

МАҢЫЗДЫ АҚПАРАТ: Жалғастырмас бұрын, төмендегіні оқып шығуыңыз керек. Осы беттен кейінгі осы проспектіге («**Проспект**») мыналар жатады. Сондықтан осы Проспектіні оқу, оған қол жеткізу және оны қандай да бір басқа тәсілмен пайдалану алдында оны мұқият оқып шығуға кеңес беріледі. Осы Проспектіге қол жеткізе отырып, сіз «ҚазМұнайГаз» Ұлттық компаниясы» АҚ («**ҚМГ**» немесе «**Компания**») тарапынан осындай қол жеткізу нәтижесінде қандай да бір ақпаратты алған кезде, төмендегі шарттарды және талаптарды, сонымен қатар оларға қоса тіркелетін кез келген өзгертулерді (қоса алғанда) кез келген уақытта сақтауға келісесіз. Осы Проспектіні электронды түрде жіберу және жеткізу құпия болып табылатынын және тек сізге арналғанын мойындайсыз.

БҰЛ ПРОСПЕКТІНІ ТӨМЕНДЕ КӨРСЕТІЛГЕННЕН БАСҚАША ТАБЫСТАУҒА НЕМЕСЕ БАСҚА ТӘСІЛМЕН ТАРАТУҒА ЖӘНЕ ОНЫ ҚАНДАЙ ДА БІР ТӘСІЛМЕН ЖАҢҒЫРТУҒА БОЛМАЙДЫ. СІЗ ОСЫ ЭЛЕКТРОНДЫ ТҮРДЕ ТАБЫСТАЛҒАН ЕСКЕРТПЕНІ НЕМЕСЕ ОСЫ ПРОСПЕКТІНІ (ЭЛЕКТРОНДЫ ТӘСІЛМЕН НЕМЕСЕ БАСҚА ТӘСІЛМЕН) БАСҚА ТҮЛҒАЛАРҒА ТАБЫСТАМАУҒА, ЖАҢҒЫРТПАУҒА, ОНЫҢ КӨШІРМЕСІН ЖАСАМАУҒА, ОНЫ ЖҮКТЕП АЛМАУҒА НЕМЕСЕ ЖАРИЯЛАМАУҒА КЕЛІСЕСІЗ.

ОСЫ ПРОСПЕКТ ТЕК ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫНДА («**ҚАЗАҚСТАН**») «ASTANA INTERNATIONAL EXCHANGE LIMITED» КОМПАНИЯСЫ («**АСТАНА**» ХАЛЫҚАРАЛЫҚ ҚАРЖЫ ОРТАЛЫҒЫНЫҢ ҚОР БИРЖАСЫ) («**AIX**») ЖӘНЕ «ҚАЗАҚСТАН ҚОР БИРЖАСЫ» АҚ («**KASE**») КӘСІПОРЫНДАРЫ АРҚЫЛЫ КОМПАНИЯНЫҢ БАҒАЛЫ ҚАҒАЗДАРЫН ҰСЫНУМЕН («**ҰСЫНЫС**») БАЙЛАНЫСТЫ ТАРАТЫЛУЫ МҮМКІН.

ҰЛЫБРИТАНИЯДА БҰЛ ПРОСПЕКТ ТЕК «**БІЛІКТІ ИНВЕСТОРЛАР**» АРАСЫНДА ЖӘНЕ ПРОСПЕКТ ТУРАЛЫ ЕРЕЖЕНІҢ 2(Е) БАБЫ (ЕО) 2017/1129 ЕРЕЖЕСІ («**ЕО ПРОСПЕКТ ТУРАЛЫ ЕРЕЖЕ**») МАҒЫНАСЫНДА ТАРАЛАДЫ ЖӘНЕ ТАРАТЫЛА АЛАДЫ, СЕБЕБИ ОЛ ЕУРОПАЛЫҚ ОДАҚТЫҢ 2018 ЖЫЛҒЫ ЗАҢЫНА СӘЙКЕС ҰЛЫБРИТАНИЯНЫҢ ІШКІ ҚҰҚЫҒЫНЫҢ БӨЛІГІ БОЛЫП ТАБЫЛАДЫ (ШОЛУ), СОНДАЙ-АҚ ОНЫҢ: (I) ИНВЕСТИЦИЯЛАРҒА ҚАТЫСТЫ МӘСЕЛЕЛЕРДЕГІ КӘСІБИ ТӘЖІРИБЕСІ БАР ЖӘНЕ 2000 ЖЫЛҒЫ ҚАРЖЫЛЫҚ ҚЫЗМЕТТЕР ЖӘНЕ НАРЫҚТАР ТУРАЛЫ ЗАҢЫНЫҢ (ҚАРЖЫЛЫҚ ҚЫЗМЕТТІ КӨТЕРМЕЛЕУ) 19 (5) БАБЫНДА 2005 ЖЫЛҒЫ БҰЙРЫҒЫНДА («**БҰЙРЫҚ**»); «ИНВЕСТИЦИЯЛАР ЖӨНІНДЕГІ МАМАНДАР» АНЫҚТАМАСЫНА САЙ КЕЛЕДІ; (II) БҰЙРЫҚТЫҢ 49(2)(А)-(D) БАБЫНА САЙ КЕЛЕТІН АКТИВТЕРІНІҢ ҚҰНЫ ЖОҒАРЫ ЗАҢДЫ ТҮЛҒАЛАР БОЛЫП ТАБЫЛАДЫ, НЕМЕСЕ (III) БАСҚА ЗАҢДЫ ТӘСІЛМЕН ХАБАРДАР БОЛА АЛАТЫН ТҮЛҒАЛАР БОЛЫП ТАБЫЛАДЫ (МҮНДАЙ ТҮЛҒАЛАРДЫҢ БАРЛЫҒЫ БІРГЕ «**ТИІСТІ ТҮЛҒАЛАР**» ДЕП АТАЛАДЫ). ТИІСТІ ТҮЛҒАЛАР БОЛЫП ТАБЫЛМАЙТЫН ТҮЛҒАЛАР БҰЛ БАҒАЛЫ ҚАҒАЗДАРДЫҢ ПРОСПЕКТІСІ БОЙЫНША ӘРЕКЕТ ЕТПЕУІ ЖӘНЕ ОҒАН СҮЙЕНБЕУІ КЕРЕК. ОСЫ ПРОСПЕКТ ЖАТАТЫН КЕЗ КЕЛГЕН ИНВЕСТИЦИЯ НЕМЕСЕ ИНВЕСТИЦИЯЛЫҚ ҚЫЗМЕТ ТЕК ТИІСТІ ТҮЛҒАЛАРҒА ҒАНА ҚОЛЖЕТІМДІ ЖӘНЕ ТЕК ТИІСТІ ТҮЛҒАЛАРМЕН ҒАНА ЖҮЗЕГЕ АСЫРЫЛАТЫН БОЛАДЫ. ОСЫ ПРОСПЕКТТІ ТАРАТАТЫН ТҮЛҒАЛАР ОНЫҢ ЗАҢДЫ ЕКЕНІНЕ КӨЗ ЖЕТКІЗУІ КЕРЕК. БАҒАЛЫ ҚАҒАЗДАР ТЕК ТИІСТІ ТҮЛҒАЛАРҒА ҚОЛ ЖЕТІМДІ БОЛАДЫ ЖӘНЕ МҮНДАЙ БАҒАЛЫ ҚАҒАЗДАРҒА ЖАЗЫЛУ, САТЫП АЛУ НЕМЕСЕ БАСҚА САТЫП АЛУ ТУРАЛЫ КЕЗ КЕЛГЕН ШАҚЫРУ, ҰСЫНЫС НЕМЕСЕ КЕЛІСІМ ТЕК ТИІСТІ ТҮЛҒАЛАРМЕН ЖҮЗЕГЕ АСЫРЫЛАДЫ.

ЕУРОПАЛЫҚ ОДАҚҚА МҮШЕ МЕМЛЕКЕТТЕРГЕ КЕЛЕТІН БОЛСАҚ, БҰЛ ПРОСПЕКТ ТЕК БІЛІКТІ ИНВЕСТОРЛАРҒА ЖІБЕРІЛЕДІ ЖӘНЕ ОНДА АТАЛҒАН БАҒАЛЫ ҚАҒАЗДАР ТЕК БІЛІКТІ ИНВЕСТОРЛАРҒА ЕУРОПАНЫҢ БАҒАЛЫ ҚАҒАЗДАР ПРОСПЕКТІСІ ТУРАЛЫ ЕРЕЖЕНІҢ 2(Е) БАБЫНЫҢ МАҒЫНАСЫ БОЙЫНША ҰСЫНЫЛАДЫ, МҮНДАЙ ТҮЛҒАЛАР «**БІЛІКТІ ИНВЕСТОРЛАР**» ДЕП АТАЛАДЫ ЖӘНЕ/НЕМЕСЕ БАСҚА ЖАҒДАЙЛАРДА БАҒАЛЫ ҚАҒАЗДАР ПРОСПЕКТІСІ ТУРАЛЫ ЕРЕЖЕНІҢ 4-ТАРАУЫНЫҢ 1-БАБЫНЫҢ КҮШІНЕ ТҮСЕДІ. КЕЗ КЕЛГЕН ОСЫНДАЙ БІЛІКТІ ИНВЕСТОР, СОНДАЙ-АҚ ҰСЫНЫС ШЕҢБЕРІНДЕ САТЫП АЛҒАН КЕЗ КЕЛГЕН ОСЫНДАЙ БАҒАЛЫ ҚАҒАЗДАР ОСЫНДАЙ БІЛІКТІ ИНВЕСТОРЛАРДАН БАСҚА ТҮЛҒАЛАРДЫҢ АТЫНАН САТЫП АЛЫНБАҒАНЫНА ӨКІЛДІК ЕТЕДІ ЖӘНЕ КЕЛІСЕДІ ДЕП ЕСЕПТЕЛЕДІ. ЕГЕР СІЗ ОСЫ ПРОСПЕКТІГЕ ИЕ БОЛСАҢЫЗ ЖӘНЕ СІЗ (I) ҰЛЫБРИТАНИЯДА БОЛСАҢЫЗ ЖӘНЕ ТИІСТІ ТҮЛҒА

БОЛМАСАҢЫЗ НЕМЕСЕ (II) ЕУРОПАЛЫҚ ОДАҚТА БОЛСАҢЫЗ ЖӘНЕ БІЛІКТІ ИНВЕСТОР БОЛМАСАҢЫЗ, ОНДА СІЗ БҰЛ ҚҰЖАТТЫ ДЕРЕУ КОМПАНИЯҒА ҚАЙТАРУЫҢЫЗ КЕРЕК.

ОСЫ ПРОСПЕКТ АҚШ-ТЫҢ 1933 ЖЫЛҒЫ БАҒАЛЫ ҚАҒАЗДАР ТУРАЛЫ ЗАҢЫНЫҢ («БАҒАЛЫ ҚАҒАЗДАР ТУРАЛЫ ЗАҢ») «S» ҚАҒИДАСЫНА (ЕНГІЗІЛГЕН ӨЗГЕРТУЛЕРМЕН БІРГЕ) СӘЙКЕС НЕМЕСЕ БАҒАЛЫ ҚАҒАЗДАР ТУРАЛЫ ЗАҢҒА СӘЙКЕС ТІРКЕЛУГЕ ЖАТПАЙТЫН БОСАТУМЕН НЕМЕСЕ МӘМЛЕМЕН РҰҚСАТ БЕРІЛГЕНДЕЙ, «ОФШОРЛЫҚ МӘМЛЕЛЕРДЕ» ҒАНА ТАРАТЫЛУЫ МҮМКІН. ОСЫ ПРОСПЕКТІНІ КЕЗ КЕЛГЕН ТӘСІЛМЕН ТОЛЫҚ НЕМЕСЕ ШІНАРА ТАБЫСТАУҒА, ТАРАТУҒА НЕМЕСЕ ЖАҢҒЫРТУҒА РҰҚСАТ ЕТІЛМЕЙДІ. ОСЫ ДИРЕКТИВАНЫ САҚТАМАУ БАҒАЛЫ ҚАҒАЗДАР ТУРАЛЫ ЗАҢНЫҢ БҰЗУЛУЫНА НЕМЕСЕ БАСҚА ЮРИСДИКЦИЯЛАРДЫҢ ҚОЛДАНЫСТАҒЫ ЗАҢНАМАЛАРДЫҢ БҰЗЫЛУЫНА ӨКЕЛІП СОҚТЫРУЫ МҮМКІН.

БҰЛ ЭЛЕКТРОНДЫ ТҮРДЕ ТАБЫСТАЛҒАН ЕСКЕРТПЕДЕ ТЫЙЫМ САЛЫНҒАН КЕЗ КЕЛГЕН ЮРИСДИКЦИЯДА БАҒАЛЫ ҚАҒАЗДАРДЫ САТУҒА ҰСЫНУ ТУРАЛЫ АҚПАРАТ ҚАМТЫЛМАҒАН. АМЕРИКА ҚҰРАМА ШТАТТАРЫНЫҢ («ҚҰРАМА ШТАТТАР» НЕМЕСЕ «АҚШ») КЕЗ КЕЛГЕН ШТАТЫНЫҢ ҚОЛДАНЫСТАҒЫ КЕЗ КЕЛГЕН ЗАҢНАМАЛАРЫНА СӘЙКЕС НЕМЕСЕ ТІРКЕУДЕН БОСАТУҒА НЕМЕСЕ ШТАТТЫҢ БАҒАЛЫ ҚАҒАЗДАР ТУРАЛЫ ЗАҢЫМЕН ЖӘНЕ ҚОЛДАНЫСТАҒЫ ЗАҢДАРЫМЕН НЕМЕСЕ БАҒАЛЫ ҚАҒАЗДАР ТУРАЛЫ ЖЕРГІЛІКТІ ЗАҢДАРМЕН ТІРКЕЛУ ТАЛАПТАРЫНА ЖАТПАЙТЫН МӘМЛЕГЕ СӘЙКЕС ӘР ЖАҒДАЙДА БАҒАЛЫ ҚАҒАЗДАР ТУРАЛЫ ЗАҢНЫҢ «S» ҚАҒИДАСЫНЫҢ 903 ЕРЕЖЕСІНЕ НЕМЕСЕ 904 ЕРЕЖЕСІНЕ СӘЙКЕС ОФШОРЛЫҚ МӘМЛЕЛЕРДІ ҚОСПАҒАНДА, БАҒАЛЫ ҚАҒАЗДАР БАҒАЛЫ ҚАҒАЗДАР ТУРАЛЫ ЗАҢҒА СӘЙКЕС НЕМЕСЕ АМЕРИКА ҚҰРАМА ШТАТТАРЫНЫҢ КЕЗ КЕЛГЕН ШТАТЫНЫҢ НЕМЕСЕ БАСҚА ЮРИСДИКЦИЯСЫНЫҢ БАҒАЛЫ ҚАҒАЗДАРДЫ РЕТТЕУ ЖӨНІНДЕГІ ҚАНДАЙ ДА БІР ОРГАНДАРЫНДА БҰРЫН-СОҢДЫ ТІРКЕЛМЕГЕН ЖӘНЕ ТІРКЕЛМЕЙТІН БОЛАДЫ, СОНЫМЕН ҚАТАР ОЛАР ҰСЫНЫЛМАЙДЫ, САТЫЛМАЙДЫ, КЕПІЛГЕ САЛЫНБАЙДЫ НЕМЕСЕ ҚАНДАЙ ДА БІР БАСҚА ТӘСІЛМЕН ТАБЫСТАЛМАЙДЫ.

КУӘЛАНДЫРУЫҢЫЗДЫ РАСТАУ: Осы Проспектімен танысып шығуға құқық алу немесе бағалы қағаздарға қатысты инвестициялық шешім қабылдау үшін сіз: (i) Бағалы қағаздар туралы заңның «S» қағидасының мақсаттары үшін АҚШ аумағынан тыс жердегі тұлға; (ii) (A) Еуропалық Экономикалық аймаққа мүше мемлекеттер («**Тиісті Мемлекет**») сіз Білікті Инвестор болуыңыз; (B) Ұлыбританияда сіз Тиісті тұлға болуыңыз; және (C) қай жерде тұратыныңызға немесе тіркелгеніңізге қарамастан, сіз өзіңіздің юрисдикцияңызда және Проспектіге қол жеткізу үшін қолданыстағы заңнама мен ережелерге сәйкес Проспектіге қол жеткізіп отырған юрисдикцияда рұқсат етілген мекеме болуыңыз керек; немесе (iii) Қазақстан азаматы және резиденті болуыңыз керек. Бұл электронды түрде табысталған ескертпені қабылдай отырып және осы Проспектіге қол жеткізе отырып, сіз «Haluk Finance» АҚ, «Freedom Finance» АҚ, «SkyBridge Invest» АҚ пен «BCC Invest» АҚ компанияларына (бұдан әрі бірге – «**Жергілікті букраннерлер**»), Wood & Company Financial Services, a.s., Renaissance Securities (Cyprus) Limited (бұдан әрі бірге – «**Халықаралық букраннерлер**») (бұдан әрі барлығы бірге – «**Букраннерлер**») Компанияға және «Самұрық-Қазына» Ұлттық әл-ауқат қоры» АҚ-на («**Самұрық-Қазына**») («**Сатушы акционер**») Бағалы қағаздар туралы заңының «S» қағидасының мақсаттары үшін АҚШ аумағынан тыс жерде немесе Қазақстан азаматы немесе резиденті екендігіңіз туралы ақпарат беріп, сондай-ақ осы Проспектіні электронды түрде табыстауға келісіміңізді бересіз деп есептеледі. Есіңізге сала кетсек, Қазақстан заңнамасына сәйкес заңды негізде Проспектің иелікке табысталуы мүмкін тұлға болғаныңыздан, осы Проспект сізге жеткізілді. Сонымен қатар, сіз осы Проспектіні кез келген басқа тұлғаға бере алмайсыз және сіздің осындай әрекет жасауға өкілеттігіңіз жоқ.

Ұсынысқа қатысты материалдар ұсыныстарға немесе ұсынысқа берілетін сауалдарға заңмен тыйым салынған кез келген жерде ұсыныстар мен ұсынысқа берілетін сауалдар болып табылмайды және ұсыныстар мен ұсынысқа берілетін сұрауларға байланысты пайдаланылмайды.

Ешбір жағдайда осы Проспект сату туралы ұсыныс немесе сатып алу туралы ұсынысқа берілетін сауал болып табылмайды, сондай-ақ осындай ұсыныс, ұсынысқа берілетін сауал немесе сату заңсыз болатын қандай да бір юрисдикцияда акциялардың сатылуы орын алмауы тиіс.

Қазақстан заңнамасына және осындай тұлғалардың немесе ұйымдардың әрекет қабілеттілігіне қатысты қолданылатын кез келген басқа заңдарға сәйкес келесідей әрекет жасай алатын жеке тұлғалар мен заңды тұлғаларды қоспағанда, осы құжатта қамтылған ақпарат Қазақстандағы кез келген қазақстандық жеке тұлғаға немесе заңды тұлғаға, не болмаса оның мүддесіне бағалы қағаздарды сату, оларды сатып алу, айырбастау немесе қандай да бір басқа тәсілмен табыстау туралы ұсыныс немесе осындай ұсынысқа берілетін шақыру болып табылмайды. Келесідей жарнама Қазақстан Республикасының заңнамасына толықтай түрде сәйкес келетін жағдайлардан басқа, бұл құжатты Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес және Қазақстан Республикасының заңнамасының мақсаттары үшін жарнама ретінде қарастыруға болмайды (яғни, кез келген нысанда таратылатын және орналастырылатын және Компания мен оның өнімдеріне, сауда белгілеріне, жұмыстарына, қызметтеріне және/немесе оның бағалы қағаздарына деген қызығушылықты қалыптастыру мен қолдауға, сондай-ақ олардың сатылуына септігін тигізуге бағытталған, шектелмеген тұлғалар тобына арналған ақпарат).

Бұл Проспект АІХ пен KASE-ге электронды нысанда жіберілді. Еске сала кетсек, бұл тасымалдағыш арқылы табысталатын құжаттарды электронды түрде табыстау кезінде жаңартылмайды және өзгертілмейді. Сондай-ақ, сәйкесінше, Компания да, Сатушы акционер де, Букраннерлер де, оларды кез келгенін қадағалайтын қандай да бір тұлға, қандай да бір директор, лауазымды тұлға, кез келген Букраннердің қызметкері немесе агенті, не болмаса осындай кез келген тұлғаның қандай да бір үлестес тұлғасы сізге кез келген Букраннерден сұрау салу арқылы қолжетімді электронды форматтағы немесе қағаз тасымалдағышының нұсқасындағы осы Проспект арасындағы кез келген айырмашылықтарына қатысты қандай да бір міндеттемені немесе жауапкершілікті қабылдамайды.

Букраннерлер немесе олардың кез келген тиісті үлестес тұлғалары осы Проспектінің мазмұны үшін немесе Компаниямен, Сатушы акционермен немесе Ұсыныспен байланысты олармен немесе олардың атынан жасалған немесе болжалды түрде жасалған кез келген мәлімдеме үшін жауап бермейді. Тиісінше, Букраннерлер және олардың кез келген үлестес тұлғалары деликттен, шарттан немесе басқаша түрде осы Проспектіге немесе кез келген осындай мәлімдемеге қатысты болуы мүмкін барлық және кез келген жауапкершіліктен бас тартады. Осы Проспектіде баяндалған ақпараттың дұрыстығына, толықтығына, негізділігіне, тексеруіне немесе жеткіліктілігіне қатысты Букраннерлер немесе олардың кез келген үлестес тұлғалары тікелей немесе жанама мәлімдеме немесе кепілдік бермейді.



«ҚазМұнайГаз» Ұлттық Компаниясы» АҚ
(Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес құрылған акционерлік қоғам)
30 505 974-ке дейін Жай акцияларды ұсыну
Ұсыныс бағасы: бір Акция үшін 8 406 теңге

Бұл 2002 жылдың 27 ақпанында Қазақстан заңнамасына сәйкес жабық акционерлік қоғам ретінде құрылған және Қазақстан заңнамасына сәйкес акционерлік қоғам ретінде қайта тіркелген, «ҚазМұнайГаз» Ұлттық компаниясы» АҚ акционері болып табылатын Қазақстан заңнамасына сәйкес құрылған «Самұрық-Қазына» Ұлттық әл-ауқат қоры» акционерлік қоғамы берген Компания акцияларының жалпы саны 30 505 974-ке дейінгі жай акцияны («Акциялар») құрайтын Акциялар ұсынысы («Ұсыныс») болып табылады.

Осы Проспект Astana International Exchange («АІХ») тарапынан АХҚО Нарық ережелеріне (2017 жылғы 17 қазандағы № FR0003 АХҚО ережелері) (енгізілген өзгерістерін қоса) («Нарық ережелері») және Қазақстанның қолданыстағы заңнамасына ғана сәйкес дайындалған Компанияға қатысты проспекті ретінде мақұлданған. Бұл Проспект Нарық ережелеріне сәйкес Компания <https://www.kmg.kz> вебсайтында көпшілікке қолжетімді болады.

Бағалы қағаздар туралы заңға сәйкес тіркелмеген немесе тіркелмейтін болады, сондай-ақ Бағалы қағаздар туралы заңға сәйкес тіркеусіз немесе тіркеуден босатусыз Құрама Штаттарда ұсынылмайды немесе сатылмайды.

Бағалы қағаздар ұсынысы мұндай ұсыныс немесе сауал заңсыз болатын кез келген юрисдикцияда бағалы қағаздарды сатып алу туралы ұсынысқа сауал немесе сату туралы ұсыныс болып табылмайды. Акцияларға белгілі бір юрисдикцияларда сату шектеулері қойылады. Әлеуетті сатып алушылар «Сату шектеулері» және «Үлестіру жоспары» бөлімдерінде сипатталған шектеулерді оқып шығуы керек.

Сатушы акционер «Бағалы қағаздар нарығы туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 2 шілдедегі № 461-ІІ ҚРЗ заңына (өзгерістерімен және толықтырулармен) («Қазақстанның бағалы қағаздар нарығы туралы заңы») сәйкес Акцияларын АІХ-тың Нарық ережелері мен АІХ-тың Іскерлік ережелеріне сай («АІХ-тағы ұсыныс») оның ережелері мен есеп айырысу рәсімдеріне сәйкес («KASE-дегі ұсыныс») KASE жүйелері арқылы және қазақстандық бөлшек сауда инвесторлары үшін Еңбек регламентіне сәйкес Табыс қолданбасы арқылы немесе Қазпошта кеңселерінде тікелей жазылым («Тікелей жазылым») арқылы ұсынады. «Үлестіру жоспары – Тікелей жазылым» қараңыз. Акциялар АІХ-тағы ұсыныс, KASE-дегі ұсыныс және Тікелей жазылым кезінде бір Акция үшін 8 406 теңгені құрайтын бірдей бағамен орналастырылады.

АІХ-ке мынадай өтінімдер жіберілді: (i) АІХ-тің ресми тізіміне («Ресми тізім») енгізуге тиіс Акциялардың барлық жіктелімі листингі туралы; және (ii) мұндай Акцияларды «ҚМГ» символымен саудаға жіберу туралы. АІХ-те Акциялардың шартсыз саудасы 2022 жылдың 8 желтоқсанында немесе шамамен сол күні басталады деп күтілуде. АІХ-те Ресми тізімге қабылдау («АІХ-ке рұқсат») Үлестіру күнінен кейін 2022 жылдың 5 желтоқсанында немесе шамамен сол күні орын алады деп күтілуде.

АІХ және онымен байланысқан компаниялар және олардың тиісті директорлары, лауазымды тұлғалары мен қызметкерлері осы Проспектінің мазмұнына, соның ішінде оған енгізілген кез келген ақпараттың немесе мәлімдемелердің дұрыстығына немесе толықтығына жауап бермейді. Проспектіге қатысты міндеттеме Проспект Эмитенті және пікірлері келісім арқылы осы Проспектіге енгізілген басқа да тұлғалар жауап береді. Сондай-ақ АІХ, оның директорлары, лауазымды тұлғалары немесе қызметкерлері қандай да бір нақты инвесторға немесе инвестор типіне қатысты Проспект жататын бағалы қағаздардың жарамдылығын бағалаған жоқ. Осы Проспектінің мазмұнын түсінбесеңіз немесе бағалы қағаздардың сіздің жеке инвестициялық мақсаттарыңыз бен жағдайларыңызға сәйкес келетініне сенімді болмасаңыз, онда уәкілетті қаржылық консультантымен кеңескен жөн.

Акциялар KASE Ресми Тізіміне 2015 жылдың 3 тамызынан бастап енгізілді. KASE-дегі Акциялардың қайталама сауда-саттығы 2022 жылдың 8 желтоқсанында немесе шамамен сол күні шамамен Жабылу күнінен кейін бірден басталады деп күтілуде.

АКЦИЯЛАР АРНАЙЫ СИПАТТАҒЫ АКЦИЯЛАР БОЛЫП ТАБЫЛАДЫ ЖӘНЕ ИНВЕСТИЦИЯЛЫҚ МӘСЕЛЕЛЕРДЕН ЕРЕКШЕ БІЛІМІ БАР ИНВЕТОРЛАР ТАРАПЫНАН САТЫП АЛЫНУЫ ЖӘНЕ САТЫЛУЫ КЕРЕК. АКЦИЯЛАРҒА ИНВЕСТИЦИЯЛАУ ЖОҒАРЫ ТӘУЕКЕЛ ДӘРЕЖЕСІМЕН БАЙЛАНЫСҚАН. ӘЛЕУЕТТІ ИНВЕТОРЛАР КОМПАНИЯҒА ИНВЕСТИЦИЯЛАРДЫ ҚҰЮДЫ ҚАРАСТЫРУ КЕЗІНДЕ БҮКІЛ ПРОСПЕКТІНІ, ӘСІРЕСЕ, «ТӘУЕКЕЛ ФАКТОРЛАРЫ» БӨЛІМІН ОҚУЫ КЕРЕК.

Осы Ұсыныс мұндай ұсыныс немесе сауал заңсыз болатын кез келген юрисдикцияда бағалы қағаздарды сату туралы ұсыныс немесе сатып алу туралы ұсынысқа берілетін сауал болып табылмайды. Акцияларды табыстауға қатысты осы және кейбір қосымша шектеулерді талқылау үшін «Үлестіру жоспары», «Сату шектеулері» және «Есеп айырысу және аударымдар» бөлімдерін қараңыз.

Бірлескен үлестірушілер мен Жергілікті Букраннерлер
«BCC Invest» АҚ «Freedom Finance» АҚ «Halyk Finance» АҚ «Skybridge Invest» АҚ
«Wood & Company Financial Services a.s.» Халықаралық букраннерлер «Renaissance Securities (Cyprus) Limited»

Осы Проспектінің рәсімделген күні: 7 қараша 2022 ж.

ОСЫ ПРОСПЕКТ ТУРАЛЫ МАҢЫЗДЫ АҚПАРАТ

Осы Проспектіні қабылдау арқылы сіз төмендегілермен келісесіз. Бұл Проспектіні Компания мен Сатушы Акционер сізге Акцияларды сатып алу мәселесін қарастыру мақсатында ғана ұсынады. Мұндай ақпарат басқаша түрде жалпыға қолжетімді болған жағдайдан басқа, Акцияларға инвестиция құю мүмкіндігін қарастыруды қоспағанда, осы Проспектіні толық немесе ішінара жаңғыртуға немесе таратуға, оның мазмұнын кез келген түрде ашуға немесе ондағы кез келген ақпаратты кез келген мақсаттарда пайдалануға тыйым салынады.

Компания, Сатушы Акционер, Букраннерлер, сондай-ақ олардың тиісті директорлары, лауазымды тұлғалары, қызметкерлері, агенттері, үлестес тұлғалары немесе консультанттары осы Проспектідегі ақпараттың дұрыстығына, тексеруіне немесе толықтығына қатысты нақты немесе жанама мәлімдеме жасамайды немесе жауапкершілікті өз мойнына алмайды, сондай-ақ, тиісінше, деликттен, шарттан немесе басқаша түрде осы Проспектіге немесе кез келген осындай мәлімдемеге қатысты болуы мүмкін барлық және кез келген жауапкершіліктен бас тартады. Осы Проспектіде қамтылған ақпарат өткенге немесе болашаққа қатысты уәде немесе куәландыру болып табылмайды және олай қарастырылмайды. Бұл Проспект қандай да бір кредиттік немесе басқа бағалаудың негізін ұсынуға арналмаған және Компанияның, Сатушы Акционердің немесе Букраннерлердің осы Проспектіні кез келген алушы Акцияларға жазылуы немесе оларды сатып алуы керек деген ұсынысы ретінде қарастырылмауы керек. Әрбір әлеуетті Акцияларға жазылушы немесе оларды сатып алушы осы Проспектіде қамтылған ақпараттың өзектілігін өзі анықтауы керек және оның Акцияларға жазылуы немесе оларды сатып алуы қажет деп санайтын зерттеуге негізделуі керек. Осы құжатта өзгеше көрсетілмесе, бұл Проспект дербес түрде тексерілмеген. **Бұл Проспект әрбір ұсыныс алушы үшін жеке болып табылады және қандай да бір басқа тұлғаға немесе жұртшылыққа жалпы Акцияларды сатып алу немесе оларды басқа жолмен алу туралы ұсыныс болып табылмайды. Инвестициялық шешім қабылдау кезінде сіз Компанияға қатысты жеке зерттеуіңізге, сараптамаңызға, сауалыңызға және талдауыңызға, Ұсыныс талаптарына, соның ішінде онымен байланысқан артықшылықтар мен тәуекелдерге, өзіңіздің жеке инвестициялық мақсаттарыңыз бен тәжірибеңіз негізінде кез келген осындай инвестициялардың жарамдылығын жеке анықтауыңызға, сондай-ақ Акцияларға инвестиция құюмен байланысты сізге қатысты болуы мүмкін кез келген басқа факторларға сүйенуіңіз керек. Акцияларды сатып алу туралы кез келген шешім тек осы Проспектіде қамтылған ақпаратқа негізделуі керек. Осы Проспектіде қамтылғандардан басқа ешбір тұлғаның Ұсынысқа қатысты қандай да бір ақпарат беруге немесе қандай да бір мәлімдеме жасауға құқығы жоқ. Егер қандай да бір осындай ақпарат берілсе немесе осындай мәлімдемелер жасалса, мұндай ақпарат немесе мәлімдемелер Компания, Сатушы Акционер, Букраннерлер, олардың кез келген үлестес тұлғалары, консультанттары немесе кез келген басқа тұлға тарапынан рұқсат етілген деп қарастырылмауға тиіс. Әлеуетті инвесторлар осы Проспектіде көрсетілген ақпаратқа оның берілген күні бойынша ғана дұрыс деп сүйенуі керек. Осы Проспект шығарылған күннен кейінгі кез келген уақытта осы Проспектіні жеткізу де, осыған сәйкес жүзеге асырылған кез келген сату ешбір жағдайда осы Проспектіде қамтылған ақпараттың осы Проспект шығарылған күннен кейінгі кез келген күнге дұрыс екенін немесе Топ бизнесіндегі, қаржылық жағдайындағы немесе қызметінің нәтижелеріндегі өзгерістердің болмағанын білдірмейді.**

Осы Проспектідегі ақпаратты инвестициялық, заңгерлік, салықтық, іскерлік немесе қаржылық кеңес ретінде қарастырмауыңыз керек. Акцияларды сатып алуға қатысты әрбір тиісті кеңес алу үшін сіз өзіңіздің инвестициялық, заңгерлік, салықтық, іскерлік, қаржылық және басқа да консультанттарыңызбен кеңесуіңіз керек. Компания, Сатушы Акционер немесе Букраннерлер тиісті инвестициялық немесе ұқсас заңнамаға сәйкес Акциялар бойынша ұсыныс алушы немесе оларды сатып алушы тарапынан Акцияларға инвестиция құюдың заңдылығына қатысты Акциялар бойынша кез келген ұсыныс алушыға немесе оларды сатып алушыға ешқандай мәлімдеме жасамайды.

Бағалы қағаздардың бағасы және олардан түскен кез келген кіріс өсуі де, төмендеуі де мүмкін.

Осы Проспект ағылшын тілінде жасалған. Заңнамалық актілер мен техникалық терминдерге дұрыс техникалық мағына беру үшін оларға берілетін сілтемелер түпнұсқа тілінде келтірілген. KASE-дегі

Ұсыныстың мақсаттарында Компания KASE-де осы Проспектінің орыс және қазақ тілдеріндегі аудармасын (бұдан әрі – әрқайсысы «**Аударма**» деп аталады) ұсынатын болады. Аударманы Компания тек осы Проспектіде сипатталған KASE-дегі Ұсыныс үшін дайындады. Аударма сондай-ақ АИХ-тегі Ұсыныстың мақсаттары үшін қолжетімді болады. Букраннерлер немесе олардың үлестес тұлғалары Аударманың дұрыстығы мен толықтығын тексермеген, қандай да бір мәлімдеме жасамаған немесе кепілдік берген жоқ немесе ол үшін еш жауап бермейді. Осы Проспектінің ағылшын тіліндегі нұсқасы кез келген инвестициялық шешімге байланысты пайдаланылуға тиіс. Осы Проспектінің ағылшын тіліндегі нұсқасы мен Аударма арасында кез келген қайшылықтар немесе сәйкессіздіктер болған жағдайда немесе ағылшын тіліндегі нұсқадағы немесе Аудармадағы кез келген мәлімдемені түсіндіруге қатысты кез келген дау туындаған жағдайда, ағылшын тіліндегі нұсқасы басым болады.

Әлеуетті инвесторлар мыналарды мойындайды: (i) олар осы Проспектідегі кез келген ақпараттың дұрыстығын тексеруге немесе олардың инвестициялық шешіміне байланысты Букраннерлерге немесе Букраннерлермен байланысқан кез келген тұлғаларға сүйенбеген; (ii) олар тек осы Проспектіде қамтылған ақпаратқа сүйенген; және (iii) ешбір тұлғаға Компанияға, оның еншілес ұйымдарына немесе Акцияларына қатысты қандай да бір ақпарат беруге немесе қандай да бір мәлімдеме жасауға (осы Проспектіде қамтылғандардан басқа) өкілеттік берілген жоқ және егер берілген немесе жасалған болса, кез келген осындай басқа ақпарат немесе мәлімдеме Компания, Сатушы Акционер немесе Букраннерлер тарапынан рұқсат етілген деп қарастырылмауға тиіс.

Ұсынысқа байланысты Букраннерлер және өзінің немесе олардың жеке шот(-тар)ы есебінен инвестор ретінде әрекет ететін олардың кез келген тиісті үлестес тұлғалары, жағдайға қарай, Ұсынысқа байланысты немесе өзге жолмен негізгі позиция ретінде Ұсыныстағы Акциялардың бір бөлігіне жазылуы немесе оларды сатып алуы мүмкін, сондай-ақ бұл жағдайда осындай бағалы қағаздарды, Компанияның кез келген басқа бағалы қағаздарын немесе басқа да байланысқан инвестицияларды өзінің жеке шоты(-тар)ы есебінен сақтауға, сатып алуға, сатуға, сатуды ұсынуға немесе басқаша мәміле жасауға құқылы. Сәйкесінше, осы Проспектіде шығарылатын, ұсынылатын, жазылатын, орналастырылатын немесе басқа жолмен жүзеге асырылатын Акцияларға берілетін сілтемелер кез келген шығару, ұсыныс, жазылу, орналастыру немесе кез келген Букраннерлермен және олардың осындай жағдайда әрекет ететін кез келген тиісті үлестес тұлғаларымен жасалған мәмілелер ретінде түсінілуі керек. Сонымен қатар, кейбір Букраннерлер немесе олардың үлестес тұлғалары қаржыландыру туралы келісімдерді (осыған байланысты мұндай Букраннерлер (немесе олардың үлестес тұлғалары) мерзімді түрде Акцияларды сатып алуы, ұстауы немесе иеліктен шығаруы мүмкін инвесторлармен жасалатын своп операцияларын қоса алғанда) жасай алады. Букраннерлер мұндай кез келген инвестициялардың немесе операциялардың көлемін ашуға ниетті емес, бірақ бұны кез келген заңды немесе нормативтік міндеттемеге сәйкес қана аша алады.

Компания мен Сатушы акционер кез келген уақытта Ұсынысты қайтарып ала алады, ал Компания, Сатушы акционер және Букраннерлер Акцияларды сатып алу туралы кез келген ұсыныстан толық немесе ішінара бас тартып, кез келген әлеуетті инвесторға осындай инвестор тарапынан сұралатын Акциялардың толық сомасынан азырақ бағаға сату құқығын өзіне қалдырады. Осы Проспектіні тарату, сондай-ақ Акцияларды ұсыну және сату белгілі бір юрисдикцияларда заңмен шектелуі мүмкін. Сіз кез келген осындай шектеулер туралы білуіңіз және оларды сақтауыңыз керек («*Сату шектеулері*») және «*Үлестіру жоспары*» бөлімдерін қараңыз). Акциялар тек Қазақстанда ғана ұсынылады. Сіз Акцияларды сатып алатын, ұсынатын немесе сататын немесе осы Проспектіні иеленетін немесе тарататын кез келген юрисдикцияда қолданылатын барлық заңдар мен ережелерді сақтап, сіз бағынатын немесе осындай сатып алулар, ұсыныстар немесе сатулар жасайтын кез келген юрисдикцияда қолданылатын заңдар мен ережелерге сәйкес Акцияларды сатып алу, ұсыну немесе сату үшін қажетті кез келген келісімді, мақұлдауды немесе рұқсатты алуыңыз керек. Осы шектеулерді сақтамау кез келген осындай юрисдикцияның бағалы қағаздар туралы заңын бұзу болып табылады. Мұндай ұсынысқа немесе сауалға рұқсат етілген жағдайларды қоспағанда, Компания, Сатушы акционер және Букраннерлер Қазақстаннан басқа кез келген юрисдикциядағы кез келген тұлғаға Акцияларды сату туралы ұсыныс немесе кез келген Акцияларды сатып алу туралы ұсынысқа сауал жасамайды.

Компанияның немесе Сатушы акционердің веб-сайттарының мазмұны осы Проспектінің бір бөлігін құрамайды.

Инвестициялық шешім қабылдау кезінде әлеуетті инвесторлар Топты және осы Проспектінің шарттарын, соның ішінде тәуекелдерді қоса алғанда, өз сараптамаларына сүйенуі керек.

Осы Проспектінің көшірмесін шектеулі уақыт ішінде Компанияның тіркелген кеңсесінде алуға болады. *«Жалпы ақпарат»* бөлімін қараңыз. Осы Проспектіде көрсетілген ақпарат тек осы Проспектінің алдыңғы мұқабасында көрсетілген күндегідей дәл болып табылады. Осы күннен бастап Топтың іскерлік және қаржылық жағдайы өзгеруі мүмкін.

ЖАУАПКЕРШІЛІК ТУРАЛЫ МӘЛІМДЕМЕЛЕР

Бұл Проспект «Астана» халықаралық қаржы орталығының қаржылық қызметтері жөніндегі негіздемелік ережелерінің (АХҚО 2017 жылғы № 18 ережелері) 69-бөліміндегі және Нарық ережелерінің 1-бөліміндегі талаптарға сәйкес келеді. Егер осы құжатта өзгешеліктер көзделмесе, Компания осы Проспектіде берілген ақпарат үшін жауапкершілікті өз мойнына алады және осы Проспектідегі ақпараттың Компанияға белгілі болғандай фактілерге сәйкес болып, оның мағынасына әсер етуі мүмкін ешқандай елеулі кемшіліктерді қамтымайтынын қамтамасыз ету үшін ақылға қонымды шараларды қабылдайды және орынды сауал жасайды.

Компанияның өтініші бойынша 5001 Spring Valley Road, Suite 800 East, Даллас, Техас, АҚШ, 75244 мекенжайы бойынша тіркелген «DeGolyer and MacNaughton» компаниясы («**D&M**») «PRMS CASE 2022 жылғы 9 ақпанда 2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша «ҚазМұнайГаз» ҰК» АҚ қатысу үлестерін иеленетін немесе бақылайтын жекелеген кен орындарының қорлары, түсімі және шартты ресурстары туралы есепті» («**D&M есебі**») дайындады. D&M есебінен түсіндірме осы Проспектінің А қосымшасында келтірілген. Осыған көз жеткізу үшін адал және тиісті кәсіби деңгейде әрекет ете отырып, D&M компаниясы D&M есебінде қамтылған ақпарат «D&M»-нің білуі бойынша, фактілерге сәйкес келетінін және оның мағынасына әсер етуі мүмкін кемістіктердің жоқ екенін мәлімдейді. D&M компаниясы осы Проспектіге D&M есебіндегі түсіндірмені, сондай-ақ D&M есебіне және D&M компаниясының өзіне сілтемелерді олар осы Проспектіге енгізілген нысан мен мән-мәтінде қосуға жазбаша келісімін берді және қайтарып алған жоқ. D&M есебінен алынған ақпарат Проспектіге енгізілді және оған түзетулер енгізілген жоқ.

Қазақстан, Алматы 050060, Әл-Фараби даңғылы, 77/7, Есентай Тауэр мекенжайы бойынша тіркелген Компанияның аудитору «Эрнст энд Янг» ЖШС («ЕУ») (Қазақстан аудиторлар палатасының қауымдастырылған мүшесі). ЕУ Компанияның 2021, 2020 және 2019 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдардағы қаржылық есептілігіне аудит жүргізді және ескертусіз-ақ аудиторлық есепті ұсынды. ЕУ сондай-ақ Аралық қаржылық есептілікті қарап тексерді. **«ҚАРЖЫЛЫҚ ЖӘНЕ БАСҚА АҚПАРАТТЫ ҰСЫНУ»** тарауын қараңыз.

ҚАЗАҚСТАНДАҒЫ ИНВЕСТОРЛАРҒА БЕРІЛЕТІН ХАБАРЛАМА

Қазақстан Республикасының заңнамасына және осындай тұлғалардың немесе ұйымдардың әрекет қабілеттілігіне қатысты қолданылатын кез келген басқа заңдарға сәйкес келесідей әрекет жасай алатын жеке тұлғалар мен заңды тұлғаларды қоспағанда, бұл Проспект Қазақстан Республикасындағы кез келген қазақстандық жеке тұлғаға немесе заңды тұлғаға, не болмаса оның мүддесіне бағалы қағаздарды сату, оларды сатып алу, айырбастау немесе қандай да бір басқа тәсілмен табыстау туралы ұсыныс немесе осындай ұсынысты жасауға шақыру болып табылмайды. Келесідей жарнама Қазақстан Республикасының заңнамасына толықтай түрде сәйкес келетін жағдайлардан басқа, бұл Проспектіні Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес және Қазақстан Республикасының заңнамасының мақсаттары үшін жарнама ретінде қарастыруға болмайды (яғни, кез келген нысанда таратылатын және орналастырылатын және Компания мен оның өнімдеріне, сауда белгілеріне, жұмыстарына, қызметтеріне және/немесе оның бағалы қағаздарына деген қызығушылықты қалыптастыру мен қолдауға, сондай-ақ олардың сатылуына септігін тигізуге бағытталған, шектелмеген тұлғалар тобына арналған ақпарат).

БАСҚА ШЕТЕЛДІК ИНВЕСТОРЛАРҒА БЕРІЛЕТІН ХАБАРЛАМА

Америка Құрама Штаттары, Австралия, Канада немесе Жапонияны қоса алғанда, кез келген юрисдикцияның қолданыстағы бағалы қағаздар туралы заңнамасына сәйкес акцияларды жария орналастыруды жүзеге асыруға мүмкіндік беретін ешқандай әрекет жасалған жоқ. Акциялар Америка Құрама Штаттарының, Австралияның, Канаданың немесе Жапонияның немесе кез келген басқа юрисдикциялардың қолданыстағы бағалы қағаздар туралы заңнамасына сәйкес тіркелмеген немесе тіркелмейді немесе біліктілігі жоқ. Кейбір ерекшеліктерді қоспағанда, акциялар Америка Құрама Штаттарын, Австралияны, Канаданы немесе Жапонияны қоса алғанда кез-келген юрисдикцияда, сондай-ақ кез-келген юрисдикциядағы кез-келген азаматтың немесе резиденттің есебінен немесе пайдасына ұсынылмайды немесе, сатылмайды. Осы Проспект мұндай тұлғаға қатысты мұндай ұсыныс немесе өтініш осындай юрисдикцияда заңсыз болып табылатын кез келген юрисдикциядағы кез келген тұлғаға қандай да бір акцияларға жазылу немесе сатып алу туралы ұсыныс немесе ұсынысқа шақыру болып табылмайды.

Осы Проспектіні тарату, сондай-ақ Акцияларды ұсыну және сату белгілі бір юрисдикциялардағы заңмен шектелуі мүмкін. Компания, Сатушы акционер және/немесе Букраннерлер кез келген юрисдикцияның қолданыстағы бағалы қағаздар туралы заңнамасына сәйкес акцияларды жария орналастыруға рұқсат беру үшін ешқандай әрекет жасаған жоқ немесе жасамайды. Осы Проспектіде көрсетілген жағдайларды қоспағанда, осы Проспектіні (немесе Акцияларға қатысты кез келген басқа ұсыныстарды немесе жарнамалық материалдарды) осы мақсат үшін әрекет қажет болуы мүмкін, немесе, заңмен шектелген кез келген юрисдикцияда иеленуге, немесе, таратуға рұқсат беру үшін ешқандай әрекет жасаған жоқ және жасалмайды. Тиісінше, кез-келген қолданыстағы Заңдар мен ережелердің сақталуына әкелетін жағдайларды қоспағанда, осы Проспектіні де, кез-келген жарнаманы да, қызметтерді ұсынатын кез-келген басқа материалдарды да кез-келген юрисдикцияда таратуға немесе жариялауға болмайды. Осы құжатты иелігіне алған тұлғалар кез келген осындай шектеулер туралы дербес хабарлауға және оларды сақтауға міндетті. Мұндай шектеулерді сақтамау - кез келген осындай юрисдикцияның бағалы қағаздар туралы заңнамасын бұзуды білдіруі мүмкін.

ТИІСТІ МЕМЛЕКЕТТЕРГЕ ЖӘНЕ ҰЛЫБРИТАНИЯҒА ҚАТЫСТЫ ХАБАРЛАМА

Осы Проспект акциялардың барлық ұсыныстары Ұлыбританияның бағалы қағаздар проспектісі туралы ережеге және ЕО бағалы қағаздар проспектісі туралы ережеге сәйкес аударылатын бағалы қағаздарды жария түрде ұсыну үшін Проспекті дайындау туралы талапқа сәйкес босатуға сәйкес жасалатындығы негізінде дайындалды. Тиісінше, Біріккен Корольдікте, немесе, Тиісті Мемлекетте қандай да бір акциялар ұсынысын жасайтын, немесе, жасауға ниет білдірген кез келген тұлға мұны Компанияның немесе кез келген Букраннердің мұндай ұсыныстың Проспектісін дайындау бойынша міндеттемелері болмаған жағдайларда ғана жасауға тиіс. Компания да, Букраннерлер де, олардың ешқайсысы да осы Проспектіде көзделген акциялардың түпкілікті орналастырылуын білдіретін Букраннерлер жасаған ұсыныстардан басқа, қандай да бір қаржылық делдал арқылы қандай да бір акцияларды ұсынуға рұқсат немесе өкілеттік берген жоқ.

ДИСТРИБЬЮТОРЛАРҒА АРНАЛҒАН АҚПАРАТ

А) ЕО 2014/65/EU түзетілген қаржы құралдары нарықтары туралы Директивасында ("MiFID II") қамтылған өнімді басқаруға қойылатын талаптардың мақсаттары үшін ғана; (б) MiFID II толықтыратын комиссияның (ЕО) 2017/593 Өкілетті Директивасының 9 және 10-баптарында; және (с) жергілікті енгізу шаралары («ЕЭА өнімдерін басқаруға қойылатын талаптар») және кез келген «Өндіруші» (ЕЭА өнімдерін басқаруға қойылатын талаптардың мақсаттары үшін) құқық бұзушылық, келісімшарт, немесе, басқа жолмен туындайтынына қарамастан, барлық және кез келген Жауапкершіліктен бас тарту (ЕЭА өнімдерін басқаруға қойылатын талаптардың мақсаттары үшін) басқа жолмен алып жүруі мүмкін. бұл, акциялар мұндай акциялардың: (i) кәсіби клиенттер мен қолайлы контрагенттердің критерийлеріне сәйкес, келетін бөлшек клиенттер мен инвесторлардың түпкілікті мақсатты нарығымен үйлесімді екенін анықтаған өнімді мақұлдау процесіне жатады, олардың әрқайсысы MiFID II - де анықталған; және (ii) барлық рұқсат етілген тарату арналары арқылы таратуға жарамды («мақсатты нарықты бағалау»). Қарамастан мақсатты нарық бағалау, дистрибьюторлар (ЕЭА өнімдерін басқару талаптары үшін) мынаны ескеруі керек: акциялардың бағасы төмендеуі мүмкін және инвесторлар инвестицияларының барлығын, немесе,

бір бөлігін жоғалтуы мүмкін; акциялар кепілдендірілген кіріс ұсынбайды және капиталды қорғамайды; акцияларға салынған инвестициялар тек кепілдендірілген кірісті, немесе, капиталды қорғауды қажет етпейтін инвесторлармен ғана үйлесімді, олар (өз бетінше немесе тиісті қаржылық, немесе, басқа кеңесшімен бірге) осындай инвестициялардың артықшылықтары мен тәуекелдерін бағалай алады және нәтижесінде туындауы мүмкін кез-келген шығындарды көтере алатындай ресурстарға ие. Мақсатты нарықты бағалау ұсынысқа қатысты сатуға қандай да бір шарттық, құқықтық немесе нормативтік шектеулерге нұқсан келтірмейді.

Күмәнді болдырмау үшін мақсатты нарықты бағалау мынаны білдірмейді: (а) MiFID II мақсаттары үшін жарамдылықты немесе сәйкестікті бағалау; немесе (б) кез келген инвесторға немесе инвесторлар тобына акцияға қатысты инвестициялауға, сатып алуға немесе басқа әрекеттерді жасауға кеңес беру.

Әрбір дистрибьютор акцияларға қатысты мақсатты нарықты өзіндік бағалауды жүргізуге және тиісті тарту арналарын анықтауға жауапты.

СОТ ХАБАРЛАМАЛАРЫН ТАПСЫРУ ЖӘНЕ АЗАМАТТЫҚ-ҚҰҚЫҚТЫҚ ШЕШІМДЕРДІ ОРЫНДАУ

Компания және Сатушы акционер Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес құрылған және олардың тиісті операцияларының көп бөлігі Қазақстан Республикасының аумағында орналасқан. Компанияның және Сатушы акционердің директорлары мен атқарушы лауазымды тұлғаларының көпшілігі Қазақстан Республикасында тұрады. Компанияның және Сатушы акционердің әрқайсысының активтерінің басым бөлігі және Компанияның директорлары мен атқарушы лауазымды тұлғаларының және Сатушы акционердің барлық активтерінің негізгі бөлігі Қазақстан Республикасында орналасқан. Нәтижесінде, (i) Компанияға, Сатушы акционерге немесе олардың кез келген тиісті директорларына және атқарушы лауазымды тұлғаларына Қазақстан Республикасының аумағынан тыс жерде процессуалды құжаттарды беру немесе (ii) Қазақстан Республикасының аумағынан тыс жердегі соттарда алынған олардың кез келгеніне қатысты сот шешімдерін орындауды іске асыру мүмкін болмауы мүмкін. Қазақстан Республикасындағы соттар (i) мұндай ел мен Қазақстан арасында сот шешімдерін өзара орындауды көздейтін шарт (әрі осындай шарттың талаптарына сәйкес) күшінде болған немесе (ii) нақты өзаралық (яғни нақты судья Қазақстан Республикасында қабылданған сот үкімдерінің осындай басқа елде орындалуға жататынына (немесе іс жүзінде орындалғанына) дәлелдер бар екеніне қанағаттанса) болған жағдайларды қоспағанда, Қазақстан Республикасынан тыс басқа елде құрылған сотта шығарылған кез келген үкімді орындамайды. Қазақстан Республикасының белгілі бір елдермен жасалған осындай шарттардың шектеулі саны бар; ал шарт болмаған кезде нақты өзаралықтың болуын дәлелдеу қиын болып, немесе тіпті мүмкін болмайды. Дегенмен, Қазақстан Республикасы Шетелдік арбитраж шешімдерін тану және орындау туралы 1958 жылғы Нью-Йорк конвенциясының («**Нью-Йорк Конвенциясы**») қатысушысы болып табылады және, тиісінше, Конвенцияның қатысушысы болып табылатын елде шығарылған арбитраждық шешім Конвенцияда белгіленген тану және орындау шарттары және Қазақстан Республикасының заңдары сақталған жағдайда Қазақстан Республикасында танылуы және орындалуы тиіс. Сондай-ақ «*Қазақстандағы реттеу — Арбитраж туралы заң*» бөлімін қараңыз.

БОЛЖАЛДЫ МӘЛІМДЕМЕЛЕРГЕ ҚАТЫСТЫ ЕСКЕРТУ

Бұл Проспект белгілі бір «болжалды мәлімдемелерді» қамтуы мүмкін, олар шектеусіз қаржылық жағдайға, Компанияның операциялар мен бизнесінің нәтижелеріне және осындай тараулармен байланысқан Компанияның кейбір жоспарларына, ниеттеріне, күтілетін нәтижелеріне, болжамдарына, мақсаттары мен сенімдеріне қатысты болады. Бұл мәлімдемелер тарихи факт болып табылмайтын және, әдетте (бірақ әрқашан емес) «жорамалдайды», «күтеді», «күтіледі», «болжайды», «ниеттенеді», «бағалайды», «жөн», «болатын», «болмақ», «мүмкін», «бәлкім», «жоспарланады» сияқты сөздердің немесе ұқсас сөздердің, соның ішінде нұсқалар мен олардың терістеуі немесе ұқсас терминологияның көмегімен сәйкестендірілуі мүмкін.

Әлеуетті инвесторлар болжалды мәлімдемелердің болашақ нәтижелердің кепілдігі болып табылмайтынын, сондай-ақ Компания қызметінің нақты нәтижелері мен қаржылық жағдайы және

ол жұмыс істейтін саланың дамуы осы Проспектіде қамтылған болжалды мәлімдемелерде жасалған немесе олар ұсынылғандардан айтарлықтай өзгеше болуы мүмкіндігі туралы білуі тиіс. Сонымен қатар, Компания қызметінің нәтижелері, қаржылық жағдайы және бизнесі, сондай-ақ ол қызмет ететін саланың дамуы осы Проспектіде қамтылған болжалды мәлімдемелерге сәйкес келсе де, бұл нәтижелер немесе оқиғалар кейінгі кезеңдердегі нәтижелердің немесе оқиғалардың көрсеткіш болмауы мүмкін.

Нақты нәтижелердің Компания күткеннен айтарлықтай өзгеше болуы мүмкін факторлар осы Проспектідегі ескерту мәлімдемелерінде қамтылған және басқалармен қатар келесілерді қамтиды:

- шикі мұнай, газ және мұнай өнімдері нарықтарындағы бағалардың ауытқуы және осыған байланысты осындай өнімдерге деген сұраныстың ауытқуы;
- тауар бағасын қоса алғанда, жалпы халықаралық және ішкі экономикалық және бизнес жағдайлары;
- Компанияның қазіргі мұнай мен газ қорларын игеру, ауыстыру және ұлғайту мүмкіндігі;
- Қазақстан Республикасындағы және халықаралық нарықтардағы экономикалық және саяси жағдайлар, соның ішінде үкіметтік өзгерістер;
- бірлескен кәсіпорындар мен Компанияның қауымдастырылған компанияларын дамыту жөніндегі жобалар мен операциялардағы қаражаттың кешігуі және артық жұмсалуды;
- тасымалдау маршруттарының, әсіресе КҚК құбыры сияқты экспорттық тасымалдау бағдарларының бар болуы немесе құны және тасымалдауды ұйымдастыру үшін алынатын алымдар;
- шикі мұнай мен газ экспортына, КҚК құбыры сияқты экспорттық бағдарларына әсер ететін оқиғалар немесе жағдайлар;
- Топтың қолданылатын экологиялық стандарттар мен тұрақтылық стандарттарын сақтамау тәуекелдері;
- рұқсаттардың қолжетімділігіне әсер ететін нормативтік өзгерістерді қоса алғанда, мемлекеттік қаулылардағы өзгерістер және Компанияның қызметіне немесе жоспарлы кеңеюіне әсер етуі мүмкін үкіметтің әрекеттері;
- Компанияның активтерді иеліктен шығаруы, соның ішінде, Үкіметтің жекешелендіру жоспарына сәйкес;
- Компанияның, оның еншілес, бірлескен немесе қауымдасқан ұйымдарының корпоративтік ұйымындағы өзгерістер;
- жабдықтың істен шығуын, еңбек дауларын және өндеуді шектеуді қоса алғанда, пайдалану шектеулері;
- COVID-19 және басқалар сияқты жұқпалы аурулардың таралуы;
- Компанияның өз өнімдерінің нарықтағы үлесін ұлғайту және шығындарды бақылау мүмкіндігі;
- теңге/АҚШ долларының және басқа валюта бағамдарының ауытқуы;
- Компанияның қызметіне немесе объектілеріне әсер ететін жоспардан тыс оқиғалар немесе апаттар;
- салық талаптарындағы өзгерістер, соның ішінде салық мөлшерлемесінің өзгерістері, жаңа салық заңнамасы және қайта қаралған салық заңнамасының түсіндірмелері;

- Ресей-Украина әскери қақтығысын қоса алғанда, бірақ онымен шектелмей, Қазақстан Республикасымен бір аймақтағы елдердегі тұрақсыздық пен толқулардың салдары;
- қабаттың өнімділігі, бұрғылау жұмыстарының нәтижелері және Компанияның мұнай мен газды өндіруді кеңейту жоспарларының орындалуы;
- кез келген әлеуетті сатып алуды жүзеге асыра алмау немесе Компания ұсынған шарттарда осындай мүдделерді алу мүмкіндігінің болмауы; және
- болашақ әрекеттердің уақыты, әсері және басқа да белгісіздік факторлары.

Нақты нәтижелердің, көрсеткіштердің немесе жетістіктердің айтарлықтай ерекшеленуін тудыруы мүмкін қосымша факторларға «*Тәуекел факторлары*» және «*Операциялық және қаржылық шолу*» бөлімдерінде сипатталған факторлар жатады, бірақ бұл олармен ғана шектелмейді. Болжалды мәлімдемелер тек осы Проспект күніндегі жағдай бойынша жарамды болып, Компанияның күтілетін нәтижелеріндегі кез келген өзгерістерді немесе осы болжалды мәлімдемелерге негізделген оқиғалардың, шарттардың немесе жағдайлардағы кез келген өзгерістерді көрсету үшін осы Проспектідегі кез келген болжалды мәлімдемелер бойынша жария түрде жаңарту немесе қайта қарау бойынша кез келген міндеттемеден немесе міндеттен тікелей бас тартады. Болжалды мәлімдемелердің белгісіздігін ескере отырып, Компания болжанатын нәтижелерге немесе оқиғаларға қол жеткізілетініне кепілдік бере алмайды және Компания бұл мәлімдемелерге негізсіз сенбеу керектігі туралы ескертеді.

ҚАРЖЫЛЫҚ ЖӘНЕ БАСҚА АҚПАРАТТЫ ҰСЫНУ

Қаржылық ақпаратты ұсыну

Өзгесі тікелей көрсетілген және дөңгелектеуге жататын жағдайды қоспағанда, Компанияға қатысты осы Проспектіде көрсетілген аудиттелген қаржылық ақпарат Халықаралық бухгалтерлік есеп стандарттары жөніндегі кеңес шығарған және халықаралық қаржылық есептілік стандарттарына («ХҚЕС») сәйкес жасалған Компанияның қаржылық есептілігінен алынған.

2019 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы және осы Проспектіде көрсетілген Компанияның шоғырландырылған қаржылық ақпараты Топтың 2020 жылғы 31 желтоқсандағы күй бойынша және 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін аудиттелген шоғырландырылған қаржылық есептілігінен («**2020 жылға арналған Қаржылық есептілік**») алынды. 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы және осы Проспектіде көрсетілген Компанияның шоғырландырылған қаржылық ақпараты Топтың 2021 жылғы 31 желтоқсандағы күй бойынша және 2021 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін аудиттелген шоғырландырылған қаржылық есептілігінен («**2021 жылға арналған Қаржылық есептілік**») алынды. 2022 жылғы 30 маусымда және 2021 жылы аяқталған алты айдағы Компанияның шоғырландырылған қаржылық ақпараты ЕҮ тексерген Топтың 2022 жылғы 30 маусымдағы күй бойынша және 2022 жылғы 30 маусымда аяқталған алты ай үшін аудиттелмеген аралық қысқартылған шоғырландырылған қаржылық есептілігінен («**Аралық қаржылық есептілік**») және 2020 жылға арналған қаржылық есептілікпен және 2021 жылғы қаржылық есептілікпен бірге «**Қаржылық есептілік**») алынды. Қаржылық есептілік аудиттелген шоғырландырылған қаржылық есептілікке қатысты дербес аудитордың тиісті есептерімен бірге осы Проспектіде F-2 – F-29 беттерінде берілген. Қаржылық есептіліктер Компанияның веб-сайтында жарияланған.

Дербес аудиторлар

Осы Проспект күніндегі жағдай бойынша ЕҮ Компанияның аудиторлары болып табылады. ЕҮ 2021, 2020 және 2019 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдар үшін Компанияның шоттарына аудит жүргізіп, толық аудиторлық есеп берді. ЕҮ-нің Компанияда ешқандай материалдық мүддесі жоқ.

Қайта мәлімдемелер

2021 жылдың 9 қарашасында Компания «QazaqGaz» ұлттық компаниясы» акционерлік қоғамындағы («**QazaqGaz**») (бұрынғы атауы – «ҚазТрансГаз» АҚ және ол Компанияға тиесілі

болған) өзінің 100 пайыздық үлесін «Самұрық-Қазына» ұлттық әл-ауқат қоры акционерлік қоғамына берді. 2021 жылдың 9 қарашасынан бастап QazaqGaz қызметі тоқтатылған деп жіктелді. QazaqGaz бизнесі 2021 жылдың 8 қарашасына дейін Топтың газ саудасы мен тасымалдау сегментін толық қамтыды. Бұдан әрі, 2020 жылдың 31 желтоқсанында аяқталған жыл үшін жиынтық кіріс туралы шоғырландырылған есептілік және ақша қаражатының қозғалысы туралы шоғырландырылған есептілік ретроспективті түрде қайта қаралды. QazaqGaz-дың 2021 жылғы 8 қарашада аяқталған кезең және 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін нәтижелері туралы қосымша ақпаратты 2021 жылға арналған қаржылық есептілікке берілетін 5-ескертпеден қараңыз.

Валюта

Өзгеше көрсетілмесе, осы Проспектіде мынадай анықтамалар пайдаланылады:

- «**€**», «**ЕУР**» немесе «**еуро**» Еуропалық Экономикалық Қоғамдастық құру туралы Рим шартына (енгізілген өзгертулермен бірге) сәйкес бірыңғай валютаны қабылдаған Еуропалық Одаққа мүше мемлекеттердің қазіргі уақыттағы заңды валютасын білдіреді.
- «**АҚШ \$**», «**АҚШ доллары**» немесе «**доллар**» қазіргі уақытта Америка Құрама Штаттарының, оның аумақтары мен иеліктерінің заңды валютасын білдіреді;
- «**РУБЛЬ**» Ресей Федерациясының заңды валютасын білдіреді; және
- «**Қазақстан теңгесі**» немесе «**теңге**» Қазақстан Республикасының заңды валютасын білдіреді.

Еншілес, бірлескен және қауымдасқан ұйымдарға қатысты белгілі бір ақпаратты ұсыну

Әдетте, Компанияның дауыс беру құқығымен 50 пайыздан астам акцияға иелік етумен байланысқан қаржылық және операциялық саясатты басқаруға өкілеттігі бар ұйымдар еншілес ұйымдар деп аталады.

Еншілес ұйымдар бақылау Компанияға немесе оның еншілес ұйымдарының біріне өткен күннен бастап толығымен шоғырландырылады. Өзгеше көрсетілмесе, осы Проспектіде Компанияның тікелей және жанама еншілес ұйымдары үшін ұсынылған өндіріске және қорларға қатысты ақпарат және басқа да осыған ұқсас ақпарат Компанияның ондағы қатысу үлесіне қарамастан еншілес ұйымдардың ондағы жалпы үлесін көрсетеді.

Бірлескен қызмет – бұл екі немесе одан да көп тараптар бірлескен бақылауға ие болатын қызмет. Бірлескен бақылау – бұл тиісті қызмет туралы шешімдер қабылдау бақылауды бөлісетін тараптардың бірауыздан келісімін талап еткенде ғана болатын келісім бойынша келісілген бақылауды бөлісу. Компанияның бірлескен қызметтері екі нысанда болады: бірлескен кәсіпорындар және бірлескен операциялар. Бірлескен кәсіпорын – бұл келісімді бірлескен бақылауға ие тараптардың бірлескен кәсіпорынның таза активтеріне құқықтары болатын бірлескен қызмет түрі. Бірлескен операция – бұл келісімге бірлескен бақылау жасайтын тараптардың активтерге құқықтары мен келісімге қатысты міндеттемелер бойынша міндеттемелері болатын бірлескен қызмет.

Бірлескен кәсіпорындардағы қатысу үлесіне нақты қолданылатын IAS 28-ге сәйкес, IAS 28-ге сай бірлескен кәсіпорын анықтамасына сәйкес келетін бірлескен кәсіпорындар «үлестік қатысу әдісін» пайдаланылуымен есепке алынуы тиіс. Компанияның және оның еншілес ұйымдарының бірлескен кәсіпорындардағы қатысу үлесі қаржылық есептілікте үлестік қатысу әдісі бойынша есепке алынады. Үлестік қатысу әдісіне сәйкес бірлескен кәсіпорындағы Компанияның үлесі Компанияның жиынтық кіріс туралы шоғырландырылған есебінде бір бап түрінде қамтып көрсетіледі.

Бірлескен операцияларды сатып алғаннан кейін, Компания осындай бірлескен операциялардағы қатысу үлесіне қатысты, соның ішінде бірлесіп иеленетін кез келген активтердегі өз үлесін және активтер мен міндеттемелердегі өз үлесін, бірлесіп туындаған кез келген міндеттемелердегі өз үлесін таниды. Сондай-ақ Компания бірлескен қызметтен туындайтын өнімдегі өз үлесін сатудан

түскен кірісті; бірлескен қызмет арқылы өнімді сатудан түскен табыстағы оның үлесін; және бірлескен қызметтен туындайтын шығыстарды, соның ішінде бірлесіп жасалған кез келген шығыстардағы оның үлесін таниды.

Қауымдасқан компаниялар – бұл Компанияның тікелей немесе жанама түрде елеулі ықпалы бар, бірақ оларды бақылай алмайтын, әдетте дауыс беру құқығы бар 20-дан 50%-ға дейінгі акциялар пакетін иеленетін ұйымдар. Қауымдасқан компаниялардағы инвестициялар қатысу үлесі әдісі бойынша ескеріледі. Компанияның және оның еншілес ұйымдарының қауымдасқан компаниялардағы қатысу үлесі олардың осындай қауымдасқан ұйымдардың таза пайдасы немесе залалындағы үлесімен шектеледі және Компанияның қаржылық есептілігінің жиынтық кірісі туралы шоғырландырылған есебінде бір жолмен көрсетіледі.

Егер өзгеше көрсетілмесе, осы Проспектіде көрсетілген Компанияның немесе оның еншілес кәсіпорындарының өндірісі мен қорларына қатысты ақпарат және басқа да ұқсас ақпарат Компанияның және/немесе тиісті еншілес ұйымдардың бірлескен кәсіпорындардағы пропорционалды қатысу үлесін көрсетеді. Осыған ұқсас, осы Проспектіде көрсетілген өндіріс пен қорларға қатысты ақпарат және қауымдасқан компаниялардың басқа да ұқсас ақпараты Компанияның және оның еншілес ұйымдарының қауымдасқан компаниялардағы пропорционалды қатысу үлесін көрсетеді. Осы Проспектінің жекелеген бөлімдерінде Компания тиісті кәсіпорындардағы қаржылық есептіліктің кейбір корреляциясын қамтамасыз ету үшін Компанияның және оның еншілес ұйымдарының және бірлескен операцияларының өндірісі мен қорлары туралы ақпаратты, сондай-ақ қатысу үлесі әдісі бойынша ескерілетін бірлескен кәсіпорындардың өндірісі мен қорларынан бөлек басқа да осыған ұқсас ақпаратты ұсынады.

Компанияның еншілес ұйымдарын, бірлескен кәсіпорындарын және қауымдасқан ұйымдарын қалай ескерілетіні туралы қосымша ақпаратты 2021 жылға арналған қаржылық есептілікке берілетін 7 және 19-ескертпелерден және аралық қаржылық есептілікке берілетін 7 және 17-ескертпелерден қараңыз.

Кейбір қорлар туралы ақпарат

Компания өз қорларын Көмірсутектердің ресурстары мен қорларын басқару жүйесін (PRMS) де, қазақстандық әдістемені де пайдалана отырып есептейді (екеуі де төменде сипатталған). Егер өзгесі көрсетілмесе, осы Проспектіде қамтылған қорлар туралы деректер қорлар мен ресурстарды экономикалық тұрғыдан тиімді пайдалану мерзімі бойы бағалаған PRMS мәліметтері бойынша DeGolyer және MacNaughton's («**D&M**») есебінен алынған. Компания «**D&M**»-нен осы Проспектідегі қорлар туралы мәліметтерді ашуға келісім алды.

- **Қазақстандық әдістеме:** Компания өзінің қорларын бұрынғы Кеңес Одағында қолданылған жүйеге негізделген Қазақстан Республикасының Жер қойнауын пайдалану туралы заңнамасына сәйкес қазақстандық әдістемені пайдалана отырып есептейді. Бұл әдістеме (i) Көмірсутек ресурстарын басқару жүйесіне (PRMS) сәйкес қорларды бағалауға арналған халықаралық қабылданған стандарттардан да, ii) АҚШ Бағалы қағаздар және биржалар жөніндегі комиссиясы (SEC) («**SEC стандарттары**») рұқсат еткен қорлар жіктемелерінен де (атап айтқанда, қорларды есептеу кезінде коммерциялық факторлардың қалай және қандай дәрежеде ескерілетініне қатысты) айтарлықтай ерекшеленеді. Қазақстандық әдістеме жоғары алып-сатарлық егістік алқаптарына жататын жоғары алып-сатарлық қор мөлшерлерді қосуға рұқсат бергенімен, осы Проспектіге енгізілген қазақстандық әдістемені пайдалана отырып есептелген қор көрсеткіштері үшін Компания тек А+В+С1 қорларын қосуды таңдады.
- **Көмірсутек ресурстарын басқару жүйесі (PRMS):** Сондай-ақ Компания Мұнай инженерлері қоғамы, Америкалық мұнай-геологтар қауымдастығы, Дүниежүзілік мұнай кеңесі және Мұнайды бағалау инженерлері қоғамы демеушілік ететін Көмірсутек ресурстарын басқару жүйесі («**PRMS**») бойынша халықаралық қабылданған қорларды бағалау стандарттарына сәйкес өз қорларын есептейді. Компания алғаш рет 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін 2021 жылғы жыл сайынғы есебінде Көмірсутек ресурстарын басқару жүйесі (PRMS) шеңберіндегі қорлар туралы көпшілікке хабарлап, Көмірсутек ресурстарын басқару жүйесіне (PRMS) сәйкес кейбір қорлар туралы ақпарат осы Проспектіге енгізілген («**Бизнес – қорлар**» бөлімін қараңыз).

Қазақстандық әдістемеге сәйкес алынған бағалаулар Көмірсутек ресурстарын басқару жүйесіне (PRMS) және АҚШ Бағалы қағаздар және биржалар жөніндегі комиссиясының (SEC) стандарттарына сәйкес алынғандардан айтарлықтай жоғары болуы мүмкін, себебі қазақстандық әдістеме сол стандарттардан айтарлықтай ерекшеленеді. Дәлелденген қорларға қосымша ықтимал және болжалды қорларды ерікті түрде ашуға мүмкіндікті қоса алғанда, 2010 жылдың 1 қаңтарынан бастап АҚШ Бағалы қағаздар және биржалар жөніндегі комиссиясының (SEC) стандарттары Көмірсутек ресурстарын басқару жүйесіне (PRMS) неғұрлым сәйкес болу үшін қайта қаралды. Дегенмен, көмірсутек ресурстарын басқару жүйесінің (PRMS) жіктеу әдістемесі мен қазақстандық әдістеме арасында айырмашылықтар сақталады: қазақстандық әдістеме көмірсутектердің геологиялық түзілістердегі нақты физикалық болуына басты назар аударып, қорлар осындай физикалық болу ықтималдылығы негізінде бағаланады. Ал салыстыратын болсақ, PRMS жіктеу жүйесі геологиялық түзілімдердегі көмірсутектердің физикалық болуына да назар аударып, сонымен қатар осы қорларды өндірудің экономикалық тиімділігін (соның ішінде барлау және бұрғылау шығындары, пайдалану шығындары, көлік шығындары, салықтар, өнімнің басым бағасы сияқты факторларды және берілген кен орынның экономикалық тиімділігіне әсер ететін басқа да факторларды қоса алғанда) ескереді. Оның үстіне қазақстандық әдістеме бойынша қорларды Энергетика министрлігі жанындағы қорлар жөніндегі мемлекеттік комиссия бекітеді.

Қорлар тек жыл сайынғы негізде өлшенеді және сәйкесінше, осы Проспект күніндегі жағдай бойынша 2021 жылдың 31 желтоқсанынан кейінгі кез келген күні қор туралы ақпарат жоқ.

Қаржылық есептіліктердегі тозу, сарқылу және амортизация деректері Көмірсутек ресурстарын басқару жүйесіне (PRMS) сәйкес қорларды бағалау негізінде Халықаралық қаржылық есептілік стандарттарына сай дайындалып, Компанияның және оның еншілес ұйымдарының кейбір бірлескен кәсіпорындарының жарияланған аудиттелген қаржылық есептіліктерінен алынды.

Көмірсутек деректері

Осы Проспектіде «тоннаға» берілетін сілтемелер метрикалық тоннаға қатысты қолданылады. Бір метрикалық тонна 1 000 килограммға тең.

Тек ақпараттық мақсаттарда осы Проспектідегі кейбір бағалаулар төмендегідей ұсынылған:

- мұнай мен конденсат баррельдерде және жылына баррельдерде. Баррельдегі цифрлар тоннасына 7,6 баррель мөлшерлемесі бойынша тоннамен көрсетілген Компанияның ішкі жазбаларынан аударылған. Күніне баррельдегі цифрлар жылдық цифрларды 365-ке бөлу арқылы алынды; және
- өсімдік текті өнімдер, соның ішінде бутан, пропан, сұйытылған мұнай газы («СМГ») және бөшкелердегі сұйық көмірсутектер. Баррельдегі цифрлар тоннасына 7,6 баррель мөлшерлемесі бойынша тоннамен көрсетілген Компанияның ішкі жазбаларынан аударылған. Күніне баррельдегі цифрлар жылдық цифрларды 365-ке бөлу арқылы алынды.

Ішкі есеп жүргізу мақсатында Компанияның шикі мұнай мен газ конденсатын өндіруге, тасымалдауға және сатуға қатысты ақпараты тиісті көмірсутек массасын көрсететін өлшем бірлігі болып табылатын тоннамен жазылады. Ыңғайлы болу үшін мұндай ақпарат осы Проспектіде тонна ретінде де, жоғарыда сипатталғандай тоннадан түрлендірілген стандартты 42 АҚШ галлон баррелінде де (шамамен 159 метрикалық литрге тең) («баррельдер» немесе «bbl») берілген. Өндірілген, жөнелтілген немесе сатылған шикі мұнай баррельдерінің нақты саны осы құжатта келтірілген шикі мұнайдың баррельдік баламаларынан өзгеше болуы мүмкін, өйткені бір тонна ауыр шикі мұнай бір тонна жеңілірек шикі мұнайға қарағанда аз баррель береді. Басқа компаниялар үшін тоннаны баррельге айырбастау және текше футтарды текше метрге айырбастау үшін айырбастау мөлшерлемелері әртүрлі болуы мүмкін.

Дөңгелектеу

Осы Проспектіге енгізілген кейбір сандық деректер дөңгелектенген болатын. Сәйкесінше, белгілі бір кестелерде жиынтық ретінде көрсетілген сандық деректер олардың алдындағы цифрлардың арифметикалық жиыны болмауы мүмкін. Егер өзгеше көрсетілмесе, барлық пайыздар ең жақын бір пайыздың оннан бір бөлігіне дейін дөңгелектенді.

Үшінші тараптардан алынған ақпарат

Компания осы Проспектідегі белгілі бір ақпарат пен статистиканы үшінші тұлғалардан, соның ішінде АҚШ Энергетикалық ақпарат әкімшілігінен («EIA»), Мұнай экспорттаушы елдер ұйымынан («МЭУ»), «S&P» компаниясынан, Қазақстан Республикасы Стратегиялық жоспарлау және реформалар агенттігінің Ұлттық статистика бюросынан («Статистика бюросы»), Қазақстан Республикасы Қаржы министрлігінен («Қаржы министрлігі»), Қазақстан Республикасы Энергетика министрлігінен («Энергетика министрлігі»), Қазақстан Республикасы Ұлттық Банкіден («ҚРҰБ») және Қазақстандағы басқа да жария көздерден, соның ішінде ҚР ҰБ-ның, Дүниежүзілік банктің және Халықаралық валюта қорының жылдық есебінен, сондай-ақ қазақстандық баспасөз хабарламалары мен жарияланымдарынан, Қазақстан Республикасы Үкіметінің («Үкімет») қаулылары мен үкімдерінен алған. Мұндай ақпарат осы Проспектіде «Қаржылық және басқа ақпаратты ұсыну», «Проспектіге қысқаша шолу», «Тәуекел факторлары», «Бизнес», «Өнеркәсіп пен нарыққа шолу» және «Операциялық және қаржылық қызметке шолу» атауларымен қамтылған. Үшінші тараптардың ақпараты, деректері немесе статистикасы көрсетіліп, олардың дереккөзі анықталып, олар дәл жаңғыртылған және Компанияға белгілі болғандай және жоғарыда аталған дереккөздер жариялаған тиісті қолда бар ақпараттан анықтау мүмкіндігіне қарай, қайта шығарылатын ақпаратты, деректер мен статистиканы дұрыс емес немесе жаңылыстыратын етіп шығаратындай ешқандай фактілер көрсетілмеген.

Инвесторлар Компанияның, Сатушы акционердің және Букраннерлердің бөгде дереккөздерден немесе Үкіметтен алынған ақпаратты дербес түрде тексермегенін есте ұстаған жөн. Бұдан басқа, Компанияның салыстырмалы жағдайын бағалау кезінде қолданылатын Компания бәсекелестерінің қаржылық немесе операциялық қызметінің көрсеткіштері Компания қолданатын тиісті өлшемдерден басқаша есептелуі мүмкін. Ресми статистика және мемлекеттік органдар жариялаған басқа деректер дамыған елдердегідей толық немесе сенімді болмауы мүмкін және дамыған елдерде қолданылған деректерден басқа негізде жасалуы мүмкін. Атап айтқанда, инвесторлар осы Проспектіде қамтылған кейбір статистикалық ақпарат пен басқа да деректер ресми үкіметтік көздерден алынғанын және осы Проспектіні дайындауға байланысты дайындалмағанын білуі керек.

Сонымен қатар, осы Проспектіде қамтылған белгілі бір ақпарат ресми емес дереккөздерден алынған ақпаратты пайдалану арқылы Компания басшылығының білімі мен зерттеулеріне негізделген. Компания мұндай ақпаратты дәл жаңғыртып, Компанияға белгілі болғандай және осындай үшінші тараптар жариялаған ақпараттан анықтау мүмкіндігіне қарай, жаңғыртылған ақпаратты дұрыс емес немесе жаңылыстыратын фактілердің өткізіп тасталмағанын анықтай алады. Дегенмен, ықтимал инвесторларға бұл деректерді сақтықпен қарау ұсынылады. Бұл ақпарат дербес түрде тексерілмеген, сондықтан да осы Проспектіні дайындауға байланысты дайындалмаған мұндай ақпараттың толықтығына немесе сенімділігіне қатысты сұрақтарға байланысты белгісіздік орын алуы мүмкін.

Баламалы тиімділік көрсеткіштерін ұсыну

Осы Проспектіде Компания өзінің іскерлік және қаржылық жағдайын талдау кезінде келесі көрсеткіштерді пайдаланып, оларды Компания Халықаралық қаржылық есептілік стандарттарына сәйкес келмейтін баламалы тиімділік көрсеткіштері («АРМ») деп есептейді. Төменде пайдаланылған АРМ көрсеткіштерінің қысқаша мазмұны, анықтамасы және осындай көрсеткіштерді қосудың негіздемесі берілген.

<u>Көрсеткіш</u>	<u>Анықтамасы</u>	<u>Негіздеме</u>
ЕВІТДА	Кіріс ретінде есептеледі <i>плюс</i> бірлескен мен қауымдасқан компаниялардан алынған дивидендтер, <i>минус</i> сатып алынған мұнайдың, газдың, мұнай өнімдерінің және басқа материалдардың өзіндік құны, <i>минус</i> өндірістік шығындар,	Өнімділік көрсеткіші.

	<i>минус</i> жалпы шаруашылық және әкімшілік шығындар, <i>минус</i> тасымалдау және өткізу бойынша шығындар, пайдаға салынатын салықтан басқа <i>минус</i> салықтар.	
Түзетілген EBITDA	Кіріс ретінде есептеледі <i>плюс</i> бірлескен мен қауымдасқан кәсіпорындардан алынған дивиденттер, <i>минус</i> сатып алынған мұнайдың, газдың, мұнай өнімдерінің және басқа материалдардың өзіндік құны, <i>минус</i> өндірістік шығындар, <i>минус</i> жалпы шаруашылық және әкімшілік шығындар, <i>минус</i> тасымалдау және коммерциялық шығындар, пайдаға салынатын салықтан басқа <i>минус</i> салықтар.	Өнімділік көрсеткіші.
Соңғы 12 айдағы EBITDA аралық көрсеткіші	2021 жылдың 31 желтоқсанында аяқталған жыл үшін EBITDA <i>минус</i> 2021 жылдың 30 маусымында аяқталған алты ай үшін EBITDA <i>плюс</i> 2022 жылдың 30 маусымында аяқталған алты ай үшін EBITDA ретінде есептелген.	Өнімділік көрсеткіші.
Қолма-қол ақша және депозиттер (ұзақ мерзімді депозиттерді қоса алғанда)	Ақшалай қаражаттар мен олардың баламаларының, қысқа мерзімді банк депозиттерінің және ұзақ мерзімді банк депозиттерінің сомасы ретінде есептеледі.	Өтімділік көрсеткіші.
Берешек (ағымдағы бөлігін қоса алғанда)	Қарыздардың ағымдағы бөлігі және қарыздардың ұзақ мерзімді бөлігі ретінде есептеледі.	Өтімділік көрсеткіші.
Ақша ағынының еркін қозғалысы	Операциялық қызметтен түскен шоғырландырылған ақша ағыны ретінде есептеледі (бірлескен және қауымдасқан компаниялардан алынған дивидендтерді қоса алғанда, бірақ мұнайды жеткізу үшін алынған аванстарға қатысты айналым капиталындағы өзгерістерді есепке алмағанда) <i>минус</i> материалды емес активтерді, <i>минус</i> іздестіру активтерінің кен орындарын сатып алу <i>минус</i> бағалау мен	Өтімділік көрсеткіші.

	барлау бойынша активтерді сатып алу <i>минус</i> еншілес/бірлескен кәсіпорындағы үлесті сатып алу <i>плюс</i> еншілес/бірлескен/қауымдасқан компаниядағы қатысу үлесін сатқаннан түскен қаражат (есепті кезең ішіндегі операциялардың нәтижелері негізінде Қазақстан Республикасы Үкіметінің 2015 жылғы 30 желтоқсандағы № 1141 және 29.12.2020 жылғы № 908 (соңғы редакциядағы) Қаулыларымен бекітілген тізімдерге сәйкес Компанияның активтерін бәсекелес ортаға аударудан түскен қаражатты қоспағанда).	
Таза берешек	Жалпы берешек ретінде есептелген <i>минус</i> қолма-қол ақша және ақша баламалары <i>минус</i> банк салымдары (қысқа-ұзақ мерзімді).	Өтімділік көрсеткіші.
Таза берешек / EBITDA	EBITDA-ға бөлінген шоғырландырылған таза берешектің қатынасы ретінде есептеледі.	Тиімділік көрсеткіші.
Таза берешек / Түзетілген EBITDA	Түзетілген EBITDA-ға бөлінген шоғырландырылған таза берешектің қатынасы ретінде есептеледі.	Тиімділік көрсеткіші.

Топ жұмысының тарихи тенденциялары мен қаржылық жағдайын жақсырақ түсінуге көмектесу үшін жоғарыда аталған АРМ осы Проспектіге енгізілген. Топ Халықаралық қаржылық есептілік стандарттарына сәйкес жүргізілетін операциялық нәтижелеріне немесе қаржылық жағдайына қосымша ақпарат ретінде АРМ пайдаланады. АРМ Халықаралық қаржылық есептілік стандарттарына сәйкес анықталмаған немесе оған сәйкес ұсынылмаған. АРМ Топтың операциялық тиімділігін және/немесе өтімділігін Халықаралық қаржылық есептілік стандарттары бойынша бағалау болып табылмайды және Халықаралық қаржылық есептілік стандарттары бойынша өнімділік пен/немесе өтімділіктің кез келген көрсеткіштерінің орнына пайдаланылмауы немесе балама ретінде қарастырылмауы керек. АРМ осы Проспектіде сипатталған есепті кезеңдерге қатысты және болашақ нәтижелерді болжауға арналмаған. Сонымен қатар, басқа компаниялар, соның ішінде Топ салаларындағы компаниялар, ұқсас атаулы АРМ-ды Топтан басқаша есептей алады. Компаниялар бұл АРМ-ды бірдей есептемейтіндіктен, Топтың мұндай АРМ-ды ұсынуы басқа компаниялар пайдаланатын басқа ұқсас атаулы АРМ-мен салыстыруға келмеуі мүмкін.

Осы Проспектіде пайдаланылған АРМ-ды қаржылық есептілікпен салыстыру үшін «Таңдалған шоғырландырылған қаржылық және операциялық ақпарат – баламалы тиімділік көрсеткіштері» бөлімін қараңыз.

МАЗМҰНЫ

ПРОСПЕКТІНІҢ ҚЫСҚАША МАЗМҰНЫ	1
ТӘУЕКЕЛ ФАКТОРЛАРЫ	11
ҰСЫНЫС	49
ТҮСІМДЕРДІ ПАЙДАЛАНУ	59
ДИВИДЕНДТІК САЯСАТ	60
КАПИТАЛДАНДЫРУ	63
ҚАЗАҚСТАНДАҒЫ МҰНАЙ ЖӘНЕ ГАЗ ӨНЕРКӘСІБІ	65
БИЗНЕС	81
ТАҢДАЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЖӘНЕ ОПЕРАЦИЯЛЫҚ АҚПАРАТ ..	145
ДИРЕКТОРЛАР, МЕНЕДЖМЕНТ ЖӘНЕ КОРПОРАТИВТІК БАСҚАРУ	214
НЕГІЗГІ МЕН САТУШЫ АКЦИОНЕР ЖӘНЕ МҮДДЕЛІЛІК БОЛУЫНА ОРАЙ ЖАСАЛАТЫН МӘМІЛЕЛЕР	230
ҚОРШАҒАН ОРТАНЫ ҚОРҒАУ, ДЕНСАУЛЫҚ САҚТАУ ПЕН ҚАУІПСІЗДІК МӘСЕЛЕЛЕРІ	238
ҚАЗАҚСТАНДАҒЫ РЕТТЕУ	244
АКЦИОНЕРЛІК КАПИТАЛДЫҢ СИПАТТАМАСЫ ЖӘНЕ ҚОЛДАНЫЛАТЫН ҚАЗАҚСТАН ЗАҢНАМАСЫ	271
САЛЫҚ САЛУ	281
ҮЙЛЕСТІРУ ЖОСПАРЫ	286
САТУ ШЕКТЕУЛЕРІ	292
ЕСЕП АЙЫРЫСУ ЖӘНЕ АУДАРЫМДАР	295
ЗАҢ МӘСЕЛЕЛЕРІ	297
ДЕРБЕС АУДИТОРЛАР	298
А ҚОСЫМШАСЫ - D&M ЕСЕБІНЕН АТҚАРУШЫ ҮЗІНДІ	299
ЖАЛПЫ АҚПАРАТ	300
ТЕРМИНДЕР МЕН АНЫҚТАМАЛАР ГЛОССАРИЙІ	303
ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІКТЕР ИНДЕКСІ	315

ПРОСПЕКТІНІҢ ҚЫСҚАША МАЗМҰНЫ

1-бөлім — Кіріспе

Кіріспе

Бұл Проспект 2022 жылдың 5 желтоқсанында немесе шамамен сол күні АІХ Ресми тізіліміне енгізілуге және 2022 жылдың 8 желтоқсанында немесе шамамен сол күні АІХ-те саудаға жіберілуге тиіс Акцияларды орналастыруға қатысты.

Акциялардың бағалы қағаздарының сәйкестендіру нөмірі (ISIN коды) KZ1C00001122. Акциялардың АІХ тикері «КМГ». Акциялардың KASE тикері: KMGZ

Акциялар Эмитентінің заңды және коммерциялық атауы – 2138001H1M69RFJCSH88 заңды тұлға идентификаторы және 020240000555 бизнес сәйкестендіру нөмірі бар «ҚазМұнайГаз» Ұлттық компаниясы» АҚ, Компанияның тіркелген мекенжайы – 010000, Қазақстан Республикасы, Астана қ., Қонаев көшесі, 8, телефоны +7 (7172) 786 343. Компанияның инвесторлармен байланысу мәселелері бойынша байланыс электрондық мекенжайы: ir@kmg.kz

Осы Проспектіні 2022 жылдың 27 қазанында ҚМГ Басқармасы, ал 2022 жылдың 7 қарашасында АІХ бекітті.

Рұқсат етілген инвестициялық биржадағы сауда-саттыққа қатысуға рұқсат сұраған Тұлғаның жеке басы және байланыс деректері:

ҚМГ-ның тіркелген мекенжайы:
010000, Қазақстан, Астана қ., Қонаев көшесі, 8;
тел. + (717) 278 63 43;
ir@kmg.kz;
www.kmg.kz

АІХ мекенжайы және байланыс деректері:
Мәңгілік Ел даңғылы, С 3.4-Блок 55/19, Астана, Қазақстан;
тел. +7(717) 223 53 20;
markets@aix.kz;
www.aix.kz

KASE мекенжайы және байланыс деректері:
Қазақстан, Алматы, Байзақов к-сі 280, «Алматы Тауэрс» көпфункционалды кешенінің солтүстік мұнарасы, 8-қабат; тел: +7 (727) 237 53 00, 237 53 11; world@kase.kz;
www.kase.kz

Ескертулер

Проспектіге қысқаша шолу Проспектінің кіріспесі ретінде оқылуы керек.

Акцияларды инвестициялау туралы кез келген шешім инвестордың Проспектіні тұтастай қарауына негізделуі керек. Акцияларды инвестициялау туралы кез келген шешім инвестордың инвестицияланған капиталының толық немесе бір бөлігін жоғалтуына әкелуі мүмкін.

Қысқаша шолу Проспектінің басқа бөліктерімен бірге оқылғанда жаңылыстыратын, дұрыс емес немесе сәйкес келмейтін болған жағдайда немесе инвесторларға Акцияларға инвестиция құюды немесе құймауды шешуде көмектесу үшін ол Проспектінің басқа бөліктерімен бірге оқылғанда негізгі ақпаратты қамтымаған жағдайда, азаматтық жауапкершілік тек қысқаша шолуды, соның ішінде оның кез келген аудармасын ұсынған Тұлғаларға ғана жүктеледі.

Инвесторлар инвесторлардың тарапынан KASE ұсынысы және/немесе АІХ ұсынысы аясында Акцияларға жазылуға (сатып алуға) өтініш («Өтініш») берілген кезде, соның ішінде Тікелей жазылу аясында өтінім («Өтінім») берілген кезде инвесторлардың жеке деректері және инвесторлар туралы басқа да ақпаратты, соның ішінде инвесторлардың

Өтініштерінің құнын AIX немесе KASE сауда-саттық мүшелері ретінде қабылданған брокерлік компаниялар Сатушы акционерге және (немесе) Компанияға ашуы мүмкін екенімен келіседі және оны мойындайды, бұл ретте мұндай брокерлік компаниялар Сатушы акционерге және/немесе Компанияға осындай ақпаратты ашу үшін талап етілетін инвесторлардың келісімін алғанын қамтамасыз етуге тиіс.

2-бөлім — Эмитент туралы негізгі ақпарат

Бағалы қағаздардың Эмитенті кім?

Акциялар Эмитентінің заңды және коммерциялық атауы – 2138001Н1М69RFJCSH88 заңды тұлға идентификаторы бар «ҚазМұнайГаз» Ұлттық компаниясы» АҚ.

Компания Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес 2002 жылдың 27 ақпанында құрылып, оған 020240000555 бизнес сәйкестендіру нөмірі (БСН) беріліп, ол акционерлік қоғам болып табылады. Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 13 мамырдағы № 415-ІІ «Акционерлік қоғамдар туралы» Заңы (енгізілген өзгертулермен бірге) («АҚ туралы заң»), Қазақстан Республикасының 2011 жылғы 1 наурыздағы № 413-ІV «Мемлекеттік мүлік туралы» Заңы (енгізілген өзгертулермен бірге) және Қазақстан Республикасының 2012 жылғы 1 ақпандағы № 550-ІV «Ұлттық әл-ауқат қоры туралы» Заңы (енгізілген өзгертулермен бірге) Компания өз қызметін жүзеге асыратын негізгі заңнама болып табылады.

Негізгі әрекеттер

Эмитенттің негізгі қызметіне төмендегілер жатады: (1) Мұнай мен газды барлау және өндіру; (2) Мұнайды тасымалдау; (3) Мұнай-газ саласына қатысты мемлекеттік саясатты әзірлеуге және іске асыруға қатысу; және (4) Шикі мұнай мен тазартылған өнімдерді өңдеу және сату (дизель, бензин, битум және басқа да өнімдер) .

Компания өнімдерінің негізгі нарықтары мыналар:

Өнім	Нарық
Мұнай	Еуропа (99%)
Мұнай өнімдері	Қазақстан (80%), Басқа – Еуропа, Қытай, Ресей (20%)

Негізгі акционерлер

Компанияның акционерлік капиталы 916 540,5 миллион теңгені құрайды және номиналды құнының ауқымы әртүрлі шығарылған және орналастырылған 610 119 493 жай акциялардан тұрады. Компанияның Қазақстан заңнамасының мақсаттары үшін барлығы дауыс беретін акциялар болып табылатын жай акциялары ғана бар.

Осы Проспект күніндегі жағдай бойынша Компанияның барлық Акцияларының шамамен 90,42 пайызын Самұрық-Қазына және шамамен 9,58 пайызын ҚРҰБ иеленеді.

2015 жылы ҚРҰБ Самұрық-Қазынамен ҚРҰБ-ке тиесілі Компанияның Акцияларына қатысты сенімгерлікпен басқару шартын жасады. Сенімгерлікпен басқару шартына сәйкес, Самұрық-Қазына ҚРҰБ мүддесі үшін ҚРҰБ-ке тиесілі Компания Акцияларына қатысты кез келген акционер құқықтарын іске асырады. Ұсыныстан кейін бірден Компания Акцияларының барлығының кемінде шамамен 85,42¹ пайызын Самұрық-Қазына және 9,58 пайызын ҚРҰБ иеленеді деп күтілуде. «НЕГІЗГІ МЕН САТУШЫ АКЦИОНЕР ЖӘНЕ МҮДДЕЛІК БОЛУЫНА ОРАЙ ЖАСАЛАТЫН МӘМІЛЕЛЕР – Қазақстан Республикасының Ұлттық Банкі» тарауын қараңыз.

Директорлар кеңесі

Аты-жөні

Кристофер Джон Уолтон

Мырзағалиев Мағзұм Маратұлы

Лауазымы/атауы

Компанияның Директорлар кеңесінің төрағасы, дербес директор

Компания Басқармасының төрағасы, Компанияның Директорлар кеңесінің мүшесі

¹ Ұсыныста ұсынылған 30 505 974 Акцияның барлығы сатылды деп есептегенде.

Қарабалин Ұзақбай Сүлейменұлы	«Самұрық-Қазына» ұлттық әл-ауқат қоры» АҚ өкілі, Компанияның Директорлар кеңесінің мүшесі
Филип Малкольм Холланд	Компанияның Директорлар кеңесінің мүшесі, дербес директор
Тимоти Глен Миллер	Компанияның Директорлар кеңесінің мүшесі, дербес директор
Жанәділ Ернар Бейсенұлы	«Самұрық-Қазына» ұлттық әл-ауқат қоры» АҚ өкілі, Компанияның Директорлар кеңесінің мүшесі
Ауғанов Гибрат Қайратұлы	«Самұрық-Қазына» ұлттық әл-ауқат қоры» АҚ өкілі, Компанияның Директорлар кеңесінің мүшесі
Хайрова Әсел Әнуарқызы	Компанияның Директорлар кеңесінің мүшесі, дербес директор

Компанияға және ол жұмыс істейтін салаларға әсер ететін ең маңызды соңғы үрдістер мыналар:

- Көмірсутектерге әлемдік сұраныстың өзгеруі және шикі мұнайдың бағасының ауытқуы;
- Үкіметаралық және үкіметтік ережелер мен саясаттар, соның ішінде мұнай өндіруші елдердің өндірісті қысқарту және/немесе шикі мұнай мен көмірсутек өнімдерінің бағасын реттеу туралы келісімі;
- Ресей мен Украина арасындағы жалғасып жатқан әскери қақтығыс және АҚШ, ЕО, Ұлыбритания және басқа елдер Ресейге қарсы енгізген немесе енгізуі ықтимал санкциялар; және
- Көміртекті бейтараптықты арттыру үшін мұнай және газ өнеркәсібіне қысымның және ESG стандарттарын енгізуге ықпалдың артуы.

Топтың сипаттамасы және Компанияның Топтағы орны

Компания әртүрлі еншілес компанияларды, бірлескен кәсіпорындарды және қауымдастырылған компанияды қамтитын Топтың бас компаниясы болып табылады. Компания тікелей немесе басқа еншілес ұйымдары арқылы оларға қатысу үлестеріне ие. Осы Проэкспет күніндегі жағдай бойынша Топ, Компанияны қоса алғанда, жалпы 168 заңды тұлғадан тұрады.

Дербес аудиторлар

Компанияның дербес аудиторлары – Қазақстан Республикасы, 050060, Алматы қ., Әл-Фараби даңғылы, 77/7, «Esentai Tower» бизнес орталығы мекенжайы бойынша тіркелген «Ernst & Young» ЖШС.

Несиелік рейтингтер

Компанияның ағымдағы несиелік рейтингтері қайта қаралып, S&P-мен «BB+» (болжам «теріс») деңгейінде, Moody's-пен «Baa2» (болжам «тұрақты») деңгейінде және Fitch-пен «BBB-» (болжам «тұрақты») деңгейінде бағаланды.

Эмитентке қатысты негізгі қаржылық ақпарат қандай?

Пайда немесе залал туралы шоғырландырылған есептілік

	31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін			30 маусымда аяқталған жарты жыл үшін	
	2019	2020 (қайта мәлімделген)	2021 <i>(миллион теңге)</i>	2021	
				(қайта мәлімделген)	
				2021	2022
Жалпы табыс және басқа да кірістер.....	7 970 132	4 012 786	6 742 739	3 047 893	4 909 638
Жалпы шығыстар мен шығындар	(6 585 501)	(4 016 941)	(5 676 484)	(2 552 120)	(4 098 078)
Кезеңдегі таза пайда	1 158 457	171 897	1 197 340	644 433	676 960

Қаржылық жағдай туралы шоғырландырылған есептілік

	31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін			30 маусымда аяқталған жарты жыл үшін	
	2019	2020	2021	2021	2022
	<i>(миллион теңге)</i>			(аудиттелмеген)	(аудиттелмеген)
Жалпы активтер	14 081 915	14 653 287	13 652 261	15 461 593	15 210 388
Жалпы міндеттемелер.....	5 855 259	6 016 608	5 493 580	6 161 566	6 284 129
Жалпы меншікті капитал	8 196 656	8 636 679	8 158 681	9 300 027	8 926 259

Ақшалай қаражаттың қозғалысы туралы шоғырландырылған есептілік

	31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін			30 маусымда аяқталған жарты жыл үшін	
	2019	2020	2021	2021	2022
	<i>(миллион теңге)</i>			(қайта мәлімделген)	(қайта мәлімделген)
Операциялық қызметтен түскен таза ақшалай қаражат түсімдері.....	123 801	446 533	1 078 497	443 744	354 155
Инвестициялық қызметтен түскен таза ақшалай қаражат жылыстау/түсімдері.....	(319 562)	(205 611)	(988 694)	(59 661)	(235 499)
Қаржылық қызметтен түскен таза ақшалай қаражат жылыстауы	(270 371)	(245 227)	(282 533)	(97 718)	(176 503)

Қаржылық есептілік бойынша есептерде ешқандай талаптар жоқ.

Компанияның 2021 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы EBITDA көрсеткіші 1609 млрд. теңгені құрады. Бұл мән мына компоненттерден тұрады (i) барлау және өндіру сегментінде алынған 1 042 миллиард теңге, (ii) шикі мұнайды тасымалдау сегментінде алынған 211 миллиард теңге, (iii) өңдеу, маркетинг және сауда сегментінде алынған 289 млрд теңге және (iv) Компанияның ұжымдық және басқа коммерциялық қызметінен алынған 85 млрд теңге. Компанияның жиынтық кірісі 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы жағдай бойынша 3 625,0 млрд теңгеден 2021 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы жағдай бойынша 5 838,8 млрд теңгеге, яғни 61,1 пайызға өсіп, бұл 2019 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы жағдаймен (6 858,9 млрд теңгеге) салыстырғанда 47,1 пайызға төмендегенін көрсетеді. 2022 жылдың алғашқы алты айында компанияның жалпы кірісі 2021 жылдың алғашқы алты айындағы 2 672 миллион теңгемен салыстырғанда 4 203,2 миллион теңгені құрады.

Компанияның таза пайдасы 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы жағдай бойынша 171,9 млрд теңгеден 2021 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы жағдай бойынша 1 197,3 млрд теңгеге, яғни 596,5 пайызға өсіп, бұл 2019 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы жағдаймен (1 158,5 млрд теңгеге) салыстырғанда 85,2 пайызға төмендегенін көрсетеді. 2022 жылдың алғашқы алты айында компанияның таза пайдасы 2021 жылдың алғашқы алты айындағы 644,4 миллион теңгемен салыстырғанда 676,9 миллион теңгені құрады.

Эмитентке тән негізгі тәуекелдер қандай?

Компания келесідей негізгі тәуекелдерге ұшырайды:

- (1) Компанияның кірісі мен таза пайдасы шикі мұнай бағасының өзгеруіне байланысты айтарлықтай өзгереді, олар тарихи тұрғыдан тұрақсыз болып табылады және оларға Компанияның бақылауынан тыс әртүрлі факторлар әсер етеді;
- (2) Компания әзірлеу мен пайдалану жобаларында кідірістерге және артық шығындарға

ұшырауы мүмкін;

- (3) Мұнай және газ – күрделі қаржыны қажет ететін сала, сондықтан Компанияның қызметі тұрақты күрделі шығындарды талап етуі мүмкін;
- (4) Мұнай-газ секторындағы, соның ішінде баға белгілеу мен ішкі жеткізу талаптарына қатысты үкімет саясаты мен ережелері Топтың бизнесіне әсер етуі мүмкін;
- (5) Топ басқа мұнай және газ жеткізушілерімен бәсекелестікке ұшырауы мүмкін;
- (6) Компанияның бірқатар өндірістік кен орындары жетілген, сондықтан Компанияның қазіргі мұнай мен газ қорларын сәтті игеру, алмастыру және өсіру мүмкіндігі болмауы да мүмкін;
- (7) Компанияның шикі мұнай мен газ қорларының есептелген саны немесе жіктелуі маңызды түсіндірулерге, болжамдарға және пайымдауларға байланысты болады;
- (8) Компанияның кейбір тұтынушылары мен іскер серіктестері АҚШ пен ЕО санкцияларына ұшырауы мүмкін, Компания болашақта санкцияларға ұшырауы мүмкін және мұндай санкциялардың қазіргі немесе болашақтағы әсері Компанияға жағымсыз әсер етуі мүмкін.
- (9) Топтың күрделі меншік және корпоративтік құрылымы бар, соның еншілес ұйымдарынан, бірлескен кәсіпорындарынан, бірлескен операцияларынан және қауымдасқан компанияларынан түсетін дивидендтерге тәуелді және барлық жағдайда еншілес ұйым деңгейінде шешім қабылдауды бақылай бермейді;
- (10) Компанияның бақыланбайтын қатысу үлесі бар бірлескен кәсіпорындарда үлкен қатысу үлесі бар;
- (11) Еңбек даулары Топтың бизнесіне елеулі түрде кері әсер етуі мүмкін.
- (12) Компания өзінің шикі мұнайы мен газының едәуір бөлігін белгілі бір аймақтардағы тұтынушыларға экспорттайды және осы аймақтардағы келеңсіз экономикалық, саяси немесе құқықтық оқиғалар Компания қызметінің нәтижелеріне әсер етуі мүмкін;
- (13) Компания өзінің және клиенттерінің өнімдерін Қазақстаннан тыс нарықтарға тасымалдау үшін құбыржолдарды қоса алғанда, Ресей арқылы өтетін мұнай мен газды тасымалдау жүйелеріне айтарлықтай тәуелді болады және мұндай тасымалдау жүйелерінің кез келген істен шығуы немесе қолжетімсіздігі Компанияның өз өнімдерін жеткізу мүмкіндігіне жағымсыз әсерін тигізетін болады.
- (14) Топ негізінен Қазақстан Республикасындағы саяси, экономикалық және геосаяси жағдайларға тәуелді;
- (15) Климаттың өзгеруі және тұрақтылыққа қатысты мәселелер мен әсерлер Компаниядан шығындарды немесе қосымша капитал салуды талап етуі мүмкін, мұнайға деген әлемдік сұранысты азайтуы және инвесторлардың мұнайға деген сұранысына әсер етуі мүмкін.

3-бөлім — Бағалы қағаздар туралы негізгі ақпарат

Акциялардың негізгі сипаттамалары қандай?

Бұл Проспект АИХ Ресми тізіліміне енгізілуге және АИХ-те саудаға жіберілуге тиіс Акцияларды орналастыруға қатысты.

Акциялардың бағалы қағаздарының сәйкестендіру нөмірі (ISIN коды) KZ1C00001122. Акциялардың АИХ тикері «KMG» болып табылады. Акциялардың KASE тикері KMGZ

болып табылады. Акциялардың валютасы – Теңге.

Ұсыныс шеңберінде Сатушы акционер 30 505 974-ке дейінгі Акцияны сататын болады.

Акциялар туралы ақпарат

Акциялардың валютасы – Теңге. Осы Проспект күніндегі жағдай бойынша Компанияның жарғылық капиталы 849 559 596 Акциядан тұрады, соның ішінде 610 119 493 Акция шығарылған және орналастырылған. Осы Проспект күніндегі жағдай бойынша меншікті қазынашылық акциялар жоқ. Осы Проспект күніндегі жағдай бойынша Компанияның акционерлік капиталы 916 540,5 миллион теңгені құрады. Акциялардың номиналды құны әртүрлі. Барлық Акциялар құжаттамасыз нысанда. *«АКЦИОНЕРЛІК КАПИТАЛДЫҢ СИПАТТАМАСЫ ЖӘНЕ ҚОЛДАНЫЛАТЫН ҚАЗАҚСТАН ЗАҢНАМАСЫ – Акционерлік капиталды»* қараңыз.

Акцияларға бекітілген құқықтар

Акцияларды ұстаушының өзгесінен басқа, келесі құқықтары бар:

- заңнамада және/немесе Компанияның 2016 жылғы 22 сәуіріндегі жарғысында (өзгерістерін қоса) (**«Жарғы»**) белгіленген тәртіппен Компанияны басқаруға қатысу;
- жеке немесе басқа акционерлермен бірге Компанияның дауыс беретін акцияларының бес және одан да көп пайызына ие болған кезде Компанияның директорлар кеңесіне (**«Директорлар кеңесі»**) Акционерлік қоғамдар туралы заңына сәйкес Компания акционерлерінің жалпы жиналысының (**«Акционерлердің жалпы жиналысы»**) күн тәртібіне қосымша мәселелерді енгізу туралы ұсыныс білдіру;
- дивидендтер жинау;
- сауалда өзгеше көрсетілмесе, Компанияның қызметі туралы ақпаратты, сондай-ақ үлестес компаниялар туралы мәліметтерді, соның ішінде құпия ақпаратты Компания сауал алғаннан кейін он күннен кешіктірмей алу және заңнамада немесе Жарғыда белгіленген тәртіппен Компанияның қаржылық есептілігімен танысуға;
- Компания тіркеушісінен немесе номиналды ұстаушысынан олардың Компанияның бағалы қағаздарына меншік құқығын куәландыратын үзінді көшірмелерді алу;
- акционерлердің жалпы жиналысына Директорлар кеңесіне сайланатын кандидатураларды ұсыну;
- Компанияның органдары қабылдаған сот шешімдеріне дауласу;
- Компанияға оның қызметі туралы жазбаша сауалдар жолдау және белгіленген мерзімде дәлелді жауаптар алу;
- Компания таратылған жағдайда мүліктің бір бөлігін алу;
- заңнамада белгіленген жағдайларды қоспағанда, Компанияның акцияларына немесе оның акцияларына айырбасталатын басқа да бағалы қағаздарына қатысты өздерінің басымдықпен сатып алу құқығын «Акционерлік қоғамдар туралы» заңда белгіленген тәртіппен пайдалану;
- Директорлар кеңесі акционерлердің жалпы жиналысын шақырудан бас тартқан жағдайда заңға сәйкес акционерлердің кезектен тыс жалпы жиналысын шақыруды талап ету немесе шақыру туралы талаппен сотқа жүгіну;
- «Акционерлік қоғамдар туралы» заңына сәйкес Директорлар кеңесінің отырысын шақыруды талап ету;
- «Акционерлік қоғамдар туралы» заңына сәйкес Компанияның өз шығындары

есебінен аудиторлық ұйымның аудитін жүргізуін талап ету;

- Акционерлердің жалпы жиналысының құзыретіне кіретін мәселелер бойынша шешім қабылдауға бастамашылық ету;
- Акционерлердің жалпы жиналысында заңнамада белгіленген тәртіппен Компания акцияларының санын немесе түрін түзету туралы шешім қабылдауға қатысу.

Акцияларды басқа ұстаушыға еркін табыстау мүмкіндігіне қатысты шектеулер

Сатушы акционер Ұсыныс аясында сатқан Акциялар беруші немесе алушы тарапқа қолданылатын белгілі бір юрисдикциялардағы, соның ішінде Қазақстан Республикасы мен басқа да юрисдикциялардағы тиісті заңдарға, сондай-ақ Компанияға және Сатушы акционерге қатысты бұғаттау туралы шарттық келісімдерге сәйкес сату және беру шектеулерін ескеріп еркін табысталуы мүмкін. Акциялар тіркелуге жатпайтын босатумен немесе Бағалы қағаздар туралы заң талаптары қолданылмайтын мәмілеге сәйкес болатын жағдайларды қоспағанда, Америка Құрама Штаттарының кез келген штатының немесе басқа юрисдикцияның Бағалы қағаздар туралы заңына немесе қолданыстағы Бағалы қағаздар туралы заңдарына сәйкес тіркелмеген және тіркелмейді, сондай-ақ АҚШ-тың ішінде тікелей немесе жанама түрде ұсынылмайды, сатылмайды немесе берілмейді.

Дивидендтік саясат

Компанияның дивидендтік саясаты 2022 жылдың 27 қазанында Акционерлердің жалпы жиналысымен бекітілді.

Дивидендтерді төлеу туралы шешімдер Компанияның дивидендтік саясатында белгіленген негізгі қағидаттарға сәйкес және қолданыстағы заңнама талаптарының, нарықтық конъюнктураның, мұнай бағаларының, Компанияның қарыз құрылымының, күрделі қаржы жұмсалымның инвестициялық бағдарламаның, жағымды тиімділік пен еркін ақша ағыны кескінінің және туындап, Компанияның көрсетілген мөлшерде дивидендтерді төлеу мүмкіндігіне әсер етуі мүмкін басқа да елеулі мән-жайлардың ескерілуімен Директорлар кеңесінің ұсынымдарының және акционерлердің жалпы жиналысының бекітуін есепке алынуымен қабылданады.

2019, 2020, 2021 және 2022 жылдың алты айы үшін Компания өз акционерлеріне тиісінше 42 691 миллион теңге, 86 291 миллион теңге, 55 755 миллион теңге және 201 000 миллион теңге жалпы сомда дивидендтерді төледі.

2019, 2020, 2021 және 2022 жылдың алғашқы алты айында Компанияның Самұрық-Қазына мен ҚРҰБ-ке төлеген дивидендтердің жалпы сомасы 36 998 миллион теңгені (бір акцияға 60,64 теңге), 81 738 миллион теңгені (бір акцияға 133,97 теңге), 49 999 миллион теңгені (бір акцияға 81,95 теңге), 199 997 миллион теңгені (бір акцияға 327,80 теңге) құрады.

Мұнайдың орташа жылдық бағаларының баррель үшін 70 АҚШ долларынан кем емес шартымен Компания 2022, 2023 және 2024 жылдардағы Компанияның әрбір қаржылық жыл үшін тиісінше 2023, 2024 және 2025 жылдары төленуге жататын кемінде 200-250 миллиард теңге (барлық акционерлеріне тұтас алғанда) жылдық дивидендтерді төлеуге ниетті.

Бағалы қағаздар қайда саудаланатын болады?

Акциялар Сатушы акционер тарапынан институционалды резидент пен бейрезидент және (немесе) бөлшек сауда инвесторларына ұсынылады немесе оларды АИХ-те саудалауға рұқсат беріледі. Акциялар әлдеқашан KASE ресми тізіміне енгізілген, және Ұсыныстан кейін олардың KASE-дегі саудасы жалғасатын болады. KASE-дегі сауда-саттық 2022 жылдың 7 қарашасында тоқтатылды және Жабылу күні (сол күнді қоса алғанда) жабық болады.

Бағалы қағаздарға тән негізгі тәуекелдер

Акциялар келесі негізгі тәуекелдерге ие:

- (1) Акциялардың белсенді сауда нарығы дамымауы мүмкін;

қандай?

- (2) Ұсынудан кейін қосымша Акцияларды сату Акциялар бағасының төмендеуіне әкелуі мүмкін;
- (3) Компания болашақта дивидендтер төлемеу туралы шешім қабылдауы мүмкін; және
- (4) Белгілі бір юрисдикциялардағы Акцияларды ұстаушылар өздерінің артықшылықты құқықтарын пайдалана алмауы мүмкін.

4-бөлім — Акциялардың биржада ресми саудасына рұқсат ету туралы негізгі ақпарат

Мен қандай шарттарда және кестеде осы Бағалы қағазға инвестиция құя аламын?

Ұсыныстың шарттары мен кестесі

Ұсыныс бағасы бір акция үшін 8 406 теңгені құрайды. Ұсыныс бағасын Сатушы акционердің Директорлар кеңесі 2022 жылдың 7 қарашасында бекітті. Сатушы Акционер Акцияларын АИХ Нарық регламенті мен Іскерлік ережелеріне сәйкес АИХ құралдары арқылы және Қазақстанның бағалы қағаздар рыногы туралы заңына және KASE-нің ережелері мен есеп айырысу рәсімдеріне сәйкес KASE құралдары арқылы және Енбек регламентіне сәйкес Қолданба арқылы немесе Қазпошта кеңселерінде қазақстандық бөлшек сауда инвесторларына тікелей жазылым арқылы ұсынады. Акциялар АИХ-тың Бағалы қағаздардың ресми тізіміне 2022 жылы 5 желтоқсанында немесе шамамен сол күні «KMG» тикері бойынша енгізіледі деп күтілуде.

Акциялар АИХ-тағы ұсыныста, KASE-дегі ұсыныста және Тікелей жазылымда әр жағдайда бір Акция үшін 8 406 теңгені құрайтын бірдей бағамен ұсынылады.

Үкіметтің 2022 жылғы 5 қарашадағы № 877 қаулысына сәйкес, Самұрық-Қазынаға Компанияның қолданыстағы Акцияларының жалпы санының шамамен 15,42 пайызын құрайтын 94 109 125-ке дейінгі Акцияны сатуға өкілеттік берілген («**Рұқсат етілген шек**»), оның ішінде Самұрық-Қазына Компанияның қолданыстағы Акцияларының жалпы санының шамамен 5 пайызын құрайтын 30 575 974-ке дейінгі Акциясын ұсынуға ниетті. Ұсыныс аясында сатылатын Акциялардың түпкілікті саны (Ұсыныстың бағасын және құрылымын қоса) Үйлестіру күні немесе шамамен сол күні Директорлар кеңесімен, одан кейін Қазақстан заңнамасына сәйкес Қазақстан Үкіметінің (Сатушы акционердің жалғыз акционері ретінде) қаулысымен бекітіледі деп күтілуде.

Акцияларды алу үшін инвесторлар Үйлестіру күні немесе оған дейін сол күндік қаражатпен төлеуі керек және бағалы қағаздар бойынша тиісті шоты болуы керек.

Ұсыныс кезеңі 2022 жылы 9 қарашада («**Ашылу күні**») сағат 12:00 (Астана уақыты бойынша) ашылады деп күтілуде және Өтініштерді: (а) институционалдық инвесторлар 2022 жылдың 30 қарашасында сағат 18:00-ге дейін (Астана уақыты бойынша) және (б) бөлшек сауда инвесторлары 2022 жылдың 2 желтоқсанында сағат 15:00-ге дейін (Астана уақыты) ұсына алады («**Ұсыныс кезеңі**»).

Бөлу жоспары

Сатушы акционер бір Акция үшін 8 406 теңге Ұсыныс бағасымен барлығы 30 505 974 Акцияны ұсынады. Сатушы акционер Акцияларды (i) АИХ-тегі және KASE-дегі букбилдинг жүйелері арқылы бөлшек сауда және институционалдық инвесторларға; және (ii) Қолданба немесе Қазпоштаньң кеңселері арқылы Тікелей жазылым арқылы қазақстандық бөлшек сауда инвесторларына ұсынады.

Инвесторлардың өтініштерін қанағаттандыру басымдығы

Өтініштерді (толық немесе ішінара) қанағаттандыру Сатушы акционер (және, сәйкесінше, Компания) өз қарауы бойынша, әдетте, мына қағидаттар негізінде жүзеге асырылады:

- (1) Қазақстан азаматтарының Өтініштерін қанағаттандыру басымдығы. Осы қағидат бойынша:

(a) Қазақстан азаматтарының Өтініштері (басқа санаттағы инвесторлардың барлық Өтініштерінен бұрын) ұсынылған Акциялардың жалпы санынан мүмкін болатын максималды санда бірінші кезекте қанағаттандырылады;

(b) басқа инвесторлардың (оның ішінде институционалдық инвесторлар-Қазақстан резиденттерінің және бейрезидент инвесторлардың) Өтініштері Қазақстан азаматтарының барлық Өтініштерін толық қанағаттандыру үшін қажетті Акциялар санын шегергеннен кейін, ұсынылған Акциялардың жалпы санынан мүмкін болатын максималды санда екінші кезекте қанағаттандырылады.

- (2) Егер Сатушы акционердің (және, сәйкесінше, Компанияның) пікірі бойынша (мұндай пікірдің қаншалықты дәл және/немесе негізді болуына қарамастан) мұндай қанағаттандыру: (1) бір тұлғаға немесе байланысты тұлғалар тобына тиесілі Акциялардың жоғары шоғырлануына; және/немесе (2) қолданыстағы заңнаманың және (немесе) қолданыстағы сәйкестік процедураларының бұзылуына әкелсе немесе әкелуі мүмкін болса, Сатушы акционердің (және, сәйкесінше, Компанияның) өз қарауы бойынша кез келген мұндай Өтінішті (толық немесе ішінара) қанағаттандырудан бас тартуға сөзсіз құқығы.

Ұсыныс нәтижесінде пайда болатын дереу азақ мөлшері мен пайызы

Төмендегі кестеде Сатушы Акционердің Ұсыныс шеңберінде сатқан Акциялары ескеріле отырып түзетілген, Ұсынысқа дейін Компанияның акционерлік капиталын иеленуге қатысты белгілі бір ақпарат берілген (тиісінше, барлық Акциялар Ұсыныс шеңберінде сатылған жағдайда).

Акционер	Ұсынысқа дейінгі тиесілі акциялар		Ұсыныстан кейінгі тиесілі акциялар		Мәлімдеуге жататын акцияларды иелену ⁽²⁾
	Саны	Пайызы ⁽¹⁾	Саны	Пайызы ⁽¹⁾	Ия/Жоқ
Самұрық-Қазына ҚРҰБ ⁽³⁾	551 698 745	90,42	457 589 620	85,42	Ия
	58 420 748	9,58	58 420 748	9,58	Ия

Ескертпе:

- (1) Жай акциялардың шамаланған пайыздық үлесі;
- (2) АҚ Заңына, Компания Жарғысына және АІХ бизнес ережелеріне негізделген.
- (3) ҚРҰБ Самұрық-Қазынамен Компаниядағы акцияларына қатысты сенімгерлік басқару шартын жасады. Төмендегі «—Қазақстан Республикасының Ұлттық Банкін» қараңыз.

Шығарылым бойынша жалпы шығыстар

Ұсынысқа байланысты төленетін комиссиялардың, алымдар мен шығыстардың жалпы сомасы шамамен 2,28 миллиард теңгені құрайды. Бұл сомалар басқалармен қоса аудиторлардың, салық кеңесшілерінің, қаржылық кеңесшілердің және заң кеңесшілерінің сыйақыларын, листинг пен саудаға рұқсат алымдарын және сату бойынша комиссияларды қамтиды. Ұсынысқа байланысты Букраннерлерге төленетін алымдар мен комиссияларды Компания мен Сатушы акционер төлейді. Компания мен Сатушы акционердің әрқайсысы Ұсынысқа байланысты барлық шығындары мен шығыстарын өздері көтереді.

Компанияның / Сатушы акционердің инвесторға есептейтін болжамды шығыстары

Букраннерлер немесе басқа банктер инвесторларға брокерлік қызметтерді көрсеткен кезде төленетін брокерлік және басқа тиісті комиссияларды қоспағанда, Компания, Сатушы Акционер немесе Букраннерлер инвесторлардан Ұсынысқа байланысты комиссиялар, алымдар немесе шығыстар алмайды.

Сатушы акционер Ұсыныстан алынған барлық таза кірісті алып, ол, егер барлық Акциялар Ұсыныс шеңберінде сатытатын болса, шамамен 791 миллиард теңгені құрайды.

Ұсыныс Трейдингке рұқсаттың күшіне енуімен және 2022 жылғы 29 шілдедегі Компания және Жергілікті букраннерлер арасындағы андеррайтинг туралы келісімнің («ЖБ

**Бұл Проспект
неліктен
шығарылады?**

Андеррайтинг туралы келісім»), Сатушы Акционер ЖБ Андеррайтинг туралы келісімге Ашылу күні немесе шамамен сол күні қосылуға ниетті, және шартсыз болып, оның талаптарына сәйкес тоқтатылмайтын болатын Компания, Сатушы Акционер мен Халықаралық букраннерлер арасында Үлестіру күніне дейін жасалатын келісімнің («**ЖБ Андеррайтинг туралы келісім** ») (бірге «**Андеррайтинг туралы келісім**») жасалуымен шартталған.

Ұсынысқа немесе Трейдингке рұқсатқа қатысты елеулі мүдделер қақтығысы жоқ.

Ұсыныс «2021-2025 жылдарға арналған жекешелендірудің кейбір мәселелері туралы» Қазақстан Үкіметінің 2020 жылғы 29 желтоқсандағы № 908 қаулысымен (өзгерістерін қоса) бекітілген 2021-2025 жылдарға арналған жекешелендірудің кешенді жоспарын іске асыру мақсатында өткізілуде.

ТӘУЕКЕЛ ФАКТОРЛАРЫ

Әлеуетті инвесторлар Ақцияларға қатысты кез келген инвестициялық шешім қабылдағанға дейін төменде келтірілген тәуекелдерді және осы Проспектідегі басқа ақпаратты мұқият қарауы керек. Төменде көрсетілген тәуекелдер тұтастай алғанда Компанияның және оның шоғырландырылған еншілес және бірлескен кәсіпорындарының бизнесіне, қаржылық жағдайына, қызметінің нәтижелеріне немесе болашағына елеулі жағымсыз әсер етуі мүмкін («Топ»), бұл өз кезегінде Ақциялардың құнына елеулі жағымсыз әсер етуі мүмкін. Әлеуетті инвесторлар төменде сипатталған тәуекелдердің Топ ұшырайтын жалғыз тәуекелдер болып табылмайтынын ескеруі керек. Топ маңызды деп санайтын тәуекелдерді ғана сипаттады. Топ қазіргі уақытта маңызды емес деп санайтын немесе ол қазір білмейтін қосымша тәуекелдер болуы мүмкін және осы тәуекелдердің кез келгені жоғарыда айтылған әсерлерге ие болуы мүмкін.

Төмендегі тәуекелдер келесі санаттарға жіктелген: Компанияның саласына қатысты тәуекелдер, Компанияның қызметіне қатысты тәуекелдер, Компания жұмыс істейтін аймаққа қатысты тәуекелдер, салық салуға байланысты тәуекелдер, Ақциялар мен сауда нарығына қатысты тәуекелдер. Бұл санаттау тек ыңғайлы болу үшін берілген және кез келген нақты санат сол санатқа қатысты барлық тәуекелдерді қамтиды деп есептелмеуі керек.

Компанияның саласына қатысты тәуекелдер

Компанияның кірісі мен таза пайдасы шикі мұнай бағасының өзгеруіне байланысты айтарлықтай өзгереді, олар тарихи тұрғыдан тұрақсыз болып табылады және оларға Компанияның бақылауынан тыс әртүрлі факторлар әсер етеді.

Шикі мұнайды сату Компанияның ең үлкен кіріс көзі болып табылады және шикі мұнай бағасы мен Компанияның шикі мұнайды сатудан түсетін кірісіне Компанияның бақылауынан тыс әртүрлі факторлар әсер етеді, соның ішінде:

- жаһандық және аймақтық сұраныс пен ұсыныс және шикі мұнай мен мұнай өнімдеріне деген болашақ сұраныс пен ұсынысқа қатысты күтулер;
- шикі мұнай мен мұнай өнімдеріне деген сұраныстың кез келген қысқаруын қоса алғанда, экономикалық жағдайлардың Компания тұтынушыларына әсері;
- жаһандық және аймақтық әлеуметтік-экономикалық және саяси жағдайлар мен әскери оқиғалар, үкімет саясаты мен ықпалы, әсіресе Қазақстанмен бір аймақтағы елдерде (соның ішінде, бірақ Ресеймен ғана шектелмей) және Таяу Шығыстағы және басқа да мұнай өндіруші аймақтар;
- ауа райы жағдайлары, табиғи апаттар және қоғамдық денсаулыққа төнетін қауіптер және COVID-19 пандемиясы сияқты жаһандық пандемия және басқалары;
- құбырларға, әсіресе КҚК құбыры сияқты экспорттық құбыржолдарына, темір жолдарға және шикі мұнай мен мұнай өнімдерін тасымалдаудың басқа да құралдарына қол жеткізу;
- балама отынның бағалары және нарықта болуы;
- Қазақстан мүше болып табылмайтын және оның ықпалы шектеулі кеңейтілген құрамдағы МЭҰ (МЭҰ+) (ОПЕК) (ОПЕК+) мүшелерінің және басқа мұнай өндіруші мемлекеттердің өндірудің және бағалардың берілген деңгейлерін белгілеп, ұстап тұру қабілеті;
- экспорттық шектеулерді, мұнай мен газдың құрамы бойынша стандарттарды және көміртегі салығы бойынша бастамаларды қоса алғанда, салықтарды қоса алғанда,

қазақстандық және шетелдік үкіметтік ережелер мен әрекеттер; және

- нарықтық белгісіздік және алып-сатарлық әрекеттер.

Тарихи тұрғыдан алғанда, шикі мұнайдың әлемдік бағасы өте құбылмалы болды және тұтастай алғанда Компанияның бақылауынан тыс болатын сұраныс пен ұсыныстың жаһандық тепе-теңдігімен анықталатын елеулі ауытқулармен сипатталады. Сонымен қатар, Таяу Шығыстағы және соңғы Ресей-Украина қақтығысы сияқты аймақтық қақтығыстар мен шиеленістерді қоса алғанда, кейбір геосаяси әрекеттер мұнай бағасына әсер етті және әлі де әсер етуде. ЕІА жариялаған статистикаға сәйкес, Brent маркалы мұнайдың орташа жылдық споттық бағасы 2020 жылы баррель үшін 41,96 АҚШ долларын құраған және 2019 жылы баррель үшін 64,30 АҚШ долларын құраған орташа бағамен салыстырғанда, 2022 жылдың алғашқы алты айында баррель үшін 106,92 АҚШ долларын және 2021 жылы 70,86 АҚШ долларын құрады. Ресей-Украина қақтығысы әлемдік деңгейде мұнай мен газ бағасының өсуіне себеп болғанымен, 2022 жылдың наурыз айында КҚК қоспасы (бұл Топтың кейбір мүшелерінің шикі мұнайын қамтиды: «Теңізшевройл» ЖШС («ТШО»), «North Caspian Operating Company B.V.» компаниясы («NCOС»), «Қарашығанақ Петролеум Оперейтинг Б.В.» компаниясы («ҚПО») және «Каспий құбыр консорциумы» АҚ («КҚК») басқаратын мұнай құбырын пайдаланатын ресейлік өндірушілер, атап айтқанда, Brent маркалы мұнайдың нарықтағы басым бағасымен салыстырғанда, баррель үшін 10 АҚШ долларына дейінгі жеңілдікпен сауда жасады.

Қазақстан COVID-19 індетінің бұрқ ете түсуінен кейін мұнай бағасының төмендеуіне байланысты мұнай өндіруді қысқартуды көздейтін МЭЭҰ+ мүше елдері мұнай өндіруді қысқарту туралы 2020 жылғы сәуірдегі жасаған келісіміне («МЭЭҰ+ мұнай келісімі») қосылды. 2021 жылдың мамыр айынан бастап МЭЭҰ+ мүше елдері мұнай өндіруді 2022 жылдың қазан айына дейін біртіндеп арттырып отырған. 2022 жылғы 5 қазанда МЭЭҰ+ мүше елдері 2022 жылдың қарашасынан бастап мұнай өндіруді 2022 жылдың тамыз айындағы деңгейінен тәулігіне 2 миллион баррельге қысқартуға уәделесті және МЭЭҰ+ мұнай келісімін 2023 жылдың 31 желтоқсанына дейін ұзартуға келісті. Қазақстанның 2022 жылдың қараша айындағы өндіру бойынша міндеттемелері тәулігіне 1 628 млн баррельді құрайды. Осы міндеттемелерді орындау үшін Үкімет әдетте көмірсутектерді барлау және игеру мақсатында жер қойнауын пайдалануға уақытша шектеулерді белгілеу туралы қаулы қабылдайды, ол туралы жария етілмеген. Компания өндіруді қысқарту жөніндегі осы міндеттемелердің өзінің қызметіне тигізетін әсерін әлі бағалаған жоқ. Осы Проспект күніндегі жағдай бойынша Компания Қазақстан қабылдаған өндіруді қысқарту жөніндегі осы жаңа міндеттемелерге қатысты құзыретті органдардан (Энергетика министрлігі) ешқандай нұсқау алған жоқ.

Компанияның шикі мұнайды сатуға мүмкіндігі бар бағаның ауытқуы Компанияның қызмет нәтижелері мен ақша ағынының айтарлықтай өзгеруіне әкеледі. Тарихи тұрғыдан мұнай бағасының жоғары болуы Компанияның қызметіне айтарлықтай оң әсерін тигізді, бұл ретте шикі мұнай бағасының төмендеуі Компания экономикалық тұрғыдан, соның ішінде, атап айтқанда, өндіріс есебінен өндіре алатын шикі мұнай көлемін төмендетті және өндіруге кететін шығындар осындай өндіруден түсетін болжалды пайдадан асып кеткен жағдайда, Компания өндіру деңгейлерінің экономикалық тиімділігіне теріс әсер ететін нақты ұңғымалардың немесе жобаланатын және әзірленетін жобалардың деңгейі арқылы экономикалық тұрғыдан тиімді өндіре алатын шикі мұнай көлемін азайтуды жалғастыруы мүмкін. Қазіргі уақытта Компания алатын шикі мұнайдың бір баррель бағасының төмендеуі немесе Компанияның жалпы өндіру көлемдерінің кез келген қысқаруы кіріс пен таза пайданың төмендеуіне әкелуі мүмкін, Компанияның жоспарланған күрделі шығындарды жүзеге асыру қабілетін нашарлатуы немесе қажетті шығындарды көтеруі мүмкін. Компанияның кен орындарын игеру үшін және Компанияның бизнесіне, болашағына, қаржылық жағдайына, ақша ағындарына немесе қызмет нәтижелеріне елеулі түрде кері әсер етуі мүмкін. Атап айтқанда, егер баррель бағасы тұрақты кезең ішінде белгілі бір бюджеттік сомадан төмен түссе, Компанияға капиталды бөлуді қайта қарау қажет болуы мүмкін және оның өндіру жоспарларын орындамауы немесе белгілі бір барлау жобаларын жалғастыруы мүмкін.

Компания әзірлеу жобалары мен операцияларындағы кешігулерге және артық шығындарға ұшырауы мүмкін.

Басқа мұнай-газ компаниялары сияқты, Компанияның қызметі бірқатар тәуекелдерге ұшырайтын күрделі жобаларды әзірлеу мен пайдалануды қамтиды. Компанияның жобалары бұрын болған және болашақта жабдықтың істен шығуына, әзірлеудің қысқаруына, тоқтауларға, кешігулерге және артық шығындарға тап болуы мүмкін. Мысалы, Компанияның ТШО бірлескен кәсіпорны («Chevron Overseas», «ExxonMobil Kazakhstan Ventures Inc.» және «Lukoil International GmbH») бірлескен кәсіпорын серіктестерімен) екі кеңейту жобасын жүзеге асыруда шығындардың асып кетуіне және кідірістерге тап болды: Батыс Қазақстандағы Теңіз кен орнындағы «Келешек кеңею жобасы» («ККЖ») және «Ұңғыма сағасындағы қысымды басқару жобасы» («ҰЕКБЖ»). Бастапқыда ТШО жобалардың құны 36,8 миллиард АҚШ долларына дейін жетеді деп жария түрде мәлімдегенімен, 2019 жылы ол «Келешек кеңею жобасы» мен «Ұңғыма сағасындағы қысымды басқару жобасы» құны 46,5 миллиард АҚШ долларына дейін жетеді (1,3 миллиард АҚШ доллары күтпеген резервті қосқанда) деп жариялады. ТШО «Ұңғыма сағасындағы қысымды басқару жобасы» құрамдас бөлігі 2023 жылдың аяғында, ал «Келешек кеңею жобасы» құрамдас бөлігі 2024 жылдың ортасында іске қосылады деп күтілуде. Бұл, ең алдымен, Теңіздегі COVID-19 індетіне байланысты кешігулермен және оның әсерін азайту үшін ТШО қабылдаған шаралармен байланысты. ТШО жобаларды жаңа бюджетте және мерзімде жүзеге асыруды күтетінін және кез келген артық жұмсауды өз қаржы есебінен және қажет болған жағдайда, регресс құқығынсыз сыртқы қаржыландыру арқылы қаржыландыруға болатынын мәлімдесе де, бұдан кейінгі артық жұмсау немесе кешіктірулер ТШО-ның өз акционерлеріне, соның ішінде Компанияға дивидендтер төлеуге әсер етуі немесе оларды кешіктіруі мүмкін. *«Бизнес – Мега кен орындар – ТШО – Теңіз кеңейту жобалары»* бөлімдерін қараңыз. Сонымен қатар, Қашаған кен орнында 2008 жылдан 2013 жылға дейін коммерциялық өндірістің басталуында бірқатар кешігулер орын алып, бұл күрделі шығындардың айтарлықтай өсуіне әкелді. Бұдан әрі, 2013 жылдың қыркүйек және қазан айларында құбырдың бір бөлігінде шикі газдың ағуы анықталып, бұл Қашаған кен орнындағы өндірудің уақытша тоқтатылуына әкелді. 2022 жылдың 3 тамызында «Болашақ» ағалық технологиялық кешені периметрі бойынша газдың ағып кетуінің байқалуына байланысты «NCOC» нысанның жұмысын қауіпсіз түрде тоқтатып, жөндеу жұмыстарын және қондырғының бүтіндігін тексерісін бастады. Бірнеше күннен кейін өндіріс ішінара ойдағыдай қайтадан басталды. Жөндеу жұмыстары аяқталып, жабдықтың бүтіндігі тексерілгеннен кейін нысандағы өндіріс толық көлемде қалпына келтірілетін болады.

Топтың немесе оның бірлескен кәсіпорны бойынша серіктестерінің қызметіне елеулі әсер ететін жабдықтың басқа ақаулары, әзірлеуді қысқарту, тоқтаулар, кідіртулер немесе артық шығындар Компания тасымалдауға немесе өңдеуге қабілетті мұнай мен газ өндіруге немесе көлеміне әсер етуі мүмкін және Компанияға қосымша капитал беруге немесе Компанияның нақты бюджеттеу қабілетіне әсер етуі мүмкін, бұл өз кезегінде Компанияның бизнесіне, қаржылық жағдайына және қызметінің нәтижелеріне елеулі жағымсыз әсер етуі мүмкін.

Мұнай және газ – күрделі қаржыны қажет ететін сала, сондықтан Компанияның қызметі тұрақты күрделі шығындарды талап етуі мүмкін.

Мұнай және газ өнеркәсібі капиталды қажет етеді және техникалық қызмет көрсетуге, барлау мен игеруге, өндіруге, тасымалдауға, өңдеуге және сатуға, сондай-ақ қоршаған ортаны қорғау заңдары мен ережелерін сақтауға байланысты күрделі шығындарды талап етеді. Компанияның бірлескен кәсіпорындарының жобалары бойынша күрделі шығыстар тиісті бірлескен кәсіпорын деңгейінде қаржыландырылғанымен, тарихта Компания, ең алдымен, 2019 жылы аяқталған мұнай өңдеу зауытын жаңғырту бағдарламасына байланысты күрделі шығындар мен инвестицияның айтарлықтай деңгейіне ие болып, бұған шамамен 1,5 трлн теңгені (немесе 3,9 млрд АҚШ доллары) кетті. *«Операциялық және қаржылық қызметке шолу — жалпы күрделі шығындар»* бөлімін қараңыз. Сондай-ақ Компания болашақта капиталды көп қажет ететін жобалармен айналыса алады.

Сондай-ақ Компания шетелдік инвестицияларды тартуға, соның ішінде бұған белгілі бір кен орындарын барлау мен игеруге қаржыландыру үшін стратегиялық серіктестер табу арқылы ұмтылуда. Соңғы жылдары компания «Лукойл» ЖАҚ-пен («Лукойл») және Eni S.p.A.-мен («Eni») Каспий теңізіндегі бірнеше теңіз мұнай кен орындарын игеруге қатысты ынтымақтастық туралы белгілі бір келісімдерге қол жеткізіп, ресейлік «Татнефть» ААҚ мұнай компаниясымен («Татнефть») кен орындарды игеру кезінде кен орындарын игеруге және бутадиенді каучук пен изобутан өндіретін зауыттың жобасына қатысты жаңа технологияларды енгізу бойынша ынтымақтастық туралы келіссөздер жүргізуде. Сонымен қатар, әртараптандыру жөніндегі күш-жігерінің бір бөлігі ретінде Компания мұнай-химия бизнесін қарқынды дамытуды жалғастыруда, бұл одан әрі елеулі инвестицияларды қажет етуі мүмкін. Дегенмен, күрделі шығындарды қаржыландыруды қамтамасыз ететін стратегиялық серіктестер табуда Компанияның табысты болатынына кепілдік жоқ. *«Бизнес – Барлау және өндіру – Мега кен орындар – Операциялық активтер» және «Бизнес – Мұнай-химия» бөлімін қараңыз.*

Қазіргі таңда Компания қысқа және орта мерзімді болашақта оның күрделі қаржы шығындары бойынша міндеттемелерінің басым бөлігі қолданыстағы кен орындарындағы ағымдағы өндіру деңгейін сақтауға бағытталған жобаларға қатысты болады деп күтуде. Соңғы жылдары ішкі өндірілген ақша ағындары әдетте Компанияның қызметін қолдау және оның өсуін қаржыландыру үшін жеткілікті болғанымен, Компанияның осы жобалар үшін жеткілікті ақшалай қаражатты өндіруді жалғастыратынына кепілдік жоқ. Компанияның болашақ операцияларын және оның жоспарланған және қабылданған күрделі шығындарын қаржыландыру мүмкіндігі Компанияның болашақ операциялық нәтижелеріне және кеңірек айтқанда, сыртқы қаржыландырудың қолжетімділігіне және Компанияның қарыз және үлестік нарықтарға қол жеткізу мүмкіндігіне байланысты болады. Қаржыландырудың қолжетімділігіне Компанияның несиелік рейтингі мен левереджі, сондай-ақ қалыптасқан экономикалық жағдайлар, мұнай-газ саласындағы нарық конъюнктурасы, қаржылық, іскерлік және басқа да факторлар әсер етіп, олардың көпшілігі Компанияның бақылауынан тыс болады. Егер Компания жеткілікті ақша ағындарын жасай алмаса немесе қолайлы шарттарда немесе мүлде қажетті қаржыландыруды ала алмаса, ол өз бизнесін одан әрі дамыта алмауы немесе өзінің кірісін ұстап тұра алмауы немесе жақсарта алмауы мүмкін. Сонымен қатар, егер Компания жеткілікті ақша ағындарын қалыптастыра алмаса немесе капиталға қойылатын талаптарды қамтамасыз ету үшін жеткілікті өтімділікті басқа жолмен қамтамасыз ете алмаса, Компания өзінің қарыздарын төлеу бойынша міндеттемелерін орындай алмауы мүмкін, бұл Компания қызметінің нәтижелеріне немесе өтімділігіне елеулі жағымсыз әсер етуі мүмкін.

Мұнай және газ секторындағы үкімет саясаты мен ережелері, соның ішінде баға белгілеу және ішкі жеткізу талаптарына қатысты Топтың бизнесіне әсер етуі мүмкін.

Үкімет Қазақстандағы барлық мұнай өндірушілерден, соның ішінде Компаниядан өндірілген шикі мұнайдың бір бөлігін ішкі энергияға, ең алдымен ауыл шаруашылығы секторына деген қажеттіліктерді қанағаттандыру үшін отандық мұнай өңдеу зауыттарына жеткізуді талап етеді. Үкімет ішкі нарыққа жеткізілуі тиіс шикі мұнай көлемін ай сайын анықтайды. Мұнай мен өңделген мұнай өнімдерін ішкі тұтынудың өсуіне қарай, Компанияны Үкімет әлеуметтік бағыттағы саясатты жүзеге асыру үшін өз өндірісінің үлкен бөлігін сатуға мәжбүр етуі мүмкін. Егер Үкімет Топтың ішкі жеткізілім квотасын Топ қазіргі уақытта қамтамасыз етіп отырған мөлшерден жоғары арттырса, мұндай жеткізілімдер нарықтағы сатудан басым болады және экспорттық нарықта сатылатын шикі мұнайға қарағанда айтарлықтай аз кіріс әкеледі, бұл Компания бизнесіне, болашағына, қаржылық жағдайына, ақша ағынына және қызметінің нәтижелеріне айтарлықтай және кері әсер етуі мүмкін.

Сонымен қатар, Топ табиғи газды ішкі нарыққа Үкімет реттейтін, экспорттық бағалардан төмен және бұрын осындай табиғи газды өндіру құнынан төмен бағалар бойынша жеткізуге міндетті. Нәтижесінде, Үкімет пен коммуналдық қызметтер нарыққа негізделген пайдаланушыға ақы төлеу жүйесіне көшіп жатқан кезде, Компания қазіргі уақытта ағымдағы бағалар бойынша газды ішкі жеткізуден шығынға ұшырайды және ішкі жеткізу Компанияға қайтару, өндіру немесе экспорттау мүмкіндіктері үшін қолжетімді газға қарағанда басым

болады. 2022 жылдың қаңтарында сұйытылған газ бағасының өсуіне қарсы наразылықтардан кейін электронды сауда алаңдарында сұйытылған газдың биржалық саудасы тоқтатылды, мұнай өнімдері мен СКГ бөлшек сауда бағаларын 6 айға мемлекеттік реттеу енгізілді және Үкімет Топқа Энергетика министрлігі бекіткен сұйытылған газды ішкі жеткізуді арттыру бойынша жоспарларды орындау бойынша қысымды күшейтті. 2022 жылдың наурызында электронды сауда алаңдары арқылы СКГ саудасы тоқтатылды және 2023 жылдың қаңтарынан бастап тауар биржаларында саудаға ауыстырылады.

Үкімет бұған дейін ішкі нарықтағы мұнай өнімдерінің бағасын тұрақтандыру мақсатында 2022 жылдың маусымында 6 айға енгізілген соңғы тыйыммен (2021 жылдың қарашасында енгізілген алдыңғы тыйым салуды тиімді ұзарту) Қазақстаннан бензин мен дизельдік отынның экспортына бірқатар уақытша шектеулер енгізген болатын. Болашақта қосымша тыйымдар салынбайтынына кепілдік жоқ.

Компания шикі мұнай мен газды жеткізіп, мұнай мен газ өнімдерін әлеуметтік-міндетті саясатқа немесе Үкіметтің сұрауына сәйкес өндірген кезде немесе экспортқа тыйым салуға ұшыраған кезде, оның тиісті өнімді сатуы әдетте мұндай өнімдерді сатудан айтарлықтай аз табыс әкеліп, бұл халықаралық нарықтық бағалар бойынша экспорттық нарықта және Компанияның бизнесіне, болашағына, қаржылық жағдайына, ақша ағындарына немесе қызмет нәтижелеріне елеулі түрде теріс әсер етуі мүмкін.

Топ басқа мұнай және газ жеткізушілерімен бәсекелестікке тап болады.

Шикі мұнай мен газды халықаралық деңгейде сату өте бәсекеге қабілетті болып табылады. Компанияның шикі мұнайды сатудағы негізгі бәсекелестеріне халықаралық мұнай компаниялары жатады, олардың көпшілігінде айтарлықтай шикі мұнай қоры мен қаржылық ресурстары бар. Бәсекелестіктің негізгі факторлары шикі мұнайдың әлемдік сұранысы мен ұсынысы және дизель, бензин және басқа да тазартылған өнімдерді өндіруде қолданылатын шикі мұнайдың салыстырмалы құнына әсер ететін өндірілген шикі мұнайдың сапасы болып табылады. Шикі мұнай нарығындағы бәсекелестікке әсер етуі мүмкін басқа факторларға Компанияның бәсекелестерінің шикі мұнай қорларының қосымша ашылуы, қорлардың өміршеңдігін арттыратын немесе өндіріс шығындарын төмендететін жаңа технологиялар, саяси және экономикалық факторлар және Компанияның бақылауынан тыс басқа факторлар жатады. Бәсекелестік қысымның артуы Компания шикі мұнайды және оның аймақтық және жаһандық нарықтағы үлесін сата алатын бағаларға елеулі жағымсыз әсер етуі мүмкін, сондай-ақ контрагенттермен келіссөздер жүргізу кезінде Компанияның мәміле жасау қабілетіне де әсер етуі мүмкін. Сонымен қатар, Топтың көптеген өнімдері өнімді саралау айтарлықтай қиындық тудыратын тауарлық нарықтарда бәсекеге түседі. Бәсекеге қабілеттілік негізінен бағаға негізделген жағдайда, Компанияның нарықтағы үлесін сақтау және өсіру үшін шығындар тиімділігі өте маңызды болады. Егер компания өз стратегиясын өзгерте алмаса және шығындарды бақылау шараларын жақсартса алмаса, ол белгілі бір нарықтарда тиімді бәсекеге қабілетсіз болуы мүмкін.

Сонымен қатар, Компанияның төменгі сегментіндегі мұнай өңдеу зауыттары тазартылған өнімдерді немесе мұнай-химия өнімдерін сататын географиялық аймақтарда бәсекелестікке жатады. Бәсекелестік, ең алдымен, тиісті нарықта немесе оған жақын орналасқан басқа мұнай өңдеу зауыттарынан, ал таза импорттаушы болып табылатын мұнай өңдеу зауыттары жағдайында, басқа халықаралық өндірушілерден туындайды. Операциялық тиімділік пен өндіріс шығындары тазартылған өнімдер мен химиялық заттар нарығындағы бәсекелестікке әсер ететін негізгі факторлар болып табылады. Тиісінше, егер Компанияның төменгі сегментіндегі мұнай өңдеу зауыттарының операциялық тиімділігі мен өндірістік шығындары олар қызмет көрсететін географиялық нарықтарда жеткілікті түрде бәсекеге қабілетті болмаса, Компанияның бизнесіне, қаржылық жағдайына және қызметінің нәтижелеріне елеулі және жағымсыз әсер етуі мүмкін.

Топтың қызметі экологиялық тәуекелге ұшырайды және Топ одан әрі дамуы және өзгеруі

мүмкін экологиялық заңдар мен ережелерді сақтауға міндетті.

Топтың қызметі мұнай мен газды барлауды, өндіруді, тасымалдауды және өңдеуді қоса алғанда, іс жүзінде оның бизнесінің барлық аспектілеріне тән экологиялық тәуекелдерге ұшырайды. Компанияның еншілес ұйымдары, бірлескен және қауымдасқан ұйымдары және олардың алдындағы компаниялары салдарынан туындаған ағымдағы және бұрынғы қызмет объектілерінде экологиялық проблемалар бар. Топтың негізгі экологиялық міндеттемелеріне жердің ластануы, газды жағу, ағынды суларды бұру және мұнайдың төгілуі жатады.

2021 жылдың 1 шілдесінде Қазақстанда жаңа экологиялық кодекс («**Экологиялық кодекс**») күшіне енді. «*Қазақстандағы реттеу — Өнеркәсіптік қауіпсіздік, еңбекті және қоршаған орта саласындағы реттеу*». Экологиялық кодекс бұрынғы реттеу принциптерін нығайтып, «ластаушы төлейді» принципі сияқты жаңаларын енгізді. «Ластаушы төлейді» принципін қабылдау бірнеше шаралардың, соның ішінде қоршаған ортаға келтірілген залалды заттай жою міндеттемесінің (бұрынғы қоршаған ортаны қорғау заңнамасы бойынша экологиялық залал үшін ақшалай өтемақы беру қажеттілігімен салыстырғанда) және экологиялық құқықбұзушылықтар үшін айыппұл мөлшерінің айтарлықтай өсуінің енгізілуіне әкелді.

Экологиялық кодекс мұнай-газ секторын қоса алғанда, ластануға көп үлес қосатын кәсіпорындарға бағытталған. Экологиялық кодекс жекеленген объектілердің (соның ішінде мұнай мен газ өндіру және өңдеу кәсіпорындарының) операторларына («**1-ші санаттағы объектілер**») объектілерді салумен, пайдаланумен және оларға қызмет көрсетумен айналысатын жұмысқа тартылған оператор мердігерлердің шығарындыларына тікелей жауапкершілік жүктеп, 2023 жылдан бастап атмосфералық ауаны бақылаудың автоматтандырылған жүйелерін енгізуді және 2025 жылдан бастап ең жақсы қолжетімді технологияларды («**ВАТ**») кезең-кезеңмен енгізуді міндеттейді. ВАТ енгізуді ілгерілету үшін қоршаған ортаға теріс әсер еткені үшін 1-ші санаттағы объектілердің операторлары төлейтін алымдар әр үш жыл сайын біртіндеп екі, төрт және сегіз есе өседі. Үкімет бекіткен Қазақстанның ең ірі 50 ластаушысының тізіміне енгізілген операторлар үшін бұл төлемді көтеру 2025 жылы, ал қалған барлық операторлар үшін 2031 жылдан басталады. Топтың келесі алты ұйымы (соның ішінде бірлескен кәсіпорындар) ірі 50 ластаушы қатарына енді: Атырау мұнай өңдеу зауыты («**АМӨЗ**» ЖШС) («**Атырау мұнай өңдеу зауыты**»), «Павлодар мұнай-химия зауыты» ЖШС («**Павлодар мұнай-химия зауыты**»), «ҚазақОйл Ақтөбе» ЖШС («**Қазақойл Ақтөбе**»), «PetroKazakhstan Oil Products» компаниясы («**ПКОП**»), «ТШО», «ҚПО» және «NCOC» компаниясы. «ТШО», «ҚПО» және «NCOC» компаниясы сәйкесінше Теңіз, Қарашығанақ және Қашаған ірі кен орындарының (бірлесіп «**мега кен орындары**» деп аталады) операторлары болып табылады. ВАТ енгізген объектілер қоршаған ортаға теріс әсер еткені үшін төлемдерді төлеу міндетінен босатылады. «*Қазақстандағы реттеу — Өнеркәсіптік қауіпсіздік, еңбекті және қоршаған орта саласындағы реттеу*»

Бұдан әрі, Экологиялық кодекс қоршаған ортаға келтірілген залалға қатысты шағымдар бойынша қолданылатын талап қою мерзімін осындай залал келтірілген күннен бастап 30 жылға дейін айтарлықтай ұзартты. Топқа аудит жүргізіліп, Экологиялық кодексті бұзғаны анықталса, бұл үлкен айыппұл салуға әкелуі мүмкін. Кез келген мұндай айыппұл өз кезегінде Компанияның бизнесіне, болашағына, қаржылық жағдайына, ақша ағындарына немесе қызмет нәтижелеріне елеулі жағымсыз әсер етуі мүмкін. Жаңадан әзірленген заңнамалық акт ретінде Экологиялық кодекс пен тиісті заңға тәуелді актілер мемлекеттік органдар және/немесе соттар тарапынан әр түрлі түсіндірмелерге ұшырауы мүмкін және ауқымы белгісіз болып қалатын қосымша өзгерістерге ұшырауы мүмкін.

Топтың 2021 жылы қоршаған ортаны қорғау бойынша шығындары 33,4 млрд теңгені құрап, бұл 2020 жылдан 10 млрд теңгеге өсті. Экологиялық шығындар ең алдымен мұнай қалдықтарын өңдеуге, таза технологияларды енгізуге және қолданыстағы тазарту құрылыстарын жаңғыртуға жұмсалған шығындарды білдіреді. Сонымен қатар, Компания мұнайдың тарихи қалдықтарын қалпына келтіруге және мұнаймен ластанған топырақты өңдеуге арналған бюджетті ұлғайтты. Болашақта қоршаған ортаны қорғау шығындары және

Компания келтірген немесе келтіруі мүмкін кез келген қоршаған ортаға зиян келтіруге байланысты ықтимал міндеттемелер маңызды болуы мүмкін. Мәселен, Қазақстанның табиғатты қорғау органдары «ЕмбіМұнайГаз» АҚ-қа («ЕМГ») 2020 жылы газды шамадан тыс жағуы үшін шамамен 1,2 млрд теңге (немесе 29 млн АҚШ доллары) құрайтын айыппұл салды. Бұдан басқа, Компанияға қоршаған ортаны қорғау органдарымен Компанияның еншілес, бірлескен немесе қауымдасқан ұйымдарына салынатын болашақ бұйрықтар және/немесе айыппұлдар теріс әсер етуі мүмкін. Мұндай бұйрықтар Компанияның жер қойнауын пайдалану жөніндегі келісім-шарттарының және экологиялық рұқсаттардың бір немесе бірнешеуін тоқтата тұруды немесе тоқтатуды, не болмаса жұмыстарды уақытша немесе біржола тоқтатуды қамтуы мүмкін.

Компания барлық қолданыстағы қоршаған ортаны қорғау заңдары мен ережелерін сақтауға міндетті болса да, ол қоршаған ортаны қорғау ережелерінің өзгеретін сипатын ескере отырып, оның барлық уақытта сәйкес болатынына кепілдік бере алмайды. Сонымен қатар, Компания барлық жағдайда өзінің еншілес ұйымдарына, бірлескен кәсіпорындарына, бірлескен операцияларына және қауымдасқан компанияларына жедел бақылау жүргізе бермейді. *«Компанияның қызметіне қатысты тәуекелдер – Топтың күрделі меншік және корпоративтік құрылымы бар, соның еншілес ұйымдарынан, бірлескен кәсіпорындарынан, бірлескен операцияларынан және қауымдасқан компанияларынан түсетін дивидендтерге тәуелді және барлық жағдайда шешім қабылдауды бақылай бермейді»* қараңыз. Қолданыстағы экологиялық талаптарды сақтамау Компанияны басқалармен қатар азаматтық-құқықтық жауапкершілікке және айыппұлдарға, сондай-ақ зардап шеккен кәсіпорындарды уақытша немесе тұрақты тоқтатуға әкелуі мүмкін. Кез келген экологиялық айыппұл салу, талаптарды орындауға, лицензияларды тоқтата тұруға немесе кері қайтарып алуға немесе келісім-шарттарды бұзуға байланысты шығындардың ұлғаюы Топтың бизнесіне, болашағына, қаржылық жағдайына, ақша ағындарына немесе қызмет нәтижелеріне елеулі жағымсыз әсер етуі мүмкін.

Климаттың өзгеруі және тұрақтылыққа қатысты мәселелер мен әсерлер Компаниядан шығындарды немесе қосымша капиталды инвестициялауды талап етуі мүмкін, мұнай мен газға әлемдік сұранысты төмендетуі мүмкін және Компанияның қаржыландыру мүмкіндігіне теріс әсер етуі мүмкін.

Қоғамның көңіл-күйінде, инвесторлардың көңіл-күйінде, үкімет саясатында, заңдар мен нормативтік актілерде, халықаралық келісімдер мен шарттарда және басқа да әрекеттерде көрінетін климаттың өзгеруі және тұрақтылыққа қатысты мәселелер шикі мұнайға деген жаһандық сұранысты азайтып, көміртегі сыйымдылығы төмен қазба отындарына немесе баламалы энергия көздеріне ауысуға түрткі болуы мүмкін. Компаниядан климаттың өзгеруінің салдарын жою үшін шығындарды көтеру, қосымша капитал салу немесе бизнес жүргізу тәсіліне өзгерістер енгізу талап етілуі мүмкін.

Атап айтқанда, жылыжай газдар шығарындыларын азайту үшін үкіметтерге қысымның артуы («ЖЖГ») қазба отындарын пайдалануды қысқартуға бағытталған әртүрлі әрекеттерге, соның ішінде көміртегі шығарындыларын шектеу және сауда режимдеріне, көміртегі шығарындылары салықтарына, энергия тиімділігі стандарттарының жоғарылуына және жаңартылатын энергия және басқа баламалы энергия көздері үшін ынталандырулар мен мандаттарға әкелді. 2021 жылдың қарашасында Қазақстан және басқа елдер көмірді, көміртегі шығарындыларын одан әрі барынша азайтуға және энергияның жаңартылатын көздеріне көшуге бағытталған бірқатар шаралар мен міндеттемелерді қамтитын Глазго климаттық пактісіне қол қойды. Сонымен бірге, Глазгода климаттық пактісі қазба отынының тиімсіз субсидияларын кезең-кезеңімен тоқтатуды талап етті. Бұл халықаралық міндеттемелер компаниялар үшін тікелей міндетті болмаса да, тиісті міндеттемелер мен мақсатты көрсеткіштерге қол жеткізуге көмектесу мақсатында қосымша реттеуші талаптар шығарылуы мүмкін. Кез келген осындай қосымша талаптарды сақтау Компания үшін қымбатқа түсуі мүмкін. Сондай-ақ *«Топтың қызметі экологиялық тәуекелге ұшырайды және Топ одан әрі дамуы және өзгеруі мүмкін экологиялық заңдар мен ережелерді сақтауға міндетті»* бөлімін

қараңыз. Климаттың өзгеруіне қатысты қолданыстағы және болашақтағы алаңдаушылықтар мен әсерлер, сондай-ақ тиісті заңдар, ережелер, келісімдер, хаттамалар, саясаттар және басқа да әрекеттер сұранысты басқа отын түрлеріне ауыстыруы, Топ өнімдеріне сұранысты азайтуы және Компанияның бизнесіне, қаржылық жағдайына және жұмыс нәтижелеріне айтарлықтай жағымсыз әсер етуі мүмкін.

Мұнай және газ компаниялары үшін қаржылық тәуекелдер де артып келеді, өйткені қазіргі уақытта мұнай және газ компанияларына инвестиция салған акционерлер мен облигация ұстаушылар климаттың өзгеруінің ықтимал әсерлеріне алаңдаушылық білдіріп, болашақта өз инвестицияларының бір бөлігін немесе барлығын қазбалы отынмен байланыспаған энергияға ауыстыруды таңдауы мүмкін. Мұнай-газ компанияларын капиталмен қамтамасыз ететін институционалдық инвесторлар да тұрақтылық мәселелеріне көбірек көңіл бөле бастады, ал институционалдық несие берушілердің несие беру және инвестициялық тәжірибелері соңғы жылдары қоршаған ортаны қорғау қызметі, халықаралық климаттық келісімдерді қолдаушылар, қазба отын өндірушілерінің қаржыландырылуын қаламайтын, климаттың өзгеруіне алаңдаушылық білдірген шетел азаматтары тарапынан көбінесе қоғамдық сипаттағы қарқынды лоббистік әрекеттерге ұшырады. Қазба отын энергиясына инвестициялар мен қаржыландыруды шектеу капиталдың қолжетімділігін шектеуі мүмкін, бұл Компанияның дамуы мен өндірістік қызметін шектеуге, кідіртуге немесе тоқтатуға әкелуі мүмкін.

Ақырында, жер атмосферасында жылыжай газдар концентрациясының жоғарылауы дауылдардың, су тасқындарының және басқа да климаттық оқиғалардың жиілігі мен ауырлығының жоғарылауы сияқты елеулі физикалық әсерлері бар климаттық өзгерістерді тудыруы мүмкін екенін атап өткен жөн. Мұндай оқиғалар ауыр болса, Компанияның инфрақұрылымына зақым келтіруі немесе теріс әсер етуі немесе жұмысын тоқтатуы мүмкін. Егер мұндай әсерлер орын алса, олар Компанияның қызметіне кері әсер етуі мүмкін.

Компанияның қызметіне қатысты тәуекелдер

Компанияның бірқатар өндірістік кен орындары жетілген, сондықтан Компанияның қазіргі мұнай мен газ қорларын сәтті игеру, алмастыру және өсіру мүмкіндігі болмауы да мүмкін.

2022 жылғы 30 маусымдағы жағдай бойынша ҚМГ жұмыс істеп тұрған еншілес ұйымдары қорлардың жартысынан көбі атап айтқанда «Өзенмұнайгаз» АҚ («ӨМГ»), «Маңғыстаумұнайгаз» АҚ («ММГ»), ЕМГ, «Қаражанбасмұнай» АҚ («ҚБМ») және ПҚҚР тарапынан пайдаланылатын 39 кен орны өндірудің соңғы сатысында болып, бұл қорлардан өндіру азайып келеді. Компания жаңа ұңғымаларды бұрғылауды, ұңғымаларды жөндеуді аяқтауды және қайталама күшейтілген мұнай алу мен ұңғымаларды ынталандыру әдістерін енгізуді қоса алғанда, әртүрлі кен орындарын игеру және қалпына келтіру жобаларын қоса алғанда, өндіру деңгейін ұстап тұру бойынша жобаларды қолға алды. Мұндай іс-шаралар, әдетте, жаңа технологияларға және осындай кен орындарынан қорларды алудың балама әдістеріне күрделі шығындардың айтарлықтай деңгейін қамтиды. Белгілі бір кен орындары (немесе белгілі бір кен орындарының бөліктері) үшін Үкімет осы кен орындарын тиімдірек ету үшін осындай жобаларды жүзеге асыруға салықтық жеңілдіктер береді. 2019 жылы мұндай салықтық жеңілдік «Өзенмұнайгаз» АҚ компаниясына беріліп, оның кен орындарының жекелеген бөліктері үшін пайдалы қазбаларды өндіруге салық мөлшерлемесі 13 пайыздан 2,6 пайызға дейін төмендеді. Бұл салықтық жеңілдік 2019 жылдан 2021 жылға дейін берілді. 2022 жылы жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшарттың мерзімі 2036 жылға дейін ұзартылды.

Сондай-ақ Компания ұзақ мерзімді перспективада жаңа ашулар арқылы қорларды ауыстыру арқылы жалпы өндіру деңгейін арттыруды және жаңа мұнай және газ кен орындарын сатып алуды көздеп отыр. Компанияның шикі мұнай мен газды барлау бағдарламасы өнімді емес ұңғымаларға немесе өндіруге экономикалық тұрғыдан мүмкін емес ұңғымаларға әкелуі мүмкін. Компаниядан бұрғылаудың күтпеген жағдайларын, геологиялық құрылымдардағы қысымды немесе кедір-бұдырлықты, жабдықтың істен шығуын немесе апаттарды, қабаттардың

мерзімінен бұрын азаюын, шығарындыларды, шикі мұнайдың, табиғи газдың немесе ұңғыма сұйықтықтарының бақыланбайтын ағындарын, ластануды және басқа да экологиялық қауіптерді, қолайсыз ауа райы жағдайларын, мемлекеттік талаптардың сақталуын және бұрғылау қондырғыларының жетіспеуін немесе жабдықты жеткізудегі кідірістерді қоса алғанда, әртүрлі факторларға байланысты бұрғылау жұмыстарының кез келгенін қысқарту, кешіктіру немесе тоқтату талап етілуі мүмкін. Мұндай іс-шаралардың экономикалық тиімділігі сонымен қатар шикі мұнайдың бір баррелі үшін ең төменгі бағаның Компанияның өз бюджетіне сәйкес өз операцияларын және күрделі шығындар мен барлау жобаларын жалғастыру үшін жеткілікті болуына байланысты болады. *«Компанияның кірісі мен таза пайдасы шикі мұнай бағасының өзгеруіне байланысты айтарлықтай өзгереді, олар тарихи тұрғыдан тұрақсыз болып табылады және оларға Компанияның бақылауынан тыс әртүрлі факторлар әсер етеді»* бөлімін қараңыз.

Мұндай іс-шаралар, әсіресе географиялық және техникалық жағынан қиын аймақтарда қалаған нәтижелерге қол жеткізетініне кепілдік берілмейді. Компанияның осы іс-шараларды ішінара немесе толығымен немесе экономикалық тұрғыдан тиімді тәсілмен орындай алмауы өндірістің төмендеуіне немесе осындай өндірістің пайдалалығының төмендеуіне әкелуі мүмкін, ал бұл өз кезегінде Компанияның бизнесіне, болашағына, қаржылық жағдайына, ақша ағындарына немесе қызмет нәтижелеріне елеулі жағымсыз әсер етуі мүмкін.

Компанияның шикі мұнай мен газ қорларының есептелген саны немесе жіктелуі маңызды түсіндірулерге, болжамдарға және пайымдауларға байланысты болады.

Осы Проспектіде қамтылған қорлар туралы деректер D&M компаниясының есебінен (егер өзгеше көрсетілмесе) алынған және осы құжатта өзгертусіз жазылған. Қорлардың санын бағалауға және өндірістің болашақ қарқынын болжауға тән көптеген белгісіздіктер, соның ішінде Компанияның бақылауынан тыс көптеген факторлар бар. Қорлардың санын бағалау субъективті процесс болып табылады және әртүрлі сарапшылар жасаған бағалаулар айтарлықтай өзгеруі мүмкін. Бұған қоса, бағалау күнінен кейінгі бұрғылау, сынау және өндіру нәтижелері осы бағалауды қайта қарауға әкелуі мүмкін. Тиісінше, қорларды бағалау түпкілікті өндірілетін шикі мұнай мен табиғи газдың санынан өзгеше болуы мүмкін және, тиісінше, олардан түсетін кіріс қазіргі уақытта күтілгеннен аз болуы мүмкін. Мұндай бағалаулардың маңыздылығы олар негізделген болжамдардың дұрыстығына, қолжетімді ақпараттың сапасына және мұндай ақпаратты салалық стандарттарға сәйкес тексеру мүмкіндігіне өте тәуелді болады.

Барлық қор деректері тек бағалауды қамтиды және нақты мөлшерлерді білдіретіндей түсіндірілмеуі керек. Бұл бағалаулар өндірістік деректерге, бағаларға, шығындарға, иеленуге, геологиялық және инженерлік деректерге және Компанияның еншілес, бірлескен және қауымдасқан ұйымдары жинаған басқа да ақпаратқа негізделген және басқалармен қатар, Компанияның мұнай және газ кен орындарын болашақта игеруді және Компанияның мұнай-газ өнімдерінің болашақтағы өтімділігі бұрынғыдай өндіруге және бәсекелестікке ұқсас болады деп ұйғарады. Дәлелденген қорларды бағалау үшін Компания қолданатын түсіндірмелердің, жорамалдар мен пайымдаулардың дұрыс екендігіне кепілдік жоқ. Осы түсіндірулерден, жорамалдардан немесе пайымдаулардан кез келген елеулі ауытқу Компанияның дәлелденген қорларының болжамды санына немесе құнына елеулі түрде әсер етуі мүмкін. Бұған қоса, бұл бағалаулар өндіру немесе бұрғылау қызметінен алынған жаңа ақпаратқа, экономикалық факторлардағы өзгерістерге, соның ішінде шикі мұнай мен газ бағасының өзгеруіне, заңдардағы, ережелердегі немесе басқа оқиғалардағы өзгерістерге байланысты өзгеруі мүмкін. Мысалы, бағаның төмендеуі белгілі бір дәлелденген қорларды коммерциялық тұрғыдан тиімді деп санауға әкеп соқтыруы мүмкін, бұл Компанияның дәлелденген қорлары бойынша Компанияның бағалауын төмендетуге бағытталған түзетулерге, Компания активтерінің құнсыздануына немесе Компанияның күрделі шығындары мен өндіріс жоспарларына өзгерістер енгізуі мүмкін. Бұған қоса, дәлелденген қорларды бағалау жарияланған ережелердегі өзгерістерге немесе нұсқаулықтардағы өзгерістерге байланысты өзгеруі мүмкін. Компанияның дәлелденген қорларының санының немесе құнының кез келген елеулі төмендеуі

Компанияның қызметіне теріс әсер етуі мүмкін.

Компания өз өнімдерін және тұтынушыларының өнімдерін Қазақстаннан тыс нарықтарға тасымалдау үшін мұнай мен газды тасымалдау жүйелеріне, соның ішінде Ресей аумағы арқылы өтетін құбырларға көп сүйенеді және мұндай тасымалдау жүйелерінің кез келген бұзылуы немесе қолжетімсіздігі Компанияның өз өнімдерін жеткізу мүмкіндігіне теріс әсер етеді.

Компанияның экспортқа арналған шикі мұнайы негізінен халықаралық құбырлар арқылы және аз дәрежеде басқа елдер арқылы теміржол және теңіз жолдары арқылы тасымалданады. Қазіргі уақытта компания Ресей аумағы арқылы Қара теңіз және Балтық теңізі порттарына құбырлар арқылы және Әзірбайжан арқылы Қара теңіздегі Грузиядағы Батуми мұнай терминалына темір жол арқылы Еуропаға шикі мұнайын экспорттайды. Сонымен қатар Компания тікелей Қазақстан-Қытай мұнай құбыры арқылы шикі мұнай Қытайға да экспорттайды. Компания өз мұнайын Қазақстаннан тысқары нарықтарға тасымалдау бойынша Қазақстан мен басқа елдер арасындағы үкіметаралық келісімдерге және мұндай үкіметтердің мұндай келісімдерді ұстануына тәуелді, олардың екеуі де Компанияның бақылауынан тыс және бұған кепілдік берілмейді.

Теңіз, Қашаған және Қарашығанақ, Компанияның мега кен орындарынан, сондай-ақ ЕМГ және Қазақойл Ақтөбе-ден алынған шикі мұнай негізінен КҚК құбыры арқылы тасымалданады. 2021 жылы Қазақстанның жалпы мұнай экспортының шамамен 79 пайызы КҚК құбыры арқылы тасымалданды. Құбырдың қазақстандық бөлігін «Каспий құбыр консорциумы-К» АҚ (КҚК-К) және құбырдың ресейлік бөлігін «Каспий құбыр консорциумы-Р» (КҚК-Р) басқарады. КҚК-К және КҚК-Р екеуінің де акционерлері бірдей, соның ішінде Ресей (31% Федералдық мүлікті басқару агенттігі және КҚК компаниясы арқылы), Қазақстан (20,75% Компания және «Kazakhstan Pipeline Ventures» ЖШС («KPV») арқылы), «Лукойл» (12,5%), «Chevron» (15%), «Rosneft-Shell Caspian Ventures Ltd.» (7,5%), «Exxon Mobil» (7,5%) және «BG Overseas Holding Limited», «Eni International N.A. H.V.» және «Oryx Caspian Pipeline LLC», әрқайсысының үлесі 2%-дан аспайды. *«Бизнес – Шикі мұнайды тасымалдау – КҚК құбыр жүйесі»* бөлімін қараңыз. 2022 жылдың ақпанында Ресей-Украина әскери қақтығысы басталғаннан кейін АҚШ барлық ресейлік шикі мұнайды импорттауға тыйым салды және 2022 жылдың маусымында ЕО Ресейден көмірсутектерді импорттауға ішінара тыйым салды, ол 2022 жылдың соңында толық күшіне енеді. КҚК қоспасы деп аталатын КҚК құбыры арқылы тасымалданатын шикі мұнай қазақстандық және ресейлік жүк жөнелтушілердің шикі мұнайының қоспасын құрайды. АҚШ пен одан кейінгі ЕО-ның тыйымы КҚК қоспасының Қазақстаннан шыққаны расталған бөлігіне қолданылмаса да, 2022 жылдың наурызында КҚК қоспасы Brent маркалы мұнай нарығында қалыптасқан бағаларға қатысты барреліне 10 АҚШ долларына дейінгі жеңілдікпен сатылды. Егер шикі мұнайды Ресейден немесе Ресей арқылы тасымалдауға шектеулер қойылса, бұл Топтың бизнесіне теріс әсер етеді. Ресейлік экспорттық құбырларға қатысты қолданыстағы санкциялар КҚК құбырына қолданылмаса да, КҚК ағымдағы жөндеуге қажетті қосалқы бөлшектерді табуда қиындықтарға тап болды және осындай қиындықтарға тап болуы мүмкін, сондай-ақ жабдық қайта зақымдалған жағдайда болашақтағы кез келген апаттық-қалпына келтіру жұмыстарына қолдау көрсету үшін халықаралық жеткізушілер қажетті жабдықты жеткізуді қаламауы мүмкін.– *«Компания жұмыс істейтін аймаққа қатысты тәуекелдер – Топтың бизнесі мен қызметінің нәтижелеріне Ресей мен Украина арасындағы жалғасын жатқан қарулы қақтығыс кері әсер етуі мүмкін»* бөлімін қараңыз.

Сонымен қатар, техникалық қызмет көрсетудің бұзылуына, ластануға, қауіпсіздік мәселелеріне, саяси оқиғаларға, табиғи апаттарға, қоғамдық денсаулыққа төнетін қауіп-қатерлерге және жаһандық пандемияға немесе Компания серіктестерімен келіспеушіліктерге байланысты Компанияның экспорттық бағыттарының қолжетімділігін кез келген қысқарту немесе тоқтату, т.б. экспортқа елеулі түрде кері әсерін тигізеді, бұл өз кезегінде Компанияның бизнесіне, болашағына, қаржылық жағдайына, ақша ағындарына немесе қызмет нәтижелеріне елеулі теріс әсер етеді. Тасымалдаудағы елеулі үзілістер сонымен қатар өндірісті қалпына келтіруге және өндірісті қалпына келтіруге кететін шығындармен бірге өндірістің қысқаруына

немесе үзілуіне әкелуі мүмкін. Бұл төмендету немесе үзіліс деңгейлері Компанияның бизнесіне, болашағына, қаржылық жағдайына, ақша ағындарына немесе қызмет нәтижелеріне елеулі жағымсыз әсер етуі мүмкін. 2022 жыл ішінде ҚҚК операцияларының уақытша тоқтатылуына әкеліп соқтырған немесе қауіп төндіретін бірнеше оқиғалар болды, соның ішінде Қара теңіздегі дауыл, ҚҚК терминалының маңындағы теңіз түбінде Ресейдің мемлекеттік органдары тарапынан рұқсат берген қауіпті су асты объектілерін іздеу, Әкімшілік іс бойынша Ресейдің көлікті қадағалау федералды қызметі, теңіз және өзен тасымалына бақылау жөніндегі мемлекеттік орган («Ространснадзор») және төменде сипатталғандай жабдық ақауларына байланысты НА жұмысын тоқтату. 2022 жылдың наурызында қатты дауылға байланысты ҚҚК-Р барлық үш бір нүктелі айлақтарда (НА) мұнайды ең аз өнімділікпен қабылдауды жалғастыра отырып, танкерлерді тек бір НА арқылы тиеуді тоқтата тұруға мәжбүр болды. Екі НА пайдаланудан шығарылғаннан кейін және 2022 жылдың сәуір айының соңына дейін ТШО Теңізде мұнай өндіруді шектеуге мәжбүр болды. 2022 жылдың сәуір айының ортасында ҚҚК-Р жөндеу жұмыстарын аяқтап, НА-ның бірін қайта іске қосты. Бұл қалыпты жүктеу жылдамдығын қалпына келтіруге мүмкіндік беріп. Сонымен қатар, 2022 жылдың маусымында ҚҚК-Р жөндеу жұмыстарын бастамас бұрын қолданыстағы ережелерге сәйкес қажет болуы мүмкін қауіпті су асты объектілерін іздеуді жүргізу үшін екі НА 10 күнге жоспарлы түрде тоқтатылатынын жариялады. 2022 жылдың 28 сәуірінде Ространснадзор 2021 жылы орын алған мұнай төгілуіне қатысты ресейлік билікпен даудың бөлігі ретінде бұрынғы ресейлік сот шешімінен кейін ҚҚК-Р нысандарының экологиялық ережелерге сәйкестігіне жоспардан тыс аудит тағайындады. Аудит барысында мұнайдың төгілуіне қарсы іс-қимыл жоспарының кейбір құжаттық бұзушылықтары анықталды. 2022 жылдың 6 маусымында Ространснадзор ҚҚК-Р АҚ-қа 2022 жылдың 30 қарашасына дейін бұзушылықтарды жою туралы талап жіберді. Сондай-ақ, Ространснадзор жергілікті сотпен ҚҚК қызметін 90 күнге тоқтата тұруды сұрап, құқық бұзушылық бойынша ҚҚК-Р АҚ-қа қатысты әкімшілік іс қозғады. 2022 жылдың 5 шілдесінде сот ҚҚК-Р құқық бұзушылық үшін жауапты деп танып, ҚҚК құбырын 30 күнтізбелік күнге тоқтата тұру түріндегі әкімшілік жаза тағайындады. 2022 жылдың 11 шілдесінде ҚҚК-Р шағымынан кейін апелляциялық сот ҚҚК шағымын қанағаттандырды және тоқтата тұруды 200 000 рубль (шамамен 3 500 АҚШ доллары) айыппұлға ауыстырды. Бұл кезеңде терминал жұмысы әдеттегідей жалғасты және тасымалдау кестесінде ешқандай бұзылулар болған жоқ. Бұдан басқа, 2022 жылдың тамыз айының басында ҚҚК-Р зақымданған болып танылған қалқымалы цистерналардағы жөндеу жұмыстарына байланысты үш алып жүретін нүктелік аялдамалық құрылғының (АНАК) екеуінде жұмысын тоқтатты, және осы Проспектінің күні бойынша жөндеу жұмыстары жалғасуда. Топта баламалы тасымалдау жолдары болғанымен, мұндай маршруттар қолданыстағы келісімдерді ауыстыру, оның өнімдері мен тұтынушыларының өнімдерін Қазақстаннан тыс нарықтарға тасымалдау үшін жеткіліксіз болады. Соңғы оқиғаларды ескере отырып, Компания және оның бірлескен серіктестері мен серіктестері ҚҚК-ға балама бағыттарды, соның ішінде Транскаспий тасымалдау бағыты мен Баку-Тбилиси-Джейхан құбырын қарастыруда, алайда мұндай балама бағыттардың қысқа мерзім ішінде жүзеге асырылатынына немесе олардың сенімді және тиімді болатынына кепілдік жоқ.

Компанияның кейбір тұтынушылары мен іскерлік серіктестері АҚШ пен ЕО санкцияларына ұшырайды, Компания болашақта санкцияларға ұшырауы мүмкін және мұндай санкциялардың тұрақты немесе болашақтағы әсері Компанияға жағымсыз әсер етуі мүмкін.

АҚШ үкіметі өзінің сыртқы саясаты мен ұлттық қауіпсіздік мақсаттарын қолдау үшін кейбір елдерге қатысты экономикалық санкциялар мен сауда эмбарголарын қояды. Бұл заңдар мен ережелерді АҚШ Қаржы министрлігінің Шетелдік активтерді бақылау басқармасы («OFAC») және кейбір жағдайларда АҚШ Мемлекеттік департаменті басқарады. АҚШ-тың экономикалық санкциялары АҚШ азаматтарына және белгілі бір жағдайларда АҚШ-тың тиісті экономикалық санкциялары қолданылатын белгілі бір елдермен, үкіметтермен, ұйымдармен немесе жеке тұлғалармен жүргізілетін қызметіне немесе операцияларына қатысты АҚШ тұлғалары болып табылмайтын азаматтарға шектеулер қояды. Қолданыстағы АҚШ-тың

экономикалық санкцияларына сәйкес, АҚШ азаматтарына да мұндай қызметке немесе операцияларға жәрдемдесуге, ал АҚШ азаматтары болып табылмайтын тұлғаларға басқа тұлғаларға қолданыстағы тыйымдарды бұзуға итермелеуге тыйым салынады. Біріккен Корольдік, ЕО және басқа да әртүрлі елдер (мысалы, Аустралия, Канада, Жапония және Швейцария), сондай-ақ Біріккен Ұлттар Ұйымы санкцияланған елдермен, ұйымдармен және жеке тұлғалармен қаржылық және басқа да мәмілелерге тыйым салуға немесе шектеуге бағытталған шараларды жүзеге асырды.

2014 жылы АҚШ пен ЕО (және Канада, Швейцария, Аустралия және Жапония сияқты басқа елдер) «Газпром» компаниясына (АҚШ санкциялары бойынша мұнай барлау және өндіру жобаларының жекелеген түрлеріне қатысты өнімдер мен технологияларды беруге тыйым салынған ресейлік мемлекеттік мұнай-газ компаниясы), «Транснефть» («Транснефть») компаниясына (Ресей мемлекеттік мұнай құбыры компаниясы, оның жаңа қарызына және/немесе меншікті капиталына қатысты мәмілелерге байланысты санкциялар енгізілді) және «Лукойл» компаниясына (АҚШ санкциялары бойынша мұнай барлау және өндіру жобаларының жекелеген түрлерімен байланысқан өнімдер мен технологияларды тасымалдай алмайтын ресейлік жария энергетикалық компаниясы) қатысты бизнесті жүргізуге толық тыйым салуды емес, белгілі бір санкцияларды қоса алғанда, кейбір ресейлік тұлғалар мен ұйымдарға санкциялар енгізді. Бұл санкциялық шектеулердің ауқымы болашақта өзгеруі мүмкін. Топ «Транснефть», «Лукойл» және «Газпром» компанияларымен іскерлік қарым-қатынас жасауда. Компанияның өзі немесе бірлескен кәсіпорындар осы Проспект күніндегі жағдай бойынша санкцияларға ұшырайды деп есептемегенімен, санкциялар режимі өзгерген жағдайда болашақта бұл өзгеріске ұшырау қаупі бар.

Компанияға қандай да бір тиісті санкциялау органы нысанаға алынбағанымен, Компанияға болашақта санкция салынбайтынына кепілдік жоқ. Мысалы, қазіргі уақытта Компания «Газпром» компаниясымен кейбір бірлескен кәсіпорындардың, соның ішінде Каспий теңізінің ресейлік секторындағы тереңдікте барлау бойынша бірлескен кәсіпорынның қатысушысы болып табылады. Санкциялар арқылы Американың жауларына қарсы тұру заңының (CAATSA) 225-бөліміне сәйкес, Ресейде шикі мұнай өндіру жобаларының кейбір түрлеріне (яғни терең су, арктикалық теңіз немесе тақтатас кен орындары) белгілі бір елеулі инвестициялар, тіпті АҚШ азаматтарының қатысуы болмаған жағдайда да санкцияларды тудыруы мүмкін. Болашақта Компанияға санкциялар қолданылса, бұл Акциялардың саудасы мен өтімділігін айтарлықтай нашарлатуы мүмкін, өйткені белгілі бір тараптар талап етілуі мүмкін немесе беделді себептер бойынша шешім қабылдауы мүмкін немесе Компаниямен іскерлік қарым-қатынасын басқа жолмен тоқтатуы мүмкін, Компанияның АҚШ-тағы, ЕО-дағы және АҚШ-тың экономикалық санкцияларына ұқсас санкциялар қолданылатын басқа юрисдикциялардағы кейбір инвесторлары, Акциялардағы өз мүдделерінен бас тартуы талап етілуі мүмкін (заңмен немесе нормативтік құқықтық актілермен немесе ішкі инвестициялық саясатпен немесе екеуімен) және белгілі бір әлеуетті инвесторлар әртүрлі себептермен, соның ішінде өтімділіктің төмендеуімен Акцияларды сатып алудан бас тартуы мүмкін. Сонымен қатар, мұндай жағдайларда Компанияның басқа контрагенттері (америкалық және америкалық емес) және Компанияны қаржыландырудың әртүрлі көздерін қоса алғанда, беделді себептермен немесе басқа жолмен Компаниямен іскерлік қарым-қатынастарын тоқтатуға немесе инвестициясынан бас тартуға талап етілуі мүмкін немесе бұл туралы шешім қабылдауы мүмкін. Осы факторлардың кез келгені Компанияның қызметіне, болашағына, қаржылық жағдайына, ақша ағындарына немесе қызмет нәтижелеріне елеулі жағымсыз әсер етуі мүмкін.

Сонымен қатар, ЕО мен АҚШ Ресей экономикасының жекелеген секторларында, атап айтқанда қаржы, мұнай-газ, қорғаныс және ілеспе материалдар секторларында жұмыс істейтін субъектілерге салалық санкциялар салды. Қаржы секторында осы салалық санкцияларға сәйкес ЕО және АҚШ ЕО мен АҚШ-тан немесе ЕО немесе АҚШ-тан келген тұлғаларға қаржыландыруды немесе басқа транзакцияларды қамтамасыз ету бойынша транзакцияларға қатысты транзакцияларға, өтеу мерзімі бар борышқа немесе меншікті капиталға (егер бұл борыш немесе акциялар белгіленген мерзімде немесе кейін шығарылған болса, аталған тұлғалардың атына немесе пайдасына, олардың мүлкі немесе мүліктегі үлестеріне шығарылса)

тыйым салды. Компания және оның үлестес тұлғалары бұрын ресейлік банктермен бірқатар несиелік келісімдер бойынша қарыз алған, олардың кейбіреулері, соның ішінде «ВТБ Банк» ААҚ («ВТБ Банк») санкцияға ұшыраған ұйымдардың тізіміне енгізілген. Қазіргі уақытта осы банктерден қарыз алуға тыйым салынбағанымен, кейбір ресейлік қаржы институттарына санкция салу нәтижесінде Компанияның ресейлік банктерден қаржыландыруға үздіксіз және болашақтағы қолжетімділігі шектеліп, (егер Компания мұндай банктерден қарыз алу туралы шешім қабылдаған жағдайда) мұндай банктер қаражатты, әсіресе АҚШ долларында, қолайлы құн бойынша компанияларға ұсына алмауы мүмкін. Тиісінше, Компанияның қолда бар қаржыландыру көздері шектелуі мүмкін және Компанияның бірдей немесе жақсырақ шарттарда баламалы қолда бар қаржыландыруды таба алатынына кепілдік жоқ. Дегенмен, ресейлік қаржы институттарынан алынған несиелер Компанияның ағымдағы жалпы қарызының елеулі бөлігі болып табылмайтынын және Компания ресейлік қарыз капиталының нарықтарына тәуелді емес екенін атап өткен жөн.

Бұған қоса, бірқатар ірі корпорациялар, соның ішінде ірі халықаралық мұнай-газ компаниялары мүдделерінен бас тартты немесе кейбір ресейлік кәсіпорындармен іскерлік қарым-қатынастарды басқа жолмен шектеді немесе мұны істеу жоспарларын жариялады. Қараңыз – *«Компания жұмыс істейтін аймаққа қатысты тәуекелдер – Топтың бизнесі мен қызметінің нәтижелері Ресейдің Украинаға қарсы жалғасып жатқан қарулы қақтығыстарына кері әсер етуі мүмкін».*

Ресейге және Ресеймен байланысы бар тұлғаларға қарсы ағымдағы санкциялар және ресейлік әскери әрекеттердің жалғасуына жауап ретінде одан әрі ықтимал санкциялар Топтың қызметіне теріс әсер етуі мүмкін. 2014 жылғыдай ұзаққа созылған экономикалық құлдырау немесе Ресейде немесе басқа елдерде басқа да келеңсіз экономикалық оқиғалар орын алса, бұл мұнай мен газ нарығына кері әсерін тигізуі мүмкін. Нашар экономикалық жағдайлар құрылыс және өндірістік қызметтің төмендеуіне әкелуі мүмкін және нәтижесінде Топтың мұнай және газ өнімдеріне деген сұраныс азаюы мүмкін. Ресейде теміржол инфрақұрылымының немесе Топтың мұнай және газ өнімдерін тасымалдаудың басқа құралдарының қолжетімділігін кез келген қысқарту немесе тоқтату, Ресейге және Ресеймен немесе оның лауазымды тұлғаларына қарсы санкциялар нәтижесінде тұтынушыларды жоғалту немесе сұраныстың төмендеуі Ресейдегі экономикалық құлдырау нәтижесінде Топтың мұнай және газ өнімдері Топтың бизнесіне, болашағына, қаржылық жағдайына, ақша ағындарына және қызмет нәтижелеріне елеулі жағымсыз әсер етуі мүмкін.

Топтың күрделі меншік және корпоративтік құрылымы бар, және соның еншілес ұйымдарынан, бірлескен кәсіпорындарынан, бірлескен операцияларынан түсетін дивидендтерге тәуелді.

Осы Проспект күніндегі жағдай бойынша Топтың олардың көбісі Топтың қызметі үшін маңызды болуы мүмкін көптеген еншілес ұйымдармен, бірлескен кәсіпорындармен, бірлескен операциялармен және қауымдасқан компаниялармен ұсынылған 168 заңды тұлғадан (Компанияны қоса) тұратын корпоративтік құрылымы бар. Топ жақында басқару деңгейлерін біріктіру және қысқарту үшін құрылымын жеңілдеткен. Атап айтқанда, 2021 жылдың қараша айында Компания 2020 жылғы маусымдағы Самұрық-Қазына қаулысы арқылы өзінің QazaqGaz-дағы (бұрынғы атауы – «ҚазТрансГаз» АҚ) 100 пайыз үлесін Самұрық-Қазына пайдасына толығымен аударды. Бұл газды өндіру мен газды тасымалдау қызметін бөлу өзгесінен басқа корпоративтік құрылым мен басқаруды жеңілдетуге әкеп соқтырды және Компанияға өзінің негізгі бизнес қызметіне назар аударуды жалғастыруға мүмкіндік берді. Топтың корпоративтік құрылымын жеңілдету және белгілі бір бизнес активтерінен бас тарту жөніндегі күш-жігерді Компания акционерлері («Самұрық-Қазына» ұлттық әл-ауқат қоры» акционерлік қоғамы және ең ақырында, Қазақстан Үкіметі) міндеттейді. Мысалы, 2020 жылдың желтоқсан айында Үкімет «2021-2025 жылдарға арналған жекешелендірудің кейбір мәселелері туралы» 2020 жылғы 29 желтоқсандағы № 908 қаулысын қабылдап, онда

«Самұрық-Қазына» ұлттық әл-ауқат қоры» АҚ, соның ішінде Топ мүшелерінің жекелеген активтерінің тікелей сату, IPO немесе басқа жолдар арқылы де иеліктен шығарылуы қарастырылады. Компания «Газпром» ЖАҚ-пен («Газпром») ішкі және халықаралық нарықтарда газ маркетингімен және сатумен айналысатын бірлескен кәсіпорын «ҚазРосГаз» ЖШС-нің («ҚазРосГаз») қатысу үлесін иеленуін жалғастыруда, оны 2015 жылы жасалған сенімді басқару шартына сәйкес QazaqGaz басқарады.

Топ активтерінің басым бөлігі Қазақстанда орналасқанына және операциялары Қазақстанда жүзеге асырылатынына қарамастан, Компания Қазақстаннан тыс жерде орналасқан белгілі бір активтерге қатысу үлестерін иеленеді, соның ішінде: (1) Румыниядағы Петромидия және Вега мұнай өңдеу зауыттарымен, сонымен қатар, Орталық және Шығыс Еуропада жанармай құю станцияларымен ұсынылған қайта өңдеу активтері («KMG International» арқылы), (2) Грузиядағы Батуми теңіз порты арқылы ұсынылған тасымалдау активтер (ҚТО арқылы) және (3) Ресейдегі КҚК құбырының ресейлік бөлігін және басқаларын (соның ішінде шетелдік юрисдикциялардың заңнамасында тіркелген холдингтік компанияларды) басқаратын КҚК-Р ұсынылған мұнай тасымалдау активтері. Активтердің Компанияның негізгі қызмет ету елінен тыс жерде орналасуы мұндай активтерді жергілікті заңнама мен ережелерді сақтаумен, осы юрисдикциялардағы мемлекеттік органдармен қатынастарымен, геосаяси және басқа факторларға байланысты қосымша тәуекелдерге ұшыратады және Компанияның қаржылық жағдайына немесе қызметінің нәтижелеріне теріс әсерін тигізуі мүмкін.

Сондай-ақ, Компанияның өзі ақша ағындарына шектеулі тікелей қолжетімділікке ие және оның еншілес ұйымдарынан, бірлескен кәсіпорындарынан, бірлескен операцияларынан немесе қауымдасқан компанияларынан түсетін дивидендтерге тәуелді болады. Компанияның еншілес ұйымдары жеке заңды тұлғалар болып табылады және олар тікелей немесе жанама түрде Компанияға тиесілі және бақыланатын болса да, еншілес ұйымдардың Компанияға қолма-қол ақшаны бөлу мүмкіндігі басқалармен қатар, осындай еншілес ұйымдар қабылдаған қаржылық шарттарға, мұндай еншілес ұйымдарда жеткілікті қаражаттың болуына және қолданыстағы заңдар мен нормативтік шектеулерге байланысты болады. Компанияның бірлескен кәсіпорынға салынған инвестициялардан дивидендтер алу мүмкіндігіне, әсіресе, Компанияның миноритарлық акциялар пакетіне ие болған жағдайда (ТШО мен ҚПО-дағыдай) жалғыз шешім қабылдау құқығының жоқтығы, Компанияның бірлескен кәсіпорын бойынша серіктестердің қаржылық жағдайы және Компания мен оның бірлескен серіктестері арасындағы ықтимал даулар әсер етуі мүмкін. Қараңыз – *«Компанияның бақыланбайтын қатысу үлесі бар бірлескен кәсіпорындарда үлкен қатысу үлесі бар»*. Егер Компания өзінің күткеніне сәйкес дивидендтер алмаса, бұл өз кезегінде Компанияның бизнесіне, болашағына, қаржылық жағдайына, ақша ағындарына немесе қызмет нәтижелеріне, сондай-ақ оның акционерлеріне дивидендтер төлеу қабілетіне теріс әсер етуі мүмкін.

Компанияның бақыланбайтын қатысу үлесі бар бірлескен кәсіпорындарда қатысу үлесі бар.

Компания тікелей немесе оның еншілес ұйымдары арқылы бірнеше бірлескен кәсіпорындардың қатысушысы болып табылады, олардың кейбіреулері Компанияның ағымдағы және перспективалық таза пайдасының маңызды бөлігін құрайды. Компания болашақта өз ісін жүргізу құралы ретінде қосымша бірлескен кәсіпорындар құра алады. Бірлескен жобалардың көбі ұзақ мерзімді келісімдер мен әртүрлі консорциум мүшелерінің мүдделері жобаның қызмет ету мерзімі ішінде әртүрлі болуы мүмкін, нәтижесінде бәсекелес бизнес стратегиялары мен басымдықтары пайда болады. Компания бұл кәсіпорындардың операцияларын немесе активтерін толық бақылай алмайды, сондай-ақ мұндай кәсіпорындарға қатысты маңызды шешімдерді біржақты түрде қабылдай алмайды. Бұл толық бақылаудың жоқтығы Компанияның мұндай кәсіпорындарға Компанияның мүдделеріне сай келетін немесе болуы мүмкін әрекеттерді қабылдауға немесе шектеулі жағдайларда олардың мүдделеріне елеулі түрде теріс әсер ететін немесе мүмкін болатын әрекеттерді қабылдаудан бас тарту мүмкіндігін шектейді. Дегенмен, көптеген ірі бірлескен кәсіпорындар мен ірі еншілес компаниялар үшін Компанияда акционерлердің немесе басқарманың немесе екі деңгейде

шешім қабылдауды белгілі бір дәрежеде бақылауға мүмкіндік беретін әртүрлі келісімдер бар. Мысалы, олар бірауыздан дауыс беру талабын, veto құқығын немесе Компанияның дауыс беруін талап ететін қорғалған мәселелерді қамтиды. Мұндай ірі бірлескен кәсіпорындар мен ірі еншілес компанияларға келесілер жатады (бірақ олармен ғана шектелмейді): *(алфавиттік ретпен)* «CITIC Canada Energy Limited» компаниясы («CCEL») және оның еншілес ұйымдары (мысалы, «Caspi Bitum» БК» ЖШС («CaspiBitum») және ҚБМ), «КҚК-К» және «КҚК-Р», «Қазақойл-Ақтөбе», «Kazakhstan Petrochemical Industries Inc.» ЖШС, «ҚазРосГаз» ЖШС («ҚазРосГаз»), «Газпром» ЖАҚ-пен («Газпром») бірлескен кәсіпорны, «Petrosun» ЖШС, «ММГ» («Mangistau Investment B.V.» («MIBV»)), «ПетроҚазақстан Инк.» («PKI») және оның еншілес ұйымдары арқылы, және «ТШО».

Компанияның бірлескен кәсіпорындағы серіктестерінің басым көпшілігі әлемдік ірі немесе мемлекет тарапынан бақыланатын ірі компания болса да, Компания бірлескен кәсіпорын серіктестерінің несиелік тәуекеліне де ұшырайды. Бірлескен кәсіпорындар қабылдаған жобалардың көпшілігі капиталды қажет етеді және жобаның бастапқы шығындарын және кез келген артық шығындарды қаржыландыру үшін серіктестердің қомақты инвестицияларын талап етеді. Егер серіктестердің бірі мұндай инвестициялардың өз үлесін қаржыландыруға мүмкіндігі болмаса немесе одан бас тартса, бірлескен кәсіпорын жобаны уақытында және бюджет бойынша аяқтай алмауы мүмкін. Сонымен қатар, егер бірлескен кәсіпорындағы Компания серіктестерінің бірі төлем қабілетсіздігі жағдайына тап болса, бұл осы серіктестің жобаға салған инвестициясының жойылуына әкеліп, ал бұл өз кезегінде бірлескен кәсіпорынның қызметіне кері әсерін тигізуі мүмкін. Бұдан басқа, Компания әдетте бірлескен кәсіпорын бойынша серіктестердің стандарттарына, операцияларына және сәйкестігіне бақылауды жүзеге асыра алмайды. Бірлескен кәсіпорын серіктесінің іскерлік беделіне кез келген материалдық залал Компанияға әсер етуі мүмкін, бұл өз кезегінде Компанияның өз беделіне теріс әсер етуі және/немесе сот ісін жүргізуге және/немесе нормативтік тәуекелдерге әкелуі мүмкін.

Компания мен оның бірлескен кәсіпорындағы серіктестері арасындағы қарым-қатынастар жалпы алғанда оң болғанымен және Компания басшылығы оның бірлескен кәсіпорындағы серіктестерімен қарым-қатынасының нашарлауын болжамаса да, Компания болашақта қарым-қатынастардың осылай сақталатынына сенімді бола алмайды. Компанияның бірлескен кәсіпорындағы серіктестерімен қарым-қатынасының кез келген нашарлауы немесе Үкіметтің Қытай немесе Ресей үкіметтері сияқты бірлескен кәсіпорын серіктестерінің үкіметтерімен қарым-қатынасының нашарлауы осы әртүрлі бірлескен кәсіпорындарға елеулі теріс әсер етуі мүмкін және сәйкесінше, компанияның бизнесіне де теріс әсер етуі мүмкін. *«Бизнеске шолу»* бөлімін қараңыз.

Компанияның еншілес, бірлескен және қауымдасқан ұйымдарының қызметі мемлекеттік нормативтік актілермен, сондай-ақ олардың тиісті лицензиялары, келісімшарттары және кен орындарын игеру жоспарлары бойынша міндеттемелермен реттеледі және оларға сәйкес жүргізілуге тиіс.

Компания өзінің қалыпты қызметі барысында заңдық, нормативтік және шарттық міндеттемелерін орындайды. Мысалы, Компанияның қызметі жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшарттардың талаптарына және жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшарттарда белгіленген жылдық жұмыс бағдарламалары мен бюджеттеріне сәйкес жүзеге асырылуы тиіс. Мұндай жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшарттар өз кезегінде Қазақстанның белгілі бір заңдарымен және нормативтік актілерімен реттеледі.

2000 жылдардың ортасынан бастап Қазақстандағы мұнай мен газды барлау мен өндіруге қатысты заңнамаға бірнеше рет түзетулер енгізілді. 2018 жылдың 29 маусымында жер қойнауын пайдалану туралы жаңа ереже («**Жер қойнауы туралы кодекс**») күшіне еніп, 2010 жылғы 24 маусымдағы «Жер қойнауы және жер қойнауын пайдалану туралы» № 291-IV-Заңын (енгізілген өзгертулермен бірге) («**Жер қойнауы туралы заң**») алмастырды. «Жер қойнауы туралы кодекс» табиғи ресурстар саласын, соның ішінде мұнай мен газ өндіруді реттейді. Атап

айтқанда, Жер қойнауы туралы кодексте жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшарттар тоқтатыла тұруы немесе мерзімінен бұрын тоқтатылуы мүмкін немесе Компания сияқты жер қойнауын пайдаланушыларға айыппұл салынуы мүмкін белгілі бір жағдайлар белгіленген. Сондай-ақ стратегиялық маңызы бар кен орындарына қатысты Қазақстанның ұлттық қауіпсіздігіне экономикалық мүдделердегі өзгерістерге байланысты қауіп төнген жағдайда, Жер қойнауы туралы кодекс Үкіметке жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшарттардың, соның ішінде өнімді бөлу туралы келісімдердің («ӨБК») талаптарын біржақты тәртіппен қайта қарау құқығын береді. Дегенмен, Компания қатысушы болып табылатын кейбір ӨБК (соның ішінде Қашаған және Қарашығанақ кен орындарына қатысты) мұндай жағдайларда ӨБК-ға қатысушы мердігер-тараптарға, соның ішінде Компанияға дереу, барабар және тиімді өтемақы төленетінін көздейді. Қараңыз – *«Қазақстандағы реттеу — Қазақстандағы пайдалы қазбаларға берілетін құқықтарды реттеу — Жер қойнауы туралы заң — Мемлекеттің басым құқығы»*.

Мемлекеттік органдар Компанияның жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшарттарды және қолданыстағы заңдар мен нормативтік актілердің сақталуын мерзімді түрде тексере алады. Компанияның кен орындарын игеруге немесе оның жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшарттардың талаптарын сақтауға қатысты мемлекеттік органдар пікірлерінің Компанияның пікірлерімен сәйкес келетініне кепілдік жоқ, бұл реттелмейтін келіспеушіліктерге әкелуі мүмкін. Компанияның кез келген жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшарттарын тоқтата тұру, кері қайтарып алу немесе тоқтату немесе Компанияның жұмысын немесе жекелеген объектілерін тоқтата тұру, сондай-ақ осы келіспеушіліктерден туындаған Компанияның кен орындарын үздіксіз игеру немесе өндірудегі кез келген кідіріс Компанияның бизнесіне, болашағына, қаржылық жағдайына, ақша ағындарына немесе қызмет нәтижелеріне елеулі кері әсер етуі мүмкін.

Компанияның қызметіне қолданылатын заңдар өзгеруі мүмкін және Компания басқаруға айтарлықтай уақыт пен шығындарды талап ететін және оның бизнесіне кері әсер етуі мүмкін жаңа ережелерге қол жеткізуге және оларды сақтауды қамтамасыз етуі тиіс. Мұнай және газ өнеркәсібіне реттеуші көзқарас тұрғысынан назар аударылады деп күтуге болады. Басқа дамушы елдерде мұнай компаниялары экспроприация, жобалық келісімдерді бұзу немесе олардың күшін жою, мұндай компаниялар босатылатын заңдар мен ережелерді қолдану, қажетті рұқсаттар мен мақұлдаулардан бас тарту, роялти мөлшерлемелері мен тұрақты болған салықтардың артуы тәуекелдеріне тап болып, валюталық немесе капиталды бақылауды және басқа да тәуекелдерді қолдану және Қазақстандағы кез келген осындай әрекеттер немесе оқиғалар Компанияның бизнесіне, болашағына, қаржылық жағдайына, ақша ағындарына немесе қызмет нәтижелеріне елеулі жағымсыз әсер етуі мүмкін.

Еңбек даулары Топтың бизнесіне елеулі түрде теріс әсер етуі мүмкін.

Топтың индустриясы еңбекті көп қажет етеді және Топ өз қызметін жүзеге асыру үшін шамамен 47 мыңнан астам қызметкерге тәуелді. Компания басшылығы әлеуметтік жауапкершілікке және қызметкерлер арасындағы қарым-қатынасты жақсартуға бағытталған, бірақ жұмыстың баяулауы, жұмыстың тоқтап қалуы, ереуілдер немесе басқа да еңбек даулары бұрын да болған және олардың болашақта болмайтынына кепілдік жоқ. Мысалы, 2022 жылдың 15 ақпанында «Өзенмұнайгаз» АҚ қызметкерлері жұмысты тоқтатып, жалақыны 40 пайызға көтеруді талап етіп ереуілге шықты. «Өзенмұнайгаз» АҚ 2021 жылы жалақыны 30 пайызға көтеруге келісіп, жұмыстар айтарлықтай үзіліссіз қалпына келтірілді. «ТШО», «НСОС» және «ҚПО» компаниялары да мердігер қызметкерлерінің жалақысын көтеру туралы шешім қабылдады. Қараңыз – *«Компания үшінші тұлғалардың қызметтеріне сүйенеді, ал Компанияның осы тараптарға сенім артуы оны тәуекелдерге, соның ішінде үшінші тұлғалардың жұмысындағы үзілістерге және сапа мәселелеріне ұшыратады»* Жалпы, 2022 жылы Топ құрамындағы көптеген компаниялар жалақыны орта есеппен 10-30 пайызға көтеру туралы шешім қабылдады. Ықтимал ереуіл жағдайында өндірістің үздіксіз қысқаруына немесе өндірісті қалпына келтіру үшін қаржы ресурстарын жұмсау қажеттілігіне әкелетін өндірістік қызметті жүргізу үшін балама персонал мен қызметкерлер жеткіліксіз болуы мүмкін. 2022

жылғы 30 маусымдағы жағдай бойынша Топ қызметкерлерін шамамен 73% кәсіподақтармен ұсынылған. Топ материалдық шығындардың өсуіне немесе осындай кәсіподақтармен келісімдер бойынша белгіленген қосымша жұмыс ережелеріне ұшырауы мүмкін. Бұл шығындарды абсолютті мәнде және/немесе кірістің пайызы ретінде арттыруы мүмкін. Топтың кез келген операцияларына немесе Топ өз бизнесі үшін пайдаланатын кез келген үшінші тараптың операцияларына елеулі әсер ететін еңбек даулары Топтың бизнесіне, болашағына, қаржылық жағдайына, ақша ағындарына немесе қызмет нәтижелеріне теріс әсер етуі мүмкін.

COVID-19 сияқты жұқпалы аурулар Топтың бизнесі мен қызметінің нәтижелеріне елеулі жағымсыз әсер етуі мүмкін.

COVID-19 пандемиясы және үкіметтердің, жеке сектор қатысушыларының және қоғамның COVID-19 таралуын тоқтатуға және/немесе оның салдарын жоюға бағытталған жылдам дамып келе жатқан реакциясы әлемдік экономикаға айтарлықтай әсер етіп, жаһандық мұнай бағасына теріс әсер етті. COVID-19 пандемиясы бүкіл әлемде мұнайға деген сұранысты айтарлықтай бұзып, экономикалық құлдырауға әкеліп соқты және мұнай-газ саласында айтарлықтай құбылмалылық, белгісіздік және күйзеліс тудырды. Бұл кейіннен мұнайдың жаһандық артық ұсынысына және кейіннен мұнай бағасының төмендеуіне әкелді. Экономикалық және салалық жағдайлар осы Проспектінің шығарылым күніне жалпы алғанда жақсарғанымен, COVID-19 нұсқаларының немесе басқа да жұқпалы аурулардың одан әрі өршуі және бүкіл әлемде және Қазақстанда үкіметтің әрекет ету шаралары Компанияның қаржылық жағдайы мен қызметінің нәтижелеріне әсер етуі мүмкін.

Сонымен қатар COVID-19 пандемиясы Азиядағы және жаһандық деңгейде және жаһандық нарықтарға теріс әсер еткен кейбір кәсіпорындардың саяхатқа шектеулері мен ұзақ уақыт тоқтатылуына және үзілістеріне әкелді. Сонымен қатар, Дүниежүзілік денсаулық сақтау ұйымы, Қазақстан Үкіметі, Қытай Халық Республикасы немесе басқа елдердің үкіметтері Қазақстанның экономикасына немесе Компанияның өніміне жергілікті және шетелдегі сұранысқа кері әсер етуі мүмкін басқа да шараларды ұсынуы немесе қолдануы мүмкін және өз кезегінде Топтың іскерлік қызметіне айтарлықтай үзіліс туғызады.

2020 жылы Теңіз кен орнында COVID-19 індеті орын алды, нәтижесінде қызметкерлерді аурудан қорғау үшін «Келешек кеңею жобасы» және «Ұңғыма сағасындағы қысымды басқару жобасы» кеңейту жобалары бойынша құрылыс жұмыстары тоқтатылып, ТШО 27 мыңнан астам мердігер қызметкерді демобилизациялады. Теңіз кен орнындағы өндіріс елеулі түрде әсер етпесе де және Теңіз кен орнындағы жағдай осы Проспект күніндегі жағдай бойынша тұрақталса да, кез келген одан әрі немесе нашарлайтын індеттер жоба кестесінен асып кетуіне әкеп соғуы мүмкін, бұл өз кезегінде Топтың жұмысына, бизнесіне, қызмет нәтижелері немесе қаржылық жағдайына елеулі кері әсерін тигізуі мүмкін.

Компанияның денсаулығына қатысты осы немесе кез келген басқа алаңдаушылықтар (соның ішінде кейінгі эпидемиялар немесе басқа жұқпалы аурулардың пандемиялары) мен Қазақстандағы немесе Компания жұмыс істейтін немесе экспорт пен тасымалдауға сүйенетін басқа елдердегі үкіметтік шектеулер мұнай бағасының төмендеуіне, жаһандық экономикалық өсудің төмендеуіне немесе басқа да әлеуметтік, экономикалық және еңбек тұрақсыздығына әкеліп, Топтың қызметіне, қызметінің нәтижелеріне немесе қаржылық жағдайына елеулі жағымсыз әсер етуі мүмкін.

Топ әлеуметтік мақсаттарға қол жеткізу үшін коммерциялық қызметпен айналысып, олардың кейбіреулері заңдарға, нормативтік актілерге немесе басқа да өкімдерге сәйкес Үкімет тарапынан ескерілген және осы коммерциялық қызметтің шығындары өсуі мүмкін.

Қазақстандағы ең ірі компаниялардың бірі ретінде Топ өзі жұмыс істейтін қауымдастықтарды және қоршаған ортаны қолдау үшін әлеуметтік жобалар мен бастамаларды инвестициялау және жүзеге асыру арқылы белгілі бір әлеуметтік рөлдерді орындайды және бұл жобаларды ілгері жылжыту үшін өзінің ноу-хауын, операциялық мүмкіндіктерін және қаржылық

ресурстарын пайдаланады. Мысалы, 2021 жылы Топ Жаңаөзен қаласын кешенді дамыту жоспары бойынша 5 млрд теңге бөлі. Жоспар аясында «Өзенмұнайгаз» АҚ Жаңаөзен қаласындағы бірнеше әлеуметтік жобаларды (соның ішінде Жаңаөзен аудандық коммуналдық кәсіпорнының инфрақұрылымын жаңарту, спорт нысандарын салу және Жаңаөзеннен қоныс аударатын халықтың осал топтары үшін Ақтау қаласынан тұрғын үй алу) 3 млрд теңгеге қаржыландырды. Сонымен қатар, «Өзенмұнайгаз» АҚ Жаңаөзен қаласы мен Қарақия ауданының әлеуметтік инфрақұрылымын дамытуды қаржыландыруға 900 млн теңге бөлі. ЕМГ, ММГ, КМБ және «Қазгермұнай» БК ЖШС («Қазгермұнай») әлеуметтік-экономикалық инфрақұрылым нысандарының құрылысын қаржыландыруға және олар жұмыс істейтін аймақтардағы әлеуметтік жобаларды ілгерілетуге тиісінше шамамен 410 млн, 350 млн, 225 млн және 145 млн теңге мөлшерінде инвестиция құйды.

Өз бастамасымен жүзеге асырылған жобалардан басқа, Үкімет Компанияға жобаларды жүзеге асыруға тапсырыс беріп, бастамаларға көмек көрсетуге бағыттады және болашақта да бағыттауы мүмкін. Мысалы, Үкімет Топтан өзінің негізгі іскерлік құзыреттерінен тыс бизнесті басқаруды және жүргізуді, белгілі бір әлеуметтік инвестицияларды жүзеге асыруды және нарықтық бағадан төмен қабылдауды талап етуі мүмкін. Мысалы, 2019 жылдың 31 желтоқсанында аяқталған жылы компания Түркістандағы инфрақұрылымды дамытуға 7000 орындық стадион, конгресс-холл және 1000 орындық амфитеатр құрылысына 22,8 млрд теңге бөлі. 2020 жылы компания COVID-19 пандемиясына қарсы күреске жалпы сомасы 6,2 млрд теңге инвестициялады. Бұл қаражат шұғыл қажетті медициналық құрал-жабдықтарды, реанимобильдерді, оттегі концентраторлары мен өкпе желдеткіштерін сатып алуға бөлінді. Сондай-ақ ҚМГ еншілес ұйымдары жергілікті атқарушы органдарға (әкімдіктерге) және денсаулық сақтау мекемелеріне көліктер мен жеке қорғаныс құралдарын, сондай-ақ аз қамтылған отбасыларға азық-түлік себетін берді. Сондай-ақ Үкімет Компанияға әлеуметтік-сауықтыру инфрақұрылымын салу, қайырымдылық шаралары мен елді мекендерді дамыту бағдарламаларын іске асыру сияқты басқа да әлеуметтік міндеттер жүктей алады, бұл Компанияның күрделі шығындарын ұлғайтады және өз кезегінде әлеуметтік салаға, Топтың қызметіне, болашағына, қаржылық жағдайына, ақша ағындарына немесе қызмет нәтижелеріне елеулі кері әсер етуі мүмкін.

2022 жылдың қыркүйегінде ішкі нарықтың дизельдік отынмен қажеттілігін қамтамасыз ету және Қазақстанның ұлттық темір жол операторы «Қазақстан темір жолы» АҚ-ның («ҚТЖ») дизельдік отын тапшылығын азайту арқылы әлеуметтік тұрақтылықты сақтау мақсатында Компания Татнефть компаниясынан 100 000 тоннаға дейін дизельдік отын сатып алу туралы шарт жасасты. Сатып алу бағасы Қазақстан-Ресей шекарасындағы DAP-дағы дизель отынының бағасына негізделген формула бойынша айқындалады және сату ішкі нарық бағасы бойынша жүзеге асырылады. Компанияға баға айырмашылығына байланысты шығындарды болдырмау үшін Компания «Татнефть» компаниясына 2023 жылдың 31 наурызынан кешіктірмей сол мөлшердегі дизельдік отынды және салыстырмалы коммерциялық шарттармен жеткізеді. ҚТЖ Компанияға дизель отынын сатып алуға байланысты тасымалдау, сақтау, банктік және салық шығындарын орнын толтырады. Мәмілені жасау трансферттік баға белгілеуге және валюталық тәуекелдерге (рубльдің теңгеге шаққандағы бағамының ықтимал ауытқуларына байланысты) байланысты. Сонымен қатар, Татнефть осы Проспект күндегі жағдай бойынша АҚШ, ЕО немесе Ұлыбритания санкцияларына ұшырамаса да, келісімде Татнефть қандай да бір санкцияларға ұшыраған жағдайда Компанияға келісімнен бас тартуға мүмкіндік беретін санкциялар туралы тармағы бар.

Компанияның еншілес ұйымдары, бірлескен кәсіпорындары және қауымдасқан ұйымдары Қазақстанның көптеген аймақтарында өздері жұмыс істейтін қалалардағы ең ірі жұмыс берушілер болып табылады. Компанияның бұл аймақтарға қатысты қандай да бір нақты заңдық міндеттемесі немесе жауапкершілігі болмаса да, оның өз қызметкерлерінің санын қысқарту мүмкіндігі саяси және әлеуметтік тұрғыдан қарастырылуы мүмкін. Қызметкерлер санын қысқарту немесе Топтың осындай аймақтардағы қызметіне басқа өзгерістер енгізу мүмкін еместігі Топтың бизнесіне, болашағына, қаржылық жағдайына немесе қызметінің нәтижелеріне кері әсер етуі мүмкін.

Ұсыныстан кейін Компанияның бақылаушы акционері болып табылатын «Самұрық-Қазына» ұлттық әл-ауқат қоры» АҚ алдағы уақытта да Компанияға, оның басшылығына және оның істеріне елеулі ықпал ете алады.

АИХ ұсынысынан және KASE ұсынысынан кейін бірден Самұрық-Қазынамен ҚРҰБ Компанияның барлық Акцияларының жалпы санының шамамен 85,42 пайызын бенефициарлық иеленуді жалғастырады. Нәтижесінде Самұрық-Қазына акционердің мақұлдауын талап ететін барлық мәселелерді, соның ішінде Директорлар кеңесінің мүшелерін және Компанияның басшылығын тағайындау және босату немесе тағайындауға және босатуға ықпал ету мүмкіндігін және ірі мәмілелерді, соның ішінде Самұрық-Қазына АҚ тобындағы контрагенттермен байланысты тараптармен ірі мәмілелерді бекітуді талап ететін барлық мәселелерді бақылау үшін (қолданыстағы заңнамаға сәйкес) жеткілікті дауыс құқығына ие болады. Қараңыз – *«Компания жұмыс істейтін аймаққа қатысты тәуекелдер – Топ негізінен Қазақстан Республикасындағы саяси, экономикалық және геосаяси жағдайларға тәуелді.» «Самұрық-Қазына» ұлттық әл-ауқат қоры» АҚ мүддесі басқа акционерлердің шешімдерімен әрқашан бірдей бола бермейді, сондықтан «Самұрық-Қазына» ұлттық әл-ауқат қоры» АҚ Компанияға қатысты шешімдері барлық акционерлердің мүдделерін көрсетпеуі мүмкін және және коммерциялық қызметке, болашаққа, қаржылық жағдайға және топ жұмысының басқа нәтижелеріне әсер етуі мүмкін.*

Топ мұнайды тасымалдаудың реттелетін тарифтеріне байланысты тәуекелдерге тап болады, олардың кейбірін Үкімет өзіндік құннан төмен бағамен белгілеген және белгілеуі мүмкін.

Мұнайдың ішкі және транзиттік тасымалдау тарифтері реттеуге және бекітуге жатады. Мұндай тарифтер Компания үшін қолайсыз мөлшерлемелер бойынша белгіленуі мүмкін және мұндай тарифтер өзіндік құннан төмен белгіленсе, Компанияның мұнай тасымалдау қызметтерінен пайда табуы қиын болуы мүмкін.

Қазіргі уақытта мұнайды ішкі тасымалдау тарифтері Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрлігінің Табиғи монополияларды реттеу комитетінің (**«Табиғи монополияларды реттеу комитеті»**) бекітуін талап етеді. Табиғи монополияларды реттеу комитеті мұнайды мұндай ішкі тасымалдауға шекті тарифтер белгіледі. Компанияның мұнай тасымалдау бойынша еншілес ұйымдары және мұнай тасымалдау бірлескен кәсіпорындары ҚТО, ҚКҚ «МұнайТас» ЖШС (**«МұнайТас»**) Компанияның еншілес ұйымдарына, бірлескен және қауымдасқан кәсіпорындарына және басқа жүк жөнелтушілерге мұнайды ішкі тасымалдау жүйелері арқылы белгіленген тарифтерді (олардың тиісті еншілес ұйымдары арқылы) алады. Бұрын мұнайды ішкі тасымалдау үшін Табиғи монополияларды реттеу комитетінің алдында құзырлы орган белгілеген тарифтер Топтың өзіндік құнынан төмен мөлшерлеме бойынша белгіленді. Табиғи монополияларды реттеу комитеті ішкі мұнай тасымалдау тарифтерін немесе кез келген басқа реттелетін тарифтерді өзіндік құнынан төмен неғұрлым шектесе, бұл Топтың бизнесіне, болашағына, қаржылық жағдайына, ақша ағындарына немесе қызмет нәтижелеріне соғұрлым елеулі жағымсыз әсер етеді.

Компанияның көліктік еншілес компаниялары ҚТО және ҚКҚ ресейлік шикі мұнайды Қытайға құбыр жүйесі арқылы тасымалдау үшін белгіленген тарифтер алады. 2015 жылы шикі мұнай экспортына тарифтер реттелмеген болса, шикі мұнайды магистральдық құбыр арқылы тасымалдау тарифтері Энергетика министрлігімен бекітіледі. Энергетика министрлігі мұндай транзиттік мұнай тасымалдауға шекті тарифтер белгіледі. Әрбір ҚТО мен ҚКҚ Энергетика министрлігінен 2023 жылға дейінгі шикі мұнай транзиттік тарифтерінің ағымдағы деңгейіне рұқсат алды. Болашақта Энергетика министрлігі тарифтерді Компания үшін қолайсыз мөлшерлемелер бойынша неғұрлым шектесе, бұл Топтың бизнесіне, болашағына, қаржылық жағдайына, ақша ағындарына немесе қызмет нәтижелеріне соғұрлым елеулі жағымсыз әсер етеді.

Топтың ішкі және транзиттік тасымалдау тарифтері әлеуметтік және саяси себептерге

байланысты болуы мүмкін және тарихи тұрғыдан жоғары және төмен қарай қайта қарауға ұшырады. Табиғи монополияларды реттеу комитетінің немесе Энергетика министрлігінің ішкі және транзиттік мұнай тасымалдау тарифтерін өзіндік құнынан төмен белгілеу сияқты кез келген әрекеттері Топтың бизнесіне, болашағына, қаржылық жағдайына, ақша ағындары немесе операциялардың нәтижелеріне жағымсыз әсер етпейтініне кепілдік жоқ.

Топ уақыт өте келе сот ісін жүргізуге және басқа да дауларға ұшырайды.

Көптеген ірі компаниялар сияқты Топ үшінші тұлғалардың азаматтық, әкімшілік, экологиялық, еңбек және салықтық талаптарға қатысты сот ісін жүргізуіне, реттеуші тергеулеріне және сараптамаларына және сот ісін жүргізудің басқа да нысандарына ұшырайды. Бұл шағымдар мәселелердің кең ауқымын қамтуы мүмкін және белгілі бір жағдайларда елеулі сомалар талап етеді немесе талап етуі мүмкін. «*Бизнес – сот істері*» бөлімін қараңыз. Осы іс жүргізу сипатына байланысты Компания мұндай іс жүргізудің түпкілікті нәтижелерін болжай немесе анықтай алмайды. Топқа қарсы осындай мәселелердің шешілуі оның елеулі айыппұлдарды, үкімдерді немесе есеп айырысуларды төлеуіне әкеп соғуы мүмкін (егер олар сақтандырылмаса немесе айыппұлдар, үкімдер мен есеп айырысулар сақтандыру деңгейінен асып кетсе), Топтың бизнесіне, болашағына, қаржылық жағдайына, ақша ағындарына немесе қызмет нәтижелеріне елеулі кері әсер етуі мүмкін.

Компанияның жанама және тікелей акционерлері болып табылатын Үкімет, «Самұрық-Қазына» қоры мен ҚР ҰБ-ке қатысты да мерзімді түрде іс жүргізіліп, бұл өз кезегінде Компанияның қызметіне кері әсерін тигізуі мүмкін. Мысалы, Қазақстан 2010 жылдан бері Анатоли Статимен, Габриэль Статимен, Ascom Group SA және Terra Raf Trans Trading Ltd компанияларымен («**Стати тараптары**») Қазақстан Мұнай және газ министрлігінің Стати тараптары бақылайтын компаниямен жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшартты («**Стати ісі**») бұзуына байланысты дауларға қатысқан және әлі де қатысуда. 2017 жылдың қыркүйегінде Стокгольм Сауда палатасы шығарған арбитраждық шешімнің атқарушылық әрекеттерінің бір бөлігі ретінде Нидерланд соты Компанияның сенімгерлік басқаруында болған «Самұрық-Қазына» қорына тиесілі KMG Kashagan B.V. («**ҚМГ Қашаған**») 50 пайыз үлесін арестке қою туралы қаулы шығарды. Бұл қосымша Голландия соттарында кейіннен апелляцияға берілді. 2022 жылдың 14 маусымында Гаага соты «Самұрық-Қазына» ұлттық әл-ауқыт қоры» АҚ ҚМГ Қашағандағы барлық акцияларын егемендік иммунитетке байланысты тыйым салуды алып тастау туралы шешім шығарды. 2022 жылдың 15 қыркүйегінде Компанияның еншілес кәсіпорны «Coöperatieve KazMunaiGas U.A.» Қашаған бойынша сатып алу опционын жүзеге асырып, «Самұрық-Қазына» қорынан ҚМГ Қашағандағы акцияларды сатып алды, осылайша ҚМГ Қашағанның жалғыз акционері болды. Қараңыз – «*Бизнес — Барлау және өндіру — Мега кен орындар — NCPC — «Самұрық-Қазына» қорына қатысу үлесін беру және Қашаған бойынша сатып алу опционы*». Компания Статиге қатысты іс бойынша тарап болмағанымен, «Самұрық-Қазына» ұлттық әл-ауқыт қоры» АҚ пен ҚР ҰБ-ге қатысты кез келген сот ісі немесе дау Компанияның бизнесіне, қаржылық жағдайына және қызметінің нәтижелеріне кері әсер етуі мүмкін.

Компания мен оның ӨБК бойынша серіктестері тиісті уәкілетті мемлекеттік органдар жүргізген шығындарды өтеу аудитінен кейін ӨБК бойынша белгілі бір шығындарды өтеу бойынша қиындықтарға тап болуда. 2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Топтың мұндай шығындардағы үлесі шамамен 1,177 миллион АҚШ долларын (немесе 508 миллиард теңге) құрады. 2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Топ осы мәселеге қатысты ешқандай резерв жасаған жоқ.

Бұған қоса, Топтың үш ірі мұнай өңдеу зауыты да, Атырау МӨЗ, Павлодар МӨЗ және Шымкент МӨЗ 2020, 2022 және 2021 жылдары тиісінше (2020 жылға дейінгі) бірнеше жылды қамтитын кешенді салық тексерісінен өтті. Тексеру нәтижелері бойынша салық органдары жалпы сомасы 38,1 миллиард теңгеге қосымша салықтық міндеттемелер мен өсімпұлдарды есептеп, 44,6 миллиард теңге сомасына келешек кезеңдерге көшірілген салық шығынын азайтты. Атырау МӨЗ, Павлодар МӨЗ және Шымкент МӨЗ бұл бағалаумен келіспей, Қаржы

министрлігіне шағым түсірді. Топ қосымша салықты есептеу мүмкін емес деп есептесе де, шағымды қарауды Қаржы министрлігі мән-жайлардың анықталғанына дейін тоқтата тұрды. 2022 жылғы 30 маусымдағы жағдай бойынша Топ осы мәселеге қатысты ешқандай резерв құрған жоқ.

2022 жылдың ақпан-шілде айлары ішінде Павлодар облысының прокуратурасы Қазақстан Республикасы Бәсекелестікті қорғау және дамыту агенттігімен («**Монополияға қарсы агенттік**») бірлесіп, Павлодар МӨЗ-дің қызметіне мұнай және мұнай өнімдерінің айналымы, еңбек, салық заңнамаларының және 2020-2021 жылдарға арналған монополияға қарсы заңнаманың сақталуына тексеру жүргізді. 2022 жылдың наурызында Монополияға қарсы агенттік Павлодар МӨЗ 2021 жылы мұнай өңдеу қызметтеріне монополиялық жоғары тарифтер белгіледі деген қорытынды шығарды. Осы бағалау негізінде қылмыстық іс қозғалып, кейіннен қылмыс құрамының болмауына байланысты бұл іс жабылды. 2022 жылдың шілдесінде Монополияға қарсы агенттік Павлодар мұнай өңдеу зауытын монополиялық жоғары тариф белгіледі деген айыппен әкімшілік іс қозғап, оның 2021 жылға арналған 22 миллиард теңге кірісін тәркілеуді және 6,23 миллиард теңге айыппұл салуды талап етіп, сотқа жүгінді. 2022 жылдың тамыз-қыркүйек айларында Павлодар МӨЗ бірнеше рет әкімшілік іс бойынша шешімдерге шағымдануға әрекет жасады, алайда бұл шағымдар қабылданбады. Павлодар МӨЗ жоғары тұрған сот инстанцияларында шығарылған шешімдерге шағымдануды жалғастырмақ. 2022 жылдың қыркүйегінде бастапқы шағымдар қабылданбағаннан кейін Топ 28,19 миллиард теңге көлеміндегі резерв құрды.

2022 жылдың ақпан-қыркүйек айларында Атырау облысының прокуратурасы Монополияға қарсы агенттікпен бірлесіп, Атырау МӨЗ қызметіне тексеру жүргізді. 2022 жылдың 22 қыркүйегінде Атырау облысының прокуратурасы Атырау МӨЗ 2020-2021 жылдарға мұнай өңдеу қызметтеріне монополиялық жоғары тарифтер белгіледі деген қорытынды шығарды. Атырау МӨЗ 2020-2021 жылдарға арналған аталған тарифтердің дәлелін ұсынды. Топ Атырау МӨЗ-ге қатысты жауапкершілікті бағалау тәуекелі ықтимал емес деп санауына байланысты Топ 2022 жылдың 30 қыркүйегіндегі жағдай бойынша резерв құрған жоқ.

2022 жылдың ақпан-тамыз айларында Шымкент қаласының прокуратурасы Монополияға қарсы агенттікпен бірлесіп, Шымкент МӨЗ қызметіне тексеру жүргізді. 2022 жылдың 6 тамызында Шымкент қаласының прокуратурасы Шымкент МӨЗ 2020-2021 жылдарға мұнай өңдеу қызметтеріне монополиялық жоғары тариф белгілеу белгілерінің жоқтығы туралы қорытынды шығарды.

Компанияның еншілес ұйымы «KazMunayGas International NV («**KMG International**» немесе «**KMGI**») Faber Invest & Trade Inc. компаниясымен («**Faber**») жалғасатын сот ісін жүргізуге қатысып, бұл негізінен Румынияда жұмыс істейтін KMGI мұнай өңдеу еншілес кәсіпорны Rompetrol Rafinare бұрынғы бақыланбайтын акционері болып табылады. Faber 2020 жылы Rompetrol Rafinare акционерлерінің 2001-2005 жылдардағы жиналыстарында қабылданған шешімдерді бұзуға тырысып, бұрын басталған бірнеше азаматтық арыздарды қайта бастады. 2022 жылдың ақпанында, алдыңғы екі сәтсіз әрекеттен кейін, Faber KMGI және Rompetrol Rafinare компаниясына қарсы акционерлердің даулы шешімдері нәтижесінде келтірілген залал үшін өтеуді сұрап тағы шамамен 118 миллион АҚШ долларына ұқсас талап қойды. 2022 жылдың 23 маусымында сот «Rompetrol Rafinare» пайдасына алдыңғы шешімді күшінде қалдырып, Фабердің апелляциялық шағымдарының бірін қабылдамады. Faber сот шешімдеріне (соның ішінде кейбір Rompetrol Rafinare активтеріне тыйым салуды жою туралы алдыңғы шешімге) шағымдануды жалғастыруда, бірнеше сот отырысының өткізілуі 2022 жылдың 4-ші тоқсанына жоспарланған. Өзірге үш іс түпкілікті және қайтарып алынбайтындай жабық болып табылады және 2022 жылдың 14 қазанында сот қылмыстық іс жүргізу аясында салынған қалған тыйымды алып тастады. Топ Faber-дің талаптарына қатысты оның ұстанымы өзгеріссіз қалады деп санаса да, Faber-дің кейбір құжаттары және (немесе) апелляциялық шағымдары бойынша сот тыңдаулары алда әлі күтіліп тұрғандықтан, істің түпкілікті нәтижесі бойынша сенімділік жоқ. 2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Топ осы мәселе бойынша резервтер жасаған жоқ.

2021 жылдың басынан бастап Rompetrol Moldova («RPM») (KMG International-дың Молдовада қызмет атқаратын еншілес ұйымы) Молдованың Бәсекелестік кеңесі («МБК») RPM саланың басқа кәсіпорындарымен мұнай өнімдерінің бөлшек сауда бағасы туралы келісті деген айыппен басталған тергеуге және оған қатысты сот процестеріне қатысуда. RPM қолданыстағы ережелерге сәйкес айыптауларға негіз болған МБК тергеу бөлімі дайындаған бәсекелестік туралы есепті даулауда. Аталған есептің күшін жоюға бағытталған бірнеше әрекет сәтсіз аяқталды: RDM-нің есептің күшін жою туралы өтінішін қанағаттандырмау туралы соңғы шешімді жергілікті сот 2022 жылдың 26 мамырында шығарды. Осы Проспект күніндегі жағдай бойынша RMD оның сұрауының қабылданбауына негізді күтуде және МБК-ның талаптарын даулауды жалғастыру үшін заңға сәйкес басқа да қорғау құралдарын пайдаланатын болады.

Сондай-ақ ҚазРосГаз бен оның контрагенттерінің бірі арасында газды сатып алу-сату шарты бойынша газ бағасын анықтау механизміне қатысты арбитраждық дау бар. Компания ҚазРосГаздың газды сатып алу-сату шарты бойынша міндеттемелері бойынша ҚазРосГаздағы өз үлесі мөлшерінде кепілдік береді. Қазіргі уақытта ҚазРосГаз дауды келіссөздер арқылы шешуге кіріскен. Компания осы талаптың Компанияның кепілдікті міндеттемелеріне әсерін бағалауды орындайды.

Топ левереджге ие және белгілі бір қаржылық және басқа шектеуші шарттарды орындауға міндетті.

Компанияның сатып алуға негізделген өсу стратегиясының және соңғы бірнеше жылдағы ірі күрделі шығындар бағдарламасының нәтижесінде 2022 жылғы 30 маусымдағы жағдай бойынша Компания жалпы қарыз көлемі 3 934,7 млрд теңгені құрайтын левереджге ие болды. Сонымен қатар, Компанияның кейбір еншілес ұйымдары өздерінің берешек шарттары бойынша қаржылық және басқа да шектеуші шарттар қолданылады. Мұндай шарттар өз кезегінде Компанияға осындай берешек бойынша бас кепілгер ретінде міндеттемелерді жүктей алады. Бұрын Компания өзінің еншілес ұйымдарына қажет болған жағдайда, әсіресе жағымсыз нарықтық конъюнктура кезінде қаржылық және басқа да шектеуші шарттарды орындауға көмектесті. Осы шарттарды сақтау Топтың жұмыс істеу икемділігіне және Компанияның дивидендтер төлеу икемділігіне әсер етуі мүмкін. Компанияның еншілес ұйымдары қазіргі уақытта оларға қатысты барлық қаржылық шарттарды сақтай отырып, Компания басшылығы Компанияның еншілес ұйымдары оның тиісті берешегі немесе талаптары бойынша қаржылық және басқа да шектеуші ковенанттар жүктеген сынақтарға жауап бере алатынына және олар болашақта осындай шарттарға қатысты өзгертуге немесе бас тартуға келісім ала алатынына ешқандай кепілдік бере алмайды. Егер Компанияның еншілес ұйымдары оның қолданыстағы немесе болашақ қарызы және басқа келісімдеріндегі шектеулер мен шарттарды орындай алмаса, осы келісімдердің талаптары бойынша дефолтқа әкелуі мүмкін, бұл Компанияның қызметіне, болашағына, қаржылық жағдайына, ақша ағындарына немесе операциялардың нәтижелеріне елеулі жағымсыз әсер етуі мүмкін.

Ұсыныстан кейін Компанияның борыштық бағалы қағаздары JP Morgan Emerging Markets («EMBI») облигациялар индексінен шығарылған жағдайда, Компания қарыз алудың жоғары шығындарына тап болуы мүмкін. Компания бұдан былай толықтай мемлекет меншігінде болмағаннан кейін ол EMBI-ға қосылу құқығына ие болмауы. EMBI құрамынан шығару ҚМГ үшін қарыз алу шығындарының жоғарылауына әкелуі мүмкін, өйткені нарықтың кейбір қатысушыларында EMBI құрамына кіретін бағалы қағаздарға инвестициялауға арнайы міндеттелген капиталы бар. Дегенмен, EMBI-дан мұндай алып тастаудың әсері басқа индекстерге қосу арқылы жеңілдетілуі мүмкін, бірақ Компанияның осындай басқа индекстерге қосылатынына ешқандай кепілдік берілмейді.

Компанияның сақтандыруы операциялық қауіптер мен күтпеген үзілістерден туындайтын барлық ықтимал шығындарды өтей алмайды.

Компанияның барлық еншілес және тәуелді ұйымдары үшін бірыңғай сақтандыру бағдарламасы бар. Бұл сақтандыру бағдарламасы мүліктің зақымдануы мен табиғи апаттарды,

ұңғымаларды басқаруды, үшінші тұлғалардың жауапкершілігін сақтандыруды, соның ішінде кенеттен және кездейсоқ ластануды, директорлар мен лауазымды тұлғалардың жауапкершілігін сақтандыруды қамтиды. Алайда мұндай сақтандырудың көлемі шектеулі болуы мүмкін және мысалы, Компанияның өңдеуші активтерінің белгілі бір бөлігіне қатысты сақталатын техниканың жұмысындағы үзілістерді жабуды қамтымауы мүмкін. Жұмыс берушінің жауапкершілігін, экологиялық жауапкершілікті және қауіпті объект иесінің жауапкершілігін сақтандыру үшін бірқатар міндетті сақтандыру төлемдері бар. Тұтастай алғанда, сақтандыру бағдарламасына міндеттеме жүктелмейді және Компания өзінің операциялары, кибершабуылдар, соғыс, диверсия немесе террористік шабуылдар нәтижесінде қоршаған ортаға келтірілген залалдан арнайы сақтандыруды жүзеге асырмайды. «*Бизнес – сақтандыру*» бөлімін қараңыз. Компания сақтандырудан түскен түсім ықтимал шығындарға немесе міндеттемелерге байланысты өскен шығындар мен шығыстарды толығымен жабуда барабар екеніне кепілдік бере алмайды. Тиісінше, Компания сақтандырылмайтын немесе сақтандырылмаған тәуекелдерден немесе жеткіліксіз сақтандыру өтемінен залал шегуі мүмкін, әсіресе олар Компанияның өтімділігі мен ақшалай қаражатына қысым көрсетуі мүмкін елеулі операциялық оқиға нәтижесінде материалдық шығындардың өсуіне тап болған кезде пайда болуы мүмкін.

Компания ақша шоттары мен депозиттерінің шоғырлануына байланысты тәуекелдерге ұшырайды.

2022 жылғы 30 маусымдағы жағдай бойынша Компания депозиттерінің басым бөлігі шетелдік банктерде (жалпы соманың 55 пайызы немесе 885 миллиард теңге) және қалған бөлігі Қазақстанда жергілікті банктерде және шетелдік қатысуы бар банктерде (жалпы соманың 45 пайыз немесе 732 миллиард теңге) сақталған. Қазақстандағы қолма-қол ақшаның 84 пайызы немесе 616 миллиард теңгесі S&P кредиттік рейтингі BB-ден төмен емес үш қазақстандық банкте орналастырылған. Компания банктердің несиелік тәуекелдеріне және банктердегі қолма-қол ақша шоттары мен депозиттерінің бөлінуін өзгерту қажеттілігіне тұрақты түрде талдау жүргізгенімен, қазақстандық банк секторы, атап айтқанда, Компания депозиттерін жүргізетін кез келген банк қиындықтарға тап болған жағдайда, ол Компанияның ақша қаражатының барлығын немесе бір бөлігін тоқтатып қоюға әкеп соғады, бұл Компанияның өтімділігіне және оның міндеттемелерін төлеу қабілетіне теріс әсер етеді, бұл Компанияның бизнесіне, болашағына, қаржылық жағдайына, ақша ағындарына немесе қызмет нәтижелеріне елеулі жағымсыз әсер етуі мүмкін.

Компания валюталық және пайыздық тәуекелге ұшырауы мүмкін.

Компанияның негізгі айырбас бағамының тәуекелі АҚШ долларының теңгеге қатысты және аз дәрежеде басқа валюталарға қатысты құнының өзгеруін қамтиды. Компанияның 2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша дебиторлық берешегі 418,3 млрд теңге құрап, оның 245,1 млрд теңгесі АҚШ долларында көрсетілген. Кіріс бөлігінде Компанияның барлық экспорттық түсімдері, соның ішінде шикі мұнай мен өңделген өнімдердің экспорты АҚШ долларында көрсетілген немесе АҚШ долларында көрсетілген шикі мұнай мен өңделген өнімдердің бағасына байланысты болады. Топ кірістерінің басым бөлігі АҚШ долларында, ал оның шығыстарының айтарлықтай бөлігі теңгеде көрсетілгендіктен, Топ әдетте АҚШ долларының теңгеге шаққандағы нығаюынан пайда көреді, бұл Топтың қаржылық нәтижелеріне оң әсер етеді.

2022 жылғы 30 маусымдағы жағдай бойынша Компанияның берешегінің 3 284 миллиард теңгесі АҚШ долларында көрсетілген (осы күнгі Компанияның 3 934,7 миллиард теңге жалпы берешегінің 83,5 пайызын құрайды). АҚШ долларының теңгеге шаққандағы құнсыздануы теңгемен өлшенгенде Компанияның АҚШ доллары бойынша міндеттемелерінің құнын төмендетті және төмендетеді, бұл ретте АҚШ долларының теңгеге шаққандағы құнының өсуі теңгемен өлшенген кезде Компанияның АҚШ долларындағы міндеттемелерінің құнынан өсті және ұлғая береді. Компанияның есеп беретін валютасы теңге болғандықтан, Компания АҚШ доллары теңгеге қатысты құн өскен кезде, соның ішінде 2022 жылдың бірінші тоқсанында

ресей рублі де, теңге де құнсызданған кезде шетел валютасын қайта есептеу бойынша шығынға ұшырады және АҚШ долларына қатысты Ресей-Украина қақтығысына және Ресейге және кейбір ресейлік компаниялар мен жеке тұлғаларға қатысты салынған санкцияларға байланысты зардап шегеді. Қараңыз – *«Компания жұмыс істейтін аймаққа қатысты тәуекелдер – Топтың бизнесі мен қызметінің нәтижелеріне Ресей мен Украина арасындағы жалғасып жатқан қарулы қақтығыстар кері әсер етуі мүмкін»*. Топ шеңберінде Компания валюталық тәуекелдерді «табиғи» хеджирлеуді пайдаланады және сыйақы мөлшерлемелерінің өзгеру тәуекелдерін азайту үшін хеджирлеу құралдарын пайдаланбайды, ал «KMG International» айырбас бағамы мен сыйақы мөлшерлемелерінің өзгеру тәуекелдерін азайту үшін хеджирлеу құралдарын пайдаланады.

Сондай-ақ Компания өзінің берешегі бойынша пайыздық тәуекелге ұшырайды. Компанияның саясаты тұрақты және ауыспалы мөлшерлеме бойынша қарыз алуды пайдалана отырып, пайыздық мөлшерлеменің құнын басқару болып табылады. 2022 жылғы 30 маусымдағы жағдай бойынша Компанияның жалпы сомасы 3 934,7 млрд теңгені құрайтын өтелмеген берешегі мен қарыздары болды, соның ішінде 3 249,9 млрд теңгесі тіркелген мөлшерлеме бойынша, ал 648,8 млрд теңгесі өзгермелі мөлшерлеме бойынша сыйақыны құрайды. 2021 жылдың қараша айында Компанияның еншілес кәсіпорны Атырау МӨЗ-і ВТБ Банктен Ресей Орталық Банкінің («РОБ») негізгі мөлшерлемесі пайыздық мөлшерлемесімен плюс 2,25%-бен 38 169 миллион рубль сомасында несие алды. РОБ-тың негізгі мөлшерлемесі 2022 жылдың бірінші жартысында 8%-дан 20%-ға дейін өзгеріп, айтарлықтай ауытқуларға ие. Пайыздық мөлшерлемелердің жоғары ауытқуы жаңа қарыздың құнын және Топтың бизнесіне, қаржылық жағдайына немесе қызметінің нәтижелеріне немесе болашағына елеулі кері әсерін тигізуі мүмкін кез келген өтелмеген өзгермелі мөлшерлеме бойынша қарыздардың пайыздық құнын арттырады.

Ұлттық компания немесе ұлттық оператор болу шеңберінің өзгермейтініне немесе ұлттық компания немесе ұлттық оператор болудың артықшылықтары өзгермейтініне ешқандай кепілдік жоқ.

Қолданыстағы заңнамаға сәйкес қазақстандық компания Үкіметке немесе ұлттық холдингке тиесілі кем дегенде 50 пайызды құрайтын ұлттық компания болып табылады. Қазақстан Республикасы Президентінің 2002 жылғы 20 ақпандағы № 811 Жарлығына сәйкес Қазақстан экономикасының мұнай-газ секторындағы Үкіметтің деңгейін және мүдделерін қорғауды арттыру мақсатында Компания ұлттық компания ретінде құрылды. Бұдан басқа, компания Қазақстан Республикасы Үкіметінің 2011 жылғы 6 сәуірдегі № 376 қаулысына сәйкес ұлттық компаниялардың тізбесіне ұлттық компания ретінде енгізіліп, бұл оның құқықтық мәртебесін заңнамаға сәйкес бекітті. Жер қойнауы туралы кодексте Энергетика министрлігі мемлекеттік басым құқықты ұлттық компания немесе ұлттық басқарушы холдингтер арқылы жүзеге асыра алады. Осылайша, Компания мұнай және газ саласындағы ұлттық компания ретінде мұнай-газ секторында басым құқықты жүзеге асыруға қабілетті. Дегенмен, ұлттық компания ретінде Компанияға қандай шарттар мен талаптар қойылуы мүмкін екеніне кепілдік жоқ. Атап айтқанда, Жер қойнауы туралы кодекске немесе басқа да тиісті қолданыстағы заңнамаға ұлттық компанияның құқығы бар құқықтарды өзгерту үшін түзетулер енгізілмейтініне кепілдік жоқ. Мысалы, бұған дейін заңнамалық база ұлттық мұнай-газ компаниясының Қазақстандағы барлық мұнай және газ кен орындарына қатысты басым құқыққа ие болуын қарастырса, 2014 жылы бұл өзгертулер енгізіліп, сондықтан ұлттық мұнай-газ компаниялары басым құқықты тек Қазақстандағы стратегиялық мұнай және газ кен орындарына қатысты қалдырды. *«Қазақстандағы реттеу — стратегиялық кен орындарына қатысты мемлекеттің басым құқығы»* бөлімін қараңыз. Сонымен қатар, 2021 жылдың қарашасында Үкімет *«Ұлттық компаниялардың қызметін бөлу туралы»* № 854 қаулысын қабылдап, онда QazaqGaz газ кен орындарында газ және газ конденсатын барлау мен өндіруге жауапты, ал компания мұнай, мұнай-газ және мұнай-газ конденсатты кен орындарын барлау және өндіру жұмыстарына жауапты болды. Қаулы Компания мен QazaqGaz арасында Жер қойнауы туралы кодекске сәйкес көмірсутектерді барлау және өндіру саласындағы ұлттық компанияның құзыретін одан әрі айқындау үшін жеке келісім жасауды міндеттеді. 2022 жылдың қаңтарында Компания мен

QazaqGaz келісімге қол қойып, оған сәйкес, атап айтқанда, компания мұнайға, мұнай мен газға, мұнай мен газ конденсаты кен орындарында қатысты мемлекетпен тікелей келіссөздер арқылы мемлекеттің басым құқығын жүзеге асыру, сенімгерлік басқаруды жүзеге асыру және жер қойнауын пайдалану құқығын сақтап қалып, ал QazaqGaz тек газ және газ конденсаты кен орындарына қатысты осындай құқыққа ие болды.

Газ және газбен жабдықтау туралы заң. 2012 жылғы 9 қаңтардағы 532-IV («Газ туралы заң») Қазақстанды газ және газбен жабдықтау саласындағы мемлекеттік мүдделерді білдіретін кең өкілеттіктері мен функциялары бар «ұлттық оператор» тұжырымдамасын енгізілді. Газ туралы заңға сәйкес ұлттық оператор *атап айтқанда*, мемлекеттің шикі және тауарлық газды сатып алудағы басым құқығын жүзеге асыруға, тауарлық газбен жабдықтаудың бірыңғай жүйесінің қондырғыларын сатып алуға және тауарлық газдың көтерме саудасын жүзеге асыруға міндеттелді. Осылайша, Қазақстан Республикасы Үкіметінің 2012 жылғы 5 шілдедегі № 914 қаулысына сәйкес QazaqGaz (бұрын «ҚазТрансГаз» АҚ) ұлттық оператор болып тағайындалды. Нәтижесінде QazaqGaz-ға Қазақстанда өндірілетін барлық ілеспе газды, соның ішінде Топ мүшелері реттелетін баға бойынша сатып алудың басым құқығы берілді.

Топ қол жеткізу қиын бірқатар қашықтағы аудандарда жұмыс істейді.

Топтың көптеген операциялары қашықта орналасқандықтан, Топ әдетте жабдықтың істен шығуы, ақаулар және қажетті жөндеу жұмыстарын жүргізу үшін қажетті материалдарға немесе керек-жарақтарға қол жеткізуде кідірістер орын алуы сияқты мәселелерді шешу үшін жабдықтау немесе қондырғыларға дереу қол жеткізе алмайды немесе оған техникалық қызмет көрсете алмайды. Сол сияқты, қашықтағы аудандарда жұмыс істеу Топтың жұмысын нашар инфрақұрылыммен байланысты мұнай өндіруді азайтуы мүмкін электр қуатының үзілуі сияқты тәуекелдерге ұшыратады. Бұған қоса, Қазақстанның климатына келсек, қысы қатал болса, жазы ыстық болады. Топтың көптеген нысандары мен оның желілерінің үлкен сегменттері ауа райының ауыр жағдайлары, әсіресе қыста және қысқы және жазғы ауа райының өте құбылмалылығы бар аймақтарда орналасқан, бұл құбырлар мен тиісті жабдықтың тозуын тездетуі мүмкін. Мысалы, Қазақстанның Қашаған кен орны орналасқан бөлігінде қыста ауа температурасы -40°C дейін төмендеп, ал жазда температура $+40^{\circ}\text{C}$ дейін жетуі мүмкін. Ауа-райының тым қатал жағдайлары Топтың кейбір нысандарының қашықтығына байланысты жөндеу немесе техникалық қызмет көрсетуді жылдам жүргізуге қол жеткізуді немесе бұрғылау алаңдарына және басқа нысандарға жетуді қиындатады. Топтың көптеген операцияларының қашықта орналасуы да оның активтері мен инфрақұрылымын мақсатты шабуылдарға бейім етеді, өйткені инфрақұрылымды бақылау немесе қорғау қиынырақ болады. Нәтижесінде Топтың бизнесіне, болашағына, қаржылық жағдайына, ақша ағындарына немесе қызмет нәтижелеріне елеулі кері әсерін тигізуі мүмкін осындай әрекеттерден туындаған залалға дереу ден қою немесе жөндеу мүмкін болмайды.

Топ үшінші тұлғалардың қызметтеріне сүйенеді, ал Топтың осы тараптарға сенім артуы оны тәуекелдерге, соның ішінде үшінші тұлғалардың жұмысындағы үзілістерге және сапа мәселелеріне ұшыратады.

Топтың активтері мен инфрақұрылымына техникалық қызмет көрсетуді жүзеге асыру үшін Топ көбіне сыртқы мердігерлер мен қосалқы мердігерлерге сүйенеді, олар жобаға әкелетін ресурстар мен мүмкіндіктердің сәйкестігіне жауап береді. Мысалы, Топ осы қызметтердің кейбірін компания ішінде орындауға белсенді түрде ұмтылса да, Топтың өндіру және өңдеу бойынша операцияларына байланысты техникалық қызмет көрсету жұмыстарының маңызды бөлігін сыртқы мердігерлер мен қосалқы мердігерлер Компанияның Стратегиясы мен Топтың өндіру қызметіндегі персонал санын оңтайландыру бойынша мақсатына сәйкес орындайды. Негізгі емес активтерге қатысты жұмыстарды аутсорсингке беру жалғасады деп күтілуде. Топ ұңғымаларды жөндеу және техникалық қызмет көрсету, жабдықты, бұрғылау жүйелерін, сорғы қондырғыларын, құбырларды оқшаулау жүйелерін және электрохимиялық қорғау жүйелерін жөндеу және техникалық қызмет көрсету, құбырларға және құрылыс ғимараттары мен құрылыстарға техникалық қызмет көрсету және ауыстыру және басқа да жалпы техникалық

қызмет көрсету сияқты ірі жұмыстар үшін бүкіл Қазақстан бойынша сыртқы мердігерлер мен қосалқы мердігерлерді тартады. Нәтижесінде, Топ негізінен сыртқы мердігерлер мен қосалқы мердігерлердің қанағаттанарлық жұмысына және олардың міндеттемелерін орындауына тәуелді және кез келген орындамау операциялық, қаржылық және қауіпсіздік тәуекелдерін, сондай-ақ заңды жауапкершілік пен беделге нұқсан келтіруі мүмкін. Егер сыртқы мердігер немесе қосалқы мердігер өз міндеттемелерін қанағаттанарлықтай орындамаса, бұл мұнай мен газды және онымен байланысты өнімдерді өндіруді, тасымалдауды, өңдеуді немесе жеткізуді кешіктіруге немесе қысқартуға әкелуі мүмкін, бұл Топтың жұмыс нәтижелеріне теріс әсер етуі мүмкін. Бұдан басқа, кез келген қауіпсіздік оқиғалары орын алған жағдайда, мұндай мердігерлер мен қосалқы мердігерлер Топқа олардың атынан келтірілген шығындарды толық өтеуді қаламауы немесе өтей алмауы мүмкін.

Топтың қызметі оның АТ жүйелерінің сенімділігі мен қауіпсіздігіне байланысты болады.

Мұнай және газ өнеркәсібі киберқауіптердің, соның ішінде мемлекеттердің, қылмыскерлердің, террористердің, белсенділердің және инсайдерлердің жылдам дамып келе жатқан тәуекелдеріне ұшырайды. Топ өз өнімдерін барлау, әзірлеу, өндіру, сақтау және тарату үшін маңызды ақпараттық және операциялық технологиялар жүйелерінің қауіпсіздігіне сүйенеді; қаржылық жазбаларды, меншіктік ақпаратты, зияткерлік меншікті, жеке ақпаратты және операциялық деректерді өңдеу, пайдалану және қорғау; және басшылықпен, персоналмен және іскер серіктестермен байланыс жасау. Компания қабылдаған сақтық шараларына қарамастан, оның киберқауіпсіздігіне шабуыл жасау, электр қуатын өшіру, істен шығу немесе басқа факторлар сияқты қасақана әрекеттер салдарынан Компанияның АТ жүйелерінің бұзылуы немесе істен шығуы Компанияның жұмысын, деректер немесе құпия ақпаратты елеулі түрде бұзуы және оның жоғалуына немесе дұрыс пайдаланылмауына, адамдарға келтірілетін зиянға, ақауларға, қоршаған ортаға немесе Компания активтеріне зақым келтіруге, заң немесе нормативтік талаптардың бұзылуына және ықтимал заңды жауапкершілікке әкелуі мүмкін. Топтың басқа компанияларының немесе бірлескен кәсіпорындарының бұзушылықтары да елеулі шығындарға немесе беделге әсер ететін салдарға әкелуі мүмкін. Мысалы, 2017 жылы «NCOC» «WannaCry» төлемдік бағдарламалық жасақтама шабуылынан зардап шеккен ұйымдардың бірі болды (онда көптеген белгілі ұйымдардың құрылғылары осы ұйымдардың файлдарын шифрлаған бопсалаушы бағдарламамен зақымданып, хакерлерлерге ақша төленбеген жағдайда бұл файлдарды жойып жібереміз деген ескерту жасаған). Мұнай өндіруге әсер етпегенімен, қауіпсіздік проблемалары болмаған және деректер қалпына келтіріліп, жүйелер қысқа мерзімде қалыпты жағдайда жұмыс істей бастады. Сондай-ақ, 2021 жылдың наурыз айында «Rompetrol Rafinare» компаниясы (Петромидия мұнай өңдеу зауытының операторы) елеулі іркілістерге әкелмеген және оның жұмысына айтарлықтай жағымсыз әсерін тигізбеген өзінің компьютерлік жүйелеріне рұқсатсыз кіру әрекетіне ұшырады, ал 2022 жылдың наурыз айында «Rompetrol Rafinare» веб-сайттың және кейбір қолданбалардың тоқтатылуына әкелген күрделі кибершабуылға тап болды. Алайда бұл Петромидия мұнай өңдеу зауыты мен жанармай құю станцияларының жұмысына әсер еткен жоқ. Кез келген болашақ үзілістер, бұзушылықтар немесе сәтсіздіктер елеулі шығындарға немесе беделге әсер ететін салдарға әкеп соғуы мүмкін және Топтың бизнесіне, болашағына, қаржылық жағдайына, ақша ағындарына және қызмет нәтижелеріне теріс әсер етуі мүмкін.

Топтың қызметі электр қуатына, интернетке және телекоммуникациялық инфрақұрылымға тәуелді және осы жүйелердің кез келгені бұзылған немесе қол жетімсіз болса, Топтың бизнесіне кері әсер етуі мүмкін.

Топ үшінші тұлғалар басқаратын электр қуатына, интернетке және телекоммуникация инфрақұрылымына қатты тәуелді. Топтың бизнесі, мұнай-газ саласындағы басқа компаниялар сияқты, ақпараттық жүйелерге және компьютерлік бағдарламаларға, соның ішінде ұңғымаларды пайдалану ақпаратына, сейсмикалық деректерге, деректерді электронды өңдеу мен есепке алу деректеріне көбірек тәуелді болды. Егер осындай инфрақұрылымның, жүйелердің немесе бағдарламалардың кез келгені істен шықса немесе қолжетімсіз болса немесе бұзылса, не болмаса Топтың аппараттық немесе бағдарламалық желілік

инфрақұрылымында қате ақпарат жасалса, Топтың өз бизнесін қауіпсіз және тиімді басқару мүмкіндігі шектеліп, кез келген осындай салдарлар оның бизнесіне елеулі жағымсыз әсер етеді.

Жаһандық жеткізілім тізбегінің бұзылуы және инфляция Топтың қызметіне кері әсер етуі мүмкін.

COVID-19 пандемиясынан туындаған сұраныс пен ұсыныстың теңгерімсіздігі, Ресей мен Украина арасындағы әскери қақтығыс өнімдер мен қызметтердің, соның ішінде Компанияның қызметі үшін маңызды жабдықтардың тапшылығына, артта қалуына және жеткізілімінің кешіктірілуіне әкелді. Үшінші тарап жеткізушілерінен, өндірушілерден немесе қызмет көрсетушілерден жеткізілімдердегі үзіліс, қуат шектеулері, өндірістің үзілуі, бағаның өсуі, соның ішінде жұқпалы аурулардың пандемиясымен немесе геосаяси жағдайларға қатысты ақпаратпен және жеткізу тізбегінің үзілуімен байланысты, жоспардан тыс жұмыс уақытын тудыруы мүмкін және кірістердің кейінге қалдырылуына немесе азаюына және ұлғаюына әкелуі мүмкін шығындар, олардың кез келгені Компанияның табыстылығына елеулі түрде кері әсер етуі мүмкін.

Егер Компания өзінің негізгі стратегияларын сәтті жүзеге асыра алмаса, Компанияның қаржылық көрсеткіштері мен өсуіне елеулі және жағымсыз әсер етуі мүмкін.

Компанияның қаржылық көрсеткіштері мен табысы көп жағдайда оның бизнес-стратегиясын сәтті жүзеге асыру қабілетіне байланысты болады. Компанияның бизнес-стратегиясы қорларды өсіру, қазіргі және қолданыстағы активтер бойынша өндірісті тұрақтандыру, жаңа кен орындарында өндіруді бастау, ірі мұнай-газ жобаларында мұнай өндіру үстіртін кеңейту және кеңейту жобаларын сәтті жүзеге асыру, мұнай өңдеу зауыттарында мұнайды өңдеу тереңдігін арттыру, теңіз тасымалының синергиясы, эксплуатациялық шығындарды оңтайландыру, мұнай-химия кешенін құру, барлық бизнес салаларының тұрақтылығын қамтамасыз ету, энергетикалық қауіпсіздікке өту және көміртегі ізін азайту және т.б. сияқты бірнеше бастамаларды қамтиды. Егер Компания өзінің бизнес-стратегиясын сәтті жүзеге асыра алмаса немесе күтілетін пайдаға қол жеткізе алмаса, оның ұзақ мерзімді өсуі, кірістілігі және өзінің келісім-шарттық міндеттемелері мен қызметтерін орындау қабілеті оның қарызына теріс әсер етеді. Компания өзінің бизнес-стратегиясының кейбір немесе барлық бастамаларын сәтті жүзеге асыра алатын болса да, Компанияның операциялық нәтижелері ол болжаған деңгейде қалуы немесе мүлде жақсармауы мүмкін. Бизнес-стратегияны іске асыруға мемлекеттік реттеудегі өзгерістер, бәсекелестіктің күшеюі, құқықтық өзгерістер, жалпы экономикалық жағдайлар немесе операциялық шығындар немесе шығыстардың ұлғаюы сияқты Компанияның бақылауынан тыс бірнеше факторлар әсер етуі мүмкін. Сонымен қатар, Компанияның салалық трендтердің сипаты мен дәрежесін немесе бәсекелестігін дұрыс бағаламағандықтан, Компанияның стратегиялық мақсаттарына қол жеткізуде Компания қиыншылықтарға ұшырауы мүмкін.

Компания жоғары басшылық пен негізгі қызметкерлерге тәуелді болады.

Қазіргі уақытта Компанияда жоғары басшылықтың күшті командасы болса да, мұндай жоғары басшылық пен негізгі персонал Компаниядағы жұмысын өз еркімен тоқтата алады немесе Компанияға қатысты емес себептерге байланысты өз қызметтерін қалдыра алады. Компанияның табысты болуы оның біліктілігі жоғары басшылықты және негізгі персоналды анықтау, жалдау, дамыту, ынталандыру және ұстап тұру қабілетіне байланысты болады. Егер Компания салыстырмалы түрде қысқа мерзімде мұнай және газ сарапшыларының көп мөлшерде зейнетке шығуын немесе кетуін бастан өткерсе, алмастыратын персоналдың жеткілікті санын тарту және сақтау қиын болуы мүмкін. Егер Компания қажетті дағдылары мен тәжірибесі бар жоғары басшылықты және негізгі персоналды жалдау және ұстау мүмкін болмаса, бұл Компанияның бизнесіне, болашағына, қызмет нәтижелерінің қаржылық жағдайына елеулі кері әсерін тигізуі мүмкін.

Компания жұмыс істейтін аймаққа қатысты тәуекелдер

Компания өзінің шикі мұнайы мен газының едәуір бөлігін белгілі бір аймақтардағы тұтынушыларға экспорттайды және осы аймақтардағы келеңсіз экономикалық, саяси немесе құқықтық оқиғалар Компания қызметінің нәтижелеріне әсер етуі мүмкін.

Топ қызметінің нәтижелері оның тұтынушылары орналасқан аймақтарда, соның ішінде Тәуелсіз Мемлекеттер Достастығында², Румынияда және басқа Еуропа елдерінде және Қытайда экономикалық, саяси және құқықтық өзгерістерге байланысты болады. 2022 жылдың 30 маусымында аяқталған алты ай ішінде Қытайдағы (2%), Тәуелсіз Мемлекеттер Достастығындағы (0,2%) және Румыниядағы (17%) тұтынушыларға Топтың сатылымы (күндіз мәнде) жүзеге асырылды және Топтың сатылымы осы аймақтардағы тұтынушылардан түсетін айтарлықтай үлесті күтеді. Тиісінше, осы елдердің экономикалық, саяси және әлеуметтік жағдайлары, сондай-ақ үкімет саясаты Топтың бизнесіне көптеген аспектілерде әсер етуі мүмкін, соның ішінде: (i) мемлекеттің қатысу дәрежесі; (ii) өсу қарқыны; (iii) шетел валютасын және инвестицияларды бақылау және (iv) ресурстарды бөлу.

Саяси, экономикалық және әлеуметтік жағдайлардағы, заңдардағы, ережелер мен саясаттардағы өзгерістер немесе Топтың өз өнімдерін осы аймақтарға коммерциялық шарттармен немесе мүлде сата алмауы, мысалы, Топта өз өнімдерін жеткізу үшін қосымша көлік шығындарын туындатуы мүмкін, басқа аймақтардағы тұтынушыларға немесе Топ басқаша түрде өз өнімдерін брокерлер арқылы жаңа нарықтарға сатуға міндетті, олардың әрқайсысы Топ үшін маржаның төмендеуіне әкелуі мүмкін. Бұл Топтың бизнесіне, болашағына, қаржылық жағдайына, ақша ағындарына, қызмет нәтижелеріне және/немесе акциялардың бағасына елеулі жағымсыз әсер етуі мүмкін.

Топ негізінен Қазақстан Республикасындағы саяси, экономикалық және геосаяси жағдайларға тәуелді.

Топ активтері мен операцияларының басым бөлігі Қазақстанда орналасқан. Осы географиялық шоғырланудың нәтижесінде Топ Қазақстандағы саяси ортадағы кез келген өзгерістерге, сондай-ақ экономикадағы, әсіресе жергілікті мұнай және газ нарықтарын қоса алғанда, кез келген әлсіздікке ерекше сезімтал болады.

1992 жылдан бастап Қазақстан мемлекеттік кәсіпорындарды жекешелендіру және мемлекеттік реттеуді жою арқылы еркін нарықтық экономиканы құруға бағытталған экономикалық реформалар бағдарламасын белсенді түрде жүргізіп келеді және бұл жағынан бұрынғы Кеңес Одағының кейбір басқа елдерінен де асып түсті. Дегенмен, кез келген өтпелі экономика сияқты, мұндай реформалардың жалғасатынына немесе мұндай реформалардың барлық немесе кез келген көздеген мақсаттарына қол жеткізетініне кепілдік жоқ.

2022 жылдың 1 қаңтарында СКГ бағасын мемлекеттік реттеуден нарықтық шарттарда баға белгілеуге көшуге бағытталған жаңа СКГ сауда алаңы жұмыс істей бастады. Соның салдарынан сұйытылған газ бағасы 50-60 пайызға қымбаттады. СКГ бағасының өсуінен кейін Батыс Қазақстанда белгілі бір жаппай шерулер мен жиындар басталып, бірте-бірте саяси сипатқа ие болып, басқа қалаларға да тарады. Қазақстан үкіметі тәртіпсіздікті жою үшін полиция мен әскери күштерді жұмылдырды. Наразылықтар алдында және одан кейін Топтың кейбір қызметкерлері, соның ішінде «Өзенмұнайгаз» АҚ, «ТШО», «NCOC» компаниялары және олардың мердігерлері шектеулі уақытқа жұмысын тоқтатып, жалақыны көтеруді талап етіп ереуілге шықты. Қараңыз – «Еңбек даулары Топтың бизнесіне елеулі түрде теріс әсер етуі мүмкін». Осы төтенше жағдай кезінде Компанияның қызметі тұрақты болды: мұнай және газ өндіру, мұнай тасымалдау, мұнай өңдеу, газды өңдеу және қызмет көрсету өндірістік процестер мен операциялар қалыпты тәртіпте жалғасты. Кейбір өндірістік нысандарда жекелеген бұрғылау ұңғымаларының тоқтатылуы болғанымен, бұл мұнай өндіруге аз ғана әсер етті және Компанияның қаржылық нәтижелеріне айтарлықтай әсер етеді деген болжам болған жоқ.

² Тәуелсіз Мемлекеттер Достастығына Ресей, Әзірбайжан, Армения, Беларусь, Қазақстан, Қырғызстан, Молдова, Тәжікстан және Өзбекстан кіреді.

Осы оқиғаларға жауап ретінде электронды сауда алаңдарында СКГ биржалық саудасы тоқтатылып, мұнай өнімдері мен СКГ бөлшек сауда бағаларын 6 айға мемлекеттік реттеу енгізілді және Үкімет Топқа Энергетика министрлігі бекіткен сұйытылған газды ішкі жеткізуді арттыру бойынша жоспарларды орындау бойынша қысымды күшейтті. Кейіннен электронды сауда алаңдары арқылы СКГ саудасы тоқтатылды және 2023 жылдың қаңтарынан бастап тауар биржаларында саудаға ауыстырылады. Сонымен қатар, СКГ үшін тым жоғары монополиялық бағаларға күдіктеніп, қаңтардағы наразылықтардан кейін Монополияға қарсы агенттік Қазақстандағы СКГ-ның 6 ірі көтерме саудагеріне, соның ішінде Компания, «Қазақойл Ақтөбе», «Қазгермұнай» және «Қазақ газ өңдеу зауыты» ЖШС компанияларына («ҚазГӨЗ») қатысты тергеуді бастады. 2022 жылдың наурыз айында Монополияға қарсы агенттік Компанияға қатысты тергеу материалдарын Қаржы мониторингі агенттігіне берді. Осы Проспект күніндегі жағдай бойынша одан ешқандай сауалдар болған жоқ. 2022 жылғы қаңтардағы оқиғалар Топтың қызметіне елеулі жағымсыз әсерін тигізбесе де, Қазақстандағы саяси және экономикалық жағдайға және оның геосаяси қарым-қатынастарына кеңірек мағынада әсер етуі мүмкін болашақтағы кез келген саясаттағы өзгерістер елдің инвестициялық ахуалына және Топтың бизнесіне, оның қаржылық жағдайына, қызмет нәтижелеріне немесе болашағына әсер етуі мүмкін.

2022 жылдың қаңтарында «Самұрық-Қазына» ұлттық әл-ауқат қоры» АҚ жүзеге асыратын ішкі реформалар бойынша жол картасын әзірлеп, соның ішінде, атап айтқанда, активтерді жекешелендіру, корпоративтік басқаруды жетілдіру, шығындарды оңтайландыру және қордың дивидендтік саясатын қайта қарау болды. «Самұрық-Қазына» ұлттық әл-ауқат қоры» АҚ Үкіметке төленетін ең төменгі кепілдік берілген жылдық дивидендтерді 25 миллиард теңгеден 400 миллиард теңгеге дейін арттыру мүмкіндігін жариялады және бұл ретте портфельдік компаниялар қалыптастыратын бос ақша ағынының 100%-ға дейін міндетті түрде «Самұрық-Қазына» ұлттық әл-ауқат қоры» АҚ компаниясына дивидент түрінде төленетін болады. Қараңыз – *«Ұсыныстан кейін Компанияның бақылаушы акционері болып табылатын «Самұрық-Қазына» ұлттық әл-ауқат қоры» АҚ алдағы уақытта да Компанияға, оның басшылығына және оның істеріне елеулі ықпал ете алады».*

Сонымен қатар, 2022 жылдың 5 маусымында референдум өткізілді және Қазақстан Конституциясына өзгерістер мен толықтырулар енгізілді. Оған, *атап айтқанда*, сайланған Президенттің өкілеттіктерін шектеу, Конституциялық Кеңесті реформалау және жергілікті өкілді органдардың (*мәслихаттар*) рөлін күшейту сияқты ұсыныстар енгізілді. Мұның үстіне, 2022 жылдың қыркүйек айында Президент Қасым-Жомарт Тоқаев 2022 жылғы 20 қарашада өткізілетін кезектен тыс президенттік сайлауды өткізуді ұсынды.

Қазақстан өзінің бірқатар негізгі экспорттық тауарлары, соның ішінде мұнай мен табиғи газ бойынша әлемдік нарыққа шығу үшін көршілес мемлекеттерге тәуелді болып табылады. Осылайша, Қазақстан өзінің экспорттық мүмкіндігін қамтамасыз ету үшін көршілерімен жақсы қарым-қатынасқа тәуелді. Егер бұл экспорттық бағыттарға қол жеткізу айтарлықтай нашарласа, бұл Қазақстан экономикасына кері әсерін тигізуі мүмкін. Сонымен қатар, аймақтық нарықтардағы қолайсыз экономикалық факторлар Қазақстан экономикасына кері әсерін тигізуі мүмкін, бұл өз кезегінде Топтың бизнесіне, қаржылық жағдайына, қызметінің нәтижелеріне немесе болашағына елеулі жағымсыз әсер етуі мүмкін.

Сондай-ақ Үкімет кейде оның беделіне әсер етуі немесе Қазақстанның экономикасы мен саяси жағдайына әсер етуі мүмкін Стати ісін қоса алғанда, сот процестеріне ұшырауы мүмкін. Сондай-ақ қараңыз – *«— Компанияның қызметіне қатысты тәуекелдер — Топ мерзімді түрде сот ісін жүргізуге ұшырайды».*

Бұған қоса, терроризм, табиғи апат, өндірістік апат, қоғамдық денсаулыққа қауіп төндіруі және жаһандық пандемия немесе ұлттық үкімет саясатындағы өзгерістерді қоса алғанда, қандай да бір себептермен Қазақстанда мұнай мен газ өндіру, тасымалдау немесе өңдеудің кез келген бұзылуы елеулі жағымсыз салдар тудыруы мүмкін және Компанияның қызметіне, қаржылық жағдайына немесе қызметінің нәтижелеріне әсер етуі мүмкін.

2021 жылғы 2 желтоқсанда Үкімет 2022-2024 жылдарға арналған бюджетті қабылдап, онда негізгі Үкіметтік жобаларды және экономикалық реформалар бағдарламаларын іске асыруға қаражат бөлінеді. Қазақстанның экономикасы мен қаржысы 2008 жылы басталған жаһандық қаржылық дағдарыстан кейін өсудің баяу деңгейіне ие болды және бұл әлі де байқалуда. Үкімет статистикасы бойынша нақты ЖІӨ өсімі 2019 жылы 4,5 пайызды, 2020 жылы (2,6) пайызды, 2021 жылы 4,0 пайызды және 2022 жылдың жеті айында 3,3 пайызды құрады. Халықаралық валюта қоры 2022 жылы нақты ЖІӨ өсімін 2,9 пайыз деп болжайды.

2022 жылдың сәуірінде S&P Қазақстанның тәуелсіз несие рейтингін «BBB-» деңгейінде растады (болжам «тұрақты»), ал 2022 жылдың қыркүйегінде Қазақстанның шикі мұнайды экспорттау үшін КҚК құбырын пайдалану мүмкіндігіне және қарыздар есебінен қаржыландыру құнының өсуіне байланысты тәуекелдерге байланысты болжамды «тұрақты» деңгейден «жағымсыз» деңгейге дейін төмендетті. Осыған қоса, 2022 жылдың қазан айында S&P КҚК құбырына байланысты тәуекелдерге байланысты ТШО-ның несиелік рейтингін «BBB-»-ден «BB+» деңгейіне (болжам «жағымсыз») төмендетті. 2022 жылғы маусымда Fitch Ratings агенттігі Қазақстанның тәуелсіз несие рейтингін «BBB» деңгейінде (болжам тұрақты) және 2022 жылғы сәуірде Moody's Қазақстанның тәуелсіз несие рейтингін «Baa2» (болжам тұрақты) деңгейінде растады.

Болжамдағы кез келген болашақ теріс өзгерістер немесе рейтингтің төмендеуі Компанияның рейтингтерінің төмендеуіне әкелуі мүмкін. Қазақстанның егеменді кредиттік рейтингінің болашақта кез келген төмендеуі және Қазақстан экономикасындағы өтімділік қиыншылықтары оның экономикалық дамуына теріс әсер етуі мүмкін, бұл өз кезегінде Компанияның болашағына, іскерлігіне, қаржылық жағдайына және қызметінің нәтижелеріне елеулі және жағымсыз әсерін тигізуі мүмкін.

Топтың бизнесі мен қызметінің нәтижелеріне Ресей мен Украина арасындағы жалғасып жатқан қарулы қақтығыс кері әсер етуі мүмкін.

2022 жылдың 24 ақпанында Ресей Украина аумағында арнайы әскери операцияның басталғанын жариялады және Ресей әскерлері Украина аумағына кірді. Шығыс Еуропадағы жағдай және оған жауап ретінде үкіметтер салған санкциялар жаһандық несие және тауар нарықтарында және жаһандық экономикада айтарлықтай құбылмалылық пен бұзылуларға әкелді. Атап айтқанда, 2022 жылдың 8 наурызында АҚШ ресейлік мұнайды, сұйытылған табиғи газды және көмірді импорттауға тыйым салды. 2022 жылдың қыркүйегінде Ұлыбритания ресейлік мұнайды тасымалдауға байланысты теңіз қызметтерін көрсетуге тыйым салғанын жариялады. 2022 жылдың қарашасында G7-ге мүше елдер ресейлік мұнайға шекті баға қою туралы келісімге келгендерін жариялады. Қараңыз – *«Компанияның қызметіне қатысты тәуекелдер – Компанияның кейбір тұтынушылары мен іскерлік серіктестері АҚШ пен ЕО санкцияларына ұшырайды, Компания болашақта санкцияларға ұшырауы мүмкін және мұндай санкциялардың тұрақты немесе болашақтағы әсері Компанияға жағымсыз әсер етуі мүмкін».*

Әскери қақтығыс мұнай мен газ бағасының секіруіне әкеп соқты, сонымен бірге ол Орал мұнайының бағасының төмендеуіне әкелді және КҚК қоспасы мұнайының бағасына теріс әсер етті (соның ішінде Топтың кейбір жобаларынан алынған мұнай: ТШО, NCOC, ҚПО және ресейлік өндірушілер, атап айтқанда КҚК құбырын пайдаланатын). Одан әрі 2022 жылдың ақпан айында аймақтағы шиеленістің күшеюінен туындаған сыртқы геосаяси жағдай аясында теңге негізгі шетел валюталарына қатысты айтарлықтай құнсызданды. Сол уақыттан бері теңге нығая түскеніне қарамастан, девальвация Топқа шетел валютасындағы несиелерді өтеуге тиісті (2022 жылғы 30 маусымдағы жағдай бойынша Топтың теңгеден басқа 3,304 млрд теңге және Ресей рублі сомасында несиелері болған) біршама кері әсерін тигізіп, сондай-ақ шетел валютасында көрсетілген қызметтер мен тауарлар үшін төлемдердің ұлғаюына әкелді. Қараңыз – *«Тәуекел — Компанияның қызметіне қатысты тәуекелдер — Компания валюталық және пайыздық мөлшерлемеге ұшырауы мүмкін».* Алайда, жалпы алғанда, теңгенің құнсыздануының жағымсыз салдары негізінен шетел валютасындағы түсімдердің ұлғаюымен өтеледі.

Бұдан басқа, Топ Ресейге және ресейлік кәсіпорындарға келесі жолдармен тікелей әсер етеді:

- *Топ мұнайды КҚК құбыры арқылы экспорттайды.* КҚК (КҚК-Р және КҚК-К) - Ресей, Қазақстан және басқа ресейлік және шетелдік серіктестер арасындағы бірлескен кәсіпорын және ол Қазақстаннан мұнайды Ресейдің Новороссийск портының жанындағы терминалға тасымалдайтын КҚК құбырына иелік етеді, басқарады және оған қызмет көрсетеді. 2021 жылы КҚК Қазақстаннан халықаралық нарықтарға экспорттың жалпы көлемінен шамамен 79% тасымалдады. Қараңыз – «*Бизнес - Шикі мұнайды тасымалдау - КҚК құбыр жүйесі*». Егер шикі мұнайды Ресейден немесе Ресей арқылы тасымалдауға шектеулер қойылса, бұл Топтың бизнесіне теріс әсер етеді. Топта баламалы тасымалдау жолдары болғанымен, мұндай маршруттар қолданыстағы келісімдерді ауыстыру, оның өнімдері мен тұтынушыларының өнімдерін Қазақстаннан тыс нарықтарға тасымалдау үшін жеткіліксіз болады. Соңғы оқиғаларды ескере отырып, Компания және оның бірлескен серіктестері мен серіктестері КҚК-ға балама бағыттарды, соның ішінде Транскаспий тасымалдау бағытын қарастыруда, алайда мұндай балама бағыттардың қысқа мерзім ішінде жүзеге асырылатынына немесе олардың сенімді және тиімді болатынына кепілдік жоқ. Қараңыз – «*Компанияның қызметіне қатысты тәуекелдер – Компания өз өнімдерін және тұтынушыларының өнімдерін Қазақстаннан тыс нарықтарға тасымалдау үшін мұнай мен газды тасымалдау жүйелеріне, соның ішінде Ресей аумағы арқылы өтетін құбырларға көп сүйенеді және мұндай тасымалдау жүйелерінің кез келген бұзылуы немесе қолжетімсіздігі Компанияның өз өнімдерін жеткізу мүмкіндігіне теріс әсер етеді*».
- *Топ ресейлік құрылымдармен басқа да жобаларға қатысады.* Компания сонымен қатар «Татнефть», «Лукойл», «Газпром» және «Роснефть ҰК» ЖАҚ («Роснефть ҰК») сияқты ресейлік компаниялармен бірнеше бірлескен кәсіпорындарға (соның ішінде Үкімет атынан) қатысып, («**Роснефть**»), сондай-ақ әлеуетті бірлескен кәсіпорын жобаларына және басқа да операцияларға қатысты SIBUR Holding PJSC («**SIBUR**») сияқты басқа ресейлік компаниялармен келіссөздер жүргізеді. Осы компаниялардың кейбіреулері Америка Құрама Штаттары, Еуропалық Одақ және Біріккен Корольдік салған кейбір жоғары басшылыққа және кейбір акционерлеріне салалық қаржыландыруға байланысты шектеулі санкциялар мен санкцияларға ұшырайды. Тиісінше, Компаниямен бар немесе болашақ бірлескен кәсіпорын жобалары бойынша болашақ міндеттемелерін орындау үшін сыртқы қаржыландыруды қажет етсе, осы және басқа ресейлік компанияларды қаржыландыру көздері шектеулі болып, бұл осы жобаларға кері әсерін тигізуі мүмкін. Ресейлік субъектілер қатысатын барлық жобалар бойынша санкциялық тәуекелдерге талдау жүргізіледі және Компания ресейлік серіктестердің кез келгені қандай да бір санкцияларға ұшыраған жағдайда Компанияның жобалардан шығу құқығын қосу бойынша жұмыс жүргізуде. .
- *Топ ресейлік банктермен тарихи қарым-қатынаста:* Топ тарихи тұрғыдан кейбір ресейлік мемлекеттік банктермен, соның ішінде қазіргі уақытта ЕО, Ұлыбритания және АҚШ санкцияларына ұшыраған Ресей Жинақ банкімен, ВТБ Банкімен және Альфа Банкімен несие беру және жалпы банктік келісімдер жасады. Осы банктерге және жалпы ресейлік қаржы секторына қарсы санкциялардың салынуы нәтижесінде Компанияның және оның үлестес тұлғаларының ресей рублінде төлемдерді жүзеге асыру және алу мүмкіндігіне әсер етуі мүмкін. 2022 жылғы 30 маусымдағы жағдай бойынша Топтың әртүрлі валюталардағы ақша қаражаттары мен олардың баламалары бар, жалпы сомасы 164,4 миллион теңге баламасы және ресейлік банктер мен олардың еншілес ұйымдарында 349,123 миллион теңге қарыз қаражаттары бар.
- 2021 жылдың қарашасында Компанияның еншілес ұйымы Атырау мұнай өңдеу зауыты ВТБ Банкінен 2027 жылға дейін 38 169 миллион рубльге (немесе 229 015 миллион теңге) несие алды. Пайыз мөлшерлемесі РОБ негізгі мөлшерлемесі бойынша плюс жылына 2,25 пайыз деп белгіленді. РОБ негізгі мөлшерлемесі 2021 жылдың қарашасында 7,5

пайыздан 2022 жылдың наурыз-сәуір айларында 20,0 пайызға дейін айтарлықтай өсіп, қазіргі уақытта 7,5 пайызды құрайды. РФ ОБ негізгі мөлшерлемесінің мұндай жоғарылауы Компанияның қарыздар бойынша шығындарын арттырады және оның қаржылық жағдайына теріс әсер етеді. ҚМГ бұл несиені мерзімінен бұрын өтеудің орындылығы мен опциясын бағалауда.

- ҚТО-ның «Роснефть» компаниясымен Атасу-Алашанькоу мұнай құбыры арқылы Қытайға 10 миллион тоннаға дейін ресейлік мұнайды транзиттік тасымалдауға келісімшарты бар.

Қазіргі уақытта Ресей мен Украина төңірегінде жалғасып жатқан геосаяси белгісіздікке байланысты, атап айтқанда, жалғасып жатқан қақтығыстың қанша уақытқа созылатынына немесе әртүрлі үкіметтер алдағы уақытта қабылдауы мүмкін келешек әрекеттерге қатысты Топ жалғасып жатқан қақтығыстың Топтың бизнесіне, болашағына, қаржылық жағдайына, ақша ағындарына немесе қызмет нәтижелеріне күтілетін тікелей және жанама әсерін толық көлемде анықтай алмайды. Ұзаққа созылған қарулы қақтығыс немесе мұнай мен газ бағасына елеулі жағымсыз әсер ету, валютаның құнсыздануы, серіктестерге санкциялардың тікелей жанама әсері немесе жалғасып жатқан жанжалға байланысты Топтың қалыпты іскерлік қызметін жүзеге асыруға кедергі келтіретін басқа да факторлар болған жағдайда, бұл Топтың бизнесіне, болашағына, қаржылық жағдайына, ақша ағындарына немесе қызмет нәтижелеріне елеулі жағымсыз әсер етуі мүмкін.

Компания стратегиялық сатып алуларды жүзеге асыра алмайды немесе болашақ сатып алуларды сәтті біріктіре алмауы мүмкін.

Компания сатып алулар арқылы өз қызметін кеңейтіп, болашақта оны жалғастыруы мүмкін. Кез келген осындай сатып алу әртүрлі тәуекелдерге әкеп соғады, соның ішінде Компания стратегиялық сатып алу аяқтай алмауы, мақсатты бизнестің құндылығын, күшті және әлсіз жақтарын дәл бағалай алмайды, бизнесті тиімді біріктіре алмайды, күтілетін синергияға қол жеткізе алмайды немесе сатып алу шығындарын өтей алмайды. Сатып алынған кәсіпорындарды біріктіру Компанияның жоғары басшылығынан айтарлықтай уақыт пен күш-жігерді талап етеді және қосымша күрделі шығындарды талап етуі мүмкін. Жаңа бизнесті біріктіру қиын болуы мүмкін, себебі Компанияның операциялық және іскерлік мәдениеті ол сатып алатын бизнес мәдениетінен ерекшеленуі мүмкін, шығындарды азайту шаралары қажет болуы мүмкін (бұл бастапқы ақшалай шығындарға әкелуі мүмкін) және ішкі бақылауды, соның ішінде ақша ағындары мен шығыстарын бақылауды сақтау қиынырақ болуы мүмкін. Сонымен қатар, Компания жаңадан сатып алынған бизнесті біріктіруде табысты болса да, активтерді бағалау, күтілетін синергия және шығындарды үнемдеу жүзеге аспауы мүмкін, бұл күтілген кіріс маржасының төмендеуіне әкеледі. Сондай-ақ Компания кез келген сатып алумен байланысты күтпеген шығындарға ұшырауы немесе күтпеген міндеттемелер мен шығындарды, соның ішінде негізгі қызметкерлерді ұстауға қатысты, заңды күтпеген жағдайлар мен сатып алынған бизнеске қатысты тәуекелдерді қабылдауы мүмкін. Кез келген стратегиялық сатып алуларды жүзеге асырмау немесе аяқтамау, өткен немесе болашақ сатып алуларды сәтті біріктіру, осындай сатып алуларды қадағалау немесе синергияны жүзеге асыру немесе шығындарды бақылау үшін білікті персоналды жалдау және сақтау үшін кез келген сәтсіздік Компанияның бизнесіне, болашағына, қаржылық жағдайына, ақша ағындарына немесе қызмет нәтижелеріне теріс әсер етуі мүмкін.

Валюталық бақылау туралы заңдар Компанияның шетел валютасымен операцияларына әсер етеді.

Қазақстан Республикасының 2018 жылғы 2 шілдедегі «Валюталық реттеу және валюталық бақылау туралы» Заңына өзгертулер мен толықтырулар енгізіліп, Үкіметке Қазақстанның экономикалық тұрақтылығына қатер төнген жағдайларда және арнайы іс-қимыл арқылы (і)

Қазақстан резиденттері алған шетел валютасын мәжбүрлеп сатуды талап етуге; (ii) уәкілетті банктегі немесе ҚР ҰБ-дегі пайызсыз депозитке жүргізілген валюталық операциялардың нәтижесінде алынған қаражаттың белгілі бір бөлігін орналастыруға талап етуге; (iii) шетелдік банктердегі шоттарды пайдалануды шектеуге; (iv) валюталық операциялар бойынша есеп айырысу мерзімін, көлемін, сомасын және валютасын шектеуге; және (v) валюталық операцияларды жүргізу үшін ҚР ҰБ-ның арнайы рұқсатын талап етеді. Сонымен қатар, Қазақстанның экономикалық тұрақтылығына қатер төнген кезде Үкімет валюталық операцияларға басқа талаптар мен шектеулер қоюы мүмкін.

Қазақстан Халықаралық валюта қорының жарғысы бойынша өзінің мүшелік міндеттемелерін орындауды жалғастыру үшін валюталық режим резиденттердің шетел валютасында көрсетілген міндеттемелерін шектей алмайды. Осы Проспект күніндегі жағдай бойынша Үкімет жоғарыда аталған заңнамалық ережелерге жүгінген жоқ. Тиісінше, жаңа валюталық режимді кез келген енгізу ақыр соңында Компанияға қалай әсер ететіні белгісіз. Дегенмен, Компанияның валюталық операцияларына кез келген елеулі шектеулер енгізу Компанияның бизнесіне, болашағына, қаржылық жағдайына немесе қызметінің нәтижелеріне елеулі жағымсыз әсер етуі мүмкін.

Компания осы Проспектінің мемлекеттік органдар жариялаған ресми статистикалық және басқа да деректердің дұрыстығын қамтамасыз ете алмайды.

Ресми статистика және мемлекеттік органдар жариялаған басқа деректер дамыған елдердегідей толық немесе сенімді болмауы мүмкін. Ресми статистика және басқа да деректер дамыған елдерде қолданылатындардан басқа негіздер бойынша жасалуы мүмкін. Компания мұндай ресми статистиканы және басқа деректерді дербес түрде тексермеген және осы Проспектіде Қазақстанға қатысты мәселелердің кез келген талқылауы осындай ақпараттың толықтығы мен сенімділігіне қатысты сұрақтарға байланысты белгісіз болып қала береді. Атап айтқанда, инвесторлар осы Проспектіде қамтылған кейбір статистикалық ақпарат пен басқа да деректер ресми үкіметтік көздерден алынғанын және осы Проспектіні дайындауға байланысты дайындалмағанын білуі керек.

Сонымен қатар, осы Проспектіде қамтылған белгілі бір ақпарат ресми емес дереккөздерден алынған ақпаратты пайдалану арқылы Компания басшылығының білімі мен зерттеулеріне негізделген. Компания мұндай ақпаратты дәл жаңғыртып, Компанияға белгілі болғандай және осындай үшінші тараптар жариялаған ақпараттан анықтау мүмкіндігіне қарай, жаңғыртылған ақпаратты дұрыс емес немесе жаңылыстыратын фактілердің өткізіп тасталмағанын анықтай алады. Дегенмен, ықтимал инвесторларға бұл деректерді сақтықпен қарау ұсынылады. Бұл ақпарат дербес түрде тексерілмеген, сондықтан да осы Проспектіні дайындауға байланысты дайындалмаған мұндай ақпараттың толықтығына немесе сенімділігіне қатысты сұрақтарға байланысты белгісіздік орын алуы мүмкін.

Салық салуға байланысты тәуекелдер

Қазақстанның салық жүйесі жиі өзгеріп отырады

Қазақстанның салық жүйесі үнемі дамып келеді және Топқа жағымсыз әсер етуі мүмкін жиі және кейде түсініксіз өзгерістерге ұшырайды. Сонымен қатар, Салық және бюджетке төленетін басқа да міндетті төлемдер туралы («Салық кодексі») Қазақстан Республикасының Кодексі (2017 жылғы 25 желтоқсандағы № 120-VI ҚРЗ) нарықтық экономикасы дамыған елдердегі салық заңдары мен ережелеріне қатысты қысқа мерзім ішінде күшінде болды, сондықтан салық жүйесі дамыған елдерге қарағанда оның юрисдикциясы шегінде салықты есептеу тәуекелдері ықтимал болуы мүмкін. Топтың қызметі негізінен Қазақстан Республикасында жүзеге асырылып, Топ активтерінің басым бөлігі Қазақстан аумағында орналасқан, сондықтан қазақстандық салық жүйесінің кемшіліктері Топқа теріс әсер етуі мүмкін.

Тарихи тұрғыдан Қазақстандағы салық жинау жүйесі күрделі және оны болжау мүмкін болмайтын болды, соның салдарынан салық заңнамасына кейде қысқа мерзімде орын алатын

және салықтық әкімшілендіру ережелерін белгілейтін ережелерге өзгерістер енгізетін, сонымен қатар салық базасын анықтау және салық мөлшерлемесі сияқты басқа да өзгерістер енгізілді. Сонымен қатар, Қазақстанның салық заңнамасына тұрақты негізде өзгерістер мен толықтырулар енгізіліп отырады. Бұл өзгерістер Топ үшін жағымсыз салық салдарын тудыруы мүмкін салықтық белгісіздіктерді тудырады.

Салық органдарының түсіндірмелері заңды күші бар деп танылмайды және Салық кодексінің дұрыс түсіндірмегені үшін салық органдары жауап бермейді. Мұндай әртүрлі түсіндірмелер белгісіздік деңгейін, демек, салықтық тәуекелдерді арттырады және осы заңдар мен ережелердің тиісті емес түрде орындалуына әкелуі мүмкін. Ресми түсіндірмелер мен сот шешімдері көбінесе түсініксіз және қарама-қайшы келеді, ал салықтық даулар Топ үшін сотқа қатысты елеулі шығындарға әкелуі мүмкін. Мысалы, Салық кодексінің жекелеген баптары бойынша салық органдарының түсіндірмелері салық төлеушілер үшін де, салық органдарының өздері үшін де заңды күшіне енбейді және салық дауларын шешу кезінде ескерілмеуі мүмкін. Сонымен қатар, Салық кодексінің баптарын дұрыс түсіндірмегені үшін салық органдарының жауапкершілігі заңмен белгіленбеген. Осылайша, салық органдарына белгілі бір бапты қолдануға қатысты ұстанымдарын өзгертуге рұқсат етіледі. Сонымен қатар, салықтық дауларды шешуге байланысты сот істерін қарайтын судьялар кейде дәлелді деп санауға болатын шешімдер шығарады. 2016 жылы Жоғарғы Сот пен Астана қалалық сотының инвестициялық даулар, соның ішінде инвесторлардың салықтық даулары бойынша бірінші инстанция соттары болып белгіленуі салықтық сот ісін жүргізу сапасының айтарлықтай жақсаруына және салықтық дауларды шешуде айтарлықтай оң өзгерістерге әкелмеді.

Салық салу механизмін нақты құқықтық сипаттаудың күрделілігінің, құқықтық техниканың кемшіліктерінің, сондай-ақ салық заңнамасында орын алған олқылықтардың және қайшылықтардың салдарынан салық төлеушілер мен салық органдарының салық заңнамасын әртүрлі түсіндірулері жиі орын алады. Сондықтан, Қазақстандағы салық салу көбінесе түсініксіз немесе сәйкес келмейді және күтпеген салық есептеулері мен міндеттемелерге әкелуі мүмкін, бұл *атап айтқанда*, Топтың бизнесіне, қаржылық жағдайына, қызметінің нәтижелеріне немесе болашағына әсер етеді.

Қазақстан Республикасының Трансферттік баға белгілеу туралы заңы Топтың операциялық икемділігіне және салықты есептеуге теріс әсер етуі мүмкін.

Топтың шикі мұнай мен газды халықаралық сатуы Топтың салық салдарына кері әсерін тигізуі мүмкін трансферттік бағалары бойынша тексерілуі тиіс. Қазақстан Республикасының 2008 жылғы 5 шілдедегі «Трансферттік баға белгілеу туралы» № 67-IV Заңына («**Қазақстан Республикасының Трансферттік баға белгілеу туралы Заңы**») сәйкес экспорттың нарықтық емес бағасы жағдайында, тауарлармен жүргізілетін трансшекаралық операцияларды, сондай-ақ Қазақстан резиденттерінің Қазақстаннан тыс жерде жасаған операцияларын қоса алғанда, бақыланатын операциялардан салық салынатынға дейінгі кіріс танылады. Қазақстан Республикасының «Трансферттік баға белгілеу туралы» заңы мәміле тараптарының өзара байланысының бар-жоғына қарамастан қолданылады. Сонымен қатар, Қазақстан Республикасының «Трансферттік баға белгілеу туралы» заңы нарықтық бағаларға немесе «spotтық бағаларға» негізделмеген ұзақ мерзімді тауар келісімшарттарына салықтың жоғарылауына әкелуі мүмкін. Бұл заң Топтың негізгі мөлшерлемелері немесе тіркелген бағалары бар ұзақ мерзімді келісімшарттар жасауына ынталандыруды жояды.

Қазақстанда 2009 жылдың 1 қаңтарынан бастап Қазақстан Республикасының «Трансферттік баға белгілеу туралы» заңы күшіне енді. Қазақстан Республикасының «Трансферттік баға белгілеу туралы» заңы анық емес әрі оның кейбір ережелерінде прецедент жоқ. Оның үстіне, Қазақстан Республикасының «Трансферттік баға белгілеу туралы» заңы әлі де әзірлену үстіндегі егжей-тегжейлі нұсқаулармен қамтамасыз етілмейді. Нәтижесінде трансферттік баға белгілеуді бақылауды операциялардың әртүрлі түрлеріне қолдану нақты реттелмеген. Осы Проспект күніндегі жағдай бойынша басшылық Қазақстан Республикасының «Трансферттік баға белгілеу туралы» заңын түсіндіру орынды деп есептейді және Топтың трансферттік баға

белгілеуге қатысты ұстанымдарының сақталуы ықтимал, бірақ Топ бұл баға белгілеу туралы ешқандай кепілдік бере алмайды. Қазақстан Республикасының «Трансферттік баға белгілеу туралы» заңымен байланысты белгісіздіктерге байланысты салық органдарының Топтың ұстанымынан өзгеше позицияны қабылдауы мүмкін, бұл қаралып отырған тарихи кезең үшін қосымша салықтар, өсімпұлдар мен пайыздарға әкеліп, өз кезегінде Топтың бизнесіне, қаржылық жағдайына, қызметінің нәтижелеріне немесе болашағына елеулі жағымсыз әсер етуі мүмкін.

Егер белсенді сауда өлшемшарттары орындалмайтын болса, KASE және AIX ресми тізімдеріне енгізілген акциялар бойынша дивидендтерге табыс салығы салынуы мүмкін.

2022 жылғы 11 шілдеде Салық кодексіне Қазақстанда жұмыс істейтін биржалардың (KASE және AIX) ресми тізімдеріне енгізілген акциялар бойынша дивидендтер төлеу тәртібіне қатысты өзгертулер енгізу туралы заң қабылданды. 2023 жылғы 1 қаңтардан бастап (түзетулер күшіне енген кезде) акциялардың қор биржасының ресми тізіміне жай ғана енгізілуі осындай акциялар бойынша дивидендтерді салық салудан босату үшін жеткіліксіз болады (осы Проспект күнінің жағдайындағыдай). Дивидендтерге салынатын салықтан босату осындай акциялармен мәмілелер жасалған жағдайда ғана қолданылатын болады. Мәмілелердің жеткіліктілік өлшемшарттарын Қазақстан Республикасының Үкіметі белгілейді. Үкімет Қаулысының жобасына сәйкес, сауда-саттықтың белсенді өлшемшарттары болып (1) бағалы қағаздармен жасалатын мәмілелердің айына 25 миллион теңгеден кем емес сомасы және (2) айына 50-ден кем емес бағалы қағаздармен жасалған операциялардың саны табылады, ал өлшемшарттар тек аяқталған транзакциялар негізінде қанағаттандырылатын болады. KASE және AIX осы өлшемшарттарға сәйкес келетін бағалы қағаздар туралы ақпаратты тоқсан сайын өз веб-сайттарында жариялап тұрулары тиіс. Компания Акциялары үшін осы белсенді сауда өлшемшарттарының орындалатынына және Компания Акциялары бойынша төленуі мүмкін дивидендтерге табыс салығының қолданылмайтынына ешбір кепілдік жоқ.

Акциялар мен сауда нарығына қатысты тәуекелдер

Акциялардың белсенді сауда нарығы дамымауы мүмкін.

Акциялар тек және KASE-де (қазірдің өзінде тіркелген) және AIX-те жергілікті биржаларында тіркеледі. Ұсыныстан кейін акциялардың белсенді сауда нарығы AIX және KASE-де дамып, оның жалғасатынына кепілдік жоқ. KASE-дегі сауда-саттық 2022 жылдың 7 қарашасындағы тоқтатылды және Жабылу күніне дейін (сол күнді қоса алғанда) жабық болады. Егер Акциялардың белсенді сауда нарығы дамымаса, ол Акциялардың өтімділігіне және нарықтық бағасына елеулі жағымсыз әсер етуі мүмкін және инвесторлар Ұсыныста сатып алған Акцияларды Ұсыныс бағасымен немесе мүлде сата алмауы мүмкін. Нәтижесінде, Ұсыныстағы Акцияларды сатып алған инвесторлар Акцияларға салған инвестициясының толық немесе бір бөлігін жоғалтуы мүмкін. Ұсыныс бағасы Ұсыныстан кейінгі Акциялардың нарықтық бағасын көрсетпеуі мүмкін.

Сонымен қатар, Акциялардың саудалық бағасы басқа факторлармен қатар келесі факторларға жауап ретінде айтарлықтай құбылмалылыққа ұшырауы мүмкін: (i) талдаудағы өзгерістер мен бағалы қағаздар бойынша талдаушылардың ұсыныстары; (ii) Компания немесе оның бәсекелестері жасаған хабарландырулар; (iii) инвесторлардың Компания туралы түсініктерінің өзгеруі; (iv) макроинвестициялық орта; (v) Акциялар нарығының өтімділігіндегі өзгерістер; және (vi) жалпы экономикалық факторлар.

«Astana International Exchange Limited» компаниясы («Астана» халықаралық қаржы орталығының қор биржасы) немесе AIX 2018 жылдың шілдесінде іске қосылды, сондықтан оның жұмыс істеу тарихы өте қысқа. Өз қызметін бастаған күннен бастап AIX технологиясы мен инфрақұрылымы сауда және саудадан кейінгі операцияларды үнемі, соның ішінде COVID-19 індетінің бұрқ ете түсуі және Қазақстандағы және дүние жүзіндегі жуырдағы геосаяси оқиғалардан туындаған жоғары құбылмалылық пен нарықтық сілкініс кезінде жеңілдету үшін жеткілікті және сенімді болып шықты. Жалпы, Қазақстанның ішкі капитал нарықтары

раншекаралық нарықтардың ортақ аспектісі болып табылатын өтімділіктің жеткіліксіздігі қиыншылығына тап болуда. Өтімділік тәуекелі Акциялар бағасының қалыптасуына елеулі әсер етуі мүмкін.

«Қазақстан қор биржасы» АҚ немесе KASE 1993 жылдың қарашасында іске қосылды. Жақын болашақта немесе жалпы қолайлы сауда көлемін қамтамасыз ету үшін KASE тарапынан нарыққа қатысушылар мен эмитенттердің жеткілікті санын тартатынына кепілдік болмауы мүмкін. Тиісінше, нарыққа қатысушылар, эмитенттер және басқа да мүдделі тараптар баға белгілеу және сауда ақпараты және есеп айырысу сияқты KASE қызметінің әртүрлі аспектілеріне қатысты техникалық қиындықтарға тап болуы мүмкін. Осы оқиғалардың кез келгені Акциялардың бағасына кері әсер етуі мүмкін.

Ұсынудан кейін қосымша Акцияларды шығару немесе сату Акциялар бағасының төмендеуіне әкелуі мүмкін;

Компания, Сатушы акционер және ҚР ҰБ Жабылу күнінен кейін 180 күн өткенге дейін олар белгілі бір ерекшеліктерді ескере отырып және Эмитент Букраннерлердің алдын ала жазбаша келісімінсіз кез келген Акцияларды ұсынатынына, орналастыратынына, иеліктен шығаратынына, ауыртпалық салатынына (соның ішінде кепілзат) немесе басқа жолмен иеліктен шығаратынына («Сатуға тыйым салу кезеңі») келісті. Сатуға тыйым салу кезеңі аяқталғаннан кейін Кезең, Акциялардың, Акциялардың немесе Акцияларды білдіретін кез келген басқа бағалы қағаздардың елеулі санын шығару немесе сату немесе мұндай шығарулар немесе сатулар орын алуы мүмкін деген болжамдар Акциялардың нарықтық бағасына елеулі және теріс әсер етуі мүмкін, сонымен қатар Компанияның болашақта үлестік бағалы қағаздарды шығару арқылы капиталды тарту мүмкіндігіне кедергі жасауы мүмкін.

Сонымен қатар, Компания болашақта жаңа Акцияларды немесе Акцияларға ауыстырылатын немесе айырбасталатын кез келген басқа бағалы қағаздарды шығаруы мүмкін. Кез келген осындай мәселе бағалы қағаздарды сатып алатын инвесторлар үшін тиімді азаюына әкелуі мүмкін. Осы оқиғалардың кез келгені бағалы қағаздардың бағасына кері әсер етуі мүмкін. Нәтижесінде бағалы қағаздарды сатып алған инвесторлар осындай бағалы қағаздарға салған инвестициясының толық немесе бір бөлігін жоғалтуы мүмкін.

Компания болашақта дивидендтер төлеуі туралы шешім қабылдауы мүмкін.

Компания Акциялар бойынша дивидендтерді жариялаған және төлейтін дәрежеде, тиісті жазба күнінде Акциялардың иелері Акцияларға қатысты төленетін дивидендтерді алуға құқылы болады. Жалпы, дивидендтерді жариялау және төлеу бойынша шешімдерде қолданыстағы заңнама және коммерциялық есеп (соның ішінде шектеусіз, қолданыстағы ережелер, шектеулер, Топ қызметінің нәтижелері, қаржылық жағдайы, ақша қаражатына қойылатын талаптар, келісімшарттық шектеулер, Топтың болашақ жобалары мен жоспарлары және капиталы сәйкестік талаптары мен шектеулері) ескеріледі.

Мұнайдың орташа жылдық бағасы барреліне 70 АҚШ долларынан кем болмаған жағдайда, Компания сәйкесінше 2023, 2024 және 2025 жылдары төленетін Компанияның 2022, 2023 және 2024 қаржылық жылдарының әрқайсысы үшін кемінде 200-250 миллиард теңге көлемінде жыл сайынғы дивиденд төлеуге ниетті. Жоғарыда атап өтілгендей, дивидендтер төлеу туралы шешімдер қолданыстағы заңнама талаптарын, нарықтағы жағдайды, мұнай бағасын, Компанияның қарыз құрылымын, оң табыстылығы мен еркін ақша ағынын, инвестициялық бағдарлама мен күрделі шығындарды және Компанияның жоғарыда аталған сомада дивидендтер төлеу қабілетіне әсер етуі мүмкін басқа да маңызды жағдайларды ескере отырып ескере отырып, Директорлар кеңесінің ұсыныстарына сәйкес қабылданады және Акционерлердің жалпы жиналысымен бекітіледі.

Компания болашақта осы немесе алдағы қандай да бір дивидендтерді төлейтініне кепілдік бере алмайды. Нәтижесінде, Акционерлер Акцияларды олар үшін төлеген бағадан жоғары бағаға сатпаса, Акцияларға салған инвестициясынан ешқандай табыс ала алмайды.

Компанияға және оның басшылығына қатысты Қазақстаннан тыс жерде алынған сот шешімдерін орындау және сот процесін жүргізу қиын болуы мүмкін, ал Қазақстанда шығарылатын сот шешімдерін болжау қиын.

Компания Қазақстан заңнамасына сәйкес құрылған компания болып табылады және оның бизнесінің, активтерінің және операцияларының маңызды бөлігі Қазақстанда орналасқан. Нәтижесінде, компанияға Қазақстаннан тыс жерлерде процестік құжаттарды тапсыруды жүзеге асыру мүмкін болмайды. Қазақстанда АҚШ, Ұлыбритания және басқа да көптеген елдермен соттардың шешімдерін өзара тану және орындауды көздейтін шарттар жоқ. Қазақстан заңнамасы шетелдік сот шешімдерін орындауды өзара негізде қарастырғанымен, бұл мәселе бойынша ешқандай нұсқаулық немесе тәжірибе жоқ және қазіргі уақытта қазақстандық соттардың шетелдік соттардың шешімдерін осындай негізде орындайтыны немесе орындамайтыны белгісіз. Қазақстанның тиісті лауазымды тұлғалары қолданатын рәсімдер іс жүргізуге қатысты заңнамаға немесе сот ережелеріне толық сәйкес келмеуі мүмкін. Бұл Қазақстан Республикасындағы атқарушылық процедураларды кейінге қалдыруы мүмкін. Нәтижесінде кез келген мәселеге қатысты шетелдік сот шешімдерін Қазақстанда тану және орындау қиынға соғуы мүмкін.

Қазақстандық сот жүйесінің дербестігі әлеуметтік, экономикалық және саяси ықпалдардан қорғалмаған. Сот жүйесі көбінесе тиімсіз әрі көп уақытты қажет етеді, ал кейбір судьялардың бизнес және корпоративтік құқық мәселелерінде тәжірибесі жоқ. Кейбір сот шешімдері бір-біріне сәйкес келмеуі мүмкін. Сонымен қатар, АІХ листингіне және саудаға шығарылатын Акцияларға байланысты АІХ инфрақұрылымын пайдаланудан туындайтын талаптар ағылшын құқығының қағидаттарында жұмыс істейтін АХҚО-ның жақында құрылған сотында қаралатын болады. Дегенмен, оның жұмыс істеу тарихы өте шектеулі болғандықтан, кез келген мұндай процестің нәтижесін болжау қиын. Бұл белгісіздік Қазақстандағы сот шешімдерін болжауды қиындатады және тиімді қалпына келтіруді белгісіз етеді, сондай-ақ Акциялардың бағасына елеулі жағымсыз әсер етуі мүмкін.

Егер бағалы қағаздар немесе салалық талдаушылар Компания, оның бизнесі немесе нарықтары туралы зерттеулерді немесе есептерді жарияламаса немесе жариялауды тоқтатса немесе Акцияларға қатысты ұсыныстарын теріс өзгертсе, Акциялардың бағасы мен сауда көлемі төмендеуі мүмкін.

Акциялардың сауда нарығына сала немесе бағалы қағаздар бойынша талдаушылар Компания, оның бизнесі, нарықтары немесе бәсекелестері туралы жариялай алатын зерттеулер мен есептер әсер етуі мүмкін. Егер Компанияны қамтуы мүмкін талдаушылардың кез келгені Акцияларға қатысты ұсыныстарын теріс өзгертсе немесе Компанияның бәсекелестері туралы салыстырмалы түрде қолайлы ұсыныстар берсе, Акциялардың бағасы төмендеуі мүмкін. Егер Компанияны қамтуы мүмкін кез келген талдаушы Компания туралы хабарлауды тоқтатса немесе Компания туралы есептерді жүйелі түрде жарияламаса, Компания қаржы нарықтарында көрінуін жоғалтуы мүмкін, бұл өз кезегінде Акциялардың бағасының немесе сауда көлемінің төмендеуіне әкелуі мүмкін.

Акциялардың саудалық бағасы әртүрлі факторларға байланысты өзгеруі мүмкін, олардың көпшілігі Компанияның бақылауынан тыс болады.

Ұсыныс бағасының Акциялардың болашақ бағасының көрсеткіші болатынына кепілдік жоқ. Ұсыныстан кейін Акциялардың бағасы әрқашан бизнестің негізгі құнын дәл көрсетпеуі мүмкін. Акциялардың бағасы мен құны өсуімен қатар төмендеуі де мүмкін, ал инвесторлар оларды инвестицияланған бастапқы сомандан азырақ сатуы мүмкін. Акциялардың құны нақты немесе болжамды операциялық нәтижелерге әсер етумен қатар, кейбіреулері Компанияға және оның қызметіне тән, ал кейбіреулері жалпы мұнай-газ секторына әсер етуі мүмкін көптеген факторлардың нәтижесінде айтарлықтай ауытқуы мүмкін. Олар Компанияның бақылауынан тыс болады, соның ішінде басқалары: Компанияның қаржылық нәтижелеріндегі немесе Компания әріптестерінің немесе саладағы өзгерістер; Қазақстандағы және Топ жұмыс істейтін

басқа аймақтардағы Компанияға және оның қызметіне қолданылатын заңдардағы, қағидалар мен ережелердегі өзгерістер; Қазақстандағы және Топ жұмыс істейтін басқа аймақтардағы жалпы экономикалық, әлеуметтік және саяси орта; және капитал нарықтарындағы ауытқулар.

ҰСЫНЫС

Компания..... Компанияның заңды және коммерциялық атауы – «ҚазМұнайГаз» ұлттық компаниясы» АҚ (немесе «ҚазМұнайГаз» ұлттық компаниясы» акционерлік қоғамы). Компания Қазақстан заңнамасына сәйкес 2002 жылдың 27 ақпанында жабық акционерлік қоғам ретінде құрылған. Компания Астана қаласының Әділет департаментімен 2004 жылдың 16 наурызында берілген № 11425 1901 АҚ тіркеу куәлігі негізінде Акционерлік қоғам туралы заңға сәйкес акционерлік қоғам ретінде қайта тіркелді. «Акционерлік қоғамдар туралы» заңға қосымша ретінде, 2011 жылғы 1 наурыздағы № 413-IV «Мемлекеттік мүлік туралы» Қазақстан Заңы (енгізілген өзгертулермен бірге) және 2012 жылғы 1 ақпандағы № 550-IV «Ұлттық әл-ауқат қоры туралы» Қазақстан Заңы (енгізілген өзгертулермен бірге) Компания өз қызметін жүзеге асыратын негізгі заңнама болып табылады. Компанияның заңды тұлғаны сәйкестендіру нөмірі (LEI): 2138001H1M69RFJCSH88 және оның бизнес сәйкестендіру нөмірі – 020240000555.

Компанияның нақты мекенжайы – 010000, Қазақстан Республикасы, Астана қ., Қонаев көшесі, 8, телефоны: +7 (7172) 786 101.

Сатушы акционер..... «Самұрық-Қазына» Ұлттық әл-ауқат қоры» акционерлік қоғамы, Қазақстан заңнамасына сәйкес құрылған акционерлік қоғамы.

Қазіргі уақытта «Самұрық-Қазына» Ұлттық әл-ауқат қоры» акционерлік қоғамы Компанияның шығарылған жарғылық капиталының 90,42 пайызын иеленеді. Ұсыныстан кейін «Самұрық-Қазына» Ұлттық әл-ауқат қоры» акционерлік қоғамы Компанияның шығарылған жарғылық капиталының кемінде шамамен 85,42³ пайызын иеленетін болады. Қараңыз – *«Негізгі және Сатушы акционер мен байланысты тараптардың операциялары»*.

Ұсыныс Сатушы Акционер Ұсыныс аясында қолданыстағы Акциялардың жалпы санының шамамен 5,0 пайызын құрайтын жалпы саны 30 505 974-ке дейінгі Акцияларды ұсынады.

Үкіметтің 2022 жылғы 5 қарашадағы № 877 қаулысына сәйкес Самұрық-Қазынаға 94 109 125-ке дейін Акцияны сатуға құқық беріліп, жиынтықта бұл Компанияның қолданыстағы Акцияларының жалпы санынан шамамен 15,42 пайызды (**«Рұқсат етілген шек»**) құрайды. Сатушы Акционер Акцияларды резидент және бейрезидент институционалдық бөлшек сауда инвесторларына AIX, KASE және Тікелей жазылым жүйелері арқылы ұсынады.

Акциялар AIX-тағы ұсыныс, KASE-дегі ұсыныс және Тікелей жазылым кезінде 8 406 теңгені құрайтын бірдей бағамен орналастырылады.

Жергілікті букраннерлер бірлескен үйлестірушілер ретінде

³ Ұсыныста ұсынылған 30 505 974 Акцияның барлығы сатылды деп есептегенде.

әрекет етеді, ал Жергілікті Букраннерлер мен Халықаралық Букраннерлер Ұсыныстың Букраннерлері ретінде әрекет ететін болады. Компания мен Жергілікті букраннерлер ЖБ Андеррайтинг туралы келісім жасасты, Сатушы Акционер ЖБ Андеррайтинг туралы келісімге Ашылу күні немесе шамамен сол күні қосылуға ниетті, және Компания мен Сатушы Үлестіру күніне дейін ХБ Андеррайтинг туралы келісім жасасты. Атап айтқанда, Букраннерлер Компанияға Компанияның Акцияларын АІХ және KASE биржаларында ұсынылатын орналастыру және көпшілікке ұсынуға байланысты кеңес беру және андеррайтингтік қызметтерді ұсынады.

Сондай-ақ, Компания, Сатушы акционер және Халықаралық Букраннерлер Үлестіру күніне дейін ХБ Андеррайтинг туралы келісім жасасуға мүдделі.

Осы құжатта көрсетілген кесте өзгеруі мүмкін. Онда көзделген кейбір оқиғалар Компанияның, Сатушы Акционердің немесе Жергілікті букраннерлердің бақылауынан тыс. Компания Банктермен, KASE букраннерлерімен келісе отырып, Ұсыныс кестесін өзгерту құқығын өзіне қалдырады. Ұсыныстың ұсынылған кестесіне кез келген өзгерістер туралы ақпарат инвесторларға хабарланады және қажет болған жағдайда қолданыстағы ережелерге сәйкес Проспектіге толықтырулар енгізіледі.

АІХ-тегі букбилдинг үдерісі

Акциялар үшін букбилдинг үдерісі 2022 жылы 9 қарашада сағат 12:00-де басталады және АІХ-тың сауда платформасының арнайы сегментінде жүзеге асырылатын болады, және оған тек АІХ-пен жарамды және күші бар сауда-саттық мүшелігі туралы келісімі бар қатысушылар («АІХ Сауда-саттығына қатысушы») ғана қол жеткізе алады. АІХ Ұсыны аясында Акцияларды әлеуетті сатып алушылардың АІХ Сауда-саттығына қатысушыда ашылған шоты болуы керек. АІХ-тегі букбилдинг үдерісін Жергілікті букраннерлер және Халықаралық букраннерлер жүзеге асыратын болады.

Букбилдинг үдерісінің басында АІХ өзгесінен басқа букбилдингтің негізгі шарттарын және АІХ Ұсынысына байланысты есеп айырысу рәсімдерін, сондай-ақ АІХ Сауда-саттығына қатысушылардың міндеттемелерін (соның ішінде соңғы бенефициарлардың ұсынатын өтінімдерін ашу бойынша міндеттемені), уақыт кезеңдерін және Акциялардың статикалық деректерін белгілейтін Нарықтық хабарламаны шығарады.

Букбилдинг үдерісінің басында Акциялар АІХ сауда платформасында орналастырылады.

АІХ және Букраннер шамамен осы Проспект күнінде АІХ Ұсынысына қатысты букбилдинг үдерісін орындау үшін АІХ сауда платформасын пайдалануды реттейтін ережелер мен шарттар баяндалған Букбилдинг қызметтері туралы келісімді жасасты.

Акцияларды әлеуетті сатып алушылар олар сатып алғысы

келетін Акциялар санын көрсетулері тиіс болады. Акциялардың мұндай саны АІХ сауда жүйесінде тіркеледі де, Букраннер мен Сатушы акционерге ұсынылады.

Акцияларды үлестіру расталады, және Жабылу күні немесе шамамен сол күні көпшілікке жарияланады деп күтілуде. Букбилдинг үдерісіне қатыса отырып, АІХ Сауда-саттығына қатысушылар Сатушы акционердің (Букраннер арқылы) өз қалауы бойынша қандай да бір себептермен Акцияларды үлестіру туралы кез келген Өтініштен бас тарта алатынымен келіседі. Жоғарыда көрсетілген кесте өзгеруі мүмкін. Онда ескерілген кейбір оқиғалар Сатушы акционердің немесе Букраннердің бақылауынан тыс болады.

АІХ-тегі букбилдинг үдерісі (1) институционалдық инвесторлар үшін 2022 жылы 30 қарашада сағат 18:00 (Астана уақыты бойынша); (2) бөлшек салу инвесторлары үшін 2022 жылы 2 желтоқсанда сағат 15:00-де жабылады.

Сонымен қатар, Сатушы Акционер Акцияларды KASE құралдары арқылы оның ережелері мен есеп айырысу рәсімдеріне сәйкес ұсынады.

KASE-дегі букбилдинг үдерісі

2022 жылдың 9 қарашасында сағат 12:00-ден бастап KASE сауда платформасында Акцияларға жазылу арқылы букбилдинг үдерісі жүзеге асырылады, оған тек KASE-де жарамды және белсенді сауда-саттық мүшелік мәртебесі бар мүшелер («**KASE сауда-саттық мүшесі**») ғана рұқсат ала алады. KASE-дегі букбилдинг үдерісін Жергілікті букраннерлер жүзеге асырады. KASE ұсынысындағы Акцияларды әлеуетті сатып алушылардың KASE сауда-саттық мүшесінде ашылған брокерлік шоты болуы керек. Букбилдинг үдерісінің басында KASE хабарлама шығарады. Бұл хабарламада, басқалармен қатар, KASE ұсынысына байланысты букбилдингтің негізгі ережелері мен шарттары, есеп айырысу рәсімдері және KASE сауда-саттық мүшелерінің тиісті міндеттері (соның ішінде Өтініштерді беретін түпкілікті бенефициарлық меншік иелерін ашу міндеттемесі) қамтылады.

Акцияларды әлеуетті сатып алушылар KASE сауда-саттық мүшелеріне, басқалармен қатар, Ұсыныс бағасы бойынша сатып алуға дайын болатын Акциялардың санын көрсете отырып, Клиенттік өтінімдерін ұсынуы қажет. Акциялардың мұндай саны KASE сауда-саттық платформасында тіркеледі және Жергілікті букраннер мен Сатушы акционеріне беріледі. 2022 жылдың 2 желтоқсанында әлеуетті сатып алушылардың KASE сауда-саттық мүшелерінің шоттарында талап етілетін қаражаттың болуы клиенттің берілген өтінімдері бойынша тексерілетін болады. Расталған қаражаты жоқ клиент өтінімдері KASE сауда-саттық платформасында күшін жояды.

KASE Сауда-саттық мүшелері букбилдинг үдерісіне қатысу арқылы Сатушы акционердің (Жергілікті букраннер арқылы) өз қалауы бойынша қандай да бір себептермен Акцияларды үлестіру туралы кез келген Өтініштен бас тарта алатынын

қабылдайды.

KASE-дегі букбилдинг үдерісі (1) институционалдық инвесторлар үшін 2022 жылдың 30 қарашасында сағат 18:00-де (Астана уақыты бойынша); (2) бөлшек сауда инвесторлары үшін 2022 жылдың 2 желтоқсанында сағат 15:00-де (Астана уақыты бойынша) жабылады. 2022 жылдың 2 желтоқсанында KASE сауда-саттық мүшелерінде брокерлік шот ашқан инвесторлардың өтінімдері қабылданбайды.

Тікелей жазылу

AIX Ұсынысымен және KASE Ұсынысымен бір мезгілде Сатушы Акционер қазақстандық бөлшек сауда инвесторларына Tabys Қолданбасы немесе Қазпошта бөлімшелері арқылы Тікелей жазылу арқылы Акциялар ұсынады. AIX Central Securities Depository Ltd. («**AIX CSD**») және Компанияның және Сатушы акционердің атынан және пайдасына агент ретінде әрекет ететін Букраннер осы Проспект күнінде немесе шамамен сол күні Қызмет көрсету туралы келісім жасасты, ол келісімде Тікелей жазылымға қатысты әлеуетті сатып алушылардан өтінімдерді жинау үшін Қолданбаны пайдалануды реттейтін шарттар белгіленеді. Тікелей жазылу процедураларының негізгі шарттары мен талаптары Қолданба құжаттамасында анықталған, аталған құжаттамаға әлеуетті сатып алушылар Қолданбада немесе www.tabysapp.kz сілтемесі арқылы қол жеткізе алады. Қолданбаны App Store немесе Google Play дүкендерінен жүктеп алуға болады, www.tabysapp.kz сайтына қараңыз.

Қолданба немесе Қазпошта бөлімшелері арқылы өтінімдерді жинау AIX букбилдинг процесімен бір мезгілде жүргізіледі және 2022 жылдың 9 қарашасында басталады. Тікелей жазылымдағы Акцияларды әлеуетті сатып алушылардың AIX CSD-де кастодиандық шоты болуы керек, мұндай шот әлеуетті сатып алушыны Қолданбада немесе Қазпошта бөлімшесінде тіркеген кезде ашылады. Акцияларды әлеуетті сатып алушылар Өтінімде сатып алғысы келетін Акциялардың санын көрсетуі қажет. Барлық Өтінімдер алдын ала төленуі керек. Алдын ала төленген Өтінімдер Қолданбада тіркеледі және Букраннер мен Сатушы Акционерге беріледі. Тікелей жазылым шеңберінде Акцияларды орналастыру Үйлестіру күні немесе шамамен сол күні Ұсыныс шеңберінде Акцияларды орналастырумен бір мезгілде жүзеге асырылады. Тікелей жазылымға қатысу арқылы әлеуетті сатып алушылар Сатушы Акционердің (Букраннер арқылы) өз қалауы бойынша қандай да бір себептермен кез келген өтінім бойынша Акцияларды бөлуден бас тарта алатынымен келіседі.

Минималды сома Минималды сома анықталмаған.

Ұсыныс бағасы және Бағалы қағаздардың валютасы Бір акция үшін 8 406 теңге.

Акциялар Компанияның жарғылық капиталы әртүрлі номиналды құны бар 610 119 493 Акцияға бөлінген, олар 916 540,5 миллион теңгені құрайды. Компания акцияларының «*Жарғылық капиталдың сипаттамасы және қолданыстағы Қазақстандық нормативтік*

актілері» бөлімінде сипатталғандай құқықтары бар. Осы Проспект күніндегі жағдай бойынша жарияланған жай акциялардың жалпы саны 849 559 596 дананы және шығарылған және орналастырылған жай акциялардың жалпы саны 610 119 493 дананы құрады. Осы Проспект күніндегі жағдай бойынша барлық шығарылған және орналастырылған жай акциялар толығымен төленді.

Ашылу күні	2022 жылғы 9 қарашада немесе шамамен сол күні сағат 12:00-де (Астана уақыты бойынша) орын алады деп күтілуде.
Үлестіру күні.....	2022 жылғы 5 желтоқсанда немесе шамамен сол уақытта орын алады деп күтілуде.
Жабылу күні	2022 жылғы 7 желтоқсанда немесе шамамен сол уақытта орын алады деп күтілуде.
Сатуға тыйым салынған кезең.....	Компанияның, Сатушы Акционердің, ҚРҰБ әрбірі Букраннерлердің әрқайсысына Андеррайтинг туралы келісімдерді жасаған күннен бастап (немесе ҚРҰБ-ге арналған Иеліктен шығармау туралы біржақты міндеттеме күнінен) Жабу күнінен бастап 180 күнге дейін олар, кейбір ерекшеліктерді қоспағанда, Букраннерлердің алдын ала жазбаша келісімінсіз (i) кез келген Акцияларды немесе Компанияның басқа Акцияларын немесе Акцияларға немесе Компанияның басқа Акцияларына конвертацияланатын немесе орындалатын немесе айырбасталатын кез келген бағалы қағаздарды шығармайтынын, ұсынбайтынын, орналастырмайтынын, иеліктен шығармайтынын, ауыртпалық салатын (соның ішінде кепілге салмауға) немесе басқа тәсілмен тікелей немесе жанама түрде иелік етпейтінін; немесе (ii) базалық активі тікелей немесе жанама түрде Компанияның кез келген Акциялары немесе басқа акциялары, немесе Акцияларға немесе Компанияның басқа Акцияларына конвертацияланатын немесе орындалатын немесе айырбасталатын кез келген бағалы қағаздары болып табылатын кез келген опциондарды немесе туынды бағалы қағаздарды немесе құралдарды шығармайтынын, ұсынбайтынын, орналастырмайтынын, иеліктен шығармайтынын, қамтамасыз етпейтінін; немесе (iii) кез келген елдің немесе юрисдикцияның заңдарына сәйкес бағалы қағаздардың кез келген реттеуші органына, қор биржасына немесе листинг органына, не болмаса кез келген елдегі немесе юрисдикциядағы басқа ұқсас органға немесе органға Акцияларға немесе Компанияның басқа да акцияларына немесе Акцияларға немесе Компанияның басқа Акцияларына конвертацияланатын немесе орындалатын немесе айырбасталатын кез келген бағалы қағаздарына және/немесе оларға берілетін кез келген құқықтарға қатысты қайта тіркеуге кез келген өтініш бермейтінін; немесе (iv) Акцияларға немесе Компанияның басқа да акцияларына немесе Акцияларға немесе Компанияның басқа Акцияларына конвертацияланатын немесе орындалатын немесе айырбасталатын кез келген бағалы қағаздарына қандай да бір құқықтарды толық немесе ішінара, тікелей немесе жанама беретін кез келген своптық келісім немесе кез келген басқа келісім немесе кез келген мәміле (соның ішінде біржақты) жасамайтынын; немесе (v) кез келген үшінші тарапқа жоғарыда аталған әрекеттердің кез келгенін жасамауға (немесе жасау ниеті туралы жария етпеуге) бағыттайтын

немесе рұқсат бермейтін болады деп келісті.

- Түсімдерді пайдалану** Компания Ұсыныстағы Акцияларды сатпайды және Сатушы акционердің Акцияларды сатуынан түскен түсімдердің ешқайсысын алмайды. Сатушы акционер Акцияларды сатудан түскен барлық түсімді алады.
- Дауыс беру құқығы** Қараңыз – *«Жарғылық капиталдың сипаттамасы және қолданылатын Қазақстандық реттеу — Жарғының қысқаша мазмұны — дауыс беру құқығы»*.
- Салық салу** Акцияларды сатып алу мен ұстаудың кейбір қазақстандық салықтық салдарын талқылау үшін *«Салық салу»* бөлімін қараңыз. Егер әлеуетті инвесторлар өздерінің салық жағдайына күмәнданса, олар салық жөніндегі консультанттарымен кеңесуі керек.
- Сату шектеулері** Акцияларды жария орналастыруға, осы Проспектіні немесе кез келген басқа ұсыныс материалын иеленуге немесе таратуға рұқсат беретін кез келген елде немесе осы мақсат үшін әрекет қажет болатын қандай болса да юрисдикцияда ешқандай әрекет жасалмаған немесе жасалмайды. Тиісінше, Акцияларды тікелей немесе жанама түрде ұсынуға немесе сатуға болмайды және осы Проспект не Акцияларға қатысты кез келген басқа ұсыныс материалдары немесе жарнамалар, кез келген осындай елдің немесе юрисдикцияның кез келген және барлық қолданылатын ережелері мен ережелерінің сақталуына әкеліп соқтыратын мән-жайларды қоспағанда, кез келген елде немесе юрисдикцияда таратылуы немесе жариялануы мүмкін емес. Осы Проспект иеліктеріне түсетін тұлғалар төмендегі тармақтардағы шектеулерді қоса алғанда, осы Проспектіні таратуға және Ұсыныста ұсынылған Акцияларды ұсынуға және сатуға қатысты кез келген шектеулерді білуге және сақтауға тиіс. Осы шектеулерді сақтамау кез келген осындай юрисдикцияның бағалы қағаздар туралы заңнамасының бұзушылығы болып табылуы мүмкін. Осы Проспект Ұсыныста ұсынылған Акцияларды ол үшін мұндай ұсыныс немесе өтініш осындай юрисдикцияда заңсыз болып табылатын кез келген юрисдикциядағы кез келген тұлғаға жазылу немесе сатып алу туралы ұсыныс болып табылмайды.

Осы құжатта аталған Акциялар Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамасына және АХҚО ережелері мен қағидаларына сәйкес Қазақстан Республикасында ғана орналастырылуы немесе сатылуы мүмкін. Осы Проспект Қазақстан Республикасының заңнамасына және осындай жеке немесе заңды тұлғалардың әрекетке қабілеттілігіне қолданылатын кез келген басқа заңдарға сәйкес осы әрекетті орындау қабілеті бар жеке мен заңды тұлғаларды қоспағанда, Қазақстандағы бағалы қағаздарды кез келген қазақстандық жеке немесе заңды тұлғаға немесе олардың пайдасына сатуға, сатып алуға, айырбастауға немесе басқа жолмен табыстауға ұсыныс немесе ұсыныс жасауға шақыру болып табылмайды. Бұл Проспектіні (мұндай жарнама Қазақстан Республикасының заңнамасына толық сәйкес келетін жағдайларды қоспағанда) Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес және

Қазақстан Республикасының заңнамасының мақсаттары үшін жарнама (яғни, кез келген нысанда таратылатын және орналастырылатын және Компанияға және оның тауарларына, сауда таңбаларына, жұмыстарына, қызметтеріне және (немесе) оның бағалы қағаздарына қызығушылықты қалыптастыруға және оларды сатуға жәрдемдесуге бағытталған тұлғалардың шектеусіз санына арналған ақпарат) ретінде түсіндіруге болмайды.

Акциялар Бағалы қағаз туралы Заңға немесе АҚШ-тың кез келген штатының қолданылатын бағалы қағаздар туралы заңына сәйкес тіркелмеген және тіркелмейтін болады және Бағалы қағаздар туралы Заңға талаптарынан босатуды немесе сол талаптарға бағынбайтын мәмілерден басқа, АҚШ аумағында тікелей немесе жанама түрде ұсынылмайды, сатылмайды немесе табысталмайды.– «Сату шектеулері», «Үлестіру жоспары» және «Есеп айырысу және аударымдар» қараңыз.

Листинг және сауда..... Мұндай Акцияларды «ҚМГ» тикерімен листингке және саудаға жіберу үшін АІХ-ке өтініш жасалды.

АІХ Ресми тізіміне енгізуге Рұқсат шамамен 2022 жылғы 5 желтоқсанда болады деп күтілуде. АІХ жүйесіндегі Акциялардың шартсыз саудасы шамамен 2022 жылғы 8 желтоқсанда басталады деп күтілуде.

Акциялар KMGZ тикерімен «Қазақстан қор биржасы» АҚ ресми тізіміне енгізілді.

Төлем және өзара есеп айырысу

Орналастыру (і) тиісінше, АІХ және KASE сауда-саттық жүйесінің букбилдингтік платформасы арқылы АІХ-тың Бизнес ережелеріне және тиісті АІХ нарық ескертпелеріне, сондай-ақ KASE-нің ережелері мен қағидаларына сәйкес; және (іі) Қолданба мен Қазпошта кеңселері арқылы Тікелей жазылыммен жүзеге асырылатын болады. Ұсыныстың АІХ-те төленуі мен есеп айырысуы және Тікелей жазылым АІХ CSD Ережелері мен рәсімдеріне сәйкес АІХ CSD есеп айырысу жүйесі арқылы, ал KASE-дегі Ұсыныстың төленуі мен есеп айырысуы «Бағалы қағаздар орталық депозитарийі» АҚ («KCD») Ережелеріне сәйкес KCD есеп айырысу жүйесі арқылы жүзеге асырылатын болады. Атап айтқанда, Акцияларды АІХ CSD жүйесі мен KCD арқылы ұсыну және Акцияларды 7 желтоқсанда немесе шамамен сол күні («Жабылу күні») АІХ CSD мен KCD Есеп айырысу банкі арқылы төлеу. KCD Компания үшін акциялар тізілімі ретінде әрекет етеді және KCD мен АІХ CSD арасындағы депозитарлық байланыстар орнатылды және жұмыс істейді.

Акцияларға Тікелей жазылымға қатысу, Акцияларды алу үшін қазақстандық бөлшек сауда инвесторларының АІХ CSD-де ашылған жеке депозитарлық шоты болуы тиіс. Акцияларды АІХ-те және (немесе) KASE-де саудалау үшін инвесторлардың АІХ-те АІХ Сауда-саттығына қатысушы және (немесе) KASE-де KASE Сауда-саттығына қатысушы ретінде рұқсат етілген брокерлік компанияда ашылған шоты болуы тиіс.

Акциялардың түрі,
сыныбы және қауіпсіздік
сәйкестендіру нөмірлері

Жай акциялар
ISIN коды: KZ1C00001122

Бағалы қағаздардың нысанын көрсету	Компанияның Акциялары құжаттамасыз нысанда. Компанияның Акцияларына меншік құқығы Компания акционерлерінің тізілімінен үзінді көшірмемен расталады. КСД, Акционерлік капиталдың және Қазақстанның қолданылатын ережелерінің сипаттамасы – Акцияларды беру» тарауында анықталғандай және сипатталғандай Қазақстанда тіркелген жеке компаниялар акционерлерінің тізілімін жүргізуге жалғыз уәкілетті заңды тұлға болып табылады және ол ҚРҰБ-ның мажоритарлық меншігінде. «Бағалы қағаздардың орталық депозитарийі» АҚ-ның мекенжайы: 050051, Қазақстан Республикасы, Алматы қ., Самал-1 ықшам ауданы, 28, тұрғын үй-жай.
Бағалы қағаздарды табыстау мүмкіндігіне қатысты шектеулер, табыстау бойынша есеп айырысу келісімдері және осы құқықтарға салынатын кез келген шектеулер және осындай құқықтарды жүзеге асыру рәсімдері	Сатушы акционердің Ұсыныс шеңберінде сататын акциялары Қазақстан мен өзге юрисдикцияларды қоса алғанда, табыстайтын немесе қабылдайтын тарапқа қолданылатын белгілі юрисдикциялардағы тиісті заңнамаға және Компания мен Сатушы Акционерге қолданылатын шарттық акцияларды сатуға тыйым салу уағдаластықтарына сәйкес лайықты сату мен табыстаудың шектеулерінің есепке алынуымен еркін берілуі мүмкін. «Сату шектеулері», «Үлестіру жоспары» және «Есеп айырысу және аударымдар».
Ұсыныс жүзеге асырылмаған жағдайда өтініш берушілерден алынған ақшаны қайтару тәртібі мен әдістері туралы толық ақпарат	Ұсыныс жүзеге асырылмаған жағдайда өтініш берушілерден алынған ақшаны өтініш берушінің жазбаша нұсқауы бойынша брокет немесе Тікелей жазылым жағдайында Сатушы акционер (AIX CSD немесе Қазпошта бөлімшелері арқылы әрекет ететін) осындай өтініш берушіге, қажет болса, банктік, брокерлік қызметтерге және үшінші тұлғалардың басқа алымдарына арналған кез келген комиссияларды шегере отырып, Акцияларды сатып алуға өтініш берген кезде өтініш берушіден алынған ақша сомасында қайтарады.
Инвестордың өтінішті қайтарып алу құқығы	Институционалдық инвесторларға 2022 жылдың 30 қарашасында сағат 18:00-ге (Астана уақыты бойынша) және бөлшек сауда инвесторларына 2022 жылдың 2 желтоқсанында сағат 11:00-ге дейін өз өтініштерін қайтарып алуға рұқсат етіледі.
Оның аясында Бағалы қағаздар жасалған заңнама	Акциялар Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес құрылған.
Эмитенттің дивидендтерді үлестіру жөніндегі саясатының сипаттамасы және оған қатысты кез келген шектеулер	Компанияның Дивидендтік саясаты 2022 жылғы 27 қазанда Акционерлердің жалпы жиналысында бекітілді. Компанияның Акциялары бойынша дивидендтер төлеу туралы шешімді акционерлердің жалпы жиналысы қабылдайды. Компанияның Акциялары бойынша дивидендтерді есептеуге және төлеуге жол берілмейді: <ul style="list-style-type: none">• Компанияның меншікті капиталының сомасы теріс болса

	<p>немесе оның Акциялары бойынша дивидендтерді есептеу нәтижесінде Компанияның меншікті капиталының сомасы теріс болса;</p> <ul style="list-style-type: none"> Компанияда оңалту және банкроттық туралы заңнамаға сәйкес төлем қабілетсіздігі белгілері бар болса немесе бұл белгілер Компанияда оның Акциялары бойынша дивидендтерді есептеу нәтижесінде пайда болса; заңнамада ескерілген өзге де жағдайларда. <p>Директорлар кеңесі Акционерлердің жалпы жиналысына өткен қаржылық жылдағы шоғырландырылған еркін ақша қозғалысы негізінде есептелген Компанияның шоғырландырылған таза табысын және Компанияның бір жай акциясына шаққандағы дивидендтер сомасын бөлу туралы ұсыныс енгізеді.</p> <p>Акционерлердің жалпы жиналысы Компанияның осы шешімді Жарғыда белгіленген бұқаралық ақпарат құралдарында, Компанияның корпоративтік веб-сайтында міндетті түрде жариялауымен, сондай-ақ Компанияның бағалы қағаздарының айналымы жүзеге асырылатын қор биржасының талаптарымен белгіленген өзге де тәртіпшен шешім қабылданған күннен бастап 10 күн ішінде Компанияның Акциялары бойынша дивидендтерді төлемеу туралы сондай шешім қабылдауға құқылы.</p>
Тарихи қаржылық ақпаратпен қамтылған кезеңдегі әрбір қаржылық жыл үшін бір Бағалы қағаз бойынша дивиденд мөлшері	2019, 2020, 2021 және 2022 жылдың алғашқы алты айында Компанияның Самұрық-Қазына мен ҚРҰБ төлеген дивидендтердің жалпы сомасы, сәйкесінше 36 998 миллион теңгені (бір акцияға 60,64 теңге), 81 738 миллион теңгені (бір акцияға 133,97 теңге), 49 999 миллион теңгені (бір акцияға 81,95 теңге), 199 997 миллион теңгені (бір акцияға 327,80 теңге) құрады.
Дивидендтер алу құқығы туындайтын белгіленген күн(дер).	Дивидендтер дивидендтер төлеу туралы шешім қабылдау кезінде Жалпы жиналыс белгілеген мерзімдерде төленеді.
Артықшылықты сатып алу құқықтары	<i>«Акционерлік капиталдың сипаттамасы және Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамасы – артықшылықты сатып алу құқығы»</i> тарауын қараңыз.
Дивидендтерге қатысты кез келген шектеулер	<i>«Ұсыныс - Дивидендтерді бөлуге қатысты Эмитент саясатының сипаттамасы және оған қатысты кез келген шектеулер»</i> тарауын» қараңыз.
Дивидендтің мөлшерлемесі немесе оны есептеу әдісі, төлемдердің кезеңділігі мен кумулятивтік немесе кумулятивтік емес сипаты.	<p>Директорлар кеңесі Акционерлердің жалпы жиналысына өткен қаржылық жылдағы шоғырландырылған еркін ақша қозғалысы негізінде есептелген Компанияның шоғырландырылған таза табысын және Компанияның бір жай акциясына шаққандағы дивидендтер сомасын бөлу туралы ұсыныс енгізеді.</p> <p>Компания дивидендтердің келесі мөлшерін төлеуді қамтамасыз ету үшін бар күш-жігерін салатын болады:</p> <ul style="list-style-type: none"> Таза борыштың EBITDA-ға қатынасы 1,0-ден аз болса,

	<p>Еркін ақша ағынының кем дегенде 50 %-ы;</p> <ul style="list-style-type: none"> • Таза борыштың EBITDA-ға қатынасы 1,0-ден жоғары, бірақ 1,5-ке тең немесе одан аз болса, Еркін ақша ағынының кем дегенде 40 %-ы; • Таза борыштың EBITDA-ға қатынасы 1,5-тен жоғары, бірақ 2,0-ге тең немесе одан аз болса, Еркін ақша ағынының кем дегенде 30 пайызы; және • Егер Таза борыштың EBITDA-ға қатынасы 2,0-ден жоғары болса, төлем пайызы Компания Акционерлерінің жалпы жиналысының шешімімен анықталады. <p>Дивидендтерді төлеуге байланысты белгіленген мерзімділік жоқ.</p> <p>Дивидендтерді төлеу Акциялар бойынша дивидендтерді төлеу туралы шешім қабылданған күннен бастап 90 күннен кешіктірілмей, акционердің ағымдағы деректемелері туралы ақпарат болған шартымен жүргізілуі тиіс.</p> <p>Акционердің ағымдағы деректемелері туралы ақпарат жоқ болған жағдайда, Акциялар бойынша дивидендтерді төлеу акционер Компанияға жүгінген сәттен бастап 90 күн ішінде жүзеге асырылуы тиіс.</p> <p>Жарғыда көрсетілген негіздер бойынша дивидендтер есептелмейтін жағдайларды қоспағанда, акционерлер Компанияның берешегі қалыптасу кезеңіне қарамастан алынбаған дивидендтерді төлеуді талап етуге құқылы.</p>
Тәуекел факторлары	<p>Әлеуетті инвесторлар Акцияларды инвестициялауға қатысты белгілі бір тәуекелдерді мұқият қарастыруы керек. «Тәуекел факторлары» бөлімін қараңыз.</p>

ТҮСІМДЕРДІ ПАЙДАЛАНУ

Сатушы акционер Ұсыныстан алынған барлық таза кірісті алып, ол шамамен 256 миллиард теңгені құрайды. Компания Ұсыныстан түсетін таза түсімдердің ешқайсысын алмайды.

Ұсынысқа байланысты төленетін комиссиялардың, алымдар мен шығыстардың жалпы сомасы шамамен 2,28 миллиард теңгені құрайды. Бұл сомаларға басқалармен қатар аудиторлар, салық консультанттарының, қаржылық консультанттар мен заң консультанттарының алымдары, листинг және биржа алымына рұқсат, сондай-ақ сату комиссиялары кіреді.

Ұсынысқа байланысты Букраннерлерге төленетін алымдар мен комиссияларды Компания мен Сатушы акционер төлейді. Компания мен Сатушы акционердің әрқайсысы Ұсынысқа байланысты өздерінің барлық шығындары мен шығыстарын өтейді.

Ұсыныстың себептері

Ұсыныс Қазақстан Республикасы Үкіметінің 2020 жылғы 29 желтоқсандағы «2021–2025 жылдарға арналған жекешелендірудің кейбір мәселелері туралы» № 908 қаулысымен (енгізілген өзгертулермен бірге) бекітілген Жекешелендірудің 2021–2025 жылдарға арналған кешенді жоспарын іске асыру мақсатында орындалуда.

ДИВИДЕНДТІК САЯСАТ

Дивидендтік саясат

2022 жылы 27 қазан күні Компанияның дивидендтік саясатын Акционерлердің жалпы жиналысы мақұлдады.

Дивидендтік саясаттың мақсаты Компания дивидендтерінің көлеміне қатысты акционерлердің жалпы жиналысына ұсыныстар енгізу процесінің ашықтығын қамтамасыз ету болып табылады. Дивидендтік саясаттың мақсаттары акционерлердің, кредиторлардың және Компанияның мүдделерін барлық мүдделі тұлғалардың құқықтарын өзара құрметтейтін оңтайлы үйлестіру, сондай-ақ Компанияның капиталдандыру мен инвестициялық тартымдылығын арттыру қажеттілігі болып табылады.

Осы дивидендтік саясаттың негізгі принциптері:

- Компанияның инвестициялық тартымдылығын арттыру;
- Компанияның операциялық қызметі мен инвестициялық жобаларын қаржыландыруды қамтамасыз ету; және
- Компанияның қаржылық тұрақтылығын және инвестициялық деңгейдегі кредиттік рейтингтерді қолдау;

Компанияның Акциялары бойынша дивидендтер төлеу туралы шешімді акционерлердің жалпы жиналысы қабылдайды.

Дивидендтерді төлеудің негізгі шарттары:

- Компанияның есепті кезеңдегі шоғырландырылған таза кірісі немесе есепті кезеңнің соңындағы бөлінбеген пайдасы;
- осы дивидендтік саясаттың ережелерінде және заңнамада көзделген дивидендтерді есептеу және төлеу бойынша шектеулердің болмауы;
- Компанияның тиісті кезеңдегі қаржылық есептілігіне аудит жүргізу; және
- акционерлердің жалпы жиналысының шешімі.

Келесі жағдайларда Компанияның Акциялары бойынша дивидендтерді есептеуге және төлеуге жол берілмейді:

- егер Компанияның меншікті капиталының сомасы теріс болса немесе оның Акциялары бойынша дивидендтерді есептеу нәтижесінде Компанияның меншікті капиталының сомасы теріс болса;
- Компанияда оңалту және банкроттық туралы заңнамаға сәйкес төлем қабілетсіздігі белгілері болса немесе бұл белгілер Компанияда оның Акциялары бойынша дивидендтерді есептеу нәтижесінде пайда болса; және
- заңнамада көзделген өзге де жағдайларда.

Директорлар кеңесі акционерлердің жалпы жиналысына өткен қаржы жылындағы шоғырландырылған еркін ақша қозғалысы негізінде есептелген Компанияның шоғырландырылған таза кірісін бөлу және Компанияның бір жай акциясына шаққандағы дивидендтер мөлшері туралы ұсыныс енгізеді.

Дивидендтік саясаттың мақсаттарында бас әріппен жазылған сөздер келесі мағынаға ие болады:

«**Еркін ақша ағыны**» негізгі құралдарды сатып алуды (соның ішінде негізгі құралдар үшін аванстарды) шегергендегі, материалдық емес активтерді сатып алуды, кен орнын игеру бойынша активтерін сатып алуды, бағалау және барлау бойынша активтерді сатып алуды, еншілес/бірлескен кәсіпорындағы қатысу үлесін сатып алуды шегергендегі, еншілес ұйымда/бірлескен/қауымдастырылған кәсіпорында қатысу үлестерін сатудан түскен қаражатты қоса алғанда, Компанияның операциялық қызметтен (бірлескен және қауымдасқан кәсіпорындардан алынған дивидендтерді қоса алғанда, бірақ мұнайды жеткізу үшін алынған аванстар түріндегі айналым капиталындағы өзгерістерді қоспағанда) түскен (Қазақстан Республикасы Үкіметінің 2015 жылғы 30 желтоқсандағы № 1141 және 2020 жылғы 29 желтоқсандағы № 908 Қаулыларымен бекітілген тізбелер бойынша Қоғамның активтерін бәсекелес ортаға табыстаудан түскен қаражатты қоспағанда) Компанияның шоғырландырылған ақша ағынын білдіреді.

«**Жалпы борыш**» облигацияларды плюс (қысқа және ұзақ мерзімді) несиелерді білдіреді.

«**Таза борыш**» (қысқа және ұзақ мерзімді) банк салымдарын, ақшалай қаражат пен оның баламаларын шегергендегі Жалпы борышты білдіреді.

«**ЕБИТДА**» сатып алынатын мұнайдың, газдың, мұнай өнімдерінің және өзге де материалдардың өзіндік құнын (тозу мен амортизацияны қоспағанда), өндірістік шығыстарды, жалпы және әкімшілік шығыстарды (тозу мен амортизацияны қоспағанда), тасымалдау мен өткізу бойынша шығыстарды (тозу мен амортизацияны қоспағанда) шегергендегі, табыс салығынан басқа салықтарды шегергендегі түсім плюс бірлескен және қауымдасқан кәсіпорындардан алынған дивидендтерді білдіреді.

Компания дивидендтердің келесі мөлшерін төлеуді қамтамасыз ету үшін бар күш-жігерін салатын болады:

- Таза борыштың ЕБИТДА-ға қатынасы дәл 1,0-ден аз болса, Еркін ақша ағынының кем дегенде 50 %-ы;
- Таза борыштың ЕБИТДА-ға қатынасы 1,0-ден жоғары, бірақ 1,5-ке тең немесе одан аз болса, Еркін ақша ағынының кем дегенде 40 %-ы;
- Таза борыштың ЕБИТДА-ға қатынасы 1,5-тен жоғары, бірақ 2,0-ге тең немесе одан аз болса, Еркін ақша ағынының кем дегенде 30 пайызы; және
- Егер Таза борыштың ЕБИТДА-ға қатынасы 2,0-ден жоғары болса, төлем пайызы Компания акционерлерінің жалпы жиналысының шешімімен анықталады.

Директорлар кеңесі дивидендтердің мөлшері бойынша ұсыныстарды әзірлеу кезінде болашақ күрделі қаржы шығындары мен инвестициялық жобаларды қаржыландыру, борышқа қызмет көрсету, қаржылық тұрақтылық пен инвестициялық деңгейдегі кредиттік рейтингтерді қолдап тұру үшін ақша ағынының барабар деңгейін ұстап тұру қажеттілігін және басқа мән-жайларды ескеретін болады.

Акционерлердің жалпы жиналысы Компанияның осы шешімді Жарғыда белгіленген бұқаралық ақпарат құралдарында, Компанияның корпоративтік веб-сайтында міндетті түрде жариялауымен, сондай-ақ Компанияның бағалы қағаздарының айналымы жүзеге асырылатын қор биржасының талаптарымен белгіленген өзге де тәртіппен шешім қабылданған күннен бастап 10 күн ішінде Компанияның Акциялары бойынша дивидендтерді төлеу туралы сондай шешім қабылдауға құқылы.

2019, 2020, 2021 және 2022 жылдың алғашқы алты айында Компанияның Самұрық-Қазына мен ҚРҰБ төлеген дивидендтердің жалпы сомасы сәйкесінше 36 998 миллион теңгені (бір акцияға

60,64 теңге), 81 738 миллион теңгені (бір акцияға 133,97 теңге), 49 999 миллион теңгені (бір акцияға 81,95 теңге), 199 997 миллион теңгені (бір акцияға 327,80 теңге) құрады.

Мұнайдың орташа жылдық бағаларының баррель үшін 70 АҚШ долларынан кем емес шартымен Компания 2022, 2023 және 2024 жылдардағы Компанияның әрбір қаржылық жылдың қорытындылары бойынша тиісінше 2023, 2024 және 2025 жылдары төленетін кемінде 200-250 миллиард теңге (барлық акционерлеріне тұтас алғанда) жылдық дивидендтерді төлеуге ниетті. Жоғарыда көрсетілгендей, дивидендтер төлеу туралы шешімдер қолданыстағы заңнама талаптарына, нарықтық конъюнктураға, мұнай бағаларына, Компанияның қарыз құрылымына, жағымды тиімділігі мен еркін ақша ағынына, күрделі қаржы жұмсалымына, инвестициялық бағдарламаға және туындап, Компанияның жоғарыда көрсетілген мөлшерде дивидендтерді төлеп беру мүмкіндігіне әсер етуі мүмкін басқа да елеулі мән-жайларға сәйкес Директорлар кеңесінің ұсынымдарының және акционерлердің жалпы жиналысының бекітуін есепке алынуымен қабылданады.

КАПИТАЛДАНДЫРУ

Төмендегі кестелер осы Проспектінің басқа жерінде қамтылған қаржылық есептіліктен алынған 2022 жылғы 30 маусымдағы Топтың капиталдандыруын көрсетеді. Бұл ақпаратты *Таңдалған шоғырландырылған қаржылық және операциялық ақпаратпен, Операциялық және қаржылық шолумен* және осы Проспектінің басқа жерінде қамтылған қаржылық есептілікпен бірге оқу керек.

	2022 жылғы 30 маусымдағы жағдай бойынша <i>(миллион теңге)</i>
Ұзақ мерзімді қарыз қаражаты	3 578 712
Жалдау бойынша ұзақ мерзімді міндеттемелер	40 801
Ағымдағы қарыз қаражаты	355 985
Ағымдағы жалдау бойынша міндеттемелер	9 931
Қарыз қаражаты мен лизингтік міндеттемелердің жалпы сомасы	3 985 429
Жарғылық капитал	916 541
Қосымша төленген капитал	1 142
Басқа капитал резервтері	(27 007)
Валютаны аудару резерві	2 690 703
Бөлінбеген пайда	5 414 887
Бақыланбайтын үлес	(70 007)
Жалпы меншікті капитал	8 926 259
Жалпы капиталдандыру⁽¹⁾	12 911 688

(1) Жалпы капиталдандыру қарыздар мен жалдау міндеттемелерінің және жалпы меншікті капиталдың сомасы болып табылады.

Төменде сипатталған жағдайларды қоспағанда, қаржылық ақпарат жарияланған ең соңғы қаржылық кезеңнің аяқталу күні 2022 жылдың 30 маусымынан бастап Топтың шоғырландырылған капиталдандыруында елеулі өзгерістер болған жоқ.

2022 жылдың 15 қыркүйегінде Компанияның 100 пайыз еншілес ұйымы «Coöperatieve KazMunaiGas U.A.» Қашағанды сату опционын жүзеге асырды да, «Самұрық-Қазынадан» ҚМГ Қашағандағы акцияларды сатып алды, осылайша ҚМГ Қашағанның жалғыз акционері болды. Сатып алу бағасы және 2023 жылдың 30 маусымына дейін бірнеше траншпен төленуі тиіс 3,8 миллиард АҚШ долларын құрайды. Компания сатып алу бағасының 42 пайызын Компания KASE-де шығарған және «Самұрық-Қазынаның» иелігіндегі 2035 жылғы өтеу мерзімімен 751,6 млрд теңге (1,6 млрд АҚШ доллары) сомасындағы 3% купондық облигациялардан алынған таза түсім есебінен жабуға ниетті, ал сатып алу бағасының қалған бөлігі Қашағанның операциялық қызметтен түскен қаражаты есебінен және «Самұрық-Қазынаның» Компания алдындағы міндеттемелерінің есепке алыну арқылы төленетін болады. Сонымен қатар, ҚМГ Қашағандағы қатысу үлесін сатып алу Компанияның берешегін жоғарыда аталған облигациялар бойынша 1,6 млрд АҚШ долларын және ҚМГ Қашағанның операциялық қызметінен түскен қаражаты есебінен (2023 жылдың 30 маусымына дейін) төленуі тиіс сатып алу бағасының қалған бөлігіне «Самұрық-Қазына» кепілдігінің 0,7 млрд АҚШ долларын қоса алғанда, 2,3 млрд АҚШ долларына (2022 жылғы 30 қыркүйектегі жағдай бойынша) ұлғайтады.

Осы мәміленің тараптары «Самұрық-Қазына» қорының бақылауында болғандықтан, Компания осы сатып алуға қатысты үлес бірігу тәсілін қолданды және 2022 жылдың 30 қыркүйегінде аяқталған тоғыз айлық кезеңі үшін шоғырландырылған қаржылық есептілігін, біріктірудің нақты күніне қарамастан (2022 жылғы 14 қыркүйек), ҚМГ Қашаған бақылау үлестерінің аударымы ұсынылған ең ерте кезеңнің басынан, яғни 2021 жылғы 31 желтоқсаннан бастап пайда болғандай ұсынады, және бұл 2021 жылғы 31 желтоқсандағы және 2022 жылдың 30

қыркүйекте аяқталған тоғыз ай үшін ұсынылған қаржылық ақпаратты қайта өндіруді талап етеді.

ҚМГ Қашағанның ортақ бақылауға берілген активтері мен міндеттемелері бұрынғы иесінің (Самұрық-Қазына) баланстық құнымен есепке алынады. Біріктіру нәтижесінде ешқандай жаңа гудвилл танылмайды. Сатып алынған таза активтердің баланстық құны мен төленген сыйақы арасындағы айырмашылық акционерлік капитал құрамында танылды. ҚҚМГ Қашағанның меншікті капиталының құрамдас бөліктері ортақ бақылаудағы бизнесті біріктіру ретінде Компанияның ұсталған кірісіне қосылады.

ҚАЗАҚСТАНДАҒЫ МҰНАЙ ЖӘНЕ ГАЗ ӨНЕРКӘСІБІ

Мұнай-газ саласына қысқаша шолу, жалпы тенденциялар және оның Қазақстанға әсері **Өндіріс және қорлар**

Мұнай және газ өнеркәсібі Қазақстан тәуелсіздік алғаннан бері экономикалық белсенділікті, жұмыспен қамтуды, салықтарды, инвестицияларды және халқының өмір сүру сапасын қамтамасыз ету үшін маңызды болды. Қазақстанның мұнай өндіруі 1991 жылы 26,6 миллион тоннадан 2021 жылы 85,9 миллион тоннаға дейін үш есе жуық өсті, бұл елдің энергияға деген өсіп келе жатқан дүниежүзілік сұранысты қанағаттандыру мүмкіндігін көрсетеді. Табиғи газ өндіру 1991 жылы 7,9 миллиард текше метрден 2021 жылы 54,2 миллиард текше метрге дейін 7 есеге жуық өсті. Өсуге үкімет пен шетелдік және отандық инвесторлардың ынтымақтастығы арқасында қол жеткізілді. Мұнай өндірудің өсуіне негізінен үш мега кен орны әсер етті: Теңіз, Қарашығанақ және Қашаған.

Қазақстанның үлесі көмірсутектердің дүние жүзінде дәлелденген қорларынан 3,3 пайызды құрайды. Қазақстанның дәлелденген алынатын мұнай қоры 3,9 млрд тоннаны құрайды (әлемде 12-ші орында), табиғи газ қоры Каспий қайраңын қоса алғанда 2,7 триллион текше метрден асады (әлемде 14-ші орында). Дәлелденген елеулі қорлар мен ашық және болжамды институционалдық сала Қазақстанды инвесторлар үшін тартымды етеді. 1991 жылы тәуелсіздік алғаннан бері Қазақстан мұнай-газ өнеркәсібіне 200 миллиард АҚШ доллары көлеміндегі тікелей шетелдік инвестицияларды тартып, Орталық Азиядағы экономикалық көшбасшы ретінде танылды. Мұнай мен газ конденсаты Қазақстан экспортының шамамен 60 пайызын құрайды, бұл ретте мұнай-газ саласының жалпы ішкі өнімдегі орташа үлесі мұнайдың әлемдік бағасына байланысты 2010-2020 жылдар аралығында шамамен 21 пайызды құрады. Сонымен қатар мұнай-газ өнеркәсібінен түсетін салықтар мен мемлекеттік кірістердің барлық түрлері мемлекеттік бюджеттің 33-тен 50 пайызға дейінгі үлесін құрайды.

Ескі кен орындарындағы мұнай қоры мен өндіру азайып бара жатқанда, жаңа кен орындарын барлау мен игеру маңыздырақ болып отыр. Үкімет мұнай өндіруге келісімшарт құқықтарын сату бойынша аукциондық рәсімдердің тиімділігін арттыру арқылы мегажобаларда да, жаңа перспективалық барлау блоктарында да мұнай өндіруді кеңейтуді жоспарлап отыр.

Тасымалдау

Қазақстанда үш негізгі экспорттық құбыр бар: ҚКҚ құбыры, Өзен-Атырау-Самара құбыры («ӨАС құбыры») және Қазақстан-Қытай құбыры («ҚКҚ құбыры»). ҚКҚ құбырының қуаттылығы жылына 67 миллион тонна мұнайды құрайды. 2019 жылы ҚКҚ 2023 жылдың соңына қарай қуаттылықты жылына 81,5 миллион тонна мұнайға дейін арттыруға бағытталған кеңейту бағдарламасын бастады. Бұл жоба Теңіз және Қашаған кен орындарын кеңейтумен байланысты. ӨАС құбырының өткізу қабілеті жылына 17,5 миллион тоннаны, ҚКҚ құбырының қуаты 20 миллион тоннаны құрайды. Сонымен қатар, Каспий теңізіндегі Ақтау портының өткізу қабілеті жылына 5,2 миллион тоннаны құрайды.

Қазақстан жылына шамамен 68 миллион тонна мұнай экспорттайды және 17 миллион тоннаға жуық мұнай өңдейді. Негізгі экспорттық құбырлар ҚКҚ құбыры және ӨАС құбыры болып табылады, екі құбыр да Ресей аумағы арқылы Ресей теңіз порттарына өтеді. Соңғы кездері Ресей мен батыс елдері арасындағы шиеленістің күшеюінен ескере отырып, Қазақстанның мұнай экспорттау бағыттары біршама тәуекелдерге ұшырайды. ҚКҚ құбыржолы мұнайды Ресейден Қытайға тасымалдап, Қазақстаннан Қытайға мұнай экспорттайды.

2022 жылдың ақпанында Ресей-Украина әскери қақтығысы басталғаннан бері Новороссийскідегі ҚКҚ теңіз терминалының жұмысын уақытша тоқтата тұру қаупін тудырған бірнеше оқиғалар болды. Осы оқиғаларға жауап ретінде Қазақстан Қытайға немесе Әзірбайжан, Грузия және Түркия арқылы Жерорта теңізі мен Қара теңізге экспорттық

қуаттарды кеңейту туралы келіссөздер жүргізу арқылы экспорттық арналарды әртараптандыру бойынша жұмыс жүргізе бастады. Сондай-ақ Иранға своптық мұнай сату мүмкіндігі бар, Қазақстан мұнайын Каспий теңізі арқылы Солтүстік Иранға тасымалдау және Иран мұнайын Парсы шығанағында қабылдау мүмкіндігі бар. Соған қарамастан, КҚК құбыржолы Қазақстан мұнайы үшін ең тиімді экспорттық бағыт болып қала береді.

Мұнай өңдеу зауыты

Негізгі мұнай өңдеу зауыттары Атырау, Павлодар, Шымкент және Ақтау қалаларында орналасқан, жалпы қуаттылығы шамамен 18,5 миллион тоннаны құрайды. Сонымен қатар, өндірісі шамалы болса да, бірнеше шағын зауыттар бар. Павлодар мұнай өңдеу зауыты технологиялық мәселелерге байланысты ресейлік мұнайды өндесе, Қазақстанның басқа зауыттары отандық мұнайды өңдейді. Қазақстан мұнай өңдеу зауыттары айналасында заманауи экологиялық таза мұнай-химия өнеркәсібін құруға бағытталған бірнеше инвестициялық жобаларды қолға алды және аяқтады.

Қазақстанның мұнай өңдеу зауыттары

Орналасқан жері	Атырау	Павлодар	Шымкент	Ақтау
Құрастырылған жылы	1945	1978	1985	2013
Сыйымдылығы, миллион тонна	5,5	6	6	1
2021 жылы тазартылған, миллион тонна	5,5	5,4	5,1	0,92
2021 жылы пайдалану	100 пайыз	90 пайыз	85 пайыз	92 пайыз
Нельсон индексі	13,9	10,5	8,2	-
Ақшыл мұнай өнімдерінің үлесі	63	69	80	-

Дереккөз: ҚМГ компаниясының 2021 жылдық есебі.

Мұнай кәсіпшілігі қызметтері

Қазақстан ұлттық кәсіпкерлерге, әсіресе мұнай кәсіпшілігіне қызмет көрсету саласында жүйелі түрде қолдау көрсетуде. Тәуелсіздіктің таңында мемлекет тауарларды, жұмыстарды және қызметтерді отандық жеткізушілердің мүдделерін қолдау және қорғау мақсатында заңнамалық шараларды әзірледі. Соған қарамастан, жергілікті шағын және орта бизнестің тәжірибесі мен біліктілігінің жоқтығынан Қазақстанның мұнай кәсіпшілік қызметтері нарығында шетелдік компаниялар басым болды. Жағдай 2000 жылдардың аяғында мұнай компанияларының сатып алуларындағы жергілікті қамту Қазақстан үшін стратегиялық мәселеге айналғанда ғана жақсарды. Үш мега кен орындарында (Теңіз, Қашаған және Қарашығанақ) жүргізіліп жатқан кеңейту және дамыту жобалары жергілікті бизнеске құрылыс келісімшарттарын, сондай-ақ қоғамдық тамақтандыру, орналастыру, қалдықтарды өңдеу және басқа да келісімшарттарды алуға мүмкіндік берді. Ол кезде жергілікті бизнестің деңгейі айтарлықтай өсті. Келісімшарттық міндеттемелердің сақталуын мемлекеттік бақылаумен бірге ол жергілікті бизнеске халықаралық корпорациялармен бірлескен кәсіпорындар құруға мүмкіндік берді. Мемлекет саясаты өзінің әлеуметтік-экономикалық маңыздылығына байланысты мұнай кәсіпшілігімен айналысатын отандық бизнесті қолдауды жалғастыра беретін көрінеді.

Қазақстаннан шыққан мұнай кәсіпшілік қызметтерін сатып алу

Сегмент	Жылдар бойынша төлемдер, млрд					Қазақстанды к үлес
	2016	2017	2018	2019	2020	
Құрылыс-монтаждау жұмыстары	888	1032	1519	1875	1125	34 пайыз
Бұрғылау	349	418	372	403	361	69 пайыз

Жобалау және құрылымдық жұмыстар	334	493	517	389	251	12 пайыз
Техникалық қызмет көрсету және жөндеу	218	252	252	470	247	65 пайыз
Геология және геофизика	253	135	186	259	193	29 пайыз
Total	2042	2330	2847	3397	2176	40 пайыз

Дереккөз: «KazEnergy» қауымдастығы.

Қызметкерлер құрамы

Қазақстан Үкіметінің әлемдік өнеркәсіп алпауыттарымен жер қойнауын пайдалануға келісімшарттар жасасу жағдайында мұнай-газ саласы оларды жүзеге асыру және мұнай секторының одан әрі өсуін қамтамасыз ету үшін жаңа жоғары білікті, ынталы кадрларды қажетсінді. Білім беру жүйесін халықаралық білім беру стандарттарына сәйкестендіру үшін Қазақстан Үкіметі университеттерді және университет бағдарламаларын реформалау мен жаңғыртуды бастады. Сонымен қатар, Қазақстан Үкіметі басқа келісімшарттық міндеттемелермен қатар мұнай-газ компанияларына міндетті жергілікті қамтуды қамтамасыз ету үшін жергілікті жұмыскерлерді жалдау және олардың кірісінің бір бөлігін жергілікті қызметкерлер құрамының біліктілігін арттыруға жұмсау бойынша талаптарды енгізді. Талаптарға сай болу үшін халықаралық корпорациялар Қазақстанда көбінесе жергілікті университеттермен бірлесе отыра оқу орталықтарын ашты. Халықаралық мұнай жобалары аясында халықаралық мұнай компанияларынан жергілікті қызметкерлерге жоғары сапалы, сирек тәжірибе мен білім беру үрдісі үздіксіз орын алуда. Қазақстан тәуелсіздік алғаннан бері адам капиталы айтарлықтай ілгерілеушілік көрсетті және болашақта ол алдағы инвестициялық жобалар арқасында өсетін болады деп күтілуде.

Шикі мұнай бағасы

2011-2021 жылдар аралығындағы мұнай бағасы бір баррель үшін орташа есеппен 75 АҚШ долларын құрап, 2020 жылы 42 АҚШ долларынан 2021 жылы бір баррель үшін 112 АҚШ долларына дейін ауытқиды.

2021 жылы сұйық отынға деген сұраныс өндіріс пен тұтыну теңгеріміндегі ұсыныстан асып түсті, бұл туристік ағындар мен әуе тасымалының салыстырмалы түрде қалпына келуімен және әлемдік экономиканың өткен жылдың негізгі шектеулерді алуымен байланысты болды. Бір жылдан астам уақыт бойы мұнайды тұтыну МЭЕҰ+ («МЭЕҰ+») деп аталатын мүше елдер келіссөздер жүргізген МЭЕҰ+ Мұнай келісімі бойынша қысқартулар, АҚШ мұнай өндірушілерінің инвестицияларының шектеулерінің және басқа да жеткізілімдердің үзілуінің есебінен өндірістен асып түсіп отырған, ал бұл сондай-ақ дүние жүзіндегі мұнай қорының үздіксіз босатылуына және мұнай бағасы секірісіне әкеліп соқтырған.

2021 жылдың басында ол бір баррель үшін 50 АҚШ долларын құраса, қазан айының соңында бір баррель үшін 86 АҚШ долларын құрады, бұл МЭЕҰ+ ұйымының жоғары бағаларды қолдау мақсатында 2021 жылы өндіріс өсімін шектеу туралы 2020 жылғы желтоқсандағы шешімін көрсетеді. 2021 жылдың аяғында бағаның өсуі мұнайды тұтынудың төмендеуіне әкелетін Opecron нұсқасының айналасындағы қорқыныштардың әсерінен ішінара әсер етті, содан кейін нұсқа қауіпті емес, бірақ жұқпалы болып шыққан кезде төмендеді. Brent маркалы мұнайдың орташа бағасы 2021 жылы бір баррель үшін 70,86 АҚШ долларын құрап, бұл пандемияға байланысты шектеулердің жеңілдету жағдайында өткен жылмен салыстырғанда 70 пайызға өсті. West Texas Intermediate (WTI) мұнайының бағасы Brent маркалы мұнай бағасының өсуін көрсетті: орташа есеппен бір баррель үшін 3 АҚШ долларына арзандады.

2022 жылы Украинадағы әскери қақтығыс басталып, Батыс елдері Ресейге қарсы санкциялар салған тұста шикі мұнай бағасы бір баррель үшін 128 долларға дейін көтерілді. Brent маркалы мұнайдың бағасы 2022 жылдың қаңтарындағы бір баррель үшін орташа есеппен 87 АҚШ долларынан 2022 жылдың маусым айында бір баррель үшін 123 АҚШ долларына дейін өсті, ал

2022 жылдың 6 айындағы орташа бағасы бір баррель үшін 106 АҚШ долларын құрады. Жоғарыда айтылғандай, шикі мұнай бағасы 2022 жылдың бірінші жартысында 2022 жылдың ақпанындағы Ресей-Украина әскери қақтығысы басталғаннан кейін көтерілді. Шабуыл нәтижесінде бірнеше елдер Ресейден шикі мұнай мен мұнай өнімдерін импорттауға санкция салды. Сонымен қатар, көптеген халықаралық мұнай компаниялары мен басқа фирмалар Ресейдегі жұмысын тоқтатып, Ресейдің шикі мұнайы мен мұнай өнімдерінің саудасын шектеді немесе тоқтатты. Бұл әрекеттер Ресейдің мұнай өндіруін азайтып, шикі мұнай бағасының көтерілуіне себеп болды. Бірқатар МЭЭҰ+ мүшелері өз мақсаттарынан төмен өнім шығарды, бұл да мұнай бағасына қосымша жоғары қысым жасады. Бұл факторлар онсыз да төмен әлемдік қорлармен бірге мұнай бағасының көтерілу қысымын да, мұнай бағасының құбылмалылығын да күшейтеді.

АҚШ-тың Энергетикалық ақпарат басқармасының (EIA) мәліметінше, Brent маркалы мұнай бағасы 2022 жылдың екінші жартысында бір баррель үшін 101 АҚШ долларын құрап, содан кейін 2023 жылы бір баррель үшін 94 АҚШ долларына дейін төмендейді. Бағаның болжамды төмендеуі 2022 жылдың аяғында әлемдік мұнай қорларының күтілетін ұлғаюының нәтижесі болып табылады. Энергетикалық ақпарат басқармасының болжамындағы бағаның төмендеуінің көп бөлігі 2022 жылдың екінші жартысында орын алады, бағалар маусымда орта есеппен бір баррель үшін 123 АҚШ долларынан 2022 жылдың 4-тоқсанында бір баррель үшін 97 АҚШ долларына дейін төмендейді. Энергетикалық ақпарат басқармасының тауар-материалдық қорлардың өсуін күткеніне қарамастан, олар қазіргі уақытта 2019 жылға қарағанда төмен, бұл бағалар қысымының өсуіне байланысты кейбір төмендеу баға қысымдарын шектей алады және құбылмалылықтың жалғасу әлеуетін арттырады. Сонымен қатар, Энергетикалық ақпарат басқармасы 2023 жылы теңгерімді нарықтарды күтеді. Осы теңгерім нәтижесінде Энергетикалық ақпарат басқармасының болжамында шикі мұнай бағасы 2023 жылға дейін баяу төмендеп, 4-тоқсанда бір баррель үшін 97 АҚШ долларынан 2023 жылдың 4-тоқсанында бір баррель үшін 93 АҚШ долларына дейін төмендейді. Нақты бағалар Ресейге енгізілген санкциялардың, болашақтағы ықтимал санкциялардың және тәуелсіз корпоративтік әрекеттердің Ресейдің мұнай өндіруіне және Ресей мұнайының әлемдік нарықта сатылуына әсер ету дәрежесіне негізделетін болады. Жаһандық экономикалық оқиғалар да мұнай бағасы үшін маңызды болады.

2022 жылдың екінші жартысында Brent маркалы мұнайдың бағасы бір баррель үшін 135 АҚШ долларын құрап, ал бір жыл ішінде орташа есеппен бір баррель үшін 122 АҚШ долларын құрайтын болады. Санкцияларға байланысты Ресейде мұнай өндірудің төмендеуі, Иран мұнайын нарыққа шығаруға мүмкіндік бермейтін Иранның ядролық келісімі бойынша келісімге келу ықтималдығының төмендігі, сондай-ақ МЭЭҰ+ елдеріндегі еркін өндіріс көлемінің қысқаруы бұрынғысынан жаһандық мұнай өндіруге әсер ететін негізгі факторлар болып қала береді.

Мұнайға деген әлемдік сұраныс пен ұсыныс

Мұнай әлемдегі басым отын болып табылады, жаһандық бастапқы энергия тұтынуының 31 пайызын құрайды (BP 2022 жылғы Дүниежүзілік энергетиканың статистикалық шолуы). Халық пен табыстың өсуі мұнайға деген сұранысты қалыптастыратын ең қуатты екі қозғаушы күш, сәйкесінше ЖІӨ де қозғаушы күш болып табылады. МЭЭҰ мәліметтері бойынша, 2021 жылы мұнай мен сұйық отынның жаһандық тұтынуы орташа есеппен тәулігіне 96,9 миллион баррельді құрап, бұл 2020 жылмен салыстырғанда тәулігіне 5,7 миллион баррельге көп, бұл тұтыну пандемияға байланысты айтарлықтай төмендеді.

Көмірсутектерді әлемдік тұтыну соңғы онжылдықта жылына орта есеппен шамамен 1 пайызға өсті. Мұнайға деген сұраныс негізінен Азиядан келді – Қытайдың тұтынуы 2011 жылы тәулігіне 9,4 миллион баррельден 2021 жылы 14,9 миллион баррельге дейін өсті. Нәтижесінде Қытайдың тұтынуы осы кезеңде әлемдік мұнай сұранысының негізгі қозғаушы күшіне айналып, 68%-ға өсті. Үндістан мұнайдың тағы бір маңызды тұтынушысы болып табылады,

оның үлесі 15 пайызды құрайды. Бұл екі ел бірге әлемдік сұраныс өсімінің 83%-дан астамын қамтамасыз етті.

Сонымен бірге, дамып келе жатқан елдерде көмірсутектерге деген сұраныстың неғұрлым айқын өсуі байқалғанымен, дамыған елдерде тұтынудың әлсіз үлгісін көрсетті. Осылайша, Еуропадағы Экономикалық Ғылымдар және Даму Ұйымы («ЭЫДҰ») елдерінің мұнайға сұранысы соңғы онжылдықта 9 пайызға дерлік қысқарды, ал Американың ЭЫДҰ аймағында қалыпты өсім тек 1 пайызды көрсетті. АҚШ экономикасы 4 пайыздық өсіммен жақсырақ нәтижес көрсетті, өйткені тақтатаас мұнайының жаппай өндірілуіне байланысты мұнай бағасының төмендеуінің артықшылығы болды.

МЭЕҰ келесі жылы мұнайға деген әлемдік сұраныс тәулігіне 2,7 миллион баррельге кеңейеді және өсім жеткізілімдердің тәулігіне 1 миллион баррельге артуын күтеді. Осы кең оққылықтың орнын толтыру үшін МЭЕҰ мүшелері өндірісті айтарлықтай ұлғайту керек еді, дегенмен МЭЕҰ өндірушілері инвестицияның жеткіліксіздігі және саяси тұрақсыздық сияқты әртүрлі кедергілерге байланысты қажетті көлемдерден артта қалып отыр. Жеткізу тапшылығының салдарынан жаһандық масштабтағы жанармай қоры тез қысқаруда, ал АҚШ, мысалы, проблеманы жеңілдету үшін өзінің стратегиялық мұнай қорларына жүгінді. Энергетикалық ақпарат басқармасының мәліметтері бойынша, жаһандық мұнай сұранысының өсуі 2022 жылы тәулігіне 1,7 миллион баррельге дейін азайып, тәулігіне 99,2 миллион баррельге жетті. 2023 жылы ЭЫДҰ-ға кірмейтін елдердегі күшті өсу траекториясының арқасында тәулігіне 2,1 миллион баррель тағы да өседі деп күтілуде.

Қазан айындағы отырыстың басында МЭЕҰ+ мүшелері 2022 жылдың қарашасынан бастап жалпы болжамды өндіру деңгейін тәулігіне 2 миллион баррельге қысқарту туралы шешім қабылдады — және бұл топ 2020 Covid-19 індетінің бұрқ ете түсуінің басында квоталарды тәулігіне 9,7 миллион баррельге қысқартқаннан бергі ең үлкен қысқарту болып табылады. Бұл мақсатты көрсеткіштерді қысқарту 2023 жылдың соңына дейін бекітілді. МЭЕҰ+ мәліметінше, мұнай өндіруді қысқарту туралы шешім әлемдік экономика мен мұнай нарығының болашағына байланысты белгісіздік тұрғысынан, сондай-ақ мұнай нарығына қатысты ұзақ мерзімді болжамды жақсарту қажеттілігіне байланысты қабылданған болатын.

Бір жағынан, бірнеше мұнай тұтынушы ел Ресей-Украина әскери қақтығысы басталғаннан кейін энергия тасымалдаушыларының бағасының көтерілуінен туындаған өсіп бара жатқан инфляцияның жағдайында ықтимал рецессияға тап болды. Екінші жағынан, жеткізілім шектеулері елеулі болып келеді, және МЭЕҰ+ және басқа елдерде резервтік мұнай өндіру қуаттары шектелген, бұл ЕО-ның ресейлік теңіз арқылы импортқа алдағы эмбаргосы салдарының белгісіздігімен және ресейлік мұнайға баға шектеулерімен күшейеді.

МЭЕҰ жариялаған Дүниежүзілік мұнай болжамы⁴ бойынша 2020 және 2045 жылдар аралығында энергияға бірінші реттік сұраныс 28%-ға өседі деп күтілуде. Бұл болжам жаһандық экономиканың эволюциясына, мұнайға деген сұранысқа, ұсыныс күштеріне, мұнай саудасына, сондай-ақ саясат, технологиялық өзгерістер және тұрақты даму мақсаттары сияқты басқа қозғаушы күштерге негізделген.

Жаһандық экономика қазіргі уақыттан 2045 жылға дейін екі есе ұлғаяды деп болжануда, ал әлем халқы шамамен 1,7 миллиард адамға артады. Көмірден басқа барлық энергетикалық өнімдердің өсуі жалғасады. Газ және жаңартылатын көздер ең үлкен өсімге ие, бірақ мұнай әлі де энергетикалық қоспада өзінің жоғарғы орнын сақтайды деп күтілуде.

Бұл сұранысты қамтамасыз ету үшін үлкен инвестиция қажет. Инвестициялардың жеткіліксіздігі әлі де мұнай секторы алдында тұрған ең үлкен проблемалардың бірі болып табылады және COVID-19 індеті бұл жағдайды нашарлатты. Инвестициялар көлемі 2020 жылы

⁴ МЭЕҰ жариялаған Дүниежүзілік мұнай болжамы, 2021 жылдың қыркүйек айы.

30 пайызға дерлік қысқарды. Қажетті инвестицияларсыз қосымша тұрақсыздық пен болашақта энергия тапшылығы болуы өндірушілердің де, тұтынушылардың да мүдделеріне сәйкес келмейді.

Шикі мұнайға деген сұраныс одан әрі өседі деп болжануда, бұл жаһандық ЖІӨ өсуі негізгі қозғаушы күші ретінде қызмет етеді. 2011-2021 жылдар аралығында нақты жаһандық ЖІӨ жылына орта есеппен 3,2 пайызға өсті. 2020-2045 жылдар аралығындағы жаһандық ЖІӨ өсімінің орташа жылдық қарқыны 3,1 пайызды құрайды деп болжануда. ЭБДҰ-ға кірмейтін елдер 2045 жылға дейін жаһандық өсудің негізгі қозғаушы күші болады. Ұзақ мерзімді перспективада ЖІӨ өсімі ақырында баяулай бастаса да, бұл елдерде өнімділіктің артуы және еңбекке қабілетті халықтың өсуі сияқты факторлардың әсерінен жылына орта есеппен 3,9 пайыздық экономикалық өсім болады деп күтілуде.

Шектеулі сұраныс пен пандемия салдарын өтеу үшін жаппай фискалдық ынталандыру орта мерзімді кезеңнің басында ЭБДҰ экономикаларының өсуін тудырады деп күтілуде. Дамушы елдердегі орта мерзімді өсу болжамы айтарлықтай әртүрлі болады деп күтілуде, Үндістан мен Қытай ең жылдам өсу қарқынын көруі мүмкін. 2045 жылы әлемдік экономиканың көлемі 2020 жылмен салыстырғанда екі еседен асады. 2045 жылы Қытай мен Үндістан бірге әлемдік ЖІӨ-нің 37 пайызын құрайды деп күтілуде. ЭБДҰ елдері 34 пайыздан сәл азырақ үлесті құрайды.

2045 жылға қарай әлем халқының саны 9,5 миллиард адамға жетеді деп күтілуде. Болашақ демографиялық үрдістерге халықтың қартаюуы, еңбекке қабілетті жастағы адамдар санының артуы, сондай-ақ урбанизация мен көші-қон қарқынының артуы жатады. Болжамдық кезеңде дүние жүзінде еңбекке қабілетті халықтың (15-64 жас тобы) 900 миллионға жуық артуы, негізінен ЭБДҰ-ға кірмейтін елдермен болжануда.

ЭБДҰ-ға кірмейтін, Азия-Тынық мұхиты және басқа да дамушы елдердің мұнай сұранысының өсуі баламалы энергия көздерінің қолжетімділігінің артуы, энергия тиімділігін арттыру және энергетикаға жаңа инновацияларды енгізу нәтижесінде электр көліктері сияқты тұтынушылық нарықтарда ЭБДҰ елдерінің шикі мұнайға сұранысының кез келген төмендеуін ішінара өтейді деп күтілуде.

Ұзақ мерзімді болжамдар мұнайға деген алғашқы сұраныс 2020 жылы тәулігіне 82,5 миллион баррель мұнай эквивалентінен 2045 жылы тәулігіне 99 миллион баррель мұнай эквивалентіне дейін өсетінін көрсетеді. Болжамдық кезеңнің екінші бөлігінде мұнайға деген сұраныстың өсуінің баяулауына және басқа жаңартылатын қуат көздері, газ және ядролық энергия сияқты басқа энергия көздерінің айтарлықтай өсуіне қарамастан, мұнай бүкіл уақыт аралығында әлемдік энергетикалық қоспадағы ең жоғары үлесті сақтайды деп күтілуде. 2020 жылы мұнай энергияға деген сұраныстың жаһандық құрылымының 30 пайызын құрады. Мұнай үлесі 2025 жылға қарай тұрақты түрде 31 пайыздан астам деңгейге дейін өседі деп болжануда, ол төмендей бастағанға дейін және 2045 жылға қарай 28 пайызға жетеді, сонымен қатар пандемиядан кейінгі мұнай сұранысы қалпына келеді.

Орта мерзімді перспективада (2020–2026 жж.) жаһандық мұнай сұранысының болжамды өсуі тәулігіне 13,8 млн баррельді құрайды. Дегенмен, алғашқы үш жылда (2021-2023) бұл жаңа сұраныстың 80% дерлік, әсіресе COVID-19 дағдарысынан қалпына келтіру кезеңінің бөлігі ретінде жүзеге асырылады. 2026 жылға дейінгі кезеңде ЭБДҰ мұнайға деген сұраныс тәулігіне 4 миллион баррельге дерлік артады деп күтеді. Дегенмен, осы өсудің барлығына қарамастан, сұраныс COVID-19 пандемиясына дейінгі деңгейге жете алмайды. Орта мерзімді перспективада ЭБДҰ-ға кірмейтін елдердің сұранысы тәулігіне шамамен 10 миллион баррельге артады деп күтілуде, бұл өсімнің жартысынан көбі 2020 жылы сұраныстың төмендеуін өтеу үшін қажет.

2020 және 2045 жылдар аралығында әлемдік мұнай сұранысы 2020 жылғы 90,6 миллион баррельден 2045 жылы 108,2 миллион баррельге дейін тәулігіне 17,6 миллион баррельге артады деп күтілуде. Ұзақ мерзімді бағалаулар тұтынудың басқа үлгісін көрсетеді, сұраныс ЭЫДҰ-ға кірмейтін елдерде ЭЫДҰ-ға кіретін елдермен байланысқан кезде кеңейе береді. Бұл үрдіс орта мерзімді перспективада басталып, одан кейін ұзақ мерзімді перспективада күшейеді деп күтілуде. ЭЫДҰ мұнай сұранысы 2045 жылға қарай оны тәулігіне 34 миллион баррель деңгейіне жеткізетін ұзақ мерзімді құлдырауды бастағанға дейін 2023 жылы шамамен 46,6 миллион баррель деңгейінде шыңына жетеді деп күтілуде. Керісінше, ЭЫДҰ-ға кірмейтін аймақта мұнайға сұраныс өсуді жалғастырады. Осы топтағы елдердегі мұнайға деген сұраныс 2020-2045 жылдар аралығында тәулігіне 25,5 миллион баррельге артып, 2045 жылы 74,1 миллион баррель деңгейіне жетеді, бұл орта таптың кеңеюі, халықтың жылдам өсуі және күшті экономикалық өсу әлеуетінің арқасында орын алады.

Шартты жағдайдағы мұнайға деген сұраныс, 2021–2045 (тәулігіне миллион баррель)

	2021	2025	2030	2035	2040	2045
ЭЫДҰ	44,8	46,3	44,0	40,8	37,3	34,2
ЭЫДҰ-ға кірмейтін елдер	52,2	57,3	62,6	67,1	70,8	74,1
Әлем	96,9	103,6	106,6	107,9	108,1	108,2

Дереккөз: МЭЕҰ

Бағалаулар болашақ сұраныстың өсу кезеңінің басында үлкен үлеске ие үлгіні көрсетеді. Есепті кезеңнің бірінші бес жылында мұнай сұранысының жылдық өсу қарқыны орташа есеппен тәулігіне 2,6 млн баррельді құрайды. Бұдан кейін орташа жылдық өсім айтарлықтай бәсеңдеп, екінші бесжылдықта тәулігіне 0,6 миллион баррельге, одан кейін 2030-2035 жылдар аралығында тәулігіне 0,3 миллион баррельге жетеді деп болжануда. Осыдан кейін есептер мұнайға деген әлемдік сұраныс шарықтау шегіне жететінін көрсетеді.

Тасымалдау секторы 2020 және 2045 жылдар аралығында тәулігіне 13 миллион баррельге үлес қосатын болашақ біртіндеп сұраныстың негізгі құрамдас бөлігі болады деп күтілуде. Жол көлігі және авиация секторлары бұл өсімге тәулігіне шамамен 6 миллион баррель немесе 90%-дан астам қосады деп күтілуде, дегенмен бұл өсімнің көп бөлігі 2020 жылы пандемия кезінде осы екі сектордағы сұраныстың күрт төмендеуіне байланысты болды. Дегенмен, 2020 жылы сұраныстың қысқаруына қатысты ұзақ мерзімді болжамдарды түзете отырып, мұнай-химия секторы 2045 жылға дейін қосымша сұраныстың ең үлкен дереккөз позициясын сақтап қалды.

Салалар бойынша мұнай сұранысының өсуі, 2020–2045 (тәулігіне миллион баррель)

2020 ж. сұраныс	90,6	
Тасымалдаудағы өсім	Басқасы	0,9
	Авиация	5,8
	Жол	6,3
Өнеркәсіптегі өсім	Басқасы	0,6
	Мұнайхимия	4,3
Басқа салалардағы өсім	0,7	
2045 ж. сұраныс	108,2	

Дереккөз: МЭЕҰ

МЭЕҰ-ге кірмейтін елдердің сұйықтықтарды жеткізуі 2022 жылға дейін жақсарып, пандемияға дейінгі деңгейге оралады деп күтілуде. Әлемдік экономиканың жылдам өсуі, мұнайға деген сұраныстың қайта көтерілуі және МЭЕҰ мен басқа да қатысушы елдердің нарықты

тұрақтандыруға күш салуы кезінде негіздердің тұрақты және жоғарыдағы белсенділік пен инвестицияларға қайта оралуын қолдайтын сияқты. Осылайша, МЭЕҰ-ға кірмейтін елдерден жеткізілетін жалпы сұйықтық көлемі 2020 жылы тәулігіне 62,9 млн баррельден 2026 жылы тәулігіне 70,4 млн баррельге дейін артады деп күтілуде. АҚШ, Бразилия, Ресей, Гайана, Канада, Қазақстан, Норвегия және Катар өсуге негізгі үлес қосқандар қатарына жатады.

Күшті нарық негіздері АҚШ-тың қатаң мұнай өнеркәсібін 2022 жылдан бастап өсуді қалпына келтіруге ынталандыруы керек. АҚШ-тың қатаң мұнай өндіру көлемі 2020 жылы тәулігіне 11,5 миллион баррельден 2026 жылы тәулігіне 14,8 миллион баррельге дейін артады деп күтілуде. 2020 жылдардың соңында қатаң мұнай өндіру тәулігіне 15,2 миллион баррель деңгейіне жетеді деп күтілуде, ал АҚШ-тың жалпы сұйықтықтары шамамен сол уақытта тәулігіне шамамен 20,5 миллион баррельге жетеді.

Ұзақ мерзімді перспективада АҚШ-тағы сұйықтықтарды жеткізудің шыңына жеткеннен кейін МЭЕҰ-ға кірмейтін елдердегі сұйықтықтардың жалпы өндірісі шамамен 2030 жылы тәулігіне 71 миллион баррель шыңынан 2045 жылы 65,5 миллион баррельге дейін төмендейді, бұны негізінен 2019 жылғы пандемия алдындағы деңгеймен салыстыруға болады. Нәтижесінде 2020 жылдардың ортасында пандемияға дейінгі деңгейге дейін қалпына келеді деп күтілетін МЭЕҰ елдерінің сұйықтықтары 2030 жылы тәулігіне 35,7 миллион баррельден 2045 жылы тәулігіне 42,7 миллион баррельге дейін артып, одан әрі артатын болады. МЭЕҰ-дың әлемдік нарықтағы үлесі 2020 жылы 33 пайыздан 2045 жылы 39 пайызға дейін өсетін болады.

2021-2045 жылдар аралығында мұнай секторына қажетті инвестицияның жалпы көлемі 11,8 триллион АҚШ долларын құрайтын болады. Оның 80 пайызы немесе 9,2 триллион АҚШ доллары өндіруші секторға бөлінген, оның басым бөлігі Солтүстік Америкада орналасқан, өйткені МЭЕҰ-дан тыс орташа мерзімді жеткізудің өсуі негізінен АҚШ-тың тығыз мұнайымен байланысты болады. Мұнайды нарыққа жеткізумен байланысты мұнай өңдеу зауытын, қоймасын және құбыр желілерін кеңейту және ұстау үшін сәйкесінше өндеуге және тасымалдауға 1,5 триллион АҚШ доллары және 1,1 триллион АҚШ доллары қосымша инвестиция қажет.

Соңғы оқиғалар мұнайға деген болашақ сұранысқа әсер ететін негізгі факторларға қатысты бірнеше белгісіздік бар екенін көрсетті. Жаһандық экономиканы ескере отырып, мұнайды тұтынудың орта мерзімді тәуекелі төмендеу жағына қарай бұрмаланған және ең алдымен ықтимал ұзаққа созылатын пандемия дағдарысымен байланысты. Ұзақ мерзімді тәуекел жеткілікті симметриялы, әрбір нұсқа болжамды кезеңнің соңында анықтамалық жағдайдан тәулігіне 6 миллион баррельден астам ауытқиды.

Шикі мұнай экспорты және оны Қазақстандағы тасымалдау инфрақұрылымы

Қазақстанда мұнай мен газды тасымалдау, өңдеу және дайындау инфрақұрылымы дамыған және әртараптандырылған, бұл елдің әлемдік өткізу нарықтарына шығуын жеңілдетеді.

2021 жылы сұйық отынға деген сұраныс өндіріс пен тұтыну теңгеріміндегі ұсыныстан асып түсті, бұл туристік ағындар мен әуе тасымалының салыстырмалы түрде қалпына келуімен және әлемдік экономиканың өткен жылдың негізгі шектеулерді алуымен байланысты болды.

АҚШ-тың ЕІА мәліметтері бойынша, 2021 жылы сұйықтықтың орташа тұтынуы тәулігіне 96,9 миллион баррельді құрап, бұл 2020 жылмен салыстырғанда 5,0 миллион баррельге көп, бұл COVID-19 салдарынан айтарлықтай аз тұтынуға әкеп соқтырды.

2021 жылы МЭЕҰ+ мүше елдері, соның ішінде Қазақстан да энергия ресурстарына деген әлемдік сұраныстың төмендеуіне байланысты мұнай өндіруге шектеу шараларын қолдануды жалғастырды. Мәселен, 2021 жылы Қазақстанда мұнай өндіру 2020 жылдың деңгейінде дерлік сақталып, 85,9 миллион тоннаны құрады, ал Қазақстан мұнайының экспорт көлемі 67,6 млн

тоннаны құрап, 1,3 пайызға қысқарды. (төмендегі суреттерге қараңыз)⁵2022 жылдың алғашқы жеті айында Қазақстанда мұнай өндіру 2021 жылдағы осындай кезеңмен салыстырғанда іс жүзінде өзгеріссіз 49,9 миллион тонна мұнайды (газ конденсатын қоса алғанда) құрады, ал 2022 жылдың алғашқы бес айында қазақстандық мұнай экспортының көлемі 24,4 миллион тоннаға дейін жетті.

	Қазақстанда мұнай және газ конденсатын өндіру	Қазақстандағы мұнай экспорты
	<i>миллион тонна</i>	
2021	85,9	67,6
2020	85,7	68,5
2019	90,5	72,2

Мұнай экспортының көп бөлігі Ресей арқылы, негізінен премиум КҚК құбыржолы және ӨАС құбыры арқылы өтуді жалғастыруда. Сондай-ақ мұнай Қытайға тікелей КҚК құбыржолы арқылы жіберіліп, одан әрі батысқа экспорттау үшін Каспий теңізі арқылы тасымалданады.

КҚК құбыржолы қазақстандық сұйықтықтарды экспорттаудың негізгі жолы болып табылады. Ол 2001 жылы пайдалануға беріліп, 2018 жылы 5,1 миллиард АҚШ долларын құрайтын кеңейту жобасы аяқталды. КҚК құбыржолы Батыс Қазақстан мен Ресей арқылы Қара теңіздегі Новороссийск маңындағы Оңтүстік Озереевкадағы арнайы теңіз терминалына дейін өтеді.

2021 жылғы Қазақстандық мұнай және газ конденсатының экспорты, млн тонна

КҚК мұнай құбыры	53,2
Атырау-Самара мұнай құбыры	11,2
Атасу-Алашанькоу мұнай құбыры	0,9
Ақтау порты	2,1
Теміржол	0,2

ӨАС құбыры Атырау және Маңғыстау облыстарындағы кен орындарынан Ресейге мұнай тасымалдайды. Құбыр жүйесі Қазақстанның оңтүстік-батысындағы Жаңаөзеннен Атырау арқылы шамамен 1 237 км құрап, Ресейге өтіп, Ресейдің Самарадағы «Транснефть» жүйесімен байланысады. Атырау-Самара ӨАС құбырының учаскесінің өткізу қабілеті жылына 17,5 млн тоннаны құрайды. 2002 жылы маусымда Қазақстан Ресеймен мұнай транзитінің 25 жылдық келісіміне қол қойды. Мұндай келісім бойынша Қазақстан ресейлік құбыр жүйесі арқылы жылына кемінде 15 миллион тонна шикі мұнай экспорттайтын болады. КҚК құбыржолының құрылысы аяқталғанға дейін Қазақстан өзінің мұнайының барлығын дерлік ӨАС құбыржолы арқылы экспорттады.

КҚК құбыржолы кеңестік дәуірдегі екі қолданыстағы құбыр учаскесін және Қазақстанның батысындағы Атыраудан Қазақстан-Қытай шекарасындағы Алашанькоуға дейінгі жалпы ұзындығы 2800 км астам болатын үш негізгі жаңа құбыр учаскесін қамтиды. Бұл әлемдегі ең ұзын мұнай құбырларының бірі. Қытай шекарасында құбыр Қытайдың солтүстік-батысындағы Шыңжаң Ганьсу провинциясының инфрақұрылымымен жалғасады. Құбыр бірнеше кезеңде салынды, олардың әрқайсысында әртүрлі меншік құрылымдары бар. Жаңадан салынған үш сегментті Компания және CNPC арасындағы бірлескен кәсіпорындар басқарады.

⁵ Дереккөз: КТО-ның 2021 жылға арналған жылдық есебі.

2021 жылы Қазақстан мұнайы экспортының 98 пайызынан астамы Ресей арқылы КҚК құбыржолы арқылы, Ақтау порты және ӨАС құбыржолы арқылы өтеді. 2017 жылы КҚК құбыржолын кеңейту жобасының аяқталуына және экономикалық тартымдылықтың жоғарылауына байланысты Теңіз, Қашаған және Қарашығанақ кен орындарында өндірілген мұнайдың барлығы дерлік КҚК құбыржолы арқылы тасымалданды. Ал, 2019 жылы КҚК акционерлері оның қуаттылығын жылына 81,5 миллион тоннаға, соның ішінде қазақстандық учаскені жылына 72,5 миллион тоннаға дейін ұлғайту үшін КҚК мұнай құбырының кедергілерін жою жобасын жүзеге асыру туралы шешім қабылдады. Жоба 2023 жылы аяқталады деп жоспарлануда. Алдағы уақытта Теңіз және

Қашаған кен орындарындағы шикі мұнай өндіру көлемінің артуы КҚК құбыржолы арқылы экспортталады деп күтілуде.

2021 жылы Қазақстан мұнайының КҚК бағыты бойынша экспорты есепті жылдағы қазақстандық мұнай экспортының жалпы көлемінен 78 пайызды құрап, 53,1 миллион тоннаға жетті.

ӨАС мұнай құбыры әлемдік нарыққа қазақстандық мұнай экспорты бойынша екінші болып табылады. Мұнай Атырау-Самара мұнай құбыры арқылы, одан әрі Транснефть жүйесі арқылы Усть-Луга Балтық терминалы мен Новороссийск Қара теңіз портына дейін жеткізіледі. 2021 жылы ӨАС құбыры арқылы 11,2 миллион тонна қазақстандық мұнай тасымалданды. Бұл құбыр арқылы мұнай жеткізудің 2020 жылмен салыстырғанда 17%-ға төмендеуі магистральдық мұнай құбырлары жүйесіне өнім ағынының жалпы төмендеуіне және жеткізілімдерді басқа бағыттарға қайта бөлуге байланысты болды.

«Атасу-Алашанькоу» мұнай құбыры арқылы қазақстандық мұнайды тасымалдау көлемі 2021 жылы 50 пайызға өсіп, 10 миллион тоннаны құраған ресейлік мұнай транзитін есептемегенде 0,9 миллион тоннаны құрады.

Қазақстандағы мұнай өңдеу

Энергетикалық ақпарат басқармасының мәліметтері бойынша, Қазақстан 1911 жылдан бері мұнай өндіруші ел болып табылады және ТМД елдері арасында Ресейден кейінгі екінші ірі мұнай өндіруші.

Мұнай-газ өнеркәсібі көмірсутегінің қомақты қорының арқасында Қазақстан экономикасының негізгі саласы болып табылады. «KAZENERGY» 2021 жылдың қазан айында жарияланған бесінші Ұлттық энергетикалық баяндамасындағы бағалауға сәйкес Қазақстан мұнай және газ қауымдастығы мен Энергетика секторы ұйымының бағалауы бойынша бұл сала ілеспе салалармен (көлік, өнеркәсіптік нысандар құрылысы және геология сияқты) Қазақстанның жалпы ішкі өнімінің (ЖІӨ) шамамен 17 пайызын құрайды. 2021 жылы шикі мұнай және табиғи газ секторы жалпы тікелей шетел инвестициясының ағынының 28 пайызын құрады. 2021 жылы шикі мұнай, табиғи газ және мұнай өнімдерінің экспорты Қазақстанның жалпы экспортының көлемінен 57 пайызды құрады.

Соңғы онжылдықтарда өндірістің кеңеюіне байланысты Қазақстан әлемдік көмірсутегі нарығындағы өз орнын айтарлықтай нығайтты. ВР компаниясының Дүниежүзілік энергетиканың статистикалық шолуы (2021 ж. шілде) деректері бойынша Қазақстан дәлелденген қорлар бойынша әлемде 12-ші орында. Энергетика министрлігінің Мұнай және газ ақпараттық-талдау орталығының мәліметтері мен талдауына сәйкес, Қазақстанда 2021 жылы 85,9 миллион тонна шикі мұнай мен газ конденсаты (тиісінше 83,3 миллион тонна және 2,5 миллион тонна) өндірілген, бұл жылдан-жылға 0,3 пайызға артып келеді. 2021 жылдың желтоқсан айының соңында Энергетика министрлігі елдің 2022 жылы мұнай өндіру көлемін 87,5 миллион тонна деп бағалады. 2022 жылы ТШО – 28,73 миллион тонна, ҚПО – 10,49 миллион тонна және NCOC – 15,23 миллион тонна өндіреді деп күтілуде. 2022 жылы мұнай экспорты 67,5 миллион тоннаға бағаланады.

Қазақстан Республикасы Энергетика министрлігінің Мұнай және газ ақпараттық-талдау орталығының мәліметі бойынша, 2021 жылы Қазақстан мұнай өңдеу зауыттарының өткізу қабілеті жылдан-жылға 7,7 пайызға артып, 17,03 миллион тоннаны құрады. Бензиннің барлық сұрыптарын өндіру 4,81 млн тоннаны (жылдан-жылға 7,3%-ға артты), авиакеросин 0,587 млн тоннаны (жылдан-жылға 34%-ға артты) және дизель отынын өндіру 4,87 млн тоннаны (жылдан-жылға 7 пайызға артты) құрады.

Қазақстанда мұнай өңдеу өнеркәсіптің жоғары реттелетін саласы болып табылады.

Қазақстанда солтүстік өңірді (Павлодар МХЗ), батыс өңірді (Атырау МӨЗ) және оңтүстік өңірді (Шымкент МӨЗ) қамтамасыз ететін үш ірі мұнай өңдеу зауыты бар. Шикі мұнай шағын жеке зауыттарда да өңделеді. 2021 жылы үш мұнай өңдеу зауыты бірігіп, және CaspiBitum 12,7 миллион тонна шикі мұнай өнімдерін өндірді (КМГ-ға тиесілі) – 4 867 мың тонна Атырау мұнай өңдеу зауытына, 4 935 мың тонна Павлодар мұнай өңдеу зауытына, 2 352 мың тонна Шымкент мұнай өңдеу зауытына 460 мың тонна «CaspiBitum» МӨЗ-не тиесілі.

Мұнай өнімдерін шығару, мың тонна (КМГ-ға тиесілі)	2021	2020	2019
Атырау мұнай өңдеу зауыты	4 867	4 525	4 892
Павлодар мұнай өңдеу зауыты	4 935	4 609	4 794
Шымкент мұнай өңдеу зауыты	2 352	2 145	2 477
CaspiBitum	460	428	439

Дереккөз: ҚМГ компаниясының 2019, 2020 және 2021 жылдарға арналған жылдық есептері

Эмитенттің негізгі бәсекелестері туралы мәліметтер, олардың атаулары мен орналасқан жері, бәсекелестік ауқымы көрсетіледі.

Барлау және өндіру

Қазақстанның мұнай-газ секторы жетекші батыс, азиялық және ресейлік мұнай-газ компаниялары үшін тартымды инвестициялық мүмкіндік болды. 1991 жылы Қазақстан тәуелсіздік алғаннан бері бірнеше ірі батыс және басқа да мұнай компаниялары Қазақстанның мұнай-газ секторына инвестиция салды. Соңғы жылдары барлау және өндіру секторындағы негізгі бәсекелестік Қытай болды, ол бірнеше мұнай өндіруші компанияларды сатып алу, сондай-ақ Компаниямен бірнеше маңызды бірлескен кәсіпорындар құру арқылы Қазақстанның мұнай-газ өнеркәсібіндегі қатысуын арттырды. Бұл бірлескен кәсіпорындарға басқалармен қатар төмендегілер жатады:

- (1) РКІ – мұнай өндіруші, акцияларының басым бөлігі Қытай ұлттық мұнай корпорациясына (CNPC) тиесілі;
- (2) CCEL – CITIC Resources Holding Limited компаниясымен бірлескен кәсіпорын;
- (3) ҚҚҚ – ҚТО-ның Қытай ұлттық мұнай және газ барлау және игеру корпорациясымен бірлескен кәсіпорны – Кеңкияқ-Құмкөл және Атасу-Алашанькоу – құбырлар желісінің бір бөлігін пайдаланатын, Қазақстанның батысын Қытай шекарасымен байланыстыратын салынып жатқан құбыр желісі;
- (4) ММГ – MIBV компаниясына тиесілі мұнай өндіруші, CNCP E&D компаниясымен 50-50 бірлескен кәсіпорны; және
- (5) МұнайТас – Кеңкияқ-Атырау мұнай құбырын басқаратын және CNPC Exploration and Development Company Ltd 49,0 пайыз үлесін иеленеді.

KazEnergy қауымдастығы дайындаған 2021 жылғы Ұлттық баяндамаға сәйкес, 2020 жылы Қазақстанда өндірілген шикі мұнайдың шамамен 16,1% үлесін қытайлық компаниялар (тек CNPC ғана емес, сонымен қатар басқа қытайлық компаниялар да) өндіреді. Қазақстанның өндіруші секторында «Жайықмұнай» ЖШС, «Эмир Ойл» ЖШС, «Юпитер Энерджи Лимитед»,

«Ком-Мұнай» ЖШС және т.б. сияқты шағын («дербес») компаниялардың айтарлықтай саны бар. 2020 жылы 82 шағын компанияның барлығы Қазақстандағы мұнай өндірудің жалпы көлемінен 14,5 пайызды құрады.

Компания өңірлік және халықаралық мұнай-газ компанияларының қорлары үшін бәсекелестікке жол бермейді, өйткені Компания жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшарттар бойынша мемлекеттің қатысу үлестерін сатып алудың басым құқығының және теңіз кен орындарын барлау мен игеруге қатысу құқығының бенефициары болып табылады.

Тасымалдау

Қазақстан Түркіменстандағы, Өзбекстан мен Ресейдегі ірі газ өндірушілер мен шығыс және Батыс Еуропадағы ірі газ тұтыну орталықтары арасындағы транзиттік ел ретінде қолайлы географиялық жағдайға ие. ҚТО Қазақстандағы мұнайды тасымалдаудың негізгі жүйесінің монополиялық операторы болып табылады және сәйкесінше, осы халықаралық транзиттік бизнес немесе ішкі мұнай тасымалдау үшін бәсекелестікке ұшырамайды.

Өңдеу, маркетинг және сауда

2009 жылдың тамыз айында ММГ компаниясының Қазақстандағы ең ірі және технологиялық жағынан ең озық мұнай өңдеу зауыты болып табылатын және Солтүстік Қазақстан мен Ресейдің іргелес аймақтарына қызмет көрсететін Павлодар мұнай өңдеу зауытындағы бақылау пакетін сатып алғаннан кейін, Компания қазір Қазақстанның негізгі мұнай өңдеу зауыттарының үшеуінде де елеулі немесе бақылау пакетіне ие: Павлодар мұнай өңдеу зауыты, Атырау мұнай өңдеу зауыты және Шымкент мұнай өңдеу зауыты.

Осы үш мұнай өңдеу зауытының орналасуына байланысты, Компания ішкі нарықты қамтамасыз ете алады, ал егер жеткілікті мөлшерде тазартылған өнімдер болса, Еуропаға экспорттай алады. Сонымен қатар, KMG компаниясына (бұрынғы Rompetrol Group) иелік ету арқылы Компания Румыниядағы Petromidia мұнай өңдеу зауыты мен Vega мұнай өңдеу зауытының әрқайсысының 54,6 пайыз үлесіне (2021 жылдың 31 желтоқсанындағы жағдай бойынша) жанама түрде иелік етеді.

ҚМГ Қазақстанның үш ірі мұнай өңдеу зауытын жаңғырту бойынша ірі инвестициялық бағдарламаны жүзеге асырды, бұл мұнай өңдеу қуаттылығын арттыруға және мұнай өнімдерінің сапасын жақсартуға, ішкі нарықты оның қажеттіліктерін қанағаттандыру үшін мұнай өнімдерімен толық қамтамасыз етуге, сондай-ақ аймақтық нарықтарға мұнай өнімдерін экспорттауды кеңейтуге ықпал етті.

Мұнай экспорты

Компанияның мұнай өндіруші еншілес ұйымдары «ӨМГ», «ЕМГ» және «Қазақтүрікмұнай» ЖШС («КТМ») мұнайды экспортқа тек Компанияның 100 пайыз еншілес кәсіпорны болып табылатын KMG Trading AG жүйелік трейдеріне сатады. Компанияның ММГ, ҚБМ, Қазгермұнай, РКІ және Қазақойл Ақтөбе бірлескен кәсіпорындары мұнайды халықаралық мұнай нарығының әртүрлі қатысушыларына (Еуропа мен Қытайда), соның ішінде ірі халықаралық трейдерлерге, сондай-ақ KMG Trading AG экспорттайды.

Ішкі нарық

Компанияның мұнай өндіруші еншілес компаниялары ӨМГ, ЕМГ және КТМ мұнайды 144 тиісті мұнай өңдеу схемасы шеңберінде ішкі нарыққа тек Компанияның пайдасына сатады. Компания өзінің 100% мұнай өндіруші еншілес компанияларынан сатып алынған мұнайды мұнайдың өзіндік құнына және оны Атырау мұнай өңдеу зауытына, Павлодар мұнай өңдеу зауыты немесе Шымкент мұнай өңдеу зауытына тасымалдау сомасына тең бағамен өңдейді. Мұнай өндіруші ұйымдар нәтижесінде алынған мұнай өнімдері ішкі нарықта көтерме сатып алушыларға сатылады, негізінен:

- «ҚазМұнайГаз-Аэро» ЖШС, Компанияның 100 пайыз еншілес ұйымы (ол Қазақстан Республикасының 2014 жылғы 12 желтоқсандағы № 1304 қаулысына сәйкес Қазақстан

Республикасының Қарулы Күштеріне мұнай өнімдерін жеткізу жөніндегі бірыңғай оператор болып табылады), Қазақстан Республикасы Ұлттық қауіпсіздік комитетінің Шекара қызметі, Қазақстан Республикасының Ұлттық ұланы, азаматтық қорғау саласындағы уәкілетті орган, мемлекеттік материалдық резервтер саласындағы уәкілетті орган: автобензин, дизель отыны, мазут, авиациялық отын); және

- 2019 жылдың сәуір айынан бастап 370-тан астам жанармай құю станциялары бар Қазақстан Республикасындағы ең ірі жанармай құю желілерінің бірі ҚазақОйл иелік ететін «PetroRetail» ЖШС және Қазақстан Республикасы бойынша бензин мен дизель отынын бөлшек саудада сатуды жүзеге асырады. Бұрын Компания «KMG Retail» ЖШС арқылы «Qazaq Oil» (бұрынғы ҚМГ) АЖҚС желісіне иеленген болатын, ал 2019 жылы «KMG Retail» ЖШС-дегі өзінің 100% үлесін «PetroRetail» ЖШС-не сатып жіберді.

Сондай-ақ, Топ өнімдерін Қазақстанның әр облысында 270-тен астам АЖҚС бар Қазақстандағы тағы бір жетекші АЖҚС желісінің операторы «Хелиос» ЖШС-не, Қазақстанның көптеген аймақтарында ұсынылған АЖҚС желісінің операторы «Sinoil» ЖШС-не және «Газпром Нефть» брендімен Қазақстанда АЖҚС-ты пайдаланатын «Газпром Нефть» ЖШС-ның аймақтық серіктестеріне жеткізеді.

Компанияның «ММГ», «ҚБМ», «Қазгермұнай», «РКІ», «Қазақойл Ақтөбе» бірлескен кәсіпорындары Қазақстанның ішкі нарығына мұнай сату кезінде мұнайды өңдеу схемасы шеңберінде мұнай сатпайды. Олар мұнайды Қазақстан Республикасының мұнай өңдеу зауыттарында одан әрі өңдеу үшін нарықтық шарттармен Қазақстан Республикасының ішкі мұнай нарығының әртүрлі қатысушыларына сатады. Мұндай мұнай сатып алушылардың тізімінде «PetroSun» ЖШС сияқты түрлі трейдерлер бар.

2022 жылдың шілде айында Компания жер қойнауын пайдаланушылардан мұнай және отандық МӨЗ-ден мұнай өнімдерінің көтерме сатып алушылардың бірі болып табылатын «PetroSun» ЖШС-нің 49%-н сатып алды.

Компаниядағы қалған 51%-ы «CNPC International» компаниясына тиесілі.

Салаға кірудің жеңілдігі немесе қиындығы, салаға жаңа бәсекелестердің ену ықтималдығы.

Мұнай-газ саласының жоғары капитал сыйымдылығын, сондай-ақ нарықта ірі ойыншылардың болуын ескере отырып, инфрақұрылымды ұйымдастыруға және одан әрі қолдауға қомақты инвестицияларды қажет ететіндіктен, жаңа компаниялар үшін салаға кіру айтарлықтай қиын. Барлау және өндіру құқықтарының, өндірістік және көлік инфрақұрылымының және жоғары білікті кадрлардың қажетті болуымен қатар, жаңа ойыншылар жоғары технологиялық жабдыққа, жаңа мұнай кен орындарын барлауға, мұнай және газ технологиясын зерттеуге, маркетингке және т.б. тұрақты инвестицияны қажет етеді.

Мұнай-газ секторындағы көміртектің бейтараптық үрдісі.

Көміртектің бейтараптығы

21-ші ғасырдың басында антропогендік жылыжай газдар (ЖГ) шығарындыларынан туындаған жаһандық климаттың өзгеруі қауіпті айқын болды. Бұл мәселеге қатысты алаңдаушылық күшейген сайын қоғам мен инвесторлардың компаниялар мен үкіметтерге қауіп көлеміне сәйкес шұғыл әрекет етуді қамтамасыз ету үшін қысымы артып келеді.

Халықаралық деңгейде Париж келісімі «жаһандық орташа температураның өсуін индустрияға дейінгі деңгейден 2 градус Цельсийден әлдеқайда төмен ұстап тұру, сонымен бірге температураның көтерілуін Цельсий бойынша 1,5 градусқа дейін шектеуге ұмтылу, адамзатты жақсырақ бейімделуге үйрету» климаттың өзгеруінің салдары және төмен көміртекті дамуға көшу мақсатымен 2015 жылы қабылданған болатын. Бұл ретте БҰҰ Тұрақты даму мақсаттарын, атап айтқанда, климаттың өзгеруіне және оның әсеріне қатысты шұғыл

шараларды (13 мақсат) және барлығына қолжетімді, сенімді, тұрақты және заманауи энергияға әмбебап қолжетімділікті (7 мақсат) жариялады.

2016 жылдың қарашасында Қазақстан Біріккен Ұлттар Ұйымының Климаттың өзгеруі жөніндегі негіздемелік конвенциясы бойынша Париж келісімін («**Париж келісімі**») ратификациялап, бұл келісім Киото хаттамасын тиімді ауыстырды деп саналып, жылыжай газ шығарындыларын азайту, энергия тиімділігін арттыру, жаңартылатын энергия көздеріне көшу және қазба отынды жағудан бірте-бірте бас тарту бойынша жаһандық күш-жігердің халықаралық және құқықтық принциптерін сипаттайды. Париж келісімі бойынша Қазақстанның ұлттық жоспарлы үлесі елдегі жылыжай газ шығарындыларын кемінде 1990 жылғы деңгейден 15 пайызға немесе 2030 жылға қарай (белгілі бір талаптарды сақтау кезінде) 25 пайызға азайту болып табылады.

2019 жылдың соңында ЕО жұртшылыққа 100 пайызға жетуге негізделген ЕО Жасыл мәміле атты кешенді заңнамалық бастамасын ұсынды. ЕО мемлекеттерінің 2050 жылға қарай Еуропалық Одақ көлемінде де, ұлттық деңгейде де климаттық бейтараптылығына (барлық жылыжай газдарының нөлдік таза шығарындылары, яғни жылыжай газдарын ұстау мен секвестрациялауға тең жылыжай газдар шығарындылары) негізделген.

Қытай 2020 жылдың қыркүйегінде 2060 жылға қарай көміртегі бейтараптығына ұмтылатынын және оның «жасыл» дамуға ұмтылатынын жариялады. 2020 жылдың қазан айында 2050 жылы көміртегі бейтараптығына қол жеткізу туралы ұқсас мәлімдемелер Жапония мен Оңтүстік Кореяда жасалды. 2021 жылдың қаңтарында Канада да 2050 жылы көміртегі бейтараптығына қол жеткізу мақсатын жариялады.

Жылыжай газ шығарындыларын азайту 2021 жылы сөзсіз әлемдік трендке айналғанын ескере отырып, Қазақстан да көміртегі бейтараптығы бағытын белгіледі.

Декарбонизация стратегиясын әзірлеу күрделі, көп сатылы процесс, оның активтер құрылымына, өндіріс технологиясына, инвестициялық портфельдерге және ағымдағы ұлттық реттеуге байланысты әрбір компанияға тән.

Сала кәсіпорындарын энергиямен қамтамасыз етудің төмен көміртекті көздеріне көшу

Мұнай-газ компанияларының көбеюі жаңартылатын энергия көздерін (ЖЭК) және электр қуатын сақтауды (энергиямен қамтамасыз ету үшін), биоотынды (мұнай өңдеудегі дәстүрлі көмірсутектерді алмастыратын құрал ретінде) және өнімдерін (атап айтқанда теңіз арқылы тасымалдау үшін) олардың өндірістік процестерінде төмен көміртекті отынды пайдалануға көңіл бөлуде.

Корпоративтік декарбонизация әдістері:

- Активтер портфелін оңтайландыру – дивестициялар (көміртекті көп қажет ететін тартымсыз активтерден бас тарту); активтердің сапасын жақсарту және жаңа, көміртекті аз тұтынатын кәсіпорындарға (ең алдымен газ бизнесін құру арқылы) әртараптандыру үшін біріктірулер мен сатып алулар; қайта құрылымдау; мұнай-газ химиясы бизнесін дамыту және инновацияларға бағытталған корпоративтік венчурлық қорларды құру (мысалы, метанның ағуын азайту, пайдалану тиімділігі, сутегі технологиялары және т.б.)

Корпоративтік декарбонизация стратегияларының маңызды аспектілеріне ғылыми-зерттеу және тәжірибелік-конструкторлық жұмыстар (ҒЗТКЖ) саласындағы өнеркәсіптік ынтымақтастық, венчурлық инвестициялар және осы технологияларды әзірлеу және енгізу жылдамдығын айтарлықтай арттыра алатын терең декарбонизация пилоттық жобалары кіреді.

- Мұнай-газ компанияларының мұнай-химия және химия өнеркәсібіне өсіп келе жатқан қызығушылығын ерекше атап өтуге болады, өйткені олар бірлескен қызметте тиімділікті арттыру мүмкіндігін көреді. Бұл олардың мұнай өңдеу зауыттарымен интеграциялау, қолда бар көмірсутек шикізатын монетизациялау, өнім маржасын ұлғайту және декарбонизация мәселелерін шешуді білдіреді.
- Көміртекті несиелерді пайдалану – бұл әдіс өте мұқият және жеке көзқараспен қарау және тексеру үшін қолданылады. Негізгі тәсіл: алдымен барлық шығарындыларды азайту (мүмкін болса), және қалған шығарындыларды тек осы құралдармен өтеу.
- Регенеративті технологиялар негізінде жерді пайдалануға инвестициялау арқылы жылыжай газ шығарындыларын азайту – мұнай-газ компаниялары табиғи көміртекті шөгінділерге қатысты жобаларды көбірек қарастыруда, дегенмен олар жобалар мен серіктестерді таңдау кезеңінде кейбір алаңдаушылық тудырады, өйткені нақты антропогендік әсер етуді есептеу қиынға соғады.

Көптеген мұнай-газ компанияларында көміртекті алу, кәдеге жарату және сақтау (көму) технологияларын енгізу және отын ретінде сутекті пайдалануды қамтитын терең декарбонизация жоспарлары бар.

Есептілік стандарттары

PWC сарапшылары әлемдегі ең ірі мұнай-газ саласы көшбасшыларының тұрақты даму есептерін, сондай-ақ ең маңызды тақырыптарды анықтау үшін ESG рейтингтеріндегі тақырыптарды талдады. 2020 есептеріне сәйкес Жаһандық есеп беру бастамасы (GRI), Климатқа байланысты қаржылық ақпаратты ашу жөніндегі жұмыс тобы (TCFD) және Тұрақты даму жөніндегі есеп стандарттары кеңесі (SASB) тұрақты даму туралы есептілік стандарттары арасында көшбасшы болып қала береді. Мұнай-газ саласында есеп беру үшін IPIECA, WEF, UNGC стандарттары жиі қолданылады.

Декарбонизация үрдісі мұнай-газ компанияларына көбірек әсер етуде. Климат бойынша Париж келісімі, БҰҰ-ның Тұрақты даму мақсаттары және Климатқа байланысты қаржылық ақпаратты ашу жөніндегі жұмыс тобының (TCFD) ұсынымдары салалық компанияларға өздерінің көміртексіздендіру стратегияларын қалыптастыруға және осы саладағы күш-жігерлерін ашуға елеулі ынталандырулар жасады. Бұл тенденция тұрақты түрде үдеп келеді, оған дүние жүзіндегі көбірек компаниялар қосылды - 2016 жылы тек 5 мұнай-газ компаниясы ғана жылыжай газ шығарындыларын азайту жөніндегі міндеттемелерді жария түрде мәлімдеген болса, 2019 жылға қарай бұл сан 15-ке жетті. Тіпті бұрын шығарындылар туралы есептерін жария етпеген Қытайдың PetroChina корпорациясы 2020 жылдың тамызында 2050 жылға қарай жылыжай газ шығарындыларын нөлге дейін қысқартуға және геотермалдық, жел және күн энергиясына, сондай-ақ пилоттық сутегі жобаларына инвестиция салуға ниетті екенін жариялады.

PWC-тің «ESG маңызды тақырыптары» есебіне сәйкес, олар зерттейтін салалардағы әлемдік көшбасшылардың 90-100 пайызы «жылыжай газ шығарындыларын» маңызды тақырып деп санайды. Қазақстанда бұл тақырып PWC сарапшылары талдаған мұнай-газ компанияларының 100 пайызы үшін өзекті болып табылады. Қазақстанның көміртегі бейтараптығына бағыт алғанын ескере отырып, бұл тақырып қазақстандық мұнай-газ компаниялары үшін өте маңызды. Шығарындылардың нөлдік теңгеріміне қол жеткізу үшін Қазақстан жаңартылатын энергия көздерін пайдалануды кеңейту, энергия тиімділігін арттыру және биоотын мен сутегіге көшу бөлігінде айтарлықтай өзгерістер енгізуі керек.

Реттеуші органдар, инвесторлар мен тұтынушылар мұнай-газ компанияларына өз өнімдерінің көміртегі ізін азайту үшін қысым көрсетуде. World Energy Outlook 2020 есебіне сәйкес, мұнай-газ өнеркәсібінің 1 және 2 қолдану аясы 2017 жылы жалпы жаһандық антропогендік жылыжай газ шығарындыларының 12 пайызын құрады. Сонымен қатар 3 қолдану аясы бүкіл мұнай-газ

секторының жылыжай газдарының ең үлкен эмитенті болып табылады (жаһандық жылыжай газ шығарындыларының шамамен 33 пайызы) және тігінен интеграцияланған мұнай компаниялары үшін 3 қолдану аясы шығарындылары 1 және 2 қолдану аясынан орта есеппен жеті есе көп. Дәл осы шығарындылар жаһандық декарбонизация парадигмасы бойынша мұнай-газ компанияларына ең үлкен алаңдаушылық пен қысымды тудырады.

БИЗНЕС

Қысқаша шолу

Компания тік интеграцияланған өндіру, өңдеу және тасымалдау операцияларын жүзеге асыратын Қазақстанның ұлттық мұнай-газ компаниясы болып табылады. Компания 2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша өндіру көлемі бойынша Қазақстандағы ең ірі шикі мұнай және конденсат өндірушілердің бірі болып табылады. 2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Компания сонымен қатар ұзындығы мен өткізу қабілеті бойынша Қазақстандағы ең ірі шикі мұнай құбырлары желілерін басқарады. Бұдан басқа, Компания Қазақстанда төрт және Румынияда екі мұнай өңдеу зауытын басқарады; нысандары жан-жақты жаңғыртылды.

Компанияның мақсаты мен мақсатына жету үшін Компания айналысатын негізгі қызмет Компания Жарғысының 5-тармағында көрсетілген. Компанияның мақсаты – өзінің дербес шаруашылық қызметін жүзеге асыру барысында таза пайда алу. Компанияның негізгі қызметіне мыналар жатады:

- Мұнай мен газды барлау және өндіру;
- Мұнай тасымалдау;
- Мұнай-газ саласына қатысты үкіметтік саясатты әзірлеуге және іске асыруға қатысу; және
- Шикі мұнайды және тазартылған өнімдерді (дизель, бензин, битум және басқа да өнімдер) өңдеу және сату.

Компанияның 2021 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы EBITDA көрсеткіші негізінен (i) барлау және өндіру сегментінде («**өндіру**») алынған 1 042 миллиард теңгені, (ii) шикі мұнайды тасымалдау сегментінде («**тасымалдау**») алынған 211 миллиард теңгені, (iii) өңдеу, маркетинг және сауда сегментінде («**өндіру**») алынған 289 млрд теңгені және (iv) элиминациялар мен түзетулерді қоса алғанда, Компанияның ұжымдық және басқа коммерциялық қызметінен 67 млрд теңгені құрады.

Компанияның жиынтық кірісі 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы жағдай бойынша 3 625,0 млрд теңгеден 2021 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы жағдай бойынша 5 838,8 млрд теңгеге, яғни 61,1 пайызға өсіп, бұл 2019 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы жағдаймен (6 858,9 млрд теңгеге) салыстырғанда 47,1 пайызға төмендегенін көрсетеді. 2022 жылдың алғашқы алты айында компанияның жалпы кірісі 2021 жылдың алғашқы алты айындағы 2 672 миллион теңгемен салыстырғанда 4 203,2 миллион теңгені құрады.

Компанияның таза пайдасы 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы жағдай бойынша 171,9 млрд теңгеден 2021 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы жағдай бойынша 1 197,3 млрд теңгеге, яғни 596,5 пайызға өсіп, бұл 2019 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы жағдаймен (1 158,5 млрд теңгеге) салыстырғанда 85,2 пайызға төмендегенін көрсетеді. 2022 жылдың алғашқы алты айында компанияның таза пайдасы 2021 жылдың алғашқы алты айындағы 644,4 миллион теңгемен салыстырғанда 676,9 миллион теңгені құрады.

Компания өнімдерінің негізгі нарықтары мыналар:

Өнім	Нарық
Мұнай	Еуропа (99%)
Мұнай өнімдері	Қазақстан (80%), Басқа – Еуропа, Қытай, Ресей (20%)

2021, 2020 және 2019 жылдардың 31 желтоқсанында аяқталған жылдардағы Компанияның кірістерін географиялық нарық бойынша бөлу мынадай:

31 желтоқсанда аяқталатын жылға арналған

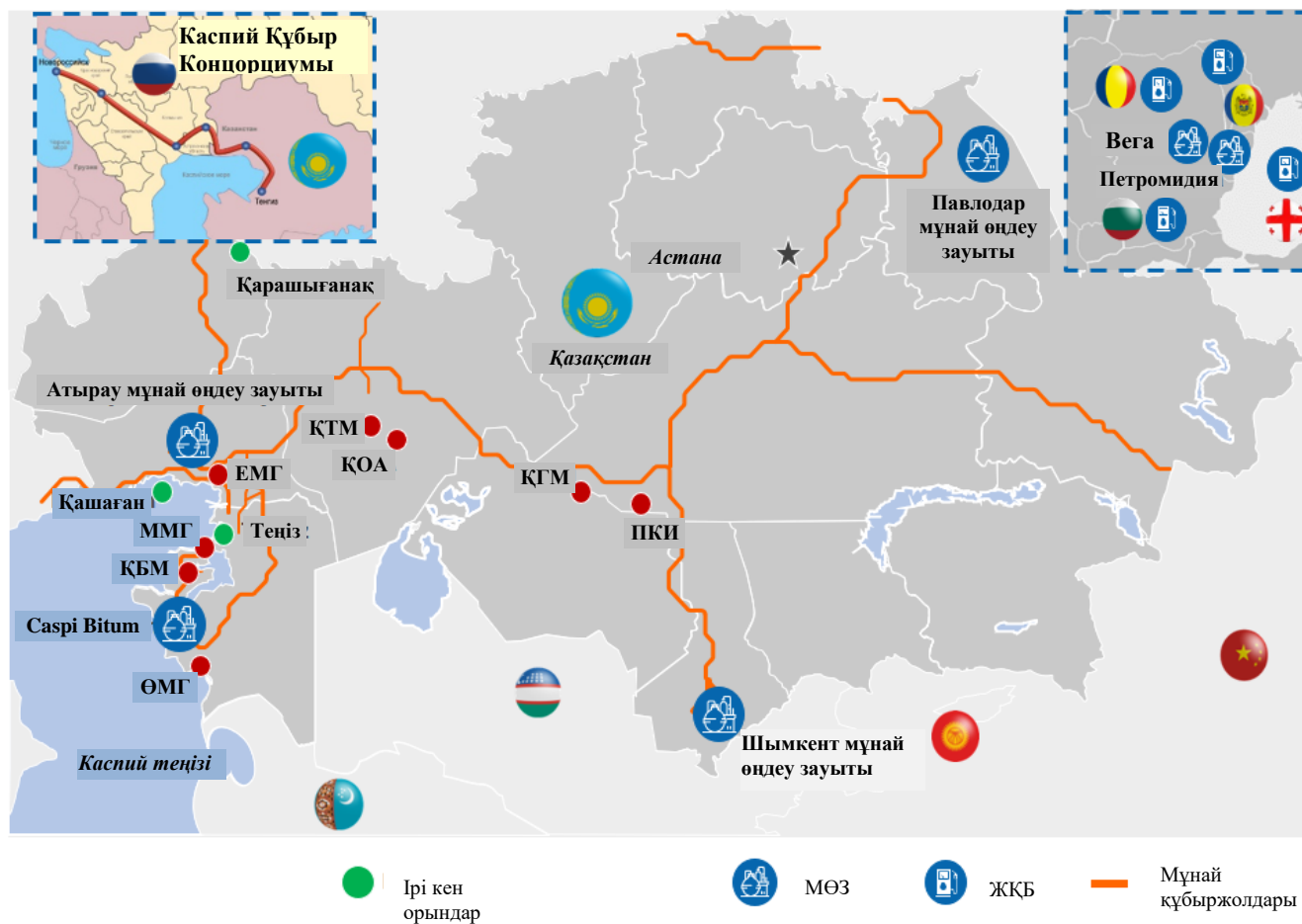
	2021	2020 (қайта қаралған)	2019
		<i>(миллион теңге)</i>	
Қазақстан	978 343	770 102	1 212 267
Басқа елдер	4 860 450	2 854 862	5 646 589
Барлығы	5 838 793	3 624 964	6 858 856

2021 жылғы 31 желтоқсандағы 13 652,3 миллиард теңге жалпы активтерімен салыстырғанда, 2020 жылғы 31 желтоқсандағы 14 653,3 миллиард теңге жалпы активтерімен салыстырғанда, 2019 жылғы 31 желтоқсандағы 14 081,9 миллиард теңге жалпы активтерімен салыстырғанда, 2022 жылғы 30 маусымдағы жағдай бойынша Компанияның жиынтық активтері 15 210,4 млрд теңгені құрады.

Компанияның ағымдағы несиелік рейтингтері қайта қаралып, S&P-мен «BB+» (болжам «теріс») деңгейінде, Moody's-пен «Baa2» (болжам «тұрақты») деңгейінде және Fitch-пен «BBB-» (болжам «тұрақты») деңгейінде бағаланды. Қазақстанның инвестициялық деңгейдегі егемендік несиелік рейтингтері халықаралық капитал нарықтарына қолжетімділікті қолдау бойынша оның стратегиялық бастамаларының іске асырылуына себептесе отыра, Компанияның несиелік рейтингтерін қолдайды. Жеткілікті қаржылық икемділікті ұстап тұру саланың кезенділігін жұмсарту үшін стратегиялық тұрғыдан маңызды болып саналады, сонымен бірге органикалық және бейорганикалық инвестициялық мүмкіндіктерді пайдалануға жағдай туғызады.

Келесі картада 2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Топтың негізгі барлау және өндіру, шикі мұнайды тасымалдау және өңдеу және сауда активтері көрсетіледі:

Географиялық орналасуы



Корпоративтік ақпарат

Компанияның заңды және коммерциялық атауы – «ҚазМұнайГаз» ұлттық компаниясы» АҚ (немесе «ҚазМұнайГаз» Ұлттық компаниясы» акционерлік қоғамы). Компания 2002 жылдың 27 ақпанында Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес жабық акционерлік қоғам ретінде құрылып, «Қазақойл» ұлттық мұнай-газ компаниясы» ЖАҚ («Қазақойл») және «Ұлттық мұнай және газ тасымалдау компаниясы» ЖАҚ мұрагері болып табылады. Компания Астана қаласының Әділет департаментімен 2004 жылдың 16 наурызында берілген № 11425 1901 АҚ тіркеу куәлігі негізінде Акционерлік қоғам туралы заңға сәйкес акционерлік қоғам ретінде қайта тіркелді. Компанияның бизнес сәйкестендіру нөмірі (БСН) – 020240000555. Компанияның тіркелген мекенжайы – 010000, Қазақстан Республикасы, Астана қ., Қонаев көшесі, 8, телефоны +7 (7172) 786 101. Компанияның веб-сайтының мекенжайы – <https://www.kmg.kz>. Осы Проспектіге тікелей енгізілмесе, Компанияның веб-сайтында қамтылған кез келген ақпарат осы Проспектінің бір бөлігін құрамайды.

Корпоративтік құрылым

Осы Проспект күніндегі жағдай бойынша Топ Компанияны қоса алғанда жалпы 168 ұйымнан тұрды. Топтың негізгі мүшелерінің ұйымдық құрылымы төменде көрсетілген:

Өндіру	Тасымалдау	Өңдеу
<p>Мега кен орындары: «Теңізшевройл» ЖШС (Қазақстан) – 20% Қарашығанақ Петролеум Оперейтинг Б.В. (Нидерланды) – 10% North Caspian Operating Company (Нидерланды) – 16,88%⁽¹⁾</p> <p>Пайдаланылатын кен орындары: «Өзенмұнайгаз» АҚ (Қазақстан) – 100% «Маңғыстаумұнайгаз» АҚ (Қазақстан) – 50% «Ембімұнайгаз» АҚ (Қазақстан) – 100% «Қазгермұнай» БК» ЖШС (Қазақстан) – 50% PetroKazakhstan Inc. (Қазақстан Канада) – 33,0% «Қаражанбасмұнай» АҚ (Қазақстан) – 50% «Қазақойл Ақтөбе» ЖШС (Қазақстан) – 50% «Қазақтүрікмұнай» ЖШС (Қазақстан) – 100% «ҚазМұнайТеңіз» ТМК» ЖШС (Қазақстан) – 100% «Өріқтау Оперейтинг» ЖШС (Қазақстан) – 100%</p>	<p>«ҚазТрансОйл» АҚ (Қазақстан) – 90% ○ «Қазақстан-Қытай құбыры» ЖШС (Қазақстан) – 50% ○ «МұнайТас Солтүстік-Батыс құбыр компаниясы» ЖШС (Қазақстан) – 51% ○ «Батуми мұнай терминалы» ААҚ (Грузия) – 100%</p> <p>«Каспий құбыр консорциумы-К» АҚ (Қазақстан) «Каспий құбыр консорциумы-Р» АҚ (Ресей – 20,75%⁽²⁾ екеуінде де</p> <p>«Қазтеңізкөлікфлоты» ҰТККК» ЖШС (Қазақстан) – 100% «ҚазРосГаз» ЖШС (Қазақстан) – 50%⁽⁵⁾</p>	<p>«Павлодар мұнай өңдеу зауыты» ЖШС (Қазақстан) – 100% «Атырау мұнай өңдеу зауыты» ЖШС (Қазақстан) – 99,53% «ПетроҚазақстан Ойл Продактс» ЖШС (Шымкент мұнай өңдеу зауыты) (Қазақстан) – 49,72% KMG International (Нидерланды) – 100% ○ Petromidia мұнай өңдеу зауыты – 54,63% ○ Vega мұнай өңдеу зауыты – 54,63% «КРІ» ЖШС (Қазақстан) – 49,5% «PetroSun» ЖШС – 49%</p>

Ескертпелер:

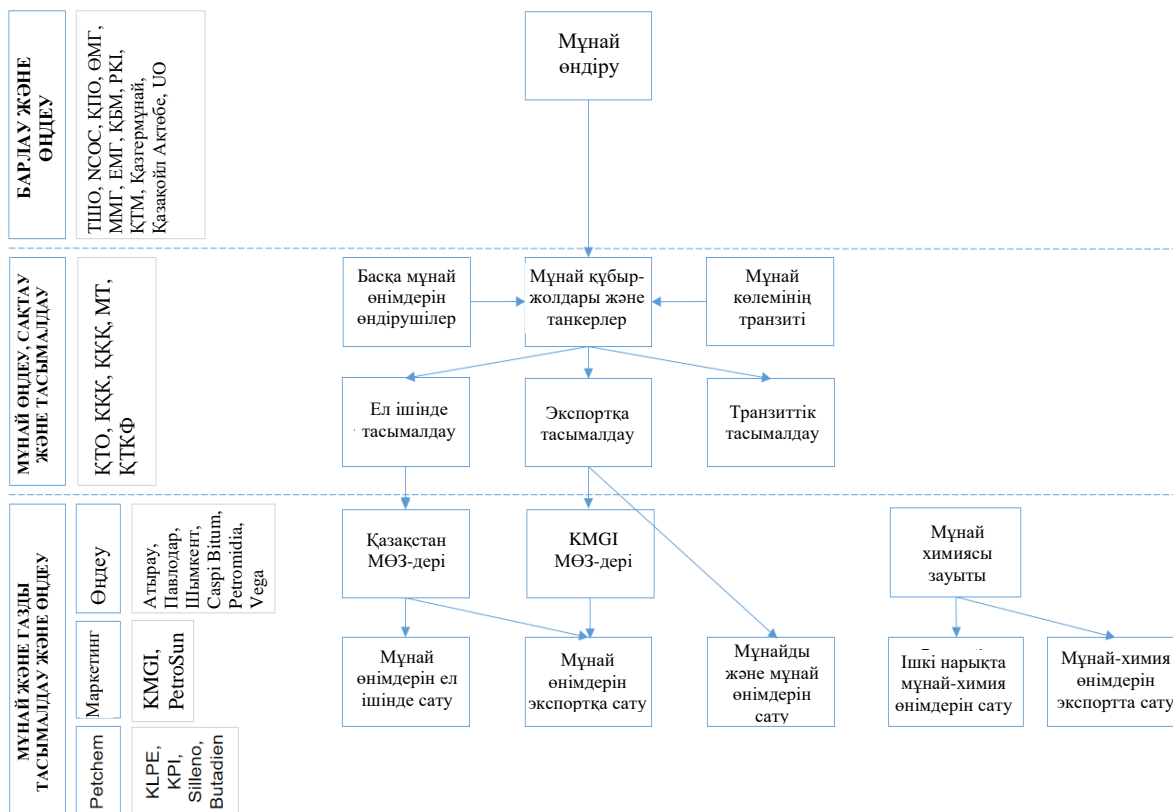
- (1) NSOC компаниясындағы (Қашаған кен орнының иесі) 16,88 пайыз үлесі ҚМГ Қашаған арқылы өтеді. 2022 жылдың 15 қыркүйегінде Қашағанды сатып алудың өзгертілген опционына сәйкес Самұрық-Қазына ҚМГ Қашағандағы 50% үлесін Cooperatieve KazMunaiGas U.A компаниясына беріп, ал Cooperatieve KazMunaiGas U.A ҚМГ Қашағанның жалғыз акционері болды.
- (2) 19% Компанияның өзі арқылы және 1,75% KPV арқылы
- (3) Компанияның қатысу үлесін QazaqGaz 2015 жылғы маусымда жасалған Сенімгерлік басқару туралы келісім негізінде басқарады.

Бизнес моделі

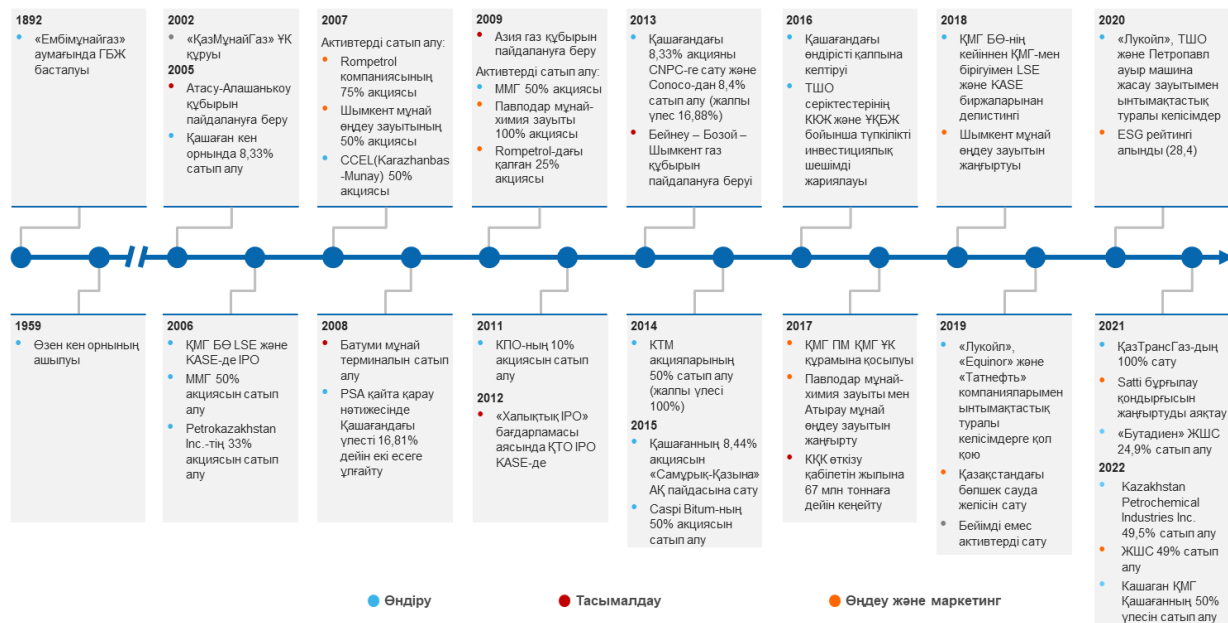
Топтың шикі мұнай өндіруі 2021 жылдың 31 желтоқсанында аяқталған жыл ішінде өзінің шикі мұнайының 63 пайызын экспорттауға әкелді және 2021 жылдың 31 желтоқсанында аяқталған жыл ішінде Топтың ішкі сатылған шикі мұнайының 7 916 мың тоннасы 2021 жылдың 31 желтоқсанында аяқталған жылы мұнай өңдеу зауыттарына жіберілді. Тазартылған мұнайдың

бір бөлігі Топтың мұнай өнімдерін маркетингі арқылы сатылады (соның ішінде Топтың өңделген өнімдерінің 56 пайызы).

ҚМГ ҚҰНДЫ ӨНДІРУ ТІЗБЕГІ



Тарих



Күшті жақтары

Компания келесі негізгі күшті жақтардан пайда көреді:

Қазақстанның мұнай-газ секторына инвестиция салудың бірегей мүмкіндігі

Қазақстан МЭЕҰ-ден тыс көмірсутек шикізаты ең көп өндірілетін аймақтардың бірі болып табылады. 2021 жылғы жағдай бойынша ол дәлелденген мұнай қоры бойынша МЭЕҰ-ге кірмейтін елдердің бестігіне кірді (мұнай баламасы 30 миллиард баррель, BP World Energy 2021 статистикалық шолуы). 2021 жылы Қазақстанда көмірсутектерді өндіру 85,9 млн тоннаға жетті (Қазақстан Республикасының әлеуметтік-экономикалық болжамы), одан әрі өсу 2026 жылы 98,8 млн тоннаға дейін жетіп CAGR 2,8% деңгейінде күтілуде (Қазақстан Республикасының әлеуметтік-экономикалық болжамы). Ел негізінен Каспий өңірінде шоғырланған 57 миллиард баррель мұнай эквивалентіне бағаланған, игерілмеген үлкен барлау әлеуетін пайдаланады.

Қазақстанда жұмыс істейтін өндірушілер экспорттық баждар, экспорттық рента салығы және пайдалы қазбаларды өндіру салығы сияқты негізгі салықтар мұнай бағасымен тікелей байланысты, бұл ретте мұнай бағасы төмендеген сайын тиісті салық мөлшері төмендейтін тартымды фискалды режимді пайдаланады. Бұл теңгенің құбылмалы айырбас бағамы кезінде мұнай бағасының ықтимал құлдырауын азайтуға көмектеседі. Бір баррель үшін 60 АҚШ долларындағы шикі мұнай экспортының жалпы үкімет үлесі 40 пайызды құрайды, бұл Ресей сияқты басқа өңірлік көмірсутек өндірушілерімен салыстырғанда жақсы көрсеткіш (үкімет үлесі 65 пайыз).

Қазақстанның дүниежүзіндегі негізгі көмірсутекті аймақтардың бірі ретінде тартымдылығын Chevron, ExxonMobil, ENI, Shell, Total және т.б. сияқты ірі халықаралық интеграцияланған мұнай және газ өндірушілердің кең тарихи қатысуы көрсетеді. Мысалы, «Chevron» компаниясы жағдайында қазақстандық жобалар көмірсутегін өндірудің жалпы көлемінен 13 пайызды құрап, бұл кең портфельдегі үшінші ел үлесі болып табылады. 1993 жылдан бері халықаралық мұнай және газ өндірушілердің инвестициялары Қазақстанға 300 миллиард АҚШ долларынан астам ТШИ-дің негізгі үлесін қосты.

Қазақстан жаһандық энергия жеткізушісі ретінде сенімділіктің көп онжылдық тәжірибесін сақтап қалды. Оның стратегиялық географиялық орналасуы елімізді Еуропаны да, жылдам дамып келе жатқан Қытай және басқа азиялық нарықтарды да қамтамасыз ету үшін өте қолайлы жағдай жасайды, жалпы экспорт 2021 жылы 67,6 миллион тоннаға (Қазақстан

Республикасы Энергетика министрлігінің 2021 жылға арналған деректері) жетеді. «Бір белдеу, бір жол» бағытының Қытаймен көршілес құрлық бөлігінде орналасқан Қазақстанның ірі еуразиялық көлік-логистикалық хабқа айналу мүмкіндігі бар.

Қазақстан экономикасы жоғары қарқынмен дамып келе жатыр. Елдегі қолайлы макроэкономикалық жағдайлар негізгі өсу қозғаушы күштерімен, соның ішінде 2021 жылы 4,0 пайыз деңгейінде бағаланатын және 2022 және 2023 жылдары 3,8 пайыздан жоғары деңгейде сақталады деп күтілетін ЖІӨ нақты өсімімен қолдау көрсетуде, деп хабарлайды Қазақстан үкіметі. Қазақстанның тартымды инвестициялық ахуалы оның S&P/Moody's/Fitch агенттігінің сәйкесінше ВВВ-(«негативті» болжам)/Ваа2 («тұрақты» болжам)/ВВВ («тұрақты» болжам) деңгейіндегі тәуелсіз инвестициялық деңгейдегі кредиттік рейтингімен ерекшеленеді, бұл ретте Қазақстанның КҚК құбыры арқылы шикі мұнайын экспорттау мүмкіндігіне байланысты тәуекелдерге байланысты S&P 2022 жылдың қыркүйек айында болжамын «тұрақтыдан» «жағымсызға» өзгертті.

Осы жылдар ішінде Қазақстан бизнесті жүргізудің жеңілдігі бойынша 2020 жылы дүние жүзінде 25-ші орынды және 2020 жылғы Дүниежүзілік банктің азшылық инвесторларды қорғау рейтингінде жаһандық деңгейде 7-ші орынды иеленіп, тартымды инвестициялық ахуал қалыптастырды. Дүниежүзілік банк Doing Business рейтингін 2021 жылы жариялауды тоқтатты.

Құн тізбегі бойынша толық интеграциясы бар ұлттық мұнай чемпионы

ҚМГ – көмірсутектерді барлау мен өндіруден бастап тасымалдауға, өңдеуге және қызметтерді көрсетуге дейінгі барлық өндірістік циклде активтерді басқаратын Қазақстанның жетекші тік интеграцияланған мұнай-газ компаниясы. Құн тізбегі бойынша толық интеграция ұзақ мерзімді перспективада тұрақты дамуымыздың берік негізі болып табылады.

Өндіру сегментінде Компания елдегі құрлықтағы және теңіздегі барлық ірі браунфилд және гринфилд жобаларына кең және әртарапандырылған әсерге ие. Оның Қазақстандағы нарықтағы мұнай мен газ конденсаты мен газ өндіру көлемі 2021 жылдың 31 желтоқсанында аяқталған жылдағы жағдай бойынша сәйкесінше 25 пайызды және 15 пайызды құрады. Компанияда 3 918 771 мың баррель мұнай мен конденсаттың дәлелденген плюс ықтимал таза қорлары бар. Компанияда 145 737 млн текше метр газдың дәлелденген плюс ықтимал сату қоры бар. Компания бұл қорларды мұнай эквивалентіндегі 4,983 млрд баррельге тең деп бағалады. 2021 жылдың 31 желтоқсанында аяқталған жыл ішінде компания 8,1 млрд текше метр газ өндіріп, көмірсутегінің жалпы өндірісі тәулігіне мұнай баламасында 444 000 баррель құрады.

Тасымалдау сегментінде Компания күшті транзиттік және экспорттық әлеуеті бар жоғары әртарапандырылған мұнай тасымалдау жүйесіне ие. 2021 жылдың 31 желтоқсанында аяқталған жылы Компанияның тасымалдау сегменті 9 090 километр мұнай құбыры желісін, бес мұнай танкерін (екеуі Aframax типті мұнай танкерлері) қамтыды. 64,7 млн тонна мұнай тасымалданған компанияның 2021 жылдың 31 желтоқсанында аяқталған жылдағы сұйықтықтарды тасымалдау үлесі 56 пайызды құрады.

Сонымен қатар Компания Қазақстандағы 2021 жылдың 31 желтоқсанында аяқталған жылдағы елдегі мұнай өңдеу көлемі бойынша 82 пайыздық нарық үлесімен өңдеу секторындағы басым ойыншы болып табылады. Мұнда негізгі жаңғырту бағдарламасынан өткен және жергілікті нарықты жоғары сапалы отынмен қамтамасыз етуге бағытталған 4 мұнай өңдеу зауыты жұмыс істейді. Орталық Еуропада Компания Румыниядағы 2 мұнай өңдеу зауытын, соның ішінде елдегі ең ірі Petromidia және Румыния, Болгария, Грузия және Молдова бойынша 680 жанармай құю станцияларының желісін басқарады.

Компания өзінің құн тізбегі мұнай бағасының бүкіл циклі бойына кіріс пен қаржылық нәтижені қолдайтын және Компания ұстайтын қосымша маржаны барынша арттыруға мүмкіндік беретін толық тік интеграциядан және басқарылатын тасымалдау және өңдеу инфрақұрылымды бақылаудан пайда көреді деп санайды. Компания бұл мұнай бағасының құбылмалылығына қарамастан, оның тұрақты қаржылық көрсеткіштері мен соңғы жылдардағы тұрақты өсуінен көрінеді деп санайды. Компанияның EBITDA көрсеткіші 2019 жылы 5 126 миллион АҚШ долларынан 2020 жылы 1 960 миллион АҚШ долларына дейін төмендегенімен,

2021 жылы ол 3 777 АҚШ долларына дейін көтерілді. Дәл осы кезеңде Brent маркалы мұнай бағасы тұрақсыз болып қалды, 2019 жылы мұнайдың орташа жылдық бағасы бір баррель үшін 64,2 АҚШ долларын, 2020 жылы 41,8 АҚШ долларын және 2021 жылы 70,86 АҚШ долларын құрады.

Бизнестің тігінен интеграцияланған сипаты пайданың жоғарырақ әртараптандыруына ықпал етеді және Компанияға, атап айтқанда, Компанияның жеке, сондай-ақ үшінші тарап және транзиттік көлемдер арқылы қалыптасатын тасымалдау бизнесінің инфрақұрылымдық ақша ағындарынан пайда алуға мүмкіндік береді. Мұндай бизнес құрылымы сонымен қатар сегменттер арасында тиімдірек жоспарлауға және үйлестіруге мүмкіндік бере отырып, Компанияның қызметіне қауіп төндіреді.

Тартымды өсу болжамы және әлемдегі ең ірі кен орындарына әсер етуі бар дифференциалды жоғары ағындық масштаб портфолиосы

Компанияның жоғарғы портфелі жоғары әсерлі өсу жобаларының теңгерімді қоспасынан және тиімді қызмет көрсетілетін браунфилд кен орындарынан тұрады. Компания басшылығы ҚМГ басқаратын жетілген жақсы инвестицияланған кен орындарының тұрақты өндіріспен үйлесуі (соның ішінде ӨМГ, ММГ және ЕМГ және басқа да браунфилд кен орындары, бірге «**ҚМГ басқаратын кен орындары**» деп аталады) және игеріліп жатқан үш ірі кен орынды (атап айтқанда, ТШО (Теңіз кен орны, соның ішінде Королевское кен орны), ҚПО (Қарашығанақ кен орны) және NCOС (Қашаған кен орны) Топ үшін қосымша өндірістік болжамды қамтамасыз етуді жалғастырады.

2021 жылдың 31 желтоқсанында аяқталған жыл ішінде ҚМГ үш ірі кен орынды өндірудегі үлесі тәулігіне 168 мың баррель мұнай эквивалентін құрап, жалпы өндіріс көлемі 36 пайызды құрады. Осы кезеңде ҚМГ басқаратын активтер тәулігіне 277 баррель мұнай эквивалентін немесе жалпы өнім көлемі 64 пайызды құрады. 2021 жылдың желтоқсан айының соңында Қазақстанның Энергетика министрлігі 2022 жылы елдің мұнай өндіру көлемін 87,5 миллион тонна деп бағалап, ал ірі кен орындардан 54,5 миллион тонна өндіріледі деп күтілуде.

2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Компанияның 3 918 771 мың баррель мұнай мен конденсаттың дәлелденген плюс ықтимал таза қорының ішінде ірі кен орындары 57,4 пайызды, ал ҚМГ басқаратын активтер 2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша ҚМГ мұнай мен конденсаттың дәлелденген плюс ықтимал таза қорларының 33,6 пайызын құрайды. Компанияның жалпы дәлелденген таза мұнай және конденсат қорларының өмір сүру индексі шамамен 16,5 жылға тең, бұл оны орта есеппен 11 жылмен халықаралық интеграцияланған компаниялармен салыстырғанда қолайлы жағдайға келтіреді.

Ірі кен орындары

Компания портфолиосындағы ірі кен орындары Chevron, CNPC, ENI, Exxon Mobil, Lukoil, Shell және Total сияқты жетекші әлемдік өнеркәсіп ойыншыларымен бірлескен кәсіпорындар аясында әзірленген әлемдік деңгейдегі жобалар болып табылады.

Теңіз және Королевское кен орындары

Әлемдегі ең ірі кен орындарының бірі және Қазақстанның мұнай-газ өнеркәсібінің басты байлығы – Теңіз кен орны 1979 жылы ашылды. ТШО 1993 жылы құрылған және Теңіз және Королевское кен орындарын пайдаланады. Қазіргі серіктестері: Chevron Overseas Company, ExxonMobil, LIG (Lukoil International GmbH) және компания. Теңіз кен орны әлемдегі ең терең өндіруші супергигант мұнай кен орны болып табылады.

Королевское кен орны Теңіз кен орнынан солтүстік-шығысқа қарай 20 км жерде орналасқан. Іздеу және барлау, бұрғылау жұмыстары кен орын ашылған 1982 жылы басталды.

2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Теңіз және Королевское кен орындарының дәлелденген плюс ықтимал жалпы қоры 673 270 мың метрикалық тонна мұнай мен конденсат, 87 059 мың метрикалық тонна ГКС және 261 665 миллион текше метр сату газын құрайды. Жоғарыда аталған кен орындарының жалпы мұнай және конденсат өндіру көлемі 2021 ж.

тәулігіне 580 мың баррель мұнайды құрады. Сондай-ақ ТШО жалпы 14,8 миллиард текше метр ілеспе газ өндірді.

Компания ТШО-ның 20 пайыздық үлесін иеленеді және бүгінгі күнге дейін Теңіз кен орындағы өндіріс Компанияның еркін ақша ағынына үлкен үлес қосып, 2009 жылдан 2021 жылға дейінгі кезеңде ҚМГ-ға төленген таза дивидендтердің сомасы 8 миллиард АҚШ долларын құрады. ККЖ және ҰСҚБЖ 2024 жылдың ортасына қарай Теңіз кен орында аяқталады деп күтілуде, бұл кеніштің өндірістік қуатын жылына шамамен 12 миллион тоннаға арттырады.

Қашаған кен орны

2016 жылы қайта іске қосылған Қашаған кен орны әлемдегі ең ірі және ең күрделі теңіз кен орындарының бірі және ірі кен орындар портфеліндегі ең жасы болып табылады, алайда 2017 жылдан бері ҚМГ Қашаған акционерлерінің капиталдық салымын көрмеген. Қашаған 120 жылдан астам 2P резервтік қызмет ету мерзіміне ие. Бұл сондай-ақ 5 жасанды аралда салынған Қазақстандағы бірінші ірі теңіз жағалауындағы жоба. 2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Қашаған кен орнының дәлелденген плюс ықтимал жалпы қоры 1 902 617 мың метрикалық тонна мұнай мен конденсатты және 158 796 миллион текше метр коммерциялық газды құрады. Жалпы мұнай және конденсат өндіру көлемі 2021 ж. тәулігіне 353 мың баррель мұнайды құрады. Сондай-ақ NCOC 2021 жылы жалпы көлемі 9,9 миллиард текше метр газ өндірді.

Серіктестері, соның ішінде ҚМГ Қашаған (16,88 пайыз), Eni SpA (16,81 пайыз), ExxonMobil Kazakhstan Inc. (16,81 пайыз), Shell Kazakhstan Development BV (16,81 пайыз), Total Energies EP Kazakhstan (16,81 пайыз), CNPC Kazakhstan BV (8,33 пайыз) және INPEX North Caspian Sea Ltd. (7,56 пайыз) өндіріс көлемін одан әрі арттыруға мүмкіндік беретін дамудың әлеуетті болашақ екінші кезеңін зерттеп жатыр. ҚМГ өзінің еншілес кәсіпорны ҚМГ Қашаған арқылы NCOC-тың 16,88% үлесіне ие.

Қарашығанақ кен орны

1984 жылы іске қосылған Қарашығанақ кен орны Қазақстандағы сұйықтықтарды өндірудің шамамен 12 пайызын құрайтын әлемдегі ең ірі газ конденсатты кен орындарының бірі болып табылады. Қарашығанақ кен орнының дәлелденген плюс ықтимал жалпы қоры 2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша 253 495 мың метрикалық тонна мұнай мен конденсатты және 354 421 миллион текше метр коммерциялық газды құрады. 2021 жылы жалпы сұйық көмірсутекті өндіру тәулігіне 250 мың баррель мұнайды құрады. Сонымен қатар ҚПО 2021 жылдың 31 желтоқсанында аяқталған жыл ішінде жалпы көлемі 18,9 миллиард текше метр газ өндірді.

Жоба 2013 жылдан 2018 жылға дейін жалпы сомасы 979 миллион АҚШ долларын құрайтын 10,00 пайыздық меншікті шегергенде, бұл жоба Компанияға тұрақты дивидендтер ағынын қамтамасыз етті. Дамудың екінші кезеңінің бір бөлігі ретінде ҚПО өндірісті одан әрі ұлғайтуға мүмкіндік беретін КРС газды тарылту жобасын, 4ICP жобасын және 6TL жобасын қоса, өндіріс үстіртін кеңейту бойынша бірнеше жобаларды жүзеге асыруда. КРС Gas Debottlenecking жобасы 2021 жылы аяқталып, пайдалануға берілді, Қарашығанақ газын өңдеу қуатын 12 млн тоннаға ұлғайтты және нәтижесінде ӨБК-нің қалған мерзімі ішінде 9,1 миллион тонна сұйық көмірсутектерді өндіру ұлғайды. Сонымен қатар, 2022 жылы қосымша 4-ші айдау компрессорлық жобасы іске қосылды және KGDBN жобасының қосымша газын қайта айдау үшін пайдаланды.

ҚМГ-пайдаланатын кен орындары

Компания соңғы 15 жыл ішінде өзінің негізгі браунфилд кен орындарында тұрақты өндірісті сәтті қамтамасыз етті. Қазіргі уақытта Компанияда ҚМГ дәлелденген плюс ықтимал таза мұнай мен конденсат қорының 40 пайызын және 2021 жылғы жалпы өндірістің 64 пайызын құрайтын 9 негізгі өндіруші еншілес ұйымы бар. ӨМГ, ММГ және ЕМГ Компанияның дәлелденген және болжамды таза мұнай мен конденсат қорларына ең ірі үлес қосатын компаниялар болып табылады, бұл Компанияның дәлелденген плюс ықтимал таза қорларының 32,7 пайызын және өндіруші кен орындарының жалпы өндірісінің 49,9 пайызын құрайды.

1965 жылдан бері жұмыс істеп тұрған Компанияның ең ірі өндірістік еншілес кәсіпорны болып табылатын ӨМГ 2021 жылы тәулігіне 106 мың баррель мұнай эквивалентінде өндірді және 2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Компанияға таза мұнай мен конденсаттың дәлелденген плюс ықтимал таза қорлары 697 644 мың баррельді құрайды.

1967 жылдан бері жұмыс істеп тұрған ММГ 2021 жылы тәулігіне 58 мың баррель мұнай эквивалентінде өндірді және 2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Компанияға таза мұнай мен конденсаттың дәлелденген плюс ықтимал таза қорлары 306 613 мың баррельді құрайды.

1911 жылдан бері жұмыс істеп тұрған Компанияның ең ескі өндірістік еншілес кәсіпорны болып табылатын ЕМГ 2021 жылы тәулігіне 50 мың баррель мұнай эквивалентінде өндірді және 2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Компанияға таза мұнай мен конденсаттың дәлелденген плюс ықтимал таза қорлары 279 817 мың баррельді құрайды.

2004 жылы ЕМГ және ӨМГ «ҚазМұнайГаз» Барлау Өндіру» («ҚМГ БӨ») құрамына біріктірілді, ол кейіннен 2006 жылы GDR арқылы KASE және LSE листингіне енді.

2018 жылы ҚМГ БӨ KASE және LSE листингісінен шығарылды. Басқарылатын еншілес компаниялардың ағымдағы стратегиясы өндірістің табиғи төмендеуін өтеу үшін ағымдағы өндірісті кеңейтуге назар аудару болып табылады. 2021 жылы пайдаланудағы ұңғымалардың жалпы қоры 15 081 ұңғыманы құрап, соның ішінде 11 206 ұңғыма ағымдағы азайып бара жатқан ұңғыма қоры санатына жатқызылды. 2022 жылдан 2031 жылға дейінгі кезеңге арналған стратегияның шеңберінде компания өндірістік тиімділікті және қолданыстағы активтердегі технологиялық тәртіпті арттыру бойынша бірқатар бастамаларды жүзеге асыруда, бұл ҚМГ («Қазгермұнай» мен ПҚИ компаниясын қоспағанда) еншілес кәсіпорындарында өндірісті 5-7 жыл бойы бірдей деңгейде ұстауға мүмкіндік береді.

Қордың орнын толтыру кең ресурстық әлеуетпен және белсенді барлау бағдарламасымен негізделген

Компания болашақта өндірістің әлеуетті өсуінің көптеген көздерінен пайда көреді деп санайды. Компанияның бағалауы бойынша оның 2031 жылға дейін барлау жобалары бойынша мұнай баламалы қосымша қорларын 1,8 миллиард баррельден астам ұлғайту жөніндегі стратегиялық жоспарлары бар, бұл ұзақ мерзімді қорларды ауыстыруды қамтамасыз етеді деп күтілуде. Компанияның геологиялық барлау қызметі Қазақстанның қазіргі өндіруші кен орындарының (соның ішінде ірі кен орындардың) көпшілігі орналасқан және болашақта ашулар үшін әлеуеті бар өнімді Каспий маңы аймағына бағытталған.

Компания 2022 және 2026 жылдар аралығында 26 барлау және 30 бағалау ұңғымасы бұрғыланады деп күтуде және сол кезеңде алдыңғы қатарлы барлау технологияларын пайдалана отырып, 2000 шаршы км 3D сейсмикалық барлау жұмыстарын жүргізуді жоспарлап отыр. 2017 жылдан бастап ірі Қаламқас, Өзен, Жетібай кен орындарында, сондай-ақ Асар, Бұрмаша, Оңтүстік Жетібай, Шығыс Жетібай және басқа да кен орындарында жоғары ажыратымдылықтағы 3D сейсмикалық технология сәтті енгізілді. Бұл жұмыстардың нәтижелері сейсмикалық инверсиямен бірге бұрын болашағы жоқ деп саналатын жаңа объектілерді анықтауға және кен орындарының шекті бөліктерінде бағалау ұңғымаларын сәтті бұрғылауға мүмкіндік берді. Қолданыстағы активтерге геологиялық мәселелерді шешу үшін 2D және 3D сейсмикалық мәліметтерді (3D Multiple, SWIM – Subsea Wellhead Integrity Monitoring, FWI – Full-Waveform Inversion және т.б.) өңдеу саласындағы соңғы әлемдік геофизикалық технологияларды тарту жоспарлануда. Сондай-ақ енгізу сатысында сейсмикалық мәліметтерді интерпретациялау технологиялары (ResOP – Renewable Energy Standard Offer Programme, нейрондық желілерді пайдалана отырып болжау, сейсмикалық мәліметтерді инверсиялық талдау) жүзеге асырылады. Төрт шөгінді бассейндер үшін (Каспий, Үстірт-Бозашы, Маңғышлақ, Оңтүстік-Торғай) барлық геологиялық және геофизикалық мәліметтерді біріктіруді ескере отырып, бассейндік модельдер салынды. Модельдеу нәтижесінде геологиялық барлау жұмыстарының перспективалық учаскелерінің пулы анықталады, қолданыстағы кен орындарын қосымша барлау, кен орындарының геологиялық үлгілерін нақтылау бойынша жұмыстардың бағыттары, геологиялық тәуекелдер бағаланады. Негізгі бассейндерден басқа, аз зерттелген бассейндердің мұнай-газ перспективаларын іздеу және зерттеу бойынша ауқымды жұмыстарды жүргізу мүмкіндігі қарастырылуда. Компания

100 пайыздан жоғары нормаланған қорларды толтыру коэффициентін мақсат етіп отыр және оның жаңа геологиялық барлау жобалары, ең алдымен, ҚМГ қаржылық тәуекелдерін азайтатын халықаралық салалық серіктестермен бірлесіп қаржыландыру келісімдері арқылы қаржыландырылады деп күтеді. Мысалы, қаржыландырудың мұндай тәсілі Әл-Фараби жобасына қатысты Лукойлмен келісілген. 2019 жылдан 2021 жылға дейінгі кезеңде ҚМГ халықаралық серіктестермен, соның ішінде BP, ENI, Equinor және Лукойл компанияларымен геологиялық барлауға қатысты бірқатар маңызды келісімдерді орындады.

Сонымен қатар, Қазақстан заңнамасына сәйкес, мемлекет стратегиялық маңызы бар көмірсутек кен орындарына қатысты Қазақстанда сатылған барлық жаңа лицензиялар мен активтерге қатысты сатып алудың басым құқығына ие. Мемлекет Компанияны осындай басым құқықтардың бенефициары ретінде белгіледі, бұл Компанияның мұндай активтерге басымдық негізінде бірегей қолжетімділігін дәлелдеді. Бұдан әрі, Жер қойнауы туралы кодексте Компанияға теңіздегі жер қойнауын пайдалану келісімшарттарындағы үлесінің кемінде елу пайызын беру керектігі көрсетілген. Компания, мысалы, ММГ, РКІ, «Қазгермұнай», ССЕЛ, Қашаған, Исатай және Жеңіс компанияларындағы осы басым құқықты және оффшорлық жобалардағы үлестерді сатып алу құқығын пайдаланды. Компания басшылығы бұл басым құқық Компанияға уақыт өте келе қазақстандық мұнай-газ өндіру және барлау саласындағы өз мүдделерін одан әрі кеңейтуге мүмкіндік береді деп есептейді. Алайда, QazaqGaz ұлттық газ компаниясы болып тағайындалғаннан кейін, 2021 жылдың қарашасында Үкімет QazaqGaz-ға артықшылық құқықтарды жүзеге асыруға, жер қойнауын пайдалануды қорытындылауға қатысты Жер қойнауы туралы кодекске сәйкес тікелей келіссөздер мен сенімгерлік басқаруды жүзеге асыру негізінде ұлттық компанияға белгілі құқықтар беру туралы қаулы қабылдады. Қаулыда талап етілгендей, Компания QazaqGaz-бен жер қойнауын пайдалану саласындағы ұлттық компанияның міндеттерін бөлу критерийлерін одан әрі нақтылайтын келісімшартқа отырды, соның ішінде, атап айтқанда, QazaqGaz басым құқықты жүзеге асыруы және газ және газ конденсаты кен орындары бойынша сенімгерлік басқару орындауға келісіп, ал Компания мұнай, мұнай-газ және мұнай-газ конденсаты кен орындарына қатысты міндеттемелерді сақтайды.

Елеулі өсу әлеуеті бар ақша ағындарын генерациялайтын Қазақстанның тасымалдау секторын бақылау

Көптеген халықаралық әріптестерінен айырмашылығы, Компания көптеген экспорттық, ішкі және транзиттік бағыттар бойынша шикі мұнайды тасымалдауды тиімді бақыланатын мұнай құбырының инфрақұрылымынан пайда көреді. Қазақстанның Еуропа мен Азия арасындағы стратегиялық орналасуына байланысты Компания Орталық Азия аймағындағы транзиттік ағындар үшін маңызды инфрақұрылымды қамтамасыз етеді.

Компания өзінің ортаңғы операциялары Компанияны тұрақты инфрақұрылым тәрізді ақша ағындарын қамтамасыз етеді және Топтың жалпы кірістілігін қолдайды деп есептейді. Ақша ағынының тұрақтылығы тасымалдау көлемінің тұрақты өсуімен, әдетте бірнеше жыл мерзімге белгіленетін тарифтермен және Қазақстандағы өсіп келе жатқан өндірістік мақсаттарға және транзиттік ағындарға негізінен сәйкестендірілген жақсы инвестицияланған инфрақұрылыммен қамтамасыз етіледі.

Компания тасымалдайтын мұнайдың басым үлесі қазақстандық мұнайды экспортқа және отандық мұнай өңдеу зауыттарына тасымалдауға тиесілі. 2021 жылы компания ішкі нарыққа 16,9 млн тонна мұнай тасымалдады, 10,2 млн тонна көлемінде ресейлік мұнайды Қытайға тасымалдады. 2021 жылдың соңында КҚК және ҚТО мұнай тасымалдау компаниялары келесі бағыттар бойынша мұнай экспорттады: КҚК – 53,1 млн тонна, Атырау-Самара – 11,2 млн тонна, Атасу-Алашанькоу – 1,0 млн тонна және теңіз Ақтау порты – 2,1 млн тонна.

Ішкі мұнай тасымалдау тарифтерін Табиғи монополияларды реттеу комитеті реттейді. Тарихқа көз жүгіртсек, Комитет 5 жылдық кезеңге белгіленген тарифтерді белгіледі. Ресей мұнайының Қазақстан арқылы Қытайға транзиттік тарифтерін қазіргі уақытта 2023 жылға дейін белгілеген Энергетика министрлігі реттейді. Экспорттық тарифтер 2015 жылдың мамырында реттелді және мұнай жеткізушілерімен жасалған келісімдер негізінде оларды мұнай тасымалдаушы компаниялар дербес белгілейді.

Мұнай тасымалдау әлеуеті Қазақстандағы мұнай өндіру көлеміне тарихи түрде сәйкес келеді, бұл болашақ өндіріс өсімін қамтамасыз ету үшін одан әрі кеңейтуді көздейді. 2011 жылдан 2018 жылға дейін Теңіз және Қашаған кен орындарында Еуропаға экспортқа мұнай өндірудің өсуін қамтамасыз ету үшін жалпы инвестиция көлемі 5,1 миллиард АҚШ долларын құрайтын КҚК құбырын өткізу қабілетін жылына 28,2-ден 67,0 миллион тоннаға дейін ұлғайту бойынша негізгі кеңейту бағдарламасы орындалды. Кеңейту бағдарламасы аяқталғаннан кейін КҚК өз қарызының көп бөлігін өтеп, 2020 жылдан бастап дивидендтер төлеу мүмкіндігін арттырды. 2020 жылғы 30 қыркүйекте КҚК КҚК акционерлеріне барлық қарыздарын төледі. 2021 жылдың 10 маусымында ол өз тарихында алғаш рет 2020 жыл үшін 665 миллион АҚШ доллары мөлшеріндегі дивидендтерді төледі (Компанияның үлесі 137,9 миллион АҚШ долларын құрайды). Осыған қоса, 2021 жылы КҚК мынадай дивидендтерді төледі:

- 2021 жылғы 1-тоқсанның қорытындысы бойынша 165 млн АҚШ доллары мөлшерінде (Компанияның үлесі 34,2 миллион АҚШ доллары);
- 2021 жылғы 1-жарты жылдықтың қорытындысы бойынша 287,5 млн АҚШ доллары мөлшерінде (Компанияның үлесі – 59,6 миллион АҚШ доллары);
- 2021 жылдың 9 айының қорытындысы бойынша 97 млн АҚШ доллары мөлшерінде (Компанияның үлесі – 20,1 миллион АҚШ доллары);
- 2021 жылдың соңында 752 млн АҚШ доллары мөлшерінде (Компанияның үлесі – 156,1 миллион АҚШ доллары).

Теңіз және Қашаған кен орындарындағы өндірістің одан әрі өсімін қамтамасыз ету үшін КҚК жалпы бюджеті 600 миллион АҚШ долларын құрайтын, құбырдың өткізу қабілетін 2023 жылға қарай жылына 72,5 миллион тоннаға дейін ұлғайтады деп күтілуде.

Негізгі нарықтарда үстем жағдайға ие, толық жаңғыртылған өңдеу платформасы

Қазақстанның мұнай өңдеу секторы жаңартылған отандық мұнай өңдеу зауыттарынан тұрады және қазіргі уақытта Компанияның Қазақстандағы төрт мұнай өңдеу зауытында бақылау пакеті немесе елеулі үлесі бар. Атап айтқанда, Компания Қазақстанның батысындағы Атырау мұнай өңдеу зауытын және Қазақстанның солтүстік-шығысындағы Павлодар мұнай өңдеу зауытын бақылайды және 2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша оның Оңтүстік Қазақстандағы Шымкент мұнай өңдеу зауытының үлесі 49,72 пайыз және CaspiBitum компаниясындағы үлесі (CCEL арқылы) 50 пайыз болды. Бұл зауыттар күрделі мұнай өнімдерін өндіреді, бұл Компанияға мұнай өнімдеріне ішкі сұранысты толық көлемде жабуға мүмкіндік береді, бұл артық көлемді (мазуттың көп бөлігін) Еуропалық және шектес Орталық Азия нарықтарына экспорттау мүмкіндігін береді.

Үш мұнай өңдеу зауыты қазір Нельсон күрделілік индексі («**NCI**») сияқты көрсеткіштерге негізделген жаһандық негізде жақсы орналастырылған. Атырау, Павлодар және Шымкент мұнай өңдеу зауыттары үшін 13,9, 10,5 және 8,2 NCI сәйкесінше мұнай өңдеу зауыттары әлемдік бірінші квартильге (NCI индексі 11,9-дан 104-ке дейін болатын Оңтүстік-Шығыс Еуропадағы ең күрделі бес мұнай өңдеу зауытымен салыстырғанда) орналастырады. Сонымен қатар, компания 2017 және 2018 жылдары аяқталған жаңғырту бағдарламаларынан кейін мұнай өңдеу зауыттарының бәсекеге қабілетті позициясын айтарлықтай арттыра алды, үш мұнай өңдеу зауытына 6,0 миллиард АҚШ долларынан астам инвестиция салынды. Жаңғырту бағдарламасы негізінен қарыз есебінен қаржыландырылды, оның өтелуі үш мұнай өңдеу зауытының өнімділігінің артуына байланысты жеделдетуде.

Компания Қазақстан мен Румыниядағы мұнай өңдеу зауыттары бойынша бірқатар ірі жаңғырту жобаларын аяқтап, жоғары өңдеу тереңдігіне сәтті қол жеткізді. Нәтижесінде мұнай өңдеу зауыттары үш мұнай өңдеу зауытындағы жалпы өнімдегі орташа салмақты жеңіл өнім шығару 64 пайызды қамтамасыз ете отырып, жеңілірек өнімдерді жеткізе алады. Сонымен қатар, мұнай өңдеу зауыттары жоғары тиімділікпен және үш мұнай өңдеу зауыты бойынша орташа есеппен 90 пайыздан астам күшімен жұмыс істейді.

Жаңғырту стратегиясы тек Қазақстанда ғана емес, сонымен қатар көршілес елдерде де мұнай өнімдеріне сұраныстың тұрақты өсуіне төтеп беру үшін құрылған. Әзербайжанда, Ресейде

және Өзбекстанда тиісінше 2,3%, 2% және 5,4% ЖІӨ өсімімен ҚМГ осы нарықтардағы өсуді ынталандыру үшін жақсы жағдайға ие.

Мұнай өңдеу зауыттары қол жеткізген ең аз кірісті қамтамасыз ететін толлингтік құрылым механизмін ескере отырып, өңдеу маржа тұрақты болып келеді. Толлинг механизмі шикі мұнайға иелік етудің болмауы және өнімді өткізуде тәуекелдің болмауы сияқты қосымша артықшылықтар береді.

Сонымен қатар, Компанияның Rompetrol Rafinare компаниясындағы 54,63 пайыз үлесі арқылы өңдеу, маркетинг және сауда бизнесін қамтитын интеграцияланған еуропалық өңдеу платформасы бар.. Rompetrol Rafinare (иелену "KMG International" арқылы жүзеге асырылады) Румыниядағы Petromidia және Vega мұнай өңдеу зауыттарына иелік етеді және оларды басқарады, сонымен қатар оның Румыния, Грузия, Молдова және Болгария бойынша 680 жанармай құю станцияларының бөлшек сауда желісі бар. Бұл платформа Топқа қазақстандық шикі мұнайды өңдеуге және кең бөлшек сауда желісі арқылы түпкілікті тұтынушыларға тікелей қол жеткізе отырып, премиум-еуропалық нарықтарда сатуға мүмкіндік береді.

Petromidia – 10,5 NCI көрсеткішімен Шығыс Еуропадағы ең күрделі мұнай өңдеу зауыттарының бірі. Vega мұнай өңдеу зауыты дәстүрлі мұнай өңдеу зауытынан тек Petromidia мұнай өңдеу зауыты жеткізетін жартылай фабрикаттардан алынған арнайы өнімдерді (қалыпты гексан, органикалық еріткіштер, тазартылған ақ спирт және басқа да мұнай өнімдері) өндіруші және жеткізушіге айналды. Мұндай бірегей орналасуы мұнай өңдеу зауыттарын еуропалық деңгейде бәсекеге қабілетті етеді. Сонымен қатар, мұнай өңдеу зауыттары оң макроэкономикасы және Румыния, Болгария, Грузия және Молдова үшін сәйкесінше ЖІӨ жылдам өсетін 3%, 3%, 5% және 4% аймақта орналасқан.

Бұл нарықтар жаңғырту қарқынының жоғарылауы мен электрлендірудің төмен қарқыны есебінен жол отынына деген сұраныстың жылдам өсуін, оң орта мерзімді болжамды бастан кешіруде.

Бұған қоса, Компания Румынияда қазіргі уақытта бекітілген 44 жаңа жанармай құю станцияларын ашу және Грузия мен Молдовадағы жанармай құю станцияларының санын көбейту арқылы бөлшек саудадағы қатысуын кеңейту арқылы осы елдерден өсуді қамтамасыз етуге дайын.

«Жекешелендірудің 2021-2025 жылдарға арналған кейбір мәселелері туралы» Үкіметтің 2020 жылғы 29 желтоқсандағы № 908 қаулысына сәйкес «KMG International» бірінші кезектегі бәсекелестік ортаға өтуге ұсынылатын заңды тұлғалардың тізбесіне енгізілді.

Жақсы инвестицияланған активтер базасынан бос ақша ағындарын қалыптастыру және қаржылық тәртіпті сақтау міндеттемесі арқылы еркін ақша ағынын қолдайтын акционерлердің тұрақты пайда табу әлеуеті

Компанияның жақсы инвестицияланған активтер базасы, жақын арада күрделі шығындарға қойылатын талаптары шектеулі және оның еншілес, бірлескен кәсіпорындары мен қауымдасқан ұйымдарының күшті операциялық және қаржылық көрсеткіштері, сенімді балансымен үйлеседі, бұл алдағы жылдарда нарықта еркін ақша ағындарының өсуіне мүмкіндік береді.

ҚМГ жуырда белгілі бір негізгі активтер мен жобаларға байланысты күрделі шығындардың негізгі бағдарламаларын аяқтады, оның ішінде 2018 жылы толықтай аяқталған отандық мұнай өңдеу зауыттарын жаңғырту 6 миллиард АҚШ долларын құрайтын, бұл жоғары өнімділік пен табыстылықпен бірге еркін ақша ағындарының тұрақты қалыптасуына әкелді. Компанияның жалпы күрделі шығындары 2016 жылдан 2018 жылға дейін орташа жұмсалған 5 396 миллион АҚШ долларынан 2019 жылдан 2021 жылға дейін жұмсалған 3 390 миллион АҚШ долларына дейін азайды.

ҚМГ таза қарызының EBITDA-ға қатынасы 2019 жылы 1,2, 2020 жылы 3,2 және 2021 жылы 1,4 болды. 2019 жылдан 2021 жылға дейін ҚМГ өзінің қарыз портфелінің құрылымын ұлғайтты. Мысалы, қарыз портфелінің орташа алынған ұзақтығы осы үш жылдық кезеңде 11,7-ден 12,0-ге дейін өсті, орташа пайыздық мөлшерлеме 2021 жылы Атырау мұнай өңдеу зауытының несиелерін АҚШ долларындағы несиелерден жеңілдетілген валютаға айырбастаудан кейін 5,53

пайыздан 2019 жылы 5,73 пайызға дейін аздап өсті. QazaqGaz бөлу нәтижесінде (2021 жылғы 9 қарашадағы жағдай бойынша) 490,8 млрд теңге қарыз, 380,4 млрд теңге ақша қаражаты қалдығы және EBITDA 478,6 млрд теңге деконсолидацияланды.

ҚМГ еркін ақша ағынының орта мерзімді кезеңдегі өсуі оның әрбір операциялық сегментінде әртараптандырылған драйверлер жиынтығына ие. Мұндай өсудің негізгі үлес қосқандарына төмендегілер жатады деп күтілуде:

Өндіру секторында

- Теңіз кен орнының операторы ТШО өндірісті жылына шамамен 12 миллион тоннаға ұлғайтып, жылына шамамен 39-40 миллион тоннаға жеткізуді көздеп отыр. ТШО Компанияның негізгі дивиденд төлеушісі болып қала береді. 2009 жылдан 2021 жылға дейін ол Компанияға 8 миллиард АҚШ долларынан астам таза дивидендтер төледі.
- Қашаған кен орнының операторы NCOC компаниясы 2022 жылдың шілдесінде екінші айналымды сәтті аяқтады. Күтілетін мұнай өндіру көлемі тәулігіне 415 мың баррельді құрайды. Қашаған кен орнындағы өндірістің одан әрі өсуі Орындау, Front-End Engineering Design (FEED) және алдын ала FEED кезеңдеріндегі бірнеше бұрандалы жобалармен қамтамасыз етіледі. 2017 жылдан бері ҚМГ Қашаған акционерлерінің капиталдық салымдары болмағанымен, кен орын өндірістің өсуіне сәйкес ақша ағынын тудырды. 2021 жылы ҚМГ Қашаған 498 миллион АҚШ долларын құрайтын еркін ақша ағынын қалыптастырды.

Тасымалдау секторында

- КҚК Теңіз және Қашаған кен орындарындағы өсуді қамтамасыз ету үшін 2023 жылға қарай өзін-өзі қаржыландыратын қуаттылықты 35 пайызға арттыруға мақсат етіп отыр. Алғашқы құрылыстар үшін акционерлерден алынған кеңейту бағдарламасы бойынша КҚК көтерген қарыз 2020 жылы толығымен өтелді, бұл дивидендтерді бөлудің сенімді әлеуетін ашты. 2021 жылы КҚК 220 миллион АҚШ доллары көлемінде дивидендтер төледі.

Өңдеу секторында

- Атырау мұнай өңдеу зауыты өзінің мұнай өңдеу көлемін ескере отырып, ең ірі үлес қосушы болып табылады және Қазақстанда және көршілес елдерде өсу әлеуеті жоғары сегмент болып табылатын жеңіл өнім шығару мүмкіндігіне ие. Бұл 2007-2019 жылдар аралығындағы 781,6 млрд теңге инвестиция есебінен қамтамасыз етілді.

Корпоративтік басқарудың ашық құрылымында жұмыс істейтін тәжірибелі басқару командасы

ҚМГ дәлелденген салалық тәжірибесі және күрделі жағдайлар мен мұнай бағасының құбылмалылығына қарамастан тұрақты өсуді қамтамасыз ету бойынша үлкен тәжірибесі бар жоғары білікті және тәжірибелі басқару командасын құрды. Компанияның менеджерлер командасы орта есеппен 20 жылдан астам тиісті жұмыс тәжірибесі бар басшылардан тұрады. ҚМГ дұрыс корпоративтік басқару саясатын жүзеге асырды, мұны Директорлар кеңесінің құрамы дәлелдейді. Басқармада дербес Төраға, үш дербес директор және төрт Басқарма комитеті (Аудит, Тағайындау және сыйақы, Стратегия және Портфельді басқару және ЕК, ҚТ және ҚОҚ және Тұрақты даму) бар. Басқарманың барлық комитеттерін тәуелсіз директорлар басқарады, олар сондай-ақ басқарма комитеттерінің көпшілігін құрайды. Басқарма мүшелерінің мұнай және газ саласындағы халықаралық және тиісті тәжірибесі бар. Сонымен қатар, Компанияның 2020, 2018 және 2017 жылдары тиісінше 750 миллион АҚШ доллары, 3,25 миллиард АҚШ доллары және 2,75 миллиард АҚШ доллары көлеміндегі еурооблигациялар шығарылымы, 2012 жылы ҚТО-ның халықтық IPO-сы болатын үлестік және қарыз капиталы нарығындағы операциялардың жақсы тәжірибесі бар.

Тұрақты дамуды қамтамасыз етуге назар аудару

2018 жылдың желтоқсан айында ҚМГ Директорлар кеңесі жанынан жаңа Комитет – ЕҚ, ҚТ және ҚОҚ және тұрақты даму комитетін құрды, ол тұрақты даму бастамаларының жүзеге асырылуын қадағалауға көмектеседі.

ҚМГ-ның негізгі бастамалары мен мүшеліктері 2030 жылға қарай Дүниежүзілік банктің Газдың алау жағуын толықтай тоқтату бастамасын, мұнай және газ компанияларының WWF Қазақстандағы экологиялық жауапкершілік индексі, Мұнай және газ өндірушілердің халықаралық қауымдастығын (IOGP), CDP климат және су бағдарламаларын және жаһандық метан бастамалары қамтиды. Компания 2008 жылдан бастап жыл сайын тұрақты даму саласындағы қызметі туралы есептерді дайындап келеді, ал 2012 жылдан бастап GRI сәйкес есептерді жариялайды. Тұрақты даму саласындағы халықаралық бастамаларды басшылыққа ала отырып, ҚМГ БҰҰ Жаһандық шартының қағидаттарын ұстанады және өз қызметінде Тұрақты даму мақсаттарын біріктіреді.

Компания көміртекті реттеуді ескере отырып, ішкі көміртегі бағасының тұжырымдамасын және инвестициялық жобаларды бағалау әдістемесін әзірлеу бойынша жұмыс жүргізуде. Сонымен қатар, Компания TCFD қағидаттарына сәйкес климаттың өзгеруіне байланысты қаржылық ақпаратты ашу туралы есептілікті енгізуді жоспарлап отыр.

Компания 2022–2031 жылдарға арналған төмен көміртекті даму бағдарламасын әзірледі («ТКД бағдарламасы»), бұл компанияның климаттық амбицияларын, негізгі тәсілдер мен көміртегі ізін азайту шараларын анықтайды. ТКД бағдарламасы бес негізгі бөлімнен тұрады: (көміртегі саясаты және негізгі трендтер; ҚМГ жылыжай газ шығарындылары тізімі; сценарийлерді модельдеу; ТКД бағдарламасының стратегиялық бағыттары; іске асыру механизмі), базалық жыл ретінде 2019 жыл белгіленген. ТКД бағдарламасына енгізілген негізгі іс-шаралардан басқа, ҚМГ көміртекті алу, кәдеге жарату және сақтау (CCUS) жобаларын қоса алғанда, Компанияның төмен көміртекті дамытудың ұзақ мерзімді стратегиясында маңызды рөл атқаруы мүмкін көміртегін жоюдың одан әрі шараларын; сутегі энергетикасы және орман-климат жобаларын әзірледі.

Жаңа Экологиялық кодекске сәйкес 2021 жылы Компанияның экологиялық саясаты экологиялық ақпаратты жинауды, жинақтауды, сақтауды, талдауды және таратуды қамтамасыз ету үшін жаңартылды. Сонымен қатар, Компания табиғи ресурстарды тұрақты пайдалану және биологиялық әртүрлілікті сақтау шараларын қолдау бойынша өзінің міндеттемелерін күшейтті.

2022 жылдың маусымында ҚМГ Тұрақты даму саясаты бекітілді, оған сәйкес ҚМГ орнықты даму қағидаттарына өзінің адалдығын білдіреді және менеджменттің барлық деңгейлеріндегі міндеттемелермен тұрақты экономикалық, экологиялық және әлеуметтік жауапкершілікті қамтамасыз етуге бағытталған.

2022 жылдың қыркүйегінде Sustainalytics агенттігі ҚМГ ESG тәуекел рейтингін 28,5 (орташа тәуекел санаты) деп бағалады. Салыстырмалы рейтингте ҚМГ Sustainalytics агенттігі бағалаған 250 әлемдік мұнай-газ компанияларының арасында 18-ші орынға ие болды.

ҚМГ тұрақты рейтинг деңгейін сақтап қалды. Компания жергілікті қауымдастықты дамыту сапасы, мемлекеттік төлемдердің ашықтығы, сондай-ақ биоәртүрлілікті дамыту және сақтау үшін бағаланды. Сонымен қатар, Sustainalytics агенттігінің баяндамасында ҚМГ және басқарылатын еншілес ұйымдарының корпоративтік басқаруына жоғары баға берілді және оның іскерлік этиканың жоғары стандарттарын ұстануы атап өтілді.

ҚМГ өз қызметкерлері мен жергілікті қауымдастықтардың денсаулығы мен қауіпсіздігіне үлкен мән береді. Біздің қызметкерлердің айтуынша, Компания қауіпсіз еңбек жағдайларын жасап, жұмыс орнында денсаулық пен қауіпсіздікті қамтамасыз ету үшін ең жоғары стандарттарды сақтайды. 2021 жылы өндірістегі жазатайым оқиғалардың саны бір жылмен салыстырғанда 7%-ға (2020 жылғы 30 жазатайым оқиғадан 2021 жылы 28-ге дейін), жарақат алғандардың саны өткен жылғы деңгейде төмендеді. 2021 жылдан бастап Компания ҚМГ өндірістік нысандарында ірі апаттық оқиғалардың (төтенше жағдайлар, оқыс оқиғалар, өрттер және апаттар) алдын алу үшін технологиялық қауіпсіздікті басқару жүйесін (ТҚБ) кезең-кезеңімен енгізуде. Компания еңбек қорғау мен еңбек гигиенасы мәселелерін Қазақстан

заңдары мен халықаралық еңбек гигиенасы стандарттарының талаптарына сәйкес басқарады. ҚМГ нақты өндірістік процеске қарамастан қызметкерлердің денсаулығын қорғауға және жақсартуға баса назар аударады.

Компания әлеуметтік жауапкершілікке де көңіл бөледі және 2021 жылдың 31 желтоқсанында аяқталған жыл ішінде әлеуметтік инфрақұрылымға, соның ішінде коммуналдық қызметтерге, спорт және денсаулық сақтау нысандарына және т.б. 5 млрд теңге инвестициялады. Компания қызметінің адам құқықтарына теріс әсер етуінің алдын алу және жұмсарту бойынша шараларды жетілдіру және мүдделі тараптардың ҚМГ өз қызметкерлеріне ҚМГ белгілеген кепілдіктерді беруге келісуін қамтамасыз ету мақсатында Компанияның адам құқықтары және қоғаммен байланыс саясаты 2022 жылдың маусымында бекітілді.

Стратегия

Компанияның мақсаты – қаржылық нәтижелерді барынша арттыруға бағытталған, қауіпсіздіктің жоғары стандарттары мен тұрақты даму қағидаттарына сәйкес келетін ұлттық тік интеграцияланған мұнай-газ компаниясы болу. Компания болашақ ұрпаққа қамқорлық жасай отырып, Қазақстанның энергетикалық қауіпсіздігін, дамуы мен гүлденуін қамтамасыз ету үшін табиғи ресурстарды тиімді және ұтымды түрде игеруге бағытталған және келесі бизнестің стратегиялық бағыттары мен мақсаттарын қояды:

- Құндылық құру. Мақсаттары:
 - Компанияның өсуін қамтамасыз ету үшін жеткілікті ресурстық база.
 - Компанияның құн тізбегінің тиімділігін арттыру.
 - Бизнесті әртараптандыру және өнім портфелін кеңейту.
- Тұрақты даму және энергетикалық қауіпсіздікке өту. Мақсаттары:
 - Тұрақты даму және операциялардың көміртегі қарқындылығын біртіндеп төмендету.

Құндылық құру

2045 жылға қарай мұнай 27,5%⁶ әлемдік сұраныспен басым отын болып қалатыны туралы әлемдік мұнай нарығының аналитикалық зерттеулерінің нәтижелерін ескере отырып, Компания көмірсутектерді өндіру бойынша дәстүрлі бизнесті сақтайды.

Өндіру секторы. Компания органикалық және бейорганикалық өсу есебінен қорлардың өсуін «Мемлекеттік балансқа құрлықтағы және теңіздегі барлау және қосымша барлау жобаларының қорларын орналастыру» стратегиялық бастамасы арқылы қамтамасыз етуді жоспарлап отыр, нәтижесінде Компания мұнай көлемін 299 млн тоннаға арттыруды және қорларды өндіріс айналымына дейін жеделдетуді жоспарлап отыр.

Жұмыс істеп тұрған активтердегі өндірістің табиғи төмендеуін бәсеңдету үшін Компания Рожковское, Өріктау және Қаламқас-теңіз Хазардың жаңа кен орындарын іске қосу сияқты ұңғымалардың тиімділігін арттыру бойынша іс-шараларды жалғастырады. Жұмыс істеп тұрған активтерде тиімді мұнай өндіруді қамтамасыз ету бойынша бастамаларды жүзеге асыру нәтижесінде Компания 2022 жылдан 2031 жылға дейін мұнай өндіруді 240 миллион тоннаға (орта есеппен жылына 24 миллион тонна) жеткізуді жоспарлап отыр.

Негізгі мұнай-газ активтерінің үлесіне ие компания ірі жобаларда ұлттық мүдделерді сәтті қорғай алды. ҚМГ ТШО, «ҚМГ Қарашығанақ» ЖШС («ҚМГ Қарашығанақ») және ҚМГ Қашаған Б.В. негізгі мұнай-газ активтеріне қатысты негізгі стратегиялық бастамалар мыналар:

- мұнай өндіру шельфін кеңейту және ұзарту және ірі мұнай-газ жобаларын қолдау жобаларын сәтті жүзеге асыру;
- ірі мұнай-газ жобаларындағы ҚМГ позициясын нығайту; және
- газды коммерцияландыру.

⁶ Дереккөздер: МЭҒҰ-дың Дүниежүзілік мұнай болжамы 2045, 2020, S&P Global.

Компания өз күш-жігерін мұнай өндіруді тұрақтандыру үшін мұнай кәсіпшілігінің сервистік активтерін тиімді басқаруға шоғырландыратын болады.

Тасымалдау секторы. Компания 2023 жылдан кейін жылына кемінде 10 миллион тонна ресейлік мұнайдың Қытайға тұрақты транзитін сақтауға, ПҚОП және РОСР Батыс Қазақстан мұнайымен қамтамасыз етуге, сондай-ақ жеткілікті ресурстық база мен экономикалық табыстылық жағдайында Қытайға мұнай экспортын ұлғайтуға баса назар аударады. Теңіз тасымалына қатысты Компания Каспий өңірінде де, Каспий акваториясынан тыс жерлерде де кеме қатынасы компаниялары арасында көлік қызметінің сапасы мен тиімділігі бойынша өз позициясын сақтауға баса назар аударады. Компания Топ қызметінің барлық салаларынан және активтерінен синергия алуға ұмтылады және жеткілікті сұраныс пен дәлелденген кірістілік болған жағдайда теңіз тасымалдауында перспективалық бизнес бағыттарын дамытады.

Өңдеу секторы. Технологиялық қондырғыларды тиімді басқару, технологиялық жабдықтың тұрып қалуын қысқарту, өндірістік бақылауды жүзеге асыру МӨЗ-де өңдеу тереңдігін арттыруға және мұнай өнімдерінің жетілдірілген себетін өндіруді барынша арттыруға мүмкіндік береді. 2031 жылға қарай компания мұнай өңдеу зауыттарындағы өңдеу тереңдігін кем дегенде 89 пайызға дейін ұлғайтуды жоспарлап отыр.

Сондай-ақ Компания Атырау мұнай өңдеу зауытында мұнай-химия өнімдерін қоса алғанда, жоғары маржиналды ақшыл түсті мұнай өнімдерін өндіру бойынша теңгерімді жұмыстарды жүргізіп, еліміздің ішкі нарығында кейбір ақшыл түсті мұнай өнімдерінің тапшылығын болдырмауға ұмтылуда.

Маркетинг және логистика. Ішкі нарықты қамтамасыз ету, сондай-ақ маркетинг пен логистиканың тиімділігін арттыру Компанияның негізгі міндеттері болып табылады. Осы міндеттерді орындау үшін Компания келесі стратегиялық бастамаларды белгілейді:

- үздіксіз құн тізбегін басқаруды орнату; және
- экспорт пен ішкі нарыққа мұнай жеткізу экономикасының паритеті.

Геосаяси тәуекелдерді ескере отырып, ағымдағы жағдайларда қазақстандық мұнайды сатудан түсетін экспорттық кірістерді ұлғайту мақсатында Компания мына негізгі мәселелерді шешуде:

- баламалы бағыттардың дайындығын қамтамасыз ету (Баку және Иран арқылы өтетін Транскаспий, Қазақстан-Қытай мұнай құбыры мен Ақтау теңіз портын кеңейту мүмкіндігі, қосымша танкерлер паркі);
- түпкілікті тұтынушылармен ұзақ мерзімді шарттар жасау; және

2022 жылдың маусым айында «КЕВСО» (Шикі мұнайдың қазақстандық экспорттық қоспасы) жаңа мұнай бренді Қазақстанда шығатын мұнайды халықаралық нарықта ерекшелеу үшін енгізілді.

Мұнай химиясы. Компания Үкіметтің мұнай-химия өнеркәсібін дамытуды қолдауын ескере отырып, отандық мұнай-химия секторын дамытуда белсенді рөл атқаратын болады, бұл ұлттық экономиканың өсуінің тағы бір қуатты ынталандырушысына айналуы тиіс, өйткені мұнай химиясы бүкіл ел үшін көбейтетін әсер етеді. Компания полипропилен және полиэтилен өндіру бойынша мұнай-химия жобаларын әзірлеуде және бутадиең жобасын жүзеге асыруды жоспарлап отыр. Жобаның негізгі ресурстық базасы Теңіз кен орнындағы газ және оның туындылары (пропан, этан, бутан және т.б.) болады.

Тұрақты даму, энергетикалық қауіпсіздікке өту

Компания экономикалық, экологиялық және әлеуметтік басымдықтар мен корпоративтік басқару мақсаттары арасындағы үйлестіруді, сондай-ақ ұлттық және халықаралық ESG стандарттарына сәйкестікті қамтамасыз ету үшін барлық бизнес-процестерге және шешім қабылдауға тұрақтылық қағидаттарын енгізеді. Компания бизнестің барлық салаларында тұрақтылықты қамтамасыз етеді, персонал денсаулығын басқару бағдарламасын әзірлейді және энергетикалық қауіпсіздікке өтуді дамытады және көміртегі ізін қысқартады.

Климаттық күн тәртібінің маңыздылығының артуы және көміртектің әсер ету ережелерін күшейту жағдайында ҚМГ ТҚД бағдарламасын бекітті. Бұл ТҚД бағдарламасы корпоративтік басқару жүйесінің маңызды бөлігі ретінде төмен көміртекті дамудың бірыңғай күн тәртібін алға жылжытады және көміртегі іздерін азайту саласындағы Компанияның күш-жігерін оңтайландыруға ұмтылады. Құжат бірінші кезекте ҚМГ-нің климаттық амбицияларын тұжырымдауға, бар әлеуетті талдау арқылы көміртегі іздерін азайтудың негізгі тәсілдері мен бастамаларын құрылымдауға, дамудың негізгі бағыттарын анықтауға және Компанияның дайындығын арттыруға бағытталған.

ТҚД бағдарламасында қойылған мақсаттарға қол жеткізудің негізгі бағыттары:

- кәсіпорындардың энергия тиімділігін арттыру
- ТҚД бағдарламасының жаңартылатын энергия жобаларын жүзеге асыру.
- 2031 жылға қарай компания келесі нәтижелерге қол жеткізуді жоспарлап отыр:
 - Тікелей және жанама көмірқышқыл газының шығарындылары ресурстарды үнемдеу, энергия тиімділігін арттыру және жаңартылатын энергия жобалары есебінен 2019 жылғы деңгеймен салыстырғанда 15 пайызға (1,6 млн тонна көмірқышқыл газы баламасы) азайды. Бұл ҚМГ өндірісінің жоғары, ірі мұнай өңдеу зауыттары, битум өндірісі, газды өңдеу және орта ағын сияқты өндіріс секторлары үшін энергия мен көміртегі қарқындылығын төмендету мақсаттарымен расталған ТҚД бағдарламасының негізгі өнімділік көрсеткіші;
 - Өндірістің көміртегі сыйымдылығын және энергия сыйымдылығын кемінде 10 пайызға азайту;
 - Жалпы энергия тұтынуындағы жаңартылатын көздердің үлесін 15 пайызға дейін ұлғайту;
 - ESG тәуекел рейтингі орташа ретінде анықталды;
 - Газдың алау жағуын толықтай тоқтату;
 - Метанның ағуын азайтуды өлшеу, бақылау және әзірлеу бағдарламасын іске асыру;
 - Табиғи негіздегі офсеттік шешімдерді енгізу;
 - Барлық еншілес және тәуелді ұйымдарда энергияны басқару бойынша қызметтерді енгізу; және
 - Көміртек ашу жобасының халықаралық бастамасы шеңберінде климаттық рейтингті жақсарту.

Сонымен қатар Компания қосымша көміртексіздендіру шараларын жүзеге асыру бойынша жұмыс жүргізіп жатыр. Атап айтқанда, 2021 жылы «KMG Engineering» ЖШС базасында сутегі энергетикасы бойынша құзырет орталығы құрылып, Компанияның осы саладағы құзыреттілігін арттыру мақсатында «төмен көміртек» сутегін өндіру саласындағы жетекші компаниялармен бірқатар меморандумдарға қол қойылды.

Қазіргі уақытта Компания көміртекті ұстау, сақтау және кәдеге жарату технологиялары (CCUS) бойынша пилоттық жобаларды іске қосу, сондай-ақ табиғи негіздегі офсеттік шешімдерді енгізу бойынша жұмыс жүргізуде.

Негізгі инвестициялар

Соңғы және ағымдағы ірі инвестициялар

Осы Проспект күнінде Компанияның инвестициялық портфелі барлық құнды ұлғайты тізбегі бойынша ресурстық базаны ұлғайтуға және тиімділікті арттыруға бағытталған қызметтің барлық бағыттары бойынша жобаларды қамтиды. 2021 жылы инвестициялық портфель 58 890,5 миллиард теңгені құрады, оның ішінде 14 872,7 миллиард теңге Компанияға тиесілі.

Портфельді басқару шеңберінде Компания кез келген жаңа инвестициялар туралы шешімдерді олардың өміршеңдігін, стратегиялық басымдылық деңгейін, тәуекелдер мен капитал сыйымдылығын ескере отырып, өз жобаларының басымдылығын айқындау бойынша жұмыстарын жалғастыруда.

Компанияның инвестициялық портфелі мұнай барлау, тасымалдау және өңдеу сияқты дәстүрлі салалардағы, мұнай-химия және тұрақты даму сияқты жаңа салалардағы бірқатар жобаларды қамтиды. Жақын арада портфельге «жасыл» жобалар қосылады деп күтілуде.

Жоба түрі	2021 жылға арналған инвестициялық портфель және Компанияға қатысты шығыстар	
	теңге (миллиард)	%
Барлау және өндіру	13 918,2	93,6
Инфрақұрылымдық объектілер	618	4,11
Тасымалдау және өңдеу	143,5	1
Маркетинг және өткізу	95,2	0,64
Мұнай-химия	94,2	0,63
Басқа	3,6	0,02
Барлығы	14 872,7	100

Инвестициялық ахуалды түбегейлі жақсартумен қатар Компания алға қойған мақсаттарға жету жолында да жұмыс істеуде. 2021 жылы Компания әртүрлі бағыттар бойынша бес инвестициялық жобаны сәтті жүзеге асырды:

- ҚПО (KGDBN) газының осал жерлерін жою және 4-ші айдау компрессорын орнату;
- «Сәтті» өздігінен көтерілетін жүзбелі бұрғылау қондырғысының құрылысы және жетілдіру;
- Қара теңіз аймағында бөлшек сауда желісін дамыту. 1-кезең: 2018-2020 жж. Румынияда 25 жанармай құю станцияларының құрылысы (KMG International);
- КРІ үшін ауа-азот компрессорының құрылысы.

Барлау және өндіру

Компанияның инвестициялық портфелінің маңызды бөлігі мұнай мен газды құрлықта да, теңізде де барлау және өндіру жобаларына қатысты. 2021 жылы Компанияның үлесіне жататын барлау және өндіру жобалары 13 929 миллиард теңгені (93,6%) құрады.

Каспий теңізіндегі қайраң жобаларды сәтті жүзеге асыру үшін (соның ішінде Лукойлмен серіктесе отырып) Компания тиісті сервистік инфрақұрылымды дамытуда. 2021 жылы Компания Қазақстандағы бірінші «Сәтті» өздігінен көтерілетін жүзбелі бұрғылау қондырғысын жетілдіруді аяқтады. Бұл Caspian Drilling Company Ltd және British Petroleum компанияларымен бірлескен жоба болды.

Құрлықтағы кен орындарын қосымша барлау арқылы жаңа қорларды қосу жұмыстары жалғасуда. Мысалы, көмірсутегі қорын ұлғайту үшін С.Нұржанов және Батыс Қарасор ЕМГ кен орындарын барлауды жалғастырудамыз. Шығыс Өріхтауда және Рожковское кен орнын игеру жобасында тәжірибелік өндіріс жүргізілуде, коммерциялық өндіріс 2023–2024 жылдары басталады деп күтілуде.

Теңіз кен орнында Компания келешекте кеңейту/сағалық қысымды жөндеу жобасын жүзеге асыруда. Қарашығанақ кен орнындағы өндіріс деңгейін ұстап тұру бойынша жобалар жоспарға сәйкес жүзеге асырылуда. 2021 жылы біз газды қайта іске қосу КПК (KGDBN) жобасын сәтті аяқтадық. 2022 жылы 4-ші айдау компрессорын (4ICP) орнату жобасы аяқталды.

Тасымалдау және өңдеу

Жыл ішінде өткізу қабілетін жылына 20 миллион тоннаға дейін ұлғайта отырып, ҚҚ құбыры құрылысының екінші кезегінің 2-кезеңінің мақсатына қол жеткізілді. Жоба аясында өнімділігі жылына 6 миллион тоннаға дейін жететін Кеңкияқ-Атырау мұнай құбыры учаскесінде реверстің бірінші кезегін іске қостық.

Мұндағы біздің басты бастамамыз – ҚҚ құбырындағы осал жерлерді жою жобасы, бұл ҚҚ құбырының өткізу қабілетін жылына 72,5 миллион тоннаға дейін арттырады.

2021 жылы Компанияның мұнай тасымалдау жобалары 95,2 миллиард теңгені (1%) құрады.

Маркетинг және өткізу

2021 жылы Компания Қазақстандағы үш ірі мұнай өңдеу зауытын жетілдіру бойынша ауқымды инвестициялық бағдарламаны аяқтады. Осы бағдарламаны іске асыру нәтижесінде Компания өңдеу қуатын арттырып, өнім сапасын жақсартып, мұнай өнімдеріне ішкі сұранысты толық қамтамасыз етіп, олардың аймақтық нарыққа экспортын кеңейтті.

KMG International мұнай өнімдерін сату бойынша бөлшек сауда желісін салу үшін Румынияда 25 жанармай құю станциясының (1-кезең) құрылысын аяқтауда.

Сондай-ақ компания Павлодар мұнай өңдеу зауытында СКГ құрамындағы күкірт қосындыларын алып тастау және қысқы дизель отынын өндіру бойынша жобаларды іске қосты. Бұл жобалар қоршаған ортаға зиянды заттардың шығарылуын азайтуға, ашық түсті мұнай өнімдерінің шығымын арттыруға және Павлодар мұнай өңдеу зауытының өнім желісін жақсартуға бағытталған. Блоктарды іске қосу сәйкесінше 2023 және 2024 жылдарға жоспарланған.

2021 жылы Компанияның мұнай өнімдерін өңдеу және өткізу жобалары 95,2 миллиард теңгені (0,64%) құрады.

Мұнай химиясы

Компания негізінен Қазақстанның Атырау облысында бірнеше мұнай-химия жобаларын жүзеге асыруға қатысады.

2021 жылы Компания полипропилен зауытының құрылыс алаңында КРІ үшін ауа және азот компрессорының құрылысы бойынша инфрақұрылымдық жобаны аяқтады.

2021 жылы Компанияның мұнай-химия саласындағы жобалары 94,2 млрд теңгені (0,63%) құрады.

Инфрақұрылымдық жобалар

Компания Қазақстандағы Топ жұмыс істейтін аймақтардағы қауымдастықтарға көмектесу үшін белгілі инфрақұрылымдық жобаларды жүзеге асыруда:

- Астрахань-Маңғышлақ құбырын жетілдіру (ҚТО еншілес кәсіпорны иелігінде және басқаруында);
- Кендірліде қуаттылығы тәулігіне 50 000 текше метр тұщытқыш қондырғысының құрылысы;
- Жаңаөзен қаласында жаңа газ өңдеу зауытының құрылысы; және
- Атырау МӨЗ-дағы TAZALYQ жобасы.

2021 жылы Компанияның инфрақұрылымдық жобаларға салған инвестициясы 618 миллиард теңгені (4,11%) құрады.

Ағымдағы күйі

2022 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл ішінде бюджетте жоспарланған күрделі шығыстар 644,6 миллиард теңгені құрады, 2022 жылғы 30 маусымдағы жағдай бойынша оның 163,6 миллиард теңгесі игерілді. Компанияның 2022 жылға арналған бюджетіндегі ең елеулі күрделі шығындарының қатарына геологиялық барлау жобалары («Қаламқас теңіз», «Жеңіс»,

«Исатай», «Абай», «Құрманғазы», «Шығыс Бектұрлы», «Торғай Палеозой»), сондай-ақ Самұрық-Қазына атынан кейбір жобалар («Жаңаөзен қаласында жаңа газ өңдеу зауытының құрылысы», «Кендірліде қуаттылығы тәулігіне 50 000 текше метр тұщытқыш кондырғысының құрылысы», «QazaGaz газ өңдеу зауытының құрылысы») кіреді.

Бизнес сегменті бойынша 2022 жылдың 30 маусымында аяқталған алты айға, 2021 жылдың 31 желтоқсанында, 2020 жылдың 31 желтоқсанында және 2019 жылдың 31 желтоқсанында аяқталған жылдарға арналған күрделі шығындар туралы ақпаратты «ОПЕРАЦИЯЛЫҚ ЖӘНЕ ҚАРЖЫЛЫҚ ҚЫЗМЕТКЕ ШОЛУ» – *Жалпы күрделі шығындар* бөлімін қараңыз.

Компанияның бірлескен кәсіпорындарының жобаларының күрделі шығындары тиісті бірлескен кәсіпорын деңгейінде қаржыландырылады. Бұл жобалардың күрделі шығындары Компанияға жүгінусіз қаржыландырылады деп күтілуде.

Болашақ инвестициялар

Осы Проспект күніндегі жағдай бойынша Компания алдағы үш жылда күрделі шығындар жыл сайын 720-850 млрд теңгені құрайды деп болжайды, оның 40%-ы инвестициялық жобаларға және 60%-ы ағымдағы операцияларға бағытталады. Компания бұл күрделі шығындарды меншікті капитал мен қарызға алынған қаражатты біріктіру арқылы қаржыландыруды көздейді.

Қорлар

D&M есебіне сәйкес, 2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Компанияда:

- *Жалпы дәлелденген таза қорлар* 2 736 828 мың баррель (359 107 мың тонна) мұнай мен конденсат және 4 692 296 миллион текше фут (132 872 миллион текше метр) коммерциялық газ құрады.
- *Ықтимал таза қорлар* 1 181 942 мың баррель (155 452 мың тонна) мұнай мен конденсат және 454 507 миллион текше фут (12 865 миллион текше метр) коммерциялық газ құрады.
- *Ықтимал таза қорлар* 693 529 мың баррель (92 823 мың тонна) мұнай мен конденсат және 998 699 миллион текше фут (28 280 миллион текше метр) коммерциялық газ құрады.

Сондай-ақ D&M есебіне сәйкес, 2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Компанияда 3С таза мұнай мен конденсаттың шартты ресурстары 1 594 339 мың баррельді құрады.

Компанияның 2022 жылғы 15 қыркүйектегі ҚМГ Қашағандағы 50 қатысу үлесінің пайызын сатып алу және Компанияның еншілес ұйымдарының, біріккен кәсіпорының және тәуелді ұйымдарының қорларын дағдылы қайта бағалауы жағдайларынан басқа, Компания 2022 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша қорларды бағалауда қосымша геологиялық зерттеулерге, жетілдірілген өндіру жобаларына, өндірістік қуаттардағы өзгерістерге, даму стратегиясындағы өзгерістерге, елеулі иеліктен шығару/қайта құрылымдау/сатып алуларға байланысты қандай болса да елеулі ауытқуларды күтпейді.

Компания әр жылдың соңында PRMS әдістемесін пайдалана отырып, қорлар туралы есепті дайындау үшін сыртқы құзыретті тұлғаны тартады.

Компанияның дәлелденген плюс ықтимал таза мұнай және конденсат қорының 2 250 474 мың баррель және Компанияның дәлелденген плюс ықтимал таза сату газ қорының 3 371 683 миллион текше фут (95 476 миллион текше метр) Теңізге және Королевское, Қашаған және Қарашығанақ кен орындарына жатады. Олардың әрқайсысы жетекші әлемдік серіктестермен серіктестікте жасалған.

Келесі кестеде 2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Компанияға тиесілі дәлелденген және ықтимал таза резервтер көрсетілген Келесі кестеде 2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша компанияда бар алынатын расталған және ықтимал қорлар туралы мәліметтер келтірілген (тиісті кен орындарын тиімді игеру кезеңі бойынша есептік мандер):

Компания	Меншік құрылымы	% меншік үлесі ⁽¹⁾	Мұнай және конденсат		Газ конденсаты		Тауарлық газ			Жиыны		Жиынның %-ы		
			(мың баррель)	(мың тонна)	(мың баррель)	(мың тонна)	(миллион текше метр)	(млн баррель мұнай баламасы) ⁽³⁾	(млн тонна мұнай баламасы) ⁽⁴⁾	(млн баррель мұнай баламасы) ⁽³⁾	(млн тонна мұнай баламасы) ⁽⁴⁾	баррель асы ⁽³⁾	тонна баламасы ⁽⁴⁾	
ТШО	БК	20.00	1,056,045	134,655	206,053	17,413	1,848,120	308.1	52,333	40.4	1,570.2	192.5	31.5%	29.9%
NCOC	БК	8.44 ⁽²⁾	1,011,450	128,325	-	-	392,720	65.5	11,121	8.6	1,076.9	136.9	21.6%	21.2%
ҚПО	БК	10.00	182,978	22,749	-	-	1,130,843	188.5	32,022	24.7	371.5	47.5	7.5%	7.4%
ММГ	БК	50.00	306,613	43,186	-	-	126,494	21.1	3,579	2.8	327.7	46.0	6.6%	7.1%
ӨМГ	енш.	100.00	697,644	95,085	-	-	-	-	-	-	697.6	95.1	14.0%	14.8%
ЕМГ	енш.	100.00	279,817	38,742	-	-	42,134	7.0	1,192	0.9	286.8	39.7	5.8%	6.2%
Казгермұнай	БК	50.00	55,554	7,222	-	-	48,908	8.2	1,386	1.1	63.7	8.3	1.3%	1.3%
CSEL	БК	50.00	128,283	19,141	-	-	-	-	-	-	128.3	19.1	2.6%	3.0%
РКІ	ас.	33.00	3,410	424	-	-	-	-	-	-	3.4	0.4	0.1%	0.1%
ҚазақойлөА	БК	50.00	47,528	6,284	-	-	103,256	17.2	2,924	2.3	64.7	8.5	1.3%	1.3%
ӨО	енш.	100.00	25,110	3,159	-	-	527,238	87.9	14,928	11.5	113.0	14.7	2.3%	2.3%
Барлық басқа компаниялар үшін жиыны	деректер жоқ	деректер жоқ	124,338	15,587	-	-	927,090	154.5	26,252	20.3	278.9	35.9	5.6%	5.6%
Жиыны	деректер жоқ	деректер жоқ	3,918,771	514,559	206,053	17,413	5,146,803	858.0	145,737	112.6	4,982.8	644.6	100%	100%

Ескертпелер:

- (1) 2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша.
- (2) Компанияның NCOC-тағы 8,44% қатысу үлесін білдіреді және Компанияның 2022 жылдың 15 қыркүйегінде Самұрық-Қазынадан сатып алған 8,44% үлесін алып тастайды.
- (3) Тауарлық газ сатылымы миллиардтаған текше футтан мұнай баламасының баррельіне дейін Компанияның 0,1667 конверсиялық коэффициентін пайдалана отырып түрлендіріледі.
- (4) Тауарлық газ сатылымы миллиардтаған текше метрден мұнай баламасының тоннасына дейін Компанияның 0,7728 конверсиялық коэффициентін пайдалана отырып түрлендіріледі.

«Тәуекел факторлары — Компанияның қызметіне қатысты тәуекелдер — Компанияның шикі мұнай мен газ қорларының есептелген саны немесе жіктелуі маңызды түсіндірулерге, болжамдарға және пайымдауларға байланысты болады» және «Қаржылық және басқа ақпаратты ұсыну — Енішлес, бірлескен және қауымдасқан ұйымдарға қатысты белгілі бір ақпаратты ұсынуды» қараңыз.

Барлау және өндіру

Шолу

Компания Қазақстандағы мұнай мен газдың ірі өндірушісі болып табылады. 2021 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл ішінде Компания күніне 444 000 баррель мұнай (21 651 мың тонна) өндірген, бұл Статистика бюросынан алынған мәліметтерге сәйкес Қазақстанда 2021 жылы шикі мұнай мен конденсат өндірудің жалпы көлемінің 25 пайызын құрайды. Мұнай және конденсат өндіру жөніндегі Компанияның негізгі еншілес кәсіпорындары мен үлестері ТШО, NCOC және ҚПО болып табылады, олардың үлесіне сәйкесінше 2021 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл ішінде Компанияның жалпы шикі мұнай және конденсат өндіру көлемінің 24,5 пайызы, 6,2 пайызы және 4,8 пайызы тиесілі.

Бұдан басқа, 2021 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл ішінде Компания 8 миллиард текше метр газ өндірген (бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың үйлесімді үлесін қоса алғанда), бұл Статистика бюросынан алынған мәліметтерге сәйкес Қазақстанда 2021 жылы газ өндірудің жалпы көлемінің 15 пайызын құрайды. Компанияның негізгі газ өндіруші еншілес кәсіпорындары мен үлестері ТШО мен ҚПО болып табылады, олардың үлесіне сәйкесінше 2021 жылы Компанияның газ өндіруінің 36,6 пайызы (немесе 2,953 млрд. текше метр) және 23,5 пайызы (немесе 1,898 млрд. текше метр) тиесілі.

Компанияның кейбір барлау және өндіру операциялары «өндіру және игеру активтері» ретінде жіктелсе, ал басқалары «барлау жобалары» деп жіктеледі. Өндіру және игеру активтері - бұл қазіргі уақытта өндіріліп жатқан немесе Энергетика министрлігі мақұлдаған игеру сатысында

тұрған еншілес компаниялар мен кен орындарымен бірлескен кәсіпорындар. Барлау жобалары - бұл қазіргі уақытта Энергетика министрлігімен өндіруші кен орындары ретінде мақұлданбаған және барлау сатысында тұрған еншілес компаниялар мен бірлескен кәсіпорындар. Әдетте, бастапқы барлау бағдарламасы аяқталғаннан кейін және Энергетика министрлігі жобаны мақұлдаған жағдайда, жоба игеру сатысына өтіп, өндіру және игеру бойынша активтер санатына қосылады. Осы Проспектіні шығару күніндегі жағдай бойынша Компания барлау мақсатымен 9 негізгі жобаға қатысады.

Өндіру және игеру активтері

Келесі кестеде Компанияның шоғырландырылған еншілес компаниялары мен шоғырландырылмаған бірлескен кәсіпорындар мен қауымдастырылған компаниялардан осы кезеңдердегі үлесіне тиесілі өндіру көлемдері көрсетілген:

Компания және кен орны	% Меншік үлесі ⁽¹⁾	31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін											
		2021				2020				2019			
		Мұнай және газ конденсаты		Ілеспе газ		Мұнай және газ конденсаты		Ілеспе газ		Мұнай және газ конденсаты		Ілеспе газ	
		(мың тонна)	(миллион баррель)	(миллион текие метр)	(миллион текие фут)	(мың тонна)	(миллион баррель)	(миллион текие метр)	(миллион текие фут)	(мың тонна)	(миллион баррель)	(миллион текие метр)	(миллион текие фут)
ТШО	20,00	5 311	42	2 953	104	5 292	42	2 950	104	5 958	48	3 258	115
NCOC	16,88 ⁽³⁾	1 344	11	818	29	1 253	10	758	27	1 169	9	700	25
ҚПО ⁽²⁾	10,00	1 034	8	1 898	67	1 094	9	2 021	71	1 015	8	1 861	66
ММГ	50,00	2 944	21	376	13	2 977	22	334	12	3 204	23	394	14
ЕМГ	100,00	2 522	18	202	7	2 601	19	217	8	2 900	21	260	9
ӨМГ	100,00	5 332	39	665	23	5 347	39	726	26	5 586	40	709	25
Қазгермұнай	50,00	727	5	185	7	778	6	188	7	1 114	8	224	8
ҚБМ	50,00	1 048	7	31	1	1 001	7	27	1	1 082	7	27	1
РКІ	33,00	600	5	125	4	661	5	142	5	844	7	181	6
Қазақойл-Ақтөбе	50,00	298	2	412	15	295	2	361	13	320	2	348	12
Басқалары	100,00	492	4	415	15	454	3	468	17	426	3	493	17
Жиыны	—	21 651	162	8 081	285	21 752	163	8 191	289	23 618	177	8 455	299

Ескертпелер:

- (1) 2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша.
- (2) ҚПО-ның бірлескен қызмет туралы шарт негізінде әрекет ететін консорциум екенін мойындай отырып, Компания пропорционалды шоғырландыру әдісі бойынша ҚПО-дағы өз үлестерін де ескереді.
- (3) Сатып алғанға дейінгі Компанияға тиесілі басқа 8,44 пайызға қосымша, акциялардың 8,44 пайызын Компания 2022 жылдың қыркүйегінде «Самұрық-Қазына» қорынан сатып алған болатын.

Келесі кестеде 2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Компанияның және оның еншілес компанияларының, бірлескен кәсіпорындар мен олардың тиісті маңызды кен орындарында өндіру және игеру жөніндегі қауымдастырылған компаниялардың қызметіне қатысты белгілі ақпарат берілген:

Компания және кен орны	% Меншік үлесі	Меншік нысаны	Жұмыс басталған жыл	Келісімнің әрекет ету мерзімінің өтуі	Өндіруші ұңғымала р	Айдау ұңғымалары
ТШО	20,00	БК	—	—	—	—
Теңіз және Королев кен орындары	—	—	1993	2033	201	8
NCOC	16,88 ⁽²⁾	БК	—	—	—	—
Қашаған кен орны	—	—	2001	2041	33	6
ҚПО ⁽¹⁾	10,00	БК	—	—	—	—
Қарашығанақ кен орны	—	—	—	—	150	17
ММГ кен орындары	50,00	БК	1967-1992 1931-2020	2028 2022-2048	3 135	1 086
ЕМГ кен орындары	100,00	еншілес ұйым	аралығында	аралығында	2 045	351
Өзен кен орны	100,00	еншілес ұйым	1965	2036	3 803	1 086
Қазгермұнай кен орындары	50,00	БК	1994	Энергетика министрлігін қарауына келісімшартты 2034 жылға дейін ұзарту туралы	194	57

өтінім. 2024
жылға дейін
жарамды

ССЕЛ кен орындары:	50,00	БК	—	—	—	—
Қаражанбас кен орны.....	—	—	1997	2035	2 965	783
РКІ кен орындары:	33,00	қауымдаст ырылған ұйым	—	—	—	—
ПҚҚР	—	—	1990-2018 жж. аралығында	2024-2043 жж. аралығында	415	219
				Энергетика министрлігін ің қарауына келісімшартт ы 2037 жылға дейін ұзарту туралы өтінім. 2023 жылға дейін жарамды		
Қазақойл-Ақтөбе кен орындары:	50,00	БК	1999	2035-2047 жж. аралығында	101	33
Басқа кен орындары	—	мәлім. жоқ	1994-2008 жж. аралығында	2035-2047 жж. аралығында	36	7
Жиыны	—	—	—	—	12 982	3 622

Ескертпелер:

- (1) ҚПО бірлескен қызмет туралы шарт негізінде әрекет ететін консорциум болғандықтан, Компания пропорционалды шоғырландыру әдісі бойынша ҚПО-дағы өз үлестерін де ескереді.
- (2) Сатып алғанға дейінгі Компанияға тиесілі басқа 8,44 пайызға қосымша, акциялардың 8,44 пайызын Компания 2022 жылдың қыркүйегінде «Самұрық-Қазына» қорынан сатып алған болатын .

Келесі кестеде көрсетілген күндер мен кезеңдердегі жағдай бойынша Компания мен оның еншілес кәсіпорындары, бірлескен кәсіпорындар мен қауымдастырылған компаниялар өздерінің тиісті маңызды кен орындарында бұрғылаған жаңа ұңғымалар туралы белгілі ақпарат берілген:

	Жаңа ұңғымаларды бұрғылау							
	Өндіруші ұңғымалар		Басқа ұңғымалар		Өндіруші ұңғымалар		Басқа ұңғымалар	
	2022 жылғы 30 маусымдағы жағдай бойынша				31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін			
	2022	2022	2021	2021	2020	2020	2019	2019
ТШО	5	3	7	9	15	3	34	5
НСОС	0	0	0	0	0	0	0	0
ҚПО	159 ⁽³⁾	20 ⁽²⁾	158*	20 ⁽²⁾	158 ⁽²⁾	19 ⁽²⁾	156 ⁽³⁾	18 ⁽²⁾
ММГ	78	7	141	29	169	14	66	10
ЕМГ	11	0	21	0	34	0	45	0
ӨМГ	67	18	141	50	125	60	106	46
Қазгермұнай	0	0	6	4	8	15	16	0
ССЕЛ (ҚБМ)	72	9	100	10	76	6	91	17
ПҚҚР кен орындары :	3	0	6	8	20	6	19	0
Қазақойл-Ақтөбе	1	0	2	0	0	0	0	0
Басқа кен орындары	0	1	2	0	0	0	9	5
Жиыны	232	35	418	102	434	101	443	112

Ескертпе:

- (1) ҚПО бірлескен қызмет туралы шарт негізінде әрекет ететін консорциум болғандықтан, Компания пропорционалды

- шоғырландыру әдісі бойынша ҚПО-дағы өз үлестерін де ескереді.
- (2) Айдау ұңғымалары.
 - (3) Өндіруші ұңғымалардың жалпы саны (жұмыс істеп тұрғандар мен істемейтіндерді де қоса алғанда).

Мега кен орындары

ТШО

ТШО – 060011, Қазақстан, Атырау қ., Сәтбаев көш., 3 заңды мекенжайымен Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес құрылған жауапкершілігі шектеулі серіктестік. ТШО мұнай өндіру көлемі бойынша компанияның ең маңызды бірлескен кәсіпорны болып табылатын Қазақстандағы ең ірі кен орнына ие және 2021, 2020 және 2019 жылдары Компанияның жалпы өндіру көлемінің өсуінің негізгі факторы болды. ТШО Батыс Қазақстанда бағаланған қорлар бойынша әлемдегі ең ірі игерілетін кен орындарының қатарына кіретін Теңіз кен орнын пайдаланады. Сонымен қатар ТШО жақын маңдағы Королев кен орнын басқарады. Үкімет ТШО-ға 2033 жылдан кейін ұзартылуы мүмкін типсіз келісімдер (жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшарттан басқа) негізінде Каспий теңізіне іргелес аумақты (Теңіз және Королев кен орындарын қамтитын) игеруге айрықша құқықтар берді.

Теңіз және Королев кен орындары

2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Теңіз және Королев кен орындарында мұнай мен конденсаттың таза дәлелденген және ықтимал қорлары 134 655 мың тоннаны, ал тауарлық газдың таза дәлелденген және ықтимал қорлары Компанияның үлесіне тиесілі 52 333 миллион текше метрді құрады, бұл сәйкесінше мұнай мен конденсаттың және тауарлық газдың таза қорларының 26,1 пайызын және 35,9 пайызын құрайды.

Атырау облысында Каспий теңізінің солтүстік-шығыс жағындағы ауданы 500 000 шаршы шақырым Каспий маңы ойпатының оңтүстік жағында орналасқан Теңіз кен орны 1979 жылы ашылып, 1991 жылы өндіріле бастады. Теңіз резервуарының ауданы оның жоғарғы бөлігінде 110 шаршы шақырымнан және оның түбінде 400 шаршы шақырымнан асады, ал барынша үлкен қалыңдығы резервуардың жоғарғы бөлігінен төменгі бөлігіне дейін шамамен 1,5 шақырымды құрайды. Резервуардың төбесі теңіз деңгейінен 3850 метр төмен орналасқан. Белгілі ең төменгі мұнай кен орындары теңіз деңгейінен 5429 метр төмен орналасқан. Теңіз резервуары диаметрі 50 шақырым болатын үлкен сақина тәрізді кешеннің бөлігі болып табылады, оған Королев, Қаратон, Тәжіғали және Пустынный карбонатты құрылымдар кіреді.

Королев кен орны Теңіз кен орнынан солтүстік-шығысқа қарай 20 шақырым жерде орналасқан. Іздеу және барлау-бұрғылау жұмыстары 1982 жылы басталды. Осы жыл кен орнының ашылу жылы болып қалды.

2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Теңіз кен орнының ұңғымалар қоры 2021 жылы бұрғыланған 16 жаңа ұңғыманы қоса алғанда, 201 өндіруші және 8 айдау ұңғымасынан тұрған. Теңіз кен орнында 2021 жылы Компанияның үлесіне тиесілі 5,3 млн тонна шикі мұнай, 2020 жылы 5,3 млн тонна шикі мұнай және 2019 жылы 5,9 млн тонна шикі мұнай өндірілді, бұл осы жылдар ішінде Компанияның шикі мұнай өндіру көлемінің сәйкесінше 24,5 пайызын, 24,3 пайызын және 25,2 пайызын құрайды. 2021 жылы Теңіз кен орнындағы өндіруші ұңғымалары Компания үлесіне тиесілі тәулігіне орта есеппен 14,550 тонна шикі мұнай өндірді.

Теңіз кен орнында 2021 жылы Компанияның үлесіне тиесілі 2 953 млн. текше метр ілеспе газ, 2020 жылы Компанияның үлесіне тиесілі 2 950 млн. текше метр ілеспе газ және 2019 жылы 3 258 млн. текше метр ілеспе газ өндірілді, бұл осы жылдар ішінде Компанияның газды өндіру көлемінің сәйкесінше 36,5 пайызын, 36,0 пайызын және 38,5 пайызын құрайды.

Теңіз кен орнындағы мұнайдың құрамында күкірт мөлшері жоғары болғандықтан, Компания күкіртті де сатады. ТШО 2021 жылы 2,6 млн тонна, 2020 жылы 2,5 млн тонна және 2019 жылы 2,5 млн тонна күкірт сатты.

Операциялық келісімдер

ТШО Компанияның (20 пайыз), «Chevron Overseas Company» (50 пайыз), «ExxonMobil Kazakhstan Ventures Inc.» (25 пайыз) және «Lukoil International GmbH» (5 пайыз) компанияларының бірлескен кәсіпорны болып табылады. ТШО Қазақстан заңнамасына сәйкес 1993 жылдың 6 сәуірінде 40-жылдық мерзімге тіркелген және сол мерзім барлық тараптардың өзара келісімі бойынша ұзартылуы мүмкін. ТШО қызметі Компания тарапы болып табылатын құру туралы келісім мен жобалық келісімдерді қоса алғанда, бірқатар келісімдермен реттеледі. ТШО қызметі мен ішкі басқаруға қатысты келісімдерді талқылауларды *«Жалты ақпарат — Маңызды келісімшарттар — Компания мен ТШО арасындағы қарым-қатынастар»* тарауынан қараңыз.

Кеңейту жобалары

ТШО 2008 жылы аяқталған екінші-буын зауытының технологияларын және қышқыл газды айдау жобасын пайдалана отырып, кен орнында өндіруді және ТШО мұнайын өңдеу қуатын одан әрі ұлғайту мақсатында Теңіз кен орнында келешек өсімді кеңейту жобасын (немесе ККЖ) іске асыруды жалғастыруда. ККЖ-дан бөлек, ТШО ұнғыма ернеуіндегі қысымды басқару жобасын (немесе ҰЕҚБЖ) жүзеге асыруда. ККЖ және ҰЕҚБЖ жобалау және орындау кезінде өзара әрекеттесуді жүзеге асыру үшін біріктірілген жоба ретінде орындалады. Екі жоба да коммуналдық қызметтерге, электр энергиясын өндіруге және таратуға, инфрақұрылымға және жинау жүйесіне қатысты жалпы қамту саласына ие.

2013 жылдың қарашасында Үкімет пен ТШО ККЖ және ҰЕҚБЖ жобаларын іске асыру арқылы Қазақстанда инвестицияларды, білім беруді, оқытуды және жұмыспен қамтуды ілгерілету мақсатында өзара түсіністік туралы меморандум жасасты. Екі жоба да құрылыс кезеңінде Қазақстанда 48 000-ға жуық жұмыс орнын құруға мүмкіндік берді, ал жоба пайдалануға берілгеннен кейін 1 000-ға жуық тұрақты жұмыс орнын құру күтілуде.

2020 жылдың қараша айында ТШО, сонымен қатар, ККЖ-ҰЕҚБЖ жобаларын мерзімінен бұрын құрылысына қажетті барлық модульдерді тасымалдауды сәтті аяқтағанын мәлімдеді. ККЖ-ҰЕҚБЖ жобалар көлеміне мұнай өңдеу зауыты, газ айдау қондырғылары, қысымды арттыру қондырғылары, сондай-ақ аяқталып қойған ұнғымаларды бұрғылау бағдарламасын жүзеге асыру кіреді. 2022 жылғы 1 шілдедегі жағдай бойынша ККЖ және ҰЕҚБЖ құрылыс жұмыстарын жүргізу барысының деңгейі 92 пайызды құрады. ККЖ шикі мұнай өндірісін жылына шамамен 12 миллион тоннадан 39-40 миллион тоннаға дейін арттыратын болады. 2022 жылы ТШО ҰЕҚБЖ жобасының іске қосылуы 2023 жылдың соңында, ал ККЖ жобасының пайдалануға берілуі 2024 жылдың ортасында күтілетінін хабарлады. ҰЕҚБЖ ККЖ-ның ажырамас бөлігі болып табылады, өйткені ол қысымды арттыру қондырғысын орнату және жинау жүйесінің жұмыс уақытын қысқарту арқылы ұнғыманың ернеуіндегі қысымды айтарлықтай төмендетеді деп күтілуде.

Бастапқыда ККЖ және ҰЕҚБЖ жобаларының құны 36,8 миллиард АҚШ долларына бағаланғанымен, ТШО артық шығындарға тап болып, 2019 жылы жобаның құны 46,5 миллиард АҚШ долларын (1,3 миллиард АҚШ доллары көлеміндегі күтпеген шығындар резервін қосқанда) құрайтынын мәлімдеді. ТШО жобаның жалпы құнын өзінің ақша ағындары есебінен және қажет болған жағдайда кері талап ету құқығынсыз сыртқы қаржыландыру есебінен төлейді деп болжайды. 2020 жылдың ақпан айында ТШО бірлескен кәсіпорнының серіктестері (Компанияны қоса алғанда) 45,2 млрд АҚШ доллары сомасына ККЖ мен ҰЕҚБЖ-ның қайта қаралған бюджетін бекітті. Бұл қайта қаралған бюджетке 1,3 миллиард АҚШ доллары көлеміндегі күтпеген шығындар резерві кірмейді.

НСОС

НКОК – 060011, Қазақстан, Атырау қ., Смағұлов көш.,8 заңды мекенжайымен, Қазақстан Республикасында өз филиалы арқылы әрекет ететін Нидерланд заңнамасына сәйкес құрылған жауапкершілігі шектеулі серіктестік. Компания «ҚМГ Қашаған» арқылы НКОК-тың 16,88% үлесіне ие. «ҚМГ Қашаған» – 010000, Астана қ., Қонаев көш., 8 тіркелген мекенжайымен, Қазақстан Республикасында өз филиалы арқылы әрекет ететін Нидерланд заңнамасына сәйкес ұйымдастырылған жауапкершілігі шектеулі жеке компания.

Қашаған кен орны

2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Қашаған кен орнында 128,325 мың тонна көлеміндегі таза дәлелденген мұнай мен конденсаттың қорлары және Компанияның үлесіне тиесілі 11,121 млн. текше метр көлеміндегі тауарлық газдың таза дәлелденген қорлары бар болған, бұл сәйкесінше Компанияның таза мұнай және конденсат және тауарлық газ қорларының 24,9 пайызын және 7,6 пайызын құрады.

2001 жылы Атыраудан оңтүстік-шығысқа қарай 80 шақырым жерде, солтүстік Каспийдегі Қашаған кен орнында өнеркәсіптік қорлар ашылды. Қашаған кен орнының ауданы 820 шаршы шақырымды құрайды. Қашаған кен орнында өндірілетін «Орал» маркалы мұнайы әдетте текше метріне ең жоғары тығыздығы 798 кг, күкірт мөлшері 0,68-ден 0,90 пайызға дейін және орташа суланғандығы бір пайыздан аз болады. Қашаған кен орнын игеру техникалық күрделілік пен экологиялық қиыншылықтарды біріктіреді. Қазақстанның бұл бөлігіндегі климат өте экстремалды, қысы суық, жазы ыстық және температураның күрт ауытқулары орын алады. Қысы қатал, температура -40°C-қа дейін төмендеуі мүмкін, ал жазда температура +40°C-қа жетуі мүмкін, «Тәуекел факторлары — Компаниямен байланысты тәуекелдер — *Қолайсыз ауа-райының салдарынан Компанияның өндірістік және басқа да қызметі көлемінің төмендеуіне әкеліп соқтыратын тәуекелдер*» тарауын қараңыз. Қашаған кен орнындағы теңіз суы небәрі 3-4 метр тереңдікте орналасқан және қарашадан наурызға дейін 4-5 ай қатып тұрады, мұздың орташа қалыңдығы 0,6-0,7 метр. Мұздың, таяз судың және теңіз деңгейінің шайқалуының үйлесімі үлкен логистикалық қиыншылық тудырады. Қашаған кен орнындағы күрделі табиғи-геологиялық жағдайлар, сондай-ақ жобаның теңіз бөлігіндегі қосымша жобалық жетілдірулер де жобаның күрделілігін арттырды.

Қашаған кен орнында 2020 және 2019 жылдары сәйкесінше 1 253 және 1 169 мың тонна өндірген мұнай конденсатымен салыстырғанда, 2021 жылы Компанияның үлесіне тиесілі 1 344 мың тонна мұнай конденсаты өндірілді, бұл Компанияның осы жылдардағы шикі мұнай өндірісінің сәйкесінше 6,2 пайызын, 5,8 пайызын және 5,0 пайызын құрайды. Қашаған кен орнында 2020 және 2019 жылдары Компанияға тиесілі 758 және 700 миллион текше метр газ, 2021 жылы Компанияның үлесіне тиесілі 818 миллион текше метр газ өндірілді, бұл Компанияның осы жылдардағы газ өндірісінің сәйкесінше 10,1 пайызын, 9,2 пайызын және 8,3 пайызын құрайды.

Операциялық келісімдер

1997 жылғы 18 қарашада Каспий теңізінің Қазақстандық бөлігінде көмірсутектер мен ілеспе көмірсутек өнімдерін барлау және өндіру үшін жер қойнауын пайдалану құқығы туралы № 1016 (мұнай) лицензия (өзгерістермен және толықтырулармен) «Agip Caspian Sea B.V.», «BG Exploration and Production Limited», «BP Kazakhstan Limited», «Den Norske Stats Oljeselskap AS», «Mobile Oil Kazakhstan Inc», «Shell Kazakhstan Development B.V.», «Total Exploration Production Kazakhstan», «INPEX North Caspian Sea Ltd» және «Phillips Petroleum Kazakhstan Ltd» компанияларына берілді. Геологиялық бөлу аумағының жалпы ауданы 5 642 шаршы км құрайды. Жер қойнауын өндіруге арналған лицензияның қолданылу мерзімі 10 (он) жылға екі есе ұзарту құқығымен тиісті өнеркәсіптік ашылу сәтінен бастап 20 (жиырма) жылды құрайды.

2021 жылдың 31 желтоқсанындағы жағдай бойынша ҚМГ Қашаған (акциялардың 16,88 пайызы «Coöperatieve KazMunaiGas U. A.», еншілес компаниясы арқылы Компанияға тиесілі.), «ENI S.p.A.» («Agip Caspian Sea B.V.») (16.81 пайыз), «Exxon Mobil Kazakhstan Inc.» (16.81 пайыз) және «Shell Kazakhstan Development B.V.» (16.81 пайыз), «Total Energies E&P Kazakhstan» (16.81 пайыз), «CNPC Kazakhstan B.V.» (8.33 пайыз) және «Inpex North Caspian Sea, Ltd» (7.56 пайыз) NCOC-тың қатысушылары болып табылады. NCOC Қашаған кен орнын ӨБК негізінде түзетулермен, сондай-ақ бірлескен қызмет туралы өзгертілген және толықтырылған келісім мен акционерлердің 2020 жылғы 21 желтоқсандағы келісімі негізінде пайдалануды жүзеге асырады. 1993 жылдың желтоқсанында Каспий теңізінің Қазақстандық бөлігі халықаралық мұнай барлау үшін ашылды. NCOC-ты құру үшін Үкімет жеті халықаралық мұнай компаниясы мен «KazakhstanCaspisShelf» мемлекеттік компаниясын Каспий теңізінің Қазақстандық бөлігінің солтүстік бөлігіндегі Қашаған кен орнын қоса алғанда, мұнай мен газдың ірі теңіз кен орындарын игеру мақсатында таңдаған болатын. 1997 жылғы 18 қарашада сол кездегі NCOC қатысушылары («Agip Caspian Sea B. V.», «BG

Exploration and Production Limited», «BP Kazakhstan Limited», «Den Norske Stats Oljeselskap A. S.», «Mobil Oil Kazakhstan Inc», «Shell Kazakhstan Development B. V.» және «Total Exploration Production Kazakhstan» және «ҚазақстанКаспийшельф» АҚ құрамындағы мердігер компаниялар консорциумы) 1997 жылғы 18 қарашадағы Өнімді бөлу туралы Солтүстік Каспий келісіміне («СК ӨБК») қол қойды. Әрбір өнеркәсіптік кен орнын ашуға қатысты игеру және өндіру кезеңі өнеркәсіптік кен орнын ашу күнінен басталады. NCOC-қа қатысушылар 1998 жылы 6 шілдеде бірлескен қызмет келісіміне қол қойды. Содан бері NCOC-қа қатысушылардың үлестік меншігіндегі өзгерістерді қоса алғанда, СК ӨБК-ге бірнеше рет өзгерістер енгізілді. Компания 2005 жылдың мамырында NCOC-қа қатысушы болып, қолданыстағы қатысушылардан 8,33% үлесті сатып алды, кейіннен оны өзінің толық еншілес кәсіпорны «ҚМГ Қашаған Б.В.»-ға табыстады.

Жобаның эксперименттік кезеңі Каспий теңізінде 33 өндіруші ұңғымалары, 1 бақылау және 6 айдау ұңғымаларын қоса алғанда, 40 ұңғыма мен бес жасанды аралды салуды қамтыды. СК ӨБК тараптарының бағалары бойынша Қашаған кен орнынан алынатын мұнай қоры шамамен 9-13 миллиард баррельді құрайды. Ұңғымаларды сынау нәтижелері мен жер қойнауын зерттеу нәтижелері кен орнында өндірудің толық көлемін күніне 1,1 миллион баррельге дейін бағалауды растайды. Қазіргі уақытта екінші кезеңді СК ӨБК тараптары 2А, 2В, 2С кезеңдері жекелеген жобалары ретінде қарастыруда. Жобалар 2026-2036 жылдар аралығында іске қосылады деп күтілуде.

Үлесті Самұрық-Қазынаға табыстау және Қашағанды сатып алуға арналған опцион

2015 жылдың 16 қазанында ҚМГ Қашаған Б.В. жалғыз акционері болған Соöperatieve KazMunaiGaz U.A. компаниясы 2018 жылдың 1 қаңтарынан бастап 2020 жылдың 31 желтоқсанына дейін кез келген уақытта акциялардың барлығын немесе бір бөлігін сатып алу опционымен «Самұрық-Қазына» компаниясына өз акцияларының 50 пайызын 4,7 миллиард АҚШ долларына сатты. 2018 жылдың қаңтарында опционның орындалу мерзімі 2020 жылғы 1 қаңтардан 2022 жылғы 31 желтоқсанға дейінгі кезеңге ұзартылды. 2015 жылғы 16 қазанда «Самұрық-Қазына» сатып алынған акцияларды Компанияның еншілес компаниясы «Соöperatieve KazMunaiGaz U.A.»-ға сенімгерлікпен басқаруға берген болатын, енді Топ «ҚМГ Қашаған Б.В.» қызметін бақылауды жалғастыруда. Сату нәтижесінде Компания солтүстік Каспий жобасына қатысты берешекті шоғарландырылған қаржылық есептіліктен шамамен 2,2 миллиард АҚШ долларына шығарып тастады, бұл өз кезегінде Топтың жалпы қаржылық профилін жақсартып, Топтың ағымдағы берешегіне қызмет көрсетуді азайтты және осылайша оның өтімділіктің жалпы позициясын да жақсартты, сондай-ақ Топқа ағымдағы күрделі шығындар бағдарламасын қаржыландыруды жалғастыруға мүмкіндік берді. 2022 жылғы 14 қыркүйекте Қашағанды сатып алуға арналған опцион орындау туралы хабарлама келісімі негізінде өзгертіліп, соған сәйкес «Соöperatieve KazMunaiGas U.A.» Қашағанды сатып алуға арналған опционды орындады. 2022 жылғы 15 қыркүйекте Компания 2015 жылы жасалған акцияларға арналған опцион шарты аясындағы құқықты пайдаланып, «ҚМГ Қашаған Б. В.»-дегі акциялардың 50 пайызын 3,8 миллиард АҚШ долларына сатып алды да, осылайша ҚМГ Қашағанның жалғыз акционер бола қалды.

2017 жылғы 14 қыркүйекте Амстердам аудандық соты «Самұрық-Қазына» компаниясына тиесілі ҚМГ Қашаған Б.В.-ның 50 пайыздық акциялар үлесіне тыйым салу арқылы Стати тараптарына Қазақстан Республикасына қарсы Стокгольм сауда палатасы шығарған төрелік шешімнің орындалуын қамтамасыз ету туралы шешім шығарды. Осы Проспектіні шығару күніндегі жағдай бойынша Гаага сотының 2022 жылғы 14 маусымдағы шешімі негізінде тыйым салу алынып тасталды. *«Тәуекел факторлары — Компаниямен байланысты тәуекелдер — Компания кейде сот талқылауларына ұшырайды»* тарауын қараңыз.

Кен орындарын игеру жобалары

Қашаған кен орнын игерудің кезеңдік жоспары жаңа ұңғымаларды бұрғылауды, Каспий теңізінде жасанды аралдар мен өндіруші зауыттар салуды ескереді. 2008-2013 жылдар аралығында өнеркәсіптік өндірістің басталуының бірқатар кідірістерінің әсері күрделі шығындардың айтарлықтай өсуіне әкеліп соқтырды. Сонымен қатар, 2013 жылдың қыркүйегінде құбыр учаскелерінің бірінде шикі газдың кетіп жатқаны анықталып, газ және мұнай құбырларында диагностикалық бағдарламаларды жүргізу кезінде өндіріс тоқтап қалды,

сондай-ақ одан әрі диагностикалық бағалау мен сынақтар жүргізілді. «Тәуекел факторлары — Компанияның саласына байланысты тәуекелдер — Компания кен орындарын игеру жобалары мен операцияларында кідірістерге және артық шығындарға ұшырауы мүмкін» тарауын қараңыз. 2015 жылы мұнай-газ құбырында ауыстыру жұмыстары, ал өндірістік нысандарда техникалық қызмет көрсету, сақтау және жаңғырту жұмыстары жүргізілді. Қашаған кен орнында өнеркәсіптік өндіру 2016 жылдың қараша айында қайта жанданды.

Өндірістің тұрақты деңгейіне қол жеткізгеннен кейін орта мерзімді келешекте шикі мұнай мен конденсат өндірісінің тәулігіне ~450 мың баррельге (тәулігіне 57 мың тонна) дейін өсу әлеуеті бар өндірісті шекті деңгейге дейін ұлғайту үшін екі жоба (қолданыстағы айдау компрессорларын жаңарту және олардың қуатын арттыру бойынша Bundle 1 жобасы, шикі газды үшінші тарапқа жеткізу бойынша 1BCMA жобасы) іске асыруға бекітілді. «Bundle 1» жобасы шикі мұнай өндіруді күніне 15-20 мың баррельге (күніне 1,9-2,5 мың тонна) ұлғайтуға мүмкіндік береді. Жобаның құны шамамен 207 миллион АҚШ долларын құрайды. «Bundle 1» жобасы 2022 жылдың 3 тоқсанында сәтті аяқталды.

2020 жылдың желтоқсанында NCOC және «Қазақгаз» жылына 1 млрд текше метр(BCMA) көлемінде шикі газды «Қазақгаз» газ зауытына жеткізуді және мұнай өндіруді 2024 жылы тәулігіне қосымша 20 мың баррельге арттыруды ескеретін Эвакуациялау қызметтерін ұсыну туралы келісімге қол қойды. Қазіргі уақытта 1BCMA жобасы іске асырылуда.

2-кезең шеңберінде келесі 10 жыл ішінде шикі мұнай мен конденсат өндіруді күніне 710 мың баррельге (күніне 89 мың тонна) дейін арттыруға бағытталған екі бөлек жоба, 2А-кезеңі және 2В-кезеңі қарастырылуда.

2021 жылдың желтоқсанында NCOC және «Қазақгаз» Қашаған кен орнының 2А кезеңі жобасы бойынша жобалық құжаттаманың құрылымдық көлемін дайындау сатысында «Қазақгаз» зауытына жылына 2 миллиард текше метрге шикі газды жеткізуді ұлғайтуды және 2026-2027 жылдары Қашаған кен орнында тәулігіне 500 мың баррель мұнай өндіру деңгейіне жетуді ескеретін ынтымақтастық туралы келісімге 2022-2023 жылдар аралығында қол қойылатынын жариялады. Қазіргі уақытта жоба жобаға дейінгі іздестіру жұмыстары (FEED) сатысында. Инвестиция салу туралы түпкілікті шешім 2023 жылдың соңында қабылданады деп күтілуде.

2А кезең жобасымен қатар, NCOC Қашаған кен орнын кеңейтудің келесі жобасын - қазіргі уақытта жоба ерте эскиздік жобалау сатысында тұрған 2В кезеңін бір уақытта қарастыруда. 2В кезең жобасын іске асыру (2031 жылға ескерілген) 3-ші тарапқа жылына шамамен 6 миллиард текше метр көлемінде шикі газ жеткізетін көп фазалы құбыр мен жаңа жағалаудағы өңдеу зауытын салу нәтижесінде мұнай өндіруді тәулігіне шамамен 26,5 мың тоннаға (тәулігіне 210 мың баррель) ұлғайтуды қамтамасыз етеді. Инвестиция салу туралы түпкілікті шешім 2024 жылдың соңында қабылданады деп күтілуде.

ҚПО

ҚПО – 090300, Қазақстан, Батыс Қазақстан облысы, Бөрлі ауданы, Ақсай к., Өнеркәсіптік аймақ, 81Н заңды мекенжайымен, Қазақстан Республикасында өз филиалы арқылы әрекет ететін Нидерланд заңнамасына сәйкес құрылған жауапкершілігі шектеулі серіктестік. ҚПО - «Royal Dutch Shell» (2016 жылдың ақпанында «BG Group» сатып алғаннан кейін) (29,25%), «Agip» (29,25%), «Chevron» (18,0%), «Лукойл» (13,5%) және Компания (10,0%) қол қойған бірлесіп игеру туралы келісім бойынша қызметті жүзеге асыратын консорциум. Компания өзінің 100-пайыздық «ҚМГ Қарашығанақ» еншілес кәсіпорны арқылы ҚПО-дағы үлеске ие. «ҚМГ Қарашығанақ» – 01000, Қазақстан, Астана қ., Қонаев көш., 8 заңды мекенжайымен Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес құрылған жауапкершілігі шектеулі серіктестік. ҚПО әлемдегі ең ірі газ кен орны болып табылатын және Қазақстандағы газдың көп бөлігі өндірілетін Қарашығанақ кен орнын пайдалануды іске асырады.

Қарашығанақ кен орны

2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Қарашығанақ кен орнында 22 749 мың тонна көлеміндегі таза дәлелденген мұнай мен конденсаттың қорлары және Компанияның үлесіне тиесілі 32 022 млн. текше метр көлеміндегі тауарлық газдың таза дәлелденген қорлары бар

болған, бұл сәйкесінше Компанияның таза мұнай және конденсат және тауарлық газ қорларының 4,4 пайызын және 22,0 пайызын құрады.

Қарашығанақ кен орны - Қазақстанның солтүстік-батысында орналасқан, ауданы шамамен 280 шаршы км құрайтын ірі газ-мұнай-конденсатты кен орны. Кен орны 1979 жылы ашылды. Қарашығанақ кен орнында өндірілетін «Орал» маркалы мұнайы әдетте текше метріне ең жоғары тығыздығы 888 кг, күкірт мөлшері 0-ден 2,0 пайызға дейін және орташа суланғандығы 1 пайызға дейін болады.

2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Қарашығанақ кен орнының ұңғымалар қоры 2021 жылы бұрғыланған 1 жаңа ұңғыманы қоса алғанда, 118 өндіруші және 20 айдау ұңғымасынан тұрған. Қарашығанақ кен орнында өндірудегі Компанияның үлесі 2021 жылы 1,0 млн тонна шикі мұнай, 2020 жылы 1,1 млн тонна шикі мұнай және 2019 жылы 1,0 млн тонна шикі мұнайды құрады, бұл осы жылдар ішінде Компанияның шикі мұнай өндірудің 4,8 пайызын, 5,0 пайызын және 4,3 пайызын құрайды.

2021 жылы Қарашығанақ кен орнындағы өндіруші ұңғымалары Компания үлесіне тиесілі тәулігіне орта есеппен 2 832 тонна шикі мұнай өндірді. Қарашығанақ кен орнында 2021 жылы Компанияның үлесіне тиесілі 1 898 млн. текше метр газ, 2020 жылы Компанияның үлесіне тиесілі 2 021 млн. текше метр газ және 2019 жылы 1 861 млн. текше метр газ өндірілді, бұл осы жылдар ішінде Компанияның газды өндіру көлемінің сәйкесінше 23,3 пайызын, 24,7 пайызын және 22,0 пайызын құрайды.

Операциялық келісімдер

1997 жылғы 18 қарашада № 98-D (мұнай) лицензиясы (енгізілген өзгерістермен) «Agip Kazakhstan B.V.», «British Gas Exploration» and Production Limited», «Texaco International Petroleum Company» және «Лукойл» компанияларына Батыс Қазақстан облысының Бөрлі ауданында орналасқан тау-кендік бөлістің лицензиялық блоктары шегінде көмірсутектер мен ілеспе көмірсутек өнімдерін өндіру үшін жер қойнауын пайдалану құқығына берілді: XIII-14-D (ішінара), E (ішінара), F (ішінара), XIII-15-D (ішінара), XIV-14-A (ішінара), B (ішінара) және C (ішінара). Тау-кен телімінің жалпы ауданы 32,3 мың га құрайды. Бұл лицензияның қолданылу мерзімі өнімді бөлу туралы түпкілікті келісімнің қолданылу мерзіміне сәйкес келеді, және келесі азатжолда көрсетілгендей, осындай келісім күшіне енген күннен бастап 40 жылды құрайды.

1997 жылы 18 қарашада Қарашығанақ кен орнын («BG Group», «Agip», «Chevron» және «Лукойл») игеріп жатқан сол кездегі халықаралық консорциум мүшелері Үкіметпен 40 жыл ішінде кен орнын игеру үшін 16 миллиард АҚШ доллары көлемінде инвестиция салуды ескеретін өнімді бөлу туралы түпкілікті келісім (ӨБТК) жасасты. Үкімет ӨБК қолданылу мерзімі ішінде Қарашығанақ кен орнынан түсетін ортақ табыстың 80 пайызын алатын болады деп болжануда. ӨБК шарттарына сәйкес жобаның операторлары «British Gas» және «Agip» компаниялары болып табылады.

2011 жылы Үкімет пен Халықаралық консорциум жобадағы 10,0 пайыздық үлесті Компанияға табыстауға келісті. Осы Келісімге сәйкес Компания ҚПО акцияларының 5,0 пайызын ақшалай қаражатқа сатып алды, ал қалған 5,0 пайызы Компанияға «Самұрық-Қазына» 2012 жылдың маусымында күшіне енген консорциум қатысушыларына қарсы Үкіметтің төрелік талқылауын реттеу нәтижесінде осы үлесті алғаннан кейін «Самұрық-Қазына» қорымен енгізілді. *«Басшылықтың қызмет нәтижелері мен қаржылық көрсеткіштерін талқылауы және талдауы — қызмет нәтижелеріне және өтімділікке әсер ететін негізгі факторлар — Сатып алулар, тоқтатылған қызмет және бақылауды жоғалту»* тарауын қараңыз.

Қарашығанақ кен орнында өндірілетін шикі мұнай консорциумға қатысушылар арасында (Компанияны қоса алғанда) бөлінеді және консорциумға қатысушылармен байланысты трейдерлер арқылы өткізіледі.

ҚПО Қарашығанақ кен орнын өнеркәсіптік игерудің екінші кезеңін іске асыруда. Екінші кезең аясында ҚПО ҚӨК газ өңдеу қуаттарын ұлғайту жобасын, 4ICP жобасын және 6TL жобасын қоса алғанда, өндіру сәресін кеңейту бойынша бірнеше жобаларды жүзеге асыруды жалғастыруда. ҚӨК газ өңдеу қуаттарын ұлғайту жобасы 2021 жылы аяқталып, пайдалануға

берілді, бұл қосымша 4 миллиард текше метрге дейін газ айдауға мүмкіндік беріп, ӨБК-нің қалған қолданылу мерзімі ішінде сұйық көмірсутектер өндірісінің 9,1 миллион тоннаға ұлғаюына әкелді. Пайдалануға берілуі 2022 жылдың наурызына жоспарланған 4ІСР жобасы газ айдаудың жыл сайынғы көлемін 10 млрд текше метрден 13 млрд текше метрге дейін ұлғайту жолымен сұйық көмірсутектерді өндірудің қаттық қысымы мен шекті деңгейін ұстап тұру үшін айдау компрессорлары мен технологиялық құбырлар желісін орнатуды көздейді, бұл ӨБК-нің қалған қолданылу мерзімі ішінде 6,8 млн тонна сұйық көмірсутектердің қосымша өндірілуіне алып келетін болады. 6TL жобасы сұйық көмірсутектерді өндірудің 2,2 миллион тоннаға өсуін қамтамасыз ететін болады, ал оны пайдалануға беру 2024 жылдың наурызына жоспарланған.

Игерудің екінші кезеңі аяқталғаннан кейін ҚПО-ның мақсаты сұйық көмірсутектерді өндіруге арналған қайранды сақтау болып табылатын Қарашығанақ кен орнын кеңейту жобасын («ҚКЖ») іске асыруға кірісуді жоспарлап отыр. ҚКЖ 2025-2026 жылдардан бастап бірнеше кезеңде іске асырылады деп күтілуде. ҚКЖ, бұл мұнайды өндіруді жылына 10-11 млн.тонна деңгейінде ұстап тұру үшін газды кері айдаудың 5-ші және 6-шы айдау компрессорларын кезең-кезеңімен пайдалануға беру жолымен газды дайындау және кері айдау жөніндегі қуаттарды одан әрі жетілдіруге мүмкіндік береді. Жобаның құны 1,8 миллиард АҚШ долларын құрайды. 2020 жылдың желтоқсанында Газды кері айдаудың 5-ші компрессорын салу (5ІСР) жобасы бойынша Инвестиция салу туралы түпкілікті шешім қабылданды, ал Газды кері айдаудың 6-шы компрессорын салу (6ІСР) жобасы бойынша Инвестиция салу туралы түпкілікті шешім 2022 жылдың үшінші тоқсанында, 2022 жылдың қыркүйек айының соңында қабылданады деп күтілуде. Газды кері айдаудың 5-ші компрессорын салу (5ІСР) жобасының іске қосылуы 2025 жылға жоспарланған. Газды кері айдаудың 6-шы компрессорын салу (6ІСР) жобасының іске қосылуы шамалап 2027 жылға жоспарланған.

Компания 2021 жылы 19 млрд теңгені құраған және 2022 жылы 35 млрд теңгені, 2023 жылы 33 млрд теңгені және 2024 жылы 28 млрд теңгені құрайтын осы құрылыс құнының 10 пайызын (оның 10 пайыздық қатысу үлесіне сәйкес) төлеуі тиіс. Жалпы алғанда, Компанияның жобаны іске асыруға қосатын үлесі 150,3 млрд.теңгені құрайды деп күтілуде, дегенмен мұндай салымдар компанияның жобалық ішкі ақша ағындары есебінен жабылатын болады. 2021 жылы Компанияда ҚМГ Қарашығанаққа кеткен күрделі қаржы шығындары болған жоқ.

Операциялық активтер

ӨМГ кен орындары

«ӨМГ» – 130200, Қазақстан, Жаңаөзен қ., Сәтбаев көш., 3 заңды мекенжайымен Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес құрылған жауапкершілігі шектеулі серіктестік. ӨМГ ҚМГ БӨ-нің жүз пайыздық еншілес компаниясы болып табылады. Қазіргі уақытта ҚМГ БӨ-нің таратылуы 2023 жылы аяқталады деп күтілуде. ҚМГ БӨ-ге тиесілі барлық активтер, соның ішінде ҚМГ БӨ-нің ӨМГ-дағы 100 пайыздық үлесі таратылғаннан кейін Компанияға табысталады деп болжануда. 2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша ӨМГ-нің таза дәлелденген және ықтимал мұнай және конденсат қорлары 95 085 мың тоннаға бағаланған болатын, бұл сәйкесінше Компанияның таза мұнай және конденсат қорларының 18,5 пайызын құрайды.

Маңғыстау облысында орналасқан, 1961 жылы ашылған және 1965 жылы өндіріле бастаған Өзен кен орны ӨМГ-нің негізгі кен орны. Өзен кен орнында мұнай өндіру 1800 метрге жетпейтін тереңдікте орналасқан юра тау жыныстарының 13-ші қабатында жүргізіледі. Өзен кен орнында өндірілетін «Орал» және «Брент» маркалы мұнайы текше сантиметрге ең жоғары тығыздығы 0,839 г., күкірт мөлшері 0,16-ден 0,24 пайызға дейін, парафиндердің едәуір мөлшері және орташа суланғандығы 81,5% құрайды.

2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Өзен кен орнының ұңғымалар қоры 2021 жылы бұрғыланған 190 жаңа ұңғыманы қоса алғанда, 3,789 өндіруші және 1,086 айдау ұңғымасынан тұрған. Өзен кен орнында 2021 жылы 5,3 млн тонна шикі мұнай, 2020 жылы 5,3 млн тонна шикі мұнай және 2019 жылы 5,6 млн тонна шикі мұнай өндірілді, бұл осы жылдар ішінде Компанияның шикі мұнай өндіру көлемінің сәйкесінше 24,6 пайызын, 24,6 пайызын және 23,6 пайызын құрайды. 2021 жылы Өзен кен орнындағы өндіруші ұңғымаларында тәулігіне орта есеппен 4 тонна шикі мұнай өндірілген.

2021 жылы Өзен кен орнынан 665 миллион текше метр газ өндірілді, бұл Компанияның газ өндірісінің 8,1 пайызын құрайды. Өзен кен орнында 2020 жылы 709 миллион текше метр газ өндірілді, бұл Компанияның осы жылдардағы газ өндірісінің сәйкесінше 10,1 пайызын, 8,7 пайызын және 8,4 пайызын құрайды.

ЕМГ кен орындары

«ЕМГ» компаниясы – 060002, Қазақстан, Атырау қ., Уәлиханов көш., 1 заңды мекенжайымен Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес құрылған жауапкершілігі шектеулі серіктестік. ЕМГ ҚМГ БӨ-нің жүз пайыздық еншілес компаниясы болып табылады. Қазіргі уақытта ҚМГ БӨ-нің таратылуы 2023 жылы аяқталады деп күтілуде. ҚМГ БӨ-ге тиесілі барлық активтер, соның ішінде ҚМГ БӨ-нің ЕМГ-дағы 100 пайыздық үлесі таратылғаннан кейін Компанияға табысталады деп болжануда.

2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша ЕМГ кен орындарындағы таза дәлелденген және ықтимал мұнай мен конденсат қорлары 38 742 мың тоннаны құрады, ал таза дәлелденген және ықтимал тауарлық газ қорлары 1 192 миллион текше метрді құрады, бұл Компанияның таза мұнай және конденсат және тауарлық газ қорларының сәйкесінше 7,5 пайызын және 0,8 пайызын құрайды.

ЕМГ кен орындарына барлығы Атырау облысындағы Каспий теңізінің солтүстік және шығыс жағалауларында орналасқан 39 мұнай кен орны кіреді. ЕМГ өндіруші кен орындарының ішінен келесі сегіз кен орны қорлар бойынша да, өндіру көлемі бойынша да ең ірі болып табылады: (i) Кенбай кен орны (Шығыс Молдабек/Солтүстік Қотырмас); (ii) Нұржанов кен орны; (iii) Қамысты оңтүстік-батыс кен орны; (iv) Ботақан кен орны; (v) Мақат Шығыс кен орны; (vi) Забұрын кен орны; (vii) Жаңаталап кен орны; және (viii) Оңтүстік-Шығыс Қамысты кен орны.

ЕМГ кен орнында өндірілетін «Орал» маркалы мұнайы әдетте текше метріне ең жоғары тығыздығы 895 кг, күкірт мөлшері 0,1-ден 1,5 пайызға дейін және орташа суланғандығы 75 пайызды құрайды.

2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша ЕМГ кен орнының ұңғымалар қоры 2021 жылы бұрғыланған 21 жаңа ұңғыманы қоса алғанда, 2 049 өндіруші және 369 айдау ұңғымасынан тұрған.

ЕМГ кен орындарында 2021, 2020 және 2019 жылдары 2,5 млн тонна, 2,6 млн тонна және 2,9 млн тонна шикі мұнай өндірілді, бұл Компанияның осы жылдардағы шикі мұнай өндіру көлемінің сәйкесінше 12 пайызын, 12 пайызын және 12 пайызын құрайды. 2021 жылы ЕМГ кен орындарындағы өндіруші ұңғымаларда тәулігіне әр ұңғымадан орта есеппен 3,4 тонна шикі мұнай өндірілген болатын. Сонымен қатар, ЕМГ кен орындарында 2021 жылы 202 миллион текше метр газ, ал 2020 жылы 217 миллион текше метр және 2019 жылы 260 миллион текше метр газ өндірілді, бұл Компанияның осы жылдардағы газ өндірісінің сәйкесінше 2,48 пайызын, 2,65 пайызын және 3,08 пайызын құрады.

ҚТМ кен орындары

«ҚТМ» компаниясы – 030000, Қазақстан, Ақтөбе қ., Сәңкібай батыр даңғылы, 173/1 заңды мекенжайымен Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес құрылған жауапкершілігі шектеулі серіктестік. ҚТМ Компанияның жүз пайыздық еншілес кәсіпорны болып табылады. ҚТМ Ақтөбе және Маңғыстау облыстарында орналасқан барлығы 6 кен орнын қамтиды.

2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша ҚТМ-ның таза дәлелденген және ықтимал мұнай және конденсат қорлары 3,003 мың тоннаны құрады, бұл сәйкесінше Компанияның таза мұнай және конденсат қорларының 0,6 пайызын құрайды.

2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша ҚТМ ұңғымалар қоры 32 өндіруші және 7 айдау ұңғымаларын қамтыған. 2021, 2020 және 2019 жылдары ҚТМ Компанияға тиесілі 0,4 миллион тонна шикі мұнай өндірді, бұл осы жылдардың әрқайсысында Компанияның шикі мұнай өндірісінің 2,0 пайызын құрайды. 2021 жылы ҚТМ кен орындарындағы өндіруші ұңғымалар тәулігіне орта есеппен 32,7 тонна шикі мұнай өндірген болатын. Сонымен қатар, ҚТМ Компанияға тиесілі 167 миллион текше метр газ, 2020 жылы 140 миллион текше метр газ

және 2019 жылы 143 миллион текше метр газ өндірді, бұл Компанияның осы жылдардағы газ өндірісінің сәйкесінше 2,0 пайызын, 1,7 пайызын және 1,7 пайызын құрады.

«Өріктау Оперейтинг» кен орындары

«Өріктау Оперейтинг» ЖШС («ӨО») 2009 жылы құрылған және Қазақстан Республикасының Ақтөбе облысындағы орталық және Шығыс Өріктау кен орындарында көмірсутектерді барлау мен өндіруді жүзеге асырады. «УО» компаниясы – 030000, Қазақстан, Ақтөбе қ., Әбілқайыр хан көш., 10 заңды мекенжайымен Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес құрылған жауапкершілігі шектеулі серіктестік. «ӨО» Компания мен сол кездегі Қазақстанның энергетика және минералдық ресурстар министрлігі арасындағы 2008 жылғы 5 желтоқсандағы операциялық келісім аясында Өріктау кен орнында геологиялық барлау қызметін жүргізеді. Қазіргі уақытта Компания Өріктау кен орындарын бірлесіп барлау және игеру мүмкіндіктерін бірлескен кәсіпорын бойынша әлеуетті серіктестермен талқылап, келісу үстінде.

2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Өріктау кен орындарындағы таза дәлелденген және ықтимал мұнай мен конденсат қорлары 3 159 мың тоннаны құрады, ал таза дәлелденген және ықтимал тауарлық газ қорлары 14 928 миллион текше метрді құрады, бұл Компанияның таза мұнай және конденсат және тауарлық газ қорларының сәйкесінше 0,6 пайызын және 10,2 пайызын құрайды.

Өріктау кен орнын өнеркәсіптік пайдаланудың басталуы 2023 жылдың ортасына жоспарланған, күтілетін өндіру көлемі - жылына 1,5 миллиард текше метрге дейін газ және 500 мың тоннаға дейін мұнай.

2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша «ӨО» ұңғымалар қоры айдау ұңғымаларынсыз, 2 өндіруші ұңғымадан тұрған.

2021 және 2020 жылдардың әрқайсысында «ӨО» 47 мың тонна және 6 мың тонна шикі мұнай өндірді, бұл Компанияның жыл сайынғы шикі мұнай өндірісінің 1,4 пайызын құрайды. 2021 жылы Қаражанбас кен орнындағы өндіруші ұңғымаларында тәулігіне орта есеппен 64 тонна шикі мұнай өндірілді.

ММГ кен орындары

«ММГ» компаниясы – 010000, Қазақстан, Астана қ., Қонаев көш., 8 заңды мекенжайымен Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес құрылған жауапкершілігі шектеулі серіктестік. ММГ - Компания мен «CNPC Exploration and Development Company Ltd» арасындағы 50/50 бірлескен кәсіпорының МІВУ-ге тиесілі мұнай-газ компаниясы. Компания өзінің ММГ-дегі жанама үлесін (МІВУ арқылы) 2009 жылғы 25 қарашада сатып алды. ММГ Қазақстандағы ең ірі мұнай өндірушілердің бірі болып табылады және 2027 жылы қолданылу мерзімі аяқталатын жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшартқа сәйкес Қазақстандағы ең ірі кен орындарының бірі Қаламқас кен орнын, Жетібай кен орнын және басқа да бірнеше шағын кен орындарын басқарады.

2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша ММГ-ның кен орындарындағы таза дәлелденген және ықтимал мұнай мен конденсат қорлары 43 186 мың тоннаны құрады, ал таза дәлелденген және ықтимал тауарлық газ қорлары 3 579 миллион текше метрді құрады, бұл Компанияның таза мұнай және конденсат және тауарлық газ қорларының сәйкесінше 8,4 пайызын және 2,5 пайызын құрайды.

Қаламқас және Жетібай кен орындарының екеуі де Қазақстанның Маңғыстау облысында орналасқан.

1976 жылы ашылып, өндірісі 1979 жылы басталған Қаламқас кен орны Маңғыстау облысының Түпқараған ауданындағы Бозашы түбегінің солтүстік бөлігінде, Каспий теңізіне іргелес Каспий маңы ойпатының шегінде орналасқан.

2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Қаламқас кен орнының ұңғымалар қоры 2021 жылы бұрғыланған 89 жаңа ұңғыманы қоса алғанда, 2 033 өндіруші және 681 айдау ұңғымасынан тұрған.

Қаламқас кен орнында 2020 және 2019 жылдары сәйкесінше 1,8 және 1,9 мың тонна өндірілген шикі мұнаймен салыстырғанда, 2021 жылы Компанияның үлесіне тиесілі 1,8 мың тонна шикі мұнай өндірілді, бұл Компанияның осы жылдардағы шикі мұнай өндірісінің сәйкесінше 9 пайызын, 9 пайызын және 9 пайызын құрайды. 2021 жылы Қаламқас кен орнындағы өндіруші ұңғымаларында Компания үлесіне тиесілі тәулігіне орта есеппен 4,8 тонна шикі мұнай өндірілді.

Қаламқас кен орнында 2021 жылы Компанияның үлесіне тиесілі 53 млн. текше метр газ, 2020 жылы Компанияның үлесіне тиесілі 53 млн. текше метр газ және 2019 жылы 60 млн. текше метр газ өндірілді, бұл осы жылдар ішінде Компанияның газды өндіру көлемінің сәйкесінше 0,7 пайызын, 0,7 пайызын және 0,8 пайызын құрайды.

Жетібай кен орны ММГ-ның екінші ең маңызды кен орны болып табылады.

Каспий теңізіне іргелес Маңғыстау облысының Қарақия ауданында орналасқан Жетібай кен орны 1961 жылы ашылып, мұнай өндіруді 1967 жылы бастаған. 2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Жетібай кен орнының ұңғымалар қоры 2021 жылы бұрғыланған 81 жаңа ұңғыманы қоса алғанда, 978 өндіруші және 390 айдау ұңғымасынан тұрған.

Жетібай кен орнында 2021 жылы 1,1 млн тонна шикі мұнай, 2020 жылы 1,1 млн тонна шикі мұнай және 2019 жылы 1,2 млн тонна шикі мұнай өндірілді, бұл осы жылдар ішінде Компанияның шикі мұнай өндірудің сәйкесінше 5,6 пайызын, 5,6 пайызын және 5,6 пайызын құрайды. 2021 жылы Жетібай кен орындарындағы өндіруші ұңғымаларда тәулігіне әр ұңғымадан орта есеппен 6,4 тонна шикі мұнай өндірілген болатын. Сонымен қатар, Жетібай кен орнында 2021 жылы 267 миллион текше метр ілеспе газ, ал 2020 жылы 256 миллион текше метр және 2019 жылы 266 миллион текше метр газ өндірілді, бұл Компанияның осы жылдардағы газ өндірісінің сәйкесінше 1,7 пайызын, 1,6 пайызын және 1,7 пайызын құрады.

Қазгермұнай кен орындары

«Қазгермұнай» компаниясы – 120018, Қазақстан, Қызылорда облысы, Қызылорда қ., Тасбөгет ауылы, Амангелді көш., 100 заңды мекенжайымен Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес құрылған жауапкершілігі шектеулі серіктестік. ҚазГерМұнай 2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша әрқайсысы 50 пайыз мөлшерінде үлесі бар Компания мен РКІ-дың бірлескен кәсіпорны болып табылады. 2019 жылы Компания ҚМГ БӨ-ден Қазгермұнайдағы 50 пайыздық қатысу үлесін сатып алды, дегенмен толық төлем 2026 жылға дейін кейінге қалдырылды. ҚМГ БӨ өзінің РКІ-дегі 33 пайыздық үлесі арқылы (2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша) Қазгермұнайдағы РКІ-дің 50 пайыздық қатысу үлесінен экономикалық пайданы да іске асырып отыр, ол өз кезегінде Компанияға ҚМГ БӨ-дегі үлесі арқылы айтарлықтай дәрежеде табысталады. Қазіргі уақытта ҚМГ БӨ-нің таратылуы 2023 жылы аяқталады деп күтілуде. ҚМГ БӨ-ге тиесілі барлық активтер, соның ішінде ҚМГ БӨ-нің РКІ-дегі 33 пайыздық үлесі таратылғаннан кейін Компанияға табысталады деп болжануда.

2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Қазгермұнай кен орнында мұнай мен конденсаттың таза дәлелденген және ықтимал қорлары 7 222 мың тоннаны құрады, ал таза дәлелденген және ықтимал тауарлық газ қорлары 1 386 миллион текше метрді құрады, бұл сәйкесінше Компанияның таза мұнай және конденсат және тауарлық газ қорларының 1,4 пайызын және 1,0 пайызын құрайды.

2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Қазгермұнай кен орнының ұңғымалар қоры 2021 жылы бұрғыланған 10 жаңа ұңғыманы қоса алғанда, 203 өндіруші және 55 айдау ұңғымасынан тұрған.

Қазгермұнай кен орындарында 2021, 2020 және 2019 жылдардың әрқайсысында 0,7 млн тонна, 0,8 млн тонна және 1,1 млн тонна шикі мұнай өндірілді, әрқайсысында ҚМГ БӨ арқылы Компанияға тиесілі, бұл осы жылдардағы Компанияның шикі мұнай өндіру көлемінің сәйкесінше 3,4 пайызын, 3,6 пайызын және 4,7 пайызын құрайды. 2021 жылы Қазгермұнай кен орнындағы өндіруші ұңғымаларында ҚМГ БӨ арқылы Компания үлесіне тиесілі тәулігіне орта есеппен 19,6 тонна шикі мұнай өндірілді.

Қазгермұнай кен орнында 2021 жылы Компанияның үлесіне тиесілі 185 млн. текше метр газ, 2020 жылы 188 млн. текше метр газ және 2019 жылы 224 млн. текше метр газ өндірілді, бұл осы жылдар ішінде Компанияның газды өндіру көлемінің сәйкесінше 2,3 пайызын, 2,3 пайызын және 2,2 пайызын құрайды.

ҚБМ кен орындары

ССЕЛ 2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша әрқайсысы 50 пайыз мөлшерінде үлесі бар ҚМГ БӨ мен «CITIC Resources Holding Limited»-тың бірлескен кәсіпорны болып табылады. ҚМГ БӨ 2007 жылы 12 желтоқсанда ССЕЛ-де өзінің 50 пайыздық қатысу үлесін сатып алды. Қазіргі уақытта ҚМГ БӨ-нің таратылуы 2023 жылы аяқталады деп күтілуде. ҚМГ БӨ-ге тиесілі барлық активтер, соның ішінде ҚМГ БӨ-нің ССЕЛ-дегі 50 пайыздық үлесі таратылғаннан кейін Компанияға табысталады деп болжануда.

ССЕЛ Батыс Қазақстандағы Қаражанбас кен орнын игеріп жатқан ҚБМ жер қойнауын пайдаланушы компаниясында 100 пайыздық қатысу үлесіне ие. «ҚБМ» компаниясы – 130000, Қазақстан, Ақтау қ., 12 ықшам ауданы, 74/1-үй заңды мекенжайымен Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес құрылған жауапкершілігі шектеулі серіктестік.

2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша ҚБМ-ның таза дәлелденген және ықтимал мұнай және конденсат қорлары 19 141 мың тоннаны құрады, бұл сәйкесінше Компанияның таза мұнай және конденсат қорларының 3,7 пайызын құрайды.

Маңғыстау облысында орналасқан Қаражанбас кен орны 1974 жылы ашылып, өндірісті 1980 жылы бастаған.

2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Қаражанбас кен орнының ұңғымалар қоры 2021 жылы бұрғыланған 85 жаңа ұңғыманы қоса алғанда, 2 965 өндіруші және 783 айдау ұңғымасынан тұрған.

Қаражанбас кен орнында 2021, 2020 және 2019 жылдардың әрқайсысында 1,0 млн тонна, 1,0 млн тонна және 1,1 млн тонна шикі мұнай өндірілді, бұл Компанияның жыл сайынғы шикі мұнай өндірісінің 4,8 пайызын, 4,6 пайызын және 4,6 пайызын құрайды. 2021 жылы Қаражанбас кен орнындағы өндіруші ұңғымаларында тәулігіне орта есеппен 1,9 тонна шикі мұнай өндірілді.

Қаражанбас кен орнында 2021 жылы Компанияның үлесіне тиесілі 31 млн. текше метр ілеспе газ, 2020 жылы 27 млн. текше метр ілеспе газ және 2019 жылы 27 млн. текше метр ілеспе газ өндірілді, бұл осы әр жылдар ішінде Компанияның газды өндіру көлемінің сәйкесінше 0,3 пайызын, 0,3 пайызын және 0,3 пайызын құрайды.

ПҚҚР кен орындары

2006 жылы 5 шілдеде Компания «CNPC Exploration and Development Company Ltd» компаниясынан РКІ-дегі 33 пайыздық қатысу үлесін 169,4 млрд. теңгеге сатып алды. 2009 жылдың желтоқсанында Компания РКІ-дегі өзінің қатысу үлесін ҚМГ БӨ-ге сатып жіберді (үлесі онда әлі сақталуда). Сәйкесінше, РКІ ҚМГ БӨ-нің қауымдастырылған компаниясы болып табылады және осылайша Компания РКІ қорларында немесе өндірісінде тікелей қатысу үлесі жоқ. Қазіргі уақытта ҚМГ БӨ-нің таратылуы 2023 жылы аяқталады деп күтілуде. ҚМГ БӨ-ге тиесілі барлық активтер, соның ішінде ҚМГ БӨ-нің РКІ-дегі 33 пайыздық үлесі таратылғаннан кейін Компанияға табысталады деп болжануда.

«ПҚИ» компаниясы – Suite 1460-140 4 Ave SW Calgary, AB T2P 3N3 Канада заңды мекенжайымен Канада заңнамасына сәйкес құрылған жауапкершілігі шектеулі серіктестік.

Кен орындарын барлау және игеру жөніндегі РКІ қызметін «Қазгермұнай» компаниясы (РКІ 50 пайыздық қатысу үлесіне ие) және толық меншіктегі РКІ еншілес компаниясы ПҚҚР жүзеге асырады. Қазгермұнайдың қызметі туралы толығырақ ақпаратты «—Қазгермұнай» тарауынан қараңыз.

2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша ПҚҚР кен орындарында Компанияға РКІ арқылы келетін таза дәлелденген және ықтимал мұнай және конденсат қорлары 424 мың

тоннаны құрады, бұл Компанияның таза мұнай және конденсат қорларының 0,08 пайызын құрайды.

2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша ПҚҚР кен орнының ұңғымалар қоры (үлестес компаниялардың ұңғымаларын қоса алғанда) 415 өндіруші және 219 айдау ұңғымасынан, соның ішінде 2021 жылы бұрғыланған 24 жаңа ұңғымадан тұрған.

ПҚҚР кен орындарында 2021 жылы 307,93 мың тонна шикі мұнай, 2020 жылы 345,67 мың тонна және 2019 жылы 408,76 мың тонна шикі мұнай өндірілді, бұл Компанияға РКІ және ҚМГ БӨ арқылы келетін өндірісті қоса алғанда, осы жылдар ішінде Компанияның шикі мұнай өндіру көлемінің тиісінше 2,8 пайызын, 3,0 пайызын және 3,0 пайызын құрайды. 2021 жылы ПҚҚР кен орнындағы өндіруші ұңғымаларында РКІ және ҚМГ БӨ арқылы Компанияның үлесіне келетін тәулігіне орта есеппен 844 тонна шикі мұнай өндірілді.

ПҚҚР кен орындарында 2021 жылы РКІ және ҚМГ БӨ арқылы Компанияның үлесіне тиесілі 2020 жылы 125 млн. текше метр газ, 2020 жылы 142 млн. текше метр газ және 2019 жылы 181 млн. текше метр газ өндірілді, бұл Компанияның газ өндіру көлемінің жылдар ішінде сәйкесінше 1,6 пайызын, 1,7 пайызын және 2,1 пайызын құрайды.

Қазақойл-Ақтөбе кен орындары

«Қазақойл Ақтөбе» ЖШС – 030000, Қазақстан, Ақтөбе қ., Ә.Молдағұлова даңғылы, 46 заңды мекенжайымен Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес құрылған жауапкершілігі шектеулі серіктестік. «Қазақойл-Ақтөбе» Компания мен «Caspian Investments Resources Ltd» арасындағы 50/50 бірлескен кәсіпорын болып табылады. Ал «Caspian Investments Resources Ltd.» өз кезегінде «Sinopec International Petroleum E&P Hongkong Overseas Limited» компаниясымен басқарылады.

2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша «Қазақойл-Ақтөбенің» кен орындарында Компанияға тиесілі шикі мұнайдың таза дәлелденген және ықтимал қорлары 6 284 мың тоннаны құраса, таза дәлелденген және ықтимал тауарлық газ қорлары - 2 924 миллион текше метрді құрады, бұл - сәйкесінше Компанияның таза шикі мұнай мен тауарлық газ қорларының 1,2 пайызы және 2,01 пайызы.

«Қазақойл-Ақтөбе» Әлібекмола және Қожасай екі кен орнын игеруде.

Қазақойл кен орнында 2021 жылы Компанияның үлесіне тиесілі 412 млн. текше метр газ, 2020 жылы Компанияның үлесіне тиесілі 361 млн. текше метр газ және 2019 жылы 348 млн. текше метр газ өндірілді, бұл Компанияның осы жылдар ішіндегі газ өндіру көлемінің сәйкесінше 5,1 пайызын, 4,4 пайызын және 4,1 пайызын құрайды.

Барлау бойынша жобалар

Көптеген кен орындарының жетілген сипатына байланысты Компания геологиялық барлауды тұрақты өндіріс деңгейін ұстап тұрудың ұзақ мерзімді стратегиясының негізгі аспектісі ретінде айқындады. Компания қорлардың ағымдағы базасын сақтау және өндірістің ұзақ мерзімді өсу стратегиясын қолдау үшін барлау жұмыстарын жүргізу мүмкіндіктерін белсенді түрде іздеуі тиіс-. Компания жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшарттардағы және сатуға қойылған жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшарттардың тарапы болып табылатын кәсіпорындардағы үлестерді сатып алуға мемлекеттің басым құқығының бенефициары ретінде өзінің құқықтарын іске асыру жолымен барлау үшін жеткілікті перспективалар жасайды деп санайды. «Қазақстандағы заңнама — Қазақстандағы жер қойнауын пайдалану құқығын реттеу — Мемлекеттің басым құқығы» тарауын қараңыз. Компанияның Қазақстандағы барлау және өндіру саласындағы ұлттық ұсыныстарын дамыту, сондай-ақ Компанияның Қазақстанның мұнай-газ бөлігінің негізгі қатысушысы ретіндегі позициясын нығайту Компания үшін негізгі стратегиялық мақсаттар болып табылады. «—Стратегия» тарауын қараңыз.

Келесі кестеде Компанияның және оның еншілес ұйымдарының, сондай-ақ оның және олардың бірлескен кәсіпорындарының 2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша маңызды геологиялық барлау қызметі көрсетілген:

Барлау жұмыстарының алаңы	Меншік иесі ⁽¹⁾	2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша		Лицензиядағы немесе келісімшарттағы % үлес		
		Жұмыстардың жиынтық ауданы (шаршы километрмен)	Жарамдылық мерзімі ⁽²⁾	Барлау ұңғымаларының саны	Жеке операциялар	Бірлескен операциялар
Теңізде						
Әл-Фараби.....	ҚМГ	6 047	2055	0	—	50,01
Жеңіс	ҚМГ	4 772	2053	0	—	50,00
Абай.....	ҚМГ	1 234	2050	0	—	50,00
Центральная	NGKC	1 234	2043	0	—	50,00
Хвалыньское.....	COGC	3 199	2022	0	—	50,00
Исагай	ҚМГ	1 348	2023	0	—	50,00
Өліқолтық (Үстірт)	ҚМГ-У	6 451	2021	0	—	50,00
Құрманғазы.....	ҚМТ	5 959	2050	2	—	50,00
Құрлықта-						
Шығыс Бектұрлы.....	ҚМГ	286	2025	2	—	50,00
Торғай	ҚМГ	5 680	2030	0	100	—

Ескертпелер:

(1) Тікелей және жанама басқаруды қамтиды.

(2) Әр барлау ауданына бір лицензия/келісімшарт беріледі.

2020 жылы Pearls (Хазар және Әуезов кен орындары) келісімшарттық аумағын «Pearls» ӨБК («Oman Pearls Company Limited», «ҚазМұнайТеңіз» ЖШС, «Shell EP Offshore Ventures Limited») мердігерлік компанияларының пайдасына берді.

2021 жылдың ақпанында Энергетика министрлігі мен келісімшартқа қатысушы компаниялар арасында Pearls ӨБК-ні мерзімінен бұрын тоқтату туралы келісімге қол қойылды.

2020 жылдың қарашасында Қаламқас-теңіз кен орны Солтүстік Каспий ӨБК мердігерлік компанияларына берілді. Сондай-ақ, 2020 жылы Pearls (Хазар және Әуезов кен орындары) келісімшарттық аумағы Pearls PSA мердігерлік компаниялардың пайдасына берілді. 2021 жылғы 16 қарашада Компания Қаламқас-теңіз және Хазар кен орындарын «Лукойл» компаниясымен бірлесіп игеру қағидаттары туралы келісімге қол қойды. Сонымен қатар, 2022 жылғы 17 маусымда Компания мен «Лукойл» арасында Қаламқас-теңіз/Хазар кен орындарының жобасы бойынша қосымша келісімге қол қойылды және қазіргі таңда жобаның коммерциялық, геологиялық және техникалық мәселелері талқылау үстінде.

Әл-Фараби жобасы

Әл-Фараби учаскесінің ауданы 6 047 шаршы шақырымнан асады.

2020 жылғы 7 қазанда Компания мен «Лукойл» Каспий теңізінің Қазақстандық бөлігіндегі Әл-Фараби жобасы бойынша Компанияның және Лукойл компаниясының жоба бойынша болашақ жер қойнауын пайдаланушының қызметіне қатысты құқықтары мен міндеттерін айқындайтын қатысушылардың келісіміне қол қойды. 2021 жылғы 19 мамырда әл-Фараби учаскесіне арналған № 4914-UVS ME көмірсутектерді барлау және өндіру туралы келісімшартқа қол қойылды. 2021 жылғы 26 шілдеде Энергетика министрлігі, Компания және «Әл-Фараби Оперейтинг» ЖШС Компаниядан «Әл-Фараби Оперейтинг» ЖШС-не жер қойнауын пайдалану құқығын табыстау туралы келісімшартқа № 1 қосымшаға қол қойды.

2021 жылдың 24 қыркүйегінде «Лукойл» мен Компания арасында «Лукойл»-дың Әл-Фараби Оперейтинг» ЖШС-нің жарғылық капиталындағы 49,99 пайыздық үлесті сатып алу-сату шарты күшіне енді. «Әл-Фараби Оперейтинг» ЖШС мен «Лукойл» компаниясы арасында жасалған 2021 жылғы 11 қарашадағы қаржыландыру туралы келісімге сәйкес, «Лукойл» кэрри-қаржыландыру арқылы барлау кезеңінде жобаны қаржыландырудың 100 пайызын қамтамасыз ететін болады.

Жеңіс жобасы

Жеңіс учаскесінің ауданы – 4 772 шаршы км.

«Жеңіс» жобасы Каспий теңізінің Қазақстандық бөлігінде орналасқан «Жеңіс» учаскесінде көмірсутектерді барлауға және өндіруге арналған 2019 жылдың 1 сәуіріндегі № 4707 келісімшартқа сәйкес іске асырылуда. Компания мен «Лукойлдың» («Лукойл Қазақстан Апстрим» ЖШС атынан) әрқайсысының жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшартқа сәйкес жер қойнауын пайдалану құқығында 50% үлесі бар. Барлау кезеңі 2019 жылдан 2028 жылға дейін, ал игеру кезеңі 2029 жылдан 2053 жылға дейін созылатын болады. Оператор болып «Жеңіс Оперейтинг» ЖШС табылады.

Компания мен «Лукойл» компаниясы арасында жасалған 2018 жылғы 30 қарашадағы қаржыландыру туралы келісімге сәйкес, «Лукойл» кэрри-қаржыландыру арқылы барлау кезеңінде жобаны қаржыландырудың 100 пайызын қамтамасыз етеді.

Қазіргі уақытта жобаның келісімшарттық стратегиясы бекітіліп, алғашқы барлау ұнғымасын бұрғылауға дайындық жұмыстары жүргізілуде. Барлау ұнғымасының құрылысы 2022 жылға жоспарланған.

Абай жобасы

Келісімшарттық аумақтың ауданы 1 234 шаршы километрді құрайды. Негізгі перспективалы геологиялық құрылымдар – Абай, Әлия, Анфиса және Лира.

«Абай» жобасы «Абай» учаскесінде көмірсутектерді барлауға және өндіруге арналған 2019 жылғы 26 шілдедегі № 4752 жер қойнауын пайдалану келісімшартына сәйкес іске асырылуда. 2012 жылы Энергетика министрлігі мен Компания Компанияға барлау және өндіруге жер қойнауын пайдалану құқығын беру туралы тікелей келіссөздер хаттамасына қол қойды. 2015 жылы Үкімет «Абай» учаскесі бойынша «Бірлескен барлау мен өндіруге арналған келісімшарт жасасу туралы» қаулыны қабылдады. 2017 жылы Энергетика министрлігі Компанияны «Абай» учаскесінде бірлескен барлау мен өндіруге арналған келісімшартты жасасу мерзімін 2018 жылдың 31 желтоқсанына дейін ұзартуға рұқсат беру туралы хабардар етті.

2017 жылдың мамырынан 2019 жылдың наурызына дейін компания «Абай» жобасын бірлесіп іске асыру үшін стратегиялық әріптес іздестірді, оның нәтижелері бойынша «ENI Isatay B.V.» компаниясы жобаның стратегиялық серіктесі ретінде бекітілді. 2018 жылы Энергетика министрлігі «Абай» жобасын бірлесіп іске асыру үшін заңды тұлғаларға қойылатын біліктілік талаптарын келісіп, Компания мен «ENI Isatay B.V.» арасында негізгі коммерциялық шарттар хаттамасына қол қойылды. 2019 жылдың 11 наурызында Компания мен «ENI Isatay B.V.» бірлескен қызмет пен қаржыландыру туралы келісімдерге қол қойып, кейін «Isatay Operating Company» ЖШС жоба операторы болып тағайындалды.

Жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшарттың қолданылу мерзімі 6 жылдық барлау кезеңін (бағалау мақсатында 9 жылға ұзартылуы мүмкін) және 25 жылдық өндірістік кезеңді (соның ішінде үш жылға дейінгі дайындық кезеңін) қоса алғанда, 31 жылды құрайды.

«Абай» учаскесінде барлау ұнғымасы орналасқан жерде фондық экологиялық зерттеулер, инженерлік және геологиялық зерттеулер жүргізілді.

Қаржыландыру туралы келісім бойынша «Eni Isatay B.V.» стратегиялық серіктесі «Абай» жобасын барлау кезеңіне кэрри-қаржыландыру арқылы қаржыландыруды ұсынады.

Центральное жобасы

Центральное кен орны Каспий теңізінің ресейлік секторында орналасқан. Центральное кен орнының ауданы – 1 234 шаршы км.

«Центральное» жобасы Қазақстан Республикасы мен Ресей Федерациясы арасындағы 1998 жылдың 7 шілдесіндегі жер қойнауын пайдаланудағы егеменді құқықтарды жүзеге асыру мақсатында Каспий теңізінің солтүстік бөлігінің табанын ажырату туралы келісім және 2002 жылғы 13 мамырдағы хаттама негізінде іске асырылуда. Ресей атынан уәкілетті ұйым болып «ЦентрКаспнефтегаз» ЖШҚ («ЦКН») («Газпром» мен «Лукойлдың» 50:50 бірлескен кәсіпорны), ал Қазақстан Республикасының атынан Компания тағайындалды. ЦКН барлау кезеңіндегі жоба шығындарының 100 пайызын қамтамасыз етеді.

2013 жылы Ресей заңнамасына сәйкес бірлескен кәсіпорын («Central Oil and Gas Company» ЖШК («**Central OGC**»)) құрылды, онда Компания мен ЦКН-ның әрқайсысы 50 пайыз қатысу үлесіне ие. 2016 жылғы 5 қыркүйекте «Central OGC» «Центральное» кен орнында көмірсутектерді геологиялық зерттеу, барлау және өндіру мақсатында жер қойнауы учаскесін пайдалануға лицензия алды.

Іздеу-бағалау жұмыстары жобаға қатысушылармен дайындалып, мақұлданды.

Техникалық-экономикалық негіздеменің нәтижелері ықтимал экономикалық тиімсіздікті көрсеткендіктен, 2022 жылы «Central OGC» қызметі шектеулі болды. Қазіргі уақытта «Central OGC» жобаны оңтайландыру үшін бағыттарды әзірлеуде.

Хвалыньское жобасы

Хвалыньское кен орнының ауданы – 3 199 шаршы км.

«Хвалыньское» кен орны Каспий теңізінің Ресей бөлігінде орналасқан. «Хвалыньское» жобасы Қазақстан Республикасы мен Ресей Федерациясы арасындағы 1998 жылдың 6 шілдесіндегі жер қойнауын пайдаланудағы егеменді құқықтарды жүзеге асыру мақсатында Каспий теңізінің солтүстік бөлігінің табанын ажырату туралы келісім және 2002 жылғы 13 мамырдағы хаттама негізінде іске асырылуда. Тиісінше «Лукойл» мен Компания Ресей мен Қазақстан Республикасының атынан уәкілетті ұйымдар ретінде тағайындалды.

2005 жылы Ресей заңнамасына сәйкес бірлескен кәсіпорын («Caspian Oil and Gas Company» ЖШК («**Caspian OGC**»)) құрылды, онда Компания мен «Лукойлдың» әрқайсысы 50 пайыз қатысу үлесіне ие. Жобаға қатысушылар Caspian OGC-ті тепе-теңдік негізінде пайыздық несиелермен қаржыландырады. Олар «Хвалыньское» жобасын іске асырудан түскен кірістер есебінен өтелетін болады.

Қазіргі уақытта «Caspian OGC»-дің негізгі мақсаты болып «Хвалыньское» жобасы бойынша Өнімді бөлу туралы келісімнің талаптары бойынша жер қойнауын пайдалану құқығын алу табылады. 2021 жылы Қорлар есебі және «Хвалыньское» кен орнын игерудің технологиялық жоспарына қосымша Ресейдің мемлекеттік органдарымен бекітілді. Теңіз құрылыстары мен коммуникацияларын орналастыру үшін қауіпті аймақтарды анықтау бойынша зерттеулер және «Хвалыньское» мұнай-газ конденсаты кен орнының кернін зерттеумен геомеханикалық үлгілеу 2022 жылға жоспарланған.

«Хвалыньское» жобасының коммерциялық өміршеңдігі газ бағасына және Ресей заңнамасына сәйкес «Газпромға» бекітілген газ экспортының монополиясына тәуелді болады. Қазіргі уақытта жобаның қажетті пайда нормасын қамтамасыз ететін газ бағасын келісу туралы «Газпроммен» келіссөздер жүргізілуде. 2021 жылдың басынан бастап «Газпромның» «Хвалыньское» жобасына 25% үлесімен қатысу шарттарын әзірлеу туралы келіссөздер жүргізілуде (оның 12,5% - ы компаниялардың әрқайсысымен және «Лукойлмен» берілуі тиіс).

Исатай жобасы

Келісімшарттық аумақтың ауданы 1 343 шаршы шақырымды құрайды. Қарастырылатын негізгі перспективалы геологиялық құрылымдар – Исатай, Толқын және Сұңқар.

«Исатай» жобасы Каспий теңізінің Қазақстандық бөлігінде орналасқан «Исатай» учаскесінде көмірсутектерді бірлесіп барлауға және өндіруге арналған 2015 жылдың 26 маусымындағы № 4160 жер қойнауын пайдалану келісімшартына сәйкес енгізілген өзгерістермен іске асырылуда.

2014 жылдың мамырында Компания мен ENI «Исатай» жобасына қатысты келісім жасасты, ал 2015 жылдың маусымында Компания мен ENI «Исатай» жер қойнауын пайдалану келісімшартындағы 50 пайыздық үлесті «ENI» компаниясына беру туралы келісімге қол қойды. 2017 жылдың маусымында Компания «Исатай» жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшарттағы 50 пайыздық үлесті «ENI Isatay B.V.» компаниясына табыстады, ал 2017 жылдың қарашасында «Исатай» жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшартқа осы табыстауды көрсететін және жоба бойынша жұмыс бағдарламасын қамтитын өзгерістер енгізілді. 2017 жылдың 21 желтоқсанында Компания мен «ENI Isatay B.V.» компаниясы бірлескен қызмет және қаржыландыру туралы келісімге қол қойып, «Isatay Operating Company»

ЖШС «Исатай» жобасының операторы болып тағайындалды. Осы қаржыландыру туралы келісім бойынша ENI Isatay B.V. «Исатай» жобасының барлау кезеңіне кәрри-қаржыландыру арқылы қаржыландыруды ұсынады.

«Исатай» жобасы бойынша барлау кезеңі 2015 жылдан 2023 жылдың 25 маусымына дейін созылатын болады. Исатай кен орнында экологиялық зерттеулер, сейсмикалық зерттеулер және деректерді жинау жұмыстары жүргізілді.

Өліқолтық (Үстірт) жобасы

Келісімшарттық аумақтың ауданы 6 451,31 шаршы шақырымды құрайды. Негізгі перспективалы геологиялық құрылымдар – Сарытау, Салқын және Шығыс Бұрыншық.

«Өліқолтық (Үстірт)» жобасы Маңғыстау облысында орналасқан «Өліқолтық (Үстірт)» учаскесінде көмірсутектерді бірлесіп барлауға және өндіруге арналған 2015 жылдың 26 маусымындағы № 4159 жер қойнауын пайдалану келісімшартына сәйкес іске асырылуда. Жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшарт бойынша жер қойнауын пайдаланушы болып «ҚМГ-Үстірт» ЖШС табылады. 2018 жылғы 31 қаңтарда «Union Field Group Ltd.» («UFG») «ҚМГ-Үстірт» ЖШС-нің 50 пайыздық үлесін иеленді. «UFG» «Өліқолтық (Үстірт)» жобасында Компанияның стратегиялық серіктесі болып тағайындалды.

2017 жылғы 27 қазанда қол қойылған «UFG» мен «ҚМГ-Үстірт» ЖШС арасындағы қаржыландыру туралы шартқа сәйкес, «UFG» барлау және бағалау кезеңінде «ҚМГ-Үстірт» ЖШС шығындарының 100 пайызын қаржыландыруға міндетті. 2021 жылдың 26 маусымында жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшарт бойынша барлау кезеңі аяқталды.

Бұған дейін, 2021 жылдың 30 сәуірінде «ҚМГ-Үстірт» ЖШС Қазақстанның сыртқы сауда палатасынан жалпы 397 күн мерзімге (2020 жылдың 13 наурызынан 2021 жылдың 16 сәуіріне дейін) COVID-19 пандемиясына байланысты форс-мажорлық жағдаяттар туралы сертификат алған болатын. 2021 жылдың 2 шілдесінде Энергетика министрлігінің жұмыс тобының отырысынан кейін № 4159 келісімшарт «ҚМГ-Үстірт» ЖШС-нің ұзарту туралы толықтыруға қол қойылғанға дейін келісімшарттық міндеттемелерді орындамағаны үшін бар берешекті өтеу туралы төлем тапсырмаларын берген жағдайдан кейін 2022 жылдың 4 тамызына дейін ұзартылды. 2020 жылдың қарашасында Энергетика министрлігі «ҚМГ-Үстірт» ЖШС-не 2015-2018 жылдар аралығында жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшарт бойынша 71,9 млн теңге және 600 000 АҚШ доллары сомасына айыппұлдар мен берешекті өндіріп алу туралы талап қойды.

2021 жылы 15 желтоқсанда сот Энергетика министрлігінің «ҚМГ-Үстірт» ЖШС-не қарсы ұсынған талабын толық көлемде қанағаттандырды. Астана қалалық сотының Әкімшілік істер жөніндегі сот алқасы кейіннен «ҚМГ-Үстірт» ЖШС-нің осы шешімге апелляциялық шағымын қабылдамады. UFG қажетті қаржыландыруды ұсынбағандықтан, жоба бойынша геологиялық барлау жұмыстары жүргізілген жоқ. № 4159 келісімшарт бойынша есептелген берешектің төленбеуіне байланысты ұзарту туралы қосымшаға да қол қойылмады.

Энергетика министрлігінің салыстыру актісі мен хабарламаларына сәйкес 2015-2020 жылдар аралығындағы кезеңде өтелмеген берешектің жалпы сомасы 180,6 млн теңге және 800 000 АҚШ долларын құрайды.

Шығыс Бектұрлы жобасы

Келісімшарттық аумақ 286 шаршы шақырымды қамтиды. Келісімшарттық аумақ Шынжыр, Қорған және Шығыс Бектұрлы мұнай мен газдың дәлелденген коммерциялық әлеуеті бар кен орындарына ие.

«Шығыс Бектұрлы» жобасы Маңғыстау облысының «Шығыс Бектұрлы» учаскесінде көмірсутектерді барлауға және өндіруге арналған 2015 жылғы 17 маусымдағы № 4152 жер қойнауын пайдалану келісімшартына сәйкес іске асырылуда. Жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшарт 6 жылдық мерзімге жасалды. Қазіргі уақытта бағалау үшін барлау кезеңіне жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшартты 3 жылға ұзарту туралы келіссөздер жүргізілуде.

Компания мен «Көкел Мұнай» ЖШС-нің әрқайсысы «Шығыс Бектұрлы» жобасына үлестік қатысуының 50 пайызына ие. 2015 жылдың 24 желтоқсанында Компания мен «Көкел Мұнай» ЖШС қаржыландыру және бірлескен операторлық келісімдерге қол қойды, осыған орай «Бектұрлы Энерджи Оперейтинг» ЖШС жоба операторы болып тағайындалды.

«Шығыс Бектұрлы» учаскесіндегі көмірсутектерге арналған барлау жұмыстарын құзыретті орган 2018 жылы мақұлдады. Бүгінгі таңда кейбір сейсмикалық жұмыстар аяқталып, екі барлау ұңғымасы бұрғыланып бітті.

«Көкел Мұнай» ЖШС барлау кезеңіне кәри-қаржыландыруды ұсынады.

Торғай жобасы

2021 жылы Компанияға Қызылорда облысының Сырдария ауданында орналасқан Торғай палеозой учаскесінде көмірсутектерді барлау және өндіруге арналған 2021 жылдың 24 тамызындағы № 4958-UVS ME жер қойнауын пайдалану келісімшартына сәйкес орындалатын жаңа Торғай палеозой гринфилд учаскесіндегі Компания «Торғай» жобасын өз есебінен жүзеге асыруда. «Торғай» жобасының барлау кезеңі - 2021 жылдан 2030 жылға дейін.

2021-2022 жылдары геологиялық барлау жұмыстарының жобасы, ұңғыманы салуға арналған техникалық жоба, жерге орналастыру жобасы және жер қойнауын пайдалану салдарын жою жобасы әзірленіп, бекітілді де, қазіргі таңда барлау ұңғымасын бұрғылау бойынша дайындық жұмыстары жүргізілуде.

Құрманғазы жобасы

Құрманғазы жобасы Қазақстан Республикасы мен Ресей Федерациясы арасындағы 1998 жылғы 6 шілдедегі жер қойнауын пайдаланудың егеменді құқықтарын жүзеге асыру мақсатында Каспий теңізінің солтүстік бөлігінің түбін межелеу туралы келісім және 2002 жылғы 13 мамырдағы хаттама (2006 жылдың 25 қаңтары мен 2017 жылдың 9 қарашасындағы өзгерістермен) («Мемлекетаралық келісім») негізінде іске асырылуда. Құрманғазы жобасы бойынша № 1787 Өнімді бөлу туралы келісім 2005 жылы 6 шілдеде жасалды («Құрманғазы жобасы бойынша ӨБК»).

Компанияның еншілес кәсіпорны «ҚазМұнайТеңіз Оффшор Ойл Компани» ЖШС («ҚМТ») және «Роснефть» ҰК» ЖАҚ-тың еншілес кәсіпорны «RN-Exploration» ЖШС әрқайсысы «Құрманғазы» жобасында 50 пайыздық үлеске ие. Жобаның операторы болып Компанияның толық меншігіндегі еншілес кәсіпорны «Құрманғазы Петролеум» ЖШС табылады.

Келісімшарттық аумақтың ауданы 5 959 шаршы шақырымды құрайды. Негізгі перспективалық геологиялық құрылымдар - Ригид, Қалнияз, Мадина және Тәттімбет.

Жобаға қатысушылар Құрманғазы жобасын өз есебінен тепе-тең негізде қаржыландырады.

Біраз сейсмикалық жұмыстар жүргізіліп, екі барлау ұңғымасы бұрғыланды.

Құрманғазы ӨБК бойынша барлау кезеңі 2011 жылы 31 шілдеде аяқталды, дегенмен Құрманғазы ӨБК тоқтатылған жоқ.

2017 жылдың 17 қарашасында Қазақстан мен Ресей президенттері Құрманғазы учаскесінің алаңын кеңейтуді және төрт жылға дейін ұзарту мүмкіндігімен алты жылғы жаңа барлау кезеңін ескеретін Мемлекетаралық келісімге Қосымша хаттамаға қол қойды.

Қазіргі уақытта Құрманғазы ӨБК-ге толықтырулар жобасы Құрманғазы ӨБК бойынша жер қойнауын пайдалану құқықтарын ҚМТ-дан Компанияға табыстауды, сондай-ақ қосымша барлау кезеңін алуды және Құрманғазы блогының келісімшарттық алаңын кеңейтуді қоса алғанда, мемлекеттік органдармен үйлестірілуде.

Мұнай кен орындарын игеру және оңалту

Осы құжатта сипатталған кен орындарында шикі мұнай өндірудің жалпы деңгейіне кен орындарының салыстырмалы жасын және аз дәрежеде мұнай сипаттамалары мен резервуарлардың күрделі геологиялық түзілімдерін қоса алғанда, бірнеше негізгі факторлар

әсер етті және әсер етеді. Мысалы, Өзен кен орны және ЕМГ кен орындарының ең үлкен қоры мен өндіру көлемі таяз, төмен өткізгіш қабаттарда жоғары парафинді мұнай бар. Сонымен қатар, ЕМГ кен орындарындағы мұнайдың сумен қаныққандығы немесе суланғандығы жоғары. Бұл факторлардың жиынтығы ЕМГ кен орындарынан мұнай өндіруді және кейбір жағдайларда тасымалдауды қиындатады. Алайда, өндірістің осы уақытқа дейінгі тарихы Компанияға өз кен орындарының геологиясы туралы толық түсінік алуға мүмкіндік берді. Резервуарлардың салыстырмалы түрде таяз тереңдігі және негізінен жағалаудағы орналасуы Компанияға резервуарлар тереңірек немесе теңізде болғаннан гөрі экономикалық тиімдірек түрде мұнай өндіруге мүмкіндік берді.

Компания, оның еншілес ұйымдары және бірлескен кәсіпорындар жаңа ұңғымаларды бұрғылау, айдау ұңғымаларын бұрғылау және қайталама әдістерді қолдану, фрекинг және әртүрлі химиялық және термиялық әдістерді пайдалануды қоса алғанда, мұнай өндіруді арттыру және өндіруді күшейту тәсілдері сияқты кен орындарын игеру және қалпына келтіру әдістерінің кең ауқымын қолданады. Компания мұны өзінің стратегиялық мақсатына – ағымдағы өндіріс деңгейін мықтап ұстап тұру үшін жасайды.

Бәсекелестік

Компания өңірлік және халықаралық мұнай-газ компаниялары тарапынан қорлар үшін бәсекелестікті ескермейді, өйткені Компания жер қойнауының стратегиялық кен орындарына қатысты жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшарттардағы үлестерді сатып алуға мемлекеттің басым құқығының бенефициары болып табылады. Толығырақ ақпаратты «Қазақстанның мұнай-газ өнеркәсібі – Эмитенттің негізгі бәсекелестері туралы ақпарат, олардың атаулары мен орналасқан жері, бәсекелестік ауқымы – Барлау және өндіру» тарауынан қараңыз.

Шикі мұнайды тасымалдау

Шолу

Топ ұзындығы мен өткізу қабілеті бойынша Қазақстандағы шикі мұнай құбыржолдарының ең ірі желісін ішінара иеленеді және жалғыз өзі басқарады. 2021, 2020 және 2019 жылдардағы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Компанияның мұнай құбыржолы жүйесінің жалпы ұзындығы тиісінше 9 090 км, 9 090 км және 9 096 км болды.

Компания (соның ішінде өзінің бірлескен кәсіпорындары арқылы) 2021, 2020 және 2019 жылдары өзінің құбыр желісі (Батуми мұнай терминалын қоса алғанда) арқылы тиісінше 74 миллион тонна, 73,2 миллион тонна және 78,07 миллион тонна шикі мұнай тасымалдады.

Келесі кестеде 2021 жылдың 31 желтоқсанындағы жағдай бойынша Компания иеленетін және басқаратын құбыржол сегменттеріне қатысты белгілі бір ақпарат берілген:

Құбыржол	2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша				
	Құбырлар километрлері	Құбырлардың диаметрі		Өткізу қабілеті ⁽¹⁾	Шикі мұнайдың шығу тегінің негізгі көзі
		0,5 м-ден төмен	0,5 м-ден 1,4 м-ге дейін		
<i>ҚТО жүйесі:</i>	5373			әр түрлі	Бүкіл Қазақстан
<i>Қазақстан-Қытай жүйесі:</i>					
«Атырау-Кеңкияқ» құбыржолы	445,10	—	455,10	6,0	Батыс Қазақстан
«Атасу-Алашанькоу» құбыржолы	965,1	—	965,1	10,0	Батыс Қазақстан, Құмкөл және Торғай кен орындары
«Кеңкияқ-Құмкөл» құбыржолы	794,26	—	794,26	10,0	Батыс Қазақстан
<i>КҚК құбыржол жүйесі:</i>					
КҚК құбыржолы ⁽²⁾	452,0	—	452,0	67,0	Батыс Қазақстан, Теңіз кен орны
Жиыны.....	8039,46	—	—	—	

Ескертпелер:

- (1) жылына миллион тонна шикі мұнай (жылдық негізде есептелген).
- (2) Компания КҚК-дегі 20,75 пайыздық үлеске ие (2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша) және КҚК құбыржолын басқармайды.

ҚТО құбыржол жүйесі

КҚК құбырын қоспағанда, Қазақстан құбыржол инфрақұрылымы ұлттық мұнай құбырларының операторы ҚТО мен ҚТО қатысатын екі бірлескен кәсіпорынға (КҚК және МұнайТас) және КҚК-ға тиесілі. Қазақстандағы қолданыстағы құбыржол инфрақұрылымының перспективалы жобалар шеңберінде мұнайды тасымалдау көлемін ұлғайтуды қолдау үшін жеткілікті мүмкіндігі бар.

ҚТО

«ҚТО» компаниясы – 010000, Қазақстан, Астана қ., Тұран даңғылы, 20 заңды мекенжайымен Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес құрылған жауапкершілігі шектеулі серіктестік. «ҚТО» Қазақстанның мұнай құбырларының ұлттық операторы болып табылады. «ҚТО» Қазақстанның барлық дерлік мұнай кен орындары қосылған жалпы ұзындығы 5 373 км құрайтын магистральдық мұнай құбырларының тармақталған желісіне ие. Компания мұнайды Қазақстанның төрт ірі мұнай өңдеу зауытына тасымалдайды, Атырау-Самара құбыржолы арқылы мұнайды экспортқа айдайды, КҚК және Атасу-Алашанькоу экспорттық құбырларына мұнайды ауыстырып тиейді, және Ақтау портындағы және темір жолдағы танкерлерге мұнайды тиейді. Мұнайды магистральдық мұнай құбырлары арқылы тасымалдау 36 мұнайды айдау станциясымен, 67 жылытқышпен және жалпы сыйымдылығы 1,4 млн. текше метр құрайтын мұнайды сақтауға арналған резервуарлық паркпен қамтамасыз етіледі. «ҚТО» сонымен қатар КҚК, МұнайТас, ҚПО, КҚК-К және Торғай Петролеум магистральдық мұнай құбырларын, сондай-ақ «Магистральдық суағызғысы» ЖШС магистральдық құбырларын пайдалану және оларға техникалық қызмет көрсету қызметтерін ұсынады.

«Қазақстан-Қытай Құбыры» компаниясы – 050008, Қазақстан, Алматы қ., Абай даңғылы, 109 В заңды мекенжайымен Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес құрылған жауапкершілігі шектеулі серіктестік. КҚК Батыс Қазақстанды Қытай шекарасымен байланыстыратын құбыр желісін («Қазақстан-Қытай құбыры») пайдалануды іске асырады және (i) Атасу-Алашанькоу құбыржолы; және (ii) Кеңқияқ-Құмкөл құбыржолы бөліктерінен тұрады.

Келесі кестелерде көрсетілген кезеңдерде мұнайды тасымалдау көлемі туралы белгілі ақпарат берілген:

Мұнайды тасымалдау көлемі (мың тонна)

Компания	2019	2020	2021
ҚазТрансОйл (100%)	44 463	42 298	41 224
экспорт	17 591	16 699	14 296
транзит	9 989	9 989	9 989
Қазақстан-Қытай құбыржолы (100%)	16 200	15 883	17 411
экспорт	859	561	967
транзит	9 979	9989	9 979
МұнайТас (100%)	3 232	3 321	4 273
экспорт	1 998	1 595	1 572
Каспий Құбыр Консорциумы (100%), экспорт	63 256	59 027	60 728

2021 жылғы мұнайды тасымалдау құрылымы, %

Компания	Экспорт	Транзит	Ішкі нарық
ҚазТрансОйл	35	24	41
Қазақстан-Қытай құбыржолы	6	57	37
МұнайТас	37	Қолданылмайды	63
Каспий Консорциумы	100	Қолданылмайды	Қолданылмайды

2019-2021 жылдар аралығында шикі мұнайды тасымалдаудың жалпы көлемінің төмендеуі негізінен COVID-19 бен ОПЕК+ келісімдеріне және жүк жөнелтушілерден мұнай тасымалдау көлемінің азаюына тәуелді болды.

«ҚТО» 2021 жылы өзінің құбыржол жүйесін жаңғыртуға 38,7 млрд теңге, 2020 жылы 46,9 млрд теңге және 2019 жылы 41,2 млрд теңге инвестициялады. 2022 жылы «ҚТО» 64,3 млрд теңге инвестиция салуды жоспарлап отыр. Бұл жетілдірулер мен қуаттылықты арттыру, ең алдымен, «ҚТО» құбыржол жүйесі арқылы мұнай тасымалдаудың қолданыстағы деңгейлерін қолдауға бағытталған.

Мұнайды ішкі нарыққа тасымалдауға арналған тарифтер, 1 000 км-ге 1 тонна үшін теңге

Компания	2019	2020	2021
ҚазТрансОйл	4,772 (01.09.2019 ж. бастап 4,717)	4 110	4 356 (01.12.2021 ж. бастап 4 328)
Қазақстан-Қытай құбыржолы	7 158	6 456 (01.02.2020 ж. бастап 7 158)	4 323,7
МұнайТас	5 724 (01.07.2019 ж. бастап 5 912)	5 457,3 (25.12.2020 ж. бастап 5 912)	5 912

Мұнайды экспортқа тасымалдауға арналған тарифтер

Компания	2019	2020	2021
ҚазТрансОйл, 1 000 км-ге 1 тонна үшін теңге	6 399	6 399 (01.03.2020 бастап 7 359)	7 359
Қазақстан-Қытай құбыржолы, 1 000 км-ге 1 тонна үшін теңге	6 799	6 799	6 799
МұнайТас, 1 000 км-ге 1 тонна үшін теңге	5 912	5 912	5 912
Каспий Консорциумы, 1 000 км-ге 1 тонна үшін теңге	38	38	38

2021 жылы 41,2 млн тонна шикі мұнай мен конденсат немесе Қазақстанда өндірілген шикі мұнай мен конденсаттың жалпы көлемінің 36 пайызы ҚТО-мен тасымалданды.

Осы мұнай мен конденсатты тасымалдау тарифінен түскен табыс 238,2 млрд теңгені құрады.

Өзен-Атырау-Самара құбыржолы

ҚТО Өзен-Атырау және Атырау-Самара екі құбыржолдан тұратын Өзен-Атырау-Самара құбыржолын пайдалануды іске асырады. 2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша ӨАС құбыржолының ұзындығы 1232 км (Қазақстандық бөлігі), ал оның өткізу қабілеті жылына 17,5 млн тонна шикі мұнайды құрады.

Атырау-Самара мұнай құбыры – Қазақстандық мұнайды әлемдік нарыққа экспорттайтын тізбегі бойынша екінші мұнай құбыржолы. Мұнай Атырау-Самара мұнай құбыры арқылы және одан әрі Транснефть жүйесі арқылы Усть-Луга Балтық терминалы мен Новороссийск Қара теңіз портына жеткізіледі. 2021 жылы Атырау-Самара мұнай құбыржолы арқылы 11,2 млн тонна Қазақстандық мұнай тасымалданды. 2020 жылмен салыстырғанда осы құбыржол арқылы мұнай тасымалдаудың 17% - ға төмендеуі магистральдық мұнай құбырлары жүйесіне өнім тасымалдаудың жалпы төмендеуіне және тасымалдауды басқа бағыттар бойынша қайта бөлуге қатысты.

Қазақстан-Қытай құбыржолы жүйесі

2004 жылы ҚТО және Қытай ұлттық мұнай-газ корпорациясы әрқайсысы акциялардың 50 пайызына иелік ететін ҚКҚ компаниясын құрды (2021 жылдың 31 желтоқсанындағы жағдай бойынша). ҚКҚ Атасу-Алашанькоу (965 км) және Кеңқияқ-Құмкөл (794 км) мұнай құбырларының иесі болып табылады. Компания Қазақстандық мұнай мен транзиттік Ресейлік мұнайды Қытайға және ішкі нарыққа тасымалдайды.

2021 жылы «ҚКҚ» ЖШС магистральдық мұнай құбырлары арқылы мұнайды тасымалдау 2020 жылғы 15,9 млн тоннамен салыстырғанда 17,4 млн тоннаны құрады, бұл 2021 жылдың ортасында «Кеңқияқ-Атырау» мұнай құбыржолының реверсі жобасын пайдалануға беруге байланысты батыс өңірінен мұнай жеткізілімінің ұлғаюына байланысты 9,2% - ға көбейді.

«Кеңқияқ-Құмкөл» құбыржолы

ҚКҚ ҚТО басқаратын Кеңқияқ-Құмкөл құбыржолын иеленеді. 2009 жылдың қазан айында Кеңқияқ-Құмкөл мұнай құбыржолы іске қосылды. 2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша құбыржолдың ұзындығы 794,26 км, ал оның өткізу қабілеті жылына 9,2 млн тонна шикі мұнайды құрады. 2021 жылы Кеңқияқ-Құмкөл құбыржолы арқылы 6,7 млн тонна шикі мұнай тасымалданды.

«Атасу-Алашанькоу» құбыржолы

ҚКҚ ҚТО басқаратын Атасу-Алашанькоу құбыржолын иеленеді. 2006 жылдың шілдесінде Атасу-Алашанькоу құбыржолы іске қосылды. 2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша құбыржолдың ұзындығы 965,1 км, өткізу қабілеті жылына 20 млн тонна шикі мұнайды құрады.

МұнайТас

«МұнайТас» компаниясы – А15Е0Г0, Қазақстан, Алматы қ., Тимирязев көш., 26/29 заңды мекенжайымен Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес құрылған жауапкершілігі шектеулі серіктестік. 2001 жылдың 3 желтоқсанында «ҚТО» және «CNPC Exploration and Development Company Ltd» компаниялары «МұнайТас» компаниясын құрды, онда «ҚТО»-ның үлесі 51 пайызды (2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша), ал «CNPC Exploration and Development Company Ltd.»-тің үлесі 49 пайызды құрайды. «МұнайТас» ұзындығы 455,1 км Кеңқияқ-Атырау магистральдық мұнай құбыржолының иесі болып табылады. «ҚТО» Кеңқияқ-Атырау құбырын басқарады.

2018 жылы «МұнайТас» компаниясы жылына 6 миллион тоннаға дейін Батыс Қазақстан мұнайын жергілікті МӨЗ-ге жеткізуді қамтамасыз ету, Ақтөбе және Қызылорда облыстарындағы өндіріс көлемінің төмендеуін орнын толтыру үшін, сондай-ақ Қытайға экспортты жүзеге асыру үшін «Кеңқияқ-Атырау» реверсивтік құбыржол құрылысы жобасын іске асыруға кірісті. Жобаның құны 30,9 млрд теңгені құрайды. 2021 жылдың 1 шілдесінен

бастап жылына 6 миллион тоннаға дейін мұнайды реверсивті қайта айдау мүмкіндігі пайда болды.

Кеңкияк-Атырау құбыржолы

Кеңкияк-Атырау құбыржолының иесі болып «МұнайТас» компаниясы табылады. Жоғарыдағы «— МұнайТас» тарауын қараңыз.

Кеңкияк-Атырау құбыржолы 2003 жылдың наурызында іске қосылды. 2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Кеңкияк-Атырау құбыржолының ұзындығы 455,1 км, резервуар паркі – 40 000 текше метр, өткізу қабілеті – жылына 6 млн. тонна шикі мұнайды құрады.

2021 жылы Кеңкияк-Атырау құбыржолы арқылы мұнайды тасымалдау 2020 жылғы 3,3 млн тоннамен салыстырғанда 4,3 млн тоннаны құрады, бұл жүк жөнелтушілердің мұнайды тапсыру көлемінің өзгеруіне байланысты 28,7 пайызға өсуді білдіреді.

КҚК құбыржол жүйесі

КҚК-Р және КҚК-К - бұл КҚК құбыржолын иеленетін, пайдаланатын және оған қызмет көрсететін бірлескен кәсіпорын. «КҚК-К» компаниясы – Қазақстан Республикасы, 060700, Атырау облысы, Махамбет ауданы, Алмалы ауылдық округі, Береке ауылы, Умс- 99, 2-блок Атырау қосалқы станциясы заңды мекенжайымен Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес құрылған жауапкершілігі шектеулі серіктестік. «КҚК-Р» компаниясы – Краснодар өлкесі, Новороссийск қ., Приморск округы, Теңіз терминалы заңды мекенжайымен Ресей Федерациясының заңнамасына сәйкес құрылған жауапкершілігі шектеулі серіктестік.

КҚК құбыржолының қазақстандық бөлігін пайдалануды КҚК-К іске асырады, ондағы 2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша қатысу үлесінің 19 пайызы Қазақстан Республикасына тиесілі (сол үлесті мемлекет атынан Компания басқарады), сондай-ақ, KPV (2009 жылдан бері Компанияның еншілес ұйымы) ондағы қатысу үлесінің 1,75%-на ие болған. КҚК-ның басқа қатысушылары болып «Транснефть» (24 пайыз), КҚК компаниясы (4 пайыз), «Chevron Caspian Pipeline Consortium Co.» (15 пайыз), «Lukoil International GmbH.» (12,5 пайыз), «Mobil Caspian Pipeline Co.» (7,5 пайыз), «Rosneft — Shell Caspian Ventures Ltd.» (7,5 пайыз), «Agip International (N.A.) N.V.» (2 пайыз), «Oryx Caspian Pipeline LLC» (1,75 пайыз) және «BG Overseas Holdings Ltd.» (2 пайыз) табылады. 2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша КҚК құбыржолының ұзындығы 1 510 шақырымды құрады. 2021 жылы КҚК құбыржолы арқылы Қазақстанда өндірілген 53,2 млн тонна мұнайды қоса алғанда, 60,7 млн тонна мұнай мен конденсат тасымалданды.

Тек КҚК акционерлерінің КҚК құбыржолында өткізу қуатына қуаттың белгілі бір көлеміне өткізу қуатына басым құқықтардан және басқа акционерлер пайдаланбайтын құбыржолдың өткізу қуатын пайдалану үшін артық қуат құқықтарынан тұратын құқығы бар. КҚК құбыржолына қатысты жеңілдікті өткізу қуаттарына құқықтар және артық қуаттарға құқықтар бірлескен кәсіпорындағы меншіктің пропорционалды үлестеріне сәйкес емес, КҚК акционерлерінің келісімі бойынша бөлінеді.

Коммерциялық өндіру 2016 жылдың қараша айында басталған Қашаған кен орнын қоса алғанда, қоса алғанда, Қазақстандағы көлік инфрақұрылымының, оның ішінде NCOS әзірлейтін кен орындарында өндірудің күтілетін ұлғаюы КҚК құбыржолының өткізу қуатын ұлғайтуды талап етеді.

2010 жылдың желтоқсанда КҚК қатысушылары КҚК құбырын кеңейтуді жалғастыру туралы шешім қабылдады. КҚК кеңейту жобасы КҚК құбыржолының жобалық қуатын жылына 28,2 млн тоннадан 67,0 млн тоннаға дейін ұлғайтуды көздейді, соның ішінде Қазақстаннан жылына 53,7 млн тоннаға дейін мұнай мен конденсат түседі деп күтілуде. Кеңейту жобасының Қазақстан бөлігінде құрылыс жұмыстары 2011 жылдың шілдесінде басталған болатын, ал осы құрылыс жұмыстарының үшінші және соңғы кезеңі 2017 жылдың қазан айында аяқталды. Қазақстанда кеңейту жобасы ұзындығы 88 шақырым құбыржол учаскесін ауыстыруды, Атырау

мен теңіздегі сорғы станцияларын қайта жаңартуды, екі жаңа сорғы станциясын салуды және сыртқы электрмен жабдықтау объектілерін орнатуды қамтыды. КҚК кеңейту жобасының жалпы құны 5,1 миллиард АҚШ долларын құрады, оған Компания ешқандай үлес қосқан жоқ. КҚК құбырын кеңейту нәтижесінде Компанияның өткізу қабілеттілігіне басымдық құқықтары жылына 5,8 млн тоннадан 14,3 млн тоннаға дейін өсті.

КҚК жүк жөнелтушіге жеткізілген КҚК қоспасының мөлшеріне негізделген жүк жөнелтушілерден көлік тарифін алады. 2007 жылдың қазан айында Қара теңіздегі КТК теңіз терминалына тасымалдау және жеткізу тарифі, соның ішінде барлық терминалдық қуат шығындары тоннасына 38 долларға дейін көтерілді және содан бері өзгерілген жоқ.

2022 жылы КҚК жұмысын уақытша тоқтатуға себеп болған немесе қауіп төндірген бірнеше оқиғалар орын алды, соның ішінде Қара теңіздегі дауыл, Ресей мемлекеттік органдарының талабы бойынша КҚК терминалы аймағындағы теңіз түбіндегі қауіпті су асты нысандарын іздеу, Ространснадзор бастаған әкімшілік іс жүргізу және жабдықтың ақауларына байланысты үш алып жүретін кемеаялдамалық құрылғының екеуінің жұмысын тоқтату. «Тәуекел факторлары — Компания қызметіне байланысты тәуекелдер — Компания өз өнімдерін және өз клиенттерінің өнімдерін Қазақстаннан тыс нарықтарға тасымалдау үшін мұнай мен газды тасымалдау жүйелеріне, соның ішінде Ресей аумағы арқылы құбыржолдарға айтарлықтай тәуелді және мұндай тасымалдау жүйелерінің кез келген үзілістері немесе қолжетімсіздігі компанияның өз өнімдерін жеткізу қабілетіне теріс әсер етеді».

Батуми мұнай терминалы

2007 жылы «ҚТО» «Batumi Capital Partners Limited»-тегі 50 пайыздық қатысу үлесін сатып алды, ал 2008 жылдың ақпанында «ҚТО» Batumi Industrial Holdings Limited-тегі толық 100 пайыздық қатысу үлесін сатып алды. 2021 жылдың желтоқсан айында «Batumi Industrial Holdings Limited» -тің, «Batumi Capital Partners Limited» -тің және «Batumi Services Limited»-тің қайта ұйымдастырылуы нәтижесінде ҚТО ол арқылы Грузиядағы активтер басқарылып отырған «Batumi Terminals Limited» (Кипр) компаниясы акцияларының 100%-на ие болды («Батуми теңіз порты» ЖШҚ-ны басқарудың ерекше құқығына ие болған («Batumi Oil Terminal» ЖШҚ). Компания Батуми порты мен мұнай терминалын Қазақстаннан шикі мұнай мен мұнай өнімдерін, соның ішінде Компания өндіретін мұнайды, сондай-ақ Түрікменстан мен Әзірбайжанда өндірілетін шикі мұнай мен мұнай өнімдерін экспортқа сақтау және қайта тиеу үшін пайдаланады. Компания шикі мұнай мен мұнай өнімдерін Батуми портына және мұнай терминалдарына теміржол арқылы жеткізеді.

Қазіргі таңда Батуми портында 5 терминал пен 11 айлақ + нүктелік алып жүретін кемеаялдамалық құрылғы (кемеаялдамалық жүктеусіз орын) бар. Батуми портының жалпы өткізу қабілеті жылына 18 миллион тоннаны құрайды. Порт флоты кемелерінің жалпы саны - 13 бірлік. Батуми порты тәуелсіз «Bureau Veritas Certification» компаниясы халықаралық стандарттарға сәйкестікке сертификаттаған сапаны және қоршаған ортаны қорғауды басқару жүйесін енгізіп, сүйемелдейді.

2020 және 2019 жылдардағы тиісінше 1,1 және 0,9 миллион тонна шикі мұнаймен салыстырғанда, 2021 жылдың 31 желтоқсанында аяқталған жылы ҚТО Батуми порты мен мұнай терминалдары арқылы 1,3 миллион тонна шикі мұнай тасымалдады. 2021 жылы Батуми мұнай терминалы тасымалдаған шикі мұнай көлемінің 0,3 миллионға немесе 2020 жылмен салыстырғанда 26 пайызға артуы негізінен мұнай мен мұнай өнімдерін ауыстырып тиеудің артуына байланысты орын алды.

Ақтау теңіз портының терминалы

Ақтау теңіз порты 1963 жылы салынған және шикі мұнай мен көмірсутек өнімдерін сақтау және қайта тиеу қуаты бар Қазақстандағы жалғыз теңіз порты болып табылады. Ақтау теңіз портында 12 жұмыс терминал бар, соның ішінде бес шикі мұнай терминалының екеуі ғана қазіргі таңда жұмыс істейді. Мұнай терминалдары мұнайдың төгілуін болдырмау құралдарымен жабдықталған.

Компания бұл терминалдарды Қазақстаннан шикі мұнай мен мұнай өнімдерін, соның ішінде Компания өндіретін мұнайды экспортқа сақтау және қайта тиеу үшін пайдаланады. Мұнай

коймалары мен мұнайды танкерлерге тиеуге арналған терминалдарға дейін тартылған құбыржоллар ҚТО-ға, сонымен қатар кейбір жеке компанияларға тиесілі. Ақтау теңіз порты Компанияның басқаруында емес. 2020 жылғы 2,09 млн тоннамен салыстырғанда 2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Ақтау теңіз порты арқылы 2,1 млн тонна мұнай тасымалданды.

Теңіз көлігі

«Қазақтеңізкөлікфлоты» Ұлттық теңіз кеме қатынасы компаниясы» ЖШС («ҚТКФ») Қазақстан Үкіметінің Қаулысына сәйкес тағайындалған Ұлттық теңіз тасымалдаушысы болып табылады. «НМСК» компаниясы – 130000, Қазақстан, Ақтау қ., 14 ықшам ауданы, 70-үй заңды мекенжайымен Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес құрылған жауапкершілігі шектеулі серіктестік. ҚТКФ танкерлерді, буксирлерді және көлік кемелерін қоса алғанда, Қазақстандағы ең ірі сауда және сервистік флотқа ие. ҚТКФ оларды пайдаланып, Каспий теңізінде жүктерді тасымалдау бойынша қызмет көрсетеді. Компанияның активтеріне 12000 тонналық үш мұнай танкерінен және әрқайсысы 115000 тонна болатын екі Афрамекс типті мұнай танкерлерінен тұратын сауда флоты, әрқайсысы 350 жиырма фунт эквиваленті жүк көтергіштігі бар 3 контейнерлік кеме, әрқайсысы 3600 тонна жүк көтергіштігі бар 4 баржалық платформадан тұратын теңіз флоты кіреді.

2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша «Қазақтеңізкөлікфлоты» теңіз арқылы 9,9 млн тонна шикі мұнайды тасымалдады, оның 0,5 млн тонна шикі мұнай Каспий теңізі арқылы, ал 9,3 млн тонна шикі мұнай Қара және Жерорта теңізі арқылы тасымалданды. 2021 жылы Қара және Жерорта теңізі арқылы шикі мұнайды тасымалдау көлемі 957 000 тоннаға ұлғайған, ал Каспий теңізі арқылы 92 000 тоннаға азайған.

Тарифтер және ең төменгі көлемдер

Қазақстандағы табиғи монополия ретінде жіктелген ҚТО, Компаниядан және басқа жүк жөнелтушілерден ішкі тасымалдар үшін белгіленген тарифті алады. Тарифтің мөлшерін табиғи монополиялар жөніндегі комитет құбыржолдарды ұстауға және пайдалануға арналған ҚТО шығындарының негізінде бес жыл мерзімге белгілейді, содан кейін ҚТО тарифті көтеру туралы өтінішпен табиғи монополиялар жөніндегі комитетке жүгіне алады.

ҚТО мен тапсырыс берушілер арасындағы келісімшарт қол жеткізуді алудың жалпы қағидаттары мен төлем шарттарын, сондай-ақ клиенттер, соның ішінде Компанияның еншілес, бірлескен және қауымдасқан ұйымдары мен шикі мұнайды үшінші тарап жеткізушілерін реттейді. Экспортқа мұнай өңдеу зауыттарына мұнай құбыры жүйесі арқылы тасымалданатын мұнайдың ай сайынғы көлемін Энергетика министрлігі реттейді.

ҚТО шикі мұнай экспортына келесі тарифтерді бекітті: (i) 1 000 километрге 1 тонна үшін 7 358,76 теңге (ҚҚС-ты есептемегенде) (2022 жылдың 1 маусымынан бастап 1 000 километрге 1 тонна үшін 8 830,51 теңгеге дейін ұлғаяды (ҚҚС-ты есептемегенде)); және (ii) Түймазы-Омбы-Новосібір-2 бағыты бойынша экспортталатын шикі мұнай үшін 1 000 километрге (ҚҚС-ты есептемегенде) 1 тонна үшін 4 292,4 теңге.

Табиғи монополиялар жөніндегі Комитет шикі мұнайдың ҚТО-мен ішкі тасымалдануына мынадай ең жоғары тарифтерді бекітті: 2022 жылдың қаңтарынан бастап 1 000 километрге (ҚҚС-ты есептемегенде) 1 тонна үшін 4 356 теңге.

Энергетика министрі Құзыретті орган ретінде және Қазақстан мен Қытай арасындағы келісімге сәйкес Ресейлік шикі мұнайды Қытайға тасымалдаудың 2019-2023 жылдарға арналған тарифін метрикалық тоннасы үшін 15,00 АҚШ доллары мөлшерінде (ҚҚС-ты есептемегенде) бекітті. Бұған Ресей Федерациясының Ертіс пен Атасу арасындағы шекарасынан 4,23 АҚШ доллары және Атасу мен Алашанькоудан 10,77 АҚШ доллары кіреді.

Бәсекелестік

Қазақстан Түркіменстандағы, Өзбекстандағы және Ресейдегі ірі мұнай және газ өндірушілері мен Шығыс және Батыс Еуропадағы мұнай мен газды тұтынудың ірі орталықтары арасындағы транзиттік ел ретінде тиімді географиялық жағдайға ие. Компания басшылығы жақын және орта мерзімді болашақта мұнай өңдеу зауыттарына мұнай жеткізуге және ҚТО-ға қарсы

транзитке қатысты елеулі бәсекелестіктің ықтималдығын елеусіз санайды. Толығырақ ақпаратты «Қазақстанның мұнай-газ өнеркәсібі – Эмитенттің негізгі бәсекелестері туралы ақпарат, олардың атаулары мен орналасқан жері, бәсекелестік ауқымы – Тасымалдау» тарауынан қараңыз.

Мұнайды өңдеу, маркетинг және сауда

Қазақстандағы мұнай өңдеу зауыттары

2021 жылдың 31 желтоқсанындағы жағдай бойынша Компания Атырау МӨЗ акцияларының 99,53 пайызын; Павлодар МХЗ акцияларының 100,0 пайызын; CITIC Canada Petroleum Limited» компаниясы арқылы «Каспий Битум» МӨЗ акцияларының 50,0 пайызына; «Valsera Holdings B.V.» компаниясы арқылы өз кезегінде Шымкент МӨЗ-ін иеленетін ПКОП акцияларының 49,72 пайызын жанама түрде иеленген. 2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша осы МӨЗ-де өңдеудің жалпы нақты қуаты жылына 18,5 млн тонна шикі мұнайды құрады.

Соңғы жылдары Компания Қазақстандағы үш мұнай өңдеу зауытын жаңғырту және жаңарту бойынша бірқатар жобаларды жүзеге асыру үшін айтарлықтай күрделі салмдарды инвестициялады. 2017 жылғы желтоқсанда аяқталған Атырау МӨЗ-ін жаңғыртудың жалпы құны 781,6 млрд теңгені құрады. Сондай-ақ 2017 жылғы желтоқсанда аяқталған Павлодар МХЗ-ін жаңғырту мен қайта құрудың жалпы құны 189,5 млрд теңгені құрады). Сонымен қатар, 2018 жылдың қыркүйегінде аяқталған Шымкент МӨЗ-дегі Компанияның бірлескен кәсіпорнында абаттандыру жұмыстарының жалпы құны 537,1 млрд теңгені құрады).

Ағымдағы және жақында аяқталған жаңғырту және жаңарту жобалары МӨЗ-де қайта өңделетін мұнай өнімдерін пайдалану, рентабельділік және сапа коэффициенттерін арттыруға, сондай-ақ К4 және К5 экологиялық стандарттарына (Еуро-4 және Еуро-5 баламасы) сәйкес келетін отын өндіру мүмкіндігін қамтамасыз етуге көзделген және олардың МӨЗ-де ауыр өнімдер өндірісін қысқарту және жеңіл өнімдер өндірісін ұлғайту бойынша бағытталған стратегиялық мақсаты бар. «Басшылықтың қызмет нәтижелері мен қаржылық көрсеткіштерді талқылауы және талдауы - Күрделі шығындар», «—Павлодар МХЗ», «—Атырау МӨЗ» және «—Шымкент МӨЗ» тарауын қараңыз.

Соңғы және ағымдағы жаңғырту жобалары аяқталғаннан кейін Компания болашақта үш МӨЗ-ге арналған күрделі шығындар соңғы жылдарға қарағанда төмен болады деп болжайды, мұндай күрделі шығындардың көп бөлігі өндірісті жаңғырту немесе кеңейту емес, техникалық қызмет көрсетумен байланысты болады.

Павлодар МХЗ

Павлодар МХЗ – 140000, Қазақстан, Павлодар қ., Химкомбинатовская көш., 1 заңды мекенжайымен Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес құрылған жауапкершілігі шектеулі серіктестік. 2009 жылдың тамызында ҚМГ РМ Павлодар МХЗ-ның барлық активтерін иеленген «Refinery Company RT» ЖШС-нің («**Refinery Company RT**») 100,0 пайыздық үлесін, сондай-ақ Павлодар МХЗ-ын пайдалануға лицензиясы бар «Павлодар мұнай-химия зауыты» АҚ-ның (сол кезде «Павлодар мұнай-химия зауыты» ЖШС-нің қалған 74,9 пайыздық үлесі тікелей КМГ РМ-ге тиесілі болған) 25,1 пайыздық үлесін сатып алды. «Refinery Company RT» компаниясы Павлодар МХЗ активтерін кейіннен Павлодар МХЗ-ын басқарған «Павлодар МХЗ» ЖШС-не жалға берді. 2013 жылдың сәуір айында «Refinery Company RT» АҚ мен «Павлодар мұнай-химия зауыты» АҚ бірігіп, нәтижесінде «Павлодар мұнай-химия зауыты» ЖШС құқықтық мирасқор пайда болды. КМГ РМ Компаниямен бірігуінен кейін 2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Компания «Павлодар мұнай-химия зауыты» ЖШС-нің 100 пайызын иеленуде.

1978 жылы салынған Павлодар МХЗ Қазақстанның солтүстік-шығысындағы Павлодар облысының Павлодар қаласында, Ресей шекарасынан 100 шақырым жерде орналасқан және Омбы-Павлодар-Шымкент құбыржолымен байланысты болып келеді. Павлодар МХЗ-да каталитикалық крекинг және күкірт түйіршіктеу қондырғысы бар. Мұнай өңдеу зауытына түсетін барлық мұнай Батыс Сібірдің кен орындарында өндіріліп, мұнай өңдеу зауытына Транснефть және ҚТО құбыржол жүйелері арқылы тасымалданады және мұнай өңдеу зауытының жанында орналасқан тиісті резервуарлық парктерде сақталады. Батыс Сібір

мұнайынан басқа, жақындағы жаңғырту Павлодар МХЗ-дың басқа тектес шикі мұнайдың жалпы қуатының 0,5 пайызына дейін өңдеуге мүмкіндік берді. Сібірден-тыс мұнайдың үлесі өңдеу сапасының төмендеуіне әкеліп соқтыратын күкірттің жоғары мөлшерімен шектеледі.

Павлодар МХЗ - Қазақстандағы үш негізгі мұнай өңдеу зауытының ішіндегі ең ірісі және техникалық жағынан анағұрлым жетілдірілгені болып табылады және тәулігіне 18 000 тонна шикі мұнайды өңдеудің есептік қуаты және жылына 6,0 млн.тонна шикі мұнайды өңдеудің жобалық қуаты бар. 2021 жылы ол 5,4 млн тонна мұнай өнімдерін қайта өңдеді, бұл 2021 жылы Қазақстанда қайта өңделген мұнайдың жалпы көлемінің 31,9% құрайды. Сонымен қатар, Павлодар МХЗ 2021 жылы Қазақстанда өндірілген бензиннің 32 пайызын, дизель отынының 35,6 пайызын және мазуттың 23,6 пайызын өндірді.

Павлодар МХЗ Қазақстан Республикасының Энергетика министрлігі бекіткен мұнайды өңдеу үшін ақы алады. Қазақстан Республикасының Энергетика министрлігі Павлодар МХЗ-на 2020 жылы өңдеу ақысын тоннасына 20 904 теңгеге дейін 2019 жылы тоннасына 19 805 теңгеден, ал 2021 жылы өңдеу ақысын тоннасына 23 240 теңгеге дейін арттыруға рұқсат берді, бұл өңдеуден түскен табысқа жағымды көрсетті және көрсетуді жалғастыруда.

2017 жылдың маусымында Павлодар МХЗ , «KMG RM» (қазіргі уақытта Компания) және «Air Liquide Eastern Europe société anonyme» компаниясының бірлескен кәсіпорны «Air Liquide Munay Tech Gases» ЖШС-мен («ALMTG») он бес жыл мерзімге сутегі мен буды жеткізу мен жеткізу туралы келісім жасасты. Осы келісімге сәйкес өндірілген және өндірілген сутегі, тіркелген (ай сайынғы) және айнымалы төлемдерден тұрады, мұнда негізгі ай сайынғы төлем 171 млн.теңгені құрайды, ол жарияланған макроэкономикалық көрсеткіштерге сәйкес ай сайын түзетіледі. Айнымалы төлем құны пайдаланылатын ресурстарға (су, электр энергиясы) шығындарды қамтиды.

Осыған ұқсас келісімдер төмендегі тұлғалар арасында жасалды:

- азотты өндіру қондырғысына қатысты «ALMTG» және Павлодар МХЗ;
- сутегі мен азотты өндіру қондырғысына қатысты «ALMTG» және Атырау МӨЗ; және
- азотты өндіру қондырғысына қатысты «ALMTG» және КРІ.

2009 жылы Компания Павлодар МХЗ-ын қайта құру және жаңғырту жобасына қатысты техникалық-экономикалық негіздеме жүргізу үшін Епі-мен ынтымақтастық туралы меморандум жасасты. 2009 жылдан бастап Компания жаңа қондырғылар салу, сондай-ақ қолданыстағы қондырғыларды қайта жаңарту жолымен К5 экологиялық стандартына (Еуро-5 баламасы) сәйкес келетін көлік отындарын өндіру мақсатында Павлодар МХЗ-ын жаңғырту болып табылатын техникалық-экономикалық жобаны жүзеге асырып келеді. Жаңғырту жобасы 2017 жылдың желтоқсанында сәтті аяқталып, мыналарды қамтыды: (i) шикі мұнайдың төмен октанды фракцияларынан тауарлық бензиннің жоғары октанды компоненттерін өндіруге мүмкіндік беретін изомерлеу қондырғысы; (ii) нафтаотгон бағанасы, ол ары қарай изомерлену және риформинг үшін жеңіл және күрделі нафта фракцияларын бөледі; (iii) қышқыл газды өңдеу үшін күкіртті қалпына келтіру және құйрық газын өңдеу қондырғысы; (iv) мұнай өңдеу қондырғыларынан кіретін ағындарды өңдеуге арналған қышқыл су стриппері; және (v) технологиялық қондырғылардан аминді қалпына келтіруге арналған аминді қалпына келтіру қондырғысы. Жобаны іске асыру Павлодар МХЗ-на нарыққа жоғары сапалы мұнай өнімдерін жеткізуді ұлғайту мен ТМД және басқа елдердің мұнай компанияларымен бәсекелесуге мүмкіндік берді. Жаңғырту жобасы аяқталғаннан кейін, тиісті лицензияларды алғаннан кейін, 2018 жылы Павлодар МХЗ-да 2015 жылдан бастап алғаш рет авиакеросин өндірісі қайта жанданды. Жаңғырту жобасының жалпы құны 895,5 млн.АҚШ долларын (252,1 млрд. теңге) құрады. Жаңғырту жобасын қаржыландыруға қатысты мәліметтерді *«Басқаруды талқылау және талдау — Борыштық міндеттемелер — Компанияның және оның еншілес ұйымдарының негізгі борыштық міндеттемелері»* тарауынан қараңыз.

2009 жылы Компания Павлодар МХӨЗ қайта құру және жаңғырту жобасына қатысты техникалық-экономикалық негіздеме жүргізу үшін «Eni S. p.A»-мен өзара түсіністік туралы меморандум жасасты. 2009 жылдан бастап компания жаңа қондырғылар салу, сондай-ақ қолданыстағы қондырғыларды қайта жаңарту жолымен К5 экологиялық стандартына сәйкес

келетін көлік отындарын өндіру мақсатында Павлодар МХЗ-н жаңғыртудың негізгі мақсатымен бірқатар техникалық-экономикалық және құрылыс жобаларын жүзеге асыруда. Жаңғырту жобасы 2017 жылдың желтоқсанында сәтті аяқталып, осыларды қамтыды: (i) шикі мұнайдың төмен октанды фракцияларынан тауарлық бензиннің жоғары октанды компоненттерін өндіруге мүмкіндік беретін изомерлеу қондырғысы; (ii) нафтаотгон бағанасы, ол ары қарай изомерлену және риформинг үшін жеңіл және күрделі нафта фракцияларын бөледі; (iii) қышқыл газды өңдеу үшін күкіртті қалпына келтіру және құйрық газын өңдеу қондырғысы; (iv) мұнай өңдеу қондырғыларынан кіретін ағындарды өңдеуге арналған қышқыл су стриппері; және (v) технологиялық қондырғылардан аминді қалпына келтіруге арналған аминді қалпына келтіру қондырғысы. Жобаны іске асыру Павлодар МХЗ-на нарыққа жоғары сапалы мұнай өнімдерін жеткізуді ұлғайту мен ТМД және басқа елдердің мұнай компанияларымен бәсекелесуге мүмкіндік берді. Жаңғырту жобасы аяқталғаннан кейін, тиісті лицензияларды алғаннан кейін, 2018 жылы Павлодар МХЗ-да 2015 жылдан бастап алғаш рет авиакеросин өндірісі қайта жанданды. Жаңғырту жобасының жалпы құны 895,5 млн.АҚШ долларын (252,1 млрд. теңге) құрады. Жаңғырту жобасын қаржыландыруға қатысты мәліметтерді «Басқаруды талқылау және талдау — Борыштық міндеттемелер — компанияның және оның еншілес ұйымдарының негізгі борыштық міндеттемелері» тарауынан қараңыз.

2021 жылы Павлодар МӨЗ 2023 жылы аяқталуы тиіс қуаттылығы жылына 100 мың тонна СМГ дайындау қондырғысын салуға ЕРС келісімшартына қол қойды. Сондай-ақ, МӨЗ 2024 жылға қарай қуаттылығы жылына 160 мың тонна қысқы дизель отынын парафиннен арылту қондырғысын қоса алғанда, дизель отынын гидротазарту қондырғысын қайта құру жөніндегі жобаны іске асыруды жоспарлап отыр. Оның негізгі дизайны дайындалып, техникалық-экономикалық негіздеме жасалды.

Келесі кестеде көрсетілген кезеңдерде Павлодар МХЗ-да өндірілген мұнай өнімдерінің номенклатурасы мен көлемі көрсетілген:

	31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін		
	2021	2020	2019
	<i>(мың тонна)</i>		
Бензин	1 526,5	1 430,7	1 366,1
Дизель отыны	1 718,7	1 604,8	1 759,3
Реактивтік отын	170,8	112,7	194,6
Мазут	557,3	537,9	591,8
Басқа өнімдер ⁽¹⁾	961,5	923,4	882,0
Жиыны	4 934,8	4 609,4	4 793,8

Ескертпелер:

(1) СМГ, битум, мұнай коксы, күкірт, күйе өндіруге арналған шикізат және пештің газ отыны кіреді.

Атырау мұнай өңдеу зауыты

2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Компания «Атырау МӨЗ жарғылық капиталының 99,53 пайызына иелік етті.

Атырау МӨЗ – 060000, Қазақстан, Атырау қ., Зейнолла Қабдолов көш., 1 занды мекенжайымен Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес құрылған жауапкершілігі шектеулі серіктестік. Атырау МӨЗ Қазақстанның батысындағы көмірсутек өндірудің ірі өңірінің орталығында орналасқан. 1945 жылы салынған Атырау МӨЗ Қазақстандағы жұмыс істеп тұрған үш мұнай өңдеу зауытының ішіндегі ең көнесі болып табылады. Жаңғырту бағдарламасынан кейін Атырау МӨЗ жылына 5,5 млн тонна шикі мұнайды жобалық және нақты өңдеу қуаттылығына ие.

2021 жылы Атырау МӨЗ 5,5 млн тонна шикі мұнайды қайта өңдеді, бұл 2021 жылдың 31 желтоқсанында аяқталған жылы Қазақстанда өңделген мұнайдың жалпы көлемінің 32,2 пайызын құрайды. Сонымен қатар, Атырау МӨЗ 2021 жылы Қазақстанда өндірілген бензиннің 28,4 пайызын, дизель отынының 32,3 пайызын және мазуттың 49,8 пайызын өндірді. 2021 жылы Атырау МӨЗ жалпы 4,9 млн тонна мұнай өнімдерін өндірді. Атырау МӨЗ Қазақстан Республикасының Энергетика министрлігі бекіткен мұнай өңдеу үшін ақы алады. Қазақстан Республикасының Энергетика министрлігі Атырау МӨЗ-не өңдеу ақысын 2020 жылы тоннасына 37,436 теңгеден 41,466 теңгеге дейін және 2021 жылғы 1 ақпаннан бастап

тоннасына 42,515 теңгеге дейін ұлғайтуға рұқсат берді, бұл өндеуден түскен табысқа жағымды әсерін тигізіп және әлі тигізеді деп күтілуде.

2009 жылдың қазан айында Атырау МӨЗ «Sinopac Engineering» компаниясымен каталитикалық реформинг қондырғысын, бензол мен параксилол өндіретін қондырғыларды, сондай-ақ алаңнан тыс объектілерді салуды қамтитын Атырау МӨЗ-де хош иісті мұнай өнімдерін өндіру және мұнайды неғұрлым терең өңдеу кешенін салуға келісімшартқа отырды. Бұдан әрі 2011 жылдың желтоқсанында мұнайды терең өңдеу кешенінің «толық аяқталған» құрылысына келісімшарттар жасалды. Жаңғырту жобасы 2017 жылдың желтоқсанында аяқталды. Мұндай жұмыстардың жалпы құны 781,6 млрд теңгені құрады. Жылына 132 000 тоннадан 497 000 тоннаға дейін параксилол өндіру мүмкіндігінен басқа, бұл жоба Атырау МӨЗ-де К4 және К5 экологиялық стандарттарының (Еуро-4 және Еуро-5 баламасы) бензин мен дизель отынын өндіруге себептесті. Мұнайды терең өңдеу кешенінің қуаты 2,4 млн тоннаға дейін жетеді, ауыр мұнайдың қалдық ресурстарын неғұрлым ұтымды пайдалануға мүмкіндік береді және мотор отындары, бензин, дизель және авиациялық отын өндірісін ұлғайтуға мүмкіндік береді деп күтілуде. Мұнайды терең өңдеу кешенінің құрылысы Еуро 5 стандарттарына сәйкес келетін бензин мен дизель отынын өндіруге мүмкіндік беретін мұнай өңдеу тереңдігін арттырды. Сондай-ақ, жаңғырту үдерісі шеңберінде Атырау МӨЗ-де енгізілген заманауи жабдықтар мен автоматтандырылған дерістер шығарындыларды қысқартуға және адам қателіктерінің санын азайтуға мүмкіндік береді деп күтілуде.

Жаңғырту жобасын қаржыландыруға қатысты мәліметтерді «Басшылықтың қызмет нәтижелері мен қаржылық көрсеткіштерді талқылауы және талдауы — Борыштық міндеттемелер — Компанияның және оның еншілес ұйымдарының негізгі борыштық міндеттемелері» тарауынан қараңыз.

Келесі кестеде көрсетілген кезеңдерде Атырау МӨЗ-де өндірілген мұнай өнімдерінің номенклатурасы мен көлемі көрсетілген:

	31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін		
	2021	2020	2019
	<i>(мың тонна)</i>		
Бензин	1 362,0	1 054,0	1 230,7
Дизель отыны	1 560,3	1 472,2	1 536,4
Реактивтік отын	120,0	84,1	103,1
Мазут	1 173,0	1 063,7	1 240,0
Басқа өнімдер ⁽¹⁾	652,1	851,4	781,2
Жиыны	4 867,3	4 525,3	4 891,5

Ескертпе:

(1) СМГ, битум, мұнай коксы, күкірт, күйе өндіруге арналған шикізат және пештің газ отыны кіреді.

Шымкент мұнай өңдеу зауыты

Шымкент МӨЗ – 160011, Қазақстан, Шымкент қ., Қапал батыр көш., 5-км заңды мекенжайымен Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес құрылған жауапкершілігі шектеулі серіктестік. Шымкент МӨЗ Қазақстанның оңтүстігінде орналасқан, ал 1985 жылы пайдалануға берілген. Шымкент МӨЗ-не өнімдер мен шикі мұнайдың көпшілігі темір жол арқылы мемлекеттік теміржол немесе үшінші тараптар ұсынатын вагондарда жүзеге асырылады. Құмкөл кен орындарында және Батыс Сібірде өндірілетін мұнай Шымкент МӨЗ үшін шикі мұнайдың негізгі көзі болып табылады.

2007 жылы шілдеде «KMG RM» ПКОП (Компанияға тиесілі) жанама 49,72 пайыздық үлесін сатып алды, ал ол өз кезегінде «Valsera Holdings B.V» арқылы Шымкент МӨЗ-н иеленеді. ПКОП-тегі қалған үлесі CNPC-ге тиесілі. Шымкент МӨЗ жобалық қуаты жылына 6,0 млн. тонна шикі мұнайды, нақты өңдеу қуаты жылына 5,2 млн. тонна шикі мұнайды құрады.

2021 жылы Шымкент МӨЗ жалпы алғанда 5,2 млн тонна шикі мұнайды өңдейді (Компанияның үлесін есептемегенде), бұл 2021 жылы Қазақстанда өңделген мұнайдың жалпы көлемінің 30,4% құрайды. «Шымкент МӨЗ»-де өңделген мұнайды компанияның бірлескен кәсіпорын бойынша серіктестері жеткізеді. Тиісінше, Компания Шымкент МӨЗ-ын пайдаланудан пайда алуға құқылы болса да, Шымкент МӨЗ-да өңделген шикі мұнайдың ешқайсысы Компанияға тиесілі емес.

Сонымен қатар, Шымкент МӨЗ 2021 жылдың 31 желтоқсанында аяқталған жылы Қазақстанда өндірілген бензиннің 39,7 пайызын, дизель отынының 32,1 пайызын және мазуттың 26,6 пайызын өндірді.

Шымкент МӨЗ Қазақстан Республикасының Энергетика министрлігі бекіткен ақыға мұнайды басқалар үшін өңдеп, толлингтік негізде жұмыс істейді. Қазақстан Республикасының Энергетика министрлігі Шымкент МӨЗ-не өңдеу ақысын 2020 жылдың шілдесінен бастап тоннасына 28 059 теңгеден 33 671 теңгеге дейін ұлғайтуды, кейіннен 2021 жылдың ақпанында өңдеу ақысын тоннасына 35 336 теңгеге дейін ұлғайтуды мақұлдады.

2010 жылдың қазан айында Шымкент МӨЗ «Technip S.p.A.» (Италия) компаниясымен Шымкент МӨЗ-ін қайта құру және жаңғырту жөніндегі жұмыстарға қатысты техникалық-экономикалық негіздеме дайындауға келісімшарт жасады. Шымкент МӨЗ-ін жаңғырту жобасы екі негізгі мақсатты көздеді: (i) нақты өңдеу қуатын жылына 6,0 млн. тонна шикі мұнайға дейін ұлғайту; және (ii) өңдеу тереңдігін арттыру және Еуро-4 және Еуро-5 стандарттарына сәйкестігін қамтамасыз ету. 2017 жылы маусымда Шымкент МӨЗ-де шикізатты алдын ала гидротазарту блогы бар жеңіл нафтаны изомерлендіру қондырғысы пайдалануға беріліп, Еуро-4 және Еуро-5 бензинінің алғашқы сертификатталған партиясы алынды. Бұл Шымкент МӨЗ-ін жаңғырту жобасының бірінші кезеңінің аяқталғанын көрсетті. Жобаның екінші кезеңі (МӨЗ-дегі өңдеудің нақты қуатын 6,0 млн тоннаға дейін ұлғайту) 2018 жылдың қыркүйегінде аяқталды.

Шымкент МӨЗ-ін жаңғырту жобасының жалпы құны 537,1 млрд теңгені құрады.

Жаңғырту жобасын қаржыландыруға қатысты мәліметтерді «Басшылықтың қызмет нәтижелері мен қаржылық көрсеткіштерді талқылауы және талдауы — Борыштық міндеттемелер — Компанияның және оның еншілес ұйымдарының негізгі борыштық міндеттемелері» тарауынан қараңыз.

Келесі кестеде көрсетілген кезеңдерде Шымкент МӨЗ-де өндірілген мұнай өнімдерінің номенклатурасы мен көлемі көрсетілген:

	31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін		
	2021	2020	2019
		(мың тонна)	
Бензин	1 900,1	1 958,3	1 908,3
Дизель отыны	1 551,2	1 411,0	1 517,8
Реактивтік отын.....	296,3	244,1	335,1
Мазут.....	626,9	343,2	658,7
Басқа өнімдер ⁽¹⁾	329,3	333,0	534,6
Жиыны.....	4 703,8	4 289,7	4,594,5

Ескертпе:

(1) СКГ, күкірт және тек 2019 жылға арналған вакуумдық газойл кіреді.

CaspiBitum мұнай өңдеу зауыты

CaspiBitum МӨЗ Қазақстанның Маңғыстау облысында орналасқан, ал 2013 жылы пайдалануға берілген. «CaspiBitum»-нің жалғыз қатысушысы – «СІПІС Canada Petroleum Limited».

Бұл зауыт Қазақстандағы жол битумының ірі өндірушісі болып табылады. 2019 жылы мұнай өңдеу көлемі 885 969 тоннаға жетіп, жол битумын өндіру көлемі 369 073 тоннаны құрады, бұл Қазақстанда өндірілген битумның жалпы көлемінің 42 пайызын құрайды.

Компания 2015 жылы Caspi Bitum-дағы 50 пайыздық үлесті сатып алып, оны 2021 жылдың тамызында сатып жіберген болатын. Алайда, Компания CСЕС-дегі 50 пайыздық үлес арқылы CaspiBitum мұнай өңдеу зауытын жанама түрде бақылауда ұстайды.

Қазақ газөңдеу зауыты

«ҚазақГаз» МӨЗ Маңғыстау облысында орналасқан және «Қазақ газ өңдеу зауыты» ЖШС-мен пайдаланылады. Қазақ газ өңдеу зауыты Маңғыстау облысында орналасқан. Қазақ газ өңдеу зауыты табиғи жанғыш газ, этан фракциясы, пропан фракциясы, қалыпты бутан, изобутен фракциясы, көмірсутек газдары, пентан-гексан фракциясы, тұрмыстық пеш отыны, техникалық оттегі сияқты өнімдерді шығарады. (төмендегі кестені қараңыз)

Атауы	Өлшем бірлігі	2019	2020	2021	2022 1 Ж
		нақты	нақты	нақты	нақты
құрғақ бензин газы (метан-этан фракциясы)	мың м3	761 910	751 000	710 588	337 070
сұйытылған газ (пропан, бутан фракциясы)	тонна	186 245	172 792	177 020	88 136
пентан-гексан фракциясы	тонна	67 698	60 073	48 874	27 710
көмірсутекті еріткіш	тонна	2132	116	2398	1 110
тұрмыстық пеш отыны	тонна	2302	1676	1423	758
техникалық оттегі	баллон	36 056	31 574	34 292	12 238

Қазіргі таңда ҚР Президентінің 2021 жылғы 17 маусымдағы тапсырмасына сәйкес ҚазГӨЗ өндірістік қуаттылығы жылына 900 млн текше метр құрайтын жаңа газ өңдеу зауытын салу жобасын іске асыру бойынша жұмыстарды жүргізуде. Жаңа зауыттың мақсаты болып Маңғыстау облысының СКГ және тауарлық газға деген ішкі қажеттіліктерін қанағаттандыру үшін шикі газды өндіру мен өңдеу көлемдерін арттыру табылады. Жобаны іске асыру 2023-2025 жылдар аралығына жоспарланған, болжалды бюджеті 167 млрд теңге.

Мұнай өнімдерін сату және бөлу

Келесі кестелерде өнімнің сұрыпталымы және көрсетілген кезеңдердегі Компанияның ішкі нарықтағы тиісті үлесі көрсетілген:

Өнім	2021 жылдың 31 желтоқсанында аяқталған жыл үшін		
	Өндіріс	ҚМГ	Нарықтағы үлесі
	(мың тонна)		%
Бензин	4 788,6	1 194,9	25,0
Реактивтік отын.....	587,1	119,8	20,4
Дизель	4 830,1	1 291,3	26,7
Мазут.....	2 357,2	214,9	9,1
Жиыны.....	12 563,0	2 820,9	22,5

Өнім	2020 жылдың 31 желтоқсанында аяқталған жыл үшін		
	Өндіріс	ҚМГ	Нарықтағы үлесі
	(мың тонна)		%
Бензин	4 443,0	646,8	14,6
Реактивтік отын.....	440,8	65,3	14,8
Дизель	4 487,9	929,8	20,7
Мазут.....	1 944,8	210,9	10,8
Жиыны.....	11 316,5	1 852,8	16,4

Өнім	2019 жылдың 31 желтоқсанында аяқталған жыл үшін		
	Өндіріс	KMG RM	Нарықтағы үлесі ⁽¹⁾
	(мың тонна)		%
Бензин	4 505,1	534,9	18,1
Реактивтік отын.....	632,8	55,0	18,1
Дизель	4 813,6	658,8	16,6
Мазут.....	2 490,5	155,0	5,0
Жиыны.....	12 442,0	1 403,7	13,6

«KMG International»

«KMG International» компаниясы – Дүниежүзілік сауда орталығының ғимараты, Стравинскилаан 807, А мұнарасы, 8-қабат, 1077XX, Амстердам қ., Нидерланд заңды мекенжайымен Нидерланд заңнамасына сәйкес құрылған жауапкершілігі шектеулі серіктестік. 2014 жылдың наурызында «The Rompetrol Group N.V.» Директорлар кеңесі Компанияның бүкіл Топ бойынша бірыңғай брендті жылжыту стратегиясына сәйкес корпоративтік атауын «KMG International» деп өзгертті. «KMG International» басқа кәсіпорындармен қатар автожанармай құю станциялары желісіне, «Vega» мұнай өңдеу зауытына және «Петромидия» мұнай өңдеу зауытын иеленіп, басқару үстінде.

2007 жылдың желтоқсанында Компания «The Rompetrol Group» акцияларының 75 пайызын сатып алды. Акциялардың қалған 25 пайызын Компания 2009 жылы сатып алған.

2017 жылдың желтоқсанында «KMG RM» компаниямен біріктіріліп, сәйкесінше 2017 жылдың 31 желтоқсанындағы жағдай бойынша Компания «KMG International» компаниясының 100 пайыздық тікелей иесі болды.

2013 жылдың ақпанында «KMG International» Румыния мемлекетімен «Rompetrol Rafinare»-дың 2024 жылға дейін ұзартылған тарихи қарыздарын реттеу бойынша өзара түсіністік туралы Меморандумға қол қойды. Меморандумның негізгі ережелері «KMG International» 150 миллион АҚШ доллары мөлшерінде акционерлік салым салатын Қазақстан-Румын инвестициялық қорын құру болды. Қорға салынған инвестициялардың жалпы көлемі жеті жыл ішінде «KMG International» компаниясының энергетикалық жобаларға салған инвестицияларының жалпы көлемі 1 миллиард АҚШ долларына дейін берілетін болады. Қор сондай-ақ меншікті капиталдың төрт еселенген мөлшерінен аспайтын жиынтық сомада қарызды қаржыландыруды тарта алады. Қор 2018 жылы құрылғаннан кейін 80 пайызға «KMG International» және 20 пайызға Румыния үкіметіне тиесілі. Болжалды сату жағдайында «KMG International» осы инвестициялық қордағы Румыния Үкіметінің үлесіне артықшылықты құқыққа ие.

Үкіметтің 2020 жылдың 29 желтоқсанындағы «Жекешелендірудің 2021 – 2025 жылдарға арналған кейбір мәселелері туралы» № 908 қаулысына сәйкес «KMG International» бірінші кезектегі тәртіппен конкурстық ортаға беруге ұсынылатын заңды тұлғалардың тізбесіне енгізілді.

Қайта өңдеу

Петромидия мұнай өңдеу зауыты

«Petromidia» МӨЗ-нің иесі болып «Rompetrol Rafinare SA» компаниясы болып табылады, ал онда ҚМПИ-ның 54,63% қатысу үлесі бар (қалған акциялардың тиісінше 44,7%-ы және 0,7%-ы Румыния Үкіметіне және көпшілік акционерлерге тиесілі). «Rompetrol Rafinare SA» компаниясы — Наводари бульвары, 215-үй, әкімшілік ғимараты, Наводари, Румыния заңды мекенжайымен Румыния заңнамасына сәйкес құрылған жауапкершілігі шектеулі серіктестік. Петромидия мұнай өңдеу зауыты 1974-1979 жылдары салынған болатын. Петромидия мұнай өңдеу зауытының жобалық қуаты жылына 3,8 млн тонна шикі мұнайды құраса, 2012 жылы аяқталған жаңғыртудан кейін 5,1 млн тоннаға дейін ұлғайтылды. Кейіннен өндірістің өткізу қабілеті бірнеше оңтайландыру арқылы қазіргі 5,6 млн. тоннаға дейін ұлғайтылды. 2021 жылы «KPMG International» «Petromidia МӨЗ»-де 4,4 млн тонна мұнай өнімдерін өндіріп, жобалық қуаттылықтың 82 пайыздық жүктемесіне қол жеткізді.

«Петромидия МӨЗ» күкірт пен API мөлшері жоғары шикі мұнайдың әртүрлі түрлерін өңдейді. «Петромидия МӨЗ» - де өңделген мұнай KMG International-ға тиесілі және салмағы 24000 тоннаға дейінгі кемелерді қабылдай алатын Мидия портына немесе «Петромидия МӨЗ»-ге 40 шақырымдық құбыр арқылы қосылған үлкен Констанца порты арқылы жеткізіледі. «Петромидия МӨЗ»-де 40 тиеу-түсіру пункттері мен автомобиль тиеуге арналған пандустары бар жеке сұрыптау паркі бар. «Петромидия МӨЗ» автомобиль отынының әртүрлі түрлерін (бензин, дизель және сұйытылған газ), сондай-ақ Jet A-1 Fuel отынын, пропиленді және басқа да өнімдерді шығарады. «Петромидия МӨЗ» өнімдері қолданыстағы Еуропалық сапа стандарттарына және осындай өнімдер үшін қоршаған ортаны қорғау нормаларына сәйкес келеді.

Румынияда «Петромидия» мұнай өнімдері «KPMG International» сату желісі арқылы, сондай-ақ үшінші тұлғалардың бөлшек және көтерме сату желілері арқылы сатылады. «Петромидия МӨЗ» мұнай өнімдерін Украина, Молдова, Болгария, Түркия, Грузия, Венгрия, Хорватия, Босния, Сербия және Батыс Еуропа елдеріне экспорттайды.

«Петромидия МӨЗ»-де өңдеу құны COVID-19 пандемиясынан туындаған пайдалану коэффициентінің төмендеуі және коммуналдық тарифтердің жоғарылауы нәтижесінде 2021 жылы тоннасына 27,8 долларға, 2020 жылы тоннасына 20,8 долларға және 2019 жылы тоннасына 18,7 долларға дейін өсті.

Келесі кестеде көрсетілген кезеңдерде «Петромидия МӨЗ»-де өндірілген мұнай өнімдерінің номенклатурасы мен көлемі көрсетілген:

	31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін		
	2021	2020	2019
	<i>(мың тонна)</i>		
Бензин	1 102,2	1 128	1 610
Дизель отыны	2,332.2	2 520	2 926
Реактивтік отын.....	156,0	139	406
Мазут.....	145,9	156	190
Басқа өнімдер.....	733,8	806	1 040
Жиыны	4,470.1	4 749	6 172

Вега мұнай өңдеу зауыты

«KMG International» компаниясына тиесілі «Вега мұнай өңдеу зауыты» Румынияның Бухарест қаласының маңындағы Плоешти қаласында орналасқан. Ол 1905 жылы салынып, 1970-1980 жылдары жаңартылған болатын. «Вега МӨЗ» жобалық және нақты қуаты жылына 0,3 млн. тоннаны құрайды. 2021, 2020 және 2019 жылдары «Vega МӨЗ» тиісінше 0,3, 0,4 және 0,4 млн тонна мұнай өнімдерін өндірді.

«Вега МӨЗ» шикізат ретінде «Petromidia МӨЗ» жанама өнімдерін пайдаланып, баламалы шикізатты (нафта, тазартылған RC, C5 C6 фракциясы, басқа мұнай фракциялары мен мазут) өңдеуге және полимерлеу еріткішін-қалыпты гександы, экологиялық мұнай еріткіштерін, бензин, нафта, ақ спирт және мұнай өнімдері (пеш отыны) сияқты басқа да мұнай өнімдерін өндіруге маманданған.

Келесі кестеде көрсетілген кезеңдерде «Vega МӨЗ»-де өндірілген мұнай өнімдерінің номенклатурасы мен көлемі көрсетілген:

	31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін		
	2021	2020	2019
	<i>(мың тонна)</i>		
Нафта.....	0,08	0,09	0,14
Битум.....	0,09	0,12	0,11
Гексан.....	0,07	0,07	0,1
Мазут.....	0,02	0,02	0,03
Еріткіштер.....	0,03	0,04	0,04
Басқа өнімдер.....	0,03	0,02	0,01
Жиыны	0,32	0,36	0,43

Бөлшек сауда желісі

«KMG International» Румынияда да, Шығыс Еуропада да бензин, дизель, сұйытылған газ және пеш отынын қоса алғанда, мұнай өнімдерінің толық сұрыпталымын сатады. 2021 жылдың 31 желтоқсанындағы жағдай бойынша «KMG International» 1475 дистрибьюторлық пунктке иелік етіп, оны басқаратын, оның ішінде Румыниядағы 1207 сату пункті, Грузиядағы 109, Болгариядағы 60 және Молдовадағы 99 және Молдовадағы мұнай өнімдерінің ең ірі жеткізушісі болды, нарық үлесі шамамен 37 пайызды құрады. 2021 жылдың 31 желтоқсанындағы жағдай бойынша «KMG International» нарығының үлесі сәйкесінше Грузия мен Болгарияда шамамен 24%-ды және 11%-ды құрады. «KMG International» Болгар, Молдова және Грузин филиалдары 2018-2021 жылдар аралығында 3,6 млн тоннадан астам отын сатты, бұл филиалдардың сатылымы 2020 жылғы сатылым деңгейімен салыстырғанда 2021 жылы 3 пайызға арта түсті.

Румыния нарығындағы мұнай өнімдерінің саудасы мен маркетингін Румыниядағы «KMG International», «Rompetrol Downstream» және «Rompetrol Gas SRL» (сұйытылған газды көтерме және бөлшек сату), сондай-ақ Шығыс Еуропадағы «KMG Trading» бақылайтын әртүрлі компаниялар жүзеге асырады. «Petromidia МӨЗ»-ден алынған отынды негізінен Румынияда «Rompetrol Downstream» сатады, ол 2021 жылы 2141 тонна мұнай өнімдерін сатқан болатын, бұл 2020 жылмен салыстырғанда 7 пайызға өскен. 2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша KMGІ дистрибьюторлық желісінде Румыния, Болгария, Грузия және Молдовада 680 жанармай құю станциясы болды.

Келесі кестелерде «KMG International» өнімдерінің сұрыпталымы және көрсетілген кезеңдерде Румыния ішінде және шетелде сатудың пайыздық үлесі көрсетілген:

	2021 жылдың 31 желтоқсанында аяқталған жыл үшін		
	Көлемі	сатылған көлемнің %	
		Ел ішінде (тонна)	Шетелде
Бензин	1 070 412	328 996	741 416
Дизель отыны	2 501 250	1 944 688	556 562
Реактивтік отын	143 444	114 251	29 193
СМГ	254 470	217 629	36 841
Басқа өнімдер.....	744 678	426 297	318 381
Сатылған көлемнің жиыны⁽¹⁾	4 714 254	3 031 860	1 682 393

	2020 жылдың 31 желтоқсанында аяқталған жыл үшін		
	Көлемі	сатылған көлемнің %	
		Ел ішінде (тонна)	Шетелде
Бензин	996 119	325 626	670 494
Дизель отыны	2 615 803	2 012 210	603 593
Реактивтік отын	129 749	111 278	18 471
СМГ	253 703	200 491	53 212
Басқа өнімдер.....	876 073	452 882	423 190
Сатылған көлемнің жиыны⁽¹⁾	4 871 448	3 102 487	1 768 961

	2019 жылдың 31 желтоқсанында аяқталған жыл үшін		
	Көлемі	сатылған көлемнің %	
		Ел ішінде (тонна)	Шетелде
Бензин	1 389 076	357 266	1 031 810
Дизель отыны	3 057 539	1 996 455	1 061 084
Реактивтік отын	395 194	316 368	78 826
СМГ	285 371	178 649	106 721
Басқа өнімдер.....	1 436 640	490 850	945 791
Сатылған көлемнің жиыны⁽¹⁾	6 563 820	1 280 887	5 282 933

Ескертпе:

(1) Бұл кестелердегі мәліметтер «KMG International» еншілес компанияларының жалпы сатылымын, сондай-ақ «Petromidia» МӨЗ-нің үшінші тұлғаларға тікелей сатқан көлемін қамтиды.

Мұнай-химия өнеркәсібі

Батыс Қазақстандағы интеграцияланған мұнай-химия кешені

2007 жылы Қазақстан Атырау облысында мұнай-химия кластерін құруға және интеграцияланған мұнай-химия кешенін салуға бастамашы болды. Компания осы мұнай-химия кешені шеңберінде түрлі жобаларды іске асыруға қатысады, оған бірнеше зауыт, соның ішінде «Kazakhstan Petrochemical Industries Inc» ЖШС («**KPI**») басқаратын полипропилен өндіру зауыты (бірінші кезекте) және «KLPE» ЖШС («**KLPE**») мен «Силлено» ЖШС («**Силлено**») басқаратын полиэтилен өндіру зауытының жобасы (екінші кезекте) кіреді.

«ҚПИ» компаниясы — Атырау облысы, 060000, Атырау қ., Л.Владимирский көш., 26В заңды мекенжайымен Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес құрылған жауапкершілігі шектеулі серіктестік.

«KLPE» ЖШС — Қазақстан Республикасы, Атырау облысы, 060000, Атырау қ., Атырау-Доссор тас жолы бойында, Қарабатан ауданы, «Ұлттық индустриялық мұнай-химия технопаркi» арнайы экономикалық аймағының аумағы заңды мекенжайымен Қазақстан Республикасы заңнамасына сәйкес құрылған жауапкершілігі шектеулі серіктестік.

Үкімет KPI, KLPE және «Силлено»-да «Самұрық-Қазына Өндеу» ЖШС («**СҚӨ**») (бұрын «Біріккен химиялық корпорация» ЖШС деп аталған) («Самұрық-Қазына» 100 пайыз еншілес компаниясы) арқылы жанама үлестерге ие, ол өз кезегінде осы кәсіпорындардың жарғылық капиталына қатысу үлесінің сәйкесінше 49,5 пайызын, (2022 жылдың наурызына дейін 99 пайыз) 99,9 пайызын және 49,9 пайызын иеленеді. Сенімгерлікпен басқару шарттарына сәйкес (олардың ережелері KPI және KLPE-ге ұқсас), Компания жобаларды жүзеге асырады және зауыттардың құрылысын қадағалап тұрады.

«Полимер Продакшн»

2015 жылы өндірістік қуаты жылына 20 миллион пропилен қапшығы және жылына 9 600 тоннаға дейін жететін БОПП-пленкасын, полипропилен өнімдерін шығаратын зауыт пайдалануға берілді. Зауытты Polymer Production ЖШС («**Полимер Продакшн**») басқарады.

Қазіргі уақытта «Самұрық-Қазына» және Компания СҚӨ үлесін «Полимер продакшн» компаниясына беру үшін сенімгерлікпен басқару туралы келісімді талқылауда.

KPI

«KPI» Батыс Қазақстанда Атырау облысында орналасқан жобалық қуаты жылына 500 000 тонна құрайтын полипропилен өндіретін зауытты басқарады. Зауыт 2022 жылдың 4 тоқсанында пайдалануға беріледі деп болжануда. 2018 жылғы маусымда СҚӨ KPI жарғылық капиталына қатысудың барлық үлесін (99 пайыз) Компанияның сенімгерлікпен басқаруына 5 жыл мерзімге берді. Самұрық-Қазына мен Компания СҚӨ-ге тиесілі KPI-дегі 40 пайыздық үлесті Ресейдің СИБУР мұнай-химия компаниясына сату мүмкіндігін талқылауда. 2022 жылдың маусым айында СҚӨ KPI-дегі 99 пайыздық үлесінің 49,5 пайызын ҚМГ-ға сатты. Қазіргі уақытта KPI-дегі СҚӨ үлесі 49,5 пайызды құрайды.

KLPE және «Силлено»

«KLPE» Батыс Қазақстанда Атырау облысында жобалық қуаты жылына 1 250 000 тонна құрайтын полиэтилен өндіретін зауыт құрылысын басқарады. Қазіргі уақытта жоба жобалау сатысында және 2027 жылы аяқталады деп болжануда. 2021 жылдың қазан айында Компания, KLPE және «Самұрық-Қазына» СИБУР-мен полиэтилен өндіретін зауыт салу бойынша ынтымақтастықтың негізгі шарттары туралы келісімге келді, атап айтқанда, «Силлено» СИБУР-дағы KLPE 40 пайыздық үлесін сатуды көздейді. KLPE 2022 жылдың 14 қыркүйегінде «Силлено» акцияларының 49,9 пайызын Компанияға табыстады. Қазіргі уақытта «Силленодағы» KLPE үлесі 50,1 пайызды құрайды.

СИБУР-дың ҚПИ мен Силленодағы 40 пайыздық қатысу үлесін сатып алуына қатысты, Компания мен СИБУР ұсынылған мәміленің бір бөлігі ретінде белгілі триггерлер іске қосылған жағдайда Компания мен СИБУР іске асыруы мүмкін кол опционы, пут-опцион, бұзушылық нәтижесіндегі сатып алуға опцион және сату құқығымен дефолттық опцион келісімдерінің жасалуын ескереді. Опциондық келісімдер бойынша Компания мән-жайларға қарай СИБУР ҚПИ-да және (немесе) Силленода иелік ететін бүкіл 40 пайыздық қатысу үлесін кері сатып алатын болады – опциондарды іске асыруға арналған баға белгілеу механизмдері триггерге байланысты ерекшеленетін болады.

«Karabatan Utility Solutions» (KUS)

Атырау облысындағы зауыттар мен басқа да стратегиялық нысандарды электр энергиясымен және жоғары қысымды бұмен қамтамасыз ету үшін 2019 жылы қуаты 310 МВт-ты құрайтын газ турбиналы электр станциясы пайдалануға берілді. Сонымен қатар, 2022 жылы пайдалануға беріледі деп күтілетін ағынды суларды өңдеу және тазарту станцияларының құрылысы жүргізілуде. Бұл жобаның операторы болып «Karabatan Utility Solutions» ЖШС («**KUS**») табылады. Қазіргі уақытта «Самұрық-Қазына» және Компания СҚӨ үлесін «KUS» компаниясына беру үшін сенімгерлікпен басқару туралы келісімді талқылауда.

«Бутадиен» ЖШС

2021 жылғы 30 қарашада Компания мен «Татнефть» бутадиендік каучук өндіретін бірлескен кәсіпорын – «Бутадиен» ЖШС-н құру туралы келісімге қол қойды. Компания бірлескен кәсіпорында 25 пайыздық үлеске ие, қалған 75 пайызын «Татнефть» иеленеді. Кәсіпорынның жоспарланған өндірістік қуаттылығы жылына 83 мың тоннаны құрайды, оның ішінде: жылына 45 мың тоннаға дейін ДССК (дивинилстирол синтетикалық каучук), жылына 38 мың тоннаға дейін СБС (стирол-бутадиен-стирол каучук), сондай-ақ жылына 66 мың тоннаға дейін бутадиеннен, жылына 40 мың тоннаға дейін МТБЭ (метил терт-бутил эфирі), жылына 130 мың тоннаға дейін ИФ (изобутан-изобутилен фракциясы) тұратын қосымша өнімдер. Жоба қазір жобалау сатысында және 2025 жылы аяқталады деп күтілуде.

Бәсекелестік

Компанияның Қазақстанның барлық үш негізгі мұнай өңдеу зауытында: Атырау МӨЗ, Павлодар МХЗ және Шымкент МӨЗ-де елеулі немесе бақылау үлесі бар. Осы үш мұнай өңдеу зауытының орналасуына байланысты Компания өнімді ішкі нарыққа жеткізуге және жеткілікті мұнай өнімдері болған жағдайда оны Еуропаға экспорттауға мүмкіндік алады. Сонымен қатар, Компания КМГІ-дегі үлесі арқылы Румыниядағы Petromidia мұнай өңдеу зауытының 54,6 пайызын жанама иеленеді (2021 жылдың 31 желтоқсанындағы жағдай бойынша). Толығырақ ақпаратты «Қазақстанның мұнай-газ өнеркәсібі – Эмитенттің негізгі бәсекелестері туралы ақпарат, олардың атаулары мен орналасқан жері, бәсекелестік ауқымы – Мұнай өңдеу, маркетинг және сауда» тарауынан қараңыз.

Қызметкерлер

Келесі кестеде көрсетілген күндердегі жағдай бойынша қызмет түрлері бойынша (шоғырландыруға енгізілген компаниялар) Компания қызметкерлерінің нақты саны көрсетілген:

	2022 жылдың 30 маусымындағы жағдай бойынша	31 желтоқсандағы жағдай бойынша		
		2021	2020	2019
		Барлау және өндіру	14 686	14 643
Мұнайды тасымалдау.....	7 237	7 193	7 180	7 287
Газды тасымалдау, сақтау, өңдеу, маркетинг және сату	-	-	11 027	10 699
Өңдеу және маркетинг	3 043	3 122	3 195	3 312
Шетелдегі активтер	6 587	6 561	6 835	6 805
Басқалары.....	15 263	15 354	16 503	17 587
ҚМГ (холдингілік компания ретінде)	579	564	555	863
Жиыны.....	47 395	47 437	60 173	61 587

Компания еңбек заңнамасында салалық және өңірлік деңгейлерде белгіленген әлеуметтік әріптестік шеңберінде кәсіподақтармен өзара әрекет етеді. Салалық деңгейдегі өзара іс-қимылдың негізгі параметрлері (әлеуметтік кепілдіктер, еңбекті ұйымдастыру, еңбекке ақы төлеу жүйесі, жұмыспен қамту, гендерлік және жастар саясаты, еңбек қауіпсіздігі және еңбекті қорғау, еңбек дауларының алдын алу және шешу және т.б.) Қазақстан Республикасының мұнай-газ, мұнай өңдеу және мұнай-химия салаларындағы 2020-2022 жылдар кезеңіне арналған салалық келісімде айқындалған. Компания мен оның кәсіпорындарының өкілдері осы құжатты әзірлеуге белсенді қатысты.

Компанияда 29 кәсіподақ комитеті, оның ішінде шамамен 35000 қызметкердің мүдделерін білдіретін жергілікті кәсіподақтар бар.

2022 жылдың 14 және 15 ақпанында Жаңаөзендегі ӨМГ-ның кейбір қызметкерлері ереуілге шықты. Жұмыскерлердің негізгі талабы жалақыны кем дегенде 40 пайызға көтеру болды.

Жағдайды шешу үшін ӨМГ кәсіподақ комитеттерінің басшыларымен келіссөздер жүргізілді. Кейіннен жағдайды тұрақтандыру, кәсіпорындардың үздіксіз жұмысын қамтамасыз ету және еңбек дауларының одан әрі өршуіне жол бермеу үшін ӨМГ жалақыны 2021 жылдың деңгейінен 30% - ға көтеруге келісті.

Сот талқылаулары

Төменде жазылғандарды қоспағанда, осы Проспектінің алдындағы соңғы 12 ай ішінде үкіметтік, заңды немесе төрелік талқылаулар, соның ішінде Компанияның немесе оның шоғырландырылған еншілес ұйымдарының, бірлескен кәсіпорындардың және жалпы қабылданған қауымдастырылған компаниялардың қаржылық жағдайына немесе кірістілігіне айтарлықтай әсер етуі мүмкін немесе жақында белгілі болған кез келген іс жүргізуді қоса алғанда, осындай талқылаулар жоқ.

Монополияға қарсы агенттіктің тексерулері

- **«Қазақойл-Ақтөбе».** 2022 жылы 10 ақпанда Ақтөбе облысы монополияға қарсы Агенттігінің Департаменті 2021 жылы сұйытылған газды өткізуге монополиялық жоғары баға белгілегені үшін «Қазақойл-Ақтөбеге» қатысты әкімшілік іс қозғады. Ақтөбе қаласының әкімшілік құқық бұзушылық жөніндегі мамандандырылған ауданаралық сотының 2022 жылдың 11 наурызындағы Қаулысымен «Қазақойл-Ақтөбе» АҚ құқықтық бұзушылық жасағаны үшін кінәлі деп танылып, 15 млн.теңге көлемінде айыппұл төлеуге міндетті болды. Сонымен қатар, сот монополистік қызмет нәтижесінде алынған «Қазақойл-Ақтөбе» табысын мемлекет кірісіне 178 млн теңге көлемінде тәркілеуге қаулы етті. Ақтөбе облыстық сотының 2022 жылдың 14 сәуіріндегі шешімімен Ақтөбе қаласы сотының шешімі күшінде қалды. 2022 жылдың 29 сәуірінде «Қазақойл-Ақтөбе» компаниясы Бас прокуратураға осы шешімге Қазақстанның Жоғарғы сотына шағымдану туралы өтініш жолдады. 2022 жылдың 17 мамырында Бас прокуратура наразылық беру үшін негіздердің жоқтығы және сот шешімін қайта қарау туралы өтінішпен Қазақстан Республикасы Жоғарғы Соты Төрағасының атына өз бетінше өтініш беру мүмкіндігі туралы жауап алды. 2022 жылдың 19 мамырында Қазақстан Республикасы Жоғарғы Соты төрағасының атына соттың шешімін кассациялық тәртіппен қайта қарау туралы өтінішхат жолданды. 2022 жылдың 30 маусымында Республиканың Жоғарғы Соты «Қазақойл-Ақтөбе» компаниясының өтінішін қараудан бас тартты.
- **«Қазгермұнай».** Сондай-ақ, «Қазгермұнай» Қызылорда облысы бойынша монополияға қарсы агенттіктің департаментімен 2021 жылы сұйытылған газды өткізуге монополиялық жоғары бағаларды белгілеу бөлігінде үстем жағдайды теріс пайдаланғаны үшін жауапқа тартылды. 2022 жылдың 15 сәуірінде Қызылорда мамандандырылған әкімшілік соты «Қазгермұнайға» 126 659 787 теңгеге айыппұл салып, 1 152 226 751 теңге мөлшерінде монополиялық кірісті тәркіледі. 2022 жылдың 18 мамырында Қызылорда облыстық соты бірінші сатыдағы соттың шешімінің күшін жойып, істі қылмыстық іс қозғау қажеттілігін бағалау үшін прокуратураға жіберді. Бірақ әкімшілік іс тоқтатылды. 2022 жылдың 7 шілдесінде «Қазгермунайға» қатысты қылмыстық іс қозғалмағандықтан, Қызылорда облысы бойынша монополияға қарсы агенттіктің басқармасы Қызылорда әкімшілік құқық бұзушылық жөніндегі мамандандырылған сотында «Қазгермунайға» қатысты әкімшілік істі қайта қозғады. 2022 жылдың 15 шілдесінде «Қазгермұнай» сотқа әкімшілік істі тоқтату туралы бұрын шығарылған сот актісінің болуына байланысты әкімшілік істі тоқтату туралы өтінішпен жүгінді. «Қазгермұнайдың» шағымын сот 2022 жылдың 18 шілдесінде қанағаттандырып, әкімшілік іс тоқтатылды. Істі тоқтату туралы соттың шешімі түпкілікті болып табылады және шағымдануға жатпайды.
- **Павлодар МӨЗ.** 2022 жылдың ақпан-шілде айлары ішінде Павлодар облысының прокуратурасы Монополияға қарсы агенттікпен бірлесіп, Павлодар МӨЗ-дің қызметіне мұнай және мұнай өнімдерінің айналымы, еңбек, салық заңнамаларының және 2020-2021 жылдарға арналған монополияға қарсы заңнаманың сақталуына тексеру жүргізді. 2022 жылдың наурызында Монополияға қарсы агенттік Павлодар МӨЗ 2021 жылы мұнай өңдеу қызметтеріне монополиялық жоғары тарифтер белгіледі деген қорытынды шығарды. Осы бағалау негізінде қылмыстық іс қозғалып, кейіннен қылмыс құрамының болмауына байланысты бұл іс жабылды. 2022 жылдың шілдесінде Монополияға қарсы агенттік Павлодар мұнай өңдеу зауытын монополиялық жоғары тариф белгіледі деген айыппен әкімшілік іс қозғап, оның 2021 жылға арналған 22 миллиард теңге кірісін тәркілеуді және 6,23 миллиард теңге айыппұл салуды талап етіп, сотқа жүгінді. 2022 жылдың тамыз-қыркүйек айларында Павлодар МӨЗ бірнеше рет әкімшілік іс бойынша шешімдерге шағымдануға әрекет жасады, алайда бұл шағымдар қабылданбады. Павлодар МӨЗ жоғары тұрған сот инстанцияларында шығарылған шешімдерге шағымдануды жалғастырмақ. 2022 жылдың қыркүйегінде бастапқы шағымдар қабылданбағаннан кейін Топ 28,19 миллиард теңге көлеміндегі резерв құрды.
- **Атырау МӨЗ.** 2022 жылдың ақпан-қыркүйек айларында Атырау облысының прокуратурасы Монополияға қарсы агенттікпен бірлесіп, Атырау МӨЗ қызметіне тексеру жүргізді. 2022 жылдың 22 қыркүйегінде Атырау облысының прокуратурасы Атырау МӨЗ 2020-2021 жылдарға мұнай өңдеу қызметтеріне монополиялық жоғары

тарифтер белгіледі деген қорытынды шығарды. Атырау МӨЗ 2020-2021 жылдарға арналған аталған тарифтердің дәлелін ұсынды. Топ Атырау МӨЗ-ге қатысты жауапкершілікті бағалау тәуекелі ықтимал емес деп санауына байланысты Топ 2022 жылдың 30 қыркүйегіндегі жағдай бойынша резерв құрған жоқ.

- **Шымкент МӨЗ.** 2022 жылдың ақпан-тамыз айларында Шымкент қаласының прокуратурасы Монополияға қарсы агенттікпен бірлесіп, Шымкент МӨЗ қызметіне тексеру жүргізді. 2022 жылдың 6 тамызында Шымкент қаласының прокуратурасы Шымкент МӨЗ 2020-2021 жылдарға мұнай өңдеу қызметтеріне монополиялық жоғары тариф белгілеу белгілерінің жоқтығы туралы қорытынды шығарды.
- **Rompetrol Moldova.** 2021 жылдың басынан бастап RPM (KMG International-дың Молдовада қызмет атқаратын еншілес ұйымы) Молдованың Бәсекелестік кеңесі («МБК») RPM саланың басқа кәсіпорындарымен мұнай өнімдерінің бөлшек сауда бағасы туралы келісті деген айыппен басталған тергеуге және оған қатысты сот процестеріне қатысуда. RPM қолданыстағы ережелерге сәйкес айыпталуларға негіз болған МБК тергеу бөлімі дайындаған бәсекелестік туралы есепті даулауда. Аталған есептің күшін жоюға бағытталған бірнеше әрекет сәтсіз аяқталды: RDM-нің есептің күшін жою туралы өтінішін қанағаттандырмау туралы соңғы шешімді жергілікті сот 2022 жылдың 26 мамырында шығарды. Осы Проспект күніндегі жағдай бойынша RMD оның сұрауының қабылданбауына негізді күтуде және МБК-ның талаптарын даулауды жалғастыру үшін заңға сәйкес басқа да қорғау құралдарын пайдаланатын болады.

Салық органдарының тексерісі

- **Атырау МӨЗ салықтық тексерісі.** 2020 жылғы 15 желтоқсанда кешенді салықтық тексеру нәтижелері бойынша 2015 жылдан 2017 жылға дейін Атырау МӨЗ-не өсімпұлдарды қоса алғанда, 9,257 млн.теңге сомасына ҚҚС қосылды, сондай-ақ болашақ кезеңдерге келтірілген залал 29,026 млн. теңгеге азайды. Атырау МӨЗ осы есептеме бойынша Қаржы министрлігіне шағымданды. Топ салықты қосымша есептеу тәуекелі шамалы деп санаса да, 2022 жылғы 31 маусымдағы жағдай бойынша апелляцияны Қаржы министрлігі оның негізінде жатқан жағдайлардың сипатын анықтағанға дейін тоқтатты.
- **Павлодар МӨЗ салықтық тексерісі.** 2022 жылғы 1 наурызда 2016-2020 жылдарға арналған кешенді салық тексерістің нәтижесінде Павлодар МӨЗ-на өсімпұлдарды қосқанда 19 607 млн теңге сомасында қосымша салық есептеліп, келешек кезеңдерге кейінге қалдырылған салық шығындары 15 579 млн теңгеге азайтылды. Павлодар МӨЗ бұл бағалау бойынша Қаржы министрлігіне шағым түсірді. Топ қосымша салықты есептеу мүмкін емес деп есептесе де, шағымды қарауды Қаржы министрлігі мән-жайлардың анықталғанына дейін тоқтата тұрады.
- **Шымкент МӨЗ салықтық тексерісі.** 2021 жылы 2016 жылдан 2020 жылға дейінгі кешенді салықтық тексеру нәтижесінде Шымкент МӨЗ-ге ҚҚС бойынша 4 586 миллион теңге, табыс салығы бойынша 3 304 миллион теңге, қосымша салықтар бойынша 208 миллион теңге және өсімпұл ретіндегі 1 153 миллион теңге сомасындағы қосымша салық есептепелді. Шымкент МӨЗ бұл есеп бойынша Қаржы министрлігіне шағым түсірді. Шағымды қарауды ҚР Қаржы министрлігі мән-жайлар анықталғанға дейін тоқтатты. Топ салықты қосымша есептеу мүмкін емес деп есептесе де, Қаржы министрлігі шағымды қарау мән-жайлар анықталғанға дейін тоқтатыла тұрады. 2022 жылғы 30 маусымдағы жағдай бойынша Топ осы мәселеге қатысты ешқандай резерв құрған жоқ.

Басқа даулар

- **«Oilfield Exploration Business S.A.» «KMG International N.V.»** еншілес кәсіпорны «Oilfield Exploration Business Solutions» және Румынияның Фокшани кен орнын барлау бойынша міндеттемелердің орындалмауына байланысты Румынияның минералды ресурстар жөніндегі ұлттық агенттігі («RAMR») арасында төрелік талқылау жалғасуда. Сот қуынымы шамамен 20 миллион АҚШ долларын құрайды. Төрелік іс 2022 жылдың 29 шілдесінде аяқталды, осылайша төрелік сот «Oilfield Exploration Business S.A.»

Фокшани блогын концессиялық келісімі бойынша міндеттемелерін орындамағаны үшін RAMR-ге тек 10 105 000 АҚШ доллары көлеміндегі соманы және пайыздарды төлеуге міндетті деп шешті.

- **Faber.** Компанияның еншілес ұйымы KMGІ негізінен Румынияда жұмыс істейтін KMGІ еншілес мұнай өңдеу компаниясы «Rompetrol Rafinare SA» компаниясының бұрынғы бақылаусыз акционері «Faber» компаниясымен сот ісін жалғастыруда. «Faber» 2020 жылы 2001-2005 жылдар аралығында «Rompetrol Rafinare» акционерлерінің жиналыстарында қабылданған шешімдердің күшін жоюды талап етіп, «Rompetrol Rafinare»-ге қарсы бұрын берілген бірнеше азаматтық сот ісін қайта бастады. Кейбір шешімдерді «Faber» талаптарын қабылдамаған соттар қарады, дегенмен «Faber» кейіннен бұл шешімдерге шағымданды. Сонымен қатар, 2022 жылдың ақпанында, алдыңғы екі сәтсіз әрекеттен кейін, «Faber» KMGІ мен «Rompetrol Rafinare»-ге қарсы тағы бір ұқсас сот ісін жүргізіп, акционерлердің жалпы жиналысының заңды күші жоқ деп болжанған шешімдеріне байланысты келтірілген залалды талап етті (соның ішінде 2003-2005 жылдары «Rompetrol Rafinare»-дің жарғылық капиталын ұлғайту туралы дау), және өтемақы ретінде шамамен 118 миллион АҚШ долларын алуға ұмтылды. 2022 жылдың 23 маусымында сот «Rompetrol Rafinare» пайдасына алдыңғы шешімді күшінде қалдырып, Фабердің апелляциялық шағымдарының бірін қабылдамады. Faber сот шешімдеріне (соның ішінде кейбір «Rompetrol Rafinare» активтеріне тыйым салуды жою туралы алдыңғы шешімге) шағымдануды жалғастыруда, бірнеше сот отырысының өткізілуі 2022 жылдың 4-ші тоқсанына жоспарланған. Әзірге үш іс түпкілікті және қайтарып алынбайтындай жабық болып табылады және 2022 жылдың 14 қазанында сот қылмыстық іс жүргізу аясында салынған қалған тыйымды алып тастады. Топ Faber-дің талаптарына қатысты оның ұстанымы өзгеріссіз қалады деп санаса да, Faber-дің кейбір құжаттары және (немесе) апелляциялық шағымдары бойынша сот тыңдаулары алда әлі күтіліп тұрғандықтан, істің түпкілікті нәтижесі бойынша сенімділік жоқ.
- Топ Faber шағымдарына қатысты ұстанымы өзгеріссіз қалады деп санайды, бірақ Faber-дің кейбір құжаттары және/немесе апелляциялық шағымдары сотта қаралып жатқандықтан, істің соңғы нәтижесі белгісіз.
- **ӨБК-нің өтелетін шығындарының тексерісі.** Компания және оның ӨБК бойынша әріптестері тиісті уәкілетті мемлекеттік органдар жүргізген шығындарды өтеу мүмкіндігін тексергеннен кейін ӨБК шеңберінде келтірілген белгілі бір шығындарды өтеу проблемаларына тап болады. 2021 жылдың 31 желтоқсанындағы жағдай бойынша мұндай шығыстардағы Топтың үлесі шамамен 1,177 млн АҚШ долларын (508 млрд теңгені) құрады. Компания және оның бірлескен кәсіпорын серіктестері мен ӨБК шеңберіндегі қауымдастырылған компаниялар осы шығындар бойынша Үкіметпен келіссөздер жүргізуде.
- **ҚазРосГаз.** 2022 жылдың тамызында ҚазРосГаз бағаны анықтау ережелеріне байланысты газды сатып алу келісімі бойынша контрагенттерінің бірінен арбитраждық іс қозғау туралы хабарлама алды. Өзара кепілдіктер туралы шартқа сәйкес Компания ҚазРосГаздың газ сатып алу-сату шарты бойынша өз үлесі мөлшерінде кепілдік береді. Қазіргі уақытта «ҚазРосГаз» дауды келіссөздер арқылы шешуге кіріскен. Компания осы шағымның міндеттеме кепілдіктеріне әсерін қарастыруда.

Сақтандыру бағдарламасы

2002 жылы Компания құрылғаннан бастап және 2005 жылы тұтқындаудан сақтандыру компаниясын құра отырып, Компания өзінің барлық дерлік еншілес және тәуелді компаниялары үшін бірыңғай корпоративтік сақтандыру бағдарламасын («**Сақтандыру бағдарламасы**») енгізді. Сақтандыру бағдарламасының шарттары мұнай-газ саласында жалпы қабылданған шарттарға ұқсас және Компания қызметінің ерекшелігінің ескерілуімен әзірленген. Сақтандыру бағдарламасы Самұрық-Қазына корпоративтік сақтандыру бағдарламасына енгізіліп, Самұрық-Қазына тобының еншілес компанияларына таралатын Самұрық-Қазына корпоративтік саясатымен (2012 жылдан бастап) реттеледі.

Сақтандыру бағдарламасы мүліктің зақымдануы мен апаттардан, ұнғымаларды бақылауды және үшінші тұлғалардың жауапкершілігін, теңіз кемелері мен жүктерді, құрылыстағы барлық

тәуекелдерден және директорлар мен лауазымды тұлғалардың жауапкершілігін сақтандыруларды қамтиды. Бұл Қазақстанда кең таралған сақтандыру өнімі болып табылмайтындықтан, кәсіпкерлік үзіліс тәуекелдерін сақтандыру Компанияның кейбір еншілес кәсіпорындарына қатысты ғана жүзеге асырылады. Сақтандыру бағдарламасы және Компания әдетте өз қызметінен тыс, диверсиядан немесе лакестік шабуылдардан және кибер сақтандырудан туындаған қоршаған ортадан тиген залалдан сақтандыруды (кейбір ерекшеліктерді қоспағанда) жүзеге асырмайды.

Сақтандыру бағдарламасын іске асыруға, сондай-ақ Компанияның сақтандырудағы басқа да қажеттіліктерін қанағаттандыруға компанияның тұтқындаудан сақтандыру компаниясы – «Kazakhstan Energy Reinsurance Company» ЖШС жауап береді. Сақтандыру бағдарламасын қайта сақтандыру негізінен қайта сақтандырудың рейтингтік халықаралық нарықтарында («А-» S&P және одан жоғары немесе баламасы) рейтингтік жергілікті қазақстандық сақтандыру нарықтарын тарта отырып жүзеге асырылады.

2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша ЕМГ, ӨМГ, ҚазГӨЗ, ҚТО, Атырау МӨЗ және Павлодар МХЗ сақтандыру бағдарламасына қатысқан болатын. Сақтандыру бағдарламасына қосымша Компания сақтандыруды қамсындандыруды ерікті негізде сатып алады, соның ішінде: (i) бас кеңсеге қатысты мүлікті сақтандыру; (ii) директорлар мен лауазымды тұлғалардың жауапкершілігін сақтандыру; (iii) меншік үлесі шегінде бірлескен кәсіпорындар мен консорциумдардағы үлесті қайта сақтандыруға қатысу.

Компания өз қызметкерлерін еңбек міндеттемелерін орындауға байланысты жазатайым оқиғалардан міндетті сақтандыруды жүзеге асырады. Компания сақтандырудың келесі міндетті түрлерін де жүзеге асырады: (i) міндетті экологиялық сақтандыру; (ii) Көлік құралдарын міндетті сақтандыру және (iii) қауіпті объектілер иелерінің жауапкершілігін міндетті сақтандыру.

«Тәуекел факторлары - Компанияның қызметіне байланысты тәуекел факторлары - Компанияны сақтандыру ықтимал өндірістік қауіптер мен күтпеген үзілістерден туындайтын шығындарды жабу үшін жеткіліксіз болуы мүмкін» тарауын қараңыз.

Ақпараттық технологиялар

Компаниядағы ақпараттық технологияларды («АТ») басқаруды «АТ» бөлімі жүзеге асырады, ол мынадай функцияларды орындайды: «АТ» бағдарламасын әзірлеу және іске асыру, АТ-жобалар үшін техникалық талаптарды әзірлеу, ақпараттық жүйелерді енгізу мен пайдалануды бақылау және компанияның ақпараттық және телекоммуникациялық инфрақұрылымының үздіксіз жұмысын қамтамасыз ету. Компания корпоративтік қайта құру шеңберінде Компанияның барлық еншілес кәсіпорындарының АТ-жүйелері мен операциялық деректерін бірыңғай орталықтандырылған АТ-жүйесіне біріктірумен айналысуда.

Қазіргі уақытта Компанияда апатты қалпына келтіру орталығы немесе Компанияның негізгі әкімшілік кеңістігінен тыс орналасқан дербес сервер жоқ. Ағымдағы трансформация жобалары арқылы Компания компьютерлік инфрақұрылымды, соның ішінде деректерді үйден тыс жерде сақтауға мүмкіндік беретін виртуалды деректер қызметін жалға алады.

Компанияның ақпараттық қауіпсіздікті басқару жүйелері ISO 27001 стандарттарына сәйкес сертификатталған. Компанияның трансформация жобаларына сәйкес АТ қауіпсіздігі мен ақпаратты басқаруды жақсартуға және орталықтандыруды ынталандыруға күш салынды. Осыған байланысты Компанияда кибер-қауіпсіздік бөлімі құрылған болатын, ал оның міндеттеріне кибер-қылмыстың алдын алу шараларын іске асыру кіреді.

Компанияның серіктестері мен бірлескен кәсіпорындары бұрын бірнеше кибершабуылға ұшыраған. Мысалы, 2017 жылы «NCOC» «WannaCry» төлемдік бағдарламалық жасақтама шабуылынан зардап шеккен ұйымдардың бірі болды (онда көптеген белгілі ұйымдардың құрылғылары осы ұйымдардың файлдарын шифрлаған бопсалаушы бағдарламамен зақымданып, хакерлерлерге ақша төленбеген жағдайда бұл файлдарды жойып жібереміз деген ескерту жасаған). Мұнай өндіруге әсер етпегенімен, қауіпсіздік проблемалары болмаған және деректер қалпына келтіріліп, жүйелер қысқа мерзімде қалыпты жағдайда жұмыс істей бастады. Сондай-ақ, 2021 жылдың наурыз айында «Rompetrol Rafinare» компаниясы (Петромидия мұнай өңдеу зауытының операторы) елеулі іркілістерге әкелмеген және оның жұмысына айтарлықтай

жағымсыз әсерін тигізбеген өзінің компьютерлік жүйелеріне рұқсатсыз кіру әрекетіне ұшырады, ал 2022 жылдың наурыз айында «Rompetrol Rafinare» веб-сайттың және кейбір қолданбалардың тоқтатылуына әкелген күрделі кибершабуылға тап болды. Алайда бұл Петромидия мұнай өңдеу зауыты мен жанармай құю станцияларының жұмысына әсер еткен жоқ. *«Тәуекел факторлары – Компанияның бизнесіне қатысты тәуекелдер – Топтың қызметі оның АТ жүйелерінің сенімділігі мен қауіпсіздігіне байланысты»* тарауын қараңыз.

ТАҢДАЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЖӘНЕ ОПЕРАЦИЯЛЫҚ АҚПАРАТ

Өзгесі тікелей көрсетілген және дөңгелектеуге жататын жағдайды қоспағанда, Компанияға қатысты осы Проспектіде көрсетілген аудиттелген қаржылық ақпарат ХҚЕС-ке сәйкес жасалған Компанияның қаржылық есептілігінен алынған.

2019 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы және осы Проспектіде көрсетілген Компанияның шоғырландырылған қаржылық ақпараты Топтың 2020 жылғы 31 желтоқсандағы күй бойынша және 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін аудиттелген шоғырландырылған қаржылық есептілігінен алынды.

2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы және осы Проспектіде көрсетілген Компанияның шоғырландырылған қаржылық ақпараты Топтың 2021 жылғы 31 желтоқсандағы күй бойынша және 2021 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін аудиттелген шоғырландырылған қаржылық есептілігінен алынды.

2022 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы және 2021 жылдағы және осы Проспектіде көрсетілген Компанияның шоғырландырылған қаржылық ақпараты Топтың 2022 жылғы 30 маусымдағы күй бойынша және 2022 жылғы 30 маусымда аяқталған алты ай үшін аудиттелмеген ЕҮ қараған аралық қысқартылған шоғырландырылған қаржылық есептілігінен алынды.

Компанияның тәуелсіз аудиторлары болып Қазақстан, 050060, Алматы, әл-Фараби даңғылы, 77/7, Есентай Тауэр мекенжайы бойынша тіркелген «ЕҮ» компаниясы табылады.

Қаржылық есептілік бойынша есептерде ескертпелер жоқ.

Төменде 2021, 2020 және 2019 жылғы 31 желтоқсандағы және 2022 және 2021 жылдардағы 30 маусымда аяқталған жылдар бойынша (жағдайға байланысты) және алты айдағы жағдай бойынша ұсынылған Топтың қаржылық ақпараты осы Проспектінің басқа тарауларындағы оларға ескертпелерді қоса алғанда, Қаржылық есептіліктен алынған, олармен бірге қаралып, толық саралануы тиіс.

Әлеуетті инвесторлар «Тәуекел факторлары», «Операциялық және қаржылық шолу», «Бизнес» тарауларында қамтылған ақпаратпен, сондай-ақ оған ескертпелерді қоса алғанда, Қаржылық есептілікпен және осы Проспектінің басқа тарауларында ұсынылған басқа да қаржылық деректермен бірге таңдалған шоғырландырылған қаржылық ақпаратпен танысып шығуы тиіс.

Қаржылық жағдай туралы шоғырландырылған есеп

	30 маусымдағы жағдай		31 желтоқсандағы жағдай бойынша	
	бойынша		2021	2020
	2022		2020	2019
	(аудиттелмеген)		(аудиттелген)	
			(миллион теңгемен)	
Активтер				
Ұзақ мерзімді активтер				
Негізгі құралдар.....	3 496 920		3 405 980	4 484 271
Пайдалану құқығы нысанындағы активтер	48 370		40 551	38 379
Барлау және бағалау бойынша активтер ...	46 356		43 541	179 897
Инвестициялық жылжымайтын мүлік.....	17 995		19 711	9 541
Материалдық емес активтер.....	186 219		182 222	171 172
Ұзақ мерзімді банктік депозиттер.....	60 433		56 058	52 526
Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдастырылған компанияларға инвестициялар	7 564 841	6 550 384		5 590 384
Мерзімі ұзартылған табыс салығы бойынша активтер	61 037	34 035	58 590	73 714
Өтелуге жататын ҚҚС.....	12 087	11 972	94 481	133 557
Ұзақ мерзімді активтер бойынша аванста	48 553	40 845	23 343	73 367
Байланысты тараптардан алынған	145 698	142 394	684 610	615 546

	30 маусымдағы жағдай бойынша		31 желтоқсандағы жағдай бойынша	
	2022	2021	2020	2019
	(аудиттелмеген)	(аудиттелген)		
		(миллион теңгемен)		
қарыздар мен дебиторлық берешек.....				
Басқа да ұзақ мерзімді қаржылың активтер.....	11 633	13 248	11 651	2 488
Басқа да ұзақ мерзімді қаржылық емес активтер.....	4 762	4 784	3 542	17 162
	11 704 904	10 545 725	12 176 864	11 442 004
Ағымдағы активтер				
Тауарлы-материалдық қорлар	348 317	259 497	228 065	281 215
Өтелуге жататын ҚҚС.....	21 413	24 845	106 695	74 049
Табыс салығы бойынша алдын ала төлем .	18 731	24 900	70 301	54 517
Сауда дебиторлық берешек	833 841	418 255	422 821	397 757
Қысқа мерзімді банктік депозиттер	609 447	510 513	282 472	359 504
Байланысты тараптардан алынған қарыздар мен дебиторлық берешек.....	449 353	485 765	27 795	138 719
Басқа да ағымдағы қаржылық активтер.....	159 391	329 503	57 071	63 555
Басқа да ағымдағы қаржылық емес активтер	91 347	76 614	88 821	198 539
Ақша қаражаты мен оның баламалары.....	973 258	975 849	1 145 864	1 064 452
	3 505 098	3 105 741	2 429 905	2 632 307
Сатуға арналған деп жіктелген активтер ...	386	795	46 518	7 604
	3 505 484	3 106 536	2 476 423	2 639 911
Активтердің жиыны	15 210 388	13 652 261	14 653 287	14 081 915
Капитал және міндеттемелер				
Капитал				
Акционерлік капитал	916 541	916 541	916 541	916 541
Қосымша төленген капитал.....	1 142	1 142	8 981	40 794
Басқа да капитал резервтері	(27,007)	10 113	58	83
Есептілік валютасын қайта есептеу резерві	2 690 703	2 260 533	2 146 035	1 731 747
Бөлінбеген пайда.....	5 414 887	5 059 634	5 636 705	5 469 236
Бас компанияның акционерлеріне жататын	8 996 266	8 247 963	8 708 320	8 158 401
Бақыланбайтын қатысу үлесі	(70 007)	(89 282)	(71 641)	38 255
Капитал жиыны	8 926 259	8 158 681	8 636 679	8 196 656
Ұзақ мерзімді міндеттемелер				
Қарыздар.....	3 578 712	3 261 347	3 716 892	3 584 076
Резервтер.....	226 274	222 936	303 154	273 589
Мерзімі ұзартылған табыс салығы бойынша міндеттемелер	660 036	545 763	555 894	509 462
Жалдау бойынша міндеттемелер	40 801	36 106	45 499	35 996
Басқа да ұзақ мерзімді қаржылық міндеттемелер.....	15 666	15 915	32 963	16 365
Басқа да ұзақ мерзімді қаржылық емес міндеттемелер	37 560	39 229	28 831	27 329
	4 559 049	4 121 296	4 683 233	4 446 817
Ағымдағы міндеттемелер				
Қарыздар.....	355 985	484 980	361 556	253 428
Резервтер.....	19 377	22 309	63 235	103 538
Төленуге жататын табыс салығы	27 332	6 882	8 967	13 011
Сауда кредиторлық берешек	870 116	519 201	536 922	667 861
Төленуге жататын басқа салықтар.....	186 443	126 424	130 263	86 666
Жалдау бойынша міндеттемелер	9 931	8 988	16 971	10 922
Басқа да ағымдағы қаржылық міндеттемелер.....	112 762	69 231	86 440	93 139
Басқа да ағымдағы қаржылық емес міндеттемелер.....	143 134	134 269	129 021	209 877
	1 725 080	1 372 284	1 333 375	1 438 442

	30 маусымдағы жағдай бойынша		31 желтоқсандағы жағдай бойынша	
	2022	2021	2020	2019
	<i>(аудиттелмеген)</i>		<i>(аудиттелген)</i>	
		<i>(миллион теңгемен)</i>		
Міндеттемелер жиыны.....	6 284 129	5 493 580	6 016 608	5 885 259
Капитал және міндеттемелер жиыны...	15 210 388	13 652 261	14 653 287	14 081 915
Бір жай акцияның теңгерімдік құны - мың теңгемен.....	14,325	13,074	13,880	13,154

Жиынтық табыс туралы шоғырландырылған есеп

	30 маусымда аяқталған алты ай үшін		31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін		
	2022	2021	2020	2019	
	<i>(аудиттелмеген)</i>		<i>(аудиттелген)</i>		
		<i>(қайта есептелген)</i>			
		<i>(миллион теңгемен)</i>			
Түсімдер және басқа да кірістер					
Клиенттермен жасалған шарттардан түскен кіріс	4 203 150	2 672 028	5 838 793	3 624 964	6 858 856
Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың кірістеріндегі үлес, нетто	643 548	324 165	768 733	280 815	827 979
Қаржылық кіріс	52 902	34 645	84 599	87 987	240 880
Еншілес компаниялар мен бірлескен кәсіпорындарды сатудан түскен пайда ...	—	2 674	19 835	—	17 481
Басқа да операциялық кіріс	10 038	14 381	30 779	19 020	24 936
Түсім және басқа да кірістер жиыны ...	4 909 638	3 047 893	6 742 739	4 012 786	7 970 132
Шығыстар мен шығындар					
Сатып алынған мұнайдың, газдың, мұнай өнімдері мен басқа да материалдардың өзіндік құны	(2 817 958)	(1 621 125)	(3 596 491)	(1 901 236)	(3 913 744)
Өндірістік шығыстар.....	(482 206)	(312 816)	(693 031)	(656 178)	(721 693)
Табыс салығынан басқа салықтар	(291 171)	(189 918)	(428 639)	(254 322)	(454 295)
Тозу, таусылу және амортизация	(163 416)	(160 082)	(322 068)	(317 427)	(337 424)
Тасымалдау және сату бойынша шығыстар	(69 811)	(65 552)	(131 912)	(137 144)	(420 402)
Жалпы және әкімшілік шығыстар.....	(66 793)	(57 079)	(148 478)	(146 625)	(213 967)
Негізгі құралдардың, материалдық емес активтердің, барлау және бағалау бойынша активтердің және сатуға арналған деп жіктелген активтердің құнсыздануын қалпына келтіру/(құнсыздануы).....	630	(3 758)	(20 724)	(243 893)	(150 751)
Барлау шығыстары.....	—	(19 800)	(79 083)	(19 807)	(57 068)
Бірлескен кәсіпорындардағы инвестициялардың құнсыздануы	-	-	(64)	(30 654)	—
Қаржылық шығындар	(153 361)	(115 824)	(249 265)	(265 372)	(317 433)
(Оң)/теріс бағамдық айырма, нетто	(39 920)	3 780	17 781	(16 189)	8 479
Еншілес ұйымдардың шығуынан болған залал	—	(1 351)	—	—	—
Басқа шығыстар.....	(14 072)	(8 595)	(24 510)	(28 094)	(7 203)
Шығыстар мен шығындар жиыны.....	(4 098 078)	(2 552 120)	(5 676 484)	(4 016 941)	(6 585 501)
Табыс салығы есепке алынғанға дейінгі пайда (/залал)	811 560	495 773	1 066 255	(4 155)	1 384 631
Табыс салығы бойынша шығыстар.....	(134 600)	(106 085)	(221 393)	(85 276)	(226 180)
Жалғасып отырған қызметтен болған кезең ішіндегі пайда/(зиян)	676 960	389 688	844 862	(89 431)	1 158 451

Тоқтатылған қызмет

	30 маусымда аяқталған алты ай үшін		31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін		
	2022	2021 (қайта есептелген)	2021	2020 (қайта есептелген)	2019
	<i>(аудиттелмеген)</i>		<i>(аудиттелген)</i>		
	<i>(миллион теңгемен)</i>				
Токтатылған қызмет кезеңіндегі табыс салығы салынғаннан кейін түсетін пайда	—	254 745	352 478	261 328	6
Кезең ішіндегі таза пайда	676 960	644 433	1 197 340	171 897	1 158 457
Төмендегілерге келетін қатысты кезеңдегі таза пайда/(зиян):					
Бас компанияның акционерлеріне	656 162	643 859	1 215 561	273 237	1 197 157
Бақыланбайтын қатысу үлесіне.....	20 798	574	(18 221)	(101 340)	(38 700)
	676 960	644 433	1 197 340	171 897	1 158 457
Басқа да жиынтық кіріс/(залал)					
<i>Кейінгі кезеңдерде пайда немесе зиян құрамында қайта жіктелуге жататын өзге жиынтық кіріс/(зиян)</i>					
Хеджирлеу әсері	(37 120)	(583)	10 055	(25)	-
Шетелдік бөлімшелер есептілігінің валютасын қайта есептеуден болған бағамдық айырма.....	474 367	80 777	126 673	450 936	(32 072)
Салық әсері	(43 693)	(7 221)	(11 818)	(36 481)	(1 240)
Салықты шегергендегі кейінгі кезеңдерде пайда немесе залал құрамында қайта жіктелетін таза өзге де жиынтық кіріс	393 554	72 973	124 910	414 430	(33 312)
<i>Кейінгі кезеңдерде айданың немесе шығынның құрамына қайта сыныптауға жатпайтын өзге де жиынтық кіріс</i>					
Салықты шегергендегі Топтың белгіленген төлемдері бар жоспарлары бойынша актуарлық пайда.....	1 642	—	5 959	(10 592)	(5 688)
Салықты шегергендегі бірлескен кәсіпорындардың белгіленген төлемдері бар жоспарлары бойынша актуарлық (зиян)/пайда	116	137	(169)	(285)	199
Салық әсері	—	—	(48)	108	1 179
Салықты шегергендегі кейінгі кезеңдерде пайда немесе залал құрамында қайта жіктелмейтін таза өзге де жиынтық кіріс	1 758	137	5 742	(10 769)	(4 310)
Салықты шегергендегі кезең ішіндегі таза басқа да де жиынтық кіріс	395 312	73 110	130 652	403 661	(37 622)
Салықты шегергендегі кезең ішіндегі жиынтық кірістің жиыны	1 072 272	717 543	1 327 992	575 558	1 120 835
Төмендегілерге келетін қатысты кезеңдегі жалпы жиынтық кіріс(зиян):					
Бас компанияның акционерлеріне	1 051 070	716 797	1 344 408	677 742	1 159 447
Бақыланбайтын қатысу үлесіне.....	21 202	746	(16 416)	(102 184)	(38 612)
	1 072 272	717 543	1 327 992	575 558	1 120 835

Ақша қаражатының қозғалысы туралы шоғырландырылған есеп

30 маусымда аяқталған алты ай үшін

31 желтоқсандағы жағдай бойынша

	2022 <i>(аудиттелмеген)</i>	2021 <i>(қайта есептелген)</i>	2021 <i>(миллион теңгемен)</i>	2020 <i>(қайта есептелген)</i> <i>(аудиттелген)</i>	2019
Операциялық қызметтен түскен ақша қаражатының таза ағыны					
Жалғасып отырған қызметтен болған табыс салығын есепке алғанға дейінгі пайда/(залал)	811 560	495 773	1 066 255	(4 155)	1 384 631
Тоқтатылған қызметтен болған табыс салығын есепке алғанға дейінгі пайда	—	277 857	407 993	282 355	6
Табыс салығы есепке алынғанға дейінгі пайда	811 560	773 630	1 474 248	278 200	1 384 637
Түзетулер:					
Тозу, таусылу және амортизация	163 416	160 082	322 068	317 427	337 424
Тоқтатылған қызметтен тозу, таусылу және амортизация	—	37 312	63 502	42 856	—
Негізгі құралдардың, барлау және бағалау бойынша активтердің, материалдық емес активтердің және сатуға арналған деп жіктелген активтердің құнсыздануын қалпына келтіру/құнсыздануы	(630)	3 774	20 724	243 694	150 751
Барлау шығыстары	—	19 800	79 083	19 807	57 068
Бірлескен кәсіпорын мен қауымдасқан компанияларға салынған инвестициялардың құнсыздануы	—	—	64	30 654	—
Мұнай өнімдері бойынша туынды қаржы құралдарынан іске асырылмаған зиян/(кірістер)	—	—	—	626	(465)
Мұнай өнімдері бойынша туынды қаржы құралдарынан іске асырылған зиян/(кірістер) М.....	78 908	7 879	14 954	(22 946)	(8 410)
Қаржылық кіріс.....	(52 902)	(34 645)	(84 599)	(87 987)	(240 880)
Тоқтатылған қызметтен түскен қаржылық кіріс	—	(11 442)	(19 750)	(21 766)	—
Қаржылық шығындар.....	153 361	115 824	249 265	265 372	317 433
Тоқтатылған қызметтен болған қаржылық шығындар	—	21 365	36 330	32 179	—
Еншілес ұйымдардың шығуынан болған залал	—	1 351	—	—	—
Бірлескен кәсіпорынды сатудан түскен пайда.....	—	(2 674)	(19 835)	—	—
Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың кірістеріндегі үлес, нетто	(643 548)	(324 165)	(768 733)	(280 815)	(827 979)
Тоқтатылған қызметтен бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың кірістеріндегі үлес, нетто	—	(157 059)	(275 100)	(230 380)	—
Резервтердегі өзгерістер.....	20 193	(6 270)	(140 318)	(43 174)	2 967
Таза (оң)/теріс бағамдық айырма	61 439	1 987	(6 565)	45 388	4 142
Тауарлы-материалдық қорларды сатудың таза құнына дейін есептен шығару.....					
Негізгі құралдардың, материалдық емес активтердің, инвестициялық жылжымайтын мүліктің және сатуға арналған активтердің есептен шығарылуынан болған залал/(пайда), нетто	8 976	3 377	4 091	357	(2 534)
ҚҚС бойынша дебиторлық берешектің құнсыздануын (қалпына келтіру)/есептеу	—	—	(5 144)	6 435	15 703
Қаржылық кепілдіктердегі өзгеріс	—	—	3 527	6 288	(6 956)
Есепке алынбаған ҚҚС	—	—	2 599	4 528	6 910

	30 маусымда аяқталған алты ай үшін		31 желтоқсандағы жағдай бойынша		
	2022	2021	2021	2020	2019
		(қайта есептелген)		(қайта есептелген)	
	<i>(аудиттелмеген)</i>		<i>(аудиттелген)</i>		
			<i>(миллион теңгемен)</i>		
Сауда дебиторлық берешек және өзге де қаржы активтері, өзге де айналым активтері бойынша күтілетін несиелік зиян резерві	—	—	3 453	4 225	14 096
Еншілес ұйымдарды сатудан түскен пайда	—	—	—	—	(17 481)
Мұнайды жеткізу үшін алынған аванстардың төлемін түзету	—	—	—	—	(864 450)
Басқа да түзетулер	2 844	6 039	427	(267)	55
Айналым капиталын өзгерткенге дейінгі операциялық пайда.....	604 410	610 943	952 032	617 209	328 461
ҚҚС бойынша дебиторлық берешектегі өзгеріс.....	3 302	60 957	73 253	(3 993)	(28 070)
Тауарлы-материалдық қорлардағы өзгерістер	(127 205)	(29 602)	(90 603)	82 337	11 710
Сауда дебиторлық берешектегі және өзге де ағымдағы активтердегі өзгеріс	(420 697)	(135 047)	(124 957)	121 837	11 466
Сауда және өзге де кредиторлық берешек пен келісімшарттық міндеттемелердегі өзгеріс	277 454	(29 396)	227 645	(305 380)	(23 578)
Төленуге жататын басқа да салықтардағы өзгеріс	41 657	(5 080)	(52 580)	34 066	(19 916)
Операциялық қызметтен түскен ақша қаражаты.....	378 921	472 775	984 790	546 076	280 073
Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдастырылған компаниялардан алынған дивидендтер	123 038	121 620	415 359	134 772	126 461
Туынды қаржы құралдары бойынша нетто төлемдер	—	—	—	(142)	(7)
Төленген табыс салығы.....	(55 362)	(31 202)	(111 373)	(87 984)	(161 979)
Алынған сыйақы.....	17 168	18 837	39 496	90 798	118 207
Төленген сыйақы.....	(109 610)	(138 286)	(249 775)	(236 987)	(238 954)
Операциялық қызметтен түскен ақшалай қаражаттың таза ағыны.....	354 155	443 744	1 078 497	446 533	123 801
Инвестициялық қызметке пайдаланылған ақша ағындары					
Банктік депозиттерді орналастыру	(503 950)	(228 441)	(819 226)	(581 666)	(1 755 141)
Банктік депозиттерді алу	454 519	266 209	585 614	685 773	1 784 128
Негізгі құралдарды, материалдық емес активтерді және барлау мен бағалау бойынша активтерді сатып алу	(166 392)	(153 077)	(409 660)	(396 406)	(444 193)
Негізгі құралдарды, барлау және бағалау бойынша активтерді және сатуға арналған активтерді сатудан түскен түсімдер	1 382	68 759	71 084	50 738	42 776
Иенің ауысуынсыз бірлескен кәсіпорындарға қосымша салымдар	(67)	(1 926)	(1 926)	(6 586)	(889)
Шығарылған ақшалай қаражатты шегергендегі еншілес ұйымдардың шығуынан түскен түсімдер	—	728	(375 910)	8 710	56 760
Бірлескен кәсіпорындардың шығуынан түскен түсімдер	—	—	17 169	5 966	—
Байланысты тараптарға берілген несиелер	(33 156)	(24 268)	(73 274)	(57 485)	(56 516)
Байланысты тараптардың несиелерін өтеу	12 958	12 282	24 438	72 721	47 656
Борыштық бағалы қағаздарды сатып	—	—	(14 741)	(928)	454

	30 маусымда аяқталған алты ай үшін		31 желтоқсандағы жағдай бойынша		
	2022	2021 (қайта есептелген)	2021	2020 (қайта есептелген)	2019
	<i>(аудиттелмеген)</i>		<i>(аудиттелген)</i>		
			<i>(миллион теңгемен)</i>		
алу					
Борыштық бағалы қағаздарды сатудан түсетін түсімдер	—	—	10 528	636	—
Бірлескен кәсіпорын акционерінің дебиторлық берешегінен түсетін түсімдер	—	—	—	11 512	5 403
Басқалары	(793)	73	(2 790)	1 404	—
Инвестициялық қызметте пайдаланылған қаржының таза ағыны	(235 499)	(59 661)	(988 694)	(205 611)	(319 562)
Қаржылық қызметтен түскен ақша қаражатының қозғалысы					
Қарыздардан түсетін түсімдер.....	108 460	165 933	451 096	676 979	271 772
Қарыздарды өтеу	(75 088)	(167 820)	(339 552)	(807 355)	(444 656)
Самұрық-Қазына мен ҚР Ұлттық Банкіне төленген дивидендтер	(199 997)	(45 212)	(49 999)	(81 738)	(36 998)
Бақланбайтын қатысу үлестеріне төленген дивидендтер	(1 003)	(5 078)	(5 756)	(4 553)	(5 693)
Самұрық-Қазына пайдасына бөлінген қаражат	(1 762)	(600)	(534)	(7 987)	(36 297)
Қарыздарды төлеу үшін ақшалай қаражатты резервтеу	—	(32 799)	(292 258)	—	—
Еншілес ұйымның акцияларды кері сатып алуы	—	—	—	(212)	(2 318)
Қаржы кепілдігі бойынша төлем	—	—	—	(1 383)	—
Жалдау бойынша міндеттемелердің негізгі сомасын өтеу.....	(7 113)	(12 142)	(45 530)	(18 978)	(16 181)
Қаржылық қызметте пайдаланылған ақша қаражатының таза ағыны	(176 503)	(97 718)	(282 533)	(245 227)	(270 371)
Валюта бағамының өзгеруінің ақша қаражатына және оның баламаларына әсері	55 128	12 807	22 851	85 341	(14 985)
Күтілетін несиелік залал үшін резервтегі өзгеріс.....	128	(92)	(136)	376	(279)
Ақша қаражаты мен оның баламаларындағы таза өзгеріс	(2 591)	299 080	(170 015)	81 412	(481 396)
Кезеңнің басындағы ақша қаражаты және оның баламалары	975 849	1 145 864	1 145 864	1 064 452	1 545 848
Кезеңнің аяғындағы ақша қаражаты және оның баламалары	973 258	1 444 944	975 849	1 145 864	1 064 452

Тиімділіктің баламалы көрсеткіштері

Келесі кестеде Компанияның қызметін көрсететін Компания қызметін бағалау кезінде Компания басшылығы пайдаланатын негізгі балама тиімділік көрсеткіштері берілген:

	30 маусымда аяқталған алты айдағы жағдай бойынша		31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін		
	2022	2021 ⁽¹⁾	2020 ⁽¹⁾	2019 ⁽¹⁾	
	<i>(коэффициенттерді қоспағанда, млрд. теңге) (аудиттелмеген)</i>				
ЕБИТДА ⁽²⁾	1 118,7	1 609,0	810,4	1 962,7	
Түзетілген ЕБИТДА ⁽³⁾	598,2	1 255,6	664,3	1 259,2	
Аралық LTM ЕБИТДА ⁽⁴⁾	1 664,4 ⁵	—	—	—	

**30 маусымда
аяқталған алты
(аралық LTM
ЕВІТДА үшін он екі)
айдағы жағдай
бойынша**

	31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін			
	2022	2021⁽¹⁾	2020⁽¹⁾	2019⁽¹⁾
	<i>(коэффициенттерді қоспағанда, млрд. теңге) (аудиттелмеген)</i>			
Берешек (ағымдағы бөлігін қоса алғанда) ⁽⁵⁾	3 934,7	3 746,3	4 078,4	3 837,5
Ақша қаражаты мен депозиттер (ұзақ мерзімді қоса алғанда) ⁽⁶⁾	1 643,1	1 542,3	1 484,9	1 476,4
Таза берешек ⁽⁷⁾	2 291,6	2 204,0	2 593,5	2 361,1
Еркін ақша ағыны ⁽⁸⁾	187,7	668,8	50,1	544,0
Таза берешек/ ЕВІТДА ⁽⁹⁾	2,0	1,4	3,2	1,2
Таза берешек/ Түзетілген ЕВІТДА ⁽¹⁰⁾	3,8	1,7	3,9	1,9

Ескертпелер:

- (1) 2021, 2020 және 2019 жылдардағы 31 желтоқсандағы және осы жылдардағы қаржылық көрсеткіштер мен коэффициенттер сатуға арналған деп жіктелген активтер үшін жасалған тиісті түзетулерді ескере отырып есептелген. Қаржылық есептіліктің 3 және 15 ескертпелерін қараңыз.
- (2) Кірістер мен оның үстіне БК және қауымдастырылған компаниялардан түскен пайданың үлесі, таза, сатып алынған мұнай, газ, мұнай өнімдері және басқа материалдардың құнын шегергенде, өндірістік шығындар, жалпы және әкімшілік шығыстар, тасымалдау және сату бойынша шығыстар, табыс салығынан басқа салықтар ретінде есептеледі.
- (3) БК және қауымдастырылған компаниялардың пайдасындағы үлесті алып тастағанда ЕВІТДА ретінде есептеледі, нетто, оған бірлескен кәсіпорындар мен қауымдастырылған компаниялардан алынған дивидендтер қосылады.
- (4) 2021 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін ЕВІТДА, 2021 жылғы 30 маусымда аяқталған алты ай үшін ЕВІТДА, сонымен қатар 2022 жылғы 30 маусымда аяқталған алты ай үшін ЕВІТДА ретінде есептеледі.
- (5) Несиелер мен қарыздардың ағымдағы бөлігі және несиелер мен қарыздардың ұзақ мерзімді бөлігі ретінде есептеледі.
- (6) Ақша қаражаты мен оның баламаларының, қысқа мерзімді банктік депозиттердің және ұзақ мерзімді банктік депозиттердің сомасы ретінде есептеледі.
- (7) Ақша қаражаты мен депозиттерді алып тастағанда Берешек ретінде есептеледі.
- (8) Операциялық қызметтен түсетін таза ақша ағыны және мұнайды жеткізу үшін алынған аванстарды өтеуге, негізгі құралдарды, материалдық емес активтерді, инвестициялық меншікті және барлау және бағалау бойынша активтерді сатып алуды шегергендегі түзету ретінде есептеледі. БК және қауымдаққан компаниялардан алынған дивидендтер операциялық қызметтен түсетін ақша ағынына енгізіледі.
- (9) Шоғырландырылған таза берешектің ЕВІТДА көрсеткішіне қатынасы ретінде есептеледі.
- (10) Шоғырландырылған таза берешектің түзетілген ЕВІТДА көрсеткішіне қатынасы ретінде есептеледі.

Келесі кестеде ЕВІТДА түзетілген ЕВІТДА және аралық ЕВІТДА LTM көрсетілген кезеңдердегі кірістермен салыстырылады:

	30 маусымда аяқталған он екі ай үшін	31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін		
	2022	2021	2020	2019
	<i>(коэффициенттерді қоспағанда, млрд. теңге) (аудиттелмеген)</i>			
Түсім.....	4 203,1	5 838,8	3 625,0	6 858,8
Сатып алынған мұнайдың, газдың, мұнай өнімдері мен басқа да материалдардың өзіндік құны	(2,817.9)	(3,596.5)	(1,901.2)	(3,913.7)
Өндірістік шығыстар.....	(482.2)	(693.0)	(656.2)	(721.7)
Табыс салығынан басқа салықтар	(291.2)	(428.6)	(254.3)	(454.3)
Тасымалдау және сату бойынша шығыстар.....	(69.8)	(131.9)	(137.1)	(420.4)
Жалпы және әкімшілік шығындар	(66.8)	(148.5)	(146.6)	(214.0)
Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың кірістеріндегі үлес, нетто...	643,5	768,7	280,8	828,0
ЕВІТДА (Пайызды, салықты, тозуды және амортизацияны шегеруге дейінгі пайда)	1 118,7	1 609,0	810,4	1 962,7
Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың кірістеріндегі үлес, нетто...	(643.5)	(768.7)	(280.8)	(828.0)
Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдастырылған компаниялардан алынған дивидендтер	123,0	415,3	134,8	124,5
Түзетілген ЕВІТДА	598,2	1 255,6	664,4	1 259,2
Аралық LTM ЕВІТДА.....	1 664,4	—	—	—

Құжат жобасына ескертпе: Компаниямен келісілуі тиіс

Келесі кестеде көрсетілген күндердегі жағдай бойынша: (i) несиелер мен (ағымдағы бөлігін қоса алғанда) қарыздар бойынша берешекті (қысқа мерзімді) және ұзақ мерзімді; (ii) банктегі ақшалай қаражатпен, ұзақ мерзімді депозиттер және қысқа мерзімді депозиттермен ақшалай қаражат пен депозиттерді (ұзақ мерзімді депозиттерді қоса алғанда); (iii) қарыздармен және ақшалай қаражатпен және олардың баламаларымен таза берешекті салыстыру келтірілген:

	30 маусымдағы жағдай бойынша		31 желтоқсандағы жағдай бойынша		
	2022		2021	2020	2019
	<i>(млрд. теңге) (аудиттелмеген)</i>				
Қарыздар (ұзақ мерзімді)	3 578,7		3 261,3	3 716,9	3 584,1
Қарыздар (қысқа мерзімді)	356,0		485,0	361,5	253,4
Берешек (ағымдағы бөлігін қоса алғанда).....	3 934,7		3 746,3	4 078,4	3 837,5
Ақша қаражаты мен оның баламалары	973,3		975,8	1 145,9	1 064,4
Қысқа мерзімді банктік депозиттер	609,4		510,5	282,5	359,5
Ұзақ мерзімді банктік депозиттер	60,4		56,0	56,5	52,5
Ақша қаражаты мен депозиттер (ұзақ мерзімді қоса алғанда)	1 643,1		1 542,3	1 484,9	1 476,4
Таза берешек	2 291,6		2 204,0	2 593,5	2 361,1

Келесі кестеде көрсетілген кезеңдердегі операциялық қызметтен таза ақша ағынымен Еркін ақша ағынының салыстырылуы келтірілген:

	30 маусымда аяқталған алты ай үшін		31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін		
	2022	2021	2021	2020	2019
	<i>(млрд. теңге) (аудиттелмеген)</i>				
Операциялық қызметтен түскен ақшалай қаражаттың таза ағыны	354,1	443,7	1 078,5	446,5	123,8
ТШО-ның шикі мұнайына алдын ала төлем	—	—	—	—	864,4
Негізгі құралдарды, материалдық емес активтерді және барлау мен бағалау бойынша активтерді сатып алу ...	(166,4)	(153,1)	(409,7)	(396,4)	(444,2)
Еркін ақша ағыны	187,7	290,6	668,8	50,1	544,0

ОПЕРАЦИЯЛЫҚ ЖӘНЕ ҚАРЖЫЛЫҚ ШОЛУ

Компания қызметінің нәтижелері мен қаржылық көрсеткіштерінің төменде келтірілген операциялық және қаржылық шолуы осы Проспектінің басқа бөлімдеріне енгізілген тиісті ескертпелермен қатар, Қаржылық есептілікпен бірге оқылуы тиіс. Қаржылық есептілік ҚЕХС-ке сәйкес дайындалды. Бұл операциялық және қаржылық шолуда тәуекелдер мен белгісіздіктерге қатысты болжамды мәлімдемелер бар. «Болжамды мәлімдемелер туралы ескерту» тарауын қараңыз. Компанияның болашақ нақты нәтижелері бірнеше себептерге байланысты, соның ішінде «Тәуекел факторлары» тарауында және осы Проспектінің басқа жерлерінде баяндалғандарды қоса алғанда, осы құжатта қамтылған болжамды мәлімдемелерде күтілгендерден айтарлықтай ерекшеленуі мүмкін.

Шолу

Компания тіке біріктірілген өндіру, тасымалдау және қайта өңдеу қызметтері бар Қазақстанның ұлттық мұнай-газ компаниясы болып табылады. Компания - 2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша өндіру көлемі бойынша Қазақстандағы ең ірі шикі мұнай және конденсат өндірушілерінің бірі. Сонымен қатар, Компания 2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша ұзындығы мен өткізу қабілеті бойынша Қазақстандағы ең ірі шикі мұнай құбырлары желілерін басқарады. 2021 жылғы 9 қарашада компания «Самұрық-Қазына» компаниясына қазақстандық магистралдық газ құбыры желілерін пайдалануға жауапты QazaqGaz-дағы (бұрынғы «Қазтрансгаз» компаниясы) 100% үлесін берді.

Оған қоса, Компания Қазақстандағы үш негізгі мұнай өңдеу зауытының әрқайсысын, сондай-ақ Румыниядағы ірі мұнай өңдеу зауытын басқарады.

Топтың қызметі төрт негізгі сегменттен тұрады: (i) мұнай мен газды барлау және өндіру («**өндіру**»), (ii) мұнайды тасымалдау; (iii) газды сату және тасымалдау (тек 2019 жылдың 31 желтоқсанында аяқталған жылға қатысты) (бірлесе отырып, (ii) және (iii) Топ өзінің «**тасымалдау**» қызметтері деп санайтындарын қамтиды) және (iv) шикі мұнайды және тазартылған өнімдерді қайта өңдеу және сату («**өңдеу**»). Төмендегі «*Операциялық сегменттер*» тарауын қараңыз. Компанияның кірісі осы операциялық сегменттерде, сондай-ақ Компанияның қалған қызметтерін, соның ішінде жылыту мен электрмен жабдықтауды, күзет және мұнай мен газға қатысты басқа қызметтерді қамтитын «басқалар» сегментінде көрсетіледі. 2021, 2020 және 2019 жылдардағы Компанияның кірісі мен Пайызды, салықты, тозуды және амортизацияны шегеруге дейінгі пайдасы, негізінен, Компанияның барлау және өндіру қызметімен, сондай-ақ оның қайта өңдеу және сауда бизнесімен жүргізілді, шикі мұнай мен газды сату 2021 жылдың 31 желтоқсанында аяқталған жылдағы кірістің 53 пайызын және Пайызды, салықты, тозуды және амортизацияны шегеруге дейінгі көрсеткіштің 65 пайызын құрады және мұнай өнімдерін қайта өңдеу және сату 2021 жылдың 31 желтоқсанында аяқталған жылдағы кірістің 39 пайызын және Пайызды, салықты, тозуды және амортизацияны шегеруге дейінгі көрсеткіштің 18 пайызын құрады.

Шоғырландыру негізі

Төмендегі кестеде Топтың негізгі еншілес кәсіпорындары келтірілген, олар төменде көрсетілген күндер бойынша шоғырландырылған қаржылық есептілікке енгізілген:

	Негізгі қызметі	Тіркелген елі	Иелік ету үлесі			
			30 маусым		31 желтоқсан	
			2022	2021	2020	2019
ҚМГ БӨ ⁽¹⁾	Барлау және өндіру	Қазақстан	99,72%	99,72%	99,72%	99,7%
ҚМТ	Барлау және өндіру	Қазақстан	100%	100%	100%	100%
ҚМГ Қарашығанақ	Барлау және өндіру	Қазақстан	100%	100%	100%	100%
ҚТМ	Барлау және өндіру	Қазақстан	100%	100%	100%	100%
ҚТО	Мұнайды тасымалдау	Қазақстан	90%	90%	90%	90%
ҚТКФ	Мұнайды тасымалдау және құрылыс	Қазақстан	100%	100%	100%	100%
Qazaqgaz ⁽²⁾	Газды тасымалдау	Қазақстан	—	—	100%	100%
Cooperative KazMunayGas PKI U.A.	Мұнай өнімдерін қайта өңдеу және өткізу	Нидерландтар	100%	100%	100%	100%
Атырау МӨЗ-і	Қайта өңдеу	Қазақстан	99,53%	99,53%	99,53%	99,53%
Павлодар МӨЗ-ы	Қайта өңдеу	Қазақстан	100%	100%	100%	100%
KMG International	Мұнай өнімдерін қайта	Румыния	100%	100%	100%	100%

KMG DS	өңдеу және өткізу Бұрғылау қызметтері	Қазақстан	100%	100%	100%	100%
--------	--	-----------	------	------	------	------

Ескертпелер:

- Қалыптасқан тәжірибеге сәйкес, ҚМГ БӨ ӨМГ, ЕМГ, Қазгермұнай, ССЕЛ және РКІ сияқты бірнеше жұмыс кен орындарына иелік еткен Компанияның ірі өндіруші еншілес кәсіпорны болды. ҚМГ БӨ акциялары мен Жаһандық депозитарлық қолхаттары (ЖДҚ) KASE листингіне енгізілді, ал оның ЖДҚ Біріккен Корольдіктің қаржылық реттеу мен бақылау басқармасы ресми тізімінің («FCA») стандартты сегментінде листингіне енгізілді және Лондон қор биржасының негізгі нарығында саудаға жіберілді. 2018 жылы ҚМГ БӨ өзінің ЖДҚ және акциялары бойынша тендерлік ұсынысты сәтті іске қосты - бұл 2018 жылдың 10 мамырында ҚМГ БӨ-нің жаһандық депозитарлық қолхаттарын FCA ресми тізімінен алып тастауға және LSE (Лондон қор биржасы) негізгі нарығындағы саудаға рұқсатының күшін жоюға, сондай-ақ ҚМГ БӨ жай акциялары мен жаһандық депозитарлық қолхаттарының Қазақстан қор биржасынан алынып тасталуына әкелді. ҚМГ БӨ-нің артықшылықты акциялары 2019 жылдың 14 мамырында KASE тізімінен шығарылды. Топ ішкі қайта ұйымдастыру шеңберінде ҚМГ БӨ-ні тарату үдерісінде, ҚМГ БӨ-ні жоспарлы тарату 2023 жылы аяқталады деп күтілуде.
- 2021 жылдың 9 қарашасында Компания «Qazaqgaz» компаниясындағы 100 пайыздық үлесін «Самұрық-Қазына» қорына берді. «Қызмет пен өтімділік нәтижелеріне әсер ететін негізгі факторлар-«Qazaqgaz» компаниясын жою» тарауын қараңыз.

Төмендегі кестеде Топтың төменде көрсетілген күндер бойынша бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компанияларға салған қомақты инвестициялары көрсетілген:

	Негізгі қызметі	Қызметті жүзеге асыру орны	Иелік ету үлесі			
			30 маусым	31 желтоқсан		
			2022	2021	2020	2019
Бірлескен кәсіпорындар						
«Теңізшевройл» ЖШС	Мұнай мен газды барлау және өндіру	Қазақстан	20%	20%	20%	20%
ҚМГ Қашаған Б.В. ⁽¹⁾	Мұнай мен газды барлау және өндіру	Қазақстан	50%	50%	50%	50%
Mangistau Investments B.V.	Мұнай мен газды игеру және өндіру	Қазақстан	50%	50%	50%	50%
«ҚазРосГаз» ЖШС	Табиғи газды және тазартылған газ өнімдерін өңдеу және сату	Қазақстан	50%	50%	50%	50%
Ural Group Limited	Мұнай мен газды барлау және өндіру	Қазақстан	50%	50%	50%	50%
«Қазақстан-Қытай құбыры» ЖШС	Мұнайды тасымалдау	Қазақстан	50%	50%	50%	50%
«Қазгермұнай» БК ЖШС	Мұнай мен газды барлау және өндіру	Қазақстан	50%	50%	50%	50%
«Қазақойл-Ақтобе» ЖШС	Шикі мұнайды өндіру	Қазақстан	50%	50%	50%	50%
«ТеңізСервис» ЖШС	Инфрақұрылымдық объектілерді жобалау, салу және пайдалану, теңіз мұнай операцияларын қолдау	Қазақстан	48,996%	48,996%	48,996%	48,996%
Valsera Holdings B.V.	Мұнайды өңдеу	Қазақстан	50%	50%	50%	50%
«Азиялық Газ құбыры» ЖШС	Газ құбырын салу және пайдалану	Қазақстан	—	—	50%	50%
«Бейнеу-Шымкент Газ құбыры» ЖШС	Газ құбырын салу және пайдалану	Қазақстан	—	—	50%	50%
Қауымдасқан компаниялар						
Каспий Құбыр Консорциумы	Сұйық көмірсутектерді тасымалдау	Қазақстан/Ресей	20,75%	20,75%	20,75%	20,75%
«PetroKazakhstan Inc.» компаниясы	Мұнай мен газды барлау, өндіру және қайта өңдеу	Қазақстан	33%	33%	33%	33%
Бірлескен қызмет						
«Қарашығанақ Петролеум Оперейтинг Б.В.» компаниясы	Мұнай мен газды барлау және өндіру	Қазақстан	40%	40%	10%	10%

Ескертпе:

- «ҚМГ Қашаған» компаниясы Қашаған кен орнын иеленетін «NCOС» компаниясы үлесінің 16,88 пайызын иелік етеді. 2015 жылдың қазан айында Компания өзінің «ҚМГ Қашаған» кәсіпорнының акцияларының 50 пайызын (Қашағанның жалпы жарғылық капиталының 8,44 пайызын құрайды) 2020-2022 жылдар аралығында кез келген уақытта осындай акциялардың барлығын немесе бір бөлігін сатып алу опционымен «Самұрық-Қазына» қорына сатты. 2022 жылдың 14 қыркүйегінде Қашаған колл-опционына сату құқығын қолдану туралы хабарлама-келісімге сәйкес өзгертулер енгізілді, оған сәйкес «Coöperatieve KazMunaiGas U.A.» компаниясы Қашаған колл-опционын жүзеге асырды. Мәміле аяқталып, 2022 жылдың 15 қыркүйегінде «Қашаған ҚМГ» компаниясының акциялары «Самұрық-Қазына» қорынан «Coöperatieve KazMunaiGas U.A.» компаниясына берілді, «Coöperatieve KazMunaiGas U.A.» компаниясы «ҚМГ Қашағанның» жалғыз акционеріне айналды.

Компанияның және оның еншілестерінің бірлескен кәсіпорындардағы мүдделері үлестік қатысу әдісін пайдалана отырып ескеріледі. Үлестік қатысу әдісіне сәйкес, Компанияның жиынтық табысы туралы шоғырландырылған есептілік Компанияның және оның еншілес компанияларының бірлескен кәсіпорындардың таза пайдасындағы немесе шығынындағы үлесін жеке бап ретінде көрсетеді. Бірлескен қызметті сатып алғаннан кейін, Компания

осындай бірлескен қызметке қатысу үлесіне қатысты, соның ішінде бірлескен ортақ иеліктегі кез келген активтердегі және активтер мен пассивтердегі өз үлесін, бірлесіп туындаған кез келген пассивтердегі өз үлесін мойындады. Сонымен қатар Компания бірлескен қызмет нәтижесінде туындаған үлесін сатудан түскен кірісін; бірлескен қызметтің нәтижесінде сатудан түскен кірістің үлесін; және бірлескен қызмет нәтижесінде туындаған шығындарды, соның ішінде кез келген бірлесіп туындаған шығындар үлесін мойындайды.

Қауымдасқан компаниялар – бұл Компанияның тікелей немесе жанама түрде елеулі ықпалы бар, бірақ оларды бақыламайтын, әдетте Компания дауыс беру құқығының 20 пайыздан 50 пайызға дейінгі қатысу үлесін иеленетін ұйымдар. Қауымдасқан компанияларға салынған инвестициялар, бірлескен кәсіпорындарға салынған инвестициялар сияқты үлестік қатысу әдісін пайдалана отырып ескеріледі. Компанияның және оның еншілестерінің қауымдасқан компаниялардағы қатысу үлестері олардың осындай қауымдасқан компаниялардың таза пайдасындағы немесе шығынындағы үлесімен шектеледі және қаржылық есептіліктегі Компанияның жиынтық табысы туралы шоғырландырылған есептілікте жеке бап ретінде көрсетіледі. Сонымен қатар Компания Қарашығанақты басқаратын ҚПО бірлескен қызмет туралы келісім бойынша жұмыс істейтін консорциум екенін мойындай отырып, бірлескен қызметке қолданылатын әдіс бойынша ҚПО компаниясындағы өз мүдделерін де ескереді.

Компания, оның еншілес кәсіпорындары, бірлескен кәсіпорындар және қауымдасқан компаниялар туралы қосымша ақпарат алу үшін «*Бизнес - корпоративтік құрылым*» тарауын қараңыз.

Қызмет нәтижелеріне және өтімділікке әсер ететін негізгі факторлар

Компания қызметінің нәтижелеріне және олардың мерзімдік салыстырмалылығына, Компанияның стратегиясына және оның бизнес жоспары мен мақсаттарының орындалуына байланысты, әртүрлі факторлар, сондай-ақ Компания бақылауынан тыс сыртқы факторлар әсер етеді.

Компания қызметінің нәтижелеріне 2022 және 2021 жылдардағы 30 маусымда аяқталған алты ай ішіндегі және 2021, 2020 және 2019 жылдардағы 31 желтоқсанда аяқталған мерзім ішінде әсер еткен және Компания қызметінің нәтижелеріне болашақта әсер етуі мүмкін негізгі факторлар мыналар:

- шикі мұнай мен өңделген мұнай өнімдерінің бағасындағы өзгерістер, сату құрылымы және бағаны реттеу;
- шикі мұнай, газ және өңделген мұнай өнімдерін өндірудегі өзгерістер;
- отын мен табиғи газға әлемдік сұраныстың өзгерістері;
- Компания жұмыс істейтін экономикалық орта;
- Ресейдің Украинаға қарсы бастаған қарулы қақтығыстың әсері;
- операциялардың өзгеруін талап ететін және сәйкестік шығындарын арттыратын заңнамалық, салықтық және нормативтік ережелердің, соның ішінде жаңа экологиялық нормалардың дамуы және эволюциясы;
- айырбастау бағамдары өзгеруінің әсері;
- еншілес кәсіпорындарды тарату, тоқтату жұмыстары және оларды бақылаудан шығару;
- мұнай мен газды тасымалдау жөніндегі қызметтерге арналған тарифтердің өзгеруі;
- Компанияның күрделі қаржы шығыны;
- Компания және оның еншілес кәсіпорындары мойындаған бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялар кірістерінің үлесі.

Шикі Мұнай мен өңделген мұнай өнімдерінің бағасындағы өзгерістер, сату құрылымы және бағаны реттеу;

Халықаралық және Қазақстандағы шикі мұнай мен өңделген мұнай өнімдерінің бағасы Топтың қызметінің нәтижелеріне айтарлықтай әсер етеді. Шикі мұнайдың әлемдік бағасы толықтай Топтың бақылауынан тыс сұраныс пен ұсынымның жаһандық тепе-теңдігімен анықталатын елеулі ауытқулармен сипатталады және Компания басшылығы мұнай бағасының соңғы елеулі құбылмалылығының қайталануын немесе қашан болатынын болжай алмайды.

Шикі мұнай бағасы соңғы жылдары аса құбылмалы болды. 2020 жылы мұнай және газ өнеркәсібі ұсынымның шамадан тыс көптігіне, сондай-ақ COVID-19 бұрқ ете түскеннен кейін сұраныстың төмендеуіне тап болды. EIA жариялаған статистикаға сәйкес, 2020 жылы Brent маркалы шикі мұнайдың орташа жылдық шартты бағасы барреліне 41,96 АҚШ долларын құрады, бұл 2019 жылғы Brent маркалы шикі мұнайдың барреліне 64,30 АҚШ долларды құрайтын орташа жылдық шартты бағасынан 34,74 пайызға төмен. 2021 жылы жаһандық мұнай сұранысының қалпына келуі және МЭҰ+ әрекеті мұнай бағасының өсуіне септігін тигізді, ал Brent c/o jobsude маркалы мұнайдың орташа жылдық шартты бағасы бір барреліне 68,9 пайызға өсіп, 70,86 АҚШ долларын құрады. 2022 жылдың бірінші жартысында шикі мұнай бағасы барреліне 128 АҚШ долларына дейін өсті. 2022 жылдың 6 айындағы Brent маркалы шикі мұнайдың орташа бағасы барреліне 106 АҚШ долларын құрады, 2021 жылғы орташа баға 70,89 АҚШ долларымен салыстырғанда, бұл 67 пайызға өсуді білдіреді. 2022 жылдың алғашқы алты айында шикі мұнай мен газды сатудан түскен кірістер 2 386 млрд теңгені құрады, бұл кезеңдегі шикі мұнайдың орташа бағасының өсуіне байланысты 2021 жылдың бірінші жартыжылдығымен салыстырғанда 72,6% - ға өсуді білдіреді.

Шикі мұнайды экспорттау мен ішкі нарықтағы сатудың арақатынасы да Компанияның жұмысына әсер етті және әсер етуді жалғастырады деп күтілуде. Тарихи тұрғыдан алғанда, экспортталатын шикі мұнайды сату бағасы ішкі нарықтағы сату бағасынан айтарлықтай жоғары болды, бұл ең алдымен Компанияның жалғыз жанама акционері болып табылатын Үкіметтің отандық мұнайды нарықтық бағадан төмен бағамен сату жөніндегі ұсыныстары мен жарлықтарының нәтижесінде орын алды. Үкімет кейде ішкі нарықтағы бағаның көтерілуіне жол бермеу үшін, әсіресе жоғары сұранысқа байланысты ішкі нарықтағы бағаның өсуіне әкелетін ұсыным жеткіліксіз болған кезде осындай ұсыныстарды немесе жарлықтарды шығаруы мүмкін. Компания экспорттық сатылым бағасының ішкі нарықтағы сатылым бағасымен салыстырғанда жоғары деңгейде сақталуын болжайды және осылайша шикі мұнайды сатудың жалпы көлемінің экспорттық сатылым үлесін барынша арттыруға тырысады, бірақ мұны өздігінен жасай алмайды. Экспорттық сатылымның пайызы өсетін болса, бұл Компанияның жұмысына жақсы әсерін тигізуі мүмкін, ал егер санкцияланған ішкі нарықтағы сатылымның пайызы өссе, бұл Компанияның жұмысына жағымсыз әсер етуі мүмкін.

Өз міндеттемелеріне сәйкес, әрбір жағдайда Топтың бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардағы үлесін қоса алғанда, 2020 жылғы 6 401 мың тоннамен және 2019 жылғы 6 224 мың тоннамен салыстырғанда, Топ 2021 жылы ішкі нарыққа 7 114 мың тонна шикі мұнай жеткізді. 2022 жылғы 30 маусымдағы жағдай бойынша Топ ішкі нарыққа 4 030 мың тонна шикі мұнай жеткізді.

Халықаралық және қазақстандық нарықтағы өңделген мұнай өнімдері бағасының серпіні бірқатар факторлармен анықталады, олардың ең маңыздылары шикі мұнайдың халықаралық бағасы, өңделген мұнай өнімдеріне сұраныс пен ұсыным, бәсекелестік, нарықтарды шикі мұнай өңделетін мұнай өңдеу зауыттарынан пайдалануға жарамды жерге дейін бөлетін қашықтық немесе аралық өнімдер және әсіресе қалалық аудандарда, ауылшаруашылық қызметі және өңделген мұнай өнімдерін қалалардан ауылдық аудандарға жеткізуді осыған байланысты қайта бөлу салдарынан өңделген мұнай өнімдерін жеткізудегі маусымдық тапшылық болып табылады. Сонымен қатар шикі мұнайдың жоғары шығындары мен өңделген мұнай өнімдерінің төмен бағалары арасындағы сәйкессіздік компанияның мұнай өңдеу сегментінің қаржылық нәтижелеріне жағымсыз әсерін тигізуі мүмкін.

Төмендегі кестеде көрсетілген мерзімдердегі мұнай өнімдерінің орташа жаһандық және ішкі нарықтағы бағалары келтірілген:

	31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін			30 маусымда аяқталған алты ай үшін	
	2021	2020	2019	2022	2021
Жаһандық бағалар (АҚШ доллары/тонна) ¹					
Мазут	450	273	389	631	415

Лигроин	634	355	503	872	568
Реактивтік отын	608	361	631	1 120	543
Ішкі нарықтағы көтерме бағалар					
(теңге/тонна)²					
АИ-95 маркалы бензин	196 667	174 363	166 143	217 667	187 222
АИ-92 маркалы бензин	181 583	161 322	154 935	194 667	174 222
Дизель отыны	187 194	180 461	196 574	216 861	174 222
Реактивтік отын	206 125	173 497	220 324	258 000	184 000

Ескертпелер:

(1) Дереккөз: Thomson Reuters, S&P Global Platts.

(2) Дереккөз: Қазақстандық мұнай өңдеу зауыттарында өндірілген мұнай өнімдерінің Argus Каспий нарығы.

Компанияның Қазақстандағы өңделген мұнай өнімдерінен түсетін табысына бағаны реттеу және өңдеу үшін отандық шикі мұнайдың қолжетімділігі әсер етеді. Үкімет кейде жеңіл дистилляттар мен өнімдерді, керосинді, газойльді және басқа да мұнай туындыларын экспорттауға уақытша тыйым салуды енгізуі мүмкін және бұрын да енгізген, соның ішінде 2021 жылдың сәуірінде 2021 жылдың қарашасында алты айға ұзартылған және 2022 жылдың маусымында тағы алты айға ұзартылған экспорттық бензинді, дизельді және басқа да белгілі бір мұнай өнімдерін автомобиль көлігімен экспорттауға тыйым салды. Мұндай уақытша тыйымдар Компанияға өңделген өнімдерін Қазақстаннан экспорттауда жоғары бағаларды пайдалануға мүмкіндік бермейді. Қазіргі уақытта Компанияның мұндай мәмілелерді пайдалану мүмкіндігін шектейтін қосымша тыйымдар енгізілетініне немесе басқа шаралардың қолданылатынына кепілдік жоқ. Қалай болғанда да, Компания өңделген мұнай өнімдерін еуропалық нарықтарда Румыниядағы негізгі мұнай өңдеу зауыттарына иелік ететін «KMG International» компаниясы арқылы сатады.

Шикі мұнай, маз және өңделген мұнай өнімдерін өндірудегі өзгерістер;

Топтың кіріс алу қабілеттілігі, ең алдымен, оның шикі мұнай, газ және өңделген мұнай өнімдерін өндіруіне байланысты.

Топ шикі мұнайды, газды және өңделген мұнай өнімдерін өзі толығымен біріктіретін өндірістік еншілес кәсіпорындары, сондай-ақ бірлескен қызметі, бірлескен кәсіпорындары және қауымдасқан компаниялары арқылы өндіреді. «Шоғырландыру негізі» тарауын қараңыз. Топтың кірісі мен сатылым құнын талқылау аясында өндіріс туралы мәліметтер бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың өндірісін қоспағанда, тек Компанияға, оның еншілес кәсіпорындарына, бірлескен қызметтегі және ҚПО компаниясындағы мүдделі тұлғаларына ғана ұсынылады.

Шикі мұнайды өндіру

Топтың мұнай және газ конденсатын өндіру көлемі оның операциялық активтерін және (ТШО (Теңіз), ҚПО (Қарашығанақ) және NCOC (Қашаған) үш үлкен жобаны қамтиды, онда Компанияның пассивтік үлестік қатысуы (20 пайыз, 10 пайыз және 16,88 пайыз) бар (Компанияның 2022 жылдың 15 қыркүйегінде «Самұрық-Қазына» қорынан сатып алған 8,44 пайыз мөлшеріндегі үлесін қоса алғанда). 2021 жылы ӨМГ мен ТШО 2021 жылдағы мұнай және газ конденсатын өндіретін ең ірі кәсіпорындар болды.

2022 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айда Топтың шикі мұнай мен газ конденсатының шоғырландырылған өндірісі 2021 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы 10,7 миллион тоннадан 10,8 миллион тоннаға дейін 0,4 пайызға сәл ғана өсті. Бұл өсім, ең алдымен, ӨМГ өндірістік объектілеріне қызмет көрсететін коммуналдық кәсіпорынның электр қуатын бірнеше рет апаттық өшуі және жетілген кен орындарында өндіру деңгейінің табиғи төмендеуі салдарынан Топтың операциялық активтеріндегі өндірудің төмендеуімен өтелетін Теңіз және Қарашығанақ кен орындарындағы мұнай өндіру көлемінің ұлғаюымен байланысты болды.

2021 жылы Топтың шикі мұнай мен газ конденсатының шоғырландырылған өндірісі 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 21,8 миллион тоннадан 21,7 миллион тоннаға дейін 0,5 пайызға төмендеді. Бұл төмендеу, ең алдымен, Қазақстанның МЭЭҰ+ келісіміне сәйкес мұнай сұранысын қысқарту міндеттемесі, сондай-ақ жөндеу жұмыстарын жүргізу үшін кейбір ұңғымалардың тоқтатылуына және органикалық жетілген кен орындарында өндіріс деңгейінің төмендеуі нәтижесінде Компанияның операциялық активтерінде мұнай мен газ конденсатын өндірудің 1,5 пайызға төмендеуіне байланысты болды.

2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы Топтың шикі мұнай мен газ конденсатының шоғырландырылған өндірісі 2019 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 23,6 миллион тоннадан 21,8 миллион тоннаға дейін 7,9 пайызға төмендеді. Бұл төмендеу, ең алдымен, COVID-19 індетіне байланысты мұнай бағасының күрт төмендеуіне және МЭЕҰ+ келісімі бойынша Қазақстанның міндеттемелері шеңберінде мұнай өндірудің қысқаруына шартталған болған.

Сондай-ақ «Тәуекел факторлары - Компанияның бизнесіне қатысты тәуекелдер - Компанияның бірқатар өндірістік кен орындары жетілген және компания өзінің ағымдағы мұнай мен газ қорын сәтті игеріп, ауыстыруға және өсіруге қабілетсіз болуы мүмкін» тарауын қараңыз.

Газды өндіру

Топтың табиғи және ілеспе газ өндірісі үлкен жобалардың және операциялық активтердің өндірісін қамтиды.

2022 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы Топтың газ өндірісі 2021 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы 4,1 миллиард текше метрмен салыстырғанда 3,9 миллиард текше метр бастапқы деңгейінде қалды. 2021 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы Топтың табиғи және ілеспе газ өндірісі 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 8,2 миллиард текше метрден 1,4 пайызға азайып, 8,1 миллиард текше метрді құрады, бұл өз кезегінде 2019 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 8,5 миллиард текше метрден 3,1 пайызға төмендеуді көрсетті. Табиғи және ілеспе газ өндіру көлемінің азаюы, негізінен, МЭЕҰ+ келісімі бойынша Қазақстанның мұнай жеткізілімін қысқарту жөніндегі міндеттемесін орындау үшін белгілі бір кен орындарында мұнай өндіру көлемінің тиісті төмендеуіне байланысты. 2021 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылы ірі кен орындары бірлесіп 5,7 млрд текше метр (немесе Компанияның газ өндіру көлемінің 69,9 пайызын) өндірді, ал операциялық активтер 2021 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылы 2,5 миллиард текше метрді (немесе Компанияның газ өндіру көлемінің 30,1 пайызын) өндірді.

Өңделген мұнай өнімдерін өндіру

Топтағы мұнай өнімдерінің шоғырландырылған өндірісі Қазақстандағы Атырау МӨЗ-індегі, Павлодар МӨЗ-ындағы, Шымкент МӨЗ-індегі және «CaspiBitum» БК ЖШС-індегі, сондай-ақ Румыниядағы «Петромидия» МӨЗ-індегі және «Вега» МӨЗ-індегі өндірісті қамтиды. Компания Қазақстанда да, Румынияда да мұнай өнімдерінің жетекші өндірушісі болып табылады. *«Бизнес өңдеу, маркетинг және сауда»* тарауын қараңыз. 2022 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы Топтың өңделген мұнай өнімдерін өндіруі 2022 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы 9,7 миллион тоннамен салыстырғанда, негізінен, Компанияның Румыниядағы мұнай өңдеу зауыттарында өндірістің жоспарлы жөндеу жұмыстарына тоқтап қалуы және Қара теңіздегі қолайсыз ауа райы жағдайларына байланысты шикі мұнайды жеткізудегі үзілістердің салдарынан өңдеу көлемдерінің төмендеуі есебінен теңдестірілген қазақстандық МӨЗ-де қайта өңдеу көлемінің ұлғаюына байланысты 9,7 млн тонна деңгейінде өзгеріссіз қалды. 2021 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы Топтың өңделген мұнай өнімдерінің өндірісі 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 18,1 миллион тоннадан 18,8 миллион тоннаға дейін 4,2 пайызға өсті, бұл негізінен, 2021 жылы Қазақстанда 2020 жылы COVID-19 індетімен күресу үшін енгізілген карантиннің жойылуына байланысты болды. 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы Топтың өңделген мұнай өнімдерінің өндірісі 2019 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 20,6 миллион тоннадан 18,1 миллион тоннаға дейін 12,2 пайызға төмендеді, бұл негізінен, Қазақстанда 2020 жылы COVID-19 індетімен күресу үшін енгізілген карантиннің жойылуына байланысты болды.

Отын мен табиғи газға әлемдік сұраныстың өзгерістері

2021 жылы сұйық отынға деген сұраныс өндіріс пен тұтыну теңгеріміндегі ұшыныстан асып түсті, бұл туристік ағындар мен әуе тасымалының салыстырмалы түрде қалпына келуіне және 2020 жылы енгізілген COVID-19 шектеулерінің жойылуының арқасында орын алды. МЭЕҰ мәліметтері бойынша, 2021 жылы әлемдік мұнай шикізаттары мен сұйық отынды тұтыну орта есеппен тәулігіне 96,9 миллион баррельді құрады, бұл індетке байланысты тұтыну айтарлықтай төмендеген 2020 жылмен салыстырғанда тәулігіне 5,7 миллион баррельге өсті. Бір жылдан

астам уақыт бойы мұнайды тұтыну МЭЕҰ+ мұнай келісімі бойынша қысқартуларға, АҚШ тарапынан инвестицияны шектеуге және басқа да жеткізілім үзілістеріне байланысты өндірістен озып кетті, бұл өз кезегінде бүкіл әлем бойынша мұнай қорларының тұрақты шығарылуына және мұнай бағасының күрт өсуіне әкеліп соқтырды. Сонымен қатар 2021 жылы әлемдік табиғи газды тұтыну 4,6 пайызға өсті, бұл 2020 жылғы төмендеуден екі есе көп. Сұраныстың өсуіне экономиканың қалпына келуі және бірқатар экстремалды ауа райы жағдайлары себеп болды.

МЭЕҰ келесі жылы мұнайға әлемдік сұраныс тәулігіне 2,7 миллион баррельге артады, ал өсім тәулігіне 1 миллион баррельге артады деп күтеді. Бұл елеулі айырмашылықтың орнын толтыру үшін МЭЕҰ мүшелеріне өндірісті айтарлықтай көтеру керек, дегенмен МЭЕҰ өндірушілері инвестицияның аздығы және саяси тұрақсыздық сияқты түрлі кедергілерге байланысты қажетті көлемдерге жетуден артта қалып отыр. Осы жеткізілім тапшылығына байланысты дүниежүзілік ауқымдағы отын қоры тез қысқаруда, ал АҚШ, мысалы, мәселені жеңілдету үшін өз стратегиялық мұнай қорына жүгінді. ЕІА мәліметтері бойынша, мұнайға әлемдік сұраныстың өсуі 2022 жылы тәулігіне 1,7 миллион баррельге дейін төмендеп, тәулігіне 99,2 миллион баррельге жетті. 2023 жылы ЭЫДҰ-ға кірмейтін елдерде күшті өсу траекториясына байланысты тәулігіне 2,1 миллион баррельге қосымша өсім күтілуде. Қосымша ақпаратты *«Қазақстандағы мұнай және газ өнеркәсібі – Отын мен табиғи тазаға Әлемдік сұраныстың өзгерістері»* тарауынан қараңыз.

Қазіргі экономикалық жағдай

Соңғы жылдары Қазақстанда қолайлы экономикалық жағдайлар қалыптасты. Дүниежүзілік банк мәліметтеріне сәйкес, 2021 жылы ЖІӨ-сі 202,9 миллиард АҚШ долларын құрайтын Қазақстан Орталық Азиядағы ең ірі экономикалық орта болып табылады және оның үлесіне өңірдің ЖІӨ-нің шамамен 60 пайызы тиесілі. Дегенмен, 2020 жыл Қазақстан экономикасы үшін соңғы екі онжылдықтағы ең қиын жыл болды. COVID-19 індеті, Қазақстанның негізгі экспорттық тауары, мұнайға әлемдік сұраныс пен бағаның төмендеуіне әкеліп соқтырды. Оның үстіне індет жұмыспен қамтудың шамамен 30 пайызын құрайтын бөлшек сауда, қонақ үй бизнесі, көтерме сауда және көлік секторларына әсерің тигізді. 2020 жылы -2,5 пайызға төмендеп, 2021 жылы 4,0 пайызға өскеннен кейін, Дүниежүзілік банк 2022 жылы ЖІӨ-нің нақты өсуі 1,5-2,0 пайызға дейін баяулайды деп болжайды. 2022 жылғы қаңтардағы Қазақстандағы наразылықтар мен шерулер және одан кейінгі экономикалық және саяси оқиғалар экономикаға айтарлықтай жағымсыз әсер етпесе де, Қазақстан экономикасының болашақ тұрақтылығы айтарлықтай дәрежеде экономикалық реформалар бағдарламаларын іске асыруды жалғастыруға және Үкімет қолданатын экономикалық, қаржылық және монетарлық шаралардың тиімділігіне, сондай-ақ өңірдің басқа экономикаларының, атап айтқанда Украинадағы қақтығысқа байланысты енгізілген ықпалшаралардың және Ресей рублінің құнына байланысты әсерлерінің нәтижесінде Ресей экономикасына да байланысты болады. Әсіресе, жақында Ресей-Украина әскери қақтығысы мұнай мен газ бағасының күрт өсуіне әкеліп соқтырғанымен, ол сондай-ақ Urals маркалы шикі мұнай бағасының айтарлықтай төмендеуіне әкелді, бұл сақтандырушылардың Ресейге қатысты санкциялардың күшеюі аясында ресейлік жүктерді немесе ресейлік кемелерде тасымалданатын жүктерді сақтандырудан бас тартуына байланысты КҚК шикі мұнай қоспасының бағасына (Топтың белгілі бір мүшелерінің шикі мұнайын қосқанда: атап айтқанда, КҚК пайдаланатын ТШО және ресейлік өндірушілер) жағымсыз әсер етіп, тасымалдау шығындарын арттырды. Қақтығыс нәтижесінде теңге Ресей рублі және АҚШ долларына қатысты айтарлықтай құнсызданды.

Қазақстан экономикасы әлемнің басқа елдеріндегі нарықтық құлдыраулар мен экономикалық бәсеңдеулерге осал. Мұндай факторлар капиталға қолжетімділіктің төмендеуіне, капитал құнының жоғарылауына, инфляцияның өсуіне және Компанияның қаржылық жағдайы мен нәтижелеріне айтарлықтай әсер еткен және әсер етеді деп күтілетін экономикалық өсуге қатысты белгісіздікке әкеліп соқтыруы мүмкін. Компания өзінің шоғырландырылған қаржылық жағдайына және қаржылық нарықтардағы жағдайдың және қызмет нәтижелерінің кез келген нашарлауының немесе 2022 жылғы 30 маусымнан кейінгі кез келген мерзімдегі валюта, шикізат және қор нарықтарындағы кез келген тұрақты немесе өсіп келе жатқан құбылмалылық нәтижелерінің әсерін сенімді бағалай алмаса да, әлемдік қаржылық жағдайларға, аймақтық тұрақсыздыққа және шикі мұнай мен басқа да тауарларға бағалар мен сұраныстың төмендеуінің кез келген жаңаруына байланысты экономикалық жағдайлар

нәтижесінде Компанияның іскерлік қызметіне қайтадан жағымсыз әсер етуі мүмкін. Мұндай нарық жағдайлары, басқалармен қатар, шикі мұнайды, табиғи газды және өңделген мұнай өнімдерін өндіруге және олардың көлеміне, Компанияның Қазақстан банктеріндегі ақша қалдықтарына, Компанияны қаржыландыру құнына және теңгенің АҚШ долларына айырбас бағамына әсер етуі мүмкін және тиісінше, Компанияның бизнесіне, болашағына, қаржылық жағдайына, ақша ағындарына және қызмет нәтижелеріне елеулі түрде жағымсыз әсерін тигізуі мүмкін.

Сонымен қатар Компанияны түпкілікті бақылау арқылы Үкімет Компанияның қызметіне, соның ішінде Компанияның қаржылық жағдайына және қызмет нәтижелеріне жағымсыз әсер етуі мүмкін Компанияға белгілі бір әлеуметтік және басқа да міндеттемелерді жүктеуге ықпал ете алады. Мысалы, Компания табиғи газды ішкі нарыққа Үкімет реттейтін бағамен экспорттық бағадан төмен және осындай табиғи газды өндірудің бұрынғы өзіндік құнынан төмен бағамен жеткізуге міндетті. Нәтижесінде, қазіргі уақытта Компания ағымдағы бағалар бойынша газды ішкі нарықта жеткізуде шығынға ұшырайды және Компанияға өндірісті қалпына келтіру немесе экспорттық мүмкіндіктер үшін қолжетімді газға қарағанда, ішкі жеткізілімдер басымдыққа ие. 2022 жылдың қаңтарында СМГ бағасының өсуіне қарсы наразылықтардан кейін Үкімет ішкі нарыққа төмен бағада жеткізілетін газ көлемін ұлғайту үшін Топқа қысымды күшейтті.

Ресей мен Украина арасындағы қазіргі қарулы қақтығыстың салдары

2022 жылғы 24 ақпанда Ресей Украина аумағында арнайы әскери операцияның басталғанын жариялады және Ресей әскерлері Украинаға кірді. Шығыс Еуропадағы жағдай және оған жауап ретінде үкіметтер енгізген санкциялар әлемдік несие нарықтарында және әлемдік экономикада айтарлықтай құбылмалылық пен тұрақсыздыққа әкелді. Украинадағы жағдайдың Топқа әсер ету дәрежесі белгісіз. *«Тәуекел факторлары - Компания жұмыс істейтін аймаққа қатысты тәуекелдер – Ресей мен Украина арасындағы қарулы қақтығыс Топтың бизнесі мен қызмет нәтижелеріне жағымсыз әсер етуі мүмкін.»* тарауын қараңыз.

Жаңа экологиялық нормаларды қоса алғанда, заңнамалық, салықтық және нормативтік ережелердің дамуы және эволюциясы

Экологиялық кодексе ұлттық көміртегі бюджетін дамыту кезінде шығарындыларды азайтудың сызықтық коэффициентін пайдалануға міндеттейді. Бұл Қазақстанның халықаралық шарттар бойынша ұлттық жарналық міндеттемелерін сақтау қажеттілігінен туындайды. 2022 жылдан бастап жылдық көміртегі бюджеті өткен жылғы көміртегі бюджетінен 1,5 пайызға азырақ болады.

Сондықтан Компанияның еншілес және үлестес кәсіпорындары жылыжайлық газ шығарындыларын жыл сайын кемінде 1,5 пайызға азайтулары тиіс. Осыған байланысты 2021 жылғы 4 қарашада Компанияның директорлар кеңесі ТКД бағдарламасын мақұлдады, оның мақсаты болып 2019 жылғы деңгейден 2031 жылға қарай Компанияның көміртегі шығарындыларының көлемін 15 пайызға азайту табылады.

2022 жылы Компания Компанияның операциялық тиімділігін арттыру үшін алдағы он жылда 123 миллион АҚШ долларын инвестициялауды көздейтін ТКД бағдарламасын іске асыру бойынша іс-шаралар жоспарын әзірледі және бекітті. Бұл шаралар 2031 жылға қарай Компанияның көміртегі шығарындыларының көлемін 1 226 371 тонна көмірқышқыл газына дейін азайтатын болады. Сонымен қатар Компания жаңартылатын энергия көздерінің құрылысына 668 миллион АҚШ долларын инвестициялайды. Бұл 2031 жылға қарай 1 159 235 тонна көмірқышқыл газына тең көміртегі шығарындыларының өтеміне әкеледі.

Автоматтандырылған онлайн мониторинг жүйесін (ОМЖ) енгізуге қойылатын талаптарға сәйкестігін бағалау үшін жүргізілген зерттеулердің нәтижелері негізінде Атырау МӨЗ-індегі, Павлодар МӨЗ-ындағы және Шымкент МӨЗ-індегі бірқатар стационарлық көздері және 2 өндірістік қоры (Қазақойл-Ақтөбе және ММГ) ОМЖ-ні енгізу жөніндегі міндеттеме шеңберіне кіреді. Топтың басқа мүшелері шығарындылар нормасының талап етілетін өлшемшарттарына сәйкес келмейтіндіктен, ОМЖ-ні енгізу талаптарына бағынбайды. Бұл бірліктерде ОМЖ-ні енгізу құны шамамен 13 миллион АҚШ долларын құрады, дегенмен Ресей-Украина қақтығысынан туындаған соңғы экономикалық тұрақсыздықты, соның ішінде айырбас

бағамының құбылмалылығын, жеткізілім тізбегінің бұзылуын ескере отырып, ОМЖ-ні енгізу шығындары өсуі мүмкін.

Айырбас бағамдарындағы өзгерістер

Төмендегі кестеде көрсетілген мерзімдер үшін ҚРҰБ (дөңгелектеумен түзетуден кейін) есептеген мерзімнің орташа бағамы және мерзім соңындағы теңге/АҚШ доллары айырбас бағамы берілген:

Мерзімнің аяқталуы	Мерзімнің орташа бағамы⁽¹⁾	Мерзім-соңы
	<i>(1,00 АҚШ долларына шаққандағы теңге)</i>	
2019 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл	382,87	382,59
2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл	413,46	420,91
2021 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл	426,06	431,80
2021 жылғы 30 маусымда аяқталған алты ай	424,22	427,89
2022 жылғы 30 маусымда аяқталған алты ай	450,06	470,34

Ескертпе:

(1) «Қазақстан қор биржасы» АҚ хабарлаған орташа алынған айырбас бағамы.

Дереккөз: «Қазақстан қор биржасы» АҚ

Теңге/АҚШ долларының айырбас бағамы Компания қызметінің нәтижелеріне әсер етеді, оның себебі (i) Компанияның шикі мұнай мен өңделген мұнай өнімдерін сатудан түсетін шоғырландырылған кірісінің басым бөлігі АҚШ долларымен көрсетілген, ал Компания шығындарының едәуір көп бөлігі теңгемен көрсетілген және (ii) Компанияның қарыздары мен кредиторлық берешегінің айтарлықтай басым бөлігі АҚШ долларымен көрсетілген. Тиісінше, теңге/АҚШ доллары айырбас бағамының ауытқуы Компания қызметінің шоғырландырылған нәтижелеріне айтарлықтай әсер етті және әсер етуді жалғастыруы мүмкін.

Бір жағынан, Компанияның АҚШ долларымен көрсетілген елеулі міндеттемелері бар, осылайша теңгенің АҚШ долларына қатысты девальвациясы Компанияның жиынтық табысы туралы шоғырландырылған есептілікте танылатын шетел валютасын қайта есептеу кезіндегі шығындарға әкеледі. Алайда, жалпы алғанда, теңгенің кез келген одан әрі девальвациясы немесе құнсыздануы Компанияның сатудан түскен шоғырландырылған табысына жағымды әсерін тиігзеді, себебі Компания кірісінің көп бөлігі АҚШ долларымен көрсетілген.

2022 жылғы 30 маусымдағы жағдай бойынша Компанияның шетел валютасындағы кейбір тартылған қарыз қаражаты хеджирлеу құралдары ретінде белгіленді. Бұл тартылған қарыз қаражаты Топтың шетелдік қызметке салған инвестициялары бойынша АҚШ долларының валюталық тәуекеліне Топтың тәуекелін хеджирлеу үшін пайдаланылады. Осы қарыз қаражатын аударудан 233 582 миллион теңге мөлшеріндегі түскен шығын 2022 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айда танылды (2021 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы 43,956 миллион теңге шығынмен салыстырғанда) және басқа жиынтық табыс құрамына ауыстырылды, бұл еншілес кәсіпорындарға (шетелдік қызметке) таза инвестицияларды қайта есептеуден түскен пайда мен шығынды ішінара теңдестірді.

«- Нарықтық тәуекел туралы сандық және сапалық ақпаратты ашу - Шетелдік-валюталық тәуекел» және «Тәуекел факторлары - Компанияның бизнесіне қатысты тәуекелдер - Компания айырбас және пайыздық мәлиерлемелердің өзгеру тәуекеліне ұшырауы мүмкін.» тарауын қараңыз.

«QazaqGas» компаниясын иеліктен шығару

2021 жылдың 9 қарашасында Компания Qazaqgaz (бұрынғы «ҚазТрансГаз») компаниясындағы 100 пайыздық үлесін «Самұрық-Қазына» қорына берді. Qazaqgaz-дың акцияларын «Самұрық-Қазына» қорына беру Үкіметтің ұлттық газ барлау, өндіру және тасымалдау операторын құру стратегиясына сәйкес жүзеге асырылды.

«Qazaqgaz» компаниясын иеліктен шығару Топ қызметі нәтижелерінің кезең-кезеңмен салыстырылуына әсер етті. 2021 жылдың 8 қарашасынан бастап «Qazaqgaz» компаниясы тоқтатылған қызмет ретінде жіктелді. «Qazaqgaz» компаниясының бизнесі 2021 жылдың 8 қарашасына дейін Топтың газ саудасы мен тасымалдау сегментін толық қамтыды. «Qazaqgaz» компаниясының иеліктен шығарылуына байланысты газ саудасы және тасымалдау сегменті енді сегменттік жазбада көрсетілмейді. Кейін, 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы

жиынтық табыс және ақша ағындары туралы шоғырландырылған есептілік ретроспективті түрде қайта тұжырымдалды. Qazaqgaz-дың 2021 жылғы 8 қарашада аяқталған және 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған мерзімдегі нәтижелері туралы қосымша ақпарат алу үшін 2021 жылғы қаржылық есептіліктің 5-ескертпесін қараңыз.

Мұнайды тасымалдау қызметтеріне арналған тарифтердің өзгеруі

Компанияның мұнай тасымалдаудан түскен кірісі оның клиенттерінен алынатын тарифтер есебінен құралады. Мұнайды ішкі және транзиттік тасымалдау тарифтерін тиісінше Табиғи монополиялар комитеті мен Энергетика министрлігі реттейді, ал мұнайды экспортқа тасымалдауды реттеу 2015 жылдың мамыр айында тоқтатылды. «Бизнес – Тасымалдау - Шикі мұнайды тасымалдау - Шикі мұнайды тасымалдау тарифтері және ең төменгі көлемі» және «Тәуекел факторлары - Компания бизнесіне қатысты тәуекелдер - Топ мұнайды тасымалдаудың реттелетін тарифтерімен байланысты тәуекелдерге тап болады, олардың кейбірін Үкімет өзіндік құнынан төмен бағамен белгілеген және белгілеуі мүмкін» тарауын қараңыз.

Мұнайды тасымалдау

Мұнайды тасымалдаудан түсетін кіріс негізінен ҚТО және ҚҚК басқаратын құбыр-жүйелері арқылы экспортқа шикі мұнайды тасымалдауға арналған олардың ұзақ мерзімді келісімшарттары бойынша қалыптасады. 2021 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылы ҚТО, ҚҚК және «МұнайТас» ЖШС тасымалдайтын мұнайдың 26 пайызы экспортқа, 41 пайызы ішкі тасымалдарға, 31 пайызы Қазақстан арқылы транзиттік тасымалдарға бөлінген, бұл ретте ҚҚК мұнайды тек экспортқа тасымалдады. 2022 жылғы 30 маусымдағы жағдай бойынша, ҚТО, ҚҚК және «МұнайТас» ЖШС тасымалдайтын мұнайдың 25 пайызы экспортқа, 46 пайызы ішкі тасымалдарға, 31 пайызы Қазақстан арқылы транзиттік тасымалдарға бөлінген.

Экспорт. ҚТО, ҚҚК немесе «МұнайТас» ЖШС тарапынан магистралдық құбыржол арқылы шикі мұнай экспорты және транзиті тарифтерінің мемлекеттік реттеуі жоқ, дегенмен ҚҚК шикі мұнай экспортының тарифі тараптар арасындағы акционерлердің келісіміне сәйкес белгіленеді. Төмендегі кестеде көрсетілген мерзімдер ішінде қолданылатын шикі мұнай экспортының тарифтері келтірілген:

	30 маусымда аяқталған алты ай үшін		31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін	
	2022	2021	2020	2019
ҚазТрансОйл (1000 км тоннаға - теңге)			6 399 (2020 жылдың 1 наурызынан бастап 7 359)	7 359
Қазақстан-Қытай құбыры (1000 км тоннаға - теңге)	7 603	7 359	6 799	6 799
«МұнайТас» ЖШС (1000 км тоннаға - теңге)	5 912	5 912	5 912	5 912
Каспий Құбыр Консорциумы (тоннаға АҚШ доллары)	36	38	38	38

Ішкі нарық. Ішкі тарифтер Табиғи монополиялар комитетімен бекітілуі тиіс. Табиғи монополиялар комитеті көрсетілген мерзімдерге арналған шикі мұнайды ішкі тасымалдаудың мынадай ең жоғары тарифтерін бекітті:

	30 маусымда аяқталған алты ай үшін		31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін	
	2022	2021	2020	2019
ҚазТрансОйл (1000 км тоннаға - теңге)	3 729	4 356 (2021 жылдың 1 қаңтарынан бастап 4 328)	4 110 (2020 жылдың 1 ақпанынан бастап 7 158)	4 772 (2019 жылдың 1 қыркүйегінен бастап 4 717)
Қазақстан-Қытай құбыры (1000 км тоннаға - теңге)	4 359	4 323,7	5 457,3 (2020 жылдың 25 желтоқсанынан бастап 5 912)	5 724 (2019 жылдың 1 шілдесінен бастап 5 912)
«МұнайТас» ЖШС (1000 км тоннаға - теңге)	5 912	5 912	5 912	5 912

Транзит. Сондай-ақ, ҚТО мен КҚК ресейлік шикі мұнайдың Қытайға олардың құбыр жүйелері арқылы транзиті үшін белгіленген тарифтерді алады. Магистральдық құбыржол арқылы шикі мұнай транзиті тарифтері Энергетика министрлігімен бекітілуі тиіс. Энергетика министрлігі 2023 жылға дейін келесі тарифтерді белгіледі: (i) ҚТО үшін тоннасына 4,23 АҚШ доллары және (ii) КҚК үшін 10,77 АҚШ доллары.

Топ алатын тарифтердің кез келген көтерілуі Компания алған мұнайды тасымалдау төлемдерінің, сондай-ақ оның табыстылығына жағымды әсерін тигізді және болашақта да әсер етеді және көтеріледі деп күтілуде. Керісінше, мұндай тарифтердің көтерілуі бұрында да болған және болашақта да компанияның ТШО, ҚПО және NSOC сияқты жоғары сатыдағы кәсіпорындары мен қауымдасқан кәсіпорындарына жағымсыз әсері әлсіз болады деп күтілуде.

Компанияның күрделі қаржы шығыны бағдарламасындағы өзгерістер

Компанияның бірлескен компанияларының жобалары бойынша күрделі қаржы жұмсалымы тиісті бірлескен компания деңгейінде қаржыландырылғанымен, қалыптасқан тәжірибеге сәйкес, Компания, ең алдымен, 2019 жылы аяқталған және шамамен 1,5 трлн теңге (немесе АҚШ доллары) тұратын мұнай өңдеу зауытын жаңғырту бағдарламасына байланысты күрделі шығындар мен инвестицияның айтарлықтай деңгейіне ие болды. «*Операциялық және қаржылық шолу—Жалпы күрделі қаржы шығыны*» тарауын қараңыз. Сондай-ақ, Компания болашақта күрделі қаржы жұмсалымын көп қажет ететін жобалармен айналыса алады.

Компания қабылдаған осы және басқа да күрделі қаржы жұмсалымын қажет ететін жобалардың нәтижесінде Компанияның жалпы күрделі қаржы жұмсалымы 2020 жылы 454,2 млрд теңгемен және 2019 жылы 505,3 млрд теңгемен салыстырғанда, 2021 жылы 414,2 млрд теңгені құрады. Қазіргі уақытта Компания қысқа және орта мерзімді болашақта күрделі қаржы жұмсалымы бойынша міндеттемелерінің басым бөлігі өндірістің ағымдағы деңгейін қолданыстағы деңгейде сақтауға бағытталған жобалармен байланысты болады деп күтеді.

Бірлескен кәсіпорындардан және қауымдасқан компаниялардан түскен пайда үлесіндегі өзгерістер

Компания тікелей де, өзінің еншілес кәсіпорындары арқылы да бірінші кезекте ТШО, КҚК, NSOC және ММГ компанияларын қоса алғанда, үшінші тараптармен бірлескен кәсіпорындар құру туралы бірқатар келісімдердің қатысушысы болып табылады. 2022 және 2021 жылдардағы 30 маусым аяқталған алты айда және 2021, 2020 және 2019 жылдардағы 31 желтоқсанда аяқталған жылдары Компания өзінің шоғырландырылған пайдасының едәуір бөлігін ТШО, КҚК, Қашаған, ММГ және басқа да бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардан алды. 2022 жылғы 30 маусымда аяқталған алты ай ішінде Компанияның ТШО-дағы бірлескен кәсіпорындағы 20 пайыздық үлесіне қатысты жиынтық кіріс 401,1 млрд теңгені құрады және Компанияның бірлескен кәсіпорындағы жалпы үлестері мен қауымдасқан компанияларына қатысты жиынтық кірісі 643,5 миллиард теңгені құрады. 2021 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы Компанияның ТШО-дағы бірлескен кәсіпорындағы 20 пайыздық үлесіне қатысты жиынтық кіріс 442 млрд теңгені (2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша) құрады және Компанияның бірлескен кәсіпорындағы жалпы үлестері мен қауымдасқан компанияларына қатысты жиынтық кірісі 769 миллиард теңгені құрады. Тиісінше, Компанияның кірістілігіне толық бақылауды ұстамайтын бірлескен кәсіпорындардағы қызметтердің нәтижелері елеулі түрде әсерін тигізді және әсер етуді жалғастырады деп күтілуде.

2022 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы қызметтің нәтижелерін 2021 жылғы 30 маусымда аяқталған алты аймен салыстыру

	30 маусымда аяқталған алты ай үшін	
	2022	2021 (қайта есептелген)
	<i>(миллион теңгемен)</i>	
Түсім және басқа да кірістер		
Клиенттермен жасалған келісімшарттардан түскен кіріс	4 203 150	2 672 028
Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың кірістеріндегі үлес, нетто.....	643 548	324 165
Қаржылық кіріс	52 902	34 645
Бірлескен кәсіпорындарды сатудан түскен пайда	—	2 674
Басқа да операциялық кіріс	10 038	14 381
Түсім және басқа да кірістер жиыны	4 909 638	3 047 893
Шығыстар мен шығындар		
Сатып алынған мұнайдың, газдың, мұнай өнімдері мен басқа да материалдардың өзіндік құны	(2 817 958)	(1 621 125)
Өндірістік шығыстар.....	(482 206)	(312 816)
Табыс салығынан басқа салықтар.....	(291 171)	(189 918)
Тозу, таусылу және амортизация	(163 416)	(160 082)
Тасымалдау және сату бойынша шығыстар.....	(69 811)	(65 552)
Жалпы және әкімшілік шығыстар.....	(66 793)	(57 079)
Негізгі құралдардың, барлау және бағалау бойынша активтердің, материалдық емес активтердің және сатуға арналған деп жіктелген активтердің құнсыздануын қалпына келтіру/(құнсыздануы)	630	(3 758)
Барлау шығыстары	—	(19 800)
Қаржылық шығындар	(153 361)	(115 824)
(Теріс)/оң бағамдық айырма, нетто	(39 920)	3 780
Еншілес ұйымдардың шығуынан болған залал.....	—	(1 351)
Басқа шығыстар.....	(14 072)	(8 595)
Шығыстар мен шығындар жиыны.....	(4 098 078)	(2 552 120)
Табыс салығы есепке алынғанға дейінгі пайда.....	811 560	495 773
Табыс салығы бойынша шығыстар	(134 600)	(106 085)
Жалғасып отырған қызмет мерзімінде болған пайда.....	676 960	389 688
Тоқтатылған қызмет		
Тоқтатылған қызметтен табыс салығы салынғаннан кейін түсетін бір жылғы пайда	—	254 745
Кезең ішіндегі таза пайда	676 960	644 433
Мыналарға түсетін кезең ішіндегі таза пайда:		
Бас компанияның акционерлеріне	656 162	643 859
Бақыланбайтын қатысу үлесіне	20 798	574
	676 960	644 433

Клиенттермен жасалған келісімшарттардан түскен кіріс

2022 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы жалпы кіріс 2021 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы 2 672,0 миллиард теңгемен салыстырғанда 4 203,2 миллиард теңгені құрады, бұл 1 531,2 миллиард теңгеге немесе 57,3 пайызға өсуді көрсетеді. Бұл өсім, негізінен, Brent маркалы мұнай бағасының өсуі нәтижесінде шикі мұнай мен газ сатылымының өсуіне байланысты болды.

Төмендегі кестеде көрсетілген мерзімдердегі Компанияның кірісі туралы белгілі бір ақпарат берілген:

	30 маусымда аяқталған алты ай үшін	
	2022	2021 (қайта есептелген)
	<i>(миллион теңгемен)</i>	
Шикі мұнай мен газды сату.....	2 386 316	1 382 482
Өңделген мұнай өнімдерін сату	1 498 893	975 631
Мұнай мен мұнай өнімдерін қайта өңдеу.....	107 389	102 459

Мұнайды тасымалдау қызметтері.....	84 454	84 276
Басқа да кірістер.....	126 098	127 180
Жиыны.....	4 203 150	2 672 028

Шикі мұнай мен газды сату

Компанияның шикі мұнай мен газды сатудан түскен жалпы кірісі 2021 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы 1 382,5 миллиард теңгемен салыстырғанда, 2022 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айда 1 003,8 миллиард теңгеге немесе 72,6 пайызға өсіп, 2 386,3 миллиард теңгеге жетті. Бұл өсім, негізінен, шикі мұнай мен газды сату көлемінің шамалы төмендеуіне қарамастан, мұнайдың орташа алынған әлемдік бағасының өсуіне байланысты болды.

Өңделген мұнай өнімдерін сату

Компанияның өңделген мұнай өнімдерін сатудан түскен жалпы кірісі 2021 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы 975,6 миллиард теңгемен салыстырғанда, 2022 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айда 523,3 миллиард теңгеге немесе 53,6 пайызға өсіп, 1 498,9 миллиард теңгеге жетті. Бұл өсім, негізінен, өңделген өнімдердің орташа сату бағасының өсуіне байланысты болды.

Төмендегі кестеде көрсетілген мерзімдерде алыс-беріс көлемі мен сатылымды қоспағанда, Компания бас әрекет етуші тұлға болып табылатын өңделген өнімдерді сату туралы белгілі бір ақпарат берілген:

	30 маусымда аяқталған алты ай үшін	
	2022	2021
Өңделген мұнай өнімдерін сату (млрд. теңге)	1 498,9	975,6
Өңделген мұнай өнімдерінің көлемі (мың тонна)	4 605	4 443
Мұнай өнімдерінің бір тоннаға шаққандағы орташа бағасы (теңге).....	325 493	219 588

Мұнай мен мұнай өнімдерін қайта өңдеу

2022 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы мұнай мен мұнай өнімдерін қайта өңдеуден түскен кіріс 2021 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы 102,5 миллиард теңгемен салыстырғанда 107,4 миллиард теңгені құрады, бұл 4,9 миллиард теңгеге немесе 4,8 пайызға өсуді көрсетеді. Бұл өсім Компанияның мұнай өңдеу зауыттарындағы қайта өңдеу көлемінің шамалы өскенін көрсетеді.

Мұнайды тасымалдау қызметтері

2022 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы мұнайды тасымалдау қызметтерінен түскен кіріс 2021 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы 84,3 миллиард теңгемен салыстырғанда 84,5 миллиард теңгені құрады, бұл 178 миллион теңгеге немесе 0,2 пайызға шамалы өсуді көрсетеді. Бұл өсім «МұнайТас» ЖШС және ҚҚҚ арқылы жеткізілетін мұнай көлемінің ұлғаюы нәтижесінде есепті мерзімде магистральдық құбыржолдар арқылы мұнайды тасымалдаудың жалпы көлемінің шамалы ұлғаюын көрсетеді.

Басқа да кірістер

2022 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы басқа кіріс 2021 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы 127,2 миллиард теңгемен салыстырғанда 126,1 миллиард теңгені құрады, бұл 1,1 миллиард теңгеге немесе 0,9 пайызға төмендеуді көрсетеді. Бұл төмендеу, ең алдымен, мұнай өндіруші компаниялардан түсетін тапсырыстардың азаюына байланысты, мұнай қызметтік сервистік компаниялары орындайтын жұмыс көлемінің төмендеуі нәтижесінде орын алды.

Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың кірістеріндегі үлес, нетто

2022 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы бірлескен кәсіпорындардың және қауымдасқан компаниялардың кірістеріндегі таза үлес 2021 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы 324,2 миллиард теңгеден 643,5 миллиард теңгеге дейін, яғни 319,3 миллиард теңгеге немесе 98,5 пайызға өсті. Бұл өсім, негізінен, Brent маркалы мұнайдың орташа жылдық споттық бағасы өскеннен кейін, пайданың ТШО компаниясынан 202,1 млрд теңгеге, Қашағаннан 66,5 млрд теңгеге, ҚҚҚ-дан 24 млрд теңгеге және ММГ компаниясынан 14 млрд

теңгеге ұлғаюына байланысты болды. Төмендегі кестеде Компанияның бірлескен кәсіпорындарының және қауымдасқан компанияларының көрсетілген мерзімдердегі табысы (залалы) туралы белгілі ақпарат берілген:

	30 маусымда аяқталған алты ай үшін		Өзгеріс (пайыз)
	2022 (миллион теңгемен)	2021 (қайта есептелген)	
<i>Бірлескен кәсіпорындар</i>			
«Теңізшевройл» ЖШС	401 091	199 005	101,5
ҚМГ Қашаған Б.В.	97 303	30 798	215,9
Mangistau Investments B.V.	40 587	26 794	51,5
«Қазгермұнай» БК ЖШС	10 758	4 099	162,5
«Қазақстан-Қытай құбыры» ЖШС	8 977	6 881	30,5
«ҚазРосГаз» ЖШС	8 512	9 165	(7,1)
Valsera Holdings B.V.	5 537	4 551	21,7
«Қазақойл-Ақтобе» ЖШС	5 170	2 737	88,9
«ТеңізСервис» ЖШС	(2 015)	(3 096)	(34,9)
Ural Group Limited	(4 491)	(5 220)	(14,0)
Басқа	1 087	1 828	(40,5)
<i>Қауымдасқан компаниялар</i>			
Каспий Құбыр Консорциумы	63 709	39 321	62,0
«PetroKazakhstan Inc.» компаниясы	2 745	5 832	(52,9)
Басқа	4 578	1 470	211,4
	643 548	324 165	98,5

Қаржылық кіріс

2022 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы қаржылық кіріс 2021 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы 34,6 миллиард теңгемен салыстырғанда 52,9 миллиард теңгені құрады, бұл 18,3 миллиард теңгеге немесе 52,9 пайызға өсуді көрсетеді. Бұл өсім, көбінесе, банктік депозиттер, қаржылық активтер, несиелер мен облигациялар бойынша пайыздық кірістердің артуына байланысты болды.

Басқа да операциялық кіріс

2022 жылғы 30 маусымда аяқталған алты ай ішінде Компания 2021 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы 14,4 млрд теңгемен салыстырғанда басқа операциялық кірістің 10,0 млрд теңгесін тіркеді, бұл 4,4 миллиард теңгеге немесе 30,6 пайызға төмендегенін көрсетеді. 2022 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы жағдайға сәйкес, бұл басқа да операциялық кірістердің төмендеуі негізінен келісімшарттар бойынша айыппұлдар мен өсімпұлдарға, тауарлық қорларды сатуға, жалдау ақысына қатысты болды.

Сатып алынған мұнайдың, газдың, мұнай өнімдері мен басқа да материалдардың өзіндік құны

2022 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы сатып алынған мұнай, газ, мұнай өнімдері мен басқа да материалдардың өзіндік құны 2021 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы 1 621,1 миллиард теңгемен салыстырғанда 2 818,0 миллиард теңгені құрады, бұл 1 196,9 миллиард теңгеге немесе 73,8 пайызға өсуді көрсетеді. Бұл өсім, негізінен, Brent маркалы шикі мұнайдың орташа жылдық споттық бағасының 2022 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы 106,92 доллардан 2021 жылдың дәл сол мерзімінде 64,8 долларға дейін өсуімен, сондай-ақ теңгенің АҚШ долларына шаққандағы құнсыздануы 2021 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы 424,22-ден 2022 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы 450,06 теңге/АҚШ долларына тең болуымен байланысты.

Төмендегі кестеде Компанияның көрсетілген мерзімдерде сатып алынған мұнай, газ, мұнай өнімдері мен басқа да материалдардың өзіндік құнына қатысты белгілі ақпарат берілген:

	30 маусымда аяқталған алты ай үшін		Өзгеріс
	2022	2021 (қайта есептелген)	
	<i>(миллион теңгемен)</i>		<i>(пайыз)</i>
Қайта сату үшін сатып алынатын мұнай	2 149 835	1 216 468	76,7
Қайта өңдеуге арналған мұнайдың құны.....	413 961	251 415	64,7
Материалдар мен қорлар	175 046	112 835	55,1
Қайта сату үшін сатып алынатын газ.....	42 870	23 573	81,9
Қайта сату үшін сатып алынатын мұнай өнімдері.....	36 246	16 834	115,3
Жиыны.....	2 817 958	1 621 125	73,8

Қайта сату үшін сатып алынатын мұнайға жұмсалатын шығыстардың 2021 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы 1 216,5 млрд теңгемен салыстырғанда, 2022 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы 933,3 млрд теңгеге дейін ұлғаюы, яғни 2 149,8 млрд теңге құрауы, негізінен мұнайға әлемдік бағалардың өсуімен және АҚШ долларына қатысты теңгенің құнсыздануымен байланысты болды.

Қайта өңдеуге арналған мұнай құнының 2021 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы 251,4 млрд теңгемен салыстырғанда, 2022 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы 162,6 млрд теңгеге дейін ұлғаюы, яғни 414,0 млрд теңге құрауы, негізінен мұнайға әлемдік бағалардың өсуімен және АҚШ долларына қатысты теңгенің құнсыздануымен байланысты болды.

Материалдар мен қорлар құнының 2021 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы 112,8 млрд теңгемен салыстырғанда, 2022 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы 62,2 млрд теңгеге дейін ұлғаюы, яғни 175,0 млрд теңгені құрауы, негізінен, «KMG I» компаниясының шикізат және өңдеу материалдарына жоғары шығындарға тап болуымен, сондай-ақ жанар-жағармай құю станцияларындағы тауарлардың қымбаттауымен байланысты болды. Жеткізушілерден газды сатып алуды реттейтін заңнамаға енгізілген өзгерістерден кейін мұнай өңдеу шығындарының өсуі байқалды.

Қайта сату үшін сатып алынатын газ құнының 2021 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы 23,6 млрд теңгемен салыстырғанда, 2022 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы 19,3 млрд теңгеге дейін өсуі, яғни 42,9 млрд теңгені құрауы, ең алдымен, газдың орташа бағасының жоғарылауы мен амортизацияның төмендеуімен және АҚШ долларына қатысты теңгенің құнсыздануымен, сондай-ақ сату көлемінің артуымен байланысты болды.

2021 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы 16,8 млрд теңгемен салыстырғанда, қайта сату үшін сатып алынатын мұнай өнімдері көлемінің 2022 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы 19,4 млрд теңгеге дейін өсуі, яғни 36,2 млрд теңгені құрауы, негізінен мұнайдың әлемдік бағасы көтерілгеннен кейін және қайта сату үшін сатып алынатын мұнай өнімдерінің жоғары бағасымен және АҚШ долларына қатысты теңгенің құнсыздануымен, сондай-ақ сату көлемінің төмендеуімен байланысты болды.

Өндірістік шығыстар

2022 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы өндірістік шығыстар 2021 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы 312,8 миллиард теңгемен салыстырғанда 482,2 миллиард теңгені құрады, бұл 169,4 миллиард теңгеге өсуді көрсетеді. Бұл өсім ең алдымен жалақыға, жөндеуге және техникалық қызмет көрсетуге, электр қуатына және тасымалдауға жұмсалатын шығыстардың ұлғаюына байланысты болды.

Төмендегі кестеде көрсетілген мерзімдердегі Компанияның өндірістік шығыстары туралы белгілі ақпарат берілген:

	30 маусымда аяқталған алты ай үшін		Өзгеріс
	2022	2021 (қайта есептелген)	
	<i>(миллион теңгемен)</i>		<i>(пайыз)</i>
Жалақы бойынша шығыстар	187 959	146 951	27,9
Мұнай өнімдерін сату бойынша келтірілген залал.....	78 908	7 879	901,5
Электр қуаты	63 497	43 577	45,7
Жөндеу және техникалық қызмет көрсету қызметтері	63 431	45 540	39,3
Қысқа мерзімді жалдау бойынша шығыстар.....	35 137	13 383	162,5
Тасымалдау бойынша шығыстар	30 448	21 179	43,8

Басқа.....	22 826	34 307	(33,5)
	482 206	312 816	54,2

Жалақы бойынша шығыстардың 2021 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы 146,0 млрд теңгемен салыстырғанда, 2022 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы 41,0 млрд теңгеге дейін ұлғаюы, яғни 188,0 млрд теңге құрауы, негізінен өндірістік қызметкерлердің жалақысын индекстеумен және АҚШ долларына қатысты теңгенің құнсыздануымен байланысты болды. Бұл қызметкерлердің тұрақтамауы мен жұмыс орындарының көбеюімен ішінара өтелді.

2021 жылғы 30 маусымдағы алты айдағы 7,9 млрд теңгемен салыстырғанда 2022 жылғы 30 маусымдағы жағдай бойынша алты ай ішінде мұнай өнімдері бойынша қаржы құралдарының деривативтері бойынша келтірілген залалдардың 78,9 млрд теңгеге дейін 71,0 млрд теңгеге артуы негізінен KMG International мұнай өнімдері бойынша деривативтерден туындайтын шығындардың артуына байланысты.

Электр қуатына арналған шығыстардың 2021 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы 43,6 млрд теңгемен салыстырғанда, 2022 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы 19,9 млрд теңгеге дейін ұлғаюы, яғни 63,5 млрд теңге құрауы, негізінен электр қуаты бағасының өсуіне байланысты болды.

Жөндеу және техникалық қызмет көрсету қызметтері шығыстарының 2021 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы 45,5 млрд теңгемен салыстырғанда, 2022 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы 17,9 млрд теңгеге дейін ұлғаюы, яғни 63,4 млрд теңге құрауы, негізінен 2021 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айда мұнай өңдеу зауыттарындағы көлемдердің жоғарылауы нәтижесінде жүргізілген жөндеу және техникалық қызмет көрсету жұмыстарының төменгі деңгейімен байланысты болды.

Қысқа мерзімді жалдау бойынша шығыстардың 2021 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы 13,4 млрд теңгемен салыстырғанда, 2022 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы 21,7 млрд теңгеге дейін ұлғаюы, яғни 35,1 млрд теңге құрауы, негізінен жалға алынған танкерлерді пайдалана отырып, ҚТКФ-тың мұнайды тасымалдау көлемін ұлғайтуымен байланысты болды.

Тасымалдау бойынша шығыстардың 2021 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы 21,2 млрд теңгемен салыстырғанда, 2022 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы 9,2 млрд теңгеге дейін ұлғаюы, яғни 30,4 млрд теңге құрауы, негізінен тасымалдау көлемдері мен тарифтердің ұлғаюына байланысты болды.

Басқа шығыстардың 2021 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы 34,3 миллиард теңгемен салыстырғанда, 2022 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы 11,5 миллиард теңгеге дейін төмендеуі, яғни 22,8 миллиард теңгені құрауы, ең алдымен, өндірістік үдеріс нәтижесіндегі «KMG International» компаниясының дайын өнімдер мен ағымдағы жұмыстарының өзгеруіне байланысты болды.

Табыс салығынан басқа салықтар

2022 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы табыс салығынан басқа салықтар 2021 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы 189,9 миллиард теңгемен салыстырғанда 291,2 миллиард теңгені құрады, бұл 101,3 миллиард теңгеге немесе 53,3 пайызға өсуді көрсетеді. Бұл өсім негізінен рента салығы, экспорттық кеден бажы және ПҚӨС бойынша шығындардың өсуі нәтижесінде орын алды.

	30 маусымда аяқталған алты ай үшін		Өзгеріс (пайыз)
	2022	2021 (қайта есептелген)	
		(миллион теңгемен)	
Шикі мұнай экспортына рента салығы.....	103 360	55 583	86,0
Экспорттық кеден бажы	60 132	49 231	22,1
Пайдалы қазбаларды өндіруге салынатын салық	58 532	41 763	40,2
Өзге салықтар	69 147	43 341	59,5
	291 171	189 918	53,3

Шикі мұнай экспортына рента салығының 2021 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы 55,6 млрд теңгемен салыстырғанда, 2022 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы 47,8 млрд теңгеге дейін ұлғаюы, яғни 103,4 млрд теңге құрауы, негізінен АҚШ долларына қатысты теңгенің құнсыздануының және мұнайдың жоғары әлемдік бағасының арқасында орын алды.

Экспорттық кеден бажының 2021 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы 49,2 млрд теңгемен салыстырғанда, 2022 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы 10,9 млрд теңгеге дейін ұлғаюы, яғни 60,1 млрд теңге құрауы, негізінен мұнайдың әлемдік бағасының және экспорттық кеден бажының жоғарылауына және АҚШ долларына қатысты теңгенің құнсыздануының арқасында орын алды.

Пайдалы қазбаларды өндіруге салынатын салықтың 2021 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы 41,8 млрд теңгемен салыстырғанда, 2022 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы 16,7 млрд теңгеге дейін ұлғаюы, яғни 58,5 млрд теңге құрауы, негізінен АҚШ долларына қатысты теңгенің құнсыздануына және мұнайдың жоғары әлемдік бағасына байланысты болды.

2021 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы 43,3 млрд теңгемен салыстырғанда, 2022 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы шикі мұнай экспортына салынатын басқа салықтардың 25,8 млрд теңгеге дейін ұлғаюы, яғни 69,1 млрд теңгені құрауы, ең алдымен, 2022 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы акцизделетін мұнай өнімдерін өндіру және сату көлемдерінің ұлғаюы нәтижесінде акциздік салық шығыстарының жоғарылауының, сондай-ақ қолданыстағы бағамның көтерілуіне қатысты заңнамадағы өзгерістерінің салдарынан орын алды.

Тозу, таусылу және амортизация

2021 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы 160,1 миллиард теңгемен салыстырғанда, 2022 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы тозу, таусылу және амортизация 163,4 миллиард теңгені құрады, бұл 3,3 миллиард теңгеге немесе 2,1 пайызға өсуді көрсетеді. Бұл өсім, ең алдымен, капиталдық инвестицияның кеңеюіне, сондай-ақ АҚШ долларының жоғары айырбас бағамына байланысты орын алды.

Тасымалдау және сату бойынша шығыстар

2021 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы 65,6 миллиард теңгемен салыстырғанда, 2022 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы тасымалдау және сату бойынша шығыстар 69,8 миллиард теңгені құрады, бұл 4,2 миллиард теңгеге немесе 6,4 пайызға өсуді көрсетеді. Бұл өсім, ең алдымен, АҚШ долларының жоғары айырбас бағамына, сондай-ақ 2021 жылғы есепті мерзімімен салыстырғанда, COVID-19 індетін таратпау шараларының әлсіреуіне байланысты болды, бұл экспорт көлемінің төмендеуімен ішінара теңдестірілді.

Төмендегі кестеде көрсетілген мерзімдердегі Компанияның тасымалдау және сату бойынша шығыстары туралы белгілі ақпарат берілген:

	30 маусымда аяқталған алты ай үшін		Өзгеріс (пайыз)
	2022 (миллион теңгемен)	2021 (қайта есептелген)	
Тасымалдау.....	46 146	44 055	4,7
Жалақы бойынша шығыстар.....	7 156	6 017	18,9
Басқа.....	16 509	15 480	6,6
Жиыны.....	69 811	65 552	6,5

Тасымалдау бойынша шығыстардың 2021 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы 44,1 млрд теңгемен салыстырғанда, 2022 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы 46,1 млрд теңгеге дейін ұлғаюы негізінен АҚШ долларына қатысты теңгенің құнсыздануы және мұнайды тасымалдау көлемінің ұлғаюы салдарынан орына алды.

Жалақы бойынша шығыстардың 2021 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы 6,0 млрд теңгемен салыстырғанда, 2022 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы 7,2 млрд теңгеге дейін ұлғаюы негізінен жалақыны индекстеу және АҚШ долларына қатысты теңгенің құнсыздануы салдарынан орын алды.

Өзге шығыстардың 2021 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы 15,5 млрд теңгемен салыстырғанда, 2022 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы 16,5 млрд теңгеге дейін ұлғаюы негізінен АҚШ долларына қатысты теңгенің құнсыздануы салдарынан орын алды.

Жалпы және әкімшілік шығыстар

2021 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы 57,1 миллиард теңгемен салыстырғанда, 2022 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы жалпы және әкімшілік шығыстар 66,8 миллиард теңгені құрады, бұл 9,7 миллиард теңгеге өсуді көрсетеді.

Төмендегі кестеде көрсетілген мерзімдердегі Компанияның жалпы және әкімшілік шығыстары туралы белгілі ақпарат берілген:

	30 маусымда аяқталған алты ай үшін		Өзгеріс (пайыз)
	2022 (миллион теңгемен)	2021 (қайта есептелген)	
Жалақы бойынша шығыстар	31 696	27 341	15,9
Кенес беру қызметтері	6 718	6 554	2,5
Техникалық қызмет көрсету шығыстары	2 828	2 167	30,5
Әлеуметтік төлемдер.....	2 030	1 842	10,2
Есепке алынбаған ҚҚС	1 477	1 199	23,2
Сауда дебиторлық берешек пен өзге де ағымдағы қаржы активтері бойынша күтілетін несиелік залалды есептеу	928	3 105	(70,1)
Байланыс қызметтері	758	770	(1,6)
Басқа да ағымдағы қаржылық емес активтер бойынша құнсыздану залалын есептеу/(қалпына келтіру)	262	75	249,3
Айыппұлдар, өсімпұлдар және салықтар бойынша резервті есептеу	237	1 513	(84,3)
ҚҚС бойынша дебиторлық берешектің құнсыздануын есептеу/(қалпына келтіру)	55	(2 075)	--
Басқа ⁽¹⁾	19 804	14 588	35,8
Жиыны.....	66 793	57 079	17,0

Ескертпе:

(1) Басқа жалпы және әкімшілік шығыстар ыссапар, байланыс қызметтері, компания өкілдіктері, жалға алу, күзет, банк қызметтері бойынша шығыстар мен айыппұлдардан тұрады.

2021 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы 27,3 миллиард теңгемен салыстырғанда, 2022 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы жалақы бойынша шығыстардың 31,7 миллиард теңгеге дейін артуы, ең алдымен, бүкіл Топтағы қызметкерлердің жалақысын индекстеумен байланысты орын алды.

Кенес беру қызметтері шығыстарының 2021 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы 6,6 млрд теңгемен салыстырғанда, 2022 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы 6,7 млрд теңгеге дейін ұлғаюы негізінен ағымдағы төрелік іс қарауларға қатысты заң қызметтері үшін төленген алымдарға байланысты орын алды.

Техникалық қызмет көрсету шығыстарының 2021 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы 2,2 млрд теңгемен салыстырғанда, 2022 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы 2,8 млрд теңгеге дейін ұлғаюы негізінен АҚШ долларына қатысты теңгенің құнсыздануы салдарынан орын алды.

Әлеуметтік төлемдердің 2021 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы 1,8 млрд теңгемен салыстырғанда, 2022 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы 2,0 млрд теңгеге дейін ұлғаюы негізінен жалақыны индекстеу салдарынан орын алды.

2021 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы 1,2 миллиард теңгемен салыстырғанда, 2022 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы 1,5 миллиард теңгеге дейін есепке алынбаған ҚҚС-тың өсуі, ең алдымен, Қазақстанның бейрезиденттері көрсеткен қызметтердің үлкен көлеміне байланысты болды, Салық Кодексіне сәйкес бұл қызметтер бойынша ҚҚС қайтарылмайды (шығыстарға жатқызылуы тиіс).

2022 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы сауда дебиторлық берешек пен өзге де ағымдағы активтер бойынша күтілетін несиелік залалды 0,9 миллиард теңге мөлшерінде есептеу, 2021 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы сауда дебиторлық берешек пен басқа да ағымдағы активтер бойынша күтілетін несиелік залалды 3,1 миллиард теңге мөлшерінде есептеумен салыстырғанда, ең алдымен, активтер сапасының артуының арқасында орын алды.

2021 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы 1,5 миллиард теңгемен салыстырғанда, 2022 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы айыппұлдар, өсімпұлдар және салықтар бойынша резервті есептеудің 0,2 миллиард теңгеге дейін азаюы, негізінен, 2021 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы «ЕМГ» компаниясының экологиялық міндеттемелерге және газды жағу көлемдеріне байланысты жүйесіз айыппұлдарға ұшырау салдарынан орын алды.

2022 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы ҚҚС бойынша дебиторлық берешектің құнсыздануынан 55 миллион теңге мөлшерінде шығынды есептеу, 2021 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы ҚҚС бойынша дебиторлық берешектің құнсыздануынан 2,1 миллиард теңге мөлшерінде шығынды қалпына келтірумен салыстырғанда, ең алдымен, 2021 жылы «ЕмбіМұнайГаз» компаниясына салық органдарынан ҚҚС бойынша дебиторлық берешек қайтарылды және құнсыздану жойылды. Басқа жалпы және әкімшілік шығыстардың 2021 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы 14,6 миллиард теңгемен салыстырғанда, 2022 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы 19,8 миллиард теңгеге дейін ұлғаюы, ең алдымен, теңгенің АҚШ долларына қатысты құнсыздануының салдарынан орын алды.

Құнсыздануды қалпына келтіру/Негізгі құралдардың, материалдық емес активтердің, барлау және бағалау бойынша активтер мен сатуға арналған активтердің құнсыздануы

2021 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы 3,8 млрд теңгемен құнсыздануды салыстырғанда, Компания 2022 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы негізгі құралдардың, материалдық емес активтердің, барлау және бағалау бойынша активтер мен сатуға арналған активтердің құнсыздануын қалпына келтіруде 0,6 млрд теңгені тіркеді. Бұл өзгеріс жою шығындарының төмендеуіне байланысты Технологиялық Көлік және Ұңғымаларға Техникалық Қызмет көрсету басқармасы ЖШС («UTTiOS» ЖШС) негізгі активтерінің құнсыздануының арқасында орын алды.

Басқа шығыстар

2022 жылғы 30 маусымда аяқталған алты ай ішінде Компания 2021 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы 8,6 млрд теңгемен салыстырғанда басқа шығыстардың 14,1 млрд теңгесін тіркеді, бұл 5,5 миллиард теңгеге немесе 64,0 пайызға өскенін көрсетеді. Бұл өсім, негізінен, шетел валютасындағы мәмілелерге қатысты шығындармен байланысты болды.

Қаржылық шығындар

Компания 2021 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы 115,8 миллиард теңгемен салыстырғанда, 2022 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы 153,4 миллиард теңгені құраған қаржылық шығындарды тіркеді, бұл 37,6 миллиард теңгеге немесе 32,5 пайызға өсуді көрсетеді. Бұл өсім, ең алдымен, теңгенің орташа айырбас бағамының әлсіреуі салдарынан несиелер мен облигациялар бойынша пайыздық шығыстардың өсуіне, сондай-ақ Қытайдың Эксим банкінен несиені мерзімінен бұрын өтеуге байланысты бұрын танылған шығындарды есептен шығаруға байланысты болды.

Таза бағамдық залал/пайда

Компания 2021 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы 3,8 миллиард теңге таза бағамдық пайдасымен салыстырғанда, 2022 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы 39,9 миллиард теңге мөлшеріндегі таза бағамдық залалды тіркеді. 2022 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы бағамдық айырмадан түскен таза шығыны негізінен айырбас бағамының өзгерістеріне байланысты болды.

Табыс салығы есепке алынғанға дейінгі пайда

Жоғарыда айтылғандардың нәтижесінде Компанияның 2022 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы табыс салығы есепке алынғанға дейінгі пайдасы, 2021 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы 495,8 млрд теңгемен салыстырғанда, 811,6 млрд теңгені құрады.

Табыс салығы бойынша шығыстар

Компания 2021 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы 106,1 миллиард теңгемен салыстырғанда, 2022 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы 134,6 миллиард теңгені құраған табыс салығы бойынша шығыстарды тіркеді, бұл 28,5 миллиард теңгеге немесе 26,9 пайызға өсуді көрсетеді. Бұл өсім, негізінен, мұнайдың әлемдік бағасының және Компанияның мұнай сатуларын көрсететін салық салынатын табыстың көтерілуінен кейінгі корпоративтік табыс салығының өсуімен, сондай-ақ теңгенің АҚШ долларына қатысты құнсыздануымен байланысты орын алды.

Жалғасып отырған қызметтен болған мерзім ішіндегі пайда

Жоғарыда айтылғандардың нәтижесінде Компанияның жалғасып отырған қызметтен болған мерзімі ішіндегі пайдасы 2021 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы 389,7 млрд теңгеден 2022 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айда 287,3 млрд теңгеге өсіп, 677,0 млрд теңгені құрады.

Кезең ішіндегі таза пайда

Жоғарыда айтылғандардың нәтижесінде Компанияның 2022 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы таза табысы 2021 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы 644,4 млрд теңгемен салыстырғанда 677,0 млрд теңгені құрады, бұл 32,6 млрд теңгеге немесе 5,1 пайызға өсуді көрсетеді. Компанияның 2022 және 2021 жылдардағы 30 маусымда аяқталған алты айдағы таза пайдасы 16,1 пайызды және тиісінше, осы кезең ішіндегі Компания түсімі 24,1 пайызды құрады.

2021 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы қызметтің нәтижелерін 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылмен салыстыру

	31 желтоқсанда аяқталған жылдар үшін	
	2021	2020 (қайта есептелген)
	<i>(миллион теңгемен)</i>	
Түсім және басқа да кірістер		
Түсім.....	5 838 793	3 624 964
Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың кірістеріндегі үлес, нетто.....	768 733	280 815
Қаржылық кіріс	84 599	87 987
Бірлескен кәсіпорындарды сатудан түскен пайда	19 835	-
Басқа да операциялық кіріс	30 779	19 020
Түсім және басқа да кірістер жиыны	6 742 739	4 012 786
Шығыстар мен шығындар		
Сатып алынған мұнайдың, газдың, мұнай өнімдері мен басқа да материалдардың өзіндік құны	(3 596 491)	(1 901 236)
Өндірістік шығыстар.....	(693 031)	(656 178)
Табыс салығынан басқа салықтар	(428 639)	(254 322)
Тозу, таусылу және амортизация	(322 068)	(317 427)
Тасымалдау және сату бойынша шығыстар.....	(131 912)	(137 144)
Жалпы және әкімшілік шығыстар.....	(148 478)	(146 625)
Негізгі құралдардың, барлау және бағалау бойынша активтердің, материалдық емес активтердің мен сатуға арналған деп жіктелген активтердің құнсыздануы ...	(20 724)	(243 893)
Барлау шығыстары	(79 083)	(19 807)
Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компанияларға инвестициялардың	(64)	(30 654)

күнсыздануы		
Қаржылық шығындар	(249 265)	(265 372)
Таза (теріс)/оң бағамдық айырма	17 781	(16 189)
Басқа шығыстар.....	(24 510)	(28 094)
Шығыстар мен шығындар жиыны.....	(5 676 484)	(4 016 941)
Табыс салығы есепке алынғанға дейінгі пайда/(шығын).....	1 066 255	(4 155)
Табыс салығы бойынша шығыстар.....	(221 393)	(85 276)
Жалғасып отырған қызмет мерзімінде болған пайда/(шығын)	844 862	(89 431)
Тоқтатылған қызмет		
Тоқтатылған қызметтен табыс салығы салынғаннан кейін түсетін бір жылғы пайда.....	352 478	261 328
Бір жылғы таза пайда.....	1 197 340	171 897
Мыналарға түсетін бір жылғы таза пайда/(зиян):		
Бас компанияның акционерлеріне	1 215 561	273 237
Бақыланбайтын қатысу үлесіне	(18 221)	(101 340)
	1 197 340	171 897

Түсім

2021 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы жалпы кіріс 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 3 625,0 миллиард теңгемен салыстырғанда 5 838,8 миллиард теңгені құрады, бұл 2 213,8 миллиард теңгеге немесе 61,1 пайызға өсуді көрсетеді. Бұл өсім, ең алдымен, негізінен Brent маркалы мұнай бағасының бір жылмен салыстырғанда 69,5 пайызға өсуіне, теңгенің АҚШ долларына қатысты 3,0% пайызға күнсыздануына және «KMG International» компаниясының мұнай саудасы мен сату көлемінің жоғарылауына байланысты болды. Кіріс өсімі МЭЕҰ+ келісіміне сәйкес белгілі бір кен орындарындағы өндірістің қысқаруымен және жетілген кен орындарындағы өндірістің табиғи төмендеуімен тежелді.

Төмендегі кестеде көрсетілген мерзімдердегі Компанияның түсімі туралы белгілі ақпарат берілген:

	31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін	
	2021	2020 (қайта есептелген)
	<i>(миллион теңгемен)</i>	
Шикі мұнай мен газды сату.....	3 097 249	1 676 749
Өңделген мұнай өнімдерін сату.....	2 102 113	1 336 723
Мұнай мен мұнай өнімдерін қайта өңдеу.....	203 425	193 659
Мұнай мен газды тасымалдау қызметтері.....	171 365	167 911
Басқа да кірістер.....	264 641	249 922
Жиыны.....	5 838 793	3 624 964

Шикі мұнай мен газды сату

Компанияның шикі мұнай мен газды сатудан түскен жалпы кірісі 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 1 676,7 миллиард теңгемен салыстырғанда, 2021 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылда 1 420,5 миллиард теңгеге немесе 84,7 пайызға өсіп, 3 097,2 миллиард теңгеге жетті. Бұл өсім, негізінен, шикі мұнайды сату көлемі жыл сайын өзгеріссіз қалатынына қарамастан, мұнайдың орташа алынған әлемдік бағасының өсуінің нәтижесі болды.

Өңделген мұнай өнімдерін сату

Компанияның өңделген мұнай өнімдерін сатудан түскен жалпы кірісі 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 1 336,7 миллиард теңгемен салыстырғанда, 2021 жылғы 30 желтоқсанда аяқталған жылда 765,4 миллиард теңгеге немесе 57,3 пайызға өсіп, 2 102,1 миллиард теңгеге жетті. Бұл өсім, негізінен, сатудың жоғары көлемі мен өңделген өнімдердің орташа сату бағасының өсуінің нәтижесінде орын алды.

Төмендегі кестеде көрсетілген мерзімдерде алыс-беріс көлемі мен сатылымды қоспағанда, Компания бас әрекет етуші тұлға болып табылатын өңделген өнімдерді сату туралы белгілі бір ақпарат берілген:

31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін

	2021	2020
Өңделген мұнай өнімдерін сату (млрд. теңге)	2 102	1 337
Өңделген мұнай өнімдерінің көлемі (мың тонна)	9 065	8 391
Мұнай өнімдерінің бір тоннаға шаққандағы орташа бағасы (теңге).....	231 202	158 481

Мұнай мен газды тасымалдау қызметтері

2021 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы мұнайды тасымалдау қызметтерінен түскен кіріс 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 167,9 миллиард теңгемен салыстырғанда 171,4 миллиард теңгені құрады, бұл 3,5 миллиард теңгеге немесе 2,1 пайызға шамалы өсуді көрсетеді. Бұл шамалы өсім, ең алдымен, 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылмен салыстырғанда теңізбен мұнайды тасымалдау көлемінің ұлғаюымен байланысты болды.

Мұнай мен мұнай өнімдерін қайта өңдеу

2021 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы мұнай мен мұнай өнімдерін қайта өңдеуден түскен кіріс 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 193,7 миллиард теңгемен салыстырғанда 203,4 миллиард теңгені құрады, бұл 9,8 миллиард теңгеге немесе 5,0 пайызға өсуді көрсетеді. Бұл өсім, ең алдымен, «СНПС-Ақтөбемұнайгаз» компаниясында мұнай сапасының төмендеуінен, мұнай өңдеу зауыттарында жүргізілетін техникалық қызмет көрсету бойынша профилактикалық жұмыстардан және қазақстандық нарықтағы сұраныстың төмендеуі нәтижесінде мұнай өңдеу зауыттарының төменгі деңгейдегі жұмысынан туындаған 2020 жылы мұнай өңдеу зауыттарына мұнай жеткізудің төмен деңгейімен байланысты болды. 2021 жылы өңдеу тарифтері де көтерілді.

Басқа да кірістер

2021 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы басқа кіріс 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 249,9 миллиард теңгемен салыстырғанда 264,6 миллиард теңгені құрады, бұл 14,7 миллиард теңгеге немесе 5,9 пайызға өсуді көрсетеді. Бұл өсім, ең алдымен, жанар-жағармай құю станцияларында басқа өнімдерді сатудан түскен оң бағамдық айырмасы есебінен орын алды.

Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың кірістеріндегі үлес, нетто

2021 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы бірлескен кәсіпорындардың және қауымдасқан компаниялардың кірістеріндегі таза үлес 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 280,8 миллиард теңгеден 768,7 миллиард теңгеге дейін, яғни 487,9 миллиард теңгеге немесе 173,8 пайызға өсті. Бұл өсім, ең алдымен, Brent маркалы мұнайдың орташа жылдық споттық бағасы 2020 жылы 41,96 АҚШ долларынан 2021 жылы 70,86 АҚШ долларына дейін өскеннен кейін, пайданың ТШО компаниясынан 268,2 млрд теңгеге, Қашағаннан 95,4 млрд теңгеге, ММГ-дан 63,4 млрд теңгеге және «ҚазРосГаз» ЖШС-нен 20 млрд теңгеге ұлғаюына байланысты болды. Төмендегі кестеде Компанияның бірлескен кәсіпорындарының және қауымдасқан компанияларының көрсетілген мерзімдердегі табысы (залалы) туралы белгілі ақпарат берілген:

	31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін		Өзгеріс (пайыз)
	2021 (миллион теңгемен)	2020 (қайта есептелген) (миллион теңгемен)	
«Теңізшевройл» ЖШС.....	441 665	173 476	154,6
Каспий Құбыр Консорциумы	90 904	81 582	11,4
ҚМГ Қашаған Б.В.	88 629	(6 961)	-
Mangistau Investments B.V.	80 423	16 749	378,6
«ҚазРосГаз» ЖШС.....	20 952	957	2 089,3
«Қазақстан-Қытай құбыры» ЖШС	13 464	10 380	29,7
«Қазақойл-Ақтобе» ЖШС	13 379	2 448	446,5
Valsera Holdings B.V.	11 868	(6 137)	-
«PetroKazakhstan Inc.» компаниясы	8 042	(8 812)	-
«Қазгермұнай» БК ЖШС.....	6 108	15 622	(60,9)
«ТеңізСервис» ЖШС	(3 089)	3 891	-
Ural Group Limited.....	(11 060)	(10 265)	(7,7)
Басқа бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялар	7 923	7 885	0,5

Қаржылық кіріс

2021 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы жалпы кіріс 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 88,0 миллиард теңгемен салыстырғанда 84,6 миллиард теңгені құрады, бұл 3,4 миллиард теңгеге немесе 3,9 пайызға шамалы төмендеуді көрсетеді. Бұл шамалы төмендеу, ең алдымен, нарықтық емес пайыздық мөлшерлеменесі бойынша дисконтты тану арқылы есепке алынатын қаржылық активтерді әділ құн бойынша қайта бағалауға байланысты болды.

Бірлескен кәсіпорындарды сатудан түскен пайда

2021 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы бірлескен кәсіпорындарды сатудан түскен пайда 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылмен салыстырғанда 19,8 миллиард теңгені құрады, бұл 19,8 миллиард теңгеге өсуді көрсетеді. Бұл өсім Атырау мұнай өңдеу зауытының еншілес ұйымы «Сұйытылған мұнай газын сақтау паркі» ЖШС-нің 2,7 млрд теңгеге сатылуының және Компанияның CaspiBitum-дағы үлесін 17,2 млрд теңгеге сатылуының арқасында орын алды.

Басқа да операциялық кіріс

2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 19,0 млрд теңгемен салыстырғанда, 2021 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылда Компания басқа операциялық кірістің 30,8 млрд теңгесін тіркеді, бұл 11,8 миллиард теңгеге немесе 61,9 пайызға өскенін көрсетеді. 2021 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылы бұл басқа операциялық кіріс негізінен электрмен жабдықтау қызметтеріне қатысты.

Сатып алынған мұнайдың, газдың, мұнай өнімдері мен басқа да материалдардың өзіндік құны

2021 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы сатып алынған мұнайдың, газдың, мұнай өнімдері мен басқа да материалдардың өзіндік құны 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 1 901,2 миллиард теңгемен салыстырғанда 3 596,5 миллиард теңгені құрады, бұл 1 695,3 миллиард теңгеге немесе 89,2 пайызға өсуді көрсетеді. Бұл өсім, ең алдымен, Brent маркалы шикі мұнайдың орташа жылдық споттық бағасының 2020 жылы 41,96 АҚШ доллардан 2021 жылы 70,86 АҚШ долларға дейін өсуімен, сондай-ақ теңгенің АҚШ долларына шаққандағы құнсыздануы 2020 жылы 413,46 теңге/АҚШ доллары мен 2021 жылы 426,06 теңге/АҚШ долларына тең болуымен байланысты.

Төмендегі кестеде Компанияның көрсетілген мерзімдерде сатып алынған мұнай, газ, мұнай өнімдері және басқа да материалдардың өзіндік құнына қатысты белгілі ақпарат берілген:

	31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін		Өзгеріс
	2021	2020 (қайта есептелген)	
	(миллион теңгемен)		(пайыз)
Қайта сату үшін сатып алынатын мұнай	2 626 857	1 311 169	100,3
Қайта өңдеуге арналған мұнайдың құны	558 603	313 543	78,2
Материалдар мен қорлар	256 761	214 332	19,8
Қайта сату үшін сатып алынатын мұнай өнімдері	97 964	45 870	113,6
Қайта сату үшін сатып алынатын газ	56 306	16 322	245,0
Жыны	3 596 491	1 901 236	89,2

Қайта сату үшін сатып алынатын мұнайға жұмсалатын шығыстардың 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 1 311,2 млрд теңгемен салыстырғанда, 2021 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 1 315,7 млрд теңгеге дейін ұлғаюы, яғни 2 626,9 млрд теңге құрауы, негізінен мұнайға әлемдік бағалардың өсуімен және АҚШ долларына қатысты теңгенің құнсыздануымен байланысты болды. Шығындардың бұл өсуі мұнай сату көлемінің төмендеуімен ішінара есепке алынды.

Қайта өңдеуге арналған мұнай құнының 2021 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы 313,5 млрд теңгемен салыстырғанда, 2022 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы 245,1 млрд теңгеге дейін ұлғаюы, яғни 558,6 млрд теңге құрауы, негізінен мұнайға әлемдік бағалардың өсуімен және АҚШ долларына қатысты теңгенің құнсыздануымен байланысты болды.

Материалдар мен қорлар құнының 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 214,3 млрд теңгемен салыстырғанда, 2021 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 42,4 млрд теңгеге дейін ұлғаюы, яғни 256,8 млрд теңгені құрауы, негізінен, «KMG1» компаниясының шикізат және өңдеу материалдарына жоғары шығындарға тап болуымен, сондай-ақ жанар-жағармай құю станцияларындағы тауарлардың қымбаттауымен байланысты болды. Сондай-ақ жеткізушілерден газ сатып алуды реттейтін заңнамаға өзгерістер енгізілгеннен кейін мұнай өңдеу шығындары да өсті.

2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 45,9 млрд теңгемен салыстырғанда, қайта сату үшін сатып алынатын мұнай өнімдері көлемінің 2021 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 52,1 млрд теңгеге дейін өсуі, яғни 98,0 млрд теңгені құрауы, негізінен мұнайдың әлемдік бағасы көтерілгеннен кейін және қайта сату үшін сатып алынатын мұнай өнімдерінің жоғары бағасымен және АҚШ долларына қатысты теңгенің құнсыздануымен, сондай-ақ сату көлемінің өсуімен байланысты болды.

Қайта сату үшін сатып алынатын газ құнының 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 16,3 млрд теңгемен салыстырғанда, 2021 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 40,0 млрд теңгеге дейін өсуі, яғни 56,3 млрд теңгені құрауы, ең алдымен, газдың орташа бағасының жоғарылауы мен амортизацияның төмендеуімен және АҚШ долларына қатысты теңгенің құнсыздануымен, сондай-ақ сату көлемінің артуымен байланысты болды.

Өндірістік шығыстар

2021 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы өндірістік шығыстар 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 656,2 миллиард теңгемен салыстырғанда 693,0 миллиард теңгені құрады, бұл 36,9 миллиард теңгеге немесе 5,6 пайызға өсуді көрсетеді. Бұл өсім ең алдымен жалақыға, жөндеуге және техникалық қызмет көрсетуге, электр қуатына және тасымалдауға жұмсалатын шығыстардың ұлғаюына байланысты болды.

Төмендегі кестеде көрсетілген мерзімдердегі Компанияның өндірістік шығыстары туралы белгілі ақпарат берілген:

	31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін		Өзгеріс (пайыз)
	2021	2020 (қайта есептелген)	
	<i>(миллион теңгемен)</i>		
Жалақы бойынша шығыстар	310 672	294 529	5,5
Жөндеу және техникалық қызмет көрсету қызметтері	116 151	103 124	12,6
Электр қуаты	98 258	81 910	20,0
Тасымалдау бойынша шығыстар	45 599	39 631	15,1
Қысқа мерзімді жалдау бойынша шығыстар.....	28 213	33 822	(16,6)
Басқа	94 138	103 162	(8,7)
	693 031	656 178	5,6

Жалақы бойынша шығыстардың 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 294,5 млрд теңгемен салыстырғанда, 2021 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 310,7 млрд теңгеге дейін ұлғаюы, яғни 310,7 млрд теңге құрауы, негізінен өндірістік қызметкерлердің жалақысын индекстеумен және АҚШ долларына қатысты теңгенің құнсыздануымен байланысты болды. Бұл қызметкерлердің тұрақтамауы мен жұмыс орындарының көбеюімен ішінара өтелді.

Жөндеу және техникалық қызмет көрсету шығыстарының 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 103,1 млрд теңгемен салыстырғанда, 2021 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 116,2 млрд теңгеге дейін ұлғаюы, яғни 116,2 млрд теңге құрауы, негізінен 2020 жылы COVID-19 індетінің таралуының алдын алу бойынша қолданылған шаралар нәтижесінде жүргізілген жөндеу және техникалық қызмет көрсету жұмыстарының төменгі деңгейімен байланысты болды.

Электр қуатына арналған шығыстардың 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 81,9 млрд теңгемен салыстырғанда, 2021 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 98,3 млрд теңгеге дейін ұлғаюы, яғни 98,3 млрд теңге құрауы, негізінен электр қуаты бағасының өсуіне байланысты болды.

Тасымалдау бойынша шығыстардың 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 39,6 млрд теңгемен салыстырғанда, 2021 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 6,0 млрд теңгеге дейін ұлғаюы, яғни 45,6 млрд теңге құрауы, негізінен тасымалдау көлемдері мен тарифтерін көтерумен байланысты болды.

Қысқа мерзімді жалдау бойынша шығыстардың 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 33,8 млрд теңгемен салыстырғанда, 2021 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 5,6 млрд теңгеге дейін төмендеуі, яғни 28,2 млрд теңгеге түсуі, негізінен жалға алынған кемелерді сатып алғаннан кейін қысқа мерзімді жалдау бойынша «KMG1» компаниясының шығыстарының төмендеуіне байланысты болды.

Басқа шығыстардың 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 103,2 миллиард теңгемен салыстырғанда, 2021 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 9,0 миллиард теңгеге дейін төмендеуі, яғни 94,1 миллиард теңгені құрауы, ең алдымен, мұнай өндіруші кәсіпорындардағы дайын өнім теңгерімінің өзгерістеріне байланысты болды.

Табыс салығынан басқа салықтар

2021 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы табыс салығынан басқа салықтар 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 254,3 миллиард теңгемен салыстырғанда 428,6 миллиард теңгені құрады, бұл 174,3 миллиард теңгеге немесе 68,5 пайызға өсуді көрсетеді. Бұл өсім негізінен рента салығы, экспорттық кеден бажы және ПҚӨС бойынша шығындардың өсуі нәтижесінде орын алды.

	31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін		Өзгеріс (пайыз)
	2021	2020 (қайта есептелген)	
	<i>(миллион теңгемен)</i>		
Шикі мұнай экспортына рента салығы.....	129 056	41 120	213,9
Экспорттық кеден бажы	107 074	71 746	49,2
Пайдалы қазбаларды өндіруге салынатын салық	91 751	59 323	54,7
Өзге салықтар	100 758	82 133	22,7
	428 639	254 322	68,5

Шикі мұнай экспортына рента салығының 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 41,1 млрд теңгемен салыстырғанда, 2021 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 87,9 млрд теңгеге дейін өсуі, яғни 129,1 млрд теңге құрауы, негізінен мұнайға әлемдік бағалардың өсуімен және АҚШ долларына қатысты теңгенің құнсыздануымен байланысты болды. Бұл өсім ішінара экспортқа мұнайды сату көлемінің төменделуімен есепке алынды.

Экспорттық кеден бажының 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 71,7 млрд теңгемен салыстырғанда, 2021 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 35,3 млрд теңгеге дейін ұлғаюы, яғни 107,1 млрд теңге құрауы, негізінен АҚШ долларына қатысты теңгенің құнсыздануына алып келген мұнайдың әлемдік бағасының жоғарылауымен байланысты болды. Бұл өсім ішінара экспортқа мұнайды сату көлемінің төменделуімен есепке алынды.

Пайдалы қазбаларды өндіруге салынатын салықтың 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 59,3 млрд теңгемен салыстырғанда, 2021 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 32,4 млрд теңгеге дейін ұлғаюы, яғни 91,8 млрд теңге құрауы, негізінен АҚШ долларына қатысты теңгенің құнсыздануына және мұнайдың жоғары әлемдік бағасына байланысты болды.

2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 82,1 млрд теңгемен салыстырғанда, 2021 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы шикі мұнай экспортына салынатын басқа салықтардың 18,6 млрд теңгеге дейін ұлғаюы, яғни 100,8 млрд теңгені құрауы ең алдымен, 2021 жылғы есепті мерзіміндегі акциздік салық шығыстарының жоғарылауының, сондай-ақ қолданыстағы бағамның көтерілуіне қатысты заңнамадағы өзгерістердің салдарынан орын алды.

Тозу, таусылу және амортизация

2021 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы тозу, таусылу және амортизация 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 317,4 миллиард теңгемен салыстырғанда 322,1 миллиард

теңгені құрады, бұл 4,6 миллиард теңгеге немесе 1,5 пайызға өсуді көрсетеді. Бұл өсім, ең алдымен, күрделі қаржы жұмсалымдарының дамуына байланысты болды.

Тасымалдау және сату бойынша шығыстар

2021 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы тасымалдау және сату бойынша шығыстар 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 137,1 миллиард теңгемен салыстырғанда 131,9 миллиард теңгені құрады, бұл 5,2 миллиард теңгеге немесе 3,8 пайызға өсуді көрсетеді. Бұл төмендеу, ең алдымен, мұнай экспортының көлемінің төмендеуімен байланысты болды.

Төмендегі кестеде көрсетілген мерзімдердегі Компанияның тасымалдау және сату бойынша шығыстары туралы белгілі ақпарат берілген:

	31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін		Өзгеріс (пайыз)
	2021 (миллион теңгемен)	2020 (қайта есептелген)	
Тасымалдау.....	87 282	94 800	(7,9)
Жалақы бойынша шығыстар.....	11 899	12 811	(7,1)
Басқа.....	32 731	29 533	10,8
Жиыны	131 912	137 144	(3,8)

Тасымалдау бойынша шығыстардың 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 94,8 млрд теңгемен салыстырғанда, 2021 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 87,3 млрд теңгеге дейін ұлғаюы, негізінен мұнай экспортының көлемінің төмендеуімен байланысты болды.

Жалақы бойынша шығыстардың 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 12,8 млрд теңгемен салыстырғанда, 2021 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 11,9 млрд теңгеге дейін төмендеуі, негізінен «KMGi» компаниясында қызметкерлердің тұрақтамауынан кейін бос жұмыс орындар санының артуы салдарынан қызметкерлердің еңбекақысына жұмсалатын шығыстардың қысқаруына байланысты болды.

Өзге шығыстардың 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 29,5 млрд теңгемен салыстырғанда, 2021 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 32,7 млрд теңгеге дейін ұлғаюы, негізінен АҚШ долларына қатысты теңгенің құнсыздануы салдарынан орын алды.

Жалпы және әкімшілік шығыстар

2021 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы жалпы және әкімшілік кірістер 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 146,6 миллиард теңгемен салыстырғанда 148,5 миллиард теңгені құрады, бұл 1,9 миллиард теңгеге немесе 1,3 пайызға шамалы өсуді көрсетеді.

Төмендегі кестеде көрсетілген мерзімдердегі Компанияның жалпы және әкімшілік шығыстары туралы белгілі ақпарат берілген:

	31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін		Өзгеріс (пайыз)
	2021 (миллион теңгемен)	2020 (қайта есептелген)	
Жалақы бойынша шығыстар.....	63 844	63 360	0,8
Басқару қызметтеріне арналған ақылар.....	21 428	-	-
Кенес беру қызметтері.....	15 912	21 893	(27,3)
Техникалық қызмет көрсету шығыстары.....	5 620	6 163	(8,8)
Әлеуметтік төлемдер.....	4 594	5 028	(8,6)
Байланыс қызметтері.....	4 081	3 624	12,6
Сауда дебиторлық берешек пен өзге де ағымдағы қаржы активтері бойынша күтілетін несиелік залалды есептеу.....	3 268	3 460	(5,5)
Есепке алынбаған ҚҚС.....	2 599	3 166	(17,9)
Айыппұлдар, өсімпұлдар және салықтар бойынша резервті есептеу.....	2 114	12	17 516,7
Басқа да ағымдағы қаржылық емес активтер бойынша құнсыздану залалын есептеу/(қалпына келтіру).....	101	(65)	
ҚҚС бойынша дебиторлық берешектің құнсыздануын (қалпына.....	(5 144)	6 432	

келтіру)/есептеу.....			
Басқа ⁽¹⁾	30 061	33 552	(10,4)
Жиыны.....	148 478	146 625	1,3

Ескертпе:

(1) Басқа жалпы және әкімшілік шығыстар іссапар, байланыс қызметтері, компания өкілдіктері, жалға алу, күзет, банк қызметтері бойынша шығыстар мен айыппұлдардан тұрады.

Жалақы бойынша шығыстардың 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 63,4 млрд теңгемен салыстырғанда, 2021 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 63,8 млрд теңгеге дейін ұлғаюы, негізінен бүкіл Топтағы қызметкерлердің жалақысын индекстеумен және АҚШ долларына қатысты теңгенің құнсыздануымен байланысты болды. Өсім оңтайландыру үдерісінің нәтижесінде 2020 жылы «KMG I» және ҚМГ бас кеңсесінің ұйымдық құрылымындағы өзгерістермен ішінара есепке алынды.

Басқару қызметтеріне арналған ақы «ҚазРосГаз» басшылығының төлемін көрсету үшін қосылды. 2021 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылы бұл шығындар Компанияның 2021 жылғы 8 қарашаға дейін топтастырылуының бөлігі болған Qazaqgaz пайдасына төленгендіктен пайда болды.

Кеңес беру қызметтері шығыстарының 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 21,9 млрд теңгемен салыстырғанда, 2021 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 15,9 млрд теңгеге дейін төмендеуі, негізінен ағымдағы төрелік іс қарауларға қатысты заң қызметтері үшін төленген алымдарға байланысты орын алды.

Техникалық қызмет көрсету шығыстарының 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 6,2 млрд теңгемен салыстырғанда, 2021 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 5,6 млрд теңгеге дейін төмендеуі, негізінен «ҚазМұнайГаз Өнімдері» компаниясына байланысты орын алды. Бұл төмендеу теңгенің АҚШ долларына қатысты құнсыздануымен ішінара өтелді.

Әлеуметтік төлемдердің 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 5,0 млрд теңгемен салыстырғанда, 2021 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 4,6 млрд теңгеге дейін төмендеуі, негізінен 2020 жылдың ортасында ұйымдық құрылымды оңтайландырумен байланысты болды. Бұл төмендеу ішінара 2021 жылы мобилизация және тіркеу үдерісі кешіктірілгеннен кейін, соның ішінде «ҚМГ-Қарашығанақ» компаниясы шетелдік қызметкерлері үшін тұрғын үйді жалға алуға байланысты өтемақы төлемдерінің өсуімен өтелді.

Байланыс қызметтері бойынша шығыстарың 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 3,6 млрд теңгемен салыстырғанда, 2021 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 4,1 млрд теңгеге дейін ұлғаюы, негізінен АҚШ долларына қатысты теңгенің құнсыздануының және жоғарылаған тарифтердің салдарынан орын алды.

2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы сауда дебиторлық берешек пен басқа да ағымдағы активтер бойынша күтілетін несиелік залалды 3,5 миллиард теңге мөлшерінде есептеумен салыстырғанда, 2021 жылдың 31 желтоқсанында аяқталған жылдағы сауда дебиторлық берешек пен басқа да ағымдағы активтер бойынша күтілетін несиелік залалды 3,3 миллиард теңге мөлшерінде есептеу, негізінен, активтер сапасының артуына байланысты болды.

2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 3,2 миллиард теңгемен салыстырғанда 2021 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 2,6 миллиард теңгеге дейін өтелмейтін ҚҚС-тың төмендеуі, ең алдымен, салықтан босатылған сату көлемінің азаюы нәтижесінде есептен шығарылмаған ҚҚС бабы бойынша шығыстардың қысқаруына байланысты болды.

2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылмен салыстырғанда, 2021 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы айыппұлдар, өсімпұлдар және салықтар бойынша резервті есептеудің 2,1 млрд теңгеге дейін өсуі, ең алдымен, ЕМГ-ның газды шамадан тыс жағу және қоршаған ортаны қорғау ережелерін бұзу үшін салған экологиялық айыппұлдармен және Батуми мұнай терминалын инвентаризациялау кезінде анықталған материалдық активтердің жетіспеушілігінен кейін ҚТО-ның айыппұлдарды төлегенімен байланысты болды.

2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 6,4 миллиард теңге ҚҚС бойынша дебиторлық берешектің құнсыздануын есептеумен салыстырғанда, 2021 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған

жылдағы ҚҚС бойынша дебиторлық берешектің құнсыздануының 5,1 миллиард теңгеге қалпына келтірілуі қайтарылуы ең алдымен, ҚҚС бойынша құнсызданудың төмендеуіне, атап айтқанда, ЕМГ 2021 жылы мемлекеттік бюджеттен күтетін ҚҚС-тың қайтарылуына және тиімсіз деп танылған Каспий теңізінің солтүстік бөлігіндегі Жамбыл кен орнындағы көмірсутектерді барлау жөніндегі Жамбыл жобасына қатысты компания есептеген 2020 жылғы құнсыздануына, осыған орай, кен орны 2022 жылы мемлекет меншігіне өтуіне байланысты болды.

Басқа жалпы және әкімшілік шығыстардың 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 33,6 млрд теңгемен салыстырғанда, 2021 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 30,1 млрд теңгеге дейін төмендеуі, негізінен үнемдеу және шығындарды оңтайландырумен байланысты болды.

Негізгі құралдардың, материалдық емес активтердің, барлау және бағалау бойынша активтер мен сатуға арналған активтердің құнсыздануы

2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы қалпына келтірудегі 243,9 млрд теңгемен салыстырғанда, Компания 2021 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы негізгі құралдардың, материалдық емес активтердің, барлау және бағалау бойынша активтер мен сатуға арналған активтердің құнсыздануын қалпына келтіруде 223,2 млрд теңгеге немесе 91,5 пайызға төмендеуді тіркеді. Құнсызданудан болған шығын сомасына «KMG International» компаниясы активтерінің 8 млрд теңге, Сұңқар, Барыс және Бүркіт өздігінен жүретін баржалары үшін 4,5 млрд теңге және басқа активтер үшін 8 млрд теңге мөлшерінде құнсыздануы кіреді. Активтердің құнсыздануынан болған шығын 2021 жылы айтарлықтай төмен болды, өйткені KMG I және ЕМГ негізгі құралдардың, материалдық емес активтердің, барлау және бағалау бойынша активтердің құнсыздану белгілерін көрсетпеді.

Төмендегі кестеде көрсетілген мерзімдердегі құнсыздану және қалпына келтіру шығындары көрсетілген:

	31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін		Өзгеріс
	2021	2020	
	(қайта есептелген)		(пайыз)
	(миллион теңгемен)		(пайыз)
Негізгі құралдар	17 013	221 112	(-92,3)
Сатуға арналған деп жіктелген активтер	3 770		
Барлау және бағалау бойынша активтер		16 389	
Инвестициялық жылжымайтын мүлік		142	
Материалдық емес активтер	(59)	6 250	
	20 724	243 893	(91,5)

Басқа шығыстар

2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 28,1 млрд теңгемен салыстырғанда, 2021 жылдың 31 желтоқсанында аяқталған жылы Компания басқа шығыстың 24,5 млрд теңгесін тіркеді, бұл 3,6 миллиард теңгеге немесе 12,8 пайызға төмендеуді көрсетеді. Бұл төмендеу, ең алдымен, үнемдеу мен шығындарды оңтайландыру салдарынан орын алды.

Қаржылық шығындар

Компания 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 265,4 миллиард теңгемен салыстырғанда, 2021 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 249,3 миллиард теңгені құраған қаржылық шығындарды тіркеді, бұл 16,1 миллиард теңгеге немесе 6,1 пайызға төмендеуді көрсетеді. Бұл төмендеу, ең алдымен, Компанияның 2022 және 2023 жылдарға арналған облигацияларды мерзімінен бұрын толық өтеуіне байланысты болды. 2020 жылғы 31 желтоқсандағы 4 078,4 миллиард теңгемен салыстырғанда, 2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Компанияның жалпы қарыздары 3 746,3 миллиард теңгені құрады.

Таза теріс бағамдық айырма

2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 16,2 миллиард теңгедегі таза теріс бағамдық айырмамен салыстырғанда, 2021 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылы Компания 17,8

миллиард теңге мөлшерінде таза оң бағамдық айырмаға қол жеткізді. 2021 жылғы таза оң бағамдық айырма негізінен айырбас бағамының өзгеруіне байланысты орын алды.

Табыс салығы есепке алынғанға дейінгі пайда/(шығын)

Жоғарыда айтылғандардың нәтижесінде Компанияның 2021 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы табыс салығы есепке алынғанға дейінгі пайдасы, 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 4,2 млрд теңге мөлшеріндегі шығынмен салыстырғанда, 1 066,3 млрд теңгені құрады. 2021 жылы табыс салығы есепке алынғанға дейінгі пайда, ең алдымен, мұнайдың әлемдік бағасының өсуіне, сондай-ақ бірлескен кәсіпорындар және қауымдасқан компаниялардың пайдасындағы Компания үлесіне және негізгі активтердің айтарлықтай құнсызданбауына байланысты болды. 2020 жылғы шығын, ең алдымен, активтердің айтарлықтай құнсыздануымен қоса, бағалардың, кірістердің, сондай-ақ бірлескен кәсіпорындар және қауымдасқан компаниялардың пайдасындағы Компания үлесінің төмендеуіне байланысты болды. Бұл залал ішінара сатып алынған мұнайдың, газдың, мұнай өнімдері мен басқа да материалдардың өзіндік құнының төмендеуімен және табыс салығынан басқа салықтардың төмендеуімен өтелді.

Табыс салығы бойынша шығыстар

2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 85,3 миллиард теңгемен салыстырғанда, Компания 2021 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 221,4 миллиард теңгені құраған табыс салығы бойынша шығыстарды тіркеді, бұл 136,1 миллиард теңгеге немесе 159,6 пайызға өсуді көрсетеді. Бұл өсім, негізінен, мұнайдың әлемдік бағасының және Компанияның мұнай сатуларын көрсететін салық салынатын табыстың көтерілуінен кейінгі корпоративтік табыс салығының өсуімен, сондай-ақ теңгенің АҚШ долларына қатысты құнсыздануымен байланысты орын алды.

Жалғасып отырған қызметтен болған бір жылғы пайда/(зиян)

Жоғарыда айтылғандардың нәтижесінде Компанияның жалғасып отырған қызметтен болған мерзім ішіндегі пайдасы 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылы 89,4 млрд теңге зиянынан 2021 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылы 844,9 млрд теңгеге өсіп, 934,3 млрд теңгені құрады.

Тоқтатылған қызметтен табыс салығы салынғаннан кейін түсетін бір жылғы пайда/(залал)

Компанияның тоқтатылған қызметтен табыс салығы салынғаннан кейін түсетін пайдасы 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған алты айдағы 261,3 миллиард теңгемен салыстырғанда, 2021 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылда 91,2 миллиард теңгеге немесе 34,9 пайызға өсіп, 352,5 миллиард теңгеге жетті. Бұл өсім Qazaqgaz-дың қайта сату үшін сатып алынатын газ құнының реттелуін көрсетеді.

Бір жылғы таза пайда

Жоғарыда айтылғандардың нәтижесінде Компанияның 2021 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы таза табысы 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 171,9 млрд теңгемен салыстырғанда 1 197,3 млрд теңгені құрады, бұл 1 025,4 млрд теңгеге немесе 596,5 пайызға өсуді көрсетеді. Компанияның 2021 және 2020 жылдардағы таза пайдасы 20,5 пайызды және тиісінше, осы жылдардағы Компания түсімі 4,7 пайызды құрады.

2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы қызметтің нәтижелерін 2019 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылмен салыстыру

	31 желтоқсанда аяқталған жылдар үшін	
	2020	2019
	(қайта есептелген)	
	<i>(миллион теңгемен)</i>	
Түсім және басқа да кірістер		
Кіріс.....	3 624 964	6 858 856
Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың кірістеріндегі үлес, нетто	280 815	827 979

Қаржылық кіріс	87 987	240 880
Еншілес ұйымдарды сатудан түскен пайда	—	17 481
Басқа да операциялық кіріс	19 020	24 936
Түсім және басқа да кірістер жиыны	4 012 786	7 970 132
Шығыстар мен шығындар		
Сатып алынған мұнайдың, газдың, мұнай өнімдері мен басқа да материалдардың өзіндік құны	(1 901 236)	(3 913 744)
Өндірістік шығыстар.....	(656 178)	(721 693)
Табыс салығынан басқа салықтар	(254 322)	(454 295)
Тозу, таусылу және амортизация	(317 427)	(337 424)
Тасымалдау және сату бойынша шығыстар.....	(137 144)	(420 402)
Жалпы және әкімшілік шығыстар.....	(146 625)	(213 967)
Негізгі құралдардың, материалдық емес активтердің және барлау мен бағалау бойынша активтердің құнсыздануы	(243 893)	(150 751)
Барлау шығыстары	(19 807)	(57 068)
Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компанияларға инвестициялардың құнсыздануы	(30 654)	—
Қаржылық шығындар	(265 372)	(317 433)
Басқа шығыстар.....	(28 094)	(7 203)
Таза (теріс)/оң бағамдық айырма	(16 189)	8 479
Шығыстар мен шығындар жиыны.....	(4 016 941)	(6 585 501)
Табыс салығы есепке алынғанға дейінгі пайда/(шығын).....	(4 155)	1 384 631
Табыс салығы бойынша шығыстар.....	(85 276)	(226 180)
Жалғасып отырған қызметтен болған бір жылғы пайда/(зиян).....	(89 431)	1 158 451
Тоқтатылған қызмет		
Тоқтатылған қызметтен табыс салығы салынғаннан кейін түсетін бір жылғы пайда.....	261 328	6
Бір жылғы таза пайда.....	171 897	1 158 457
Мыналарға түсетін бір жылғы таза пайда/(зиян):		
Бас компанияның акционерлеріне	273 237	1 197 157
Бақыланбайтын қатысу үлесіне	(101 340)	(38 700)
	171 897	1 158 457

Түсім

2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы жалпы кіріс 2019 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 6 858,9 миллиард теңгемен салыстырғанда 3 625,0 миллиард теңгені құрады, бұл 3 233,9 миллиард теңгеге немесе 47,1 пайызға төмендеуді көрсетеді. Бұл төмендеу, ең алдымен, Qazaqgaz-ды Компанияның консолидация көлемінен шығарылуын көрсету үшін Компанияның 2020 жылғы қаржылық нәтижелерін қайта қарауға, Brent маркалы мұнайдың орташа бағасының жылдан жылға 34,8 пайызға төмендеуіне, МЭЕҰ+ Мұнай келісіміне сәйкес, кейбір кен орындарындағы өндірістің қысқаруына байланысты мұнайды сату көлемін төмендетуіне, сондай-ақ мұнай саудасы мен «KMG-дің» мұнай өнімдерін сату көлемінің төмендеуіне байланысты болды.

Төмендегі кестеде көрсетілген мерзімдердегі Компанияның түсімі туралы белгілі ақпарат берілген:

	31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін	
	2020 (қайта есептелген)	2019
	<i>(миллион теңгемен)</i>	
Шикі мұнай мен газды сату	1 676 749	3 966 941
Өңделген мұнай өнімдерін сату	1 336 723	2 043 848
Мұнай мен газды тасымалдау қызметтері	167 911	389 496
Мұнай мен мұнай өнімдерін қайта өңдеу.....	193 659	195 896
Басқа да кірістер.....	249 922	262 675
Жиыны.....	3 624 964	6 858 856

Шикі мұнай мен газды сату

Компанияның шикі мұнай мен газды сатудан түскен жалпы кірісі 2019 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 3 966,9 миллиард теңгемен салыстырғанда, 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылда 2 290,2 миллиард теңгеге немесе 57,7 пайызға төмендеп, 1 676,7 миллиард теңгені құрады. Бұл төмендеу, ең алдымен, Qazaqgaz-ды Компанияның консолидация көлемінен шығарылуын көрсету үшін Компанияның 2020 жылғы қаржылық нәтижелерін қайта қарау, мұнайдың әлемдік бағасын төмендету және МЭЕҰ+ келісімінің талаптарына сәйкес мұнай өндіруді азайту нәтижесінде болды.

Өңделген мұнай өнімдерін сату

Компанияның өңделген мұнай өнімдерін сатудан түскен жалпы кірісі 2019 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 2 043,8 миллиард теңгемен салыстырғанда, 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылда 707,1 миллиард теңгеге немесе 34,6 пайызға төмендеп, 1 336,7 миллиард теңгені құрады. Бұл төмендеу, ең алдымен, COVID-19 індеті кезінде «KMG-дің» мұнай саудасы мен мұнай өнімдерін сату көлемінің түсуі нәтижесінде болды.

Мұнай мен газды тасымалдау қызметтері

2019 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 389,5 миллиард теңгемен салыстырғанда, 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы мұнай мен газды тасымалдаудан түскен кіріс 167,9 миллиард теңгені құрады, бұл 221,6 миллиард теңгеге немесе 56,8 пайызға төмендеуді көрсетеді. Бұл төмендеу, ең алдымен, Qazaqgaz-ды Компанияның консолидация көлемінен шығарылуын көрсету үшін Компанияның 2020 жылғы қаржылық нәтижелерін қайта қарауға, ішкі нарыққа магистралдық құбыржолдар арқылы мұнайды тасымалдау тарифтері 1000 километрге тоннасына 4 721,72 теңгеден 4 109,50 теңгеге дейін төмендеуіне (ҚҚС-сыз), сондай-ақ мұнай жеткізілімдерінің азаюы нәтижесінде мұнай жүк айналымының қысқаруына байланысты болды.

Мұнай мен мұнай өнімдерін қайта өңдеу

2021 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы мұнай мен мұнай өнімдерін қайта өңдеуден түскен кіріс 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 195,9 миллиард теңгемен салыстырғанда 193,7 миллиард теңгені құрады, бұл 2,2 миллиард теңгеге немесе 1,1 пайызға төмендеуді көрсетеді. Бұл өсім, ең алдымен, COVID-19 індетіне байланысты шектеулерден кейін Павлодар МХЗ-ның сату көлемдерінің төмендеуіне байланысты болды.

Басқа да кірістер

2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы басқа кіріс 2019 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 262,7 миллиард теңгемен салыстырғанда 249,9 миллиард теңгені құрады, бұл 12,8 миллиард теңгеге немесе 4,9 пайызға төмендеуді көрсетеді. Бұл төмендеу, ең алдымен, COVID-19 індетінен туындаған экономикалық құлдырау салдарынан орын алды.

Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың кірістеріндегі үлес, нетто

2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы бірлескен кәсіпорындардың және қауымдасқан компаниялардың кірістеріндегі таза үлес 2019 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 828 миллиард теңгеден 280,8 миллиард теңгеге дейін, яғни 547,2 миллиард теңгеге немесе 66,1 пайызға төмендеді. Бұл төмендеу, негізінен, ТШО, ММГ және ҚМГ Қашаған кірістерінің 326,8 млрд теңгеге төмендеуіне байланысты болды. 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылда ТШО мен ММГ кірістеріндегі үлес мұнайдың орташа бағасының және өндіріс көлемінің төмендеуіне байланысты 58,2 пайызға және 79,6 пайызға төмендеді. Мұнай бағасының төмендеуі нәтижесінде ҚМГ Қашағанның 2020 жылғы шығынындағы үлесі 7 млрд теңгені құрады.

Төмендегі кестеде Компанияның бірлескен кәсіпорындарының және қауымдасқан компанияларының көрсетілген мерзімдердегі табысы(залалы) туралы белгілі ақпарат берілген:

	31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін		Өзгеріс (пайыз)
	2020 (қайта есептелген)	2019	
	(миллион теңгемен)		
«Теңішевройл» ЖШС.....	173 476	414 940	(58,2)
«Азиялық Газ құбыры» ЖШС.....	-	168 086	-
Бейнеу-Шымкент газ құбыры	-	56 194	-
Каспий Құбыр Консорциумы	81 582	70 869	15,1
ҚМГ Қашаған Б.В.	(6 961)	13 114	(153,1)
Mangistau Investments B.V.	16 749	81 991	(79,6)
«ҚазРосГаз» ЖШС.....	957	18 091	(94,7)
«Қазақстан-Қытай құбыры» ЖШС	10 380	3 313	213,3
«Қазақойл-Ақтобе» ЖШС	2 448	9 722	(74,8)
Valsera Holdings B.V.	(6 137)	(6 107)	0,5
«PetroKazakhstan Inc.» компаниясы	(8 812)	(18 244)	(51,7)
«Қазгермұнай» ЖШС	15 622	17 561	(11,0)
«ТеңізСервис» ЖШС	3 891	6 742	(42,3)
Ural Group Limited.....	(10 265)	(18 895)	(45,7)
Басқа бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялар	7 885	10 602	(25,6)
	280 815	827 979	(66,1)

Қаржылық кіріс

2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы қаржылық кіріс 2019 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 240,9 миллиард теңгемен салыстырғанда 88,0 миллиард теңгені құрады, бұл 152,9 миллиард теңгеге немесе 63,5 пайызға төмендеуді көрсетеді. Бұл төмендеу, ең алдымен, Қазақгазды Компанияның шоғырландыру көлемінен шығарылуын көрсету үшін Компанияның 2020 жылғы қаржылық нәтижелерін қайта қараумен, және Pearls жобасының серіктестерінен 111 млрд теңге несиені мойындамаумен байланысты болды.

Еншілес ұйымдарды сатудан түскен пайда

2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылы еншілес ұйымдарды сатудан түскен табыс 2019 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 17,5 млрд теңгемен салыстырғанда нөлді құрады, бұл 2020 жылы Компания еншілес ұйымдарды сатпағанын көрсетеді.

Басқа да операциялық кіріс

2019 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 24,9 млрд теңгемен салыстырғанда, 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылда Компания басқа операциялық кірістің 19,0 млрд теңгесін тіркеді, бұл 5,9 миллиард теңгеге немесе 23,7 пайызға төмендегенін көрсетеді. 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылы басқа операциялық кіріс, ең алдымен, COVID-19 індетінен туындаған экономикалық құлдырауға және «Қазақгаз» компаниясының 2020 жылғы басқа операциялық кірістерін қайта есептеуге байланысты.

Сатып алынған мұнайдың, газдың, мұнай өнімдері мен басқа да материалдардың өзіндік құны

2019 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 3 913,7 миллиард теңгемен салыстырғанда, 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы сатып алынған мұнайдың, газдың, мұнай өнімдері мен басқа да материалдардың өзіндік құны 1 901,2 миллиард теңгені құрады, бұл 2 012,5 миллиард теңгеге немесе 51,4 пайызға төмендеуді көрсетеді. Бұл төмендеу, ең алдымен, COVID-19 індетіне, теңгенің АҚШ долларына қатысты құнсыздануымен ішінара өтелген сатып алынған шикі мұнай мен өндеуге арналған мұнай құнының төмендеуіне, мұнайдың әлемдік бағасының төмендеуіне, сондай-ақ 2020 жылы тоқтатылған қызмет ретінде «Қазақгаз» шығындарының қайта есептелуіне байланысты болды.

Төмендегі кестеде көрсетілген мерзімдердегі Компанияның сату бойынша шығыстары туралы белгілі ақпарат берілген:

	31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін		Өзгеріс
	2020 (қайта есептелген)	2019	
	(миллион теңгемен)		(пайыз)

Қайта сату үшін сатып алынатын мұнай	1 311 169	2 448 412	(46,4)
Қайта өңдеуге арналған мұнайдың құны.....	313 543	638 293	(50,9)
Материалдар мен қорлар	214 332	217 138	(1,3)
Қайта сату үшін сатып алынатын мұнай өнімдері.....	45 870	116 621	(60,7)
Қайта сату үшін сатып алынатын газ.....	16 322	493 280	(96,7)
Жиыны.....	1 901 236	3 913 744	(51,4)

2019 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 2 448,4 миллиард теңгемен салыстырғанда, 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылы қайта сатуға арналған шығыстар бойынша сатып алынатын мұнай көлемінің 1 137,2 миллиард теңгеге дейін төмендеуі, яғни 1 311,2 миллиард теңгені құрауы, ең алдымен, COVID-19 індетіне және Brent маркалы шикі мұнайдың орташа жылдық споттық бағасы 2019 жылы 64,30 АҚШ долларынан 2020 жылы 41,96 АҚШ долларына дейін төмендеуіне байланысты болды.

Қайта өңдеуге арналған мұнай құнының 2019 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 638,3 млрд теңгемен салыстырғанда, 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 324,8 млрд теңгеге дейін ұлғаюы, яғни 313,5 млрд теңге құрауы, негізінен, есептік мерзімдегі мұнайға әлемдік бағалардың өсуімен және KMG-нің төртжылдық жөндеу жұмыстарын (әр төрт жыл сайын орын алатын) тоқтатқаннан кейін өңдеу үшін сатып алынатын мұнай көлемінің төмендеуімен байланысты болды.

Материалдар мен қорлар бойынша шығыстардың 2019 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 217,1 млрд теңгемен салыстырғанда, 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 2,8 млрд теңгеге дейін шамалы төмендеуі, яғни 214,3 млрд теңге құрауы, негізінен COVID-19 індетінен туындаған экономикалық құлдырауға байланысты болды.

2019 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 116,6 млрд теңгемен салыстырғанда, қайта сату үшін сатып алынатын мұнай өнімдерінің 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 70,8 млрд теңгеге дейін ұлғаюы, яғни 45,9 млрд теңге құрауы, негізінен COVID-19 індетінен туындаған экономикалық құлдырау салдарынан орын алды.

Қайта сату үшін сатып алынатын газ құнының 2019 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 493,3 млрд теңгемен салыстырғанда, 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 477,0 млрд теңгеге дейін өсуі, яғни 16,3 млрд теңгені құрауы, ең алдымен, «Қазақгазды» Компанияның шоғырландыру көлемінен шығарылуын көрсету үшін Компанияның 2020 жылғы қаржылық нәтижелерін қайта қарауымен байланысты болды.

Өндірістік шығыстар

2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы өндірістік шығыстар 2019 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 721,7 миллиард теңгемен салыстырғанда 656,2 миллиард теңгені құрады, бұл 65,5 миллиард теңгеге немесе 9,1 пайызға төмендеуді көрсетеді. Бұл төмендеу, ең алдымен, еңбекақы төлеуге, жөндеуге және тқызымет көрсетуге және қысқа мерзімді жалға алуға жұмсалатын шығыстардың төмендеуіне байланысты болды.

Төмендегі кестеде көрсетілген мерзімдердегі Компанияның өндірістік шығыстары туралы белгілі ақпарат берілген:

	31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін		Өзгеріс (пайыз)
	2020 (қайта есептелген)	2019	
	<i>(миллион теңгемен)</i>		
Жалақы бойынша шығыстар	294 529	338 120	(12,9)
Жөндеу және техникалық қызмет көрсету қызметтері	103 124	129 450	(20,3)
Электр қуаты	81 910	88 910	(7,9)
Тасымалдау бойынша шығыстар	39 631	30 456	30,1
Қысқа мерзімді жалдау бойынша шығыстар.....	33 822	52 091	(35,1)
Басқалар	103 162	82 666	24,8
	656 178	721 693	(9,1)

Жалақы бойынша шығыстардың 2019 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 338,1 млрд теңгемен салыстырғанда, 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылда 43,6 млрд теңгеге дейін

ұлғаюы, яғни 294,5 млрд теңге құрауы, негізінен «Қазақгазды» Компанияның шоғырландыру көлемінен шығарылуын көрсету үшін Компанияның 2020 жылғы қаржылық нәтижелерін қайта қарауымен байланысты болды.

Жөндеу және қызмет көрсету бойынша шығыстардың 2019 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 129,5 млрд теңгемен салыстырғанда, 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 26,4 млрд теңгеге дейін ұлғаюы, яғни 103,1 млрд теңге құрауы, негізінен COVID-19 індетінен туындаған шығындарды оңтайландыру, үнемдеу және көшіру жұмыстарына байланысты болды.

Электр қуатына арналған шығыстардың 2019 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 88,9 млрд теңгемен салыстырғанда, 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылда 7,0 млрд теңгеге дейін ұлғаюы, яғни 81,9 млрд теңге құрауы, негізінен шығыстарды оңтайландырумен, жөндеу жұмыстарымен, өндіріс пен өңдеу жұмыстары көлемінің азаюымен байланысты болды.

Тасымалдау бойынша шығыстардың 2019 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 30,5 млрд теңгемен салыстырғанда, 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылда 9,1 млрд теңгеге дейін ұлғаюы, яғни 39,6 млрд теңге құрауы, негізінен «KMG I»-нің ішкі логистикалық шығыстарын 2019 жылы басқа таза шығындарға енгізу нәтижесінде орын алды.

2019 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 52,1 миллиард теңгемен салыстырғанда, жалдау бойынша шығыстардың 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылда 18,3 миллиард теңгеге дейін төмендеуі, яғни 33,8 миллиард теңгені құрауы, ең алдымен, теңіз тасымалы үшін қосымша кеме ресурстарын пайдаланудың қысқаруына және танкерлерді жалдаудың азаюына байланысты болды.

Басқа шығыстардың 2019 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 82,7 миллиард теңгемен салыстырғанда, 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 20,5 миллиард теңгеге дейін өсуі, яғни 103,2 миллиард теңгені құрауы, ең алдымен, мұнай өндіруші кәсіпорындардағы дайын өнім көлемінің өзгерістеріне байланысты болды.

Табыс салығынан басқа салықтар

2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы табыс салығынан басқа салықтар 2019 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 454,3 миллиард теңгемен салыстырғанда 254,3 миллиард теңгені құрады, бұл 200,0 миллиард теңгеге немесе 44 пайызға төмендеуді көрсетеді. Бұл төмендеу, ең алдымен, COVID-19 індетінен туындаған экономикалық құлдыраумен және мұнай бағасының төмендеуі нәтижесінде рента салығының, экспорттық кеден бажының және ПҚӨС бойынша шығындардың төмендеуімен байланысты болды.

	31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін		Өзгеріс (пайыз)
	2020 (қайта есептелген)	2019	
	<i>(миллион теңгемен)</i>		
Шикі мұнай экспортына рента салығы.....	41 120	133 144	(69,1)
Экспорттық кеден бажы	71 746	131 326	(45,4)
Пайдалы қазбаларды өндіруге салынатын салық	59 323	100 300	(40,9)
Өзге салықтар	82 133	89 525	(8,3)
	254 322	454 295	(44,0)

Шикі мұнай экспортына рента салығының 2019 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 133,1 млрд теңгемен салыстырғанда, 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 92,0 млрд теңгеге дейін төмендеуі, яғни 41,1 млрд теңге құрауы, негізінен мұнайға әлемдік бағалардың төмендеуімен және мұнай экспорттарымен байланысты болды.

Экспорттық кеден бажының 2019 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 131,3 млрд теңгемен салыстырғанда, 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 59,6 млрд теңгеге дейін төмендеуі, яғни 71,7 млрд теңге құрауы, негізінен мұнайдың әлемдік бағасының төмендеуімен және мұнай экспортының көлемдерімен байланысты болды.

2019 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 100,3 млрд теңгегемен салыстырғанда, пайдалы қазбаларды өндіруге салынатын салықтың 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 41,0 млрд теңгеге дейін азаюы, яғни 59,3 млрд теңгені құрауы, ең алдымен, Қазақстан

Республикасы Үкіметінің 2019 жылғы 27 маусымдағы № 449 қаулысына сәйкес тиімділігі төмен, тұтқырлығы жоғары және су басқан санатқа жатқызылған ӨМГ-нің және ЕМГ-нің шикізат көмірсутегі кен орындарына төмендетілген мөлшерлеменің қолданылуы және мұнайдың әлемдік бағасының төмендеуі салдарынан орын алды.

Басқа салықтардың 2019 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 89,5 млрд теңгемен салыстырғанда, 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 7,4 млрд теңгеге дейін ұлғаюы, яғни 82,1 млрд теңге құрауы, негізінен COVID-19 індетінен туындаған экономикалық құлдырауға байланысты болды.

Тозу, таусылу және амортизация

2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы тозу, таусылу және амортизация 2019 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 337,4 миллиард теңгемен салыстырғанда 317,4 миллиард теңгені құрады, бұл 20,0 миллиард теңгеге немесе 5,9 пайызға төмендеуді көрсетеді. Бұл төмендеу, негізінен, COVID-19 індетінен туындаған экономикалық құлдыраумен және «Қазақгазды» Компанияның шоғырландыру көлемінен шығарылуын көрсету үшін Компанияның 2020 жылғы қаржылық нәтижелерін қайта қарауға байланысты болды.

Тасымалдау және сату бойынша шығыстар

2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы тасымалдау және сату бойынша шығыстар 2019 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 420,4 миллиард теңгемен салыстырғанда 137,1 миллиард теңгені құрады, бұл 283,3 миллиард теңгеге немесе 67,4 пайызға төмендеуді көрсетеді. Бұл төмендеу, негізінен, «Қазақгазды» Компанияның шоғырландыру көлемінен шығарылуын көрсету үшін Компанияның 2020 жылғы қаржылық нәтижелерін қайта қарау нәтижесіндегі тасымалдау бойынша шығыстардың төмендеуімен байланысты болды.

Төмендегі кестеде көрсетілген мерзімдердегі Компанияның тасымалдау және сату бойынша шығыстары туралы белгілі ақпарат берілген:

	31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін		Өзгеріс (пайыз)
	2020 (қайта есептелген)	2019	
	<i>(миллион теңгемен)</i>		
Тасымалдау.....	94 800	374 686	(74,7)
Жалақы бойынша шығыстар.....	12 811	12 542	2,1
Басқа.....	29 533	33 174	(11,0)
Жиыны.....	137 144	420 402	(67,4)

2019 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 374,7 млрд теңгемен салыстырғанда, тасымалдау бойынша шығыстардың 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылда 94,8 млрд теңгеге дейін төмендеуі, негізінен «Қазақгазды» Компанияның шоғырландыру көлемінен шығарылуын көрсету үшін Компанияның 2020 жылғы қаржылық нәтижелерін қайта қарауымен байланысты болды.

Жалпы және әкімшілік шығыстар

2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы жалпы және әкімшілік шығыстар 2019 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 214,0 миллиард теңгемен салыстырғанда 146,6 миллиард теңгені құрады, бұл 67,4 миллиард теңгеге немесе 31,5 пайызға төмендеуді көрсетеді. Бұл төмендеу, негізінен, COVID-19 індетінен туындаған экономикалық құлдыраумен, «Қазақгазды» Компанияның шоғырландыру көлемінен шығарылуын көрсету үшін Компанияның 2020 жылғы қаржылық нәтижелерін қайта қараумен және 2020 жылға кейінге қалдырылған 34,1 млрд теңге қормен ҚМГ DS-пен дауды реттеумен байланысты болды.

Төмендегі кестеде көрсетілген мерзімдердегі Компанияның жалпы және әкімшілік шығыстары туралы белгілі ақпарат берілген:

	31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін		Өзгеріс
	2020 (қайта есептелген)	2019	

	(миллион теңгемен)		(пайыз)
Жалақы бойынша шығыстар	63 360	78 055	(18,8)
Кеңес беру қызметтері	21 893	25 448	(14,0)
Техникалық қызмет көрсету шығыстары	6 163	8 711	(29,3)
ҚҚС бойынша дебиторлық берешектің құнсыздануын есептеу	6 432	15 703	(59,0)
Әлеуметтік төлемдер	5 028	8 933	(43,7)
Есепке алынбаған ҚҚС	3 166	6 910	(54,2)
Байланыс қызметтері	3 624	2 963	22,3
Сауда дебиторлық берешек пен ағымдағы қаржы активтері бойынша күтілетін несиелік залалды есептеу	3 460	14 096	(75,5)
Басқа да қаржылық емес ағымдағы активтер бойынша құнсыздану залалын (қалпына келтіру)/есептеу	(65)	42	
Айыппұлдар, өсімпұлдар және салықтар бойынша резервті есептеу/(қалпына келтіру)	12	(19 755)	
ҚМГ DS – Консорциуммен сот шағымы бойынша провизия	-	34 132	
Басқа ⁽¹⁾	33 552	38 729	(13,4)
Жыны.	146 625	213 967	(31,5)

Ескертпе:

(1) Басқа жалпы және әкімшілік шығыстар іссапар, байланыс қызметтері, компания өкілдіктері, жалға алу, күзет, банк қызметтері бойынша шығыстар мен айыппұлдардан тұрады.

Жалақы бойынша шығыстардың 2019 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 78,1 млрд теңгемен салыстырғанда, 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылда 63,4 млрд теңгеге дейін төмендеуі, негізінен ҚМГ бас кеңсесінің ұйымдық құрылымын оңтайландыруымен байланысты болды.

Кеңес беру қызметтеріндегі шығыстардың 2019 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 25,4 млрд теңгемен салыстырғанда, 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 21,9 млрд теңгеге дейін шамалы төмендеуі, негізінен COVID-19 індетінен туындаған экономикалық құлдырауға байланысты болды.

2019 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылы ҚҚС бойынша дебиторлық берешектің 15,7 млрд теңге мөлшеріндегі құнсыздану залалымен шығыспен салыстырғанда, 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылы ҚҚС бойынша дебиторлық берешектің құнсыздануына қатысты 6,4 млрд теңгені мойындау, ең алдымен, 2020 жылы ҚҚС-ты есептеудің төмен деңгейіне байланысты болды.

Басқа да ағымдағы активтер бойынша күтілетін несие бойынша залалды есептеу 2019 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылы 14,1 млрд теңгемен салыстырғанда, 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы басқада ағымдағы активтер бойынша күтілетін несие бойынша залалды есептеу 3,5 млрд теңге болуы, негізінен «Қазақгазды» Компанияның шоғырландыру көлемінен шығарылуын көрсету үшін Компанияның 2020 жылғы қаржылық нәтижелерін қайта қарауымен байланысты болды.

Жалақы қорынан төленетін әлеуметтік төлемдердің 2019 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 8,9 млрд теңгемен салыстырғанда, 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 5,0 млрд теңгеге дейін төмендеуі, негізінен «Қазақгазды» Компанияның шоғырландыру көлемінен шығарылуына байланысты болды.

Өтелмейтін ҚҚС-тың 2019 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 6,9 млрд теңгемен салыстырғанда, 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылда 3,2 млрд теңгеге дейін төмендеуі, негізінен «Қазақгазды» Компанияның шоғырландыру көлемінен шығарылуын көрсету үшін Компанияның 2020 жылғы қаржылық нәтижелерін қайта қарауымен байланысты болды.

2019 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін 19,7 млрд теңге сомасындағы айыппұлдарды, өсімпұлдарды және салықтық сақтық қорларды қайтару негізінен 2018 жылы бұрын есептелген ілеспе газды жағуға жұмсалған шығындардың қайтарымына байланысты.

Негізгі құралдардың, материалдық емес активтердің, барлау және бағалау бойынша активтердің құнсыздануы

2019 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 150,8 млрд теңгемен салыстырғанда, Компания 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы негізгі құралдардың, материалдық емес активтердің, барлау және бағалау бойынша активтердің құнсыздануын 243,9 млрд теңге

деңгейінде тіркеді, бұл 93,1 млрд теңгеге өсуді көрсетеді. Бұл өсім, негізінен, 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы COVID-19 індетіне және оның экономикаға әсеріне қатысты алаңдаушылық жағдайында нарықтық бағалардың айтарлықтай өзгеруінен кейін, мұнай бағасына, мұнай өңдеудің болжамды маржаларына, өндіріс көлеміне, айырбас бағамдарына және инфляцияға қатысты құнсыздану сынағы негізінде жатқан жорамалдарды қайта қарауға байланысты болды.

	31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін	
	2020 (қайта есептелген)	2019
	<i>(миллион теңгемен)</i>	
Негізгі құралдар	221 112	144,482
Барлау және бағалау бойынша активтер	16 389	171
Инвестициялық жылжымайтын мүлік	142	(142)
Материалдық емес активтер	6 250	6 240
	243 893	150,751

Басқа шығыстар

2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылы Компания 2019 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 7,2 млрд теңгемен салыстырғанда басқа шығыстың 28,1 млрд теңгесін тіркеді, бұл 20,9 миллиард теңгеге немесе 290,3 пайызға өсуді көрсетеді. Бұл өсім, ең алдымен, макроэкономикалық көрсеткіштердің өзгеруі нәтижесінде мұнай өндіруші компаниялардағы дайын өнім көлемінің өзгеруі, сондай-ақ COVID-19 індетінен туындаған экономикалық құлдырау салдарынан орын алды.

Қаржылық шығындар

Компания 2019 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 317,4 миллиард теңгемен салыстырғанда, 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 265,4 миллиард теңгені құраған қаржылық шығындарды тіркеді, бұл 52 миллиард теңгеге немесе 19,6 пайызға төмендеуді көрсетеді. Бұл төмендеу, ең алдымен, 2019 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылы ТШО-ның алдын ала төлемдері бойынша төлемдерді мерзімінен бұрын өтеуіне және Компанияның 2022 және 2023 жылдардағы облигацияларды мерзімінен бұрын толық өтеуімен өтелген қаржылық кепілдіктер шығаруға байланысты орын алды. 2019 жылғы 31 желтоқсандағы 3 837,5 миллиард теңгемен салыстырғанда, 2020 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Компанияның жалпы қарыздары 4 078,4 миллиард теңгені құрады.

Таза теріс бағамдық айырма

2019 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 8,5 миллиард теңге таза оң бағамдық айырмамен салыстырғанда, 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылы Компания 16,2 миллиард теңге мөлшерінде таза теріс бағамдық айырманы тіркеді. 2020 жылдағы таза теріс бағамдық айырма, ең алдымен, айырбас бағамының ауытқуына, АҚШ долларының теңгеге қатысты орташа бағамына байланысты орын алды; 2020 жылы – 413,46 теңге/АҚШ доллары, 2019 жылы – 382,82 теңге/АҚШ доллары.

Табыс салығы есепке алынғанға дейінгі пайда/(шығын)

Жоғарыда айтылғандардың нәтижесінде Компанияның 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы табыс салығы есепке алынғанға дейінгі шығыны, 2019 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 1 384,6 млрд теңге пайдасымен салыстырғанда, 4,2 млрд теңгені құрады.

Табыс салығы бойынша шығыстар

Компания 2019 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 226,2 миллиард теңгемен салыстырғанда, 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылы 85,3 миллиард теңгені құраған табыс салығы бойынша шығыстарды тіркеді, бұл 140,9 миллиард теңгеге немесе 62,3 пайызға төмендеуді көрсетеді. Бұл төмендеу, ең алдымен, салық салынатын табыстың азаюы нәтижесінде корпоративтік табыс салығының төмендеуі салдарынан орын алды.

Жалғасып отырған қызметтен болған бір жылғы пайда/(зиян)

Жоғарыда айтылғандардың нәтижесінде Компания 2019 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 1 158,5 миллиард теңге пайдасымен салыстырғанда, 2020 жылы аяқталған жылы 1 069,1 миллиард теңгеге азайып, 89,4 миллиард теңге шығынға ұшырады.

Тоқтатылған қызметтен табыс салығы салынғаннан кейін түсетін бір жылғы пайда/(залал)

2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылмен салыстырғанда, Компанияның тоқтатылған қызметтен түскен табыс салығы салынғаннан кейінгі түскен пайдасы 261,3 млрд теңгені құрады. 2019 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылы сәйкес көрсеткіш нөл болды. Бұл өсім, негізінен, «Қазақгазды» Компанияның шоғырландыру көлемінен шығарылуын көрсету үшін Компанияның 2020 жылғы қаржылық нәтижелерін қайта қарауға байланысты болды.

Бір жылғы таза пайда

Мұнайдың орташа бағасының төмендеуі, бірлескен кәсіпорындардан және қауымдасқан компаниялардан түсетін пайданың үлесіне жататын кірістер мен табыстардың төмендеуі және табыс салығынан басқа төмен шығындар мен салықтар есебінен ішінара өтелген активтердің құнсыздануын мойындау нәтижесінде, Компанияның таза пайдасы 2019 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған 1 158,5 млрд теңгеммен салыстырғанда, 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылы 171,9 млрд теңгені құрады, бұл 986,6 млрд теңгеге немесе 85,2 пайызға азаюды көрсетеді. Компанияның 2020 және 2019 жылдардағы таза пайдасы 4,7 пайызды және тиісінше, осы жылдардағы Компания түсімі 16,9 пайызды құрады.

Операциялық сегменттер

Шолу

Қаржылық есеп беру мақсатында Топтың қызметі төрт негізгі операциялық сегментке бөлінеді. Топтың негізгі операциялық сегменттері: мұнай мен газды барлау және өндіру; мұнайды тасымалдау; газды өткізу және оны тасымалдау (тек 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылға қатысты); және шикі мұнайды және өңделген өнімдерді қайта өңдеу және өткізу. Топ Компанияның қызметін «корпоративті» сегментінде бөлек ұсынады, өйткені ол тек бас компанияның функцияларын ғана емес, сонымен қатар операциялық қызметті де қамтиды. Компанияның қалған қызметі біріктіріліп, салыстырмалы маңызсыздығына байланысты “басқа” операциялық сегменттер ретінде ұсынылған. Компанияның операциялық сегменттері келесі қызметтерді қамтиды:

- ***Мұнай мен газды барлау және өндіру.*** Топ Қазақстандағы объектілерде мұнай мен газды барлаумен және өндірумен айналысады. Қызметтің осы түрлері бойынша іс-қимылдардың нәтижелері «мұнай мен газды барлау және өндіру» операциялық сегментінің ішінде көрсетіледі.
- ***Мұнайды тасымалдау.*** Топ ұзындығы мен өткізу қабілеті бойынша Қазақстандағы ең ірі шикі мұнай құбырлары желісін ішінара иеленеді және жеке-дара пайдаланады. Қызметтің осы түрлері бойынша операциялардың нәтижелері «мұнайды тасымалдау» сегментінің ішінде көрсетіледі.
- ***Газды өткізу және тасымалдау.*** Qazaqgaz 2021 жылдың қарашасында иеліктен шығарылғанға дейін топ Қазақстанның негізгі газ құбырлары жүйелеріне, соның ішінде екі негізгі желіге иелік етті және басқарды. 2019 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы қызметтің осы түрлері бойынша операциялардың нәтижелері “газды өткізу және тасымалдау» сегментінің ішінде көрсетіледі.
- ***Шикі мұнайды және мұнай өнімдерін қайта өңдеу және өткізу.*** Топ өзі өндіретін шикі мұнайды, сондай-ақ мұнай өнімдерін, соның ішінде бензинді, авиакеросинді, дизельді және мазутты белсенді өткізіп тұрады. Сонымен қатар Топ Қазақстан мен Румынияда кеңейіп келе жатқан жанармай құю станцияларының желісіне иелік етеді және пайдаланады. Қызметтің осы түрлері бойынша операциялардың нәтижелері «шикі мұнайды және мұнай өнімдерін қайта өңдеу және өткізу» қызметтік сегментінің ішінде көрсетіледі.

- **Корпоративтік орталық.** Компания операциялық қызметті де, бас компанияның әкімшілік функцияларын да орындайды.
- **Басқалары.** «Басқалары» сегменті Компанияның жылумен және электрмен жабдықтау, әуе сапарларын, күзетті және мұнай мен газға қатысты басқа да қызметтерді ұсынатын сервистік еншілес компанияларынан тұрады.

Төмендегі кестелерде көрсетілген мерзімдерде Компанияның операциялық сегменттерінің түсімі, ортақ пайдасы және таза пайдасы туралы белгілі ақпарат берілген:

	31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін								
	2021	2020	2019	2021	2020	2019	2021	2020	2019
	Түсім жиыны			Бір жылғы таза пайда/(зиян)			ЕБІТДА (Пайызды, салықты, тозуды және амортизацияны шегеруге дейінгі пайда)		
	<i>(миллион теңгемен)</i>								
Мұнай мен газды барлау және өндіру	1 231 513	877 712	1 310 336	593 531	171 149	842 496	1 041 811	390 221	962 778
Мұнайды тасымалдау	281 967	308 340	336 738	48 688	161 288	136 906	211 356	226 838	219 204
Газды өткізу және тасымалдау	-	-	1 103 075	-	-	362 344	-	-	457 829
Шикі мұнайды және мұнай өнімдерін қайта өңдеу және өткізу	5 101 706	3 282 673	5 576 135	36 922	(227 818)	(36 553)	289 422	214 839	268 013
Корпоративтік орталық	607 117	371 037	430 177	300 334	(189 273)	(119 657)	71 449	(25 077)	42 345
Басқалары	208 640	192 918	212 930	(33 052)	(18 589)	(68 083)	13 359	(5 346)	(32 309)
Элиминация ⁽¹⁾	(1 592 150)	(1 407 716)	(2 110 535)	(101 561)	13 812	41 004	(18 422)	8 799	44 874
Жиыны	5 838 793	3 624 964	6 858 856	844 862	(89 431)	1 158 457	1 608 975	810 274	1 962 734

	30 маусымда аяқталған алты ай үшін					
	2022	2021	2022	2021	2022	2021
	Түсім жиыны		Кезең ішіндегі таза пайда		ЕБІТДА (Пайызды, салықты, тозуды және амортизацияны шегеруге дейінгі пайда)	
	<i>(миллион теңгемен)</i>					
Мұнай мен газды барлау және өндіру	748 253	575 539	568 650	315 409	786 649	458 235
Мұнайды тасымалдау	171 307	137 537	22 018	10 965	121 867	107 975
Шикі мұнайды және мұнай өнімдерін қайта өңдеу және өткізу	3 761 808	2 338 376	(57 893)	39 372	192 417	159 566
Корпоративтік орталық	402 749	268 777	211 695	99 480	64 036	43 825
Басқалары	103 286	97 074	(17 740)	(3 463)	(14 268)	4 884
Элиминация ⁽¹⁾	(984 253)	(745 275)	(49 770)	(72 075)	(31 942)	(24 782)
Жиыны	4 203 150	2 672 028	676 960	389 688	1 118 759	749 703

Ескертпе:

(1) Элиминация Топ ішіндегі мәселелерді алып тастауды білдіреді.

Мұнай мен газды барлау және өндіру

Компанияның мұнай және газ сегментін барлау және өндіру қызметі элиминацияға дейінгі түсім көлемі бойынша Компания сегменттерінің ішінде екінші, таза негіздегі табыс бойынша Компанияның ең табысты сегменті және ЕБІТДА (Пайызды, салықты, тозуды және амортизацияны шегеруге дейінгі пайдасы) бойынша Компания сегменттерінің ең үлкені болып табылады.

Түсім

2022 және 2021 жылдары 30 маусымда аяқталған алты айда сегменттің түсім жиынының сәйкесінше 0,2 және 0,6 пайызы сыртқы тұтынушылардан және 99,8 және 99,4 пайызы ішкі тұтынушылардан (яғни, Компания мен оның еншілес кәсіпорындарынан) алынған. 2021 және

2020 жылдары 31 желтоқсанда аяқталған жылдардағы сегменттің түсім жиынының 0,7 пайызы және 1,0 пайызы сыртқы тұтынушылардан және 99,3 пайызы және 99,0 пайызы ішкі тұтынушылардан (яғни Компания және оның еншілес кәсіпорындарынан) алынған.

Осы сегментке тиесілі элиминацияға дейінгі кіріс 2021 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы 575,5 миллиард теңгемен салыстырғанда, 2022 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айда 30,0 пайызға, 748,3 миллиард теңгеге дейін өсті. Бұл өсім, ең алдымен, Brent мұнайының орташа бағасының өткен кезеңге қарағанда 58 пайызға өсуіне және теңгенің АҚШ долларына қатысты өткен жылдың сәйкес кезеңімен салыстырғанда орташа жылдық 3,2 пайызға құнсыздануына байланысты орын алды.

2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 877,7 миллиард теңгемен салыстырғанда, осы сегментке тиесілі элиминацияға дейінгі кіріс 2021 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылы 40,3 пайызға өсіп, 1 231,5 миллиард теңгені құрады. 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылмен салыстырғанда 2021 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы элиминацияға дейінгі кірістің өсуі, ең алдымен, Brent маркалы мұнайдың орташа бағасының өткен жылдың сәйкес кезеңімен салыстырғанда 69,5 пайызға өсуіне және теңгенің АҚШ долларына қатысты орташа жылдық құнсыздануы өткен жылдың сәйкес кезеңімен салыстырғанда 3,0 пайызды құрауымен байланысты орын алды.

Осы сегментке тиесілі элиминацияға дейінгі кіріс 2019 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 1 310,3 миллиард теңгемен салыстырғанда, 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылы 877,7 миллиард теңгеге дейін 33,0 пайызға төмендеді. 2019 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылмен салыстырғанда, 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылы элиминацияға дейінгі кірістің төмендеуі, негізінен, Brent маркалы мұнайдың орташа бағасының жылдық 34,8 пайызға төмендеуімен және мұнайды сату көлемінің төмендеуімен байланысты болды, бұл МЭЕҰ+ Мұнай келісіміне сәйкес, белгілі бір кен орындарында өндіруге шектеулерді қамтып көрсетеді.

Таза пайда

Осы сегментке тиесілі таза пайда 2021 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы 315,4 миллиард теңгемен салыстырғанда, 2022 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айда 80,3 пайызға өсіп, 568,7 миллиард теңгені құрады. Бұл өсім, ең алдымен, Brent мұнайының орташа бағасының кезең ішінде 66 пайызға өсуіне және теңгенің АҚШ долларына қатысты мерзімдегі 6,1 пайызға орташа жылдық құнсыздануына байланысты орын алды.

Осы сегментке тиесілі таза пайда 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 171,1 миллиард теңгемен салыстырғанда, 2021 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылы 246,9 пайызға өсіп, 593,5 миллиард теңгені құрады. 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылмен салыстырғанда, 2021 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы таза пайданың өсуі, ең алдымен, Brent маркалы мұнайдың орташа бағасының жыл сайын 69,5 пайызға өсуі және теңгенің АҚШ долларына қатысты орташа жылдық құнсыздануы өткен жылдың сәйкес мерзімімен салыстырғанда 3,0 пайызды құрауы салдарынан орын алды.

Осы сегментке тиесілі таза пайда 2019 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 842,5 миллиард теңгемен салыстырғанда, 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылы 79,7 пайызға, 171,1 миллиард теңгеге дейін төмендеді. 2019 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылмен салыстырғанда, 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылы таза пайданың төмендеуі, ең алдымен, Brent маркалы мұнайдың орташа бағасының жылдық 34,8 пайызға төмендеуі және мұнайды сату көлемінің төмендеуі салдарынан орын алды, бұл МЭЕҰ+ Мұнай келісіміне сәйкес, белгілі бір кен орындарында өндіруге шектеулерді қамтып көрсетеді.

ЕБИТДА (Пайызды, салықты, тозуды және амортизацияны шегеруге дейінгі пайда)

2021 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы 458,2 миллиард теңгемен салыстырғанда, 2022 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айда мұнай мен газды барлау және өндіру сегментіне қатысты ЕБИТДА 71,7 пайызға өсіп, 786,6 миллиард теңгеге жетті, бұл ең алдымен, Brent маркалы мұнайдың орташа бағасы кезең ішінде 66 пайыз және теңгенің АҚШ долларына қатысты орташа жылдық құнсыздануы кезең ішінде 6,1 пайызды құрау нәтижесінде орын алды.

2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 390,2 миллиард теңгемен салыстырғанда, 2021 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылы мұнай мен газды барлау және өндіру сегментіне қатысты EBITDA, орташа көрсеткіштің артуы нәтижесінде 167,0 пайызға өсіп, 1 041,8 миллиард теңгеге жетті, бұл ең алдымен, Brent маркалы мұнайдың орташа бағасы мерзім ішінде 69,5 пайыз және теңгенің АҚШ долларына қатысты орташа жылдық құнсыздануы кезең ішінде 3,0 пайызды құрау нәтижесінде орын алды.

2019 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 962,8 миллиард теңгемен салыстырғанда, 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылы мұнай мен газды барлау және өндіру сегментіне қатысты EBITDA өткен жылдың қорытындысы бойынша 59,5 пайызға төмендеп, 390,2 миллиард теңгеге жетті, бұл ең алдымен, Brent маркалы мұнайдың орташа бағасының жылына 34,8 пайызға төмендеуі және мұнайды сату көлемінің төмендеуі, МЭЕҰ+ Мұнай келісіміне сәйкес, жекелеген кен орындарындағы өндіру шектеулері нәтижесінде орын алды.

Мұнайды тасымалдау

Мұнайды тасымалдау сегменті табыс көлемі бойынша Компания сегменттерінің ішінде төртінші орында, нетто негізде пайда бойынша үшінші орында және EBITDA үлесі бойынша Компания сегменттерінің ішінде үшінші орында. Компания мұнайды тасымалдаудан түсетін табысты Топ жұмыс істейтін құбыр жүйесі арқылы шикі мұнайды тасымалдауға арналған ұзақ мерзімді келісімшарттар бойынша тұтынушылардан алатын тарифтерден алады.

Түсім

2022 және 2021 жылдары 30 маусымда аяқталған алты айдағы сегменттің түсім жиынының 60,4 пайызы және 71,9 пайызы сыртқы тұтынушылардан және 39,6 пайызы және 28,1 пайызы ішкі тұтынушылардан (яғни Компания және оның еншілес кәсіпорындарынан) алынған. 2021 және 2020 жылдары 31 желтоқсанда аяқталған жылдардағы сегменттің түсім жиынының 72,1 пайызы және 70,3 пайызы сыртқы тұтынушылардан және сәйкесінше, 27,9 пайызы және 29,7 пайызы ішкі тұтынушылардан (яғни Компания және оның еншілес кәсіпорындарынан) алынған.

Осы сегментке тиесілі элиминация дейінгі кіріс 2021 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы 137,5 миллиард теңгемен салыстырғанда, 2022 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айда 24,6 пайызға, 171,3 миллиард теңгеге дейін өсті. Бұл өсім, ең алдымен, 2022 жылы мұнайды тасымалдау қызметтеріне сұраныстың артуына байланысты (Ресей-Украина әскери қақтығысына байланысты) ҚТКФ компаниясының ұлғаюы салдарынан орын алды, бұл нарықтық негіздегі тарифтік түзетулердің (WS) ұлғаюына әкелді және де айырбас бағамының өсуіне де байланысты болды.

Осы сегментке тиесілі элиминацияға дейінгі кіріс 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 308,3 миллиард теңгемен салыстырғанда, 2021 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылы 282,0 миллиард теңгеге дейін 8,5 пайызға төмендеді. Бұл төмендеу, негізінен, мұнай жеткізілімдерінің азаюы нәтижесіндегі мұнай өнімдері жүк айналымының төмендеуі салдарынан орын алды.

Осы сегментке тиесілі элиминацияға дейінгі кіріс 2019 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 336,7 миллиард теңгемен салыстырғанда, 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылы 308,3 миллиард теңгеге дейін 8,4 пайызға төмендеді. Бұл төмендеу, негізінен, мұнайды ішкі нарыққа магистральдық құбыржолдар арқылы тасымалдау тарифтерінің төмендеуі және мұнай жеткізілімдерінің азаюы нәтижесіндегі мұнай өнімдері жүк айналымының азаюы салдарынан орын алды.

Таза пайда

2021 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы 11,0 миллиард теңгемен салыстырғанда, мұнайды тасымалдау сегментіне тиесілі таза пайда 2022 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айда 22,0 миллиард теңгеге дейін 100 пайызға өсті, бұл ең алдымен, 2022 жылы мұнайды тасымалдау қызметтеріне сұраныстың артуына байланысты (Ресей-Украина әскери қақтығысына байланысты) ҚТКФ-тың кеңеюі, нарықтық негіздегі тарифтік түзетулердің (WS) ұлғаюы нәтижесінде орын алды және де айырбас бағамының өсуіне де байланысты болды.

Мұнайды тасымалдау сегментіне тиесілі таза пайда 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 161,3 млрд теңгемен салыстырғанда, 2021 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылы 69,8 пайызға төмендеп, 48,7 миллиард теңгені құрады, бұл ең алдымен, мұнай жеткізілімдерінің азаюына байланысты мұнай өнімдері жүк айналымының төмендеуі нәтижесінде орын алды.

Мұнайды тасымалдау сегментіне тиесілі таза пайда 2019 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 136,9 млрд теңгемен салыстырғанда, 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл ішінде 17,8 пайызға ұлғайып, 161,3 миллиард теңгені құрады, бұл ең алдымен, мұнайды ішкі нарыққа магистральдық құбыржолдар арқылы тасымалдауға тарифтердің төмендеуі және мұнай жеткізілімдерінің азаюы салдарынан мұнай өнімдері жүк айналымының төмендеуі нәтижесінде орын алды.

EBITDA (Пайызды, салықты, тозуды және амортизацияны шегеруге дейінгі пайда)

2021 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы 108,0 миллиард теңгемен салыстырғанда, 2022 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айда мұнайды тасымалдау сегментіне тиесілі EBITDA, ең алдымен, жоспарланбаған оң бағамдық айырманы мойындауға байланысты КҚК акциялары бойынша кірісінің ұлғаюы нәтижесінде орын алды.

Мұнайды тасымалдау сегментіне тиесілі EBITDA 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 226,8 млрд теңгемен салыстырғанда, 2021 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылы 6,8 пайызға төмендеп, 211,4 миллиард теңгені құрады, бұл ең алдымен, мұнай жеткізілімдерінің азаюына байланысты мұнай өнімдері жүк айналымының төмендеуі нәтижесінде болды. Мұнайды тасымалдау сегментіне тиесілі EBITDA 2019 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 219,2 млрд теңгемен салыстырғанда, 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл ішінде 3,5 пайызға ұлғайып, 226,8 миллиард теңгені құрады, бұл ең алдымен, мұнайды ішкі нарыққа магистральдық құбыржолдар арқылы тасымалдауға тарифтердің төмендеуі және мұнай жеткізілімдерінің азаюы салдарынан мұнай өнімдері жүк айналымының төмендеуі нәтижесінде орын алды.

Шикі мұнайды және мұнай өнімдерін қайта өңдеу және өткізу

Шикі мұнайды және мұнай өнімдерін қайта өңдеу және өткізу сегменті Компанияның элиминацияға дейінгі кіріс бойынша сегменттерінің ең үлкені болып табылады. Бұл сегмент сонымен қатар EBITDA үлесі бойынша Компания сегменттерінің ішіндегі екінші үлкені болып табылады.

Түсім

2022 және 2021 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы осы сегменттің түсім жиынының 97,9 пайызы және 96,8 пайызы сыртқы тұтынушылардан, және сәйкесінше 2,1 пайызы және 3,2 пайызы ішкі тұтынушылардан алынды. 2021 және 2020 жылдары 31 желтоқсанда аяқталған жылдардағы осы сегменттің түсім жиынының 96,9 пайызы және 90,0 пайызы сыртқы тұтынушылардан және сәйкесінше, 3,1 пайызы және 10,0 пайызы ішкі тұтынушылардан алынған.

Осы сегментке тиесілі элиминацияға дейінгі кіріс 2021 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы 2 338,4 миллиард теңгемен салыстырғанда, 2022 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айда 60,9 пайызға, 3 761,8 миллиард теңгеге дейін өсті. Бұл өсім, ең алдымен, мұнай өнімдерінің көлемі мен орташа өткізу бағасының өсуіне байланысты орын алды.

2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 3 282,7 миллиард теңгемен салыстырғанда, осы сегментке тиесілі элиминацияға дейінгі кіріс 2021 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылы 55,4 пайызға өсіп, 5 101,7 миллиард теңгені құрады. Бұл өсім, ең алдымен, Brent мұнайының орташа бағасының жыл сайын 69,5 пайызға өсуі және теңгенің АҚШ долларына қатысты жылдық есептеудегі және орташа жылдық 3,0 пайызға құнсыздануы салдарынан орын алды.

Осы сегментке тиесілі элиминацияға дейінгі кіріс 2019 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 5 576,1 миллиард теңгемен салыстырғанда, 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылы 3 282,7 миллиард теңгеге дейін 41,1 пайызға төмендеді. Бұл өсім, ең алдымен, Brent маркалы мұнайдың орташа бағасының жылдық 34,8 пайызға төмендеуі және мұнайды сату

көлемінің төмендеуі салдарынан орын алды, бұл МЭЕҰ+ келісіміне сәйкес, белгілі бір кен орындарында өндіруге шектеулерді көрсетеді.

Таза пайда

2021 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы 39,4 миллиард теңге таза пайдамен салыстырғанда, 2022 жылдың 30 маусымда аяқталған алты айда элиминацияға дейінгі шикі мұнайды және мұнай өнімдерін қайта өңдеуге және өткізуге байланысты таза шығын 2022 жылдың 30 маусымында 57,9 миллиард теңгені құрады. Бұл өзгеріс, ең алдымен, мұнай өнімдерінің көлемі мен орташа сату бағасының өсуі салдарынан орын алды.

2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 227,8 млрд теңге таза зиянмен салыстырғанда, элиминацияға дейінгі шикі мұнайды және мұнай өнімдерін қайта өңдеуге және өткізуге байланысты таза пайда 2021 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылы 36,9 млрд теңгеге дейін өсті. Бұл өзгеріс, ең алдымен, Brent маркалы мұнайдың орташа бағасының 69,5 пайызға өсуі салдарынан орын алды. Теңгенің АҚШ долларына қатысты 3,0 пайызға жылдық есептеудегі және орташа жылдық құнсыздануы.

2019 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 36,6 млрд теңге таза зиянмен салыстырғанда, 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылы элиминацияға дейінгі шикі мұнайды және мұнай өнімдерін қайта өңдеуден және өткізуден алынған таза зиян 227,8 млрд теңгені құрады. Бұл өзгеріс, ең алдымен, Brent маркалы мұнайдың орташа бағасының өткен жылмен салыстырғанда 34,8 пайызға төмендеуімен және мұнай сатылымының төмендеуімен байланысты орын алды, бұл МЭЕҰ+ Мұнай келісіміне сәйкес, белгілі бір кен орындарында өндіруге шектеулерді көрсетеді.

ЕБИТДА (Пайызды, салықты, тозуды және амортизацияны шегеруге дейінгі пайда)

2021 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы 159,6 миллиард теңгемен салыстырғанда, 2022 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айда элиминацияға дейінгі шикі мұнайды және мұнай өнімдерін қайта өңдеуге және өткізуге қатысты ЕБИТДА 20,6 пайызға өсіп, 192,4 миллиард теңгені құрады. Бұл өсім, ең алдымен, Brent мұнайының орташа бағасының кезең ішінде 66 пайызға өсуіне және теңгенің АҚШ долларына қатысты өткен жылдың сәйкес кезеңімен салыстырғанда орташа жылдық 6,1 пайызға құнсыздануына байланысты орын алды.

2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 214,8 млрд теңгемен салыстырғанда, 2021 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылы элиминацияға дейінгі шикі мұнайды және мұнай өнімдерін қайта өңдеуге және өткізуге қатысты ЕБИТДА 34,7 пайызға өсіп, 289,4 миллиард теңгені құрады. Бұл өсім, ең алдымен, Brent мұнайының орташа бағасының жыл сайын 69,5 пайызға өсуі және теңгенің АҚШ долларына қатысты өткен жылмен салыстырғанда орташа жылдық 3,0 пайызға құнсыздануы салдарынан орын алды.

2019 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 268,0 млрд теңгемен салыстырғанда, 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылы элиминацияға дейінгі шикі мұнайды және мұнай өнімдерін қайта өңдеуге және өткізуге қатысты ЕБИТДА 19,9 пайызға төмендеп, 214,8 млрд теңгені құрады. Бұл төмендеу, ең алдымен, Brent маркалы мұнайдың орташа бағасының өткен жылмен салыстырғанда 34,8 пайызға төмендеуімен және мұнайды сату көлемінің төмендеуімен байланысты орын алды, бұл МЭЕҰ+ Мұнай келісіміне сәйкес және «KMG International» компаниясының сату көлемінің төмендеуі нәтижесінде белгілі бір кен орындарында өндіруге шектеулерді көрсетеді.

Корпоративтік орталық

«Корпоративтік орталық» сегмент операциялық және бас компанияның функционалдық қызметтерін атқаратын Компаниядан тұрады.

Түсім

Осы сегментке тиесілі элиминацияға дейінгі кіріс 2021 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы 268,8 миллиард теңгемен салыстырғанда, 2022 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айда 49,8 пайызға, 402,7 миллиард теңгеге дейін өсті, бұл өткен кезеңмен салыстырғанда көлемнің 8 пайызға және өткен кезеңмен салыстырғанда мұнай өнімдері бағасының 27 пайызға

өсуіне байланысты орын алды.

Осы сегментке тиесілі элиминацияға дейінгі кіріс 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 371,0 миллиард теңгемен салыстырғанда, 2021 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылы 607,1 миллиард теңгеге дейін 63,6 пайызға өсті, бұл нарықтық жағдаяттың жақсаруына және мұнай өнімдерін сату бағасының өсуіне байланысты орын алды.

Осы сегментке тиесілі элиминацияға дейінгі кіріс 2019 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 430,2 миллиард теңгемен салыстырғанда, 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылы 371,0 миллиард теңгеге дейін 13,8 пайызға төмендеді, бұл COVID-19 індетінен туындаған экономикалық құлдырау салдарынан орын алды.

Таза пайда

Осы сегментке тиесілі таза пайда 2021 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы 99,5 миллиард теңгемен салыстырғанда, 2022 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айда 112,8 пайызға өсіп, 211,7 миллиард теңгені құрап, мұнай өнімдерін сату бағасының өсуіне байланысты болды.

Осы сегментке тиесілі таза пайда 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 189,3 млрд теңге таза зиянмен салыстырғанда, 2021 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы пайда 300,3 млрд теңгеге дейін өсті, бұл негізінен нарықтық жағдаяттың жақсаруы және мұнай өнімдерін сату бағасының өсуіне байланысты болды.

2019 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 119,7 млрд теңгені құраған таза зиянмен салыстырғанда, 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылы таза зиян 58,1 пайызға өсіп, 189,3 миллиард теңгені құрады, бұл ең алдымен, COVID-19 індетінен туындаған экономикалық құлдырау салдарынан орын алды.

ЕБИТДА (Пайызды, салықты, тозуды және амортизацияны шегеруге дейінгі пайда)

«Корпоративтік орталық» сегментіне тиесілі ЕБИТДА 2021 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы 43,8 миллиард теңгемен салыстырғанда, 2022 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айда 46,1 пайызға өсіп, 64,0 миллиард теңгені құрады, бұл негізінен мұнай өнімдерін сату бағасының өсуі нәтижесінде орын алды.

«Корпоративтік орталық» сегментіне тиесілі ЕБИТДА 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы теріс 25,1 млрд теңгемен салыстырғанда, 2021 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы пайда 71,4 млрд теңгеге дейін өсті, бұл негізінен нарықтық жағдаяттың жақсаруы және мұнай өнімдерін сату бағасының өсуі нәтижесінде орын алды.

2019 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 42,3 млрд теңгемен салыстырғанда, осы сегментке ЕБИТДА 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылда теріс 25,1 млрд теңгеге дейін төмендеді, бұл негізінен, COVID-19 індетінен туындаған экономикалық құлдырау салдарынан орын алды.

Басқалары

«Басқалары» сегменті Компанияның құрылыс және орнату жұмыстарын, өнеркәсіптік объектілерді, қуат желілерін, жолдарды салуды қамтамасыз ететін сервистік еншілес кәсіпорындарынан тұрады; бұрғылау жабдығын, кен орындарында технологиялық көлікті орнату және бөлшектеу, жүктерді жеткізу және жұмысшыларды тасымалдау, электр жабдығын пайдалану және техникалық қызмет көрсету, кен орындарындағы телекоммуникациялар және ұңғымаларды жөндеу.

Түсім

2022 және 2021 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы сегменттің түсім жиынының 55,5 пайызы және 59,1 пайызы сыртқы тұтынушылардан, және сәйкесінше 44,5 пайызы және 40,9 пайызы ішкі тұтынушылардан алынды. 2021 және 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдардағы сегменттің түсім жиынының 58,5 пайызы және 56,8 пайызы сыртқы тұтынушылардан, және сәйкесінше 41,5 пайызы және 43,2 пайызы ішкі тұтынушылардан алынды.

Таза зиян

«Басқалары» сегментіне тиесілі таза зиян 2021 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы 3,5 миллиард теңге таза зиянмен салыстырғанда, 2022 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы 17,7 миллиард теңге таза зиянға дейін 405,7 пайызға өсті, бұл негізінен ҚМГ Кеңесінің шешімімен, ең алдымен, шығындардың, атап айтқанда, жалақының өсуі нәтижесінде 2022 жылдың ақпанында жағдайды тұрақтандыру, сондай-ақ ҚМГ компаниялар тобындағы еңбек жанжалдарының одан әрі өршуіне жол бермеу мақсатында 2022 жылдың 1 қаңтарынан бастап ҚМГ-ның кейбір еншілес кәсіпорындарындағы қызметкерлердің жалақысы 30 пайызға өсуі нәтижесінде орын алды.

2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 18,6 млрд теңге таза зиянмен салыстырғанда, 2021 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы «басқалары» сегментіне тиесілі таза зиян 33,1 млрд теңге таза зиянға дейін 78 пайызға ұлғайып, бұл негізінен, Qazaqgaz-ды иеліктен шығаруға байланысты 2021 жылы «КазРосГаз» газ тасымалдау сегментінен «басқалары» сегментке қайта жіктелуі нәтижесінде орын алды.

2019 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 68,1 млрд теңге мөлшеріндегі таза зиянмен салыстырғанда, 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылы «басқалары» сегментіне тиесілі таза зиян 18,6 млрд теңгеге дейін төмендеді, бұл негізінен 2019 жылы «Сәтті» жүзетін бұрғылау қондырғысы бойынша сот ісін жүргізуге резервтерді есептеу («Сәтті» бұрғылау қондырғысы) және 2020 жылы «Сәтті» бұрғылау қондырғысымен байланысты төрелік талқылаудың тоқтатылуына байланысты айтарлықтай қысқарған «Сәтті» бұрғылау қондырғысының құнсыздануына арналған резервтерді есептеу нәтижесінде орын алды.

ЕБИТДА (Пайызды, салықты, тозуды және амортизацияны шегеруге дейінгі пайда)

2021 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айда 4,9 млрд теңгемен салыстырғанда, осы сегментке тиесілі ЕБИТДА көрсеткіші 2022 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айда теріс 14,3 млрд теңгеге дейін төмендеді, бұл негізінен ҚМГ Кеңесінің шешімімен, ең алдымен, шығындардың, атап айтқанда, жалақының өсуі нәтижесінде 2022 жылдың ақпанында жағдайды тұрақтандыру, сондай-ақ ҚМГ компаниялар тобындағы еңбек жанжалдарының одан әрі өршуіне жол бермеу мақсатында 2022 жылдың 1 қаңтарынан бастап ҚМГ-ның кейбір еншілес кәсіпорындарындағы қызметкерлердің жалақысы 30 пайызға өсуімен байланысты орын алды.

2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы теріс 5,3 млрд теңгемен салыстырғанда, осы сегментке тиесілі ЕБИТДА 2021 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылы 13,4 млрд теңгеге дейін өсті, бұл KMG DS-тың бұрғылау жұмыстарын «Сәтті» бұрғылау қондырғысын пайдалана отырып қайта бастауына және COVID шектеулері жеңілдетілгеннен кейін жақсы экономикалық жағдайларға байланысты орын алды.

2019 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы теріс 32,3 млрд теңгемен салыстырғанда, осы сегментке тиесілі ЕБИТДА 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылы теріс 5,3 млрд теңгені құрады, бұл «Сәтті» бұрғылау қондырғысы бойынша сот ісін жүргізуге және «Сәтті» бұрғылау қондырғысының құнсыздануына байланысты резервтердің жиналуына байланысты орын алды.

Өтімділік және негізгі ресурстар

Ақшалай қаражаттың қозғалысы

Төмендегі кестелерде көрсетілген мерзімдердегі ақшалай қаражаттың қозғалысы туралы есептің негізгі баптарына қатысты белгілі ақпарат берілген:

	31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін			Өзгеріс	
	2021	2020 (қайта есептелген)	2019	2021 және 2020 (қайта есептелген)	2020 (қайта есептелген) және 2019
	<i>(миллион теңгемен)</i>			<i>(пайыз)</i>	
Операциялық қызметтен түсетін ақшалай қаражаттың таза ағыны	1 078 497	446 533	123 801	141,5	260,7
Инвестициялық қызметтен түскен (пайдаланылған)	(988 694)	(205 611)	(319 562)	380,9	(35,7)

ақшалай қаражаттың таза ағыны					
Қаржылық қызметтен түскен					
(пайдаланылған)					
ақшалай қаражаттың таза қозғалысы	(282 533)	(245 227)	(270 371)	15,2	(9,3)

	30 маусымда аяқталған алты ай үшін		Өзгеріс (пайыз)
	2022	2021	
	(миллион теңгемен)		
Операциялық қызметтен түскен ақшалай қаражаттың таза ағыны	354 155	443 744	(20,2)
Инвестициялық қызметте пайдаланылған ақшалай қаражаттың таза ағыны	(235 499)	(59 661)	294,7
Қаржылық қызметте пайдаланылған ақшалай қаражаттың таза қозғалысы	(176 503)	(97 718)	80,6

Операциялық қызметтен түскен ақшалай қаражаттың таза ағыны

2022 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы операциялық қызметтен түскен ақшалай қаражаттың таза ағыны 2021 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы 443,7 миллиард теңгемен салыстырғанда 354,2 миллиард теңгені құрады, бұл 89,5 миллиард теңгеге немесе 20,2 пайызға төмендеуді көрсетеді. Бұл төмендеу, ең алдымен, дебиторлық берешек және басқа да ағымдағы активтердің өзгеруіне байланысты.

2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 446,5 миллиард теңгемен салыстырғанда, 2021 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы операциялық қызметтен түскен ақшалай қаражаттың таза ағыны 1 078,5 миллиард теңгені құрады, бұл 632,0 миллиард теңгеге немесе 141,5 пайызға өсуді көрсетеді. Бұл өсім табыс салығы есепке алынғанға дейінгі жоғары пайданы көрсетеді.

2019 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 123,8 миллиард теңгемен салыстырғанда, 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы операциялық қызметтен түскен ақшалай қаражаттың таза ағыны 446,5 миллиард теңгені құрады, бұл 322,7 миллиард теңгеге немесе 260,7 пайызға өсуді көрсетеді. Бұл өсім, ең алдымен, 2019 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл ішінде мұнай жеткізу үшін алынған аванстарды өтеуге 864,5 млрд теңге мөлшеріндегі түзетуге байланысты болды.

Инвестициялық қызметте пайдаланылған ақшалай қаражаттың таза ағыны

Инвестициялық қызметтен түскен/(пайдаланылған) ақшалай қаражаттың таза ағыны негізінен еншілес, бірлескен және қауымдасқан кәсіпорындарды сатып алуды және иеліктен шығаруды, негізгі құралдарды сатып алуды және сатуды, бірлескен және қауымдасқан кәсіпорындардан алынған төлемдерді, сондай-ақ банктік депозиттерді алуды және орналастыруды білдіреді.

2021 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы 59,7 миллиард теңгемен салыстырғанда, 2022 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы инвестициялық қызметте пайдаланылған ақшалай қаражаттың таза ағыны 235,5 миллиард теңгеге жетті, бұл 175,8 миллиард теңгеге немесе 294,5 пайызға өсуді көрсетеді. Бұл өсім, негізінен, банктік депозиттерді орналастыру салдарынан орын алды, бұл банк депозиттерін алудың жоғарылауымен аздап өтелді.

2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы инвестициялық қызметте пайдаланылған 205,6 млрд теңге мөлшеріндегі ақшалай қаражаттың таза ағынымен салыстырғанда, 2021 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылы инвестициялық қызметте пайдаланылған ақшалай қаражаттың таза ағыны 988,7 млрд теңгені құрады. 2021 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылы инвестициялық қызметте пайдаланылған ақшалай қаражаттың таза ағыны негізінен банктік депозиттерді орналастыруға және Qazaqgaz-ды иеліктен шығаруға байланысты орын алды.

2019 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы инвестициялық қызметте пайдаланылған 319,6 млрд теңге мөлшеріндегі ақшалай қаражаттың ағынымен салыстырғанда, 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылы инвестициялық қызметте пайдаланылған ақшалай қаражаттың таза ағыны 205,6 млрд теңгені құрады. 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылы инвестициялық қызметте пайдаланылған ақшалай қаражаттың таза ағынын негізінен негізгі құралдарды сатып алуға байланысты болды, ол банктік депозиттерді қайтарып алу есебінен өтелді.

Қаржылық қызметтен (пайдаланылатын)/ түсетін ақшалай қаражаттың таза қозғалысы

2021 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы 97,7 миллиард теңгемен салыстырғанда, 2022 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы қаржылық қызметте пайдаланылатын ақшалай қаражаттың таза қозғалысы 176,5 миллиард теңгені құрады, бұл 78,8 миллиард теңгеге немесе 80,7 пайызға өсуді көрсетеді. Бұл өсім, ең алдымен, Компания акционерлеріне төленетін дивидендтер мөлшерінің артуы салдарынан орын алды.

2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы қаржылық қызметте пайдаланылған 245,2 млрд теңге мөлшеріндегі ақшалай қаражаттың таза қозғалысымен салыстырғанда, 2021 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылы қаржылық қызметте пайдаланылған ақшалай қаражаттың таза қозғалысы 282,5 млрд теңгені құрады. 2021 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылы қаржылық қызметте пайдаланылған ақшалай қаражаттың таза қозғалысы негізінен қарыздарды өтеуді, қарыздарды алу арқылы ішінара өтелген қарыздарды өтеу мақсатында жүргізілген ақшалай қаражатты резервтеуді қамтып көрсетті.

2019 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы қаржылық қызметтен түскен 270,4 млрд теңге мөлшеріндегі ақшалай қаражаттың таза қозғалысымен салыстырғанда, 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылы қаржылық қызметте пайдаланылған ақшалай қаражаттың таза қозғалысы 245,2 млрд теңгені құрады. 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылы қаржылық қызметте пайдаланылған ақшалай қаражаттың таза қозғалысы негізінен қарыздар мен облигациялардың өтелуі, ішінара қарыздар алу және облигацияларды орналастыру арқылы өтелгенін көрсетті.

Ірі қолма-қол ақшасыз операциялар

2022 жылғы 30 маусымда және 2021 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған алты айда Компания ақшалай қаражат қозғалысы туралы шоғырландырылған есептен шығарылған бірқатар ірі қолма-қол ақшасыз операцияны және басқа да операцияларды жасады. 2021 жылғы маусым және қараша айларында Топ есептелген үлесті қоса алғанда, Қытай экспорттық-импорттық банкінен қарызды өтеу үшін жалпы сомасы 292,3 млрд теңге құрайтын ақшалай қаражатты резервке қойды. Несие 2021 жылдың шілдесінде 32,8 млн теңгеге және 2022 жылдың қаңтарында 259,5 млрд теңгеге өтелді. Несиені өтеу қолма-қол ақшасыз операция ретінде қарастырылды.

Жалпы күрделі қаржы құмсалымы

Төмендегі кестелер сегменттер бойынша, оның ішінде бизнесті біріктіру арқылы сатып алуды қоса алғанда, көрсетілген мерзімдерде Компанияның жалпы күрделі қаржы жұмсалымдарына қатысты белгілі ақпаратты қамтиды.

	31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін			Өзгеріс	
	2021	2020 (Қайта есептелген)	2019	2021 және 2020 (қайта есептелген)	2020 (қайта есептелген) және 2019
	(миллион теңгемен)			(пайыз)	
Мұнай мен газды барлау және өндіру	168 017	167 609	256 725	0,2	(34,7)
Мұнайды тасымалдау	92 061	48 900	44 926	88,3	8,8
Газды өткізу және тасымалдау			91 744		
Корпоративтік орталық	6 013	11 811	14 323	(49,1)	(17,5)
Шикі мұнайды және мұнай өнімдерін қайта өңдеу және өткізу	83 020	84 649	79 492	(1,9)	6,5
Басқалары	12 681	15 586	18 098	(18,6)	(13,9)
ЭлиминацияларЖоюлар және түзетулер	52 398	125 608		(58,3)	
Күрделі қаржы жұмсалымы жиыны	414 190	454 163	505 308	(8,8)	(10,1)

	30 маусымда аяқталған алты ай үшін		Өзгеріс	
	2022	2021	2022 және 2021	
	(миллион теңгемен)		(пайыз)	
Мұнай мен газды барлау және өндіру		86 110	72 537	18,7
Мұнайды тасымалдау		33 925	40 676	(16,6)
Шикі мұнайды және мұнай өнімдерін қайта өңдеу және өткізу		33 028	11 607	184,6
Корпоративтік орталық		2 986	4 561	(34,5)

Басқалары	7 571	7 352	3,0
Элиминациялар және түзетулер		29 772	
Күрделі қаржы жұмсалымы жиыны	163 620	166 505	(1,7)

Мұнай мен газды барлау және өндіру сегменті 2022 және 2021 жылдары 30 маусымда аяқталған алты айда Компанияның күрделі қаржы жұмсалымдарының тиісінше 52,6 және 43,6 пайызын құрады. 2022 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы барлау мен өндіруге арналған күрделі қаржы жұмсалымдары негізінен 2021 жылдың сол мерзімінде оларды оңтайландыру нәтижесінде жұмыстардың үлкен көлеміне байланысты ОМГ, ҚМГ-Қарашығанақ, ЕМГ және ҚТМ компанияларына қатысты болды.

Мұнай мен газды барлау және өндіру сегменті 2021, 2020 және 2019 жылдары 31 желтоқсанда аяқталған жылдардағы күрделі қаржы жұмсалымдарының тиісінше 40,6 пайызын, 36,9 пайызын және 50,8 пайызын құрады. 2021 жылы ұлғайған қаржы жұмсалымдары, негізінен ӨМГ-де, бұрғылау жұмыстарының ауқымдылығымен байланысты болды, ол 2021 жылы бұрғыланған ұңғымалардың санының азаюымен байланысты ҚМГ-Қарашығанақтағы шығындардың азаюымен ішінара өтелді. 2020 жылы қаржы жұмсалымдарының азаюы негізінен ҚТГ және ҚМГ Қарашығанақ компанияларының бағалау, барлау және игеру бұрғылау жұмыстары көлемінің азаюына, сондай-ақ COVID-19 індетіне байланысты ӨМГ-нің негізгі құралдарды азырақ сатып алуына байланысты болды.

Мұнайды тасымалдау 2022 және 2021 жылдары 30 маусымда аяқталған алты айда Компанияның күрделі қаржы жұмсалымдарының тиісінше 20,7 және 24,4 пайызын құрады. 2022 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айда Құлсары-Теңіз техникалық су құбырын қабылдауға, сондай-ақ, ҚТКФ-тың теңіз операцияларын қолдау флотының жобасы шеңберінде құрғақ жүк таситын кемелерді сатып алуға, және де 2021 жылғы есепті мерзімінде Түркістан құрғақ жүк таситын кемелі жөндеуге байланысты күрделі қаржы жұмсалымдары бойынша мұнайды тасымалдау сегментінің ірі жобалары болды.

Мұнайды тасымалдау 2021, 2020 және 2019 жылдары 31 желтоқсанда аяқталған жылдардағы күрделі қаржы жұмсалымдарының тиісінше 22,2 пайызын, 10,8 пайызын және 8,9 пайызын құрады. 2021 жылғы қаржы жұмсалымдарының ұлғаюы негізінен Құлсары-Теңіз техникалық су құбырын мойындау және ҚТКФ-тың құрғақ жүк таситын кемелерді сатып алуы есебінен болды, оның екеуі кері қайтарылды, сондай-ақ сақтандыру компаниясы жауып, шығынының көп бөлігі өтеген Түркістан құрғақ жүк таситын кемесі жөндеуден өтті. Талаптар мен жұмыс көлемінің айырмашылығына байланысты 2019 жылмен салыстырғанда, 2020 жылғы қаржы жұмсалымдарының көбеюі 2020 жылы негізгі өндірістік құралдарының жұмысқа жарамдылығын сақтау нәтижесінде жұмыстың үлкен көлеміне байланысты болды.

Шикі мұнайды және мұнай өнімдерін қайта өңдеу және өткізу 2022 және 2021 жылдары 30 маусымда аяқталған алты айда Компанияның күрделі қаржы жұмсалымдарының тиісінше 20,2 және 7,0 пайызын құрады. 2022 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айда сегменттің ең ірі жобасы Petromidia мұнай өңдеу зауытының жоспарлы жөндеуін қоса алғанда, жөндеу жұмыстарына байланысты шығындардың артуымен және қондырғылардың бірінің жоспардан тыс тоқтауымен, сондай-ақ АҚШ долларының айырбас бағамының өсуімен байланысты болды.

Шикі мұнайды және мұнай өнімдерін қайта өңдеу және өткізу 2021, 2020 және 2019 жылдары 31 желтоқсанда аяқталған жылдардағы күрделі қаржы жұмсалымдарының тиісінше 20,0 пайызын, 18,6 пайызын және 15,7 пайызын құрады. 2021, 2020 және 2019 жылдары 31 желтоқсанда аяқталған жылдарда шикі мұнайды және мұнай өнімдері қайта өңдеу және өткізу сегментінің ірі жобалары мыналар болды: (1) Атырау МӨЗ-інің ағынды суларды тазарту имараттарын жаңғыртуға бағытталған TAZALYQ жобасы, (2) Petromidia МӨЗ-інің жоспарлы күрделі жөндеу жұмыстарын жүргізу және (3) Атырау МӨЗ-де мұнайды терең өңдеу кешенінің құрылысын аяқтау.

2020 және 2019 жылдары Компанияның бірлескен кәсіпорындарының елеулі күрделі қаржы жұмсалымдарына Бейнеу-Бозой-Шымкент газ құбырының құрылысы (24,187 млрд теңге және 30,791 млрд теңге) кірді.

2021, 2020 және 2019 жылдары Компанияның бірлескен кәсіпорындарының ең елеулі күрделі қаржы жұмсалымдарына ТШО-ның ККЖ/ҰЕҚБЖ (тиісінше 325,72 млрд теңге, 370,353 млрд

теңге және 644,818 млрд теңге) кірді.

Компания 2023-2026 жылдары күрделі қаржы жұмсалымдардың деңгейі негізінен жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшарттардың мерзімінің өтуіне және өткен жылдардағы бірқатар күрделі жобалардың аяқталуына байланысты төмендейді деп болжайды.

2022 жылғы 31 желтоқсанда аяқталатын жылы бюджеттік күрделі қаржы жұмсалымдары 644,6 млрд теңгені құрайды, оның 2022 жылғы 30 маусымдағы жағдай бойынша 163,6 млрд теңгесі игерілді. Компанияның 2022 жылға арналған бюджетінде ескерілген ең елеулі күрделі қаржы жұмсалымдарына геологиялық барлау жобалары («Қаламқас теңізі», «Жеңіс», «Исатай», «Абай», «Құрманғазы», «Шығыс Бектұрлы», «Торғай палеозойы»), сондай-ақ «Самұрық-Қазына» қорының атынан кейбір жобалар кіреді («Жаңаөзен қаласында газ өңдеу зауытының құрылысы», «Кендірліде қуаттылығы 50 000 текше метр/тәулік теңіз суын тұщыту зауытының құрылысы», «Qazaqgaz газ өңдеу зауытының құрылысы»).

Компанияның бірлескен кәсіпорындарының жобалары бойынша күрделі қаржы жұмсалымдары тиісті бірлескен кәсіпорын деңгейінде қаржыландырылады. Бұл жобалардың күрделі қаржы жұмсалымдары Компанияға жүгінбестен қаржыландырылады деп күтілуде.

«Тәуекел факторлары — Компанияның индустриясына қатысты тәуекелдер — Мұнай және газ күрделі қаржыны қажет ететін индустрия болып табылады және Компанияның қызметі тұрақты күрделі қаржы жұмсалымын қажет етуі мүмкін» тарауын қараңыз.

Міндеттемелер

2021 жылғы қаржылық есептілік үшін 32-ескертпені және аралық қаржылық есептілік үшін 24-ескертпені қараңыз.

Жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшарттар бойынша міндеттемелер

2022 жылғы 30 маусымдағы жағдай бойынша Компанияның Үкіметпен қол қойылған лицензиялар, ОБК және жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшарттар талаптарына сәйкес ең төменгі жұмыс бағдарламаларына қатысты келесі міндеттемелері болған:

Жылы	Күрделі Қаржы Жұмсалымы	Операциялық шығыстар
	<i>(миллион теңгемен)</i>	
2022	179 505	14 477
2023	110 943	4 310
2024	32 408	4 324
2025	14 217	4 275
2026-2048	3 038	21 957
Жиыны	340 111	49 343

Мұнайды жеткізу бойынша міндеттемелер

2021 жылғы 31 желтоқсандағы 8,6 миллион тоннамен (немесе тиісінше Компания үлесі 4,3 миллион тоннамен) салыстырғанда, 2022 жылғы 30 маусымдағы жағдай бойынша ҚМГ Қашағанның 2025 жылғы 31 желтоқсанға дейін 7,3 миллион тонна (немесе Компанияның үлесі ретінде 3,7 миллион тонна) жеткізуге міндеттемесі болған.

Басқа Келісімшарттық міндеттемелер

2022 жылғы 30 маусымдағы жағдай бойынша Компанияның (бірлескен кәсіпорындарды қоса алғанда) негізгі құралдарды сатып алуға және құруға байланысты шамамен 186,9 млрд теңге құрайтын (2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша 148,6 млрд теңге) басқа да күрделі қаржы жұмсалым бойынша міндеттемелері болды.

2022 жылғы 30 маусымдағы жағдай бойынша Компанияның Энергетика министрлігі мен Табиғи монополиялар комитетінің бірлескен бұйрығымен бекітілген және өндірістік объектілердің күрделі құрылысына/қайта құрылымдауына/күрделі жөндеуіне/диагностикалауына бағытталған инвестициялық бағдарламалар шеңберінде жалпы сомасы 169,1 млрд теңге (2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша 184,5 млрд теңге) құрайтын міндеттемелері болған.

Борыштық міндеттемелер

Төмендегі кестелер көрсетілген күндердегі Компанияның және оның еншілес кәсіпорындарының жалпы қарыздары және оларға қатысты белгілі мөлшерлеме мен қаржыны ірілендіру туралы ақпаратты көрсетеді:

	30 маусымдағы жағдай бойынша	31 желтоқсандағы жағдай бойынша		
		2022	2021	2020
		<i>(миллион теңгемен, пайыздарды есепке алмағанда)</i>		
Тіркелген сыйақы мөлшерлемесі бар қарыздар	3 249 935	3 041 001	3 394 958	3 146 477
Орташа алынған тіркелген сыйақы мөлшерлемелері	5,69%	5,72%	5,50%	5,48%
Құбылмалы сыйақы мөлшерлемесі бар қарыздар	684 762	705 326	683 490	691 027
Құбылмалы сыйақының орташа алынған мөлшерлемелері	8,12%	5,78%	4,38%	5,73%
	3 934 697	3 746 327	4 078 448	3 837 504

	30 маусымдағы жағдай бойынша	31 желтоқсандағы жағдай бойынша		
		2022	2021	2020
		<i>(миллион теңгемен)</i>		
АҚШ долларымен білдірілген қарыздар	3 284 212	3 213 820	3 669 668	3 555 347
Теңгемен білдірілген қарыздар	281 362	294 581	318 034	271 776
Ресей рублімен білдірілген қарыздар	349 123	221 207	85 223	-
Еуромен білдірілген қарыздар	9 214	8 424	2 319	2 881
Басқа валюталармен білдірілген қарыздар	10 786	8 295	3 204	7 500
	3 934 697	3 746 327	4 078 448	3 837 504

	30 маусымдағы жағдай бойынша	31 желтоқсандағы жағдай бойынша		
		2022	2021	2020
		<i>(миллион теңгемен)</i>		
Ағымдағы бөлік	355 985	484 980	361 556	253 428
Ұзақ мерзімді бөлік	3 578 712	3 261 347	3 716 892	3 584 076
	3 934 697	3 746 327	4 078 448	3 837 504

Компания қарыздарының жалпы сомасы 2021 жылғы 31 желтоқсанда 3 746 миллиард теңгеден 2022 жылғы 30 маусымда 3 935 миллиард теңгеге дейін 5,0 пайызға өсті. Бұл өсім, ең алдымен, шетел валютасында көрсетілген қарыздарға қатысты валютаның айырбас бағамдарының әсерінен орын алды. Компанияның қысқа мерзімді қарыздары (ұзақ мерзімді қарыздың ағымдағы бөлігін қоса алғанда) 2021 жылғы 31 желтоқсанда 485 млрд теңгеден 2022 жылғы 30 маусымда 356,0 млрд теңгеге дейін азайды. Бұл төмендеу, ең алдымен, ұзақ мерзімді қарыздың ағымдағы бөлігінің төмендеуінің арқасында орын алды.

Компанияның жалпы қарыздары 2020 жылғы 31 желтоқсанда 4 078,4 миллиард теңгеден 2021 жылғы 31 желтоқсанда 3 746 миллиард теңгеге дейін 8,1 пайызға төмендеді. Бұл төмендеу, негізінен, Qazaqgaz-дың деконсолидациясы мен соған байланысты қарыз алуына байланысты орын алды. Компанияның ұзақ мерзімді қарыздары (ұзақ мерзімді қарыздың ағымдағы бөлігін қоспағанда) 2020 жылғы 31 желтоқсанда 3 717 миллиард теңгеден 2021 жылғы 31 желтоқсанда 3 261 миллиард теңгеге дейін азайды, бұл негізінен Qazaqgaz-дың деконсолидациясы мен несиелерді өтеу есебінен орын алды. Айырбас тәуекелінің Топтың левериджіне әсерін азайту үшін Атырау МӨЗ-і АҚШ долларымен білдірілген несиелерін қайта қаржыландырды. Компанияның қысқа мерзімді қарыздары (ұзақ мерзімді қарыздың ағымдағы бөлігін қоса алғанда) 2020 жылғы 31 желтоқсанда 361,6 миллиард теңгеден 2021 жылғы 31 желтоқсанда 485 миллиард теңгеге дейін өсті. Бұл өсім, ең алдымен, ВТБ банкінің Атырау МӨЗ-не Қытайдың Эксим банкінен 604 миллион АҚШ доллары мөлшеріндегі (2022 жылдың қаңтарында өтелген) алынған несиені қайта қаржыландыру үшін берген 38 миллиард рубль сомасында жаңа несие алуына, сондай-ақ доллар/теңге бағамының ауытқуына байланысты орын алды.

Компанияның жалпы қарыздары 2019 жылғы 31 желтоқсанда 3 838 миллиард теңгеден 2020 жылғы 31 желтоқсанда 4 078 миллиард теңгеге дейін 6,3 пайызға өсті. Бұл өсім теңгенің АҚШ долларына қатысты әлсіреуі нәтижесіндегі айырбас бағамының айырмашылығына байланысты болды (2020 жылдың аяғындағы 420,91-мен салыстырғандағы 2019 жылдың аяғында 382,59), қарыз теңгеде көрсетілген. Іс жүзінде, 2020 жылы екі еурооблигация шығарылымын қайта қаржыландыру есебінен 750 млн АҚШ доллары сомасындағы еурооблигацияларды шығару және орналастыру нәтижесінде ҚМГ-ның шоғырландырылған қарызы жалпы \$907 миллионға аздап қысқарды (157 млн доллар ҚМГ-ның өз қаражаты есебінен өтелді). Компанияның ұзақ мерзімді қарыздары (ұзақ мерзімді қарыздың ағымдағы бөлігін қоспағанда) 2019 жылғы 31 желтоқсанда 3,584 млрд теңгеден 2020 жылғы 31 желтоқсанда 3,717 млрд теңгеге дейін өсті, бұл ең алдымен, 2033 жылға арналған облигацияларды шығарумен байланысты болды.

Компанияның қысқа мерзімді қарыздары (ұзақ-мерзімді қарыздың ағымдағы бөлігін қоса алғанда) 2019 жылғы 31 желтоқсанда 253,4 миллиард теңгеден 2020 жылғы 31 желтоқсанда 361,6 миллиард теңгеге дейін өсті. Бұл өсім, ең алдымен, теңгенің АҚШ долларына қатысты әлсіреуі, сондай-ақ «KPMG International» жаңартпалы несие желілері бойынша қарыздың ұлғаюына байланысты болды.

Төменде көрсетілгеннен басқа, 2022 жылдың 30 маусымынан бастап Топтың борыштық міндеттемелерінде елеулі өзгерістер орын алған жоқ.

2022 жылдың 15 қыркүйегінде Компанияның 100 пайыз еншілес ұйымы «Coöperatieve KazMunaiGas U.A.» Қашағанды сату опционын жүзеге асырды да, «Самұрық-Қазынадан» ҚМГ Қашағандағы акцияларды сатып алды, осылайша ҚМГ Қашағанның жалғыз акционері болды. Сатып алу бағасы және 2023 жылдың 30 маусымына дейін бірнеше траншпен төленуі тиіс 3,8 миллиард АҚШ долларын құрайды. Компания сатып алу бағасының 42 пайызын Компания KASE-де шығарған және «Самұрық-Қазынаның» иелігіндегі 2035 жылғы өтеу мерзімімен 751,6 млрд теңге (1,6 млрд АҚШ доллары) сомасындағы 3% купондық облигациялардан алынған таза түсім есебінен жабуға ниетті, ал сатып алу бағасының қалған бөлігі Қашағанның операциялық қызметтен түскен қаражаты есебінен және «Самұрық-Қазынаның» Компания алдындағы міндеттемелерінің есепке алыну арқылы төленетін болады. Сонымен қатар, ҚМГ Қашағандағы қатысу үлесін сатып алу Компанияның берешегін жоғарыда аталған облигациялар бойынша 1,6 млрд АҚШ долларын және Қашағанның операциялық қызметінен түскен қаражаты есебінен (2023 жылдың 30 маусымына дейін) төленуі тиіс сатып алу бағасының қалған бөлігіне «Самұрық-Қазына» кепілдігінің 0,7 млрд АҚШ долларын қоса алғанда, 2,3 млрд АҚШ долларына (2022 жылғы 30 қыркүйектегі жағдай бойынша) ұлғайтады.

Осы мәміленің тараптары «Самұрық-Қазына» қорының бақылауында болғандықтан, Компания осы сатып алуға қатысты үлес бірігу тәсілін қолданды және 2022 жылдың 30 қыркүйегінде аяқталған тоғыз айлық кезеңі үшін шоғырландырылған қаржылық есептілігін, біріктірудің нақты күніне қарамастан (2022 жылғы 14 қыркүйек), ҚМГ Қашаған бақылау үлестерінің аударымы ұсынылған ең ерте кезеңнің басынан, яғни 2021 жылғы 31 желтоқсаннан бастап пайда болғандай ұсынады, және бұл 2021 жылғы 31 желтоқсандағы және 2022 жылдың 30 қыркүйекте аяқталған тоғыз ай үшін ұсынылған қаржылық ақпаратты қайта өндіруді талап етеді.

ҚМГ Қашағанның ортақ бақылауға берілген активтері мен міндеттемелері бұрынғы иесінің (Самұрық-Қазына) баланстық құнымен есепке алынады. Біріктіру нәтижесінде ешқандай жаңа гудвил танылмайды. Сатып алынған таза активтердің баланстық құны мен төленген сыйақы арасындағы айырмашылық акционерлік капитал құрамында танылды. ҚМГ Қашағанның меншікті капиталының құрамдас бөліктері ортақ бақылаудағы бизнесті біріктіру ретінде Компанияның ұсталған кірісіне қосылады.

Қаржылық саясат

Компанияның қаржылық саясатының мақсаттары:

- Компанияның қаржылық тәуекелдерін бағалау, шектеу және басқару;
- Компанияның левереджін қадағалау және мұндай қарызды қайта қаржыландырусыз

мерзімінде өтеу арқылы Компанияның жалпы қарыз деңгейін төмендету бойынша қадамдар жасау;

- Компанияның еншілес кәсіпорындары деңгейінде айналым капиталының оңтайлы жағдайын сақтау; және
- Топ ішінде қаржылық икемділіктің жоғары деңгейін сақтау.

Осы саясатқа сәйкес, Компания жобаларды теңгеріміне нұқсан келтірмей, регрессия құқығынсыз жобалық қаржыландыруды тарту арқылы, сатып алынған активке шектеулі регрессия құқығымен сатып алуды қаржыландыруды тарту және оның еншілес кәсіпорындарынан, бірлескен кәсіпорындарынан және қауымдасқан компанияларынан алынған дивидендтерден алынған меншікті қаражатты пайдалану арқылы қаржыландыруға ұмтылады. Компания немесе оның еншілес кәсіпорындары жүзеге асыратын жобаларды қаржыландыру кезінде әдетте Компания деңгейінде қаржыландыруды ұйымдастырады, содан кейін Топтағы әртүрлі ұйымдар қажет болған жағдайда жобаларды қаржыландыру үшін осындай өтімділікті бөледі. Сонымен қатар, Компания өзінің бірлескен кәсіпорындары мен қауымдасқан компанияларын қаржыландыруға тікелей қатысуға ынталандырады.

Компанияның және оның еншілес кәсіпорындарының негізгі борыштық міндеттемелері

Компания үнемі банктік және облигациялық нарықтарға шығып тұрады. 2022 жылғы 30 маусымда айналыстағы облигациялар сомасы 2 949,1 млрд теңгені құрады. 2022 жылғы 30 маусымда Компанияның өтелмеген банктік несиелердің сомасы 986 миллиард теңгені құрады.

Шоғырландырылмаған бірлескен кәсіпорындардың негізгі борыштық міндеттемелері-

Сонымен қатар, олар Компанияның несиелерімен шоғырландырылмағанымен, Компанияның және оның еншілес ұйымдарының кейбір бірлескен кәсіпорындары мен қауымдасқан компанияларында айтарлықтай борыштық міндеттемелері бар.

ҚБМ

2021 жылғы 29 сәуірде ҚБМ бастапқыда 2017 жылғы 6 наурыздағы 2016 жылы CaspiBitum несие шарттарын қайта қаржыландыру мақсаттарында ҚБМ (қарыз алушы ретінде), Bank of China Limited, London Branch (несие агенті ретінде) және Euro-Asian Oil PTE ЖШС (қауіпсіздік агенті және тұтынушы ретінде) арасында жасалған 250 миллион АҚШ долларына дейінгі экспорт алдындағы мерзімді несие желісіне қатысты несиелік келісімге өзгерістер мен толықтырулар енгізу туралы акт жасады.

ТШО

ККЖ/ҮЕКБЖ-ны қаржыландыру үшін ТШО 2016 жылдың шілде айында оның қарыз алушысы ретінде «Tengizchevroil Finance Company International Ltd» («TFCI») әрекет ететін қамтамасыз етілген қарызды тартты.

2016 жылдың 27 шілдесінде TFCI компаниясы халықаралық институционалдық инвесторларға арналған 1 000 миллион АҚШ долларын құрайтын А сериялы облигацияларды шығарды, сондай-ақ барлық жағынан тең А сериялы облигациялардың шарттарын қамтып көрсететін «Chevron» және «ExxonMobil» компанияларынан тиісінше 2 000 миллион АҚШ долларын және 1 000 миллион АҚШ долларын құрайтын артықшылықты талап ету құқығы бар қамтамасыз етілген несиелерді алды. Бұл облигациялар мен несиелер 2026 жылдың 15 тамызында өтеледі және олар бойынша жыл сайын 4 пайыздық сыйақы мөлшерлемесі төленіп тұратын болады.

2020 жылдың 23 шілдесінде TFCI компаниясы халықаралық институционалдық инвесторларға арналған 500 миллион АҚШ долларын құрайтын В сериялы облигацияларды шығарды, сондай-ақ барлық жағынан тең В сериялы облигациялардың шарттарын қамтып көрсететін «Chevron» және «ExxonMobil» компанияларынан тиісінше 1 000 миллион АҚШ долларын және 500 миллион АҚШ долларын құрайтын артықшылықты талап ету құқығы бар қамтамасыз етілген несиелерді алды. Бұл облигациялар мен несиелер 2025 жылдың 15 тамызында өтеледі және олар бойынша жыл сайын 2,625 пайыздық сыйақы мөлшерлемесі төленіп тұратын болады.

2020 жылдың 23 шілдесінде TFCI компаниясы халықаралық институционалдық инвесторларға

арналған 750 миллион АҚШ долларын құрайтын С сериялы облигацияларды шығарды, сондай-ақ барлық жағынан тең В сериялы облигациялардың шарттарын қамтып көрсететін «Chevron» және «ExxonMobil» компанияларынан тиісінше 1 500 миллион АҚШ долларын және 750 миллион АҚШ долларын құрайтын артықшылықты талап ету құқығы бар қамтамасыз етілген несиелерді алды. Бұл облигациялар мен несиелер 2030 жылдың 15 тамызында өтеледі және олар бойынша жыл сайын 3,25 пайыздық сыйақы мөлшерлемесі төленіп тұратын болады.

Толығырақ ақпарат алу үшін төмендегі кестені қараңыз:

Ұзақ мерзімді берешектің жалпы құрылымы	31 желтоқсан, 2021 ж., миллион АҚШ доллары
А сериялы облигациялар	1 000
В сериялы облигациялар	500
С сериялы облигациялар	750
«Chevron» компаниясының несиесі (артықшылықты талап ету құқығы бар А, В, С сериялы облигациялары)	4 500
«Exxon Mobil» компаниясының несиесі (артықшылықты талап ету құқығы бар А, В, С сериялы облигациялары)	2 250
Ұзақ мерзімді берешекті жиыны	9 000

Борыштық міндеттемелердің кейбір ережелері мен шарттары

Компанияның және оның еншілес кәсіпорындарының қарыз туралы келісімдері кейбір қаржылық және басқа ковенанттарды қоса алғанда, стандартты нарық шарттарын қамтиды. Осы Проспектіні шығару күнінің жағдайы бойынша Компания осы шарттарды орындайды.

Төмендегі кестеде 2021 жылдың 30 маусымдағы Компанияның қарызының болжамды жоспарлы өтеу мерзімі көрсетілген (атаулы мәндер):

Төлеу жылы	Төленетін сома (миллион доллармен)
2022 ж. 2-жартыжылдығы	95 ⁷
2023	233
2024	264
2025	760
2026	312
2027	1 297
2028	0,5
2029	-
2030	1 250
2031 және одан кейін	3 500

Компанияның тіркелген сыйақы мөлшерлемесі бар қарыздарынан орташа алынған сыйақы мөлшерлемесі 2021 жылғы 31 желтоқсандағы 5,72 пайыздан 2022 жылғы 30 маусымда 5,69 пайызға дейін төмендеді, бұл негізінен Қытайдың Эксим банкінен Атырау МӨЗ-нің 604 млн АҚШ доллары (259 млрд теңге) көлеміндегі қарызын мерзімінен бұрын толық өтеуіне байланысты орын алды. Компанияның тіркелген сыйақы мөлшерлемесі бар қарыздарынан орташа алынған сыйақы мөлшерлемесі 2020 жылдың 31 желтоқсанындағы 5,50 пайыздан 2021 жылдың 31 желтоқсанында 5,72 пайызға дейін өсті, бұл негізінен Атырау МӨЗ-нің Қазақстан Даму Банкі («ҚДБ») және ЖХЫБ жоғары сыйақы мөлшерлемелері бар теңгедегі несиелер тарту арқылы АҚШ долларындағы несиелерін қайта қаржыландыру есебінен болды. Компанияның құбылмалсы сыйақы мөлшерлемесі бар қарыздары бойынша орташа алынған сыйақы мөлшерлемесі 2020 жылдың 31 желтоқсанындағы 4,38 пайыздан 2021 жылдың 31 желтоқсанында 5,78 пайызға дейін өсті, бұл негізінен жұмсақ валютадағы жоғары сыйақы мөлшерлемесі бәре несие тарту арқылы Қытайдың Эксим банкінен Атырау МӨЗ-нің несиесін қайта қаржыландыру есебінен болды.

Тәуекелдер - Кіріспе

Компания резервтерге және өндіруге, мұнай мен газ қорларын бағалауға, Қазақстанның экологиялық заңнамасына, шикі мұнайдың, газдың және мұнай өнімдерінің бағаларына, шетел

⁷ KMG International тобының сауда қызметі бойынша айналым қаражатының қозғалысын қамтымайды.

валютасына, өтімділікке, несиеге, сыйақы мөлшерлемелеріне, салық салуға және басқаларға байланысты тәуекелдерге ұшырайды. Компания осы нарықтық тәуекелдерді басқару үшін мерзімдік валюталық келісімшарттар, шетелдік валюталық опциондар, пайыздық мөлшерлемелер своптары және тауарлық келісімдер сияқты қаржы құралдарын пайдаланбайды.

2021 жылғы қаржылық есептілік үшін 31-ескертпені қараңыз.

Нарықтық тәуекел

Топ нарықтық тәуекелдерге ұшырайды. Нарықтық тәуекелдер сыйақы мөлшерлемесіндегі, валютадағы және бағалы қағаздардағы ашық позициялардан туындайды, олардың барлығы нарықтың жалпы және ерекше қозғалысына ұшырайды. Топ нарықтық жағдаяттың қолайсыз өзгерістерінен туындауы мүмкін ықтимал шығындарды мерзімді бағалау және тиісті маржа мен кепілдік талаптарын белгілеу арқылы нарықтық тәуекелді басқарады.

Валюталық тәуекел

Компанияның негізгі айырбас бағамының тәуекелі АҚШ долларының теңгеге қатысты және азырақ дәрежеде басқа валюталарға қатысты құнының өзгеруін қамтиды. АҚШ долларында көрсетілген елеулі қарыздар мен несиелік берешек нәтижесінде Топтың қаржылық жағдайы туралы шоғырландырылған есептілікке АҚШ доллары/теңге бағамдарының қозғалысы айтарлықтай әсер етуі мүмкін. Топ сондай-ақ АҚШ долларына транзакциялық валюта тәуекеліне ие, өйткені ол өз кірісінің айтарлықтай бөлігін АҚШ долларында жинайды. Компанияның ақшалай қаражаты қозғалысының көп бөлігі теңгемен білдірілген. Түсімге келетін болсақ, Компанияның барлық экспорттық кірісі, соның ішінде шикі мұнай мен мұнай өнімдерінің экспорты АҚШ долларымен көрсетіледі немесе шикі мұнай мен мұнай өнімдерінің экспорты АҚШ долларындағы бағасымен байланыстырылған.

2022 жылғы 30 маусымдағы жағдай бойынша Компанияның 3 284,2 миллиард теңге мөлшеріндегі берешегі АҚШ долларымен білдірілген (бұл Компанияның көрсетілген күнге 3 935 миллиард теңге мөлшеріндегі жалпы берешегінің 83,5 пайызын құрайды). Теңгеге қатысты АҚШ доллары құнының төмендеуі Компанияның теңгемен өлшенген АҚШ долларындағы міндеттемелерінің құнын төмендетті және төмендете береді, ал теңгеге қатысты АҚШ доллары құнының өсуі теңгемен өлшенген кезде Компанияның АҚШ долларындағы міндеттемелерінің құнын көтерді және көтере береді. Компанияның есеп беру валютасы теңге болғандықтан, Компания АҚШ долларының теңгеге қатысты құны төмендеген кезде шетел валютасын қайта есептеуден шығынға ұшырады және шығынға ұшырауды жалғастырады. «—Қызметтер мен өтімділік нәтижелеріне әсер ететін негізгі факторлар — Айырбас бағамдарының өзгеруінің әсері» тарауын қараңыз.

Компания валюта бағамының өзгеруіне тәуекелді басқару үшін валюталық немесе мерзімдік келісімшарттарды пайдаланбайды. Компания басшылығы Компанияның валюталық тәуекеліне жүйелі түрде мониторинг жүргізеді және шетел валютасының айырбас бағамдарының өзгеруін және оның Компания қызметіне әсерін қадағалап отырады. Компания АҚШ долларымен білдірілген қаржылық активтерді АҚШ-долларындағы қаржылық міндеттемелермен сәйкестендіру немесе қаржылық емес активтер мен қаржылық міндеттемелер арасындағы хеджерлеуді белгілеу арқылы АҚШ-долларындағы валюталық тәуекелді басқару саясатын ұстанады.

Сыйақы мөлшерлемесі тәуекелі

Сыйақы мөлшерлемесі тәуекелі – нарықтық сыйақы мөлшерлемелерінің өзгеруіне байланысты қаржы құралының құнының өзгеру тәуекелі. Компания құбылмалы сыйақы мөлшерлемесі бар берешегі бойынша және аз дәрежеде тіркелген сыйақы мөлшерлемелері бар берешегі бойынша пайыздық тәуекелге ұшырайды. Компанияның саясаты болып тіркелген және құбылмалы сыйақы мөлшерлемесі бар қарыз алуды пайдалана отырып, сыйақы мөлшерлемесінің құнын басқаруға бағылады. 2022 жылдың 30 маусымындағы жағдай бойынша Компанияда 3 934,7 миллиард теңге жиынтық сомада өтелмеген несиелер мен қарыздар болды, соның ішінде 3 250 миллиард теңгесі тіркелген сыйақы мөлшерлемесі бойынша (орташа алынған 5,69 сыйақы мөлшерлемесі бойынша) және АҚШ долларындағы депозиттер үшін LIBOR⁸ мөлшерлемесін

⁸ Лондон ақша нарығындағы кейбір банктер бір-біріне несие беруге дайын орташа банкаралық пайыздық мөлшерлеме.

(SOFR – қамтамасыз етілген қаржыландыру мөлшерлемесімен ауыстырылды) ескере отырып айқындалатын өзгермелі мөлшерлемелер бойынша пайыздармен (орташа өлшенген мөлшерлеме бойынша 8,12 пайыз) жалпы сомасы 684,8 млрд.теңгені құрады. «—*Борыштық Міндеттемелер*» тарауын қараңыз.

Компания қарызды күрделі қаржы жұмсалымдарын қаржыландыруды, сатып алуды қаржыландыруды және жұмыс қажеттіліктерін қаржыландыруды қоса алғанда, жалпы корпоративтік мақсаттар үшін алады. Сыйақы мөлшерлемелерінің жоғары қарай ауытқуы жаңа қарыздың құнын және өтелмеген құбылмалы сыйақы мөлшерлемесі қарыздардың пайызды өтеуге жұмсалатын шығындарын арттырады. Сыйақы мөлшерлемелерінің ауытқуы сонымен қатар Компанияның борыштық міндеттемелерінің әділ құнының елеулі ауытқуларына әкелуі мүмкін. Біртекті санат қаржы міндеттемелері деноминацияланатын валютаға сәйкес анықталады және әрбір біртекті санаттағы (мысалы, АҚШ доллары, теңге) сыйақы мөлшерлемесінің бірдей қозғалысын болжайды. Алайда, Компанияның сыйақы мөлшерлемелерінің төмендеуіне және Компанияның борышкерлік міндеттемелер қоржынының әділ құнының сәйкесінше өсуіне сезімталдығы Компанияның теңгерімдік құннан жоғары бағамен тіркелген сыйақы мөлшерлемесімен борышкерлік міндеттемелер қоржынының барлығын немесе бір бөлігін қайта сатып алуға немесе басқа жолмен шығаруға таңдалған нәтижелері мен ақшалай қаражат қозғалысына теріс әсер етеді.

Несиелік тәуекел

Компания тек уәкілетті, несиеге қабілетті тараптармен сауда жасайды және оның несиелік шарттармен сауда жасауға ниетті клиенттерге қатысты несиені тексеру саясаты бар. Несиелік тәуекелдің шоғырлануына Компанияның әлеуетті ұшырауы мүмкін қаржы құралдары негізінен дебиторлық берешек шоттарынан тұрады. Компания қарсы әріптестер орындамаған жағдайда құралдардың шарттық құнына дейін шығынға ұшырауы мүмкін болса да, ол мұндай шығындардың орын алуын болжамайды. Осы дебиторлық берешектің өндірілуіне осы ұйымдарға әсер ететін экономикалық факторлар әсер етуі мүмкін болса да, Компания бұрыннан есепке алынған резервтерден тыс шығынның елеулі тәуекелі жоқ деп санайды. Ең жоғары тәуекел — бұл 2021 жылғы қаржылық есептіліктің 14-ескертпесінде көрсетілген теңгерімдік құн.

Дебиторлық берешекке қатысты несиелік тәуекелдің шоғырлануы Компанияның клиенттік базасына кіретін көптеген клиенттерге және көптеген сатылымдар үшін аккредитивтерді пайдалануға байланысты шектеулі. Заңды тұлғалардың депозиттерін сақтандыруды Қазақстанда жұмыс істейтін қаржы мекемелері ұсынбайды. Компания басшылығы ақша қаражатын орналастыратын қаржы институттарының несиені өтеу қабілеттілігін мезгіл-мезгіл тексеріп отырады.

Қолма-қол ақша мен олардың баламаларын, банктік депозиттерді, сауда дебиторлық берешегін, қарыздар мен алуға арналған вексельдерді және басқа да қаржылық активтерді қамтитын Компанияның басқа қаржылық активтерінен туындайтын несиелік тәуекелдерге келетін болсақ, Компанияның несиелік тәуекелдерге ұшырауы қарсы серіктестің дефолтынан туындайды, ең жоғары тәуекел осы құралдардың теңгерімдік құнына тең.

Сонымен қатар, Компания өзінің инвестициялық қызметінен, негізінен қазақстандық банктерде депозиттерді орналастыруға байланысты несиелік және өтімділік тәуекеліне ұшырайды.

Өтімділік тәуекелі

Өтімділік тәуекелі активтер мен міндеттемелерді өтеу мерзімдері сәйкес келмеген кезде туындайды, бұл Компанияның қаржылық міндеттемелерімен байланысты міндеттемелерді орындау үшін қаражат тартуда қиындықтарға тап болуын тудырады. Өтімділік тәуекелі қаржылық активті оның әділ құнына жақын бағамен тез сата алмауынан туындауы мүмкін. Компания басшылығы өтімділік талаптарын тұрақты негізде қадағалап отырады және Компанияда олар туындаған кезде өз міндеттемелерін орындау үшін жеткілікті қаражат бар деп есептейді.

Хеджерлеу саясаты

Компания жалпы мерзімдік айырбастау келісімшарттарын, валюталық своптарды, сату

опциондарын немесе басқа хеджерлеу келісімдерін пайдаланбаған. Топ ішінде тек «KMG International» хеджерлеу механизмдерін қолданады.

2022 жылғы 30 маусымдағы жағдай бойынша шетел валютасындағы кейбір қарыздар шетелдік қызметтерге таза инвестицияны хеджерлеу құралы ретінде белгіленді. Бұл несиелер Топтың осы инвестициялар бойынша АҚШ долларындағы валюталық тәуекелге ұшырауын хеджерлеу үшін пайдаланылады. 2022 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айда осы қарыздарды қайта есептеуден 233,6 млрд теңге мөлшеріндегі шығын (2021 жылғы 30 маусымда аяқталған алты ай үшін 44,0 млрд теңге мөлшеріндегі шығынмен салыстырғанда) басқа жиынтық табыс құрамына ауыстырылды және шетелдік қызметтерге таза инвестицияларды қайта есептеуден түскен пайдамен өтелді.

(2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 205,7 млрд теңге мөлшеріндегі шығынмен және 2019 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдағы 10,3 млрд теңгеден табыспен салыстырғанда) 2021 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылы «KMG International» шетелдік қызметтер ретінде жіктелген белгілі бір еншілес кәсіпорындарға таза инвестицияларды хеджерлеуді АҚШ долларында білдірілген жекелеген қарыздарға қарсы пайдаланды, оның әсері 67,0 млрд теңге мөлшеріндегі шығынға тең болды. 2021 жылғы қаржылық есептілік үшін 25-ескертпені қараңыз.

Теңгерімнен тысқары операциялар

2022 жылғы 30 маусымдағы жағдай бойынша Компанияда теңгерімнен тыс маңызды баптар болған жоқ. Компания барлық мойындалған келісімшарттық және шартты міндеттемелер туралы резервтер ретінде хабарлайды немесе оларды өзінің шоғырландырылған қаржылық есептілігінде басқаша түрде ашады. Теңгерімнен тысқары қаржы құралдары бойынша несиелік тәуекел қаржы құралының екінші тарапының келісімшарт талаптарын орындамауы нәтижесінде залал келтіру мүмкіндігі ретінде айқындалады. Компания басшылығы теңгерімнен тыс құралдар оның шоғырландырылған қызметі немесе қаржылық жағдайы үшін маңызды деп санамайды.

Маңызды есептік бағалаулар мен пайымдаулар

Қаржылық есептілік ҚЕХС-ке сәйкес дайындалды. ҚЕХС-ке сәйкес, шоғырландырылған қаржылық есептілікті дайындау Компания басшылығынан тиісті есеп саясатын таңдауды және есептілікте көрсетілген активтердің, міндеттемелердің, кірістер мен шығыстардың сомаларына әсер ететін бағалаулар мен болжамдарды қабылдауды, сондай-ақ шартты активтер мен міндеттемелер туралы ақпаратты ашуды талап етеді. Компанияның есеп саясатының негізгі қағидаттарының толық сипаттамасын 2021 жылғы қаржылық есептіліктің 3-ескертпесінен қараңыз. Басшылықтың тиісті есеп саясатын таңдауы және мұндай бағалаулар мен болжамдарды жасау басқа жағдайларда айтарлықтай өзгеше сомалар ұсынылатын немесе басқа болжамдар қолданылған жағдайда және нақты сомалар осы бағалаулардан өзгеше болуы мүмкін деген ақылға қонымды ықтималдығы бар дәрежеде пайымдаулар мен белгісіздіктермен ұштасады. Төменде Компания басшылығынан талап етілетін ең маңызды есептік бағалар мен пайымдаулардың қысқаша мазмұны келтірілген.

2021 жылғы қаржылық есептіліктің 3-ескертпесін және «Қаржылық және басқа ақпаратты ұсыну» тарауын қараңыз.

Мұнай мен газдың қорлары

Мұнай мен газ қорлары Компанияның тозуды, таусылуды және амортизацияны есептеуіндегі маңызды фактор болып табылады. Компания бұл есеп үшін өзінің мұнай және газ қорларын PRMS-қа және Қазақстанда қолданылатын әдістемеге (соның ішінде Қазақстан Республикасының жер қойнауын пайдалану туралы заңына сәйкес) сәйкес бағалайды. PRMS әдістемесі бойынша қорларды бағалау кезінде Компания ұзақ мерзімді жоспарлау бағаларын пайдаланады (Самұрық-Қазына АҚ 5 жылдық мерзімге арналған даму жоспарының макроэкономикалық болжамдары). Дәлелденген қорларды бағалау үшін жоспарлы бағаларды пайдалану жыл соңындағы споттық бағаларды пайдалануға тән тұрақсыздықтың әсерін жояды. Компания басшылығы ұзақ мерзімді жоспарлау бағалар бойынша жорамалдар өндіру қызметінің ұзақ-мерзімді сипатына көбірек сәйкес келеді және мұнай мен газдың қорларын

бағалау үшін барыншы қолайлы негізді қамтамасыз етеді деп санайды.

Қорлардың барлық бағалаулары кейбір белгісіздік дәрежесін білдіреді. Мұндай белгісіздік дәрежесі негізінен бағалау және түсіндіру кезінде қолжетімді болатын сенімді геологиялық және инженерлік деректердің көлеміне тәуелді болады.

Белгісіздіктің салыстырмалы дәрежесі қорларды екі негізгі негізгі санаттың біріне: дәлелденген немесе дәлелденбеген қорларға жатқызу арқылы көрсетілуі мүмкін. Дәлелденген қорларды өндірудің дәлелденбеген қорларға қарағанда ықтималдығы жоғарырақ (90 пайыздан астам) және оларды өндірудегі біртіндеп өсіп келе жатқан белгісіздікті көрсету үшін одан әрі әзірленген және әзірленбеген қорларға бөлуге болады. Толық ақпаратты «ҚАРЖЫЛЫҚ ЖӘНЕ БАСҚА АҚПАРАТТЫ ҰСЫНУ – Белгілі бір резервтер туралы ақпарат» тарауынан қараңыз.

Көмірсутектер қоры жыл сайын бағаланып тұрады. Бағалаулар жыл сайын қайта қаралып, түзетіліп тұрады. Түзетулер бұрыннан бар геологиялық деректерді, кәсіпшілік немесе өндіру деректерін бағалау немесе қайта бағалау, жаңа деректердің бар болуы немесе бастапқы баға болжамдарының өзгеруі салдарынан туындайды. Қорларды бағалау сондай-ақ өндіру жобаларының жақсаруы, өндірістік қуаттылықтың өзгеруі немесе даму стратегиясындағы өзгерістердің салдарынан қайта қаралуы мүмкін. Дәлелденген әзірленген қорлар мұнай және газ өндіру активтеріне қатысты тозуды, таусылуды және амортизацияны есептеу үшін өндірудің үлестік нормаларын есептеуге пайдаланылады. Компания дәлелденген қорларға жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшарт қолданысының бастапқы мерзімі ішінде өндіріледі деп күтілетін көлемдерді ғана енгізді. Бұл ұзарту бойына рәсімдердің нәтижелерімен байланысты белгісіздіктен туындайды, өйткені ұзарту акырында Үкіметтің қалауы бойынша іске асырылады. Компанияның жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшарттарының қолданылу мерзімін ұзарту және мәлімделген қорлардың тиісінше ұлғайту, әдетте, тозу, таусылу және амортизация шығындарының төмендеуіне әкеледі және кіріске айтарлықтай әсер етуі мүмкін. Дәлелденген әзірленген қорлардың қысқаруы тозу, таусылу және амортизация шығындарын арттырады (тұрақты өндіру деңгейінде), кірісті азайтады, сонымен қатар мүліктің теңгерімдік құнын тікелей азаюына әкелуі мүмкін. Өндіруші кен орындарының салыстырмалы түрде аз саны болған жағдайда, өткен жылмен салыстырғанда қорларды бағалаудағы кез келген өзгерістер тозуға, таусылуға және амортизацияға аударымдарға шығындарына айтарлықтай әсер етуі мүмкін.

Мұнай-газ активтерінің, мұнайды қайта өңдейтін және басқа активтердің өтелетіндігі

Оқиғалар немесе жағдайлардағы өзгерістер активтің теңгерімдік құны өтелмейтінін көрсеткенде, Компания активтерді немесе ақшалай қаражатты тудыратын бірліктерді («АҚТБ») құнсыздану мақсатында бағалайды. Құнсыздану көрсеткіші болған жағдайда өтелетін құнның ресми бағасы жасалады, ол сатуға жұмсалған шығындарды және пайдалану құнын шегергендегі әділ құнынан барынша жоғары мән ретінде қарастырылады. Бұл бағалаулар тәуекелге және белгісіздікке ұшырайтын мұнайдың ұзақ мерзімді бағасы, дисконт мөлшерлемелері, болашақтағы капитал қажеттілігі және операциялық қызмет (өндіріс пен сату көлемдерін қоса алғанда) сияқты бағалаулар мен жорамалдарды пайдалануды талап етеді. Активтің теңгерімдік құны немесе АҚТБ оның өтелетін құнынан асып кетсе, актив немесе АҚТБ құнсызданған болып саналады және оның теңгерімдік құны өтелетін құнға дейін азаяды. Өтелетін құнды бағалау кезінде болжамды болашақ ақша ағындары активтер тобына тән тәуекелдерді ескере отырып түзетіледі және ақшаның уақытша құнын және осы активке тән тәуекелдерді ағымдағы нарықтық бағалауды көрсететін дисконттау мөлшерлемесін пайдалана отырып, олардың келтірілген құнына дейін дисконтталады. Сату шығындарын шегергендегі әділ құн нарыққа қатысушылар арасындағы реттелген мәміледе активті сатудан түсуі мүмкін сома ретінде анықталады және ұйымға тән және жалпы субъектілерге қолданылмайтын факторлардың әсерін көрсетпейді.

Компания 2021, 2020 және 2019 жылдардың желтоқсанында өткізу, қайта өңдеу және басқа да активтерінің құнсыздануына жыл сайынғы сынақтарын өткізді. Компания құнсыздану көрсеткіштерін қарастырған кезде басқа факторлармен қатар мұнай өңдеудің болжамды маржасын және өндіріс көлемін ескереді. Нарық болжамдарының төмендеуі гудвиллдің және (немесе) өңдеу, өткізу активтерінің және басқа сегменттердің ықтимал құнсыздануын

көрсетеді. 2021, 2020 және 2019 жылдардың 31 желтоқсанда аяқталған жылдар үшін құнсыздандуды талдау нәтижесінде қаржылық есептілікте құнсызданду бойынша шығыстар мойындалды.

Павлодар МӨЗ-ы

2021, 2020 және 2019 жылдардың 31 желтоқсанына Топтың Павлодар МӨЗ-ын сатып алуға байланысты материалдық гудвилі бар болды.

2021, 2020 және 2019 жылдардағы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Павлодар МӨЗ-ның АҚТБ өтелетін сомасы 88,6 млрд теңгені құрады. Өтелетін сома дисконтталған ақша ағындарының үлгісін пайдалана отырып есептеледі, ақша ағындары болжамдарына қолданылатын дисконттау мөлшерлемесі 2021 жылы 12,06 пайызды құрады (2020 жылы 10,79 пайыз және 2019 жылы 9,7 пайыз).

Құнсызданду тестінің нәтижелері бойынша 2021 жылы Павлодар МӨЗ-ның іскерлік беделінің құнсыздандуы анықталған жоқ. 2021 жылғы қаржылық есептіліктің 17-ескертпесін қараңыз.

Активтерді шығару бойынша шіндеттемелер

Мұнай және газ өндіру объектілері

Жер қойнауын пайдалануға арналған белгілі бір келісімшарттардың және қолданыстағы заңнама мен нормативтік-құқықтық актілердің талаптарына сәйкес, Компанияның материалдық активтерді бөлшектеу және жою және әрбір өндіріс орнындағы жерді қалпына келтіру бойынша заңды міндеттемелері бар. Атап айтқанда, Компанияның міндеттемелері барлық өндірістік емес ұңғымалардың ағымдағы жабылуына және құбырлар мен ғимараттарды бөлшектеу және келісімшарттық аумақтарды қалпына келтіру сияқты түпкілікті тоқтату шараларына, сондай-ақ материалдық активтерді бөлшектеу және жою және әрбір өндіріс орнындағы аумақты қалпына келтіру міндеттемелерін қамтиды. Жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшарт талаптарын Компанияның қалауы бойынша ұзарту мүмкін болмағандықтан, түпкілікті жабу бойынша міндеттемелерді өтеу күні әрбір жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшарт мерзімінің соңы болып есептелді. Активтерді шығару бойынша міндеттемелер мұнай және газ кен орнының экономикалық қызмет ету мерзімінің соңында өтелетін болса, есепке алынған міндеттеме барлық жабу және тоқтату шығындарын қосу есебінен айтарлықтай өсер еді. Топтың ұңғымаларды жабуды және түпкілікті тоқтату шығындарын қаржыландыру бойынша міндеттемелерінің көлемі жер қойнауын пайдалануға арналған тиісті келісімшарттың талаптарына және қолданыстағы заңнамаға тәуелді болады.

Жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшарттарда да, заңнамада да, нормативтік-құқықтық актілерде де жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшарттың қолданылу мерзімінің соңында осындай түпкілікті жабуға және тоқтатуға арналған шығындарды қабылдау немесе қаржыландыру бойынша бір мәнді міндеттеме ескерілмеген жағдайда, ешқандай жауапкершілік танылмайды. Мұндай шешім қабылдауда кейбір белгісіздік пен маңызды пайымдаулар бар болады. Компания басшылығының мұндай міндеттемелердің бар немесе жоқтығын бағасы Үкіметтің саясаты мен тәжірибесіндегі немесе жергілікті салалық тәжірибедегі өзгерістерге байланысты өзгеруі мүмкін.

Компания активтерді шығару бойынша міндеттемелерді әрбір келісімшарт бойынша бөлек есептейді. Міндеттеменің сомасы-күтілетін инфляция деңгейіне түзетілген және Қазақстан нарығына тән тәуекелдерге түзетілген өтпелі экономикамен елдің тәуелсіз борыш үшін орташа ұзақ мерзімді тәуекелсіз пайыздық мөлшерлемелерді пайдалана отырып дисконтталған міндеттемені өтеу үшін талап етілетін болжамды шығыстардың дисконтталған құны.

Әрбір есепті күнде Компания алаңды қалпына келтіруге қатысты ережелерді қайта қарайды және оларды ХҚЕТК 1 «Негізгі құралдардың объектісін пайдаланудан шығару, олар орналасқан учаскедегі табиғи ресурстарды қалпына келтіру бойынша міндеттемелерге және өзге де осыған ұқсас міндеттемелерге өзгерістер» сәйкес ағымдағы ең үздік бағаны көрсету үшін түзетеді.

Жабуға болашақтағы шығындарды бағалау кезінде Компания басшылығының маңызды бағалары мен пайымдаулары пайдаланылады. Бұл міндеттемелердің көпшілігі алыс болашаққа

жатқызылады және заңды талаптардағы түсініксіздіктен басқа, Компанияның бағасына активтерді жою технологияларындағы, шығындар мен салалық тәжірибедегі өзгерістер әсер етуі мүмкін. Ақырғы тоқтату Қорытынды жабу шығындарына қатысты белгісіздік күтілетін ақша ағындарын дисконттау әсерлері арқылы азайтылады. Компания ағымдағы жылғы бағаларды және орташа ұзақ мерзімді инфляция деңгейін пайдалана отырып, ұңғымаларды болашақ жою құнын бағалайды.

2021 жылғы 31-желтоқсанда Топтың компаниялары бойынша қаржылық жағдай туралы шоғырландырылған есеп бойынша міндеттемелерді анықтау үшін пайдаланылған ұзақ мерзімді инфляция және дисконттау мөлшерлемелері тиісінше 2,23 пайыздан 8,10 пайызға дейін және 3,80 пайыздан 10,25 пайызға дейін (2020 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша 2,00 пайыздан 7,3 пайызға дейін және 3,68 пайыздан 11,00 пайызға дейін) өзгерді. 2021 жылдың 31 желтоқсанында Топтың мұнай-газ объектілерін пайдаланудан шығаруға байланысты активтерді жою бойынша міндеттеменің теңгерімдік құны 67,2 млрд (2020 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша 66,2 млрд теңгемен салыстырғанда) теңгені құрады. Активтерді істен шығару бойынша міндеттемелері бойынша резервтегі қозғалыстар туралы толық ақпаратты 2021 жылғы қаржылық есептіліктің 26-ескертпесінен қараңыз.

Экологиялық оңалту

Компания басшылығы сонымен қатар экологиялық оңалту жөніндегі міндеттемелер бойынша резервтер құру кезінде пайымдаулар мен бағалаулар жасайды. Қоршаған ортаны қорғауға шығындар капиталдандырылады немесе олардың болашақ экономикалық пайдасына қарай шығыстарға жатқызылады. Бұрынғы қызметтен туындаған қазіргі жағдайға жатқызылатын және болашақ экономикалық пайдасы жоқ шығындар шығыстарға жатқызылады.

Міндеттемелер шығындар туралы ағымдағы ақпарат пен қалпына келтіру бойынша күтілетін жоспарлары негізінде анықталады және егер рәсімдерді орындау мерзімі тиісті органдармен келісілмеген болса, дисконтсыз негізде ескеріледі. Компанияның экологиялық оңалтуға арналған қоры Компания қолданыстағы қазақстандық және еуропалық нормативтік базалардың талаптарын сақтауға қажет ететін күтілетін шығындарды тәуелсіз бағалауға негізделген басшылықтың үздік бағасын білдіреді. Компания бұл міндеттемені 2021 жылға арналған жылдық бюджетке енгізілген шығындардың бір бөлігін қоспағанда, ұзақ мерзімді ретінде жіктеді. Экологиялық оңалту жөніндегі резервтерге қатысты, нақты шығындар заңнамадағы және нормативтік-құқықтық актілердегі өзгерістер салдарынан бағалардан, жұртшылықтың күтулерінен, тазарту технологияларындағы аумақтық жағдайлар мен өзгерістерді анықтау мен талдаудан өзгеше болуы мүмкін. Сондай-ақ экологиялық оңалту бойынша міндеттемелерге қатысты келесі белгісіздіктер туралы толық ақпаратты 2021 жылғы қаржылық есептіліктің 26-ескертпесінен қараңыз.

Қызметкерлерге берілетін сыйақылар

Қызметкерлерге зейнеткерлікке шыққанға дейін, және одан кейін белгіленген ұзақ-мерзімді сыйақылардың құны және міндеттемелердің келтірілген құны актуарлық бағалау арқылы анықталады. Актуарлық бағалау болашақтағы нақты нәтижелерден өзгеше болуы мүмкін әртүрлі болжамдарды қабылдауды қамтиды. Оларға дисконттау мөлшерлемесін анықтау, жалақының болашақ өсуі, өлім-жітім деңгейі және зейнетақының болашақ өсуі жатады.

Бағалаудың күрделілігіне, оның болжамдарына және оның ұзақ мерзімді сипатына байланысты белгіленген төлемдер міндеттемесі осы болжамдардың өзгеруіне өте сезімтал болады. Барлық болжамдар әрбір есепті күнге қайта қаралады.

Салық салу

Салық тәуекелдерін бағалау кезінде Компания басшылығы Компания даулай алмайтын немесе қосымша салықтар салық органдарында есептелінетін болса табысты түрде шағымдана алатынына сенбейтін салық позицияларында белгілі салаларды ықтимал міндеттемелер ретінде қарайды. Мұндай анықтамалар өз мәні бойынша айтарлықтай пайымдауды талап етеді және салық заңнамасы мен нормативтік-құқықтық актілердегі өзгерістер, Компанияның жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшарттарына салық салу талаптарына түзетулер,

аяқталмаған салық талқылауларынан күтілетін нәтижелерді және салық органдарының талаптарды сақтауын ағымдағы тексерулердің нәтижелерін айқындау нәтижесінде өзгертілуі мүмкін. 2021 жылғы қаржылық есептіліктің 29 және 32-ескертпелерін қараңыз.

Салық салынатын табыс Салық кодексіне сәйкес есептеледі. Кейінге қалдырылған салық корпоративтік табыс салығына да, үстеме пайда салығына да есептеледі. Кейінге қалдырылған корпоративтік табыс салығы және үстеме пайда салығы 2021 жылғы 31 желтоқсанда салық органдары енгізген күтілетін мөлшерлемелер бойынша жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшартқа жатқызылған активтер мен міндеттемелер бойынша уақытша айырмашылықтар негізінде есептеледі.

Кейінге қалдырылған салық активтері салық салынатын уақытша айырмашылықтар мен мұндай шығыстардың іскерлік сипаты дәлелденетіндей дәрежеде барлық резервтер мен пайдаланылмаған салық шығындары бойынша танылады. Танылуы мүмкін кейінге қалдырылған салық активтерінің сомасын анықтау үшін болашақ салық салынатын пайданың ықтимал мерзімдері мен деңгейіне, сондай-ақ болашақ салықтық жоспарлау стратегияларына негізделген маңызды басшылық шешімі қажет. 2022 жылғы 30 маусымда танылған кейінге қалдырылған салықтың теңгерімдік құны 61,0 млрд теңгені (2021 жылғы 31 желтоқсанда 34,0 млрд теңге, 2020 жылғы 31 желтоқсанда 58,6 млрд теңге және 2019 жылғы 31 желтоқсанда 73,7 млрд теңге) құрады.

Қаржы құралдарының әділ құны

Қаржылық жағдай туралы шоғырландырылған есептілікте көрсетілген қаржы құралдарының және қаржы міндеттемелерінің әділ құны белсенді нарықтар негізінде анықталуы мүмкін емес болған жағдайда, олар дисконтталған ақша ағындарының үлгісін қоса алғанда, белгілі бағалау әдістерін пайдалана отырып анықталады. Бұл үлгілерге бастапқы деректер мүмкіндігінше бақыланатын нарықтардан алынады, бірақ бұл мүмкін емес болса, әділ құндарды белгілеу үшін белгілі дәрежедегі пікір қажет. Пайымдаулар өтімділік тәуекелі, несиелік тәуекел және құбылмалылық сияқты бастапқы мәліметтердің есепке алынуын қамтиды. Осы факторларға қатысты болжамдардағы өзгерістер қаржы құралдарының хабарланған әділ құнына әсер етуі мүмкін. 2021 жылғы қаржылық есептіліктің 31-ескертпесін және аралық қаржылық есептіліктің 23-ескертпесін қараңыз.

Негізгі құралдардың пайдалы қызмет ету мерзімі

Компания негізгі құралдардың қалған пайдалы қызмет ету мерзімін, кем дегенде, әрбір қаржы жылының соңында бағалайды және күтулер бұрынғы бағалаулардан өзгеше болған жағдайда, өзгерістер «Есеп саясаты», есептеу бағаларындағы өзгерістер мен қателіктер 8 ХБЕС-ке сәйкес ос сәттен бастап есептеу бағаларындағы өзгерістер ретінде ескеріледі.

ДИРЕКТОРЛАР, МЕНЕДЖМЕНТ ЖӘНЕ КОРПОРАТИВТІК БАСҚАРУ

Компанияның басқару құрылымы Директорлар кеңесі мен Басқармадан тұрады. Басқарма, соның ішінде Басқарма Төрағасы, Компанияны күнделікті басқаруға жауапты болады.

Компанияға қолданылатын корпоративтік басқару режимне қойылатын талаптар негізінен «АҚ туралы Заңда» және Компанияның Жарғысында баяндалған, және Компания осы талаптарды ұстанады. Бұдан басқа, Компания 2015 жылғы 27 мамырда «Самұрық-Қазына» қоры дауыс беретін акцияларының 50 %-нан астам үлесін тікелей немесе жанама иеленетін ұйымдарға қатысты қолданылатын «Самұрық-Қазынаның» корпоративтік басқару кодексіне негізделген өзінің Корпоративтік басқару кодексін қабылдады. «Корпоративтік басқару саясатын» қараңыз. Мұндай корпоративтік басқару режимі «Нарықта теріс пайдалану туралы регламентте» (MAR ережелерінде) ескерілген режиммен үйлесімді.

Директорлар кеңесінің құрамы

Компанияның Директорлар кеңесі келесі мүшелерден тұрады:

А.Ә.Т.	Туылған күні	Алғашқы тағайындалған күні	Қызметте болу мерзімінің аяқталуы	Ағымдағы лауазымы
Кристофер Джон Уолтон	1957 жылғы 19 маусым	2014	2023	Компанияның Директорлар кеңесінің төрағасы, тәуелсіз директор
Мағзұм Маратұлы Мырзағалиев	1978 жылғы 7 қараша	2022	2023	Компания Басқармасының Төрағасы, Компанияның Директорлар кеңесінің мүшесі
Ұзақбай Сүлейменұлы Қарабалин	1947 жылғы 14 қазан	2016	2023	«Самұрық-Қазына» қоры мүдделерінің өкілі, Компанияның Директорлар кеңесінің мүшесі
Филип Малкольм Холланд.....	1954 жылғы 25 желтоқсан	2020	2023	Компанияның Директорлар кеңесінің мүшесі, тәуелсіз директор
Тимоти Глен Миллер	1959 жылғы 13 қараша	2020	2023	Компанияның Директорлар кеңесінің мүшесі, тәуелсіз директор
Ернар Бейсенұлы Жанәділ	1984 жылғы 15 желтоқсан	2022	2023	«Самұрық-Қазына» қоры мүдделерінің өкілі, Компанияның Директорлар кеңесінің мүшесі
Ғибрат Қайратұлы Ауғанов	1988 жылғы 6 маусым	2022	2023	«Самұрық-Қазына» қоры мүдделерінің өкілі, Компанияның Директорлар кеңесінің мүшесі
Әсел Әнуарқызы Хаирова	1972 жылғы 4 ақпан	2022	2023	Компанияның Директорлар кеңесінің мүшесі, тәуелсіз директор

Кристофер Уолтон. Уолтон мырза 2014 жылдан бері Компанияның Директорлар кеңесінің мүшесі және 2017 жылдан бастап Директорлар кеңесінің төрағасы. Уолтон мырза Директорлар институтының және Корольдік Аэронавигациялық қоғамының құрметті мүшесі. Уолтон мырза Компанияның Директорлар кеңесінің төрағасы лауазымымен қатар, Ұлыбританияның су асты қайықтарын жеткізу жөніндегі агенттігі аудитінің Төрағасы және Корольдік соғыс-теңіз флоты (the Royal Navy's National Shipbuilding Strategy Client Board) үшін Кеме жасау Стратегиялық кеңесінің атқарушы емес мүшесі. Ол Лондондағы Қайырымдылық қорына қарасты Еркін азаматтар гильдиясының қамқоршысы болып табылады. Ол «EasyJet Plc» компаниясының қаржы директоры болып, Qantas, Air New Zealand, Australia Post және Australian Airlines компанияларында жоғары қаржылық және коммерциялық лауазымдарды атқарды. Сондай-ақ, Уолтон мырза Аустралияның қорғаныс күштерінің резервінде қызмет етті. Ол «Lothian Buses

plc», «Asia Resource Minerals Plc», «Goldenport Holdings» сияқты компанияларда Басқарма төрағасы болды. Сонымен бірге, Уолтон мырза ҚТЖ-дағы аудит жөніндегі комитетінің төрағасы және Ұлыбританияның мәдениет, бұқаралық ақпарат құралдары және спорт департаментінің Аудит және тәуекелдер жөніндегі комитетінің атқарушы емес мүшесі лауазымдарын атқарды. Батыс Австралия университетін саясаттану саласындағы өнер бакалавры және іскерлік басқару магистрі дәрежелерімен бітірген.

Мағзұм Маратұлы Мырзағалиев. Мырзағалиев мырза 2022 жылдан бері Компанияның Директорлар кеңесінің мүшесі. Кейіннен мұнай-газ саласында әртүрлі лауазымдарды атқарды, мысалы, «MI Drilling Fluids International» («Schlumberger») компаниясының Теңіз және Батыс Сібір кен орындарында бұрғылау ерітінділері жөніндегі инженері; «ТеңізСервис» ЖШС бас директоры; Компанияның басқарушы директоры; Компанияның Басқарма төрағасының инновациялық даму және сервистік жобалар жөніндегі орынбасары; Қазақстан Республикасының Мұнай және газ вице-министрі; Қазақстан Республикасының Энергетика вице-министрі; Қазақстан Республикасының Экология, геология және табиғи ресурстар министрі; Қазақстан Республикасының Мұнай және газ вице-министрі; Қазақстан Республикасының Президентінің кеңесшісі. Қазақстан Республикасының үш жоғары оқу орнын (Тұран университетін, Сыртқы істер министрлігінің Дипломатиялық академиясын, Ш. Есенов атындағы Каспий мемлекеттік технологиялық-инженерлік университетін) бітірген.

Ұзақбай Қарабалин. Қарабалин мырза 2016 жылдан бері Компанияның Директорлар кеңесінің мүшесі және «Самыруқ-Қазына» қоры мүдделерінің өкілі. Қарабалин мырзаның мұнай-газ секторында 20 жылдан астам жұмыс тәжірибесі бар, сонымен қатар ол бірқатар ғылыми лауазымда қызмет атқарады. Ол 1974-1981 жылдары Қазақ ғылыми-зерттеу геологиялық-барлау мұнай институтының бұрғылау, жуу сұйықтықтары технологиясы зертханаларының меңгерушісі, 1981-1988 жылдары Қазақ ғылыми-зерттеу геологиялық-барлау мұнай институты директорының ғылыми жұмыстар жөніндегі орынбасары, 1988 жылдан 1990 жылға дейін «Каспийгеологиямаңы» бас аумақтық басқармасының техникалық прогресті дамыту және терең бұрғылау басқармасының бастығы және 1988 жылдан 1990 жылға дейін Қазақ политехникалық институты Гурьев филиалының кафедра меңгерушісі болды. 1991 жылдан 1992 жылға дейін - Қарабалин мырза Қазақстан Республикасының Президенті мен Қазақстан Республикасының Министрлер Кабинеті Аппаратының өнеркәсіп бөлімінің аға референті. Сонан соң 1992-1994 жылдары ол Қазақстан Республикасының Энергетика және отын ресурстары министрлігі Мұнай және газ басқармасының бастығы және 1994-1995 жылдары Қазақстан Республикасы Энергетика және отын ресурстары министрінің орынбасары және Қазақстан Республикасы Мұнай және газ өнеркәсібі министрінің орынбасары қызметтерін атқарды. Қарабалин мырза 1997-2000 жылдар аралығында «Қазақойл» ұлттық мұнай-газ компаниясының корпоративтік даму жөніндегі вице-президенті, перспективалық даму жөніндегі директоры, перспективалық даму жөніндегі вице-президенті, бірінші вице-президенті болған. Ол 1999 жылы Компания президентінің міндетін атқарушы және 2000-2001 жылдары «ҚазақГаз» компаниясының президенті болған, содан кейін 2001-2003 жылдары Қазақстан Республикасының Энергетика және минералдық ресурстар вице-министрі қызметін атқарған. Қарабалин мырза 2003 жылдан 2008 жылға дейін Компанияның Президенті болды. Сонымен бірге, 2006-2008 жылдары ол ҚТО, «Мұнай және газ көлігі» ҰҚ» АҚ, ҚМГ және ҚМГ БӨ Директорлар кеңесінің төрағасы, 2007-2008 жылдары Қазақстан Республикасы Президенті жанындағы Ұлттық инвесторлар кеңесінің мүшесі болды. Қарабалин мырза 2008 жылы ММГ бас директорының міндетін атқарушы және 2010 жылдан 2013 жылға дейін «Қазақстан мұнай және газ институты» АҚ бас директоры болды. 2013-2014 жылдары Қазақстан Республикасының Мұнай және газ министрі қызметін атқарған. Қарабалин мырза 2014-2016 жылдар аралығында Қазақстан Республикасы Энергетика министрінің бірінші орынбасары болды, және қазіргі таңда «KazEnergy» қауымдастығы төрағасының орынбасары, Атырау Мұнай және газ университетінің Қамқоршылық қорының төрағасы және «KIOG» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі болып табылады. Қарабалин мырза 1970 жылы Мәскеу мұнай-химия және газ өнеркәсібі институтын бітірген. 1985 жылы Уфа мұнай институтында техника ғылымдарының кандидаты дәрежесін алды.

Филип Малкольм Холланд. Холланд мырза 2020 жылдан бері Компанияның Директорлар кеңесінің мүшесі. 1980 жылы Филип «Bechtel» корпорациясына қосылып, әлемнің әртүрлі елдеріндегі ірі мұнай-газ жобаларын басқарды. 2004 жылы ол «Shell» компаниясында

жұмысын бастап, 2009 жылы «Shell» компаниясының жобалар мен технологиялар жөніндегі жаңадан құрылған бөлімшесінде мұнай өнімдерін қайта өңдеу және өткізу бойынша атқарушы вице-президенті болды. 2010 жылы «Shell» компаниясының Қазақстандағы 2-фаза бойынша Қашаған жобасының директоры болып тағайындалды. Әрі қарай ол өз жұмысын Shell(QP Аль-Караан мұнай-химия жобасында жалғастырды. 2013 жылдан бастап жобаларды басқару жөніндегі тәуелсіз кеңесші болып жұмыс істеді.

Тимоти Глен Миллер. Миллер мырза 2020 жылдан бері Компанияның Директорлар кеңесінің мүшесі. Ол бүкіл әлем бойынша 39 жылдан астам жұмыс тәжірибесі бар мұнай мен газды басқару және олармен операциялар саласындағы тәжірибелі басшы. Ол сондай-ақ «Integrated Global Services» (IGS) компаниясының Қазақстан Республикасы бойынша Атқарушы директоры және Жаһандық операциялар жөніндегі аға кеңесшісі болып табылады. Ол бұрын «Шеврон» корпорациясында жұмыс істеген, мұнда ол 2018 жылдың қазанынан 2019 жылдың ақпанына дейін «Евразия» бизнес-бөлімшесі бойынша операциялық компания президентінің кеңесшісі, 2015 жылдың қарашасынан 2018 жылдың қазанына дейін «Евразия» бизнес-бөлімшесінің Басқарушы директоры, 2007 жылдың тамыз айынан 2010 жылдың қазан айына дейін Шығыс Калимантан бойынша Аға вице-президент, 2005 жылғы тамыздан 2007 жылғы тамызға дейін Бразилия бойынша елдік менеджер және 2003 жылғы желтоқсаннан 2005 жылғы тамызға дейін Басқару жөніндегі демеуші болған. Бұған дейін ол 2010 жылдың қазанынан 2015 жылдың қарашасына дейін ТШО-ның бас директоры және 2000 жылдың шілдесі мен 2003 жылдың желтоқсаны аралығында «Saudi Arabian Texaco, Inc., Texaco Exploration and Production» компаниясы президентінің көмекшісі қызметін атқарған.

Ернар Бейсенұлы Жанәділ. Жанәділ мырза 2022 жылдан бері Компанияның Директорлар кеңесінің мүшесі. Жанәділ мырза мансабын «Phillip Morris Kazakhstan» компаниясында, «ЭлитСтрой» ЖШС-де, «PricewaterhouseCoopers» халықаралық аудиторлық фирмасында жұмыс істеу арқылы бастаған. «Самұрық-Қазына» ҰӘҚ» АҚ Ішкі аудит қызметін басқарды, Қаржылық бақылаушы лауазымын атқарды. 2016 жылы ол «Самұрық-Қазына» ҰӘҚ» АҚ Экономика және қаржы жөніндегі басқарушы директор және тең басқарушы директор, сондай-ақ Басқарма мүшесі болып тағайындалды. 2021 жылы «Самұрық-Қазына» ҰӘҚ» АҚ Инвестициялар, жекешелендіру және халықаралық ынтымақтастық жөніндегі басқарушы директор, Басқарма мүшесі болып тағайындалды. Қазіргі уақытта «Самұрық-Қазына» ҰӘҚ» АҚ Даму және жекешелендіру жөніндегі басқарушы директор, «Тау-Кен Самұрық» ҰТК» АҚ Директорлар кеңесінің төрағасы, «Қазатомөнеркәсіп» ҰАК» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі қызметтерін атқарады. Қазақстандық Менеджмент, Экономика және болжамдау институтының (ҚМЭБИ) Бухгалтерлік есеп және қаржы саласындағы Іскерлік әкімшілендіру бакалавры дәрежесін алды (Қазақстан). Ұлыбританиядағы Манчестер университетінің Манчестер бизнес мектебінің қаржы саласындағы Магистр дәрежесі бар; ол сонымен қатар Лондон бизнес мектебі мен Колумбия Бизнес мектебінің Бірлескен бағдарламасы бойынша Executive MBA-Global дәрежесін алды (Ұлыбритания және АҚШ). Келесі кәсіби халықаралық сертификаттары бар: АССА, СМА, IPMA.

Гибрат Қайратұлы Ауғанов. Ауғанов мырза 2022 жылдан бері Компанияның Директорлар кеңесінің мүшесі. Ауғанов мырза еңбек жолын «ҚазМұнайГаз» Барлау Өндіру» АҚ еңбекті жоспарлау және нормалау бөлімінің инженері болып бастады. Соңынан мұнай-газ саласында әртүрлі лауазымдарды атқарды (ҚМГ еңбекақы төлеу және нормалау департаментінің жетекші маманы; «Самұрық-Қазына» Корпоративтік университеті» жеке меншік мекемесінің еңбекақы төлеу және нормалау департаментінің жетекші маманы; «Қазгермұнай» БК»" ЖШС адами ресурстарды басқару департаментінің еңбекті нормалау жөніндегі жетекші инженері; ЕМГ қызметкерлер құрамын басқару және еңбекақы төлеу департаменті директорының орынбасары, ҚБМ қызметкерлер құрамын басқару және еңбекақы төлеу департаментінің директоры. Президенттік жастар кадр резервінің мүшесі. Қазақстан Республикасының үш университетін бітірген. Атап айтқанда, Т.Рысқұлов Қазақ экономикалық университетінің қаржы бакалавры дәрежесін алған, «Қаржы және есеп» факультеті; сондай-ақ, ол М. Х. Дулати атындағы Тараз мемлекеттік университетінің «Мұнай-газ ісі» мамандығы бойынша мұнай және газ бакалавры дәрежесіне де ие; және Гуманитарлық-техникалық академияның Экономика және қаржы магистрі дәрежесіне ие.

Әсел Әнуарқызы Хаирова. Хаирова ханым 2022 жылдан бері Компанияның Директорлар кеңесінің мүшесі. Хаирова ханымның жаһандық халықаралық деңгейдегі «Century Integration AG» мен «KPMG» компанияларында 25 жылдан астам жұмыс тәжірибесі бар. Қазақстандық политехникалық институтында бакалавр дәрежесін алған (Қазақстан). Қазақстандық менеджмент, Экономика және болжамдау институтының (ҚМЭБИ) Мемлекеттік әкімшілендіру магистрі дәрежесіне ие (Қазақстан). Ол, сонымен қатар, INSEAD бизнес мектебінде (Франция) Leadership бағдарламасын аяқтады. Қазіргі уақытта «Қазақмыс Холдингі» АҚ иректорлар кеңесінің мүшесі, Аудит жөніндегі комитеттің төрайымы, сондай-ақ «Тау-Кен Самұрық» ұлттық тау-кен компаниясы» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі, Аудит жөніндегі комитеттің төрайымы қызметтерін атқарады.

Директорлар кеңесінің комитеттері

Компанияның Директорлар кеңесінің құрамына Аудит комитеті, Тағайындау және сыйақы комитеті, Стратегия және портфельді басқару комитеті және Еңбек қауіпсіздігі, еңбекті және қоршаған ортаны қорғау және орнықты даму комитеті кіреді.

Аудит комитеті

Аудит комитеті ішкі және сыртқы қаржылық аудитке, қаржылық есептілікке және тәуекелдерді басқаруға қатысты барлық мәселелерді қарайтын Директорлар кеңесінің кеңесші органы болып табылады. Сондай-ақ, ол қажет болған жағдайда Директорлар кеңесіне ұсыныстарды әзірлеп береді.

Осы Проспектінің шығарылым күніне Аудит комитеті келесі мүшелерден тұрады:

А.Ә.Т.	Лауазымы
Әсел Әнуарқызы Хаирова	2022 жылдың маусым айынан бастап төрайым
Филип Малкольм Холланд	2020 жылдың қыркүйек айынан бастап мүше
Тимоти Глен Миллер	2020 жылдың қыркүйек айынан бастап мүше

Тағайындау және сыйақы комитеті

Тағайындау және сыйақы комитеті Директорлар кеңесіне негізгі лауазымдарға кандидаттарды тағайындаудың жалпы саясаты және сыйақы мәселелері бойынша ұсыныстар береді. Тағайындау және сыйақы комитетінің қызметі мен ұсынымдары Директорлар кеңесі мен Басқарманың Басқарма мүшелерінің, Корпоративтік хатшының және басқа да жоғары лауазымды тұлғалардың сабақтастығын жоспарлау және қызметін бағалау үшін негіз болып табылады. Сонымен бірге, Тағайындау және сыйақы комитетінің функциялары тиімді кадрлық саясатты, еңбекақыны және сыйақыны төлеу жүйесін, Компанияның лауазымды тұлғалары мен қызметкерлерінің әлеуметтік қолдауын, біліктілігін арттыру мен кәсіби даярлауын қамтамасыз етуді қамтиды.

Осы Проспектінің шығарылым күніне Тағайындау және сыйақы комитеті келесі мүшелерден тұрады:

А.Ә.Т.	Лауазымы
Филип Малкольм Холланд	2020 жылдың қыркүйек айынан бастап төраға
Кристофер Джон Уолтон	2022 жылдың маусым айынан бастап мүше
Фибрат Қайратұлы Ауғанов	2022 жылдың сәуір айынан бастап мүше
Әсел Әнуарқызы Хаирова	2022 жылдың мамыр айынан бастап мүше

Стратегия және портфельді басқару комитеті

Стратегия және портфельді басқару комитеті Директорлар кеңесіне компанияның даму стратегиясы мен инвестициялық саясатына қатысты ұсыныстарды беріп тұрады. Стратегия және портфельді басқару комитетінің рөліне корпоративтік басқаруды жетілдіру арқылы Компанияның инвестициялық тартымдылығын арттыру бойынша ұсыныстарды беру, Компанияның қаржылық-экономикалық жоспарлауы және жаңартпалары бойынша ұсыныстар беру кіреді.

Осы Проспектінің шығарылым күніне Стратегия және портфельді басқару комитеті келесі мүшелерден тұрады:

А.Ә.Т.	Лауазымы
Кристофер Джон Уолтон	2022 жылдың маусым айынан бастап төраға (бұрын 2014 жылдың қыркүйек айынан бастап мүше)
Филип Малкольм Холланд	2022 жылдың маусым айынан бастап мүше (бұрын 2020 жылдың қыркүйек айынан бастап 2022 жылдың маусым айына дейін төраға)
Ұзақбай Сүлейменұлы Қарабалин	2022 жылдың маусым айынан бастап мүше (бұрын 2016 жылдың ақпан айынан бастап мүше)
Тимоти Глен Миллер	2020 жылдың қыркүйек айынан бастап мүше
Ернар Бейсенұлы Жанәділ	2022 жылдың ақпан айынан бастап мүше

Еңбек қауіпсіздігі, еңбекті және қоршаған ортаны қорғау және орнықты даму комитеті

Еңбек қауіпсіздігі, еңбекті және қоршаған ортаны қорғау және орнықты даму комитеті Директорлар кеңесіне еңбек қауіпсіздігі, еңбекті және қоршаған ортаны қорғау мәселелері бойынша; Компанияның жоспарлау және әлеуметтік-экономикалық өсу стратегиясына тұрақты дамудың қандай қағидаттары енгізілуі тиіс екендігі туралы; Компанияның жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшарттары бойынша әлеуметтік міндеттемелері мен бастамалары туралы; Компания қызметінің үздіксіздігін қамтамасыз ету туралы; және Компанияның экологиялық тиімділігі туралы ұсыныстар береді.

А.Ә.Т.	Лауазымы
Тимоти Глен Миллер.....	2020 жылдың қыркүйек айынан бастап төраға
Кристофер Джон Уолтон	2018 жылдың желтоқсан айынан бастап мүше
Ұзақбай Сүлейменұлы Қарабалин.....	2019 жылдың мамыр айынан бастап мүше
Әсел Әнуарқызы Хаирова	2022 жылдың мамыр айынан бастап мүше

Директорлар кеңесі мүшелерінің және Директорлар кеңесі комитеттері мүшелерінің әрқайсысының ресми орналасқан жері болып Компанияның Қазақстан Республикасы, 010000, Астана қ, Қонаев көш., 8 заңды мекенжайы табылады, және телефон нөмірі: +7 (7172) 786 101.

Басқарманың құрамы

Осы Проспектінің шығарылым күніне Компания Басқармасы жеті мүшеден тұрады. Директорлар кеңесі Басқарма мүшелерін тағайындайды. Директорлар кеңесі акционерлер акционерлер тағайындайтын Басқарма Төрағасын қоспағанда, кез келген уақытта Басқарманың кез келген мүшесінің өкілеттігін тоқтатуға құқылы.

Осы Проспектінің шығарылым күніне Компания Басқармасы келесі мүшелерден тұрады:

А.Ә.Т.	Туылған күні	Тағайындалған мерзімі	Компаниядағы лауазымы
Мағзұм Мырзағалиев	1978 жылғы 7 қараша	2022 жылдың сәуір айы	Басқарма төрағасы
Құрманғазы Есқазиев	1965 жылғы 11 мамыр	2022 жылдың ақпан айы	Басқарма төрағасының барлау және өндіру жөніндегі орынбасары
Дәурен Қарабаев	1978 жылғы 11 маусым	2018 жылдың қазан айы	Басқарма төрағасының экономика және қаржы жөніндегі орынбасары
Мұрат Мұңбаев	1975 жылғы 5 қаңтар	2022 жылдың ақпан айы	Басқарма төрағасының ірі мұнай-газ жобалары жөніндегі орынбасары
Дастан Абдулғафаров	1974 жылғы 16 желтоқсан	2022 жылдың ақпан айы	Басқарма төрағасының стратегия, инвестициялар және бизнесті дамыту жөніндегі орынбасары
Арман Қайырденев	1971 жылғы 12 сәуір	2022 жылдың мамыр айы	Басқарма төрағасының мұнай өңдеу және мұнай химиясы жөніндегі орынбасары
Болат Зәкіров	1976 жылғы 16 шілде	2022 жылдың мамыр айы	Басқарма төрағасының мұнай тасымалдау, халықаралық жобалар және «Сарыарқа» газ құбырының құрылысы жөніндегі орынбасары
Василий Лавренов	1979 жылғы 17 қараша	2022 жылдың мамыр айы	Басқарма төрағасының орынбасары

Мағзұм Мырзағалиев. «—Директорлар кеңесінің құрамы» тарауын қараңыз.

Құрманғазы Есқазиев. Есқазиев мырза В.И.Ленин атындағы Қазақ политехникалық институтының мұнай факультетін геолог-тау-кен инженері мамандығы бойынша бітірді. Еңбек

жолын 1985 жылы «Эмбанефть» өндірістік бірлестігінде оператор-коллектордан бастап, «ЕМГ» компаниясының Бас директоры лауазымына дейін өндірістің барлық сатысынан өтті. 2006 жылы Есқазиев мырза Томск политехникалық университетінде диссертация қорғап, «Геология-минералогия ғылымдарының кандидаты» біліктілік дәрежесіне ие болды. 2006-2008 жылдар аралығында ол «ҚазМұнайГаз» Барлау Өндіру» АҚ Геология және игеру департаменті директорының орынбасары, кейіннен департамент директоры болып жұмыс істеді. 2008-2015 жылдар аралығында Есқазиев мырза ҚМГ-ның мұнай және газ өндіру жөніндегі атқарушы директоры, геология, геофизика және резервуарлар жөніндегі басқарушы директоры, бас геолог, операциялық емес активтер бойынша басқарушы директор (Теңіз, Қашаған, Қарашығанақ) қызметтерін атқарды. 2015 жылдың қыркүйегінен 2018 жылға дейін – «ЕМГ» компаниясының Бас директоры, «ҚазМұнайГаз» Барлау Өндіру» АҚ Бас директоры. 2018-2020 жылдары – ҚМГ Басқарма төрағасының барлау, өндіру және мұнайсервис жөніндегі Орынбасары, ҚМГ Басқарма төрағасының геология және барлау жөніндегі Орынбасары қызметін атқарды. 2020 жылдан бастап 2022 жылдың ақпанына дейін - ҚМГ БӨ-нің Бас директоры. 2022 жылдың ақпанынан бастап – ҚМГ Басқарма төрағасының барлау және өндіру жөніндегі Орынбасары. 2021 жылы И.М.Губкин атындағы Ресей мұнай және газ мемлекеттік университетінде диссертация қорғап, «Геология-минералогия ғылымдарының докторы» ғылыми дәрежесіне ие болды. Әл-Фараби атындағы ғылым мен техника саласындағы ҚР Мемлекеттік сыйлығының лауреаты, И.М.Губкин атындағы Ресей мұнай және газ мемлекеттік университетінің «Мұнай мен газды іздеу-барлау» кафедрасының профессоры, Ресей жаратылыстану ғылымдары академиясының (РЖФА) академигі. «Құрмет» орденімен, «Қазақстан Республикасы Жер қойнауының Үздік барлаушысы» және «Мұнай-газ саласының еңбек сіңірген қызметкері» төсбелгілерімен марапатталып, «Атырау облысының құрметті азаматы» атағын ие болды.

Дәурен Қарабаев, дипломды қаржы сарапшысы. Қарабаев мырза 1999 жылы Қазақ мемлекеттік басқару академиясын бітіріп, халықаралық экономикалық қатынастар мамандығы бойынша бакалавр дипломын алған. 2001 жылы Texas A&M университетінде магистратураны тәмамдап, қаржы саласында ғылым магистрі біліктілігіне ие болды. Қарабаев мырза мансабын 2001 жылы «АБН АМРО Банк Қазақстан» АҚ-да несиелік сараптамашы болып бастады. 2003 жылы банктің несиелік басқарамасының басшысы болып тағайындалды. 2004 жылдан бастап «Қазақстан Халық Банкі» АҚ-да атқарушы директор қызметін атқарды. 2007 жылдан 2016 жылдың маусым айына дейін «Қазақстан Халық Банкі» АҚ Басқарма төрағасының орынбасары болды. 2016 жылдың маусым айынан қыркүйек айына дейін McKinsey & Company Inc.-те жоба кураторы. 2016 жылдың қазан айынан ҚМГ Басқарма төрағасының экономика және қаржы жөніндегі орынбасары.

Мұрат Мұңбаев. Мұңбаев мырза 1998 жылы Варшава мемлекеттік университетін бітіріп, халықаралық экономикалық қатынастар магистрі дәрежесіне ие болды. Еңбек жолын 1999 жылы қаржы ұйымдарынан бастады. 2000 жылдан 2002 жылға дейін ABN AMRO Bank Kazakhstan-да клиенттермен жұмыс жөніндегі менеджер, Бөлім басқарушысы болды. 2002-2004 жылдар аралығында Мұңбаев мырза ТШО-да Басқарушы директордың орынбасары лауазымында болып, қазынашылық және несиелеу мәселелеріне жетекшілік етті. 2004-2006 жылдары «Chevron» компаниясында Жоспарлау жөніндегі бас сарапшы, Атқарушы вице-президенттің кеңесшісі қызметтерін атқарды. 2006-2007 жылдары ТШО-да Маркетинг және тасымалдауды қаржылық қолдау менеджері болып жұмыс істеді. 2007-2016 жылдары ТШО-да Стратегиялық жоспарлау және талдау жөніндегі бас менеджерінің Орынбасары, Бас менеджері қызметтерін, ал 2016-2020 жылдары аралығында Маркетинг және тасымалдау жөніндегі Бас менеджері лауазымын атқарды. 2020 жылдың қаңтар мен маусым айларында «ChevronMunaiGas Inc.» компаниясы Еуразиялық бөлімшесінің Коммерциялық мәселелері жөніндегі бас менеджері болып жұмыс істеді. 2020-2021 жылдары «Shell Қазақстан» компаниясының Стратегия мен активтер портфелі жөніндегі бас менеджері лауазымын иеленді. 2022 жылдың ақпанынан бастап – ҚМГ Басқарма төрағасының ірі мұнай-газ жобалары жөніндегі орынбасары.

Арман Қайырденев. Қайырденев мырза Қазақ химия-технология институтын «Көміртек материалдарының химиялық технологиясы» мамандағы бойынша бітірді. 2003 жылы Ресей Федерациясының Үкіметі жанындағы Халық шаруашылығы академиясын «Мұнай және газ бизнесі» мамандығы бойынша тәмамдады. Еңбек жолын Атырау мұнай өңдеу зауытында бастап, онда технологиялық қондырғы операторынан зауыт басшысына дейін көтерілді. 2006-

2008 жылдары – ҚМГ-де Мұнай химиясы департаментінің Бас менеджері және Мұнай өңдеу департаменті директорының Орынбасары. 2008-2012 жылдары - «Rompetrol Rafinare S. A.» (Румыния) компаниясы бас директорының Орынбасары, Бас директоры. 2012-2013 жылдары – «Атырау мұнай өңдеу зауыты» ЖШС-нің Бас директоры. 2013-2018 жылдары «Атырау АЭА» АҚ, «The Rompetrol Group Corporate Center S.R.L.», «ҚазМұнайГаз - Өңдеу және маркетинг» АҚ компанияларында жұмыс істеді. 2019-2021 жылдары ҚМГ Техникалық даму департаментінің Директоры, мұнай өңдеу жөніндегі Басқарушы директоры, Мұнай өңдеу және мұнай химиясы департаментінің Директоры қызметтерін атқарды. 2021 жылдың шілде айынан бастап – «Атырау мұнай өңдеу зауыты» ЖШС Бас директоры. 2022 жылдың мамырында ҚМГ Басқарма төрағасының мұнай өңдеу және мұнай химиясы жөніндегі орынбасары болып тағайындалды.

Болат Зәкіров. Зәкіров мырза Қазақ мемлекеттік басқару академиясын «Халықаралық валюта-қаржы қатынастары» мамандығы бойынша және Шотландиядағы Данди университетін «Мұнай және газ экономикасы» мамандығы бойынша бітірді. 1999 жылдан 2009 жылға дейін ҚТО-да Стратегиялық жоспарлау департаментінің маманы, Жобаларды басқару департаментінің менеджері, Көлік логистикасы департаментінің Бас менеджері, директорының Орынбасары, Директоры, Перспективалы даму департаментінің Директоры, бас директордың даму жөніндегі Орынбасары болып жұмыс істеді. 2009-2011 жылдары «ҚМГ-Транскаспий» ЖШС бас директорының Орынбасары, Бас директоры болды. 2012-2016 жылдары ҚТО бас директорының кеңесшісі, өндіріс жөніндегі Басқарушы директоры, бас директордың даму жөніндегі Орынбасары және активтер жөніндегі Басқарушы директоры қызметтерін атқарды. 2016-2018 жылдары - «KMG Systems & Services» ЖШС бас директорының Кеңесшісі. 2018 жылдан бастап – ҚМГ мұнай тасымалдау департаментінің Директоры, мұнай тасымалдау басқармасының Басшысы. 2022 жылдың мамырында ҚМГ Басқарма төрағасының мұнай тасымалдау, халықаралық жобалар және «Сарыарқа» газ құбырының құрылысы жөніндегі орынбасары болып тағайындалды.

Василий Лавренов. В. Лавренов 2000 жылы Қазақ мемлекеттік заң академиясын тәмамдады. Ол 2004 жылы Дюк университетінің құқық мектебінде және Жапониядағы Киюшу университетінде халықаралық құқық мамандығы жөніндегі бағдарламаны қосымша оқып бітірді. Еңбек жолын 1999 жылы «Титул» заң агенттігі» ЖШС-де заңгердің көмекшісі ретінде бастады. Сонан соң «Grata» заң фирмасы» ЖШС заңгері болып жұмыс істеді. 2001-2002 жылдары «Қазатомөнеркәсіп» ҰАК» АҚ заң департаментінің заң кеңесшісі болып жұмыс істеді. 2002-2005 жылдары - «Grata» заң фирмасы» ЖШС-нің серіктесі. 2005-2007 жылдары – «Bateman Kazakhstan Oil and Gas Company B.V.» компаниясының Қазақстандағы филиалының заң қызметінің Бастығы, Құқық мәселелері бойынша бас кеңесшісі. 2007-2008 жылдары «Интегра Менеджмент» ЖАҚ (Қазақстан Республикасындағы өкілдігі) мұнай сервис компаниясының заң қызметінің Директоры болды. 2008-2017 жылдары - «Eastcomtrans» компаниялар тобының заң департаментінің Директоры, заң мәселелері бойынша Бас кеңесшісі. 2019-2022 жылдары – Будапешт қаласындағы «Greenline Services Ltd «компаниясының Аға серіктесі, Кеңесшісі. 2022 жылдың мамырында ҚМГ Басқарма төрағасының орынбасары болып тағайындалды.

Басқарма мүшелерінің әрқайсысының орналасқан орны болып Компанияның Қазақстан Республикасы, Астана қаласы, 010000, Қонаев көш.8 заңды мекенжайы табылады.

Басқарма төрағасы

Басқарма Төрағасы Компанияның жоғары лауазымды тұлғасы болып табылады. Басқарманың қазіргі төрағасы Мағзұм Мырзағалиев «Самұрық-Қазына» қоры Басқармасының 2022 жылғы 14 сәуірдегі шешімімен лауазымына 2022 жылдың 15 сәуірінен бастап тағайындалған.

Басқарма Төрағасының орналасқан орны болып Компанияның Қазақстан Республикасы, Астана қаласы, 010000, Қонаев көш.8 заңды мекенжайы табылады.

Басқару құрылымы

Акционерлер

Акционерлер АҚ туралы Заңда, «Ұлттық әл-ауқат қоры туралы» Заңында (өзгертулермен 2012 жылғы 01 ақпандағы № 550-IV) («**Ұлттық әл-ауқат қоры туралы Заң**»), Жарғыда (соңғы редакциясы 2016 жылғы 22 сәуірдегі акционерлердің шешімімен бекітілген, соңғы редакциясы 2016 жылғы 22 сәуірдегі акционерлердің шешімімен бекітілген, 2016 жылғы 1 тамыздағы, 2016 жылғы 4 қарашадағы, 2017 жылғы 30 қарашадағы, 2018 жылғы 16 қарашадағы, 2018 жылғы 19 желтоқсандағы, 2018 жылғы 19 желтоқсандағы, 2019 жылғы 20 мамырдағы, 2020 жылғы 3 ақпандағы, 2020 жылғы 13 шылдедегі өзгертулермен) және «Самұрық-Қазына» қорын құру және оның Қазақстан экономикасындағы рөлі мен функциялары туралы Президент жарлықтарында және Үкімен қаулыларында белгіленген функцияларды орындайды. *«Негізгі және сатушы акционермен және байланысты тараптармен мәмілелер—Самұрық-Қазына»* тақырыбын қараңыз.

Бұл функцияларға, атап айтқанда, төмендегілер кіреді:

- заңнамада және (немесе) Жарғыда белгіленген тәртіппен Компанияны басқаруға қатысу;
- Компанияның дауыс беретін акцияларының бес және одан да көп пайызына дербес немесе басқа акционерлермен бірлесіп иелік еткен кезде, Директорлар кеңесіне АҚ туралы Заңға сәйкес акционерлердің жалпы жиналысының күн тәртібіне қосымша мәселелерді енгізу туралы ұсыныстарды беру;
- дивидендтерді инкассалау;
- заңнамада немесе Жарғыда белгіленген тәртіппен Компанияның қызметі туралы ақпаратты, сондай-ақ үлестес компаниялар туралы ақпаратты, соның ішінде құпия ақпаратты, егер сауалда өзгеше белгіленбесе, Компания сауалды алғаннан кейін он күннен кешіктірмей алу, сонымен қатар Компанияның қаржылық есептілігімен танысу;
- Акционерлердің жалпы жиналысына Директорлар кеңесіне сайланатын кандидаттарды ұсыну;
- Компания органдары қабылдаған шешімдерді сот тәртібімен даулау;
- Акционерлердің жалпы жиналысының құзыретіне кіретін мәселелер бойынша шешімдер қабылдауға бастамашылық жасау; және
- Акционерлердің жалпы жиналысында заңнамада белгіленген тәртіппен Компания акцияларының санын немесе түрін нақтылау туралы шешім қабылдауға қатысу.

Кворум және дауыс беру үдерісі

Компания акционерлерінің кез келген жалпы жиналысында, егер мұндай жиналысқа жеке немесе өкілдері арқылы қатысып отырған акционерлер Компанияның дауыс беретін акциялардың 50 пайызын немесе одан да көп акцияны құрайтын болса, кворум бар болады.

Кейінге қалдырылған акционерлердің кез келген жалпы жиналысында, егер мұндай жиналысқа жеке немесе өкілдері арқылы қатысып отырған акционерлер Компанияның дауыс беретін акциялардың 40 пайызын немесе одан да көп акцияны құрайтын болса, кворум бар болады.

Төмендегі жағдайларды қоспағанда, акционерлердің жалпы жиналысында дауыс беру «бір акция – бір дауыс» қағидаты бойынша көзбе-көз дауыс беру немесе сырттай дауыс беру арқылы іске асырылады:

- Қазақстан Республикасының заңнамалық актілерінде белгіленген жағдайда бір акционерге берілген акциялар бойынша дауыстардың ең үлкен санына шектеу қойылған жағдайда;
- директорлар кеңесінің мүшелерін сайлау кезінде кумулятивтік дауыс беру; және де

- акционерлердің жалпы жиналысында дауыс беру құқығы бар әрбір тұлғаға акционерлердің жалпы жиналысын өткізудің рәсімдік мәселелері бойынша дауыс беру үшін бір дауыс берілген кезде.

Директорлар кеңесі

Директорлар кеңесі Компанияның қызметін жалпы басшылықты іске асырады, Компанияның стратегиясы мен саясатын басқарады, сондай-ақ АҚ туралы Заңға және Компанияның жарғысына сәйкес (жоғарыда көрсетілгендей) акционерлердің құзыретіне тікелей жатқызылған мәселелерді қоспағанда, Компанияның қызметінің барлық аспектілері бойынша шешім қабылдауға құқылы. Атап айтқанда, Директорлар кеңесінің өкілеттіктеріне, төмендегілер жатады:

- Компания қызметінің басым бағыттарын айқындау және Компанияның даму стратегиясын бекіту, сондай-ақ Компанияның даму стратегиясының іске асырылуын қадағалау;
- Компанияның жылдық есебін және тұрақты даму туралы есебін бекіту;
- Компанияның облигациялары мен туынды бағалы қағаздарын шығару шарттарын анықтау және оларды шығару туралы шешім қабылдау;
- ішкі аудит қызметінің жылдық аудит жоспарын және ішкі аудит қызметінің стратегиясын бекіту;
- заңды тұлғаларды құру және Компанияның басқа заңды тұлғалар акцияларының (жарғылық капиталдарындағы қатысу үлестерінің) бес және одан да көп пайызын⁹ сатып алуы немесе иеліктен шығаруы туралы шешімдерді қабылдау; Компанияның заңнамаға сәйкес мүдделілік болуына орай жасалатын мәмілені жасауы туралы шешім қабылдау;
- нәтижесінде Компания құны оның активтерінің жалпы құнының он және одан да көп пайызын құрайтын мүлікті сатып алатын немесе иеліктен шығаратын (сатып алуы немесе иеліктен шығаруы мүмкін) мәмілені немесе өзара байланысты мәмілелер жиынтығын Компаниямен жасалуы туралы шешім қабылдау;
- Директорлар кеңесінің құзыретіне кіретін мәмілелерді қоспағанда, нәтижесінде Компанияның құны тиісті кезеңдегі макроэкономикалық көрсеткіштердің болжамымен (базалық сценарий) айқындалған бағам бойынша теңгемен 110 миллион АҚШ долларына¹⁰ балама шекті мәннен асатын мүлікті сатып алатын немесе иеліктен шығаратын (сатып алуы немесе иеліктен шығаруы мүмкін) мәмілелерді немесе олармен байланысты мәмілелер жиынтығын Компанияның жасасуы туралы шешімді бекіту, шешімдер қабылдау; және
- бірлескен қызмет туралы келісімдерді (келісімшарттарды) және (немесе) жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшарттар (лицензиялар) бойынша жобаларды іске асыруды қаржыландыру туралы келісімдерді, жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшарттарды жасасу туралы шешімдер қабылдау (заңнамаға сәйкес құзыретті орган шешім қабылдағаннан кейін) немесе жер қойнауын пайдалануға, жер қойнауын пайдалану құқығын (жер қойнауын пайдалану құқығындағы үлесті) беруге лицензиялар алу (заңнамаға сәйкес құзыретті органнан рұқсат алғанға дейін), жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшарттарға (лицензияларға) өзгерістер мен толықтыруларды енгізу (редакциялық сипаттағы өзгерістерді және толықтыруларды қоспағанда), заңнамаға сәйкес Компанияға жер қойнауы учаскесінің барлығын (бір бөлігін) (барлық жер қойнауы учаскелерін) қайтару (Компанияның бас тартуы).

Директорлар кеңесінің мүшелері акционерлердің шешімімен үш жылға дейінгі мерзімге тағайындалады және олар Директорлар кеңесінде қатарынан тоғыз жылдан астам қызмет ете

9 2022 жылғы 27 қазанда Сатушы акционердің Басқармасы бекіткен Жарғыға енгізілген түзетулер «бес және одан да көп пайызды» «он және одан да көп пайызға» өзгертуді қарастырады.

10 2022 жылғы 27 қазанда Сатушы акционердің Басқармасы бекіткен Жарғыға енгізілген түзетулер «110 миллион АҚШ долларын» «200 миллион АҚШ долларына» өзгертуді қарастырады.

алмайды (дегенмен, бұл шектеудің белгілі бір ерекшеліктері бар). Осы Проспектіні шығару күндегі жағдай бойынша Директорлар кеңесі сегіз мүшеден тұрады, олардың төртеуі Уолтон мырза, Миллер мырза, Холланд мырза және Хаирова ханым тәуелсіз директорлар болып тағайындалды.

Басқарма

Басқарма Директорлар кеңесі мен акционерлердің бақылауымен Компанияны күн сайынғы басқару мен жетекшілік ету үшін іске асырады. Басқарманың міндеттеріне сонымен қатар, төмендегілер кіреді:

- заңнамаға және (немесе) Жарғыға сәйкес Компанияның басқа органдарының құзыретіне жататын мәмілелерді қоспағанда, нәтижесінде Компания құны оның активтерінің жалпы құнының он пайызынан кем болатын мүлікті сатып алатын немесе иеліктен шығаратын (сатып алуы немесе иеліктен шығаруы мүмкін) мәмілені немесе өзара байланысты мәмілелер жиынтығын Компаниямен жасалуы туралы шешім қабылдау;
- өз құзыреті шегінде Компанияның міндеттемелерін оның жарғылық капиталының он пайызына дейінгі сомаға ұлғайту туралы шешімдерді қабылдау;
- Басқарманың құзыретіне сәйкес Компанияның басқа ұйымдарды құруға қатысуы және Акционерлердің жалпы жалпы жиналысының немесе Директорлар кеңесінің шешімдері негізінде сатып алынған қатысу үлестері мен акцияларын иеліктен шығару туралы ұсыныстарды Директорлар кеңесінің қарауына береді;
- Компанияның шоғырландырылған және жекелеген жылдық қаржылық есептілігін дайындау және Директорлар кеңесіне алдын ала бекітуге ұсыну;
- Директорлар кеңесіне Компанияның филиалдары мен өкілдіктерін құру және жабу туралы ұсыныстар енгізу; және
- Компанияның дивидендтік саясаты, Компанияның қаржылық жылдың нәтижелері бойынша таза пайдасын бөлу тәртібі, жай акциялар бойынша дивидендтерді төлеу және Компанияның бір жай акциясына есептегенде төленетін дивиденд мөлшерін анықтау бойынша ұсынымдарды әзірлеу жөніндегі ұсыныстарды қарау, бекіту және Директорлар кеңесіне ұсыну;

2022 жылғы 27 қазанда Сатушы акционердің Басқармасы бекіткен Жарғыға өзгерістер мен толықтырулар Самұрық-Қазынаның корпоративтік стандарттарымен реттелмейтін мәселелер бойынша Компания және Компания (тікелей немесе жанама түрде) дауыс беретін акцияларын немесе қатысу үлесін иеленетін ұйымдарға арналған немесе Самұрық-Қазынаның саясаттары мен корпоративтік стандарттарын қосымша тәптіштейтін жалпы саясаттар мен стандарттарды бекітуге қатысты құзыретін табыстауды көздейді. Қараңыз *«АКЦИОНЕРЛІК КАПИТАЛ ЖӘНЕ ҚАЗАҚСТАННЫҢ ҚОЛДАНЫСТАҒЫ ЗАҢНАМАСЫНЫҢ СИПАТТАМАСЫ – Жарғыға шолу.»*

Ішкі аудит қызметі

Ішкі аудит қызметі Директорлар кеңесіне тікелей бағынатын және есеп беретін Компанияның бірыңғай орталықтандырылған органы болып табылады. Ішкі аудит қызметі Қазақстан Республикасының заңнамасына (атап айтқанда, «Ұлттық әл-ауқат қоры туралы» Қазақстан Республикасының Заңына) және Компанияның ішкі саясаты мен рәсімдеріне сәйкес Топтың қаржылық-шаруашылық қызметіне бақылауды жүзеге асырады, ішкі бақылауды және тәуекелдерді басқаруды бағалайды, корпоративтік басқару құжаттарын рәсімдейді және Директорлар кеңесіне Топтың қызметін жақсарту үшін кеңес береді.

Ішкі аудит қызметінің негізгі рөлі болып тәуекелдерді басқаруды, ішкі бақылауды және корпоративтік басқару үдерістерін жетілдіру бойынша жүйелі тәсілді енгізу арқылы Директорлар кеңесіне Топты тиімді басқаруға арналған тәуелсіз және шынайы ақпаратты беру табылады. Ішкі аудит қызметі өз іс-әрекетін Директорлар кеңесі бекіткен жылдық жоспарға сәйкес жүзеге асырады.

Сыйақы

Компанияның Жарғысына сәйкес Директорлар кеңесінің мүшелеріне сыйақыны акционерлер, ал Басқарма Төрағасының, Басқарма мүшелерінің және Ішкі аудит қызметінің сыйақысын Директорлар кеңесі акционерлер саясатының негізінде белгілейді.

Компанияның Директорлар кеңесіне екі валютадағы сыйақының жалпы сомасы 2021 жылдың 31 желтоқсанында аяқталған жыл үшін 18 200 000 теңгені және 381 944 АҚШ долларын, 2020 жылдың 31 желтоқсанында аяқталған жыл үшін 15 799 427 теңгені және 819 020 АҚШ долларын және 2019 жылдың 31 желтоқсанында аяқталған жыл үшін 18 559 956 теңге мен 1 418 097 АҚШ долларын құрады. Компанияның Басқармасына сыйақының жалпы сомасы 2021 жылдың 31 желтоқсанында аяқталған жыл үшін 227 908 251,96 теңгені, 2020 жылдың 31 желтоқсанында аяқталған жыл үшін 317 527 424,77 теңгені және 2019 жылдың 31 желтоқсанында аяқталған жыл үшін 565 558 538,93 теңгені құрады. Компания Басқармасының сыйақысы барлық жалақы мен қаржылық төлемдерді (соның ішінде, салықтар мен зейнетақы жарналарын), Жоғары лауазымды тұлғалармен Еңбек шарттарын қамтиды.

Әдетте, Компания өзінің жоғары лауазымды тұлғаларымен еңбек шарттарын белгісіз мерзімге жасайды. Осы келісімшарттар аясында Компанияның жоғары лауазымды тұлғалары өздерінің тұрақты еңбекақыларына қосымша Компанияның бір жылдағы қызметінің нәтижелеріне байланысты жыл сайынғы сыйлықақыларды алуға құқылы.

Егер мұндай келісімде еңбек қатынастарын тоқтатқан кезде сыйақыны төлеу ескерілетін болса, Директорлар кеңесінің немесе Басқарма мүшелерінің ешқайсысы Топпен қызмет көрсету туралы келісімнің тарапы болып табылмайды.

Мүдделер қақтығысы

Ұзақбай Қарабалинның 2021 жылдың 31 желтоқсанындағы жағдай бойынша ҚТО-ның 9 655 жай акциясын иеленетінін қоспағанда, Директорлар кеңесі мүшелерінің, Басқарманың, Басқарма Төрағасының және Ішкі аудит қызметінің Компания алдындағы міндеттемелері мен олардың жеке мүдделері немесе басқа да міндеттемелері арасындағы ықтимал мүдделер қақтығысы жоқ.

Осы Проспект күніндегі жағдай бойынша Компанияның білуінше, Басқарма немесе Директорлар кеңесі мүшелерінің ешқайсысының Басқарманың немесе Директорлар кеңесінің кез келген мүшесімен отбасылық немесе іскерлік қарым-қатынасы жоқ.

Директорлар мен жоғары басшылыққа қатысты сот талқылаулары туралы мәлімдеме

Осы Проспектінің шығарылым күніне және осы Проспектіні шығару күнінің алдындағы бес жыл ішінде Директорлардың немесе Басқарма мүшелерінің ешқайсысы:

- алаяқтық қылмыстары бойынша сотталмаған;
- кез келген компанияның әкімшілік, басқарушы немесе қадағалау органдарының мүшесі болмаған немесе банкроттық, сырттай басқару немесе тарату кезінде немесе оның алдында кез келген серіктестікте серіктес болмаған; немесе
- заң шығарушы немесе реттеуші органның (соның ішінде кәсіптік органның) ресми мемлекеттік айыптауына немесе жазалауына ұшырамаған және компанияның әкімшілік, басқару немесе қадағалау органдарының мүшесі ретінде әрекет ету немесе компанияның бизнесін басқаруда немесе жүргізуде әрекет ету құқығынан сот арқылы ешқашан айырылмаған.

Корпоративтік басқару саясаты

Корпоративтік басқару кодексі

Компания 2015 жылғы 27 мамырда Корпоративтік басқару кодексін («ҚМГ Корпоративтік басқару кодексін») қабылдады. Ол «Самұрық-Қазына» қоры дауыс беретін акциялардың 50 пайыздан астам үлесін тікелей немесе жанама иеленетін ұйымдарға қатысты қолданылатын «Самұрық-Қазынаның» корпоративтік басқару кодексіне негізделген. ҚМГ Корпоративтік басқару кодексі келесі негізгі бағыттарды қамтиды:

Корпоративтік басқару қағидалары

ҚМГ Корпоративтік басқару кодексінде Үкімет Компанияға толық операциялық дербестікті беретіні және заңнамада, Қазақстан Республикасы Президентінің актілерінде және өкімдерінде ескерілген жағдайларды қоспағанда, Үкімет пен мемлекеттік органдардың Компания қызметіне араласуына жол бермейтіні делінген.

«Самұрық-Қазына» акционер ретінде

«Самұрық-Қазына» жыл сайын Директорлар кеңесінің Төрағасы мен «Самұрық-Қазына» қорының Директорлар кеңесіндегі өкілдеріне алдағы қаржы жылына Компанияға қатысты күтулері туралы хабарлап тұрады. Директорлар кеңесі Жарғыда белгіленген өз құзыреті шегінде шешімдер қабылдауда толық дербестікке ие.

Тұрақты даму

Компания оның экономикаға, қоршаған ортаға және қоғамға тигізетін әсерінің маңыздылығын түсінеді және ұзақ мерзімді құндылықты арттыруға ұмтыла отырып, мүдделі тараптардың мүдделерінің теңгерімін сақтау арқылы, ұзақ мерзімді болашақта өзінің тұрақты дамуын қамтамасыз етуі тиіс. Мүдделі тараптармен жауапты, ойластырылған және ұтымды өзара әрекеттесу қағидасы Компанияның табысты дамуына себептесетін болады. Тұрақты дамуға қатысты қызмет үздік әлемдік тәжірибеге сәйкес болуы тиіс. Компания өзінің экономикалық, экологиялық және әлеуметтік мақсаттарының ұзақ мерзімді болашақта тұрақты дамуға сәйкес келуін қамтамасыз етуі тиіс.

Акционерлердің құқықтары және барлық акционерлерге әділ қарым-қатынас

ҚМГ Корпоративтік басқару кодексі акционерлердің құқықтарын сақтау Компанияға инвестиция тартудың негізгі шарты болып табылатынын белгілейді. Сондықтан, Компания барлық акционерлерге бірдей қарауды қамтамасыз етуі тиіс.

Директорлар кеңесі мен Басқарма қызметінің тиімділігі

Директорлар кеңесі мен Басқарма өзара әрекеттесіп отырады және Компанияның мүддесі үшін әрекет етеді, сондай-ақ тұрақты даму және барлық акционерлерге әділ қарым-қатынас қағидаларына негізделген шешімдер қабылдайды. Директорлар кеңесі мен Басқарма Компанияның ұзақ мерзімді құндылығының өсуін және тұрақты дамуын қамтамасыз етеді.

Акционерлердің жалпы жиналысы Директорлар кеңесінің мүшелерін кандидаттардың құзыреттерін, дағдыларын, жетістіктерін, беделін және кәсіби тәжірибесін ескере отырып, нақты және ашық рәсімдер негізінде сайлайды.

Директорлар кеңесінің өкілеттік мерзімі бүкіл Директорлар кеңесінің өкілеттік мерзіміне сәйкес келеді және акционерлердің жалпы жиналысы Директорлар кеңесінің жаңа құрамын сайлау туралы шешім қабылдаған сәтте өтеді. Осыдан кейін Директорлар кеңесінің мүшелері қанағаттанарлық жұмыс істеу шартымен үш жылға дейінгі мерзімге сайланады және үш жылға дейінгі жаңа мерзімге қайта сайлануы мүмкін. Директорлар кеңесіне қатарынан алты жылдан астам мерзімге сайлаудың кез келген кезеңі (мысалы, екі үш жылдық мерзім) Директорлар кеңесінің сапалы құрамының қажетті жаңартылуын ескере отырып, ерекше қарастыруға жатады.

Тәуелсіз директор әдеттегі тәртіппен Директорлар кеңесіне тоғыз жылдан астам мерзімге сайлана алмайды. Ерекше жағдайларда тоғыз жылдан астам мерзімге сайлануға жол беріледі. Алайда, мұндай тәуелсіз директорды қайта сайлау Директорлар кеңесінің мүшесін сайлау қажеттілігін және осы фактордың шешімнің тәуелсіздігіне әсерін егжей-тегжейлі түсіндіре отырып, жыл сайын өткізіліп тұруы тиіс. Ешбір тұлға өз кандидатурасының ұсынылуына, сайлануына және қайта сайлануына немесе сыйақыға қатысты қандай да бір шешім қабылдауға қатыстырылмайды.

Директорлар кеңесінің Төрағасы Директорлар кеңесінің жұмысын жалпы басқаруға, оның қызметін толық және тиімді жүзеге асыруды қамтамасыз етуге және Директорлар кеңесінің мүшелерімен, акционерлермен және Басқармамен сындарлы сұхбат орнатуға жауапты болады.

Директорлар кеңесі Төрағасының және Басқарма Төрағасының рөлі мен функциялары нақты бөлініп, Жарғыда және Директорлар кеңесі мен Басқарма туралы ережелерде бекітілуі тиіс.

Компания акционерлерінің өз құқықтарын тиісінше жүзеге асыруын және акционерлер мен басқа да негізгі мүдделі тұлғалар арасындағы тиімді диалогты қамтамасыз ету шараларына, басқалармен қатар, мыналар жатады:

- Компания акционерлерге және басқа да мүдделі тұлғаларға өз қызметі мен қаржылық жағдайы туралы ақпаратты тұрақты түрде ұсынады:
 - Компания өз қызметі туралы ақпаратты www.kmg.kz веб-сайтында жариялайды;
 - Компания жылдық есепті директорлар кеңесінің бекіткеннен кейін 10 күн ішінде өзінің веб-сайтында жариялайды;
 - Компания қаржылық және бухгалтерлік ақпаратты, соның ішінде қаржылық есептілікті және корпоративтік оқиғалар туралы ақпаратты қаржылық есептілік депозитарийінің веб-сайтында жариялайды;
 - Компания KASE-нің ақпаратты ашудың ағымдағы талаптарына сәйкес ашылуға жататын ақпаратты жариялайды және AIX-ке Трейдингке рұқсаттан кейін AIX-тің ақпаратты ашудың ағымдағы талаптарына сәйкес ашылуға жататын ақпаратты жариялайды; және
 - Компания өзінің кез келген акционері сұраған ақпаратты сұрау салынған күннен бастап 10 жұмыс күні ішінде беруге міндетті.
- Акционерлердің жалпы жиналысы жылына кемінде бір рет өткізіледі;
- Акционерлердің жалпы жиналысына акционердің өзі немесе өкілі арқылы қатыса алады;
- Кез келген акционер Компанияға аудит жүргізуді талап етуге құқылы (өз есебінен), бұл жағдайда акционер өзі аудиторды тағайындауға құқылы; және

Компанияны басқару мен оның стратегиясы Акционерлері бекіткен корпоративтік стандарттар мен саясаттармен реттеледі.

Тәуекелдерді басқару, ішкі бақылау және аудит

ҚМГ Корпоративтік басқару кодексінде Директорлар кеңесі мен Басқарма төмендегілерді қамтамасыз ететін жүйелер мен рәсімдерді енгізу үшін жауапты болатыны ескерілген:

- Компанияның құны мен кірістілігінің өсуі мен ілеспелі тәуекелдер арасындағы оңтайлы теңгерім;
- Компанияның қаржылық-шаруашылық қызметінің тиімділігі және Компанияның қаржылық орнықтылығына қол жеткізу;
- Компания активтерінің сенімділігі және Компанияның ресурстарын тиімді пайдалану;
- қаржылық және басқарушылық есептіліктің толықтығы, сенімділігі және дәлдігі;
- Қазақстан Республикасы заңнамасының және ішкі құжаттардың талаптарының сақталуы; және де
- алаяқтықтың алдын алуды және бизнес-үдерістерді тиімді қолдау мен өнімділікті талдауды қамтамасыз ету үшін лайықты ішкі бақылау.

Директорлар кеңесі осы жүйенің міндеттеріне негізделген және «Самұрық-Қазына» қорының тәуекелдерді басқару және ішкі бақылау саласындағы озық тәжірибесін, жұмысын және әдіснамасын ескере отырып, тәуекелдерді басқару және ішкі бақылау жүйесін ұйымдастырудың қағидаттары мен тәсілдерін анықтауға жауапты. Басқарма тәуекелдерді

басқару және ішкі бақылау жүйесінің тиімді жұмыс істеуінің дамуын және оны қолдауды қамтамасыз етуі тиіс. Тәуекелдерді басқару үдерісі жоспарлау үдерістерімен (стратегия және даму жоспарлары, жылдық бюджет) және Компания қызметін бағалаумен (басқарушылық есеп) біріктірілуі тиіс. Компанияның әрбір лауазымды тұлғасы шешім қабылдау кезінде тәуекелдердің лайықты есепке алынуын қамтамасыз етеді. Басқарма тәуекелдерді басқару рәсімдерінің лайықты біліктілігі мен тәжірибесі бар қызметкерлермен орындалуын қамтамасыз етуі тиіс. Тәуекелдерді басқару және ішкі бақылау жүйесі барлық маңызды тәуекелдерді анықтаудың, бағалаудың және бақылаудың міндетті рәсімдерін, сондай-ақ стратегиялық мақсаттарға қол жеткізуге, операциялық міндеттерді жүзеге асыруға және Компанияның беделіне әсер ететін тәуекелдерді азайту үшін уақтылы және тиісті шараларды қолдануды ескеретін Басқарма жетекшілік ететін тәуекелдерді басқарудың күшті мәдениетіне негізделуі тиіс.

Ашықтық

ҚМГ корпоративтік басқару кодексі мүдделі тараптардың мүдделерін қанағаттандыру үшін Компания Қазақстан заңнамасы мен осындай Компанияның акциялары немесе үлестері орналастырылған кез келген танылған қор биржасының ережелерінің сақталуын қоса алғанда, өз қызметінің барлық маңызды аспектілері, соның ішінде қаржылық жай-күйі, қызметінің нәтижелері, меншік және басқару құрылымы туралы ақпаратты уақтылы және сенімді түрде ашуға тиіс екенін белгілейді.

Ішкі бақылау жүйелері саясаты

Компания 2008 жылғы 21 қазанда Ішкі бақылау саясатын қабылдап, кейіннен 2018 жылғы 12 желтоқсанда оған өзгерістерді енгізді («ІБЖ Саясаты»). ІБЖ саясаты Компанияның және оның еншілес пен тәуелді ұйымдарының ішкі бақылау жүйесінің мақсаттарын, жұмыс қағидаттарын және құрамдастарын белгілейді («ІБЖ»). Компания ІБЖ-ні Компанияның Корпоративтік басқару кодексінің негізгі құрамдасы ретінде қарастырады және ІБЖ-ні тиімді және нәтижелі қызметке себептесетін және Компанияның операциялық мақсаттарына қол жеткізуге және үдеріс деңгейіндегі тәуекелдерді азайтуға бағытталған үдерістер мен рәсімдердің, мінез-құлық нормалары мен әрекеттердің жиынтығы ретінде анықтайды. ІБЖ Тредуэй Комиссиясының демеуші ұйымдар комитеті үлгісін пайдаланады және бес өзара байланысты құрамдасты қамтиды: бақылау ортасы, тәуекелдерді бағалау, бақылау рәсімдері, ақпарат пен байланыс және мониторинг. ІБЖ саясаты келесі үш негізгі бағыт бойынша Компанияның мақсаттарына қол жеткізуге негізді сенімділікті қамтамасыз етуге бағытталған:

- операциялық тиімділікті арттыру;
- толық және сенімді қаржылық есептілікті дайындау; және де
- Қазақстан Республикасының заңнамасын және Компанияның ішкі құжаттарын сақтау.

ІБЖ саясаты Компанияның басқарудың барлық деңгейлеріне, ішкі үдерістері мен операцияларына қолданылады және бизнес-үдерістерді талдауға, ҚМГ және оның еншілес пен тәуелді ұйымдарының қызметіне тән технологиялық тәуекелдерді уақтылы анықтауға және талдауға, сондай-ақ, осы тәуекелдерді басқаруға арналған бақылау рәсімдерін анықтап талдауға бағытталған.

Бизнестің үздіксіздігін басқару жүйесінің саясаты (BCMS)

Компания BCMS бар болуының маңыздылығын түсінеді және қызметтің үзілуіне (апатты жағдайларға) әкелетін қауіптер мен тәуекелдер жағдайында бизнестің үздіксіздігін қамтамасыз ететін шаралар мен құралдарды әзірлеу, жетілдіру үшін қажетті шарттар мен ресурстарды анықтау арқылы бизнестің үздіксіздігін басқарады.

Компания 2018 жылғы 12 желтоқсанда Бизнестің үздіксіздігін басқару жүйесінің (BCMS) саясатын қабылдады, ол BCMS-ті ҚМГ және оның еншілес пен тәуелді ұйымдарының қызметіне қатысты ықтимал қауіптерді/тәуекелдерді анықтауға және олардың әсерін бағалауға бағытталған үдерістер мен рәсімдердің жиынтығы ретінде анықтайды. BCMS Компанияның қызметін қалпына келтіре алатын және мүдделі тараптардың мүдделерін, іскерлік беделді,

брендті мен Компанияға құндылық қосатын қызмет түрлерін қорғауға мүмкіндік беретін тиімді шараларды жүзеге асыру арқылы Компанияның оқыс оқиғаларға төзімділігін арттыру үшін негіз береді.

Сыбайлас жемқорлыққа қарсы ережелер

Компанияда сыбайлас жемқорлыққа қарсы бірқатар ішкі ереже, атап айтқанда, Сыбайлас жемқорлыққа қарсы саясат, Қызметкерлердің сыбайлас жемқорлыққа қарсы стандарттары, Сыбайлас жемқорлыққа қарсы мониторингті және сыбайлас жемқорлық тәуекелдеріне ішкі талдауды жүргізу ережелері бар.

Сыбайлас жемқорлыққа қарсы саясат

Компания Сыбайлас жемқорлыққа қарсы саясаты 2020 жылы 13 ақпанда қабылдады. Сыбайлас жемқорлыққа қарсы саясат Компанияның сыбайлас жемқорлыққа қарсы іс-қимыл саласындағы мақсаттары мен міндеттерін ашады, осы сыбайлас жемқорлыққа қарсы іс-қимылдың құқықтық негіздерін және негізгі қағидаттарын анықтайды, сыбайлас жемқорлықтың алдын алу бойынша Компания қолданатын шараларды сипаттайды, сыбайлас жемқорлыққа қарсы іс-қимыл саласындағы қызметкерлердің және басқа да тұлғалардың міндеттерін, сондай-ақ Сыбайлас жемқорлыққа қарсы саясаттың ережелерін сақтамағаны (лайықсыз сақтамағаны) үшін жауапкершілікті белгілейді. Осы Сыбайлас жемқорлыққа қарсы саясат мыналарға арналған:

- Компанияның сыбайлас жемқорлыққа қарсы іс-қимыл саласындағы қатынастарды реттейтін қазақстандық және шетелдік заңнама талаптарын, іскерлік этиканың жоғары стандарттарын ұстануын қамтамасыз ету;
- Компанияны және оның қызметкерлерін сыбайлас жемқорлық әрекеттеріне тарту тәуекелдерін барынша азайту;
- Компанияның қызметкерлері мен лауазымды тұлғаларының, акционерлердің, инвесторлардың, контрагенттердің, мемлекеттік органдардың өкілдерінің, басқа да мүдделі тұлғалардың арасында барлық нысан мен көріністе сыбайлас жемқорлықты теріске шығаратын Компания туралы ортақ түсінікті қалыптастыру;
- сыбайлас жемқорлыққа қарсы іс-қимыл саласындағы Компания қызметін реттейтін жергілікті нормативтік-құқықтық базаны құру.

Сыбайлас жемқорлыққа қарсы саясат Компанияның барлық қызметкерлері мен лауазымды тұлғалары үшін міндетті және Компанияға; Компанияның еншілес ұйымдарына; егер осындай бірлесіп бақыланатын ұйымның басқа қатысушылары тарапынан қарсылықтар болмаса, Компанияның бірлесіп бақыланатын ұйымдарына; Топтың қаржылық есептілігінде үлестік қатысу әдісін қолдана отырып шоғырландырылатын Компанияның бірлескен кәсіпорындарына таралады. Сыбайлас жемқорлыққа қарсы саясат Компанияның халықаралық компаниялар тобына және Топтың қаржылық инвестицияларына қолданылмайды.

Қызметкерлердің сыбайлас жемқорлыққа қарсы стандарттары

Компания Қызметкерлердің сыбайлас жемқорлыққа қарсы стандарттарын 2017 жылы 16 қаңтарда («Сыбайлас жемқорлыққа қарсы стандарттар») қабылдады. Сыбайлас жемқорлыққа қарсы стандарттар тиісті қазақстандық заңнама талаптарына, Компанияның экономикалық қауіпсіздік саясатына сәйкес әзірленген және құндылықтар мен этикалық аспектілер бойынша басшылық нұсқаулар жүйесін құру арқылы қызметкерлер арасында сыбайлас жемқорлықтың кез келген түріне төзбеушілік атмосферасын қалыптастыруға арналған.

Сыбайлас жемқорлыққа қарсы стандарттар Компанияның барлық қызметкерлеріне таралады.

Сыбайлас жемқорлыққа қарсы мониторингті және сыбайлас жемқорлық тәуекелдеріне ішкі талдауды жүргізу ережелері

Компания 2017 жылы 15 маусымда Компанияда және оның еншілес және тәуелді ұйымдарында Сыбайлас жемқорлыққа қарсы мониторингті және сыбайлас жемқорлық

тәуекелдеріне ішкі талдауды жүргізу ережелерін («**Сыбайлас жемқорлыққа қарсы мониторингті жүргізу ережелері**») қабылдады. Сыбайлас жемқорлыққа қарсы мониторингті жүргізу ережелері Қазақстан Республикасының «Сыбайлас жемқорлыққа қарсы іс-қимыл туралы» Заңына және Компанияның экономикалық қауіпсіздік саясаты туралы заңнамасына сәйкес әзірленген және Компанияда және оның еншілес пен тәуелді ұйымдарында сыбайлас жемқорлыққа қарсы мониторингті және сыбайлас жемқорлық тәуекелдеріне талдауды жүргізудің бірыңғай тәртібін ескереді.

Сыбайлас жемқорлыққа қарсы мониторингті жүргізу ережелері Компаниядағы сыбайлас жемқорлыққа қарсы мониторинг пен сыбайлас жемқорлық тәуекелдерін ішкі талдауға қатысушылардың барлығына таралып, олардың орындауы үшін міндетті болып табылады. Компанияның еншілес және тәуелді ұйымдары ішкі құжаттарын Сыбайлас жемқорлыққа қарсы мониторингті жүргізу ережелеріне сәйкестендіруі немесе баламалы ережелерді әзірлеп бекітулері тиіс.

НЕГІЗГІ МЕН САТУШЫ АКЦИОНЕР ЖӘНЕ МҮДДЕЛІЛІК БОЛУЫНА ОРАЙ ЖАСАЛАТЫН МӘМІЛЕЛЕР

Негізгі акционерлер

Төмендегі кестеде Ұсыныс шеңберінде Сатушы Акционердің Акцияларды сатуын іске асыру үшін түзетілген, Ұсыныс жасалғанға дейінгі Компанияның акционерлік капиталын иелену туралы белгілі бір ақпарат берілген (тиісінше барлық Акциялар Ұсыныс шеңберінде сатылатын шартымен).

Акционер	Ұсынысқа дейін иелікте болған акциялар		Ұсыныстан кейін иеліктегі акциялар		Хабарландырылуы тиіс акциялар пакеттері ⁽²⁾
	Саны	Пайызы ⁽¹⁾	Саны	Пайызы ⁽¹⁾	Иә/Жоқ
Самұрық-Қазына ҚРҰБ ⁽³⁾	551,698,745	90.42	457 589 620	85,42	Иә
	58,420,748	9.58	58 420 748	9,58	Иә

Ескертпе:

- (1) Жай акцияларды шамалаған пайыздық иелену.
- (2) АҚ туралы Заңға, Компанияның Жарғысына және АІХ Іскерлік ережелеріне (төмендегі анықтамаға сай) негізделген.
- (3) ҚРҰБ Компаниядағы акцияларына қатысты «Самұрық-Қазына» қорымен сенімгерлікпен басқару шартын жасады. Төмендегі «—Қазақстан Республикасының Ұлттық Банкі» тарауын қараңыз.

Ұсынысқа дейін «Самұрық-Қазына» қоры Компанияның акционерлік капиталында 90,42%-ға ие, ал ҚРҰБ 9,58%-ға ие болған. Ұсыныстан кейін «Самұрық-Қазына» қоры Компанияның акционерлік капиталында кемінде шамамен 85,42¹¹ пайызды иеленетін болады, ал ҚРҰБ-ның акционерлік капиталдағы қатысу үлесі өзгеріссіз қалатын болады.

АҚ туралы Заңға және Жарғыға сәйкес Компанияның акционерлеріне қолданылатын ақпаратты ашу жөніндегі міндеттемелер жоғарыда келтірілген кестенің соңғы бағанында көрсетілген. Ұсыныстан кейін «Самұрық-Қазына» қоры 10%-дық шектен асатын үлеске ие болады (Компанияның дауыс беретін акциялары жалпы санының пайызымен), және бұл туралы акционердің үлестес тұлғалары туралы ақпаратпен бірге Компанияға хабарланады. Сонымен қатар, Компания акцияларын АІХ-те Ұсынғаннан кейін және Трейдингке рұқсаттан кейін Компания 2017 жылғы 12 қарашадағы АІХ Іскерлік ережелерінің («АІХ Іскерлік ережелері») мақсаттары үшін есеп беретін тұлғаға айналады, осыған байланысты бұл ережелер Компанияға да, оның директорларына да, акционерлеріне де қатысты қолданылады. АІХ Іскерлік ережелеріне сәйкес кез келген акционер осындай акционер Компанияның дауыс беретін акцияларының 5%-дан астамын сатып алған немесе иеленуді тоқтатқан жағдайда және одан кейінгі қатысу үлесінің кемінде 1%-ға кез келген ұлғаюы немесе кемуі жағдайында АІХ-ке, Astana Financial Services Authority және Компанияға есеп беруі керек.

Ұсыныстан кейін «Самұрық-Қазына» Компанияның акционерлік капиталында кемінде 75 пайызға ие болады және, нәтижесінде, мысалы, Компанияның Директорлар кеңесінің мүшелерін сайлауға, дивидендтерді (бар болған жағдайда) жариялауға, Жарғыға өзгерістерді енгізуге және Компания акционерлерінің жалпы жиналысының құзыретіне жатқызылған белгілі шешімдерді бақылауға қатысты, Компанияны бақылауды жалғастыратын болады. Миноритарлық акционерлерге ұсынылатын қорғау құралдары төменде сипатталған және Компанияда миноритарлық акционерлердің құқықтарын қорғау бойынша қосымша шаралар қолданылмаған. *«Тәуекел факторлары — Топтың қызметіне қатысты тәуекелдер — Ұсыныстан кейін Компанияның бақылаушы акционері «Самұрық-Қазына» қоры Компанияға, оның басшылығы мен істеріне елеулі әсерін тигізе бере алатынын жалғастыратын болады.»* қараңыз.

Акционерлік қоғамның миноритарлық акционерлеріне жанама болса да, АҚ туралы Заңға сәйкес белгілі қорғау құралдары беріледі. Атап айтқанда, АҚ туралы Заң:

¹¹ Ұсыныста ұсынылған 30 505 974 Акцияның барлығы сатылды деп есептегенде.

- мүдделілік болуына орай жасалатын барлық мәмілелердің мүдделі емес директорлармен мақұлдануын және барлық ірі мәмілелердің акционерлік қоғамның директорлар кеңесімен мақұлдануын талап етеді;
- акционерлерге акционерлік қоғамнан белгілі бір ақпаратты сұратуға уәкілеттік береді;
- акционерлік қоғамның дауыс беру құқығы бар акцияларының 10 пайызын немесе одан да көбін дербес немесе ұжымдық түрде иеленетін акционерлерге оның директорлар кеңесінен акционерлердің жалпы жиналысын шақыруды және аудиторлық тексерістерді жүргізуді талап етуге уәкілеттік береді;
- акционерлік қоғамның директорлар кеңесінің мүшелерін сайлау кезінде кумулятивтік дауыс беруді ескереді;
- акционерлерге акционерлік қоғамнан белгілі бір жағдайларда олардың акцияларын кері сатып алуды (қайта сатып алуды) талап етуге уәкілеттік береді;
- дауыс беретін акциялардың дербес немесе ұжымдық түрде 5 пайызын иеленетін акционерлерге төмендегілерге уәкілеттік береді:
 - акционерлік қоғамның лауазымды тұлғалары келтірген залалды акционерлік қоғамның пайдасына өтеу туралы, сондай-ақ АҚ туралы Заңда ескерілген жағдайларда ірі мәмілелерді және (немесе) мүдделілік болуына орай жасалатын мәмілелерді жасауды мақұлдау туралы шешімді қабылдаған нәтижесінде лауазымды тұлғалар және (немесе) олармен үлестес тұлғалар алған пайданы (кірісті) олармен акционерлік қоғамға қайтару туралы сотқа жүгіну;
 - акционерлік қоғамның директорлар кеңесіне акционерлердің жалпы жиналысының күн тәртібіне қосымша мәселелерді енгізуді ұсыну; және
 - АҚ туралы Заңда белгіленген тәртіппен Директорлар кеңесінің және (немесе) Басқарманың әрбір мүшесіне жыл қорытындылары бойынша төленетін сыйақы мөлшері туралы ақпарат алу; және
- миноритарлық акционерлерге дауыс беру мақсатында акционерлердің жалпы жиналыстарында өз дауыстарын біріктіру үшін компанияның бағалы қағаздарын тіркеушісіне жүгінуге уәкілеттік береді.

Жоғарыда аталған заңмен ескерілген қорғау құралдарына қосымша, кейбір мүдделілік болуына орай жасалатын мәмілелер мен ірі мәмілелер мүдделі емес акционерлермен мақұлдануы тиіс.

Компанияның жай акцияларына бекітілген құқықтарының толық сипаттамасын *«Акционерлік капиталдың және Қазақстанның қолданылатын ережелерінің сипаттамасы—акцияларға бекітілген құқықтар және құқықтардың өзгеруі» тарауынан қараңыз.*

Компанияға белгілі болғандай, бақылаушы акционерлердің, Директорлар кеңесінің мүшелерінің немесе Басқарма мүшелерінің ешқайсысы Ұсыныстағы Акцияларды сатып алуға ниетті емес. Компанияға белгілі болғандай, ешкім Ұсыныстағы Акциялардың 5 пайызынан артық санын сатып алуға ниетті емес.

Самұрық-Қазына қоры

«Самұрық-Қазына» қоры толығымен үкіметке тиесілі және Қазақстандағы барлық дерлік мемлекеттік кәсіпорындардың ұлттық басқарушы холдингі болып табылады. «Самұрық-Қазына» қоры 2008 жылы ҚР Президентінің 2008 жылғы 13 қазандағы № 669 Жарлығына және ҚР Үкіметінің 2008 жылғы 17 қазандағы № 962 қаулысына сәйкес «Қазақстандық мемлекеттік активтерді басқару холдингі» АҚ-н, «Самұрық» және «Қазына» тұрақты даму қоры» АҚ-н біріктіру арқылы құрылды. «Самұрық-Қазына» қоры – акциялары Қазақстан Республикасы атынан Қаржы министрлігінің Мемлекеттік мүлік және жекешелендіру комитетіне тиесілі акционерлік қоғам.

2008 жылдың аяғында Компания акцияларының 100 пайызы «Самұрық-Қазына» қорына берілді, ал Самұрық-Қазына кейіннен 10 пайызын плюс бір акцияны ҚРҰБ-ке сатты. «— Қазақстан Республикасының Ұлттық Банкі» тарауын қараңыз.

«Самұрық-Қазына» қорының негізгі мақсаты – өзіне тиесілі заңды тұлғалардың ұзақ мерзімді құнын барынша ұлғайту және әлемдік нарықтардағы бәсекеге қабілеттілігін арттыру мақсатында осындай заңды тұлғалардың акцияларын (қатысу үлестерін) басқару.

«Самұрық-Қазына» қорының қызметін басқару Қазақстандағы барлық акционерлік қоғамдарға қолданылатын корпоративтік басқарудың жалпы қағидаларымен және «Ұлттық әл-ауқат қоры туралы» Қазақстан Республикасының 2012 жылғы 1 ақпандағы № 550-IV заңымен (өзгерулермен) реттеледі. Сәйкесінше, «Самұрық-Қазына» қорының корпоративтік басқару құрылымы келесідегідей: Үкімет акционер ретінде жоғары басқару органын құраса, директорлар кеңесі басқару органын құрайды, ал басқарма атқарушы орган болып табылады.

«Самұрық-Қазына» қоры директорлар кеңесінің мүшелерін Үкімет тағайындайды, және оның құрамына, басқарумен қатар, Экономика министрі, Қазақстан Республикасы Президентінің көмекшісі, төрт тәуелсіз директор және «Самұрық-Қазына» қоры басқармасының Төрағасы кіреді.

«Самұрық-Қазына» қорының ресми орналасқан орны: Қазақстан Республикасы, 01000, Астана қ., Е 10 к-сі, 10/17, ал телефон нөмірі: +7 7172 55 40 01.

Қазақстан Республикасының Ұлттық Банкі

ҚРҰБ Қазақстанның орталық банкі болып табылады. Ол 1993 жылы 13 сәуірде Қазақ республикалық банкінің қайта ұйымдастырылуы нәтижесінде құрылды. Банк Қазақстан Республикасының Президентіне есеп береді, бірақ оған заңнамамен берілген өкілеттіктер шегінде өз қызметіндегі дербестікке ие.

2015 жылғы 7 тамызда ҚРҰБ «Самұрық-Қазынадан» Компанияның 58 420 748 Акцияны сатып алды, бұл 10 пайыз плюс бір Акцияны құрайды. 2015 жылдың тамызынан бастап ҚРҰБ иелік үлесі (Акциялардың кейінгі шығарылымдары нәтижесінде) Компанияның Акцияларының шамамен 9,58%-ына дейін шайылды. ҚРҰБ Акциялары дауыс беретін акциялар болып табылады.

«Самұрық-Қазынадан» Компанияның Акцияларын сатып алғаннан кейін ҚРҰБ «Самұрық-Қазынамен» оның Компаниядағы Акцияларына қатысты сенімгерлікпен басқару шартын жасады («Сенімгерлікпен басқару шарты»). Сенімгерлікпен басқару шартына сәйкес «Самұрық-Қазына» Компанияның ҚРҰБ-ге тиесілі Акцияларына қатысты ҚРҰБ мүдделері үшін Компанияны басқаруға қатысу құқығын (акционерлердің жалпы жиналыстарына қатысу және онда дауыс беру арқылы), Компанияның қызметі туралы ақпарат алуды (соның ішінде Компанияның қаржылық есептілігін), акционерлердің жалпы жиналысына Директорлар кеңесі үшін кандидаттарды ұсынуды, Компанияның корпоративтік басқару органдарының шешімдерін сот тәртібімен даулауды, заңнамада белгіленген тәртіппен сатып алудың басым құқығын жүзеге асыруды және өзгесінен басқа, дивидендтер алуды қоса алғанда, акционердің кез келген құқықтарын іске асырады. ҚРҰБ Акцияларына қатысты дивидендтерге келетін болсақ, алынғаннан кейін мұндай дивидендтердің барлығы «Самұрық-Қазынадан» ҚРҰБ-ға аударылады. Жекелеген мәселелер бойынша (Компанияның жарғысына өзгерістер енгізу немесе жаа редакциядағы жарғыны қабылдау, Компанияның жарғылық капиталының мөлшерін өзгерту, сондай-ақ Компанияны тарату немесе қайта ұйымдастыру немесе оның атауын өзгерту) шешімдер қабылдау үшін «Самұрық-Қазына» осындай шешімдерді қабылдағанға дейін ҚРҰБ-ның алдын ала жазбаша келісімін алуы тиіс.

Мүдделілік болуына орай жасалатын мәмілелер

Компания, сондай-ақ, мүдделілік болуына орай мәмілелерді жасайды. Компания мүдделілік болуына орай жасалатын мәмілелерді оның еншілес ұйымдары, бірлескен кәсіпорындары және қауымдастырылған компаниялары, сондай-ақ төмендегі тұлғалар арасындағы мәмілелер ретінде анықтайды:

- Компанияның негізгі әкімшілік-басқару қызметкерлер құрамы;

- дауыс беретін акцияларының елеулі үлесі тікелей немесе жанама түрде Компанияның негізгі басқарушы қызметкерлер құрамына тиесілі кәсіпорындар; немесе
- «Самұрық-Қазына» қорының субъектілері және Үкімет бақылайтын басқа субъектілер.

Мүдделілік болуына орай жасалатын мәмілелер ҚР заңнамасына, соның ішінде АҚ туралы Заңға, сондай-ақ «Самұрық-Қазына» қорының ішкі ережелеріне сәйкес тараптар арасында келісілген шарттармен жасалады. Мұндай шарттар байланысты және үшінші тараптарға қолжетімді тарифтер негізінде ұсынылатын белгілі реттелетін қызметтерді қоспағанда, нарықтық тарифтерге сәйкес келмеуі мүмкін.

Өткен кезеңдерге арналған қаржылық ақпаратпен қамтылған кезеңдегі байланысты тараптардың операциялары туралы ақпаратты ашу

Байланысты тараптармен операциялардың шарттары

Байланысты тараптармен мәмілелер тарифтердің негізінде ұсынылған кейбір реттелетін қызметтерді қоспағанда, нарықтық мөлшерлемелерге міндетті түрде сәйкес келмейтін тараптардың арасында келісілген талаптарда жүзеге асырылды. Кезең соңына өтелмеген қалдықтар негізінен қамтамасыз етілмеген және пайызсыз болып табылады, солар бойынша есеп айырысулар қолма-қол ақшамен жасалады. Топ байланысты тараптардан берешек бойынша КНЗ резервтерін үшінші тараптардың алдындағы берешек бойынша КНЗ айқындау үшін қолданылатын КНЗ қағидаттары мен саясатына сәйкес мойындайды.

Операция балансы

Мына кестеде 2022 жылғы 30 маусымдағы (аудиттелмеген) және 2021 жылғы 31 желтоқсандағы (аудиттелген), 2020 жылғы (аудиттелген) және 2019 жылғы (аудиттелген) жағдай бойынша байланысты тараптармен операциялардың балансы көрсетілген:

	Жылы	Байланысты тараптардың берешегі	Байланысты тараптарға берешек	Байланысты тараптардың ақшасы мен шоттарындағы депозиттер	Байланысты тараптарға берілген қарыздар бойынша берешек
<i>миллион теңге</i>					
Самұрық-Қазынаға кіретін компаниялар	30 маусым 2022 жыл (аудиттелмеген)	457 284	1 645	–	35 449
	31 желтоқсан 2021 жыл (аудиттелген)	497 242	1 074	–	33 123
	2020 жыл (аудиттелген)	402 272	5 921	–	45 192
	2019 жыл (аудиттелген)	327 597	6 168	–	52 843
Қауымдасқан компаниялар	30 маусым 2022 жыл (аудиттелмеген)	78 400	2 679	–	–
	31 желтоқсан 2021 жыл (аудиттелген)	12 249	3 009	–	–
	2020 жыл (аудиттелген)	4 345	3 541	–	–
	2019 жыл (аудиттелген)	56 331	3 814	–	–
Мемлекет бақылайтын басқа да тараптар	30 маусым 2022 жыл (аудиттелмеген)	1 300	428	94 366	137 172
	31 желтоқсан 2021 жыл	2 349	638	86 481	153 381

	(аудиттелген) 2020 жыл				
	(аудиттелген) 2019 жыл	4 116	113	126 443	273 695
	(аудиттелген)	6 381	712	192 548	269 335
	30 маусым 2022 жыл (аудиттелмеген)				
Бірлескен кәсіпорындар)	172 534	341 779	–	–
	31 желтоқсан 2021 жыл (аудиттелген)	166 869	170 923	–	–
	2020 жыл (аудиттелген)	357 832	246 555	–	–
	2019 жыл (аудиттелген)	519 351	217 027	–	–

Байланысты тараптардың/тараптарға берешегі

Самұрық-Қазынаға кіретін компаниялар

2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Самұрық-Қазынаға кіретін компаниялардың берешегі, негізінен, КНЗ резервін шегере отырып, Самұрық-Қазына 18 373 миллион теңге сомаға шығарған облигациялармен (2020 жылғы 31 желтоқсан: 17 265 миллион теңге) және КНЗ резервін шегере отырып, Самұрық-Қазына 451 981 миллион теңге сомаға берген қаржылай көмекпен білдірілген (2020 жылғы 31 желтоқсан: 379 159 миллион теңге).

2020 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Самұрық-Қазынаға кіретін компаниялардың берешегі, негізінен, КНЗ резервін шегере отырып, Самұрық-Қазына 17 265 миллион теңге сомаға шығарған облигациялармен (2019 жылғы 31 желтоқсан: 16 241 миллион теңге) және КНЗ резервін шегере отырып, Самұрық-Қазына 379 159 миллион теңге сомаға берген қаржылай көмекпен білдірілген (2019 жылғы 31 желтоқсан: 307 568 миллион теңге).

2019 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Самұрық-Қазынаға кіретін компаниялардың берешегі, негізінен, Самұрық-Қазына 307 568 миллион теңге сомаға берген қаржылай көмекпен және Самұрық-Қазына 16 241 миллион теңге сомаға шығарған облигациялармен білдірілген (2018 жыл: 244 878 миллион теңге және 15 315 миллион теңге, 2017 жыл: 259 835 миллион теңге және 18 342 миллион теңге).

Қауымдасқан компаниялар

2022 жылғы 30 маусымдағы жағдай бойынша қауымдасқан компаниялар алдындағы берешек, негізінен 143 миллион АҚШ доллары (67 175 теңгеге баламалы) мөлшеріндегі КҚК дан алынған дивидендерге байланысты.

2019 жылдың 31 желтоқсанындағы жағдай бойынша қауымдасқан компаниялардың берешегі, негізінен, 8 691 миллион теңге мөлшерінде КҚК берген (2018 ж.: 20 682 миллион теңге, 2017 ж.: 27 402 миллион теңге) және 38 670 миллион теңге мөлшеріндегі Қазақстандық Вексель берген (2018 ж.: 89 018 миллион теңге, 2017 ж.: 121 510 миллион теңге) кредитпен білдірілген. Қазақстандық Вексель 1997 жылы 16 мамырда КҚК-ге берілген қазақстандық құбыр активтеріне айырбас ретінде КҚК Үкіметке берген реттелген борыш болып табылады. 2015 жылы Үкімет компанияның акционерлік капиталына Қазақстандық Вексель бойынша төлемдерді талап ету құқығын енгізді.

Бірлескен кәсіпорындар

2022 жылғы 30 маусымдағы жағдай бойынша, бірлескен кәсіпорындар алдындағы берешек, негізінен, ТШО-ға 294 602 миллион теңге сомаға шикі мұнайды жеткізгені үшін кредиторлық берешекпен білдірілген.

2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша бірлескен кәсіпорындардың берешегі, негізінен 74 612 миллион теңге (2020 жылғы 31 желтоқсан: 96 958 миллион теңге) мөлшерінде ПКОП-ке берілген, 48 549 миллион теңге (2020 жылғы 31 желтоқсан: 41 066 миллион теңге)

сомада УГЛ-ға берілген қарызбен және ТШО-ға шикі мұнай мен сұйытылған газды сатып алу-сату шарты бойынша 8 744 миллион теңге (2020 жылғы 31 желтоқсан: 16 094 миллион теңге) сомаға төленген аванстармен білдірілген.

2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша, бірлескен кәсіпорындар алдындағы берешек, негізінен, ТШО-ға 130 786 миллион теңге (2020 жылғы 31 желтоқсан: 67 578 миллион теңге) сомаға шикі мұнайды жеткізгені үшін кредиторлық берешекпен білдірілген.

2020 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша бірлескен кәсіпорындардың берешегі, негізінен 172 151 миллион теңге (2019 жылғы 31 желтоқсан: 202 669 миллион теңге) мөлшерінде «Бейнеу-Шымкент газ құбыры» ЖШС-ға (БШГҚ) берілген, 96 958 миллион теңге (2019 жылғы 31 желтоқсан: 110 172 миллион теңге) сомада ПКОП-қа берілген, 41 066 миллион теңге (2019 жылғы 31 желтоқсан: 48 752 миллион теңге) сомада УГЛ-ге берілген қарызбен және ТШО-ға шикі мұнай мен сұйытылған газды сатып алу-сату шарты бойынша 16 094 миллион теңге (2019 жылғы 31 желтоқсан: 92 435 миллион теңге) сомаға төленген аванстармен білдірілген.

2020 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша бірлескен кәсіпорындар алдындағы берешегі, негізінен 47 821 миллион теңге (2019 жылғы 31 желтоқсан: 95 908 миллион теңге) мөлшерінде БШГҚ алдындағы және газ тасымалдау үшін 36 625 миллион теңге (2019 жылғы 31 желтоқсан: 39 323 миллион теңге) сомадағы Азиялық газ құбыры («АГҚ») алдындағы, газ сатып алуға 54 985 миллион теңге (2019 жылғы 31 желтоқсан: 30 477 миллион теңге) сомада КазРосГаз-дан алынған қарызбен және ТШО-ға шикі мұнай мен сұйытылған газды сатып алу-сату шарты бойынша 67 578 миллион теңге (2019 жылғы 31 желтоқсан: нөл теңге) сомаға қарыздармен білдірілген.

2019 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша бірлескен кәсіпорындар алдындағы берешегі, негізінен 95 908 миллион теңге (2018 ж.: 39 429 миллион теңге, 2017 ж. 55 131 миллион теңге) мөлшерінде БШГҚ алдындағы және газ тасымалдау үшін 39 323 миллион теңге (2018 ж.: 23 596 миллион теңге, 2017 ж.: 27 143 миллион теңге) АГҚ алдындағы қарызбен және газ сатып алуға 30 477 миллион теңге (2018 ж.: 50 845 миллион теңге, 2017 ж.: 25 395 миллион теңге) сомада КазРосГаз-дан алынған қарызбен білдірілген.

Байланысты тараптарда орналастырылған ақша қаражаты мен депозиттер

Мемлекет бақылайтын басқа да тараптар

2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша байланысты тараптарда орналастырылған ақша қаражаты мен депозиттердегі азаю, негізінен, 100 миллион АҚШ доллары сомасына (алу күніне баламасы 42 422 миллион теңге) депозитті ішінара алумен байланысты болды.

2020 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша байланысты тараптарда орналастырылған ақша қаражаты мен депозиттер, негізінен, Компанияның нарықтық мөлшерлеме бойынша орналастырған 300 миллион АҚШ долларына (баламасы 126 273 миллион теңге) байланысты болды.

2019 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша байланысты тараптарда орналастырылған ақша қаражаты мен депозиттер, негізінен, Компанияның нарықтық мөлшерлеме бойынша орналастырған 500 миллион АҚШ долларына (баламасы 192 547 миллион теңге) байланысты болды.

Байланысты тараптарға берілген қарыздар бойынша берешек

Мемлекет бақылайтын басқа да тараптар

2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша байланысты тараптарға төленуге жататын қарыздар Атырау МӨЗ бен Павлодар МӨЗ ҚДБ-дан 153 381 миллион теңге жалпы сомаға алған қарыздармен білдірілген (2020 жылғы 31 желтоқсан: 273 695 миллион теңге).

2020 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша байланысты тараптарға төленуге жататын қарыздар Атырау МӨЗ, Павлодар МӨЗ, ҚазРосГаз ҚДБ-дан 273 695 миллион теңге жалпы сомаға алған қарыздармен білдірілген (2019 жылғы 31 желтоқсан: 269 335 миллион теңге).

2019 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша байланысты тараптарға төленуге жататын қарыздар Атырау МӨЗ, Павлодар МӨЗ, ҚазРосГаз ҚДБ-дан 269 335 миллион теңге жалпы сомаға алған қарыздармен білдірілген (ҚДБ алдындағы берешек 2018 ж.: 455 540 миллион теңге, 2017 ж.: 483 749 миллион теңге).

Байланысты тараптарға берілген қарыздар бойынша төлемдер

2021 жылы Топ ПКОП-қа 24 438 миллион теңге және тиісінше 3 507 миллион теңге сомаға (2020 жыл: 24 588 миллион теңге және тиісінше 5 492 миллион теңге) берілген қарыз бойынша негізгі борыш пен пайыздарды, БШГҚ-ға, ҚТГ-ның бірлескен кәсіпорны, 9 628 миллион теңге сомаға берілген қарыз бойынша пайыздарды өтеуден төлем алды (2020 жыл: 48 133 миллион теңге және тиісінше 9 336 миллион теңге сомаға қарыз бойынша негізгі борыш пен пайыздар). 2021 жылғы қарашада ҚТГ Самұрық-Қазынаға берілді.

2020 жылы Топ ПКОП-қа 24 588 миллион теңге және тиісінше 5 492 миллион теңге сомаға (2019 жыл: 21 955 миллион теңге және тиісінше 7 954 миллион теңге) берілген қарыз бойынша негізгі борыш пен пайыздарды, БШГҚ-ға 48 133 миллион теңге және тиісінше 9 336 миллион теңге (2019 жыл: 25 661 миллион теңге және тиісінше 6 327 миллион теңге) және КҚК-ден 9 596 миллион теңге (2019 ж.: 12 656 миллион теңге) қарыз бойынша пайыздарды өтеуден және 37 847 миллион теңге сомаға Қазақстандық Вексель бойынша төлем алды (2019 ж.: 47 663 миллион теңге).

2019 жылы Топ ПКОП-қа 29 949 миллион теңге теңге сомаға (2018 жыл: 28 110 миллион теңге, 2017 ж.: 7 392 миллион теңге) берілген қарыз бойынша негізгі борыш пен пайыздарды, КТК-ға 12 656 миллион теңге (2018 ж.: 11 609 миллион теңге, 2017 ж.: 9 077 миллион теңге), БШГҚ-ға 31 988 миллион теңге (2018 жыл: 12 775 миллион теңге, 2017 жыл: нөл теңге) қарыз бойынша пайыздарды өтеуден және 47 663 миллион теңге сомаға Қазақстандық Вексель бойынша төлем алды (2018 ж.: 44 822 миллион теңге, 2017 ж.: 35 143 миллион теңге).

Байланысты тараптарға сату / байланысты тараптардан сатып алу

Бірлескен кәсіпорындар

2021 жылы бірлескен кәсіпорындарға сату негізінен ТШО 16 698 миллион теңге (2020 жыл: 34 399 миллион теңге) сомада көрсеткен көлік-жүк қызмет көрсетумен, БШГҚ-ға 42 886 миллион теңге (2020 жыл: 43 667 миллион теңге) сомаға компрессорлық станцияны сатумен, ММГ-ге, МИБВ еншілес ұйымына 53 892 миллион теңге және тиісінше 85 094 миллион теңге сомаға (2020 жыл: 53 591 миллион теңге және тиісінше 72 251 миллион теңге) сомаға көрсетілген мұнайды тасымалдау және қызмет көрсету қызметтерімен білдірілген.

2021 жылы бірлескен кәсіпорындардан сатып алу, негізінен, ТШО-дан 1 234 019 миллион теңге (2020 жыл: 687 896 миллион теңге) сомаға шикі мұнайды сатып алумен, БШГҚ-ға 167 217 миллион теңге (2020 жыл: 201 524 миллион теңге) сомаға және АГП-ға 75 287 миллион теңге (2020 жыл: 106 160 миллион теңге) сомаға көрсетілген көлік қызметтерімен білдірілген.

2020 жылы бірлескен кәсіпорындарға сату негізінен ТШО 34 399 миллион теңге (2019 жыл: 64 246 миллион теңге) сомада көрсеткен көлік-жүк қызмет көрсетумен, БШГҚ-ға 43 667 миллион теңге (2019 жыл: 32 696 миллион теңге) сомаға компрессорлық станцияны сатумен, ММГ-ге, МИБВ еншілес ұйымына 53 951 миллион теңге және тиісінше 72 251 миллион теңге сомаға (2019 жыл: 59 235 миллион теңге және тиісінше 79 281 миллион теңге) сомаға көрсетілген мұнайды тасымалдау және қызмет көрсету қызметтерімен білдірілген.

2020 жылы бірлескен кәсіпорындардан сатып алу, негізінен, ТШО-дан 687 896 миллион теңге (2019 жыл: 1 131 890 миллион теңге) сомаға шикі мұнайды сатып алумен, БШГҚ-ға 201 524 миллион теңге (2019 жыл: 172 894 миллион теңге) сомаға және АГП-ға 106 160 миллион теңге (2019 жыл: 97 904 миллион теңге) сомаға көрсетілген көлік қызметтерімен білдірілген.

2019 жылы бірлескен кәсіпорындарға сату негізінен ТШО 64 246 миллион теңге (2018 жыл: 43 896 миллион теңге, 2017 жыл: 44 225 миллион теңге) сомада көрсеткен көлік-жүк қызмет көрсетумен, ММГ-ге 59 235 миллион теңге сомаға (2018 жыл: 56 927 миллион теңге, 2017 жыл: 55 615 миллион теңге) және 79 281 миллион теңге (тиісінше 2018 ж.: 70 255 миллион теңге,

2017 жыл: 66 949 миллион теңге) сомаға көрсетілген мұнайды тасымалдау және қызмет көрсету қызметтерімен білдірілген.

2019 жылы бірлескен кәсіпорындардан сатып алу, негізінен, ТШО-дан 1 131 890 миллион теңге (2018 жыл: 1 132 908 миллион теңге, 2017 жыл: 819 258 миллион теңге) сомаға шикі мұнайды және сұйытылған көмірсутекті газды сатып алумен білдірілген.

2022 жылдың 30 маусымынан бастап осы Проспект күніне дейінгі байланысты тараптардың операциялары

ҚМГ Қашағандағы 50% үлесті сатып алды

2022 жылдың 15 қыркүйегінде Компанияның 100 пайыз еншілес ұйымы Coöperatieve KazMunaiGas U.A. Қашаған бойынша колл-опционды пайдаланды және Самұрық-Қазынадан ҚМГ Қашағандағы акцияларды сатып алды, осылайша ҚМГ Қашағанның жалғыз акционері болды. Сатып алу бағасы 3,8 миллиард АҚШ долларын құрайды және 2023 жылдың 30 маусымына дейін бірнеше траншпен төленуі керек.

Силлено 49,9% акциясын сатып алу

KLPE (Самұрық-Қазынаның еншілес ұйымы) 2022 жылдың 14 қыркүйегінде Силленодағы 49,9% акцияны қолма-қол ақшасыз нысанда (өзара міндеттемелерді есептен шығару) 816,3 миллион теңгені құрайтын сыйақыға Компанияға берді. Қазіргі уақытта Силленодағы KLPE үлесі 50,1% құрайды.

Сенімгерлікпен басқару шарты

ҚРҰБ мен «Самұрық-Қазына» қоры арасындағы Сенімгерлікпен басқару шартын жоғарыдағы «—Қазақстан Республикасының Ұлттық Банкі» тарауынан қараңыз.

ҚОРШАҒАН ОРТАНЫ ҚОРҒАУ, ДЕНСАУЛЫҚ САҚТАУ ПЕН ҚАУІПСІЗДІК МӘСЕЛЕЛЕРІ

Жалпы шолу

Компанияның қызметі негізінен Экологиялық кодекстен және оған байланысты нормативтік актілерден, сондай-ақ мұнай-газ компанияларына қолданылатын денсаулық сақтау, еңбек және өнеркәсіптік қауіпсіздік саласындағы басқа да заңдардан, ережелерден және басқа да талаптардан тұратын Қазақстан Республикасының экологиялық заңдары мен ережелеріне сәйкес атқарарылу тиіс («Қоршаған ортаны қорғау заңнамасы»).

2021 жылдың қарашасында бекітілген Компанияның 2022-2031 жылдарға арналған Даму стратегиясы қоршаған ортаға жауапкершілікті арттыруға бағытталған стратегиялық бастамаларды қамтиды. Топтың экологиялық басымдықтарына парниктік газдар эмиссияларын, су ресурстары мен өндіріс қалдықтарын басқару, алауда жағуды азайту және жерді мелиорациялау кіреді. Компания және оның еншілес және қауымдасқан компаниялары қоршаған ортаның ластануынан болатын шығындар мен залалға «нөлдік төзімділік» көзқарасын ұстанады және осы тәсілді ілгерілету үшін әртүрлі тетіктер мен бастамаларды жүзеге асырады.

Компанияның негізгі ESG проблемалары бұрынғысынша операциялық қызметтен көміртегі эмиссиялары және Компания өнімдерін пайдаланудан болатын эмиссиялар, сондай-ақ жұмыс істейтін аймақтарымыздағы қоғамдастық қатынастары болып табылады. Компанияның негізгі мақсаты – 2031 жылға қарай орташа диапазондағы ESG тәуекел рейтингісі бар компания ретіндегі беделін нығайту. Осы мақсатта Компания тұрақтылықтың негізгі бағыттары бойынша Компанияның ESG рейтингін жақсарту бойынша іс-шаралар жоспарын әзірледі және бекітті: көміртегін азайту, эмиссиялар, ағынды сулар мен қалдықтар, қауымдастықты басқару, адами капитал және корпоративтік басқару. Компания сонымен қатар 2022-2031 жылдарға арналған ТКД бағдарламасын әзірледі. “*Бизнес—Шолу—Тұрақты даму және Қуат ауысуы*” бөлімін қараңыз.

Одан әрі Компания қоршаған ортаға, денсаулыққа және қауіпсіздікке қауіп-қатерді барынша азайтуға арналған негізгі стандарттарды құру және жаңа инженерлік механизмдерді енгізу үшін ғылыми-технологиялық зерттеулер жүргізді. Компания қоршаған ортаны қорғаудың озық тәжірибесіне негізделген және халықаралық экологиялық стандарттар («**ISO 14001**») және еңбекті қорғау мен қауіпсіздікті басқару жүйелері («**ISO 45001**») талаптары бойынша сертификатталған жүйелерді пайдаланады. 2006 жылдан бастап Компания қоршаған ортаны басқару, еңбекті қорғау және қауіпсіздік менеджменті жүйелері үшін ISO 14001 және ISO 45001 сертификаттарын алып, енгізді. Компанияның жыл сайынғы тәуелсіз экологиялық аудиті оның өнеркәсіптік және экологиялық қауіпсіздік жүйелерінің ISO 14001 талаптарына сәйкестігін жүйелі түрде растады. 2006 жылдан бастап ҚМГ ISO 9001, ISO стандарттарына сәйкес келетін сапа, қоршаған орта және еңбекті қорғау мен еңбекті қорғауды басқарудың интеграцияланған жүйесімен жұмыс істейді. 14001 және ISO 45001. ҚМГ маңызды энергия пайдаланушылары ISO 50001 сертификатына ие. Қоршаған ортаны қорғау, денсаулық сақтау мен қауіпсіздік (ҚОҚДСК) МС тиімділігін тұрақты негізде тәуелсіз аудиторлар тексереді. Менеджмент жүйесін жетілдіру үшін ҚМГ ISO 45001 стандартына сәйкес ҚОҚДСК МС сертификатын алды.

Жаңа Экологиялық кодексе экологиялық аудит жүргізу талабын алып тастады. Бұл ретте ҰҚТ бойынша каталогтарды әзірлеуге дейін жүзеге асырылатын кешенді технологиялық аудит тұжырымдамасы енгізілді. Топтың барлық субъектілері 2020-2021 жж. осы аудиттерден өтті.

Қолданыстағы қоршаған ортаны қорғау заңнамасын сақтаумен қатар, Компания өзінің өнімділігін бақылау үшін ең жақсы тәжірибелік салалық стандарттарға негізделген еңбекті қорғау және қауіпсіздік көрсеткіштерін енгізді, сондай-ақ денсаулық пен қауіпсіздік саласындағы ашықтық пен хабардарлықты арттыру бойынша бірқатар бастамалар жасады.

Жаңа экологиялық талаптар мен жаһандық трендтерге сәйкестікті қамтамасыз ету үшін Компания 2021 жылды Қоршаған ортаны қорғау жылы деп жариялады.

Қоршаған ортаны қорғау саясаты мен Қоршаған ортаны сақтауға тиісті капиталдық шығындар

2021 жылдың қыркүйегінде Компания жаңа экологиялық саясатты («**Экологиялық саясат**») бекітті. Компанияның экологиялық басымдықтары парниктік газдарды басқару, алауда жағуды азайту, су ресурстарын басқару, өндіріс қалдықтарын басқару, жерді мелиорациялау және энергия тиімділігін арттыру болып табылады. Топ басшылығы қоршаған ортаның ластануынан болған шығын мен залалға мүлдем төзбеушілік танытады. Мысалы, Экологиялық саясат климат, биоәртүрлілік, экологиялық құнды учаскелер үшін қосымша тәуекелді бағалауды қолдану бойынша міндеттемелер, ластанған жерлерді рекультивациялау және құбырлардың тұтастығын қамтамасыз ету сияқты экологиялық аспектілерді қарастырады.

2015 жылы ҚМГ Дүниежүзілік банктің 2030 жылға қарай ілеспе мұнай газын (APG) нөлдік тұрақты жағуға қол жеткізуді көздейтін Дүниежүзілік банктің газды жағуды азайту жөніндегі жаһандық серіктестік (GGFR) бастамасын қолдады. Жоғарыда аталған бастаманы іске асыру шеңберінде 2019 жылы ҚМГ атмосфераға эмиссияларды басқару саясатын («**Ауа эмиссияларын басқару саясаты**») бекітті. Ауа эмиссияларын басқару саясаты сегіз негізгі қағидаттан тұрады, оның алтауы тікелей климаттың өзгеруіне қатысты және нөлдік тұрақты алауда жағуды көздейді. Парниктік газдардың ізін азайту кезінде Компания ілеспе мұнай газын кәдеге жаратуды арттыруға және алауда жағуды барынша азайтуға көңіл бөледі. Бастама аясында шикі газды жағу туралы есептер Дүниежүзілік банктің Қазақстандағы өкілдігіне жыл сайын ұсынылады. Экологиялық көрсеткіштерді жақсарту және осы саладағы ашықтық пен мөлдірлікті қамтамасыз ету жөніндегі күш-жігерінің нәтижесінде ҚМГ Дүниежүзілік жабайы табиғат қорының (WWF), Sreon Group және AKRA рейтингтік агенттігінің тәуелсіз сарапшылары құрастырған Қазақстандағы мұнай-газ компанияларының экологиялық ашықтығы рейтингінде бесінші жыл қатарынан көш бастады.

Экологиялық тәуекелдерді тиімді басқару үшін Компания қоршаған ортаны басқаруға деген көзқарасын үнемі қадағалайды және жақсартуға ұмтылады және қоршаған ортаны қорғауға қажетті ресурстарды бөледі. Экологиялық шығындарға рұқсат етілген эмиссияларға салынатын салықтар, қоршаған ортаны қорғау қызметінің құны, сақтандыру, өтемдік экологиялық шаралар және қоршаған ортаға әсердің алдын алуға арналған инвестициялар, т.б.

Компанияның экологиялық шығыстары 2021 жылы 33,4 млрд теңгені құрады, бұл 2020 жылғы 21,9 млрд теңге (және 2019 жылы 18,8 млрд теңге) экологиялық шығындардан 11,5 млрд теңгеге артық. Бұл өсім, ең алдымен, тарихи қалдықтарды өңдеуге және ластанған жерлерді рекультивациялауға арналған бюджеттің ұлғаюының, сондай-ақ 2015 жылдан бастап қалдықтарды өңдеуге инвестициялардың ұлғаюының (осындай инвестициялар барлық экологиялық шығындардың үштен бірінен астамын құрайды), бұның әсері атмосфераға ластаушы заттардың эмиссиялары үшін төлемді азайту есебінен ішінара бәсеңдеді.

Қызметтің қоршаған ортаға әсері

Тарихи ластану

Компанияның маңызды экологиялық міндеттемелерінің бірі тарихи ластанған жерлерді қалпына келтіру талабынан туындайды. Осы осы Проспект күніндегі жағдай бойынша бұл тарихи ластанған жермен байланысты міндеттемелер шамамен үш миллион тонна қалдықтарды қамтиды. 2019 жылы ЕМГ тарихи түрде мұнаймен ластанған жерлерді рекультивациялап, 35 га мұнаймен ластанған жерлерді (125 мың тонна мұнаймен ластанған топырақ) тазартты, ал ӨМГ ұйымдастырылмаған шлам жинағыштардан 200 мың тонна мұнаймен ластанған топырақты тазартты. Тамыз айында Компания ММГ, ӨМГ және ҚБМ-нің 2024 жылға дейін тарихи мұнай қалдықтарын кәдеге жарату және мұнаймен ластанған топырақты рекультивациялау жөніндегі міндеттемелерін қамтитын ЭГТРМ-мен өзара

түсіністік туралы меморандумға қол қойды. Топтың тиісті мүшелері ластанған жерлерге түгендеу жүргізді және тиісті қалпына келтіру жобалары әзірленді және жергілікті мемлекеттік органдармен келісілді, олар жүзеге асырылуда.

Қоршаған ортаны қорғау жылы аясында Компания ҚБМ (Қаражанбас кен орны), ӨМГ (Өзен-Қарамандыбас кен орны), ЕМГ мұнай қалдықтарын кәдеге жарату және мұнаймен ластанған топырақтарды залалсыздандыру бойынша бірнеше бастамалар ұйымдастырды. 2021 жылы ММГ мұнай қалдықтарын кәдеге жарату қондырғысын салу бойынша жұмыстарды жүргізді, 2022 жылы қондырғының жұмысы басталды. 2021 жылы Компанияның еншілес және тәуелді ұйымдарының объектілерінде барлығы 540 475 тонна тарихи қалдықтар кәдеге жаратылды, олардың көму орындары қалпына келтірілді. ҚТО УАС мұнай құбырының 984–985 километр учаскелеріндегі тарихи ластанған жерлерді толығымен қалпына келтірді. Топ үшін тарихи мұнаймен ластанған жерлерді рекультивациялаудың жалпы ауданы 48 га құрайды. 2021 жылы ҚМГ-ның пайда болған және жинақталған қалдықтарды қалпына келтіруге жұмсаған шығысы 12,9 млрд теңгені құрады.

Ауаға эмиссиялар

Қоршаған ортаны қорғау туралы заңнамаға сәйкес Компанияға қоршаған ортаға реттелетін заттардың эмиссияларын рұқсат етілген деңгейге дейін белгілі бір ақы негізінде жүзеге асыруға рұқсат беретін экологиялық рұқсат алуға өтінімді ЭГТРМ-ға тапсыруға міндетті. Мұндай рұқсат атмосфераға эмиссия, ағынды суларды төгудің және Компанияның шығаруға немесе кәдеге жаратуға рұқсат етілген коммуналдық және өнеркәсіптік қалдықтардың максималды деңгейін көрсетеді. Өндіретін ластаушы заттардың және орналастырылатын қалдықтардың белгіленген шектері рұқсат етілген деңгейден асып кеткен жағдайда, қоршаған ортаны ластағаны үшін айыппұлдар есептеледі. *«Қазақстандағы бизнесті реттеу—Денсаулық, қауіпсіздік және экологиялық реттеу – экологиялық рұқсаттар»* бөлімін қараңыз. Компания және 50% және одан да көп үлесі Компанияның меншігінде болған жедел бақылаудағы еншілес ұйымдар төлеген жалпы сыйақы, өсімпұлдарды қоса алғанда, 2021 жылдың 31 желтоқсанында аяқталған жыл үшін 574 миллион теңге, 2020 жылдың 31 желтоқсанында аяқталған жыл үшін 322 миллион теңге және 2019 жылдың 31 желтоқсанында аяқталған жыл үшін 226 миллион теңгені құрады. Бұл айыппұлдар газды шамадан тыс жағу үшін төленгенді қоспағанда өсімпұлдарға тең келеді. Компания айыппұлдар мен эмиссиялық төлемдердің болашақта Компанияға қатысты есептелуінің жалғасуы мүмкін деп күтеді.

Белгілі бір жағдайларды қоспағанда, Жер қойнауы туралы кодекске сәйкес шикі газды жағуға тыйым салынады. *«Қазақстандағы бизнесті реттеу—Денсаулық, қауіпсіздік және қоршаған ортаны қорғауды реттеу—Газды жағуды»* қараңыз. Компанияның келесі еншілес және бірлескен кәсіпорындарында газды жағу көлемін азайту және жою бағдарламалары бар: ТШО, НКОК, Қазгермұнай, ММГ, КПО, КТМ, Қазақойл Ақтөбе, ЕМГ және ҚБМ.

Компанияның атмосфераға эмиссияларды азайту жөніндегі күш-жігерінің бір бөлігі ретінде Компания газды мұнай өндіруден электр энергиясын өндіруге арналған газға айналдыру мақсатында оның кен орындарындағы газды кәдеге жарату деңгейін қайта қарау бағдарламасын жүзеге асыруда.

2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Компанияның газды кәдеге жарату коэффициенті шамамен 98 пайызды құрады. 2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Компанияның газды жағу қарқындылығы 2019 жылғы 1000 тоннаға шаққанда шамамен 2,95 тоннамен салыстырғанда өндірілген көмірсутектердің 1000 тоннасына 2,1 тоннаны және 2018 жылғы 1000 тоннаға шамамен 6 тоннаны құрады (бұл Халықаралық Мұнай және газ өндірушілер қауымдастығының 2021 жылы орташа есеппен 8,0 көрсеткішінен төмен).

2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Компанияның күкірт эмиссиялары көмірсутегі өндірісінің килотоннасына 0,22 тоннаны құрады, бұл 2020 жылы 0,23 және 2019 жылы 0,20

(бұл Халықаралық Мұнай және газ өндірушілер қауымдастығының 2021 жылы орташа есеппен 0,119 көрсеткішінен сәл жоғары).

2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Компанияның нитраттарды тастап кету деңгейі көмірсутегі өндірісінің килотоннасына 0,24 тоннаны құрады, бұл 2020 жылы 0,22 және 2019 жылы 0,21 болғанымен (бірақ 2021 жылғы 0,29 болатын Халықаралық Мұнай және газ өндірушілер қауымдастығының көрсеткішінен төмен).

Суды басқару және сарқынды суларды тазарту және кәдеге жарату

Су ҚМГ барлық өндірістік процестерінің құрамдас бөлігі болып табылады. Компания өз қызметінде суды тұтынуды азайтуға, суды пайдалану тиімділігін арттыруға, суды қайта пайдалану мен қайта пайдалануды арттыруға, ағынды сулардың сапасын жақсартуға және табиғи су объектілеріне әсерін барынша азайтуға ұмтылады.

2018 жылдың желтоқсан айында Компания Топқа кезең-кезеңімен енгізіліп жатқан Су ресурстарын басқарудың корпоративтік стандартын қабылдады. Стандарт Топтың суды басқару тәсілін жүйелендіру, сондай-ақ Компания басшылары мен қызметкерлерінің тұщы суды үнемдеу жөніндегі міндеттемесін арттыру үшін суды пайдаланудың сегіз негізгі қағидасын белгілейді.

ҚМГ суды жерүсті және жер асты көздерінен, қалалық сумен жабдықтау жүйелерінен және Каспий теңізінен алады. ҚМГ жұмысынан алынған сарқынды суларды негізінен мамандандырылған қабылдағыштар қабылдайды: қойма тоғандары, булану және сүзу алаңдары. Бұл қондырғылар ағынды суларды табиғи тазартуға және қоршаған ортаның ластануын болдырмауға арналған техникалық құрылыстар болып табылады. Жеке қоймалары жоқ өндірістер ағынды суларды тазарту және кәдеге жарату үшін арнайы компанияларға береді. Ағынды суларды тазартудың механикалық және биологиялық әдістерін қолдану арқылы қоршаған ортаны қорғау заңдарында белгіленген ағызылатын судың сапа стандарттары орындалады. Алайда, ағынды сулар жер үсті табиғи су объектілеріне жіберілмейді. Қазақстанның көптеген мемлекеттік органдарынан ағынды суды айдауға алдын ала рұқсат алынды.

2021 жылдың маусым айында Атырау мұнай өңдеу зауыты мен Еуропалық қайта құру және даму банкі TAZALYQ жобасын 80 миллион АҚШ долларына дейінгі сомаға қаржыландыру туралы келісім жасасты. TAZALYQ жобасын жүзеге асыру мұнай өңдеу зауытына ағынды суларды тазартудың заманауи «жасыл» технологияларын енгізуге мүмкіндік береді.

ҚМГ Жаңаөзен қаласының тұрғындарын ағынды сумен қамтамасыз ету үшін Кеңдірлі демалыс аймағының жанынан магистральдық құбыры бар тәулігіне 50 мың текше метр теңіз суын тұщыту зауытын салу жобасын жүзеге асыруда. Сондай-ақ ҚБМ қолданыстағы Астрахань-Маңғышлақ магистральдық су құбырына жүктемені жеңілдету үшін тәулігіне 17 000 текше метр тұщытылған суды және 25 500 текше метр тазартылған суды шығаратын суды тұщыту қондырғысын салуда. Топтың су ізі және суды басқару жөніндегі ақпараттары CDP веб-сайтында 2021 жылға арналған су қауіпсіздігі сауалнамасының бөлігі ретінде орналастырылған.

Күкірт сақтау

ТШО кен орындарында күкіртті сутегінің мөлшері жоғары. Құрамында күкіртсутегі жоғары мұнай мен газды өндіру күкіртсутекті пайдалы өнімге элементарлық күкіртке айналдыру үшін қосымша өңдеуді қажет етеді. Элементтік күкірт сатылғанға дейін блок түрінде сақталады. ТШО блоктық күкіртті халықаралық деңгейде қабылданған тәжірибеге сәйкес сақтауға тырысады және күкіртті сақтауды қоршаған ортаны пайдалану рұқсаттарына енгізді және сәйкесінше алымдарды төлейді. 2008 жылы ТШО сақтауға қажетті күкірт мөлшерін азайту және сол арқылы болашақта күкіртті сақтауға байланысты айыппұл салу қаупін азайту үшін күкіртті үшінші тұлғаларға

сатуды бастады. ТШО 2021 жылы 2,6 миллион тонна, 2020 жылы 2,5 миллион тонна және 2019 жылы 2,6 миллион тонна күкірт сатты.

Экологиялық кодекске сәйкес күкіртті жабық немесе жабық қоймаларда сақтауға рұқсат талап етілмейді, ал ашық қоймаларда (мысалы, күкірт алаңдарында) экологиялық рұқсатта көрсетілген шекті рұқсат қажет.

Мұнай және химиялық төгілулер

Компанияның еншілес ұйымдарында, бірлескен кәсіпорындарында және қауымдасқан ұйымдарында жабдықтың сенімділігі процедуралары бар, олар кемшіліктерді бағалауға және түзетуге және мұнай мен химиялық заттардың төгілуін болдырмауға арналған. Нәтижесінде өндірістің бір тоннасына есептегенде өндіріске қатысты төгілу көлемі тұрақты түрде төмендеді. Сонымен бірге, сақтық шарасы ретінде Компанияның еншілес ұйымдары, бірлескен кәсіпорындары және қауымдасқан ұйымдары төтенше жағдайларды жою жоспарларын дайындады және жүйелі түрде жаттығулар мен әрекет етудің негізгі персоналын оқытады.

Денсаулық сақтау және қауіпсіздік салаларындағы бастамалар

Топтың еңбек қауіпсіздігі және еңбекті қорғау саясаты көшбасшылық пен топ-менеджменттің еңбекті қорғау және қауіпсіздік жөніндегі міндеттемесіне негізделген және әрбір қызметкерді қауіпсіздік мәдениетін дамытуға тартуға бағытталған. Компанияның және оның еншілес және тәуелді компанияларының басшылығы жазатайым оқиғалар мен оқыс оқиғалар, алкогольді, есірткі, психотроптық және оларға теңестірілген заттарды теріс пайдалану, жол-көлік оқиғалары салдарынан болған шығындар мен залалдарға мүлдем төзбеушілік танытады. Компанияның міндеттемесі халықаралық және ұлттық стандарттар талаптарымен қатар ұлттық заңнаманы сақтау болып табылады.

«Near Miss Reporting/Qorgau Card» деп аталатын пилоттық жоба 2019 жылы іске қосылды және қауіпті мінез-құлықты анықтауға және түзетуге бағытталған. Near Miss Reporting/Qorgau Card бағдарламасы қауіпті еңбек жағдайларын анықтауға бағытталған. Бұл бағдарлама барлық деңгейдегі қызметкерлерді қамтиды және оларға өз мәселелерін, қиындықтары мен ұсыныстарын жеткізуге мүмкіндік береді.

2019 жылы ҚМГ-ның «Инфаркт пен инсульттің алдын алу» корпоративтік денсаулық сақтау науқаны әзірленді және жүзеге асырылуда. Акция қызметкерлер арасында жүрек ауруынан болатын өлім-жітімді болдырмауға және азайтуға бағытталған. «Денсаулықты жақсартудың 10 қадамы» бастамасының, «ҚМГ тобының төтенше жағдайлардағы алғашқы медициналық көмек көрсету ережелері» және «ҚМГ тобының еңбек гигиенасы және жұмыс орнының гигиенасы корпоративтік стандартының» жүзеге асырылуы бақылауда және бақылауда. Стандарт ең алдымен еңбек гигиенасы мен жұмыс орнындағы гигиенаны басқаруға бірыңғай талаптарды белгілеуге бағытталған.

Жедел ден қоюды қамтамасыз ету, ықтимал дағдарыстық жағдайлардың өршуіне жол бермеу, зардаптардың ауырлығын және ықтимал шығындарды, егер бар болса, ықтималды азайту үшін дағдарысты басқару жүйесі енгізілді. Топ өндірістік объект пен еншілес ұйым деңгейінен корпоративтік орталықтың стратегиялық дағдарысты басқару деңгейіне дейін инциденттерге ден қоюды қамтамасыз ететін үш деңгейлі басқару жүйесін қолданады. Дағдарысты басқару Компанияның COVID-19 індетіне және соған байланысты үкіметтік шектеулерге ден қоюды басқаруда маңызды рөл атқарды.

Денсаулық пен қауіпсіздік метрикалары

Көрсетілген кезеңдердегі Компанияның кейбір негізгі денсаулық және қауіпсіздік көрсеткіштері*:

31 желтоқсан күні аяқталған жыл үшін

	2021	2020	2019
Жұмыспен байланысты өлім оқиғалары (оқиға саны)	1	0	2
100 адам-сағатына жұмыспен байланысты өлім оқиғалары	2.93	0.00	1.48
Жұмыспен байланысты емес өлім оқиғалары	15	8	13
Уақыт жоғалтуға әкелген жарақаттар (жарақаттанған адамдар саны, өлім оқиғаларын қоса)	32	32	46
1 миллион адам-сағатына уақыт жоғалтуға әкелген жарақаттар	0.31	0.29	0.34
Мотор көлігімен байланысты оқиғалар.....	22	15	36
1 миллион айдалған километріне мотор көлігімен байланысты оқиғалар	0.23	0.06	0.19

Ескертпелер:

* Мәлімет ҚазақГазды қамытмайды.

2021 жылы 100 миллион адам-сағатына уақыт жоғалтуға әкелген оқиға деңгейі 0,31 құрады, бұл 2020 жылы 0,29 (сонымен қатар 2021 жылғы 0,20 болған Халықаралық мұнай және газ өндірушілердің қауымдастығынан орташа көрсеткішінен жоғары) көрсеткішінен 2 пайызға өсті. 2021 жылы 100 миллион адам-сағатына өлім оқиғалар деңгейі 2020 жылғы 0,00-мен салыстырғанда 2,93 болды (және 2021 жылғы Халықаралық мұнай және газ өндірушілердің қауымдастығы 0,56 болған орташа көрсеткішінен жоғары).

ҚАЗАҚСТАНДАҒЫ РЕТТЕУ

Кіріспе

Мұнай-газ саласын реттейтін негізгі мемлекеттік органдар

Қазақстанда барлық жер қойнауы ресурстары мемлекет меншігінде. Мемлекет жер қойнауын пайдаланудың төрт саласында рөл атқарады. Біріншіден, Үкімет, былайша айтқанда, мемлекеттік сақтық қорларды ұйымдастыру мен басқаруға, ұлттық қауіпсіздікті, экологиялық қауіпсіздікті және халықтың өмірі мен денсаулығын қорғау мақсатында жер қойнауын пайдалануға шектеулер енгізуге, жер қойнауын пайдалануға арналған келісім-шарттар жасасу тәртібін айқындауға, жер қойнауын пайдалану саласындағы уәкілетті органды тағайындауға, кедендік, қорғау, демпингке қарсы және өтемақы баждары мен квоталарды енгізу жолымен мұнай мен газ экспортын реттеуге, мұнайды көліктің түрлі түрлерімен тасымалдауға квоталар белгілеуге, және мұнай және газ саласындағы бірқатар нормативтік құқықтық актілерді бекітуге жауапты. Екіншіден, мемлекет жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшарттарды мұнай-газ келісім-шарттарын жасасуға және орындауға өкілеттігі бар тиісті құзыретті орган арқылы және басқа да бірқатар Мемлекеттік органдар арқылы жасайды, жүзеге асырады және бақылайды. Үшіншіден, мемлекеттің басым құқығы ұлттық компаниялар немесе ұлттық басқарушы холдинг ретіндегі Компания және 2021 жылдың қарашасынан бастап «Қазақгаз» арқылы ретінде жүзеге асырылады. Ақырында, былайша айтқанда, жер қойнауын пайдаланушыларға жер пайдалану құқығын беру үшін жергілікті атқарушы органдар (*әкімдіктер* ретінде белгілі) жауапты болады. Алайда, жергілікті атқарушы органдар жер қойнауын пайдалануды басқаруда жетекші рөл атқармайды.

Жер қойнауын пайдалануға қатысты реттеуге қосымша, көмірсутектерді өндірудің, тасымалдаудың және өндеудің басқа да аспектілерін реттейтін бірқатар реттеуші органдар бар.

Энергетика министрлігі

2014 жылы Үкімет қайта ұйымдастырылғаннан кейін Энергетика министрлігі мұнай-газ саласындағы құзыретті органға айналды. Энергетика министрлігі мұнай және газ саласындағы, былайша айтқанда, мұнай өңдеу зауыттарына, көмірсутектерді тасымалдауға және магистральдық құбырларды пайдалануға қатысты құзыретті орган ретінде әрекет етеді («Құзыретті орган»).

Жер қойнауы туралы кодекске және басқа да қолданыстағы заңнамаға сәйкес Құзыретті орган басқалармен қатар мыналарға жауапты болады:

- мұнай-газ, мұнай-химия және көлік салаларында мемлекеттік саясатты іске асыру;
- ӨБК-де мемлекет мүддесіне өкілдік ету;
- мұнай мен газды барлау мен өндіруге жер қойнауын пайдалану құқығын беру бойынша конкурстар мен аукциондарды ұйымдастыру, конкурстар мен аукциондарды өткізу учаскелерінің тізбесін дайындау және бекіту;
- көмірсутектерге қатысты жер қойнауын пайдалануға келісімшарттарды жасау және тіркеу;
- үлгілік келісімшарттарды дайындау және бекіту;
- мұнай мен газды барлау және өндіру бөлігінде жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшарттар бойынша жұмыс бағдарламаларын бекіту;
- мұнай мен газды барлау және өндіру бөлігінде жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшарттардың талаптарының сақталуын бақылау;

- стратегиялық кен орындарына қатысты жер қойнауын пайдалану құқығын және "жер қойнауын пайдалану құқығымен байланысты объектілерді" (яғни, жер қойнауын пайдаланушының шешімдерін тікелей немесе жанама түрде айқындауы мүмкін жер қойнауын пайдаланушының немесе заңды тұлғаның акцияларына меншік құқығын растайтын акциялар, қатысу үлестері немесе бағалы қағаздар («Бақылаушы заңды тұлға»)) беруге келісім беру, сондай-ақ мұнай-газ жобаларына қатысты бөлікте жер қойнауын пайдалану құқығының кепілімен мәмілелерді тіркеу;
- Жер қойнауы туралы кодексте белгіленген тәртіппен мұнай және газ саласындағы жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшарттардың қолданылуын тоқтата тұру және бұзу;
- жер қойнауын пайдаланушылардың ішкі нарыққа мұнай мен газды жеткізу көлемдерін анықтау;
- мұнай мен газды жер қойнауын пайдаланушылардың жергілікті жеткізушілерден тауарлардың, жұмыстардың және көрсетілетін қызметтердің белгілі бір көлемін сатып алу талаптарының сақтауын бақылау;
- газды өндеуді дамыту бағдарламаларын және газды жалындатып жағуға рұқсаттарды бекіту; және де
- тарату қорының қаражатын пайдалануға рұқсаттарды беру.

Басқа реттеуші органдар

Қазақстандағы көмірсутектерді өндіру, мұнай мен газды тасымалдау, өндеу және өткізу бойынша операциялардың аспектілерін реттейтін басқа да ірі мемлекеттік органдар:

- Экология, геология және табиғи ресурстар министрлігі («ЭГТРМ») мемлекеттік саясатты қалыптастыру және іске асыру, экология, «жасыл экономика» саласындағы үдерістерді үйлестіру және т.б. үшін жауапты болады;
- «PSA» Жауапкершілігі шектеулі серіктестігі Үкіметтен ОБК шеңберінде Қазақстан мүдделері үшін әрекет етуге уәкілеттік алған;
- құрылыс жобаларын бекіту және су мен жер ресурстарын пайдалану үшін әр түрлі мемлекеттік органдар, соның ішінде жергілікті атқарушы органдар жауап береді;
- Еңбек және халықты әлеуметтік қорғау министрлігі жекелеген қызметкерлердің еңбек даулары мен шағымдарын тексеру, Қазақстан азаматтарының белгілі бір ең аз пайызын жұмысқа қабылдауды және шетелдік жұмысшыларға жұмыс істеуге рұқсат беруді қоса алғанда, жер қойнауын пайдаланушылардың жұмысқа қабылдау кезінде артықшылықтарды беру жөніндегі міндеттемелердің сақталуын бақылау үшін жауапкершілікті көтереді;
- мұнай мен газды тасымалдау тарифтерін және газды өткізуге байланысты бағаларды реттеуге Қазақстан Ұлттық экономика министрлігі жанындағы Табиғи монополиялар комитеті жауапты;
- Комитеттері, басқалармен қатар, салық мәселелері және кеден ережелерінің сақталуы (соның ішінде Еуразиялық кеден одағының аумағында экспортты, импортты және тасымалдауды реттеу) үшін жауап беретін Қаржы министрлігі; және де
- Әділет министрлігінің аумақтық департаменттері және заңды тұлғалар мен коммерциялық емес бірлестіктерді, сондай-ақ мүлікті, кепіл мен ипотеканы тіркеуге жауапты басқа да билік органдары.

Компанияның және оның еншілес ұйымдарының акционерлерінің тізілімдерін КСД (немесе «Акционерлік капиталдың және Қазақстанның қолданылатын ережелерінің сипаттамасы – Акцияларды беру» тарауында анықталғандай және сипатталғандай «Қазақстанның Орталық депозитарийі») жүргізеді, ал ол ҚРҰБ иеленетін және бақылайтын квазиегеменді және қазақстандық акционерлік қоғамдар мен кейбір жауапкершілігі шектеулі серіктестіктердің (оларға қатысушылардың ерікті шешімі бойынша) бағалы қағаздарының тізілімдерін жүргізуге айрықша құқықты иеленетін мекеме болып табылады.

Мұнай-газ саласына және Топқа қолданылатын негізгі нормативтік-құқықтық актілер

Мұнай-газ саласына және Компанияға келесі негізгі заңдар мен нормативтік-құқықтық актілер қолданылады:

- Қазақстан Республикасының Жер қойнауы және жер қойнауын пайдалану туралы кодексі (соңғы редакциядағы 2017 жылғы 27 желтоқсандағы № 125-VI) (**«Жер қойнауы туралы кодекс»**);
- Қазақстан Республикасының Экология Кодексі (соңғы редакциядағы 2021 жылғы 2 қаңтардағы № 400-VI) (**«Экология кодексі»**);
- Қазақстан Республикасының Су Кодексі (соңғы редакциядағы 2003 жылғы 9 шілдедегі № 481) (**«Су кодексі»**);
- Қазақстан Республикасының Кәсіпкерлік кодексі (соңғы редакциядағы 2015 жылғы 29 қазандағы № 375-V);
- Қазақстан Республикасының Еңбек кодексі (соңғы редакциядағы 2015 жылғы 23 қарашадағы № 414-V) (**«Еңбек кодексі»**);
- Қазақстан Республикасының Азаматтық кодексі (Жалпы бөлім) (соңғы редакциядағы 1994 жылғы 27 желтоқсандағы) және Қазақстан Республикасының Азаматтық кодексі (Ерекше бөлім) (соңғы редакциядағы 1999 жылғы 1 шілдедегі № 409-I);
- «Магистральдық құбыр туралы» Қазақстан Республикасының Заңы (соңғы редакциядағы 2012 жылғы 22 маусымдағы № 20-V) (**«Магистральдық құбыр туралы Заң»**);
- «Ұлттық әл-ауқат қоры туралы» Қазақстан Республикасының Заңы (соңғы редакциядағы 2012 жылғы 1 ақпандағы № 550 IV) (**«Ұлттық әл-ауқат қоры туралы Заң»**);
- «Газ және газбен жабдықтау туралы» Қазақстан Республикасының Заңы (соңғы редакциядағы 2012 жылғы 9 қаңтардағы № 532-IV) (**«Газ туралы Заң»**);
- «Мұнай өнімдерінің жекелеген түрлерін өндіруді және олардың айналымын мемлекеттік реттеу туралы» Қазақстан Республикасының Заңы (соңғы редакциядағы 2011 жылғы 20 шілдедегі № 463-IV);
- «Халықты жұмыспен қамту туралы» Қазақстан Республикасының Заңы (соңғы редакциядағы 2016 жылғы 06 сәуірдегі № 482-V) (**«Халықты жұмыспен қамту туралы Заң»**);
- «Рұқсаттар және хабарламалар туралы» Қазақстан Республикасының Заңы (соңғы редакциядағы 2014 жылғы 16 мамырдағы № 202-V) (**«Рұқсаттар және хабарламалар туралы Заң»**);
- «Азаматтық қорғау туралы» Қазақстан Республикасының Заңы (соңғы редакциядағы 2014 жылғы 11 сәуірдегі № 188-V) (**«Азаматтық қорғау туралы Заң»**);
- «Мемлекеттік мүлік туралы» Қазақстан Республикасының Заңы (соңғы редакциядағы 2011 жылғы 1 наурыздағы № 413-IV) (**«Мемлекеттік мүлік туралы Заң»**);
- «Ерекше қорғалатын табиғи аумақтар туралы» Қазақстан Республикасының Заңы (соңғы редакциядағы 2006 жылғы 7 шілдедегі № 175-III);
- «Міндетті экологиялық сақтандыру туралы» Қазақстан Республикасының Заңы (соңғы редакциядағы 2005 жылғы 13 желтоқсандағы № 93-III);

- «Қызметкерді еңбек міндеттерін атқару кезіндегі жазатайым оқиғалардан міндетті сақтандыру туралы» Қазақстан Республикасының Заңы (соңғы редакциядағы 2005 жылғы 7 ақпандағы № 30-III);
- «Үшінші тұлғаларға зиян келтіру қаупімен байланысты үй-жайлар иелерінің азаматтық-құқықтық жауапкершілігін міндетті сақтандыру туралы» Қазақстан Республикасының Заңы (соңғы редакциядағы 2004 жылғы 7 шілдедегі № 580-II);
- «Көлік құралдары иелерінің азаматтық-құқықтық жауапкершілігін міндетті сақтандыру туралы» Қазақстан Республикасының Заңы (соңғы редакциядағы 2003 жылғы 1 шілдедегі №446-II);
- «Жылжымалы мүлік кепілін тіркеу туралы» Қазақстан Республикасының Заңы (соңғы редакциядағы 1998 жылғы 30 маусымдағы № 254-I);
- «Төрелік туралы» Қазақстан Республикасының Заңы (соңғы редакциядағы 2016 жылғы 8 сәуірдегі № 488-V ҚРЗ заңы) («Төрелік туралы Заң»);
- «Жер қойнауының стратегиялық кен орындарының тізбесін бекіту туралы» Қазақстан Республикасы Үкіметінің 2018 жылғы 28 маусымдағы № 389 қаулысы;
- «Жер қойнауын пайдалану саласындағы ұлттық компаниялардың қызметінің бөлінісін бекіту туралы» Қазақстан Республикасы Үкіметінің 2021 жылғы 30 қарашадағы № 854 қаулысы;
- «Магистральдық мұнай құбыры бойынша ұлттық оператор туралы» Қазақстан Республикасы Үкіметінің 2012 жылғы 8 қазандағы № 1273 қаулысы;
- «Жер қойнауын пайдалануға арналған үлгілік келісімшарттарды бекіту туралы» Энергетика министрінің 2018 жылғы 11 маусымдағы № 233 бұйрығы;
- «Мемлекеттің артықшылықты құқығы шеңберінде ұлттық оператор сатып алатын шикі және тауарлық газдың шекті бағасын айқындау қағидаларын бекіту туралы» Энергетика министрінің 2014 жылғы 13 қарашадағы № 121 бұйрығы;
- «Экологиялық жағынан қауіпті шаруашылық және өзге қызмет түрлерінің тізбесін бекіту туралы» Экология, геология және табиғи ресурстар министрінің 2021 жылғы 30 шілдедегі № 271 бұйрығы;
- «Шикі мұнай мен мұнайдан өндірілген тауарларға әкету кедендік бажы мөлшерлемелерінің көлемін есептеу қағидаларын бекіту туралы» Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрінің 2016 жылғы 17 ақпандағы № 81 бұйрығы; және де
- "Мұнай операцияларын жүзеге асыратын технологиялық және қосалқы объектілер мен құрылыстарға қойылатын санитариялық-эпидемиологиялық талаптар» санитариялық қағидаларын» бекіту туралы Қазақстан Республикасы Денсаулық сақтау министрінің 2022 жылғы 11 ақпандағы № ҚР ДСМ -13 бұйрығы.

Компанияның Ұлттық компания ретіндегі мәртебесі

Компания көмірсутектер саласындағы ұлттық компания мәртебесіне ие. Мәні бойынша, Жер қойнауы туралы кодекске сәйкес Компанияның мынадай негізгі артықшылықтары бар:

- стратегиялық кен орындарына қатысты мемлекеттің иеліктен шығарылатын жер қойнауын пайдалану құқығын және (немесе) «*жер қойнауын пайдалану құқығымен байланысты объектілерді*» сатып алу үшін басым құқығын жүзеге асыру;
- жер қойнауын пайдалану құқығын және (немесе) "*жер қойнауын пайдалану құқығымен байланысты объектілерді*" Құзыретті органның алдын ала келісімінсіз иеліктен шығару;
- тек тендерлер арқылы ғана емес, сондай-ақ Құзыретті органмен тікелей келіссөздер негізінде көмірсутектерді барлау және өндіру немесе өндіру құқығын алу туралы Құзыретті органмен шарт жасасу. Жер қойнауын пайдалану құқығын, егер мұндай жер қойнауын пайдалану құқығы Компания қатысу үлесінің, кемінде, елу пайызын иелік ететін Компанияның еншілес ұйымына иеліктен шығарылмаған болса, жер қойнауын пайдалануға арналған тиісті келісімшарт тіркелген күннен бастап екі жыл ішінде иеліктен шығаруға болмайды, ал мұндай еншілес ұйым, өз кезегінде, келісімшарт тіркелген күннен бастап екі жыл ішінде жер қойнауын пайдалану құқығын иеліктен шығаруға құқылы емес;
- жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшартқа қол жеткізу үшін Құзыретті органмен келіссөздерге өзінің стратегиялық серіктесін тарту;
- бұзылған жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшарт бойынша жер қойнауы кен орнын, жабдықты және өзге де мүлікті сенімгерлікпен басқарумен иелену; және де
- теңізде жер қойнауын пайдалануды жүзеге асыратын жер қойнауын пайдаланушыдағы үлестік қатысуының, кем дегенде, елу пайызын иелену немесе осындай жер қойнауын пайдаланушы қабылдайтын шешімдерді бақылау.

Дегенмен, 2021 жылдың қараша айында «Қазақгаз» АҚ ұлттық газ компаниясы ретінде анықталғаннан кейін Үкімет «Ұлттық компаниялардың қызметін бөлу туралы» № 854 Қаулыны қабылдаған болатын, онда «Қазақгаз» АҚ газ кен орындарында мұнай, мұнай-газ және мұнай-газ-конденсат барлау мен өндіруге, ал Компания мұнай кен орындарында да, газ кен орындарында да барлау мен өндіруге жауапты болғаны белгіленген жауапты екендігі белгіленген. Қаулы Компания мен «Қазақгаз» АҚ-дан Жер қойнауы туралы кодекске сәйкес көмірсутектерді барлау және өндіру саласындағы ұлттық компанияның құзыретін одан әрі межелейтін жеке келісім жасауды міндеттеді. 2022 жылдың қаңтар айында Компания мен «Қазақгаз» АҚ келісімге қол қойды, оған сәйкес, басқалармен қатар, Компания мұнай, мұнай-газ және мұнай-газ конденсаты кен орындарына қатысты мемлекеттің сатып алудың артықшылықты құқығын пайдалану, сенімгерлікпен басқаруды іске асыру және тікелей келіссөздер арқылы жер қойнауын пайдалану құқығын сатып алу құқығын сақтап қалды, ал «Қазақгаз» АҚ тек газ және газ конденсаты кен орындарына қатысты ғана осындай құқықты алды.

Барлау және өндіру

Жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшарттар

Жалпы ақпарат

Жер қойнауы туралы кодексте Құзыретті орган жер қойнауын басқарудың ұлттық бағдарламасын («**Бағдарлама**») әзірлеуге және бекітуге жауапты болатыны ескерілген, ал онда *басқалармен қатар*, төмендегі тұлғаларға ұсынылатын жер қойнауы учаскелері анықталуы тиіс: (i) барлау және өндіру үшін жер қойнауын пайдаланушылар (конкурстар арқылы); және (ii) көмірсутектер саласындағы ұлттық компания (яғни, кен орнының түріне қарай Компания немесе «Қазақгаз» АҚ) (тікелей келіссөздер арқылы). Тиісінше, Компаниядан немесе «Қазақгаз» АҚ-дан басқа жер қойнауын пайдаланушылар Бағдарламада айқындалған учаскелерге қатысты жер қойнауын пайдалану құқығын тек конкурс арқылы ғана алады.

(мұндай жер қойнауын пайдаланушы стратегиялық серіктес ретінде сипатталған және бірлескен барлау мен өндіру қызметі үшін Қоғаммен бірлескен кәсіпорын құрған жағдайларды қоспағанда).

Жер қойнауын пайдалану құқығы белгіленетін мерзімге беріледі, бірақ белгілі бір шектеулер мен шарттарды ескере отырып, жер қойнауын пайдалануға арналған тиісті келісімшарттың (бар, келісілген және рұқсат етілген болса) қолданылу мерзімі өткенге дейін белгіленген тәртіппен ұзартылуы мүмкін.

Көмірсутектік жобаларға қатысты жер қойнауын пайдалану құқығын берудің қолданыстағы құқықтық режимі төменде келтірілген:

- **Барлауға және өндіруге арналған келісімшарттар:** көмірсутектерді барлауға және өндіруге арналған келісімшарттар тараптар белгілеген белгілі бір мерзімге жасалуы мүмкін; алайда мұндай келісімшарттар бойынша барлау кезеңі қатарынан алты жылдан немесе теңіз кен орындарында немесе күрделі көмірсутектерді барлау жобалары жағдайында тоғыз жылдан аспауы тиіс. Бұл шектеулер коммерциялық табылымды бағалау және (немесе) өндірістік сынауларды жүргізу мақсатында немесе *форс-мажор* жағдайында (жер қойнауын пайдаланушының дәлелдемелері болған жағдайда) Жер қойнауы туралы кодексте белгіленген мерзімдерге ұзартудың жалпы құқығына жатады. Қосымша өндіру алдындағы үшжылдық дайындық кезеңі бар. Егер барлау мерзімін ұзартуға байланысты қысқартылмаса және жиырма бес жылға дейін ұзартылуы мүмкін болса, өндіру мерзімі жиырма бес жылға дейін (немесе ірі және бірегей кен орындары үшін қырық бес жылға дейін) орын алады. Жер қойнауын пайдаланушы барлық барлау алаңын мемлекетке қайтару арқылы барлау мерзімін мерзімінен бұрын тоқтатуға құқылы.
- **Өндіруге арналған келісімшарттар:** өндіруге арналған келісімшарттар жиырма бес жылға дейін немесе ірі және бірегей қорлары бар кен орындары үшін қырық бес жылға дейін жасалуы мүмкін. Мұндай келісімшарттар қатарынан жиырма бес жылға дейін ұзартылуы мүмкін.

Көмірсутектік жобаларға қатысты тек қана барлауға арналған келісімшарттарды жасасуға жол берілмейді.

Барлауға және өндіруге арналған келісімшарттар, сондай-ақ көмірсутек жобаларына қатысты өндіруге арналған келісімшарттар бекітілген үлгілік келісімшарттар негізінде (арасында енгізіліп тұратын өзгерістермен) жасалады.

Осы Проспектіні шығару күндегі жағдай бойынша Компания 2022 жылдың соңына дейін енгізіледі деп күтілетін, белгілі бір нормативтік құқықтық және фискалдык преференцияларды қамтитын теңіз жобалары, күрделі құрлық жобалары және газ жобалары үшін жер қойнауын пайдалануға жаңа жетілдірілген үлгілік келісімшарт әзірлейтін Энергетика министрлігі жанынан құрылған жұмыс тобына қатысуда. Бұл жетілдірілген үлгілік келісімшарт әлеуетті түрде Компанияның кейбір жаңа теңіз барлау жұмыстарының жобалары үшін пайдаланылуы мүмкін.

Жер қойнауын пайдаланушы туралы ақпарат өзгерген, барлау және (немесе) өндіру мерзімі ұзартылған, жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшарт бойынша құқықтар ауысқан, келісімшарттық аумақ өзгерген жағдайда жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшарттарға өзгерістер енгізіледі.

Жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшарттардың бұзылғаны үшін жауапкершілік

Жер қойнауын пайдаланушы келісімшарттық міндеттемелерді бұзған жағдайда Құзыретті орган жер қойнауын пайдаланушыға тиісті айыппұл ықпалшараларын (жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшартта белгіленген мөлшерде) төлеуді және (немесе) мұндай бұзушылықты Құзыретті органның хабарламасында көрсетілген мерзімде жоюды талап ете

отырып, мұндай бұзушылық туралы жазбаша түрде хабарлайды. Мұндай бұзушылық мыналарды қамтуы мүмкін:

- жер қойнауын пайдаланушының есепті жыл ішінде жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшарт бойынша қаржылық міндеттемелерін отыз пайыздан кем орындауы;
- егер мұндай операциялар белгіленген кестеге сәйкес қауіпсіздікті қамтамасыз етпей немесе қауіпсіздікті қалыптастыру кестесін бұза отырып, жер бетіне зиян келтірумен байланысты болатын болса, көмірсутектерге қатысты жер қойнауын пайдалану жөніндегі операцияларды жүргізу;
- қажетті сараптамалық қорытындылары бар жобалық құжаттамасыз жер қойнауын пайдалану операцияларын жүргізу;
- ұлттық қауіпсіздікке қатер төндіретін жер қойнауын пайдалану құқығын (және жер қойнауын пайдалану құқығымен байланысты объектілерді) беру;
- ұлттық қауіпсіздікке қатер төндіретін әрекеттерді жасайтын, жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшартқа қажетті өзгерістерді Жер қойнауы туралы кодексте белгіленген мерзімдерде талқылаудан, келісуден немесе рәсімдеуден бас тартатын жер қойнауын пайдаланушылар (жер қойнауының стратегиялық маңызы бар кен орындары бойынша жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшарттар бойынша); немесе
- жер қойнауын пайдаланушының жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшарт бойынша міндеттемелерінің өзге де бұзушылықтары.
- Жер қойнауын пайдаланушы Құзыретті органның хабарламасында көрсетілген мерзімде бұзушылықты жоюға және бұзушылықтың жойылғанын растайтын құжаттарды қоса бере отырып, бұл туралы Құзыретті органға жазбаша хабарлауға міндетті.

Жер қойнауын пайдаланушы жоғарыда аталған бұзушылықтардың кез келгенін жоймаған жағдайда құзыретті орган жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшартты біржақты тәртіппен бұзуға құқылы.

Жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшарттардың қолданылуын тоқтату

Жер қойнауын пайдаланушы келісімшарттық міндеттемелерін бұзған немесе салықтарды төлемеген және тау-кен өндіру өнеркәсібінің, еңбекті қорғаудың және қауіпсіздік техникасының талаптарын орындамаған жағдайда, егер мұндай бұзушылықтар Құзыретті орган белгілеген мерзімде жойылмаған болса, Құзыретті орган оның жер қойнауын пайдалану құқығын тоқтатуы мүмкін.

Жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшарт тоқтатылған кезде, Құзыретті орган жер қойнауын пайдаланушыға жер қойнауы кен орнын Компанияның сенімгерлікпен басқаруына (мұнай, мұнай-газ, мұнай және газ конденсатты кен орындарына қатысты көмірсутектер саласындағы ұлттық компания ретінде) беруді тапсыруға құқылы. Мұндай жер қойнауын пайдаланушы аталған тапсырысты алған күннен бастап бір ай ішінде жер қойнауы учаскесіндегі технологиялық үдерістің үздіксіздігін және өнеркәсіптік қауіпсіздікті қамтамасыз ететін жабдықты және өзге де мүлікті Компанияға осындай мүлік жаңа жер қойнауын пайдаланушыға берілгенге дейінгі мерзімге береді. Компания берілген жабдықты бағалайды және мұндай жабдықты жаңа жер қойнауын пайдаланушыға бергенге дейін өзінде ұстап тұрады.

Құзыретті орган жер қойнауы учаскесін Компанияға беру туралы шешім қабылдаған және мұндай шешім туралы жер қойнауын пайдаланушыны хабардар еткеннен кейін бес күн ішінде Құзыретті орган мен Компания сенімгерлікпен басқарудың тиісті шартын жасауы тиіс. Сенімгерлікпен басқару шеңберінде Компания жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшарт жасасусыз жер қойнауын пайдалану жөніндегі операцияларды жүзеге асыра және

жер қойнауы учаскесін сенімгерлікпен басқару мақсатында жерді пайдалану құқығын ала алады.

Компанияның жер қойнауын пайдалануға байланысты шеккен шығындарының өтелуіне құқығы бар. Қайтарылатын сомалар мен қолданылатын салықтарды қоспағанда, сенімгерлікпен басқарудан алынған кіріс сенімгерлікпен басқару шарты бойынша құрылтайшы (пайда алушы) пайдасына бөлінеді.

Бұрын берілген лицензиялар

Жер қойнауы туралы кодекске сәйкес жер қойнауын пайдалануға бұрын берілген барлық лицензиялар мен жасалған келісімшарттар мен ӨБК Жер қойнауы туралы кодексі күшіне енгеннен кейін өзгеріссіз толық заңды күшін сақтап қалады. Жер қойнауы туралы кодекс бұрынғы Жер қойнауы туралы заңның кейбір ережелерін мұра етті және Құзыретті органның жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшарттарды біржақты тәртіппен бұзу құқығына қатысты ережелерін қоса алғанда, олардың Жер қойнауы туралы кодексі де, Жер қойнауы туралы Заң да күшіне енгенге дейін жасалған жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшарттар мен ӨБК-ға қолданушылығын қамтамасыз етті.

Компания және Топтың жеке ұйымдары жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшарттар, және кейбір жағдайларда Жер қойнауы туралы кодекс қолданысқа енгізілгенге дейін жасалған немесе берілген лицензиялар мен ӨБК негізінде жер қойнауын пайдалану құқығын иеленеді.

Жер қойнауы туралы кодекске сәйкес, жер қойнауын пайдаланушының жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшарттар бойынша қызметін нашарлататын ереже болса, мұндай ереже ұлттық қауіпсіздікке, қорғаныс қабілетіне, қоршаған ортаны қорғауға, денсаулық сақтауға, салық салуға, кедендік реттеуге және бәсекелестікті қорғауға қатысты Қазақстан Республикасының заңнамасына енгізілген өзгерістерді қоспағанда, осындай өзгерістерді енгізгенге дейін жасалған келісімшарттарға қолданылмайды.

Теңіздегі мұнай операцияларына қатысты ӨБК-ны реттеу

Жер қойнауын пайдалану жөніндегі басқа да нормативтік құқықтық актілермен бірге Қазақстандағы ӨБК үшін қолданылатын заң болған «Теңізде мұнай операцияларын жүргізу кезіндегі Өнімді бөлу туралы келісімдер туралы» Қазақстан Республикасының Заңының (2005 жылғы 8 шілдедегі № 68-III) («**ӨБК туралы Заң**») күші 2008 жылғы 10 желтоқсандағы жаңа Салық кодексінің енгізілуімен жойылды. ӨБК туралы Заң 2009 жылдың 1 қаңтарынан бастап өз күшін тоқтатты. ӨБК туралы Заңды алмастыратын заңнамалық актілер қабылданбаған. ӨБК туралы Заң тек қана ӨБК-ге арналған және Каспий мен Арал теңіздерінің қазақстандық секторындағы мұнай операцияларына қолданылатын жалғыз қазақстандық заң болған. Жер қойнауы туралы кодекске сәйкес ӨБК жер қойнауын пайдалануға рұқсат етілген келісімшарттың белгіленген нысаны болып табылмайды, дегенмен Жер қойнауы туралы кодекс қолданысқа енгізілгенге дейін жасалған ӨБК күшінде қалады. Сондай-ақ, осы Проспектіні шығару күндегі жағдай бойынша ӨБК танылып, Салық кодексімен нақты реттеледі.

Теңіз және кейбір барлау жұмыстары

Жер қойнауы туралы кодексте Компанияға теңіздегі жер қойнауын пайдалану келісімшарттарында, кем дегенде, елу пайыз қатыу үлесі берілуі тиіс деп ескерілген, және бұл теңіздегі мұнай операцияларын жүргізуге берілетін жер қойнауын пайдалану құқығына арналған тендерлерді өткізудің міндетті шарты болып табылады.

Жалпы Компанияның теңіздегі жер қойнауын пайдалану операциялары Жер қойнауы туралы кодексте, Экологиялық кодексте және Су кодексінде ескерілген нақты, қатаң ережелерге бағынады. Мұндай заңдар мен ережелерге сәйкес, мысалы, құрылыс, түпті тереңдету және жару жұмыстарын жүргізу, пайдалы қазбаларды және басқа ресурстарды өндіру, кабельдерді, құбырларды және басқа да коммуникациялар объектілерін төсеу, бұрғылау және басқа

жұмыстарды орындау, сондай-ақ жасанды аралдарды, бөгеттер мен имараттарды салу үшін құзыретті мемлекеттік органдарының бірқатар арнайы мақұлдаулары, келісімдері және рұқсаттары қажет болады. Жер қойнауы туралы кодексте мұнайдың төгілулері кезінде арнайы ресурстардың талап етілетініне қарамастан, жер қойнауын пайдаланушының өз ресурстарының бар болуы туралы талап алынып тасталған, ал жер қойнауын пайдаланушы теңіздегі мұнайдың төгілулерін жою үшін мамандандырылған ұйыммен келісімдер жасасу арқылы үшінші тарапты тартуға міндетті. Жер қойнауы туралы кодекс теңізде мұнай резервуарлары мен қоймаларын салуға және пайдалануға тыйым салады. Теңізде жер қойнауын пайдалану бойынша жұмыстар теңіздің қуаң аймақтарына, балық аулау немесе басқа қызметке кедергі келтірмейтін немесе зиян келтірмейтіндей етіп жүргізілуі тиіс. Теңізде операцияларды жүзеге асыратын жер қойнауын пайдаланушы теңіз ортасының ластануын болдырмаудың нақты бағдарламаларын әзірлеуі және осындай бағдарламаларды жобалық құжаттамаға енгізуі тиіс.

Қазақстан заңнамасына сәйкес Үкімет теңізде мұнай операцияларын жүргізу мүмкіндігі туралы жалпы шешім қабылдайды.

Каспий теңізінің қазақстандық секторындағы мұнай операциялары бекітілген тереңдікпен шектелуі мүмкін. Бұдан басқа, «Ерекше қорғалатын табиғи аумақтар туралы» Қазақстан Республикасының Заңына (соңғы редакциядағы 2006 жылғы 7 шілдедегі № 175-III) сәйкес, Еділ мен Жайық өзендерінің атырауларымен Каспий теңізінің солтүстік бөлігінің шығысындағы айдын (Қазақстан территориясы шегінде) балық қорын сақтау және бекіре және басқа да бағалы түрлердің табиғи өсімін қамтамасыз ету мақсатында құрылған мемлекетпен қорғалатын аумақтың құрамына кіреді. Белгіленген мемлекетпен қорғалатын табиғи аумақ шегіндегі жер қойнауын пайдалану жөніндегі операцияларға Экологиялық кодексте белгіленген қосымша экологиялық талаптар қойылады және олар шектелуі немесе оларға тыйым салынуы мүмкін.

Стратегиялық маңызы бар жер қойнауы учаскелеріне қатысты мемлекеттің басым құқығы

Жер қойнауы туралы кодекске сәйкес стратегиялық жер қойнауы учаскесі болып: (i) 50 миллион тоннадан астам мұнай немесе 15 миллиард текше метрден астам табиғи газдың геологиялық қорын қамтитын, (ii) Каспий теңізінің қазақстандық бөлігінде орналасқан және (немесе) (iii) құрамында уран бар учаске табылады.

2018 жылғы 28 маусымда Үкімет басқалармен қатар мұнай және газ кен орындарын қамтитын стратегиялық маңызы бар жер қойнауы учаскелерінің жаңа тізбесін бекітті («Стратегиялық жер қойнауы учаскелерінің тізбесін бекіту туралы» Қазақстан Республикасы Үкіметінің 2018 жылғы 28 маусымдағы № 389 Қаулысы).

Жер қойнауы туралы кодекс Қазақстан Республикасына, кейбір ерекшеліктерді қоспағанда, кез келген тұлғалар мен ұйымдардың, соның ішінде Қазақстан заңнамасының немесе келісімшарттың негізінде басым құқығы бар жеке тұлғалар мен ұйымдардың алдында а) жер қойнауының иеліктен шығарылған стратегиялық маңызы бар учаскелерге, кен орындарына жер қойнауын пайдалану құқығын (немесе жер қойнауын пайдалану құқығындағы берілетін үлесті); және (немесе) ә) мұндай акциялар мен бағалы қағаздар стратегиялық учаскеге, кен орнына қатысты «*жер қойнауын пайдалану құқығының объектілері*» ретінде танылған кезде ұйымдастырылған бағалы қағаздар нарығында шығарылған акциялар мен басқа да бағалы қағаздарды сатып алуға басым құқықты береді.

Жер қойнауы туралы кодекске сәйкес мемлекеттің басым құқығы Құзыретті органның шешімі бойынша Қазақстандық заңнамаға сәйкес ұлттық компаниялар ретіндегі Компания немесе «Қазақгаз» АҚ, немесе Қазақстан Республикасының мүдделері үшін әрекет ететін ұлттық басқарушы холдинг арқылы жүзеге асырылады.

Жер қойнауын пайдалану құқығын және (немесе) «Жер қойнауын пайдалану құқығымен байланысты объектілерді» табыстау

Жер қойнауын пайдалану құқығы (немесе оның бір бөлігі) және «*жер қойнауын пайдалану құқығымен байланысты объектілер*», соның ішінде өндіріп алуға жүгіну (соның ішінде кепілді өндіріп алу) жағдайында Құзыретті органның келісімін алған шартымен табысталуы мүмкін (Жер қойнауы туралы кодексте белгілі ерекшеліктердің сақталуымен). Осындай Құзыретті органның келісімінсіз жасалған кез келген мәмілелер немесе басқа да байланысты әрекеттер олар жасалған немесе орындалған күннен бастап жарамсыз болып табылады. Сатып алушы мен жер қойнауын пайдаланушы жер қойнауын пайдаланушыға бақылаудың өзгергені туралы осындай өзгеріс енгізілген күннен бастап бір ай ішінде Құзыретті органға хабарлайды.

Ұйымдастырылған бағалы қағаздар нарығында жер қойнауын пайдаланушының немесе оның Бақылаушы заңды тұлғасының акцияларының, акцияларға меншік құқығын куәландыратын бағалы қағаздардың немесе акцияларға айырбасталатын өзге де бағалы қағаздардың кез келген ұсынысы немесе орналастырылуы да Құзыретті органның келісімін қажет етеді.

Құзыретті органның келісімі бір жылдық мерзімге беріледі. Көрсетілген бір жыл мерзімде табыстау орын алмаған болса, Құзыретті органнан жаңа келісім алу қажет.

Жер қойнауын пайдаланушы немесе Бақылаушы заңды тұлға шығарған ұйымдастырылған бағалы қағаздар нарығында сатылатын акциялар немесе акцияларға айырбасталатын өзге де бағалы қағаздар (ұйымдастырылған бағалы қағаздар нарығында орналастырылған кезден бастап осындай акциялар немесе бағалы қағаздар) «*жер қойнауын пайдалану құқығымен байланысты объектілер*» болуын тоқтатады және олармен жүргізілетін операциялар Құзыретті органның келісімін қажет етпейді. Сатып алушы (немесе құқық мирасқоры) немесе акцияларды және (немесе) бағалы қағаздарды шығаратын тұлға («*жер қойнауын пайдалану құқығымен байланысты объектілер*» болып табылатын) мәміле аяқталғаннан кейін бір ай ішінде Құзыретті органды хабардар етуге міндетті.

Жер қойнауын пайдалану құқығын (немесе оның бір бөлігін) және (немесе) «*жер қойнауын пайдалану құқығымен байланысты объектіні*» табыстау кейбір жағдайларда (яғни, егер осындай табыстауды қамтитын мәміленің тарапы Компания сияқты ұлттық компания болса) Құзыретті органның келісімін алу қажеттілігінен босатылады. Мұндай жағдайларда мемлекеттің басым құқығынан (стратегиялық маңызы бар учаскелер бойынша) бас тартуы да қажет емес.

Жер қойнауын пайдалану құқығының және (немесе) «Жер қойнауын пайдалану құқығымен байланысты объектілердің» кепілдері

Жер қойнауы туралы кодекске сәйкес жер қойнауын пайдалану құқығын (оның бір бөлігін) кепілге салу үшін Құзыретті органның келісімі қажет емес. Алайда күшіде болуы үшін, мұндай кепіл Құзыретті органда тіркелуі тиіс. Кепілді тіркеу «Жылжымалы мүлік кепілін тіркеу туралы» Қазақстан Республикасының Заңына (соңғы редакциядағы 1998 жылғы 30 маусымдағы № 254-І) сәйкес жүзеге асырылады. Кепілді іске асыру Құзыретті органның келісімін алуды қоса алғанда, Қазақстан Республикасының азаматтық заңнамасында және Жер қойнауы туралы кодексте белгіленген тәртіппен қамтамасыз етіледі.

Жер қойнауын пайдалану туралы кодексте жер қойнауын пайдалану құқығының кепілімен қамтамасыз етілген кредиттік желілерді жер қойнауын пайдалануға тиісті келісімшарт аясында көзделген жер қойнауын пайдалану мақсаттары үшін немесе одан әрі қайта өңдеу үшін ғана пайдалануға шектеу алынып тасталса да, бұл шектеу әлі де көмірсутектерге арналған келісімшарттарға қолданылады.

Заңнамаға сәйкес беруге болмайтын жер қойнауын пайдалану құқығын кепілге салуға болмайды. Мысалы, мұндай шектеу Компания тікелей келіссөздер арқылы жер қойнауын пайдалану құқығын алғаннан кейін екі жылдық ескіру мерзімі ішінде қолданылатын болады. Егер заңнамада өзгеше көзделмесе, жер қойнауын пайдалану құқығын сенімгерлікпен басқаруға беруге тыйым салынады.

Мемлекеттің көмірсутектерді сатып алуға артықшылықты құқығы

Ішкі нарықтың қажеттіліктерін қанағаттандыру мақсатында немесе төтенше жағдайларда Қазақстан Республикасы жер қойнауын пайдаланушы өндірген көмірсутектерді тасымалдау және сату шығындарын қоспағанда, үшінші тараптармен жасалған коммерциялық келісімшарттардағы жер қойнауын пайдаланушының жалпы қабылданған бағасынан аспайтын баға бойынша сатып алуға артықшылықты құқығын жүзеге асыруға құқылы. Сатып алынатын көмірсутектердің барынша үлкен көлемі мен төлеу тәсілдері жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшартта айқындалады. Сатып алынатын көмірсутектердің көлемін шектеуді ескермейтін келісімшарттар бойынша мұндай көлемді, сондай-ақ сатып алудың өзге де шарттарын Құзыретті орган мен тиісті жер қойнауын пайдаланушы айқындайды. Құзыретті орган мен тиісті жер қойнауын пайдаланушы барлық шарттарды келіскеннен кейін тараптар тиісті сатып алу-сату шартын жасайды. Құзыретті орган сатып алынған көмірсутектер үшін төлемді жер қойнауын пайдаланушы тиісті көмірсутектерді жеткізгеннен кейін күнтізбелік отыз күн ішінде жүргізеді.

Табиғи ресурстарды реквизициялау құқығы

Сонымен бірге, «Мемлекеттік мүлік туралы» Заңға сәйкес, мемлекет соғыс жағдайы немесе төтенше жағдай кезінде қоғамдық мүдделерді қорғау мақсатында кез келген жеке немесе заңды тұлғаның мүлкін меншік иесіне осындай реквизицияланатын мүлік үшін өтемақы төлеу шартымен реквизициялауға құқылы.

Жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшарттардың талаптарын тұрақтандыру

Жер қойнауы туралы кодекс бойынша жер қойнауын пайдаланушыға Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес өз құқықтарының қорғалуына кепілдік беріледі. Ұлттық қауіпсіздік, қорғаныс қабілеті, қоршаған ортаны қорғау, денсаулық сақтау, салық салу, кедендік реттеу және бәсекелестікті қорғау салаларындағы Қазақстан Республикасының заңнамасына енгізілген өзгерістерді қоспағанда, заңнамаға енгізілген жер қойнауын пайдаланушының жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшарт бойынша шаруашылық қызметінің нәтижелерін нашарлататын кез келген өзгерістер және (немесе) толықтырулар, егер мұндай келісімшарт осы өзгерістер және (немесе) толықтырулар енгізілгенге дейін жасалған болса, мұндай келісімшартқа қолданылмайды.

Мұнай мен газға арналған экспорттық баждар

Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрінің 2016 жылғы 17 ақпандағы № 81 бұйрығымен, басқалармен қатар, Шикі мұнай мен мұнайдан өндірілген тауарларға әкету кедендік баж мөлшерлемелерінің көлемін есептеу қағидалары («**ЕД Ережелері**») бекітіліп, шикі мұнайға экспорттық кедендік баж мөлшерлемесінің үдемелі шкаласы енгізілді.

ЕД Ережелеріне сәйкес, шикі мұнайға кедендік баждың мөлшерлемесі ЕД Ережесінде ескерілген формула бойынша салық органдары есептейтін нақты кезеңдегі шикі мұнайдың орташа әлемдік бағасына байланысты. Тиісінше, шикі мұнайға кедендік баж мөлшерлемесі тоннасына нөлден (шикі мұнайдың орташа әлемдік бағасы 25 АҚШ долларынан төмен болған кезде) 236 АҚШ долларына дейін (шикі мұнайдың орташа әлемдік бағасы 185 АҚШ доллары немесе одан жоғары болған кезде) өзгеріп тұрады. Кедендік баж мөлшерлемесін салық органдары ай сайын есептеп тұрады. 2016 жылғы ақпан айында Қазақстан Республикасының Ұлттық экономика министрі шикі мұнайға әкету кедендік баж мөлшерлемелерінің үдемелі шкаласын енгізді (Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрінің 2016 жылғы 17 ақпандағы № 81 бұйрығы). Жаңа режимге сәйкес экспорттық баж мөлшерлемесі Brent Crude және Urals маркалы мұнайдың орташа нарықтық бағасы негізінде есептеледі.

Пайдалы қазбаларды өндіру салығы

Пайдалы қазбаларды өндіруге салынатын салық («ПҚӨС») өндірілген шикі мұнайдың, газ конденсатының, табиғи газдың, пайдалы қазбалардың және жер асты суларының ақшалай құнына қолданылады.

ПҚӨС өндірілген құрамның құны негізінде есептеледі, ол орташа әлемдік бағаларды өндірілген көлемге көбейту арқылы есептеледі (мазмұн бойынша түзетілген). Орташа әлемдік бағаларды анықтау үшін ПҚӨС-ті есептеудің ресми көздері болып саналатын шығарылымдар пайдаланылады (Platts Crude Oil Marketwire және Crude Argus).

Қазіргі уақытта шикі мұнай мен газ конденсаты үшін ПҚӨС мөлшерлемелері күнтізбелік жылдағы өндірістің жиынтық көлеміне байланысты 5%-дан 18%-ға дейінгі шамада.

Табиғи газ үшін ПҚӨС мөлшерлемесі 10% мөлшерінде белгіленген. Табиғи газды ішкі нарықта сату үшін ПҚӨС мөлшерлемелері 0,5%-дан 1,5%-ға дейінгі шамада.

Әлеуметтік міндеттемелер

Өндірудің екінші жылының басынан бастап жер қойнауын пайдаланушылар өндірудің бірінші жылында жер қойнауын пайдаланушы шеккен өндірістік шығындардың бір пайыз мөлшерінде қазақстандық қызметкерлер құрамын даярлауды және ғылыми жобаларды қаржыландыру үшін міндетті төлемдерді төлеуге міндетті. Сол мерзім ішінде жер қойнауын пайдаланушы, сондай-ақ, осындай жер қойнауын пайдаланушының өңірдің әлеуметтік-экономикалық дамуы үшін өткен жылғы өндіріс барысында жұмсаған инвестицияларының бір пайызына баламалы соманы төлейді.

Жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшарттар қосалқы мердігер деңгейінде жұмыс істейтін қызметкерлер құрамын қоса алғанда, жер қойнауын пайдаланушының шетелдік қызметкерлер құрамымен салыстырғанда қазақстандық қызметкерлер құрамына тең жағдайлар мен әділ еңбекақыны қамтамасыз ету міндетін анықтау үшін қажет. Сондай-ақ, жер қойнауын пайдаланушы жұмысқа және оқытуға бірінші кезекте қазақстандықтарды тартуға міндетті.

Оның үстіне, жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшарттарда жер қойнауын пайдаланушылардың басқа да әлеуметтік міндеттемелері мен аударымдары, соның ішінде тиісті аймақтардың инфрақұрылымы мен әлеуметтік дамуына байланысты әлеуметтік міндеттемелері мен аударымдары, сондай-ақ санитарлық қорғау аймақтарын міндетті түрде құруға байланысты міндеттемелері болуы мүмкін.

Жергілікті қамту

Жер қойнауы туралы кодекс қазақстандық жеткізушілер мен қазақстандық қызметкерлерді құрамын пайдалануды қоса алғанда, негізінен жер қойнауын пайдаланушылардан белгілі міндетті жергілікті қамту талаптарын (ел ішіндегі құн) сақтауды талап етеді. Бұл жалпы талаптар әдетте Компанияның еншілес және бірлескен кәсіпорындары қатысушылары болып табылатын жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшарттарда жан-жақты сипатталады, және, дағды бойынша, күнтізбелік жыл ішінде сатып алынған жұмыстар мен көрсетілетін қызметтердің жалпы көлемінің елу пайызынан кем болмауы тиіс (егер жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшарт Жер қойнауы туралы кодекс қолданысқа енгізілген күнге дейін жасалмаған болса).

Жер қойнауын пайдалану жөніндегі операциялардың салдарын жою

Жер қойнауы туралы кодекс жер қойнауын пайдаланушылардан (көмірсутектер саласында) жер қойнауын пайдаланушылардың жер қойнауының кен орындарында жер қойнауын пайдалану жөніндегі операцияларының салдарын осындай жер қойнауын пайдаланушылар есебінен жоюды талап етеді.

Жер қойнауы туралы кодекс күшіне енгенге дейін жер қойнауын пайдаланушылар жою жөніндегі міндеттемелерінің орындалуын қамтамасыз ету үшін тарату қорын құруға міндетті

болған. Мұндай қордың мөлшері өндіруге жұмсалған жылдық шығындардың 0,1 пайызына тең болуы тиіс болған. Бұл талап Жер қойнауы туралы кодекс қолданысқа енгізілген күнге дейін жасалған жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшарттарға қатысты 2021 жылғы 30 маусымға дейін қолданыста болды, және енді барлық жер қойнауын пайдаланушылар тарату қорын құру үшін Жер қойнауы туралы кодекстің талаптарын сақтаулары тиіс.

2021 жылғы 30 маусымнан бастап, Жер қойнауы туралы кодекс қолданысқа енгізілгенге дейін жасалған жер қойнауын пайдалануға арналған барлық келісімшарттар бойынша тарату қоры болмаған немесе көмірсутектерді барлау және (немесе) өндіру операциялары салдарын жою мақсатында орындалатын жұмыстардың нарықтық бағасы құрылатын тарату қорының нақты мөлшерінен асып кеткен жағдайда, жер қойнауын пайдаланушының осыған байланысты жоғарыда баяндалғанмен ескерілмеген міндеттемелері банк депозитінің кепілімен және (немесе) төмендегі тұлғалар берген толық, сөзсіз және кері қайтарылмайтын корпоративтік кепілдікпен қамтамасыз етілуі мүмкін:

- Компания, ұлттық компания ретінде;
- жыл сайын расталатын шетел валютасындағы ең төменгі ұзақ мерзімді кредиттік рейтингі Standard & Poor's агенттігінің BB- деңгейінен кем емес немесе Moody's немесе Fitch агенттіктерінің осыған ұқсас деңгейі бар Қоғамның еншілес ұйымдары; және (немесе)
- мұндай кепілгерлердің кез келгенінің жыл сайын расталатын шетелдік валютадағы ең төменгі ұзақ мерзімді кредиттік рейтингісі Standard & Poor's агенттігінің BB- деңгейінен кем емес немесе Moody's немесе Fitch агенттіктерінің осыған ұқсас деңгейі бар шартымен, жер қойнауын пайдаланушылардың акцияларын (жарғылық капиталға қатысу үлестерін) иеленетін Компанияның серіктестері немесе олардың еншілес ұйымдары.

Компания өз кезегінде ұлттық басқарушы холдинг ретінде «Самұрық-Қазына» қоры берген корпоративтік кепілдік арқылы жер қойнауын пайдалану жөніндегі операциялардың салдарын жою жөніндегі өз міндеттемелерінің орындалуын қамтамасыз ете алады.

Жер қойнауы туралы кодекс күшіне енген күнінен кейін жасалған жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшарттар бойынша, теңізде көмірсутектерді барлауды жүзеге асыратын жер қойнауын пайдаланушыларды қоспағанда, жер қойнауын пайдаланушының жер қойнауын пайдалану жөніндегі операцияларының салдарын жою жөніндегі міндеттемелерінің орындалуы банк депозиттерінің кепілге салынуымен қамтамасыз етіледі.

Жер қойнауын пайдалану құқығын табыстау жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшарттың талаптарына сәйкес қалыптасқан кепілге салынған банк депозиттері бойынша құқықтарды табыстаудың сөзсіз негізі болып табылады.

Геологиялық ақпарат

Жер қойнауын пайдаланушының қаражаты есебінен алынған геологиялық ақпарат жеке меншік болып табылады. Дегенмен, жер қойнауын пайдаланушы мемлекеттік органға ұсынатын геологиялық есептердегі жеке геологиялық ақпарат мемлекет меншігіне мерзімсіз иеленуге және пайдалануға беріледі.

Жер қойнауын пайдаланушының тиісті мемлекеттік органның алдын ала келісімінсіз жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшарттың немесе жер қойнауын пайдалануға лицензияның қолданылу мерзімі ішінде жер қойнауын пайдалану жөніндегі операцияларды жүргізу кезінде алынған керндік ұңғымалар, пайдалы қазбалар, көмірқышқыл газы және басқа да табиғи материалдардың үлгілері секілді геологиялық ақпараттың табиғи тасымалдаушыларын иеліктен шығаруға құқығы жоқ.

Жер қойнауын пайдаланушы тау жыныстары мен пайдалы қазбалар сынамалары, тас материалдарының топтамалары, тілімтастар, кеспетастар, минералды ерітінділер мен ұнтақтар түріндегі геологиялық ақпараттың табиғи тасымалдаушыларын Қазақстаннан тыс жерлерге тек ғылыми-зерттеу және талдау мақсаттары үшін әкетуге құқылы. Осындай зерттеулер мен талдаулардың нәтижелері уәкілетті органға: Геология, экология және табиғи ресурстар министрлігінің Геология комитетіне («**Геология комитеті**») ұсынылған кезде геологиялық есептерге енгізіледі. Егер жер қойнауын пайдаланушы геологиялық ақпараттың табиғи тасымалдаушыларын Қазақстаннан тысқары жерге әкетуге ниетті болса, ол бұл туралы әкетудің жоспарланған күнінен бір ай бұрын тиісті мемлекеттік органға хабарлайды.

Керн түріндегі геологиялық ақпараттың табиғи тасымалдаушыларын болжалды иеліктен айыру және (немесе) жою жағдайында, жер қойнауын пайдаланушы бұл туралы Геология комитетін жоспарланатын иеліктен шығару немесе жоюға дейін бір ай бұрын хабардар етуі тиіс, ал тиісті Геология комитеті мұндай табиғи тасымалдаушыға меншік құқығын табыстауды талап етуге құқылы.

Жер қойнауын пайдаланушы өз иелігіндегі табиғи және жасанды (мысалы, далалық бақылау журналдары, геологиялық есептер және т.б.) тасымалдаушылар туралы жер қойнауын пайдалануды жоспарлы тоқтатуға дейін үш ай бұрын тиісті мемлекеттік органды хабардар етуге міндетті, ал тиісті Геология комитеті бір ай ішінде осындай табиғи және жасанды тасымалдаушыларға меншік құқығын табыстауды талап етуге құқылы. Сондай-ақ, жер қойнауын пайдаланушы келісімшарттық аумақтың бір бөлігі мемлекет меншігіне өткеннен кейін бір ай ішінде геологиялық ақпараты бар барлық құжаттарды Геология комитетіне ұсынуы тиіс.

Дауларды шешу

Егер Жер қойнауы туралы кодекс қолданысқа енгізілген күнге дейін жасалған жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшарттарда төрелік ескертпесі ескерілмеген болса, Жер қойнауы туралы кодекске сәйкес жер қойнауын пайдалану құқығын жүзеге асыруға, өзгертуге немесе тоқтатуға байланысты туындайтын кез келген даулар Қазақстан Республикасының заңнамасына және Қазақстан Республикасы ратификациялаған халықаралық шарттарға сәйкес шешілуге жатады.

Барлау және өндіру

Газ және газбен жабдықтау

Газ туралы Заң бұрын осы саланы реттеген әртүрлі заңнамалық актілерді біріктіреді және ретке келтіреді.

Газ туралы Заңға сәйкес, мемлекет Қазақстанда өндірілетін ілеспе газдың (егер оларда жер қойнауын пайдаланушы өндірілген газдың иесі болып табылатыны тікелей көрсетілмесе, жаңа өндіруге арналған келісімшарттар бойынша да, сондай-ақ қолданыстағы (соның ішінде Газ туралы Заң күшіне енгенге дейін жасалған) келісімшарттар бойынша да) меншік иесі болып табылады.

Газ туралы Заң мемлекеттің үшінші тарап ұсынғаннан кем емес қолайлы шарттармен (i) біріктірілген тауарлық газбен жабдықтау жүйесіндегі кез келген объектіні (яғни, жалғаушы құбыржолдарды, магистральдық газ құбырларын, тауарлық газ қоймаларын және газды өндіруге, тасымалдауға, сақтауға, өткізуге және тұтынуға арналған басқа да объектілерді); (ii) осындай объектілерге ортақ меншіктегі қатысу үлесін және (iii) осындай объектілерге иелік ететін ұйымдағы (яғни газды сату үшін газды өндеу объектілерін немесе жалғаушы құбыржолдарды иеленетін кез келген өндірушідегі) акцияларды (немесе қатысу үлестерін) сатып алуға (ұлттық оператор арқылы) басым құқығын белгілейді. Мемлекеттің бұл басым құқығы (а) өнеркәсіптік тұтынушылардың компрессорлық газтолтырғыш компрессорлық станцияларды және газ тұтыну жүйелерін табыстауға (сатуға); (ә) ұйымдастырылған бағалы

қағаздар нарығында сатылатын акциялардың сатылымдарына; (б) кем дегенде, үлестерінің 99 пайызы тауарлық газбен жабдықтаудың бірыңғай жүйесі объектісі шеңберіндегі бір тұлғаға немесе бір меншік иесіне тікелей немесе жанама тиесілі болатын ұйымдар арасында объектілер мен үлестердің табыстауларына; және (д) нәтижесінде алушы (немесе сатып алушы) тікелей немесе жанама түрде Бірыңғай газбен жабдықтау жүйесінің объектісіне иелік ететін заңды тұлғаның 0,1 пайызынан аз көлемдегі акцияларына (немесе қатысу үлестеріне) иелік ету құқығын алатын табыстауларға таралмайды. Мемлекет мұндай басым құқықты Газ туралы Заңда және Мемлекеттік мүлік туралы Заңда белгіленген тәртіппен және үшінші тарап ұсынғаннан кем емес қолайлы шарттармен жүзеге асыра алады.

Осыған қоса, Газ туралы Заңда мемлекеттің (ұлттық оператор арқылы) Құзыретті орган бекіткен және 2014 жылғы 13 қарашадағы № 121 (соңғы редакциядағы) Энергетика Министрінің бұйрығында келтірілген формулаларға сәйкес айқындалатын бағамен шикі газды және тауарлық газды сатып алуға артықшылықты құқығы ескерілген. Шикі мен тауарлық газдың бағасына өндіріс шығындары, өңдеу шығындары, тасымалдау шығындары және пайданың барынша жоғары нормасы кіреді. Мемлекет газды сатып алуға артықшылықты құқығынан бас тартса, сатушы газды үшінші тарапқа сата алады.

Қазақстан Республикасы Үкіметінің 2012 жылғы 5 шілдедегі № 914 қаулысымен «Қазақгаз» АҚ (бұрын Компанияға тиесілі болған бұрынғы «ҚазТрансГаз» АҚ) газ және газбен жабдықтау саласындағы ұлттық оператор болып тағайындалды.

Жоғарыда сипатталған мәселелерден басқа, Газ туралы Заң тауарлық, СМГ және сұйытылған табиғи газды сатудың жалпы шарттарын (бекітілген үлгілік келісімшарттар негізінде), газды ішкі нарықта көтерме және бөлшек саудада өткізуге қатысты мәселелерді, сондай-ақ сондай-ақ газды тасымалдау және сақтауға қатысты мәселелерді реттейді.

Магистральдық құбыржол

Магистральдық құбыр туралы Заң магистральдық құбыржолдарды салу, иелену және пайдалану, сондай-ақ магистральдық құбыржолдарға мемлекеттік бақылауды жүзеге асырудың бірыңғай заңнамалық негізін белгілейді. Атап айтқанда, Магистральдық құбыр туралы Заң (i) магистральдық құбыржол, (ii) магистральдық құбыржолды иеленетін ұйымдағы үлестер және (iii) магистральдық құбыржолдың иесі қабылдайтын шешімдерді тікелей және (немесе) жанама түрде анықтай алатын және оларға (немесе) әсер ете алатын ұйымдағы үлестер мемлекеттің тұрақты дамуы мен ұлттық қауіпсіздігіне әсер ете алатын «стратегиялық активтер» болып табылатынын ескереді.

Магистральдық құбыр туралы Заңға және Мемлекеттік мүлік туралы Заңға сәйкес мемлекеттің (i) иеліктен шығарылатын «стратегиялық активтерді»; және (ii) кез келген жаңа магистральдық құбыржол жобасындағы бақылау үлесін (кемінде елу бір пайызын) сатып алуға басым құқығы бар. Мемлекет стратегиялық активтерді және жаңа магистральдық құбыржол жобасындағы үлестерді сатып алудың басым құқығынан бас тартуы немесе жаңа магистральдық құбыржол жобасындағы елу бір пайыздан кем үлеске жазылуы мүмкін. Магистральдық құбыр туралы Заңда қолданыстағы магистральдық құбыржолды кеңейтуге қатысты мемлекеттің басым құқығы ескерілмеген.

Бұдан басқа, Магистральдық құбыр туралы Заңда егер Үкімет өзгеше белгілемесе, мемлекет, ұлттық операциялық холдинг немесе ұлттық компания тікелей немесе жанама түрде 50 пайыздан астам үлесі бар магистральдық құбыржолдар үшін операторлық қызметтер ұлттық оператормен көрсетілуі тиіс екені ескерілген. Қазақстан Республикасы Үкіметінің 2012 жылғы 8 қазандағы № 1273 қаулысына сәйкес Компанияның еншілес ұйымы ҚТО магистральдық мұнай құбыржолы бойынша ұлттық оператор болып белгіленді және қазіргі уақытта Магистральдық құбыр туралы Заңға сәйкес ұлттық оператордың барлық функциялары мен құқықтарын жүзеге асырады.

Магистральдық құбыр туралы Заң (сонымен қатар, табиғи монополияларды реттейтін заңнама) белгілі бір заңдық шектеулердің ескерілуімен, бос өткізу қабілетін есепке алумен барлық жүк жөнелтушілер үшін магистральдық құбыржолдар қызметтеріне қол жеткізудің тең құқықтарын қамтамасыз етеді. Құбыржолдың өткізу қабілеті шектелген кезде мұнайды және мұнай өнімдерін тасымалдау бойынша қызметтер Магистральдық құбыр туралы Заңда белгіленген тәртіппен көрсетілуі тиіс, бұл ретте ең жоғары басымдылық отандық мұнай өңдеу зауыттарына мұнайды оларда тікелей өңдеуге арналған мөлшерде жеткізетін жүк жөнелтушілерге беріледі. Сондай-ақ, Магистральдық құбыр туралы Заң отандық мұнай өңдеу зауыттарына мұнай мен газды ішкі нарыққа немесе Қазақстаннан тысқары жерлерге жеткізу мақсатында құбыржол иесінің (немесе құбырға құқықтарды заңды түрде иеленетін басқа тұлғаның), Құзыретті органның және тиісті айырбастаушы ұйымдардың жазбаша келісімімен своп операцияларын (яғни, бір жүк жөнелтушінің өнімдерін екінші жүк жөнелтушінің өніміне айырбастау) мүмкіндігін де ескереді.

Магистральдық құбыр туралы Заң магистральдық құбыржолды өндірістік және технологиялық объектілердің біртұтас кешені ретінде анықтайды және техникалық регламенттер мен ұлттық стандарттар талаптарына сәйкес келетін өнімді қауіпсіз тасымалдауды қамтамасыз ету міндеттемесін қамтиды. Магистральдық құбыр туралы Заңға сәйкес магистральдық құбыржолдың меншік иесі магистральдық құбыржолды жою кезінде экологиялық сауықтыру шараларын, соның ішінде жөндеу-қалпына келтіру жұмыстарын жүргізуге міндетті. Мұндай талапты орындау құны әзірге белгісіз.

Мұнай өнімдерінің жекелеген түрлерін өндіру және олардың айналымы

«Мұнай өнімдерінің жекелеген түрлерін өндіруді және олардың айналымын мемлекеттік реттеу туралы» Қазақстан Республикасының Заңы (соңғы редакциядағы 2011 жылғы 20 маусымдағы № 463 IV) мұнай өндіру саласындағы уәкілетті органға мұнай өнімдерінің шекті бөлшек сауда бағаларын реттеуге уәкілеттік береді. Энергетика министрлігі бағаларын мемлекеттік реттеу орнатылған мұнай өнімдерінің тізбесін айқындауға және бекітуге уәкілетті мемлекеттік орган болып табылады. Қазақстан заңнамасында мұнай өнімдерінің көтерме сауда бағаларын мемлекеттік реттеу ескерілмеген.

2022 жылдың қаңтар айындағы СМГ бағаларының өсуіне қарсы наразылықтардан кейін Үкімет СМГ саудасы үшін электрондық сауда-саттық алаңдарын пайдалануды тоқтатты және СМГ бағаларын мемлекеттік реттеуді қалпына келтірді. 2022 жылдың наурыз айында Газ туралы Заңдағы СМГ-ны электрондық сауда-саттық алаңдарында саудалау тұжырымдамасы тауар биржаларында сауда жасаумен ауыстырылды, ал 2022 жылдың маусым айында Энергетика министрлігі қолданыстағы электрондық сауда-саттық алаңдары арқылы СМГ саудасының ережелерін жойды. 2022 жылдың шілде айында Тауарлардың биржалық сауда-саттық ережелеріне 2022 жылдың қыркүйек айында күшіне енетін СМГ көтерме саудасына рұқсат беретін түзетулер енгізілді және сауда 2023 жылдың қаңтарында басталады деп күтілуде.

Еңбекті қорғау, қауіпсіздік техникасы және қоршаған ортаны қорғау саласындағы реттеу

Жалпы ақпарат

Компания атмосфераға шығарындыларды, суды пайдалану мен кәдеге жаратуды, қалдықтарды басқаруды, жабайы табиғатқа әсер етуді, жерді пайдалану мен қалпына келтіруді реттейтін бірқатар қазақстандық қоршаған ортаны қорғау жөніндегі заңдарға, ережелер мен талаптарға бағынады. Экологиялық кодекс жер қойнауын пайдаланушылардың қызметін реттейтін негізгі заң болып табылады.

Жер қойнауы туралы кодексте де, Экологиялық кодексте де құрлықтағы жер қойнауын пайдалану жұмыстарына қолданылатын жалпы талаптарға қарағанда қатаңырақ Каспий теңізіндегі теңіз операцияларына арналған арнайы талаптар бар.

Жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшарттар әдетте заңда талап етілгендерге қосымша экологиялық міндеттемелерді жүктейді. Мұндай міндеттемелерді орындамау елеулі айыппұлдар мен ықпалшараларға, тіпті жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшарттардың тоқтатылуына немесе бқұзылуына немесе кейбір қызмет түрлерінің тоқтатылуына әкелуі мүмкін.

2021 жылдың 1 шілдесінде күшіне енген Экологиялық кодекске сәйкес, компаниялар қоршаған ортаға тигізетін теріс әсер үшін рұқсаттарды (төменде сипатталғандай) алуға міндетті және мұндай рұқсаттарда көрсетілген барлық талаптарды сақтаулары тиіс.

Былайша айтқанда, жаңа Экологиялық кодекстің қабылдануының мақсаты болып шет елдердегі табысты реттеуді қайталау, Қазақстанның өзінің халықаралық экологиялық міндеттемелерін орындау тетіктерін күшейту және мемлекеттің қоршаған ортаны қорғауға қатысты шешімдерді қабылдауға қоғамның қатысуын арттыру табылды.

Экологиялық кодекс ластануға көп үлес қосатын кәсіпорындарға, соның ішінде мұнай-газ секторындағы кәсіпорындарға бағытталған. Экологиялық кодекс I-ші санаттағы объектілер операторларын оператор тартқан объектілерді салумен, пайдаланумен және жөндеумен айналысатын мердігерлердің шығарындыларына тікелей жауапты етеді, сондай-ақ 2023 жылдан бастап атмосфералық ауаны бақылаудың автоматтандырылған жүйелерін енгізуді және 2025 жылдан бастап ВАТ-ты біртіндеп енгізуді белгілейді. Егер оператордың қолданыстағы I санаттағы объектісін қайта құруды немесе елеулі түрлендіруді жүзеге асыруға ниеті болса, оған Экологиялық кодекстің талаптарына сәйкес, соның ішінде ВАТ-ты енгізу бойынша жаңа экологиялық сараптама қорытындысы және жаңа экологиялық рұқсат алу қажет болады. Өнеркәсіптік ВАТ каталогтары қазіргі уақытта ЭГТРМ-мен әзірленуде. ВАТ жөніндегі шешімдерді Үкімет 2023 жылдың 31 желтоқсанына дейін бекітеді деп күтілуде. Мемлекеттік қоршаған ортаны қорғау органдары кез келген оқыс оқиғаларға, соның ішінде шамадан тыс шығарындыларға жедел жауап қайтару үшін ауа мониторингінің автоматтандырылған жүйесі жинаған деректерге нақты уақыт режимінде қол жеткізетін болады. Оның үстіне, Экологиялық кодекс қоршаған ортаға келтірілген залалға қатысты шағымдар бойынша қолданылатын талап қоюдың ескіру мерзімін осындай залал келтірілген күннен бастап 30 жылға дейін айтарлықтай ұзартты.

Экологиялық рұқсаттар

Тұлғаның объектіні пайдалануға немесе қоршаған ортаға теріс әсерін тигізуі мүмкін қызметті жүзеге асыруға рұқсаты болуы тиіс. Қоршаған ортаға жағымсыз әсер ету деңгейіне қарай объектілер төрт санатқа бөлінеді: I (ең жоғары жағымсыз әсер), II, III және IV (барынша аз жағымсыз әсер) санаттары. I санаттағы объектілерге көмірсутектерді өндіру және өңдеу зауыттары, металлургиялық зауыттар, электр станциялары (қуатына қарай), химия зауыттары және басқа да қатты ластайтын кәсіпорындардың түрлері жатады. Экологиялық кодекске сәйкес экологиялық рұқсаттардың үш түрі («ЭР») бар: 1) кешенді экологиялық рұқсаттар; 2) қоршаған ортаға етуге арналған рұқсаттар және 3) қоршаған ортаға жағымсыз әсер ету туралы декларация. ЭР пайдаланушының қоршаған ортаға жағымсыз әсерін реттейтін шарттарды қамтиды. I санаттағы объектілердің операторлары, әдетте, 2025 жылдан бастап кешенді ЭР-ді алулары тиіс және осы уақытқа дейін олар қоршаған ортаға әсер ету рұқсатын ала алады. Кешенді ЭР міндетті шарттарының бірі – ВАТ-ты енгізу. Негізгі өндіріс әдісі немесе технология өзгертілмесе немесе ВАТ жөніндегі қорытынды қайта қаралмаса, кешенді ЭР мерзімсіз болып табылады. II санаттағы объектілердің операторлары қоршаған ортаға жағымсыз әсер етуге арналған рұқсаттарды алулары тиіс, ал III санаттағы объектілердің операторлары қоршаған ортаға жағымсыз әсер ету туралы декларацияны алулары тиіс. Қоршаған ортаға жағымсыз әсер ету үшін төлем Салық кодексімен белгіленген, және оны жергілікті өкілдік органдары (*мәслихаттар*) арттыруы мүмкін (белгілі бір шектерде). ВАТ-ты енгізуді ілгерілету мақсатында қоршаған ортаға жағымсыз әсер ету үшін I санаттағы объектілердің операторлары төлейтін төлемдердің мөлшері әр үш жылда кезең-кезеңмен екі, төрт және сегіз есе өсетін болады. Үкімет бекіткен Қазақстандағы ең ірі 50 ластаушы

кәсіпорын тізіміне енгізілген операторлар үшін (соның ішінде бірлескен кәсіпорындарды қоса алғанда, бірнеше Топ компаниясы бар) бұл төлем 2025 жылы көтерілетін болады. Барлық басқа операторлар үшін ұлғайтылған алымдар режимі 2031 жылы басталатын болады. ЭР-дің бар болуы жер қойнауын пайдаланушыны оның қызметі нәтижесінде қоршаған ортаға келтірілген зиянды өтеу міндетінен босатпайды, сондай-ақ жер қойнауын пайдаланушыны немесе оның лауазымды тұлғаларын әкімшілік немесе қылмыстық жауапкершіліктен босатпайды.

Газды жалындатып жағу

Жер қойнауы туралы кодекске сәйкес (i) төтенше жағдай орын алған немесе төтенше жағдайдың орын алу қаупі, қызметкерлердің өміріне қауіп немесе халықтың денсаулығы мен қоршаған ортаға қатер төнетін, (ii) ұңғымаларды сынау, (iii) далалық пайдалану сынағы кезінде немесе (iv) технологиялық себептерге байланысты жалындатып жағуды болдырмайтын жағдайларын қоспағанда, шикі газды жалындатып жағуға тыйым салынады.

Төтенше жағдай орын алған, төтенше жағдайдың орын алу қаупі, қызметкерлердің өміріне қауіп төнген немесе халықтың денсаулығына қауіп төнген және қоршаған ортаға қауіп төнген жағдайда газды рұқсатсыз жалындатып жағуға рұқсат етіледі.

Төтенше жағдайларға немесе төтенше жағдайлар қаупіне байланысты жалындатып жағу орындалған жағдайда, жер қойнауын пайдаланушы мұндай жағу басталған күннен бастап 10 күн ішінде бұл туралы Құзыретті органды және ЭГТРМ-ді жазбаша түрде хабардар етеді. Барлық басқа жағдайда жер қойнауын пайдаланушы жобалық құжаттамада және Құзыретті орган бекіткен газды өңдеуді дамыту бағдарламасында қамтылған газды жағу шектерін сақтаған жағдайда, жер қойнауын пайдаланушы Құзыретті органнан газды жалындатып жағуға рұқсат алуы тиіс.

Көміртегі шығарындыларына арналған квоталар

2009 жылғы наурыз айында Қазақстан Президенті БҰҰ-ның 1999 жылғы 12 наурыздағы Климаттың өзгеруі туралы негіздемелік конвенциясының Киото хаттамасын ратификациялау туралы заңға қол қойды. Көмірқышқыл газы сияқты жылыжайлық газдар шығарындыларын шектеуге немесе болдырмауға арналған Киото хаттамасын ратификациялау Қазақстандағы қоршаған ортаны қорғауды реттеуге әсер етеді деп күтілуде. 2020 жылдың желтоқсан айында Киото хаттамасына Доха түзетуі деп аталатын түзету күшіне енді, және оның мақсаты мүше елдер үшін 2013 жылдан 2020 жылға дейін екінші міндеттемелердің әрекет ету кезеңін белгілеу болды. Қазақстан осы уақытқа дейін Киото хаттамасына Доха түзетуін ратификациялаған жоқ.

Киото хаттамасын ратификациялағаннан кейін Экологиялық кодекске 2013 жылғы 1 қаңтардан бастап күшіне енген Қазақстандағы климаттың өзгеруін бақылау шегін құру үшін түзетулер енгізілді. Бұл шек жылына 20 000 тоннадан астам көмірқышқыл газын шығаратын субъектілерден жылыжайлық газ шығарындыларына рұқсат алуды, квоталармен сауда жасауды және ұлттық квотаны бөлу жоспарын әзірлеуді қамтыды. Квоталарды бөлу мен саудалаудың құқықтық тегінің жетілмегендігіне салалық шағымдарға, сондай-ақ мұндай квоталарды сақтаудағы қиындықтарға жауап ретінде Қазақстан 2016 жылы сәуір айында Экологиялық кодекстің жылыжайлық газдар шығарындыларына қатысты бірқатар ережелерін 2018 жылдың 1 қаңтарына дейін тоқтатты.

2016 жылдың қараша айында Қазақстан Киото хаттамасын іс жүзінде алмастырды деп есептелетін Париж келісімін ратификациялады. Париж келісімі шеңберінде Қазақстанның ұлттық деңгейде белгіленген жоспарлы үлесі елдің жылыжайлық газдар шығарындыларын кемінде 1990 жылғы деңгеймен салыстырғанда 15 пайызға немесе 2030 жылға дейін 25 пайызға азайту болып табылады (белгілі шарттар орындалған жағдайда).

2017 жылы 26 желтоқсанда Үкімет 2018 жылғы 1 қаңтарынан бастап күшіне енген Жылыжайлық газдар шығарындыларына қатысты квоталарды бөлудің 2018-2020 жылдарға арналған ұлттық жоспарын бекітті. Бұл Жоспар 2016-2020 жылдарға арналған ұлттық бөлу

жоспарын ауыстырды. Содан кейін Үкімет 2021 жылға арналған Жылыжайлық газдарға қатысты квоталарды бөлудің ұлттық жоспарын бекітті. 2022 жылғы шілде айында ЭГТРМ-2022-2025 жылдарға арналған Жылыжайлық газдарға квоталарды бөлудің ұлттық жоспарын бекіту туралы бұйрық жобасын жариялады. Тарихи тұрғыдан алғанда, жылыжайлық газдарға арналған квоталар көлемі төмендеді де, Үкімет Париж келісімі бойынша өз міндеттемелерін орындауға талпынатындықтан, одан әрі төмендей береді деп күтілуде.

Қазақстан өзінің жылыжайлық газдар шығарындыларын реттеуін кейіннен қайта қарайды деп болжанады. Бұдан туындауы мүмкін ықтимал әсер әлі белгісіз. Тиісінше, жылыжайлық газдар шығарындыларын реттеуге қатысты кез келген түзетулермен байланысты ықтимал ұстану шығындары белгісіз және елеулі болуы мүмкін.

Су пайдалануға рұқсаттар

Су кодексі су ресурстарын пайдалану мен қорғауға қатысты мемлекеттік саясатты іске асыруға бағытталған. Су кодексі суды пайдалануға рұқсаттар («СПР») негізінде суды пайдалану және суға белгілі бір материалдарды ағызып жіберу жөніндегі міндеттемелерді белгілейді. Тиісті СПР-де көрсетілген шарттар бұзылған жағдайда СПР күші жойылуы мүмкін. Осындай шарттарға жер асты суларының сапасын бақылау, статистикалық және мониторингтік есептерді ұсыну, тау-кен жұмыстарын жүргізген кезде судың ластануына қатысты талаптарды сақтау және жабдықты жүйелі түрде тексеру жатады. Суды пайдалануға байланысты кез келген мән-жайлар өзгерген жағдайда, СПР ұстаушы мұндай өзгерістерді тиісті мемлекеттік органдармен үйлестіруге міндетті. СПР-дің қолданылу мерзімі СПР-де көрсетілген талаптардың сақталу шартымен ұзартылуы мүмкін. Экологиялық кодекске сәйкес кешенді СПР-ге суды пайдаланудың шарттары мен шектері енгізілуі мүмкін.

Жер қойнауын пайдаланушы Қазақстанның жер қойнауы туралы кодекске және табиғатты қорғау заңнамасына сәйкес өндірілген пайдалы қазбалар мен қорлардың, соның ішінде қайта өңдеудің жанама өнімдері мен қалдықтарды өңдеуден қалған қалдықтардың лайықты есебін жүргізуге міндетті. Мемлекет өндірілген пайдалы қазбалар мен қорлардың есебін жүргізеді. Жер қойнауын пайдаланушы жер қойнауын барлауға және пайдалануға арналған келісімшарттық аумақтағы өз қызметі туралы геологиялық есепті де ұсынуға міндетті.

Экологиялық құқық саласындағы құқық қолдану

Экологиялық кодекс табиғат ресурстары мен қоршаған ортаға қатысты экологиялық заңнаманың сақталуына, сондай-ақ экологиялық талаптардың сақталуына бақылауды жүзеге асыруға жауапты уәкілетті органдарды айқындайды. Бұл лауазымды тұлғаларға Бас мемлекеттік экологиялық инспектор, Бас мемлекеттік экологиялық инспектордың орынбасары және қоршаған ортаны қорғау заңнамасының сақталуын қадағалауға және сот талқылауын қозғауға уәкілетті аймақтық басқа да лауазымды тұлғалар кіреді.

Экологиялық кодекс тиісті Мемлекеттік лауазымды тұлғаларға қоршаған ортаны қорғау шараларын орындауға уәкілеттік береді, соның ішінде:

- объектілерді тексеру және талдау үшін өлшеулерді орындау мен сынамаларды алу;
- құжаттаманы, сынақ нәтижелерін және басқа да материалдарды сұрату және алу;
- экологиялық және өзге де рұқсаттардың талаптары бұзылған жағдайда олардың қолданылуын тоқтата тұруға және жоюға байланысты рәсімдерді бастамалау;
- жеке және заңды тұлғаларға қазақстандық табиғат қорғау заңнамасын бұзушылықтарын жою туралы ұйғарымдар беру; және де
- Қазақстан Республикасының заңнамасын бұза отырып жүзеге асырылатын кәсіпкерлік және өзге де қызметті шектеу, тоқтата тұру және оған тыйым салу туралы талаптармен сотқа жүгіну және қоршаған ортаға келтірілген залалды өтеуді талап ету.

Экологиялық және басқа да міндетті сақтандыру

Қазақстан заңнамасында қызметтің жекелеген түрлерін жүзеге асыратын кез келген субъекті рәсімдеуі міндетті бірқатар міндетті сақтандырулар белгіленген.

Экологиялық сақтандыру

«Міндетті экологиялық сақтандыру туралы» Қазақстан Республикасының Заңына (соңғы редакциядағы 2005 жылғы 13 желтоқсандағы № 93-III) сәйкес экологиялық қауіпті қызметті жүзеге асыратын кез келген субъект осындай тиісті қызметпен байланысты тәуекелдерді сақтандыруы тиіс. Міндетті экологиялық сақтандыру шарты экологиялық қауіпті қызметтің және өзге де қызметтің нәтижесінде үшінші тұлғалардың өміріне, денсаулығына, мүлкіне және қоршаған ортаға келтірілген зиянның (моральдық залал үшін төлемдерді, алынбаған пайданы және өсімпұлдарды төлеуді қоспағанда) орнын толтыруы тиіс.

Экология, геология және табиғи ресурстар министрінің «Экологиялық жағынан қауіпті шаруашылық және өзге қызмет түрлерінің тізбесін бекіту туралы» 2021 жылғы 30 шілдедегі № 271 бұйрығымен бекітілген Экологиялық тұрғыдан қауіпті қызмет түрлері тізбесінің 3-тармағына сәйкес экологиялық тұрғыдан қауіпті қызмет түрлері мыналарды қамтиды: i) шығарылатын мөлшері мұнайға қатысты тәулігіне 500 тоннадан және газға қатысты тәулігіне 500 тоннадан асатын мұнай мен табиғи газды коммерциялық мақсаттарда өндіру; (ii) сыйымдылығы 200 мың тонна немесе одан көбірек мұнай, мұнай-химиялық немесе химиялық өнімдерді сақтау, сондай-ақ 150 миллион текше метрден асатын белсенді сақтау көлемімен табиғи газды жерасты сақтау; (iii) мұнай өңдейтін зауыттардың (шикі мұнайдан майлағыш материалдарды ғана өндіретін кәсіпорындарды қоспағанда) және газдандыруға арналған құрылыс жайлардың қызметі; және (iv) газды, мұнайды немесе химиялық заттарды тасымалдауға арналған диаметрі 800 миллиметрден және (немесе) ұзындығы 40 километрден асатын құбырларды пайдалану.

Жер қойнауын пайдаланушы қызметтің бұл түрлерін міндетті экологиялық сақтандыруды рәсімдемейінсіз жүзеге асыра алмайды.

Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес талап етілетін және Компанияның қызметіне қолданылатын міндетті сақтандырудың басқа да түрлері:

Қауіптілігі жоғары объектілер иелерінің азаматтық-құқықтық жауапкершілігін сақтандыру

Азаматтық қорғау туралы Заңға және «Қызметі үшінші тұлғаларға зиян келтіру қаупімен байланысты объектілер иелерінің азаматтық-құқықтық жауапкершілігін міндетті сақтандыру туралы» Қазақстан Республикасының Заңына (соңғы редакциядағы 2004 жылғы 7 шілдедегі № 580 II) сәйкес, компаниялар олардың қауіпті өндірістік факторының әрект етуіне байланысты тәуекелдерден сақтандырылуы тиіс. Қауіпті өндірістік фактор – қауіпті өндірістік объектілердегі апаттар, оқыс оқиғалар кезінде туындайтын, үшінші тұлғалардың өміріне, денсаулығына және (немесе) мүлкіне зиян келтіретін физикалық құбылыс.

Қызметкерлерді өндірістегі жазатайым оқиғалардан сақтандыру

«Қызметкер еңбек (қызметтік) міндеттерін атқарған кезде оны жазатайым жағдайдан міндетті сақтандыру туралы» Қазақстан Республикасының Заңына (соңғы редакциядағы 2005 жылғы 7 ақпандағы № 30-III), 2005 жылғы 1 шілдеден бастап барлық жұмыс берушілер қызметкерлер еңбек міндеттерін атқарған кезде оларды жазатайым оқиғалардан сақтандыруға міндетті.

Көлік құралдары иелерінің азаматтық-құқықтық жауапкершілігін сақтандыру

«Автокөлік құралдары иелерінің азаматтық-құқықтық жауапкершілігін міндетті сақтандыру туралы» Қазақстан Республикасының Заңына (соңғы редакциядағы 2003 жылғы 01 шілдедегі № 446-II) сәйкес, басқалармен қатар, жеңіл, жүк автомобильдері, автобустар, шағын автобустар және көлік құралдары, автомотокөлік және тіркемелер (жартылай-тіркемелер)

иелерінің азаматтық-құқықтық жауапкершілігі міндетті сақтандыруға жатады және мұндай көлік құралдарын сақтандырусыз кез келген пайдалануға тыйым салынады.

Еңбекті қорғау және қауіпсіздік техникасы талаптарын сақтау

Компанияның қызметі еңбекті қорғауға қатысты салалық еңбекті қорғау және қауіпсіздік техникасы талаптарын қоса алғанда, Қазақстанның еңбекті қорғау және қауіпсіздік техникасы мәселелеріне қатысты заңнамасына және нормативтік құқықтық актілеріне бағынады және әртүрлі мемлекеттік органдармен, соның ішінде Энергетика министрлігімен, Еңбек және халықты әлеуметтік қорғау министрлігі мен және Денсаулық сақтау министрлігімен реттеледі.

Жер қойнауы туралы кодекстен басқа, мұндай заңдар мен ережелер, басқаларымен қатар: (а) өнеркәсіптік қауіпсіздікті міндетті түрде декларациялауға қатысты ережелер мен рәсімдерді белгілейтін Азаматтық қорғау туралы Заңды; (ә) "Мұнай операцияларын жүзеге асыратын технологиялық және қосалқы объектілер мен құрылыстарға қойылатын санитариялық-эпидемиологиялық талаптар» санитариялық қағидаларын (Қазақстан Республикасы Денсаулық сақтау министрінің 2022 жылғы 11 ақпандағы № ҚР ДСМ -13 бұйрығы), және (б) мұнай-газ саласындағы өнеркәсіптік қауіпсіздік талаптарын белгілейтін өзге де нормативтік-құқықтық актілерді қамтиды.

Заңдар мен нормативтік-құқықтық актілер жұмыс берушіден өз қызметкерлерін ақаусыз жұмыс істейтін және қауіпсіз құрал-жабдықпен қамтамасыз етуді, өз қызметкерлеріне еңбекті қорғау және қауіпсіздік техникасы талаптарын үйретуді, еңбекті қорғау және қауіпсіздік техникасы бойынша корпоративтік ережелерді қабылдауды, униформамен және аяқ киіммен, арнайы тамақпен қамтамасыз етуді, қызметкерлерін мерзімді медициналық тексеруден өткізуді, жабдық пен жұмыс алаңдарына үшінші тараптардың мерзімді аттестаттауларын өткізуді, өз қызметкерлерінің тиісті сақтандыруын қамтамасыз етуді, үшінші тұлғалар алдындағы жауапкершілігін сақтандыруды және өрт қауіпсіздігі, санитариялық-гигиеналық нормаларды сақтауды талап етеді.

Өндіру, өңдеу, құбыржолмен тасымалдау, сақтау және жер қойнауын пайдалану қызметтерін лицензиялау

Рұқсаттар және хабарламалар туралы Заң лицензияларға, рұқсаттарға, келісулерге және басқа үкіметтік мақұлдауларға қатысты әртүрлі ережелерді біріктіреді және оңтайландырады.

Рұқсаттар және хабарламалар туралы Заң құрлықтағы, теңіздегі және ішкі су тоғандарындағы көміртекті кен орындарында ұңғымаларды бұрғылау, сондай-ақ магистральдық мұнай және газ құбырларын пайдалану лицензияланатын қызмет болып табылатынын ескереді.

Көмірсутектерді барлау және (немесе) өндіру құқығы тек Құзыретті органмен жасалған жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшарт негізінде беріледі.

Лицензияны Құзыретті орган қажетті құжаттаманы ұсынғаннан және баж төленгеннен кейін шектеусіз мерзімге береді және бір тұлғадан (лицензиаттан) екінші тұлғаға берілмейді.

Лицензиат білікті қызметкерлер құрамының немесе тиісті жабдықтың жетіспеушілігін қоса алғанда, біліктілік талаптарын сақтамаған жағдайда лицензияның қолданылуы тоқтатыла тұруы немесе доғарылуы мүмкін.

Егер кез келген тұлға Рұқсаттар және хабарламалар туралы Заңға сәйкес қажет лицензиясыз жұмыс істесе, сол тұлға және оның басшылары әкімшілік және қылмыстық жауапкершілікке тартылады.

Монополияға қарсы реттеу

2020 жылдың қыркүйек айына дейін белгілі бір нарықта (мысалы, мұнай және газ нарығында) үстем жағдайға ие субъектілерді Ұлттық экономика министрлігі жанындағы Табиғи

монополиялар комитеті қадағалап отырды. Кейіннен бұл міндеттер мен өкілеттіктер жаңадан құрылған Монополияға қарсы агенттікке берілді. Табиғи монополиялар комитеті табиғи монополиялар субъектілерінің қызметін қадағалау жөніндегі міндеттері мен өкілеттіктерін сақтап қалды.

Бәсекелестікті қорғау

Нарық субъектісі, егер оның нарықтағы үлесі отыз бес пайыздан кем болмаса, сондай-ақ субъект, басқаларымен қатар, өнімнің бағасын және осы өнімнің нарықтағы сатудың жалпы талаптарын өз бетінше белгілейтін шартымен үстем жағдайға ие болып саналады. Өлшемшарттар нарықтағы үлесі елу пайыздан асатын нарық субъектілеріне қолданылмайды.

Сонымен қатар, Қазақстандық заңнама нарық субъектілері тобының үстем жағдайға ие болу өлшемшарттарын да белгілейді. Атап айтқанда, өлшемшарттар үш субъектіден аспайтын топтың жиынтық нарық үлесі кемінде елу пайызды құрайтын немесе төрт субъектіден аспайтын топтың жиынтық нарық үлесі кемінде жетпіс пайызды құрайтын мән-жайларды қамтиды. Мұндай мән-жайларда топтағы әрбір субъектінің нарықтағы үлесі он бес пайызға тең немесе одан аз болған жағдайларды қоспағанда, ол үстем жағдайға ие болып саналады.

Экономикалық шоғырлану

Экономикалық шоғырлануға қатысуды қалайтын немесе оған әлдеқашан қатысатын нарық субъектілері Монополияға қарсы агенттіктен рұқсат алуы немесе оны бұл туралы хабардар етуі тиіс. Алдын ала мақұлдау немесе хабарлау режимі экономикалық шоғырлану түріне және акциялар (жарғылық капиталға қатысу үлесі, үлеспұлдар), негізгі құрал-жабдық, бейматериалдық активтер немесе мүліктік құқықтар сияқты сатып алынатын құқықтар немесе үлестерге байланысты болады.

Монополияға қарсы агенттіктің рұқсаты мұндай сатып алуға дейін осы тұлға (немесе тұлғалар тобы) нарық субъектісінің акцияларын иеленбеген немесе нарық субъектісінің жарғылық капиталындағы дауыс беретін акциялардың елу пайызына немесе одан азырақ санына иелік еткен жағдайда, тұлға (немесе тұлғалар тобы) нарық субъектісінің дауыс беретін акцияларын сатып алғаннан кейін, егер осы тұлға (немесе тұлғалар тобы) осы акциялардың елу пайызынан астамына иелік ету құқығына ие болса, қажет болады. Алайда бұл жаңа компанияның құрылуына таралмайды.

Бір тұлғалар тобының шеңберінде жасалған кез келген мәміле экономикалық шоғырлану болып саналмайды, және тиісінше Монополияға қарсы агенттіктің мақұлдауын немесе хабарландырылуын талап етпейді.

Жалпы алғанда, акцияларды, негізгі құрал-жабдықты, бейматериалдық активтерді немесе тиісті құқықтарды сатып алатын сатып алушы Монополияға қарсы агенттіктің алдын ала мақұлдауын алуы тиіс. Мақұлдауды алмау әкімшілік айыппұлдың салынуына, мәміленің жарамсыз деп танылуына, сондай-ақ Монополияға қарсы агенттіктің іс-әрекеті нәтижесінде нарық субъектісін мемлекеттік тіркелуінің (қайта тіркелуінің) немесе жылжымайтын мүлікке құқықтардың жарамсыз деп танылуына әкеліп соқтыруы мүмкін.

Мемлекеттің шаруашылық қызметке қатысуы

Мемлекет кәсіпкерлік қызметті мемлекеттік кәсіпорындар құру және (немесе) заңды тұлғалардың жарғылық капиталына тікелей немесе жанама қатысу арқылы жүзеге асырады.

Мемлекет кәсіпкерлік қызметпен ұлттық қауіпсіздікті, мемлекеттік немесе қоғамдық мүдделерді қорғауды, мемлекет меншігіндегі стратегиялық мақсаттағы объектілерді пайдалануды және ұстауды, мемлекеттік монополия саласындағы қызметті жүзеге асыруды қамтамасыз ету мақсатында; тиісті тауар нарығында бәсекелестіктің жоқтығы немесе бәсекелестіктің жетілмегендігі салдарынан және Қазақстан заңнамасында тікелей ескерілген өзге жағдайларда айналысады. Үлесінің елу пайызынан астамы мемлекетке тиесілі заңды

тұлғалар Үкіметтің 2015 жылғы 28 желтоқсандағы № 1095 қаулысымен бекітілген тізбеге енгізілген қызметті жүзеге асырады. Үлесінің елу пайызынан астамы мемлекетке немесе оның үлестес тұлғаларына тиесілі заңды тұлғалардың қызметі кеңейтілетін және (немесе) өзгертілетін болған жағдайда Монополияға қарсы агенттіктің алдын ала келісімін алу қажет болады.

Табиғи монополиялар және бағаны реттеу

Үкімет қазақстандық компаниялар болып табылатын Компанияның қатысушыларына қатысты, егер мұндай компаниялар табиғи монополия мәртебесіне ие болса немесе тиісті нарықта үстем жағдайға ие болса, бағаларды реттей алады. ҚТО табиғи монополист ретінде жіктеледі және Табиғи монополиялар комитетінің тарифтік реттеуіне жатады. Мұндай тарифтік реттеу мұнайды және (немесе) мұнай өнімдерін магистральдық құбырлар арқылы тасымалдауды, тауарлық газды сақтауды, жалғаушы, магистральдық газ құбырлары және (немесе) газ тарату жүйелері арқылы тасымалдауды, топтық сұйыққоймалық қондырғыларды пайдалануды реттеуге қатысты, сондай-ақ Қазақстан аумағы арқылы транзит және Қазақстаннан тысқары жерлерге экспорттау мақсатында тауарлық газды сақтауды, тасымалдауды қоспағанда, шикі газды жалғаушы құбыржолдары арқылы тасымалдауға қолданылады.

2014 жылдың мамыр айында ЕАЭО туралы шартқа ЕАЭО-ға мүше мемлекеттер, соның ішінде Қазақстан қол қойды. ЕАЭО туралы шарттың XX тарауы (Энергетика) мүше мемлекеттердің энергетика саласындағы ынтымақтастығы мәселелеріне арналған, ЕАЭО-дағы бірыңғай қағидаттарға, шарттарға және ережелерге сәйкес ортақ газ нарығын қалыптастырады және мүше мемлекеттердің электр энергетикасы саласындағы табиғи монополиялар қызметтеріне қолжетімділікті қамтамасыз етеді. ЕАЭО туралы шартқа сәйкес 2016 жылғы мамырда Жоғары Еуразиялық экономикалық кеңес ЕАЭО-дың ортақ газ нарығын қалыптастыру тұжырымдамасын, ал 2018 жылғы желтоқсанда ЕАЭО-дың ортақ газ нарығын қалыптастыру бағдарламасын бекітті. Қазіргі уақытта Одақтың ортақ газ нарығын қалыптастыру бағдарламасының іс-шаралары аяқталғаннан кейін 2022 жылы ортақ газ нарығы туралы үкіметаралық келісім жасасу және 2025 жылдың 1 қаңтарынан бастап ортақ газ нарығы құрылымының толық көлемде жұмысын бастауы күтілуде. ЕАЭО-ға мүше мемлекеттердің ортақ газ нарығын қалыптастыруы Қазақстандағы газ саудасына және Компанияның қызметіне қатысты мәселелерге әсерін тигізуі мүмкін.

Құқықты таңдау

Заңнамада өзгесі талап етілмесе, мәміле тараптары осы тараптардың, кем дегенде, біреуі шетелдік тарап болып табылып, қаралатын мәмілеге қолданылатын Қазақстан Республикасы заңнамасының міндетті нормаларының сақталу шартымен осындай мәмілені реттейтін кез келген қолданылатын (шетелдік) құқықты таңдай алады.

Қазақстан заңнамасы жер қойнауын пайдалануға арналған барлық келісімшарттардың Қазақстанның материалдық құқығымен реттелуін талап етеді.

Төрелік туралы заңнама

Егер тараптар басқаны келіспеген болса және заң шектеулерін ескере отырып, тараптар олардың тиісті шартынан және (немесе) оған байланысты туындайтын дауды шеше алмаса, олар осындай дауды Қазақстан Республикасының тиісті сотына берулері тиіс.

Төрелік туралы заңнамаға сәйкес төрелік соттар тиісті саланың уәкілетті органының (республикалық меншікке қатысты) немесе жергілікті атқарушы органдардың (коммуналдық меншікке қатысты) келісімінсіз бір жағынан қазақстандық жеке және (немесе) заңды тұлғалар және екінші жағынан мемлекеттік органдар, қазыналық кәсіпорындар, сондай-ақ мемлекет дауыс беретін акцияларының (жарғылық капиталға қатысу үлестерінің) тікелей немесе жанама кемінде елу пайызын иеленетін заңды тұлғалар арасындағы дауларды қарауға құқылы емес. Төрелік келісім жасасуға ниет білдіретін мемлекеттік органдар, мемлекеттік кәсіпорындар,

сондай-ақ дауыс беретін акцияларының (жарғылық капиталындағы қатысу үлестерінің) елу немесе одан да көп пайызы тікелей немесе жанама түрде мемлекетке тиесілі заңды тұлғалар (мысалы, Компания) тиісті саланың уәкілетті органына (немесе жергілікті атқарушы органға) төрелік талқылау бойынша күтілетін шығындарды көрсете отырып, осындай төрелік келісімді жасасу келісім беру туралы сауалды жіберулері тиіс. Сауалды қарастырған кезде уәкілетті орган (немесе жергілікті атқарушы орган) экономикалық қауіпсіздікті және мемлекеттің мүдделерін ескеруі тиіс. Компания үшін тиісті саланың уәкілетті органы болып Энергетика министрлігі табылады.

Төрелік мекемені таңдаған кезде тараптар қазақстандық (мысалы, «Астана» Халықаралық Қаржы Орталығы («АХҚО») жанындағы Халықаралық төрелік орталығы («ХТО»), «Атамекен» Ұлттық кәсіпкерлер палатасының Төрелік орталығы, және т. б.) немесе халықаралық төрелік мекемелерін (мысалы, Лондон халықаралық төрелік соты, ICC Халықаралық төрелік соты және т. б.) таңдай алады.

АХҚО төрелігі

АХҚО — 2018 жылы ресми түрде іске қосылған Қазақстанның Астана қаласындағы қаржы орталығы және ерекше құқықтық режимге ие. ХТО АХҚО аумағында жұмыс істейді және АХҚО-да азаматтық және коммерциялық дауларды шешудің ең жоғары халықаралық стандарттарына сәйкес келетін сот талқылауына тәуелсіз, үнемді және жедел баламаны ұсынуға арналған. Тараптар ХТО-ның олардың төрелікте іс қарауын ХТО Төрелік пен делдалдық ережелеріне, UNCITRAL Төрелік регламентіне немесе *арнайы* төрелік ережелеріне сәйкес басқаруына және олардың делдаллығын ХТО Төрелік пен делдалдық ережелеріне немесе *арнайы* делдалдық ережелеріне басқаруына келісе алады. Даудың тараптары дауларды шешудің басқа да баламалы нысандарын ескеруі мүмкін.

ХТО төрешілер алқасы Австрия, Греция, Үндістан, Италия, Литва, Пәкістан, Ресей, АҚШ, БАӘ, Украина және т.б. қоса алғанда, оннан астам елден қырықтан астам кәсіби маманнан тұрады.

Сот талқылауларының ескіру мерзімі

Жалпы азаматтық сот ісін жүргізудің ескіру мерзімі тұлға құқық бұзушылық туралы білген немесе білуге тиіс болған күннен бастап үш жылды құрайды. Экологиялық кодексте белгіленген экологиялық залал келтіруге байланысты талаптар бойынша талап қоюдың ескіру мерзімі отыз жылды құрайды. Бұл шектеу талап қоюдың жекелеген мерзімдері қолданылатын экологиялық талаптарды бұзуға байланысты қадағалау өндірісіне, қылмыстық немесе әкімшілік іс жүргізуге қолданылмайды.

Жұмыспен қамту

Қызметкерлер мен олардың жұмыс берушілері арасындағы кез келген еңбек қатынастары Еңбек кодексімен, еңбек шарттарымен және ұжымдық шарттармен (бар болса) реттеледі.

Қазақстанда қазақстандық азаматтар, сондай-ақ шетелдіктер жұмысқа орналаса алады. Шетелдіктерді жұмысқа алу үшін алдымен тиісті жұмысқа рұқсат алу керек. Халықты жұмыспен қамту туралы Заңға сәйкес ішкі еңбек нарығын қорғау мақсатында Үкімет жыл сайын Қазақстанда шетелдіктерді жұмысқа орналастыру үшін тиісті квоталарды белгілейді, атап айтқанда:

- экономикалық қызмет түрлері бойынша шетелдікті жұмысқа орналастыруға арналған квота (мысалы, құрылыс, білім беру, денсаулық сақтау, тау-кен өнеркәсібі және т.б.);
- Қазақстан Республикасы ратификациялаған еңбек көші-қоны және еңбекші-мигранттарды әлеуметтік қорғау саласындағы ынтымақтастық туралы халықаралық шарттар бар болған кезде шетелдікті шыққан елі бойынша жұмысқа орналастыру квотасы; және де

- еңбек мигранттарын жұмысқа орналастыруға арналған квоталар.

Еңбек шарты белгісіз немесе белгілі мерзімге жасалуы мүмкін. Егер қызметкер: (а) белгілі бір жұмысты орындау үшін (мысалы, белгілі бір жоба бойынша), (ә) уақытша жоқ қызметкерді ауыстыру үшін, (б) маусымдық жұмыс үшін немесе (в) Қазақстан Республикасының заңнамасында белгіленген мерзімде шетелдік жұмыскерді тартуға жергілікті атқарушы орган берген рұқсаттар немесе еңбек мигрантына ішкі істер органдары берген рұқсаттар негізінде өз бетінше жұмысқа орналасу үшін келген шетелдік қызметкерлердің еңбек қызметін жүзеге асыруы үшін жұмысқа қабылданбаған болса, белгілі мерзім бір жылдан кем болмауы тиіс.

Кемінде бір жылға жасалған мерзімді еңбек шартын екі реттен аса ұзартуға болмайды. Кемінде бір жылға жасалған мерзімді еңбек шартын екі реттен аса ұзартуға болмайды. Кез келген одан арғы ұзарту белгісіз мерзімге ұзарту болып саналады.

Еңбек шартында үш айдан аспауы тиіс сынақ мерзімі белгіленуі мүмкін. Басшылар мен олардың орынбасарлары, бас бухгалтерлер мен олардың орынбасарлары, филиалдар мен өкілдіктердің директорлары үшін сынақ мерзімі алты айды құрауы мүмкін.

Стандартты жұмыс уақыты аптасына қырық сағаттан аспауы тиіс. Стандартты жұмыс аптасы екі демалыс күнімен бес күнді құрайды.

Үстеме жұмыс әрбір қызметкер үшін күніне екі сағаттан, ал қауіпті және (немесе) зиянды жағдайлардағы үстеме жұмыс бір сағаттан аспауы тиіс. Үстеме жұмыстың жалпы ұзақтығы айына он екі сағаттан және жылына бір жүз жиырма сағаттан аспауы тиіс.

Егер жұмыс үдеріснің сипаты қажет етсе, вахталық әдіспен жұмыс істеуге рұқсат етіледі. Дегенмен, жұмыс аптасының ұзақтығы жоғарыда аталған шектеулерге сәйкес болуы тиіс. Қызметкердің қатарынан екі ауысыммен жұмыс істеуіне болмайды.

Жыл сайынғы ақылы еңбек демалысы кемінде күнтізбелік жиырма төрт күнді құрауы тиіс. Ауыр, қауіпті және (немесе) зиянды еңбек жағдайларында жұмыс істейтін қызметкерлерге, сондай-ақ мүгедектерге (1 және 2-топ) қосымша демалыс күндері берілуі тиіс.

Әдетте, еңбек шарты:

- өзара келісім бойынша;
- еңбек шартының мерзімі өткеннен кейін;
- қызметкердің бастамасымен; немесе
- жұмыс берушінің бастамасымен бұзылуы мүмкін.

Ұжымдық еңбек шартын жасау міндетті емес.

2020 жылы Еңбек кодексіне қарыздық еңбекті пайдалануды (аутстаффингті) реттейтін өзгерістер енгізілді. Түзетулермен енгізілген аздаған елеулі өзгерістердің бірі болып аутстаффингтік агенттіктің клиенттің (қабылдаушы ұйымның) тәуекел дәрежесіне сәйкес қарызға алынатын қызметкерлер құрамына қатысты жұмыс берушінің жауапкершілігін міндетті сақтандыруды жүргізу міндеттемесі және штаттан тыс қызметкерлердің базалық жалақысы (сыйлықақылар мен үстемеақылары қоспағанда) қабылдаушы ұйымның сол лауазымды атқаратын қызметкерлерінің жалақысына тең болу керектігін талап ету болды. Түзетулермен енгізілген осы және басқа да өзгерістер қарыздық еңбекті пайдалану құнын арттырды.

Жұмыс беруші өндірістегі жазатайым оқиғалардан міндетті сақтандыруды қамтамасыз етуі тиіс. Бұл талапты орындамау мұндай жұмыс берушіге әкімшілік айыппұлдың салуына әкеліп соқтыруы мүмкін.

«Самұрық-Қазына» қорының Сатып алу ережелері

«Ұлттық әл-ауқат қоры туралы» Заңға сәйкес Компания (Мемлекеттік сатып алу туралы заңда белгіленген) мемлекеттік сатып алудың жалпы ережелеріне бағынбайды және сатып алуды «Самұрық-Қазына» қоры Сатып алуларының ережелеріне сәйкес жүзеге асырады.

Қолданыстағы «Самұрық-Қазына» қорының Сатып алуларының ережелері 2021 жылдың 9 желтоқсанында 2022 жылғы 3 наурызда Қазақстан Республикасы Президентінің тапсырмасын орындау мақсатында қабылданып, 2022 жылдың 1 қаңтарында сәуірінде күшіне енді. Жалпы, олар мемлекеттік сатып алу ережелеріне ұқсас және «Самұрық-Қазына» қорының және «Самұрық-Қазына» қоры қатысу үлестерінің елу және одан көп пайызы Қорға тікелей немесе жанама түрде меншік құқығымен тиесілі ұйымдардың тауарларын, жұмыстары мен қызметтерін сатып алудың міндетті рәсімдерін ескереді. «Самұрық-Қазына» қоры Сатып алуларының ережелеріне сәйкес жеткізушіні таңдау келесі жолдармен іске асырылады: тендер; баға ұсыныстарына сауал салу, электронды дүкен арқылы, бір көзден, тауар биржалары арқылы, холдингаралық ынтымақтастық шеңберінде.

Белгілі бір жағдайларда орындалатын және конкурстық рәсімдерсіз бір көзден алу тәсілімен жүзеге асырылатын тауарлардың, жұмыстардың және көрсетілетін қызметтердің жекелеген шектеулі санаттарын, сондай-ақ «Самұрық-Қазына» қоры тобындағы компаниялар ұсынатын тауарларды, жұмыстар мен көрсетілетін қызметтерді сатып алу.

Сатып алудың әртүрлі түрлерін өткізудің жан-жақты тәртібі 2021 жылғы 30 желтоқсанда қабылданған және 2022 жылғы 1 қаңтардан бастап күшіне енген «Самұрық-Қазына» қорының Сатып алулар стандартында белгіленген. Топқа мүше жер қойнауын пайдаланушылардың сатып алу кезінде отандық тауарларды, жұмыстар мен қызметтерді өндірушілер үшін «Самұрық-Қазына» сатып алу стандартында белгіленген шартты жеңілдіктер және кепілді қамтамасыз ету талабынан босату сияқты кейбір жеңілдіктер Қазақстанның халықаралық міндеттемелері бойынша өтпелі кезеңнің аяқталуына байланысты 2021 жылдың 1 қаңтарынан бастап қолданысын тоқтатты. «Самұрық-Қазына» қоры «Самұрық-Қазына» қорының Сатып алулары ережелерінің сақталуына жалпы бақылауды жүзеге асырады.

АКЦИОНЕРЛІК КАПИТАЛДЫҢ СИПАТТАМАСЫ ЖӘНЕ ҚОЛДАНЫЛАТЫН ҚАЗАҚСТАН ЗАҢНАМАСЫ

Төменде акционерлердің осы Проспект күніндегі жағдай бойынша күші жойылмаған белгілі құқықтарының сипаттамасын қоса, Компанияның акционерлік капиталы жөнінде маңызды ақпараттың шолуы берілген.

Акционерлік капитал

Компания Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес 2002 жылдың 27 ақпанында құрылып, оған 020240000555 бизнес сәйкестендіру нөмірі (БСН) беріліп, ол акционерлік қоғам болып табылады. Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 13 мамырдағы № 415-ІІ «Акционерлік қоғамдар туралы» Заңы (енгізілген өзгертулермен бірге) («**АҚ туралы заң**»), Қазақстан Республикасының 2011 жылғы 1 наурыздағы № 413-ІV «Мемлекеттік мүлік туралы» Заңы (енгізілген өзгертулермен бірге) және Қазақстан Республикасының 2012 жылғы 1 ақпандағы № 550-ІV «Ұлттық әл-ауқат қоры туралы» Заңы (енгізілген өзгертулермен бірге) Компания өз қызметін жүзеге асыратын негізгі заңнама болып табылады.

Компания 2002 жылы ақпан айында номиналдық құны 1 000 теңге болған Қазақойлдың 14 561 629 акциясы мен номиналдық құны 100 теңге болған Мұнай және Газ Транспорты ҰК ЖАҚ-ның 333 119 985 акциясын аударымы арқылы енгізілуі нәтижесінде 47 874.0 миллион теңге көлеміндегі акционерлік капиталымен құрылған. 2022 жылғы 2 тамызда Компания кейін енгізілген ақшалай 1.0 миллион теңге жарнаны қоса, түрлі номиналдық құны бар барлығы 95 747 255 акцияны құрайтын 48,874.0 миллион теңге көлеміндегі өз акционерлік капиталын тіркеді

2004, 2005 және 2006 жылдары Компанияның жарғылық капиталы ақшалай жарналар есебінен Үкіметке жаңа Акцияларды шығару нәтижесінде ұлғайтылды, ол Үкіметке тиесілі белгілі сомаларға және Үкімет шеккен шығындарға және кейбір мемлекеттік ұйымдар акцияларын Компанияға аудару арқылы ішінара өтелді. 2006 жылғы 28 қаңтарда Компаниядағы Үкімет акциялары «Самұрық-Қазына» ҰӘҚ» АҚ мирасқор болған «Мемлекеттік мүлікті басқару жөніндегі қазақстандық холдингіне» беріліп, ол кейіннен «Қазына» орнықты даму қорымен» біріктіріліп, «Самұрық-Қазына» ҰӘҚ құрылды. Самұрық-Қазына Компанияның басым акционері болып табылады және өз кезегінде оны толықтай Үкімет иемденеді. 2015 жылғы 7 тамызда РҚҰБ Самұрық-Қазынадан Компанияның 10 пайызы мен 1 акцияны қоса көлемінде 58 420 748 акциясын сатып алды. 2015 жылдың тамызынан бастап РҚҰБ-ның Осы Проспект күніндегі жағдай бойынша Компания акцияларындағы иелік үлесі шамамен 9,58 пайызға дейін шайылды.

2022 жылғы 30 маусымдағы жағдай бойынша, Компанияның акционерлік капиталы түрлі номиналдық құны бар акциялардан (төмендегіні қараңыз) құрылған KZT 916,540.5 миллион теңгеге тең болды. Компанияның барлық акциялары шығарылған.

Шығарылған және төленген акциялар саны, қоса	610,119,493
Номиналдық құны 27,726.63 теңге	137,900
Номиналдық құны 10,000 теңге	20,719,604
Номиналдық құны 5,000 теңге	59,707,029
Номиналдық құны 2,500 теңге	71,104,187
Номиналдық құны 2,451 теңге	1
Номиналдық құны 1,000 теңге	1
Номиналдық құны 921 теңге	1
Номиналдық құны 858 теңге	1
Номиналдық құны 838 теңге	1
Номиналдық құны 704 теңге	1
Номиналдық құны 592 теңге	1
Номиналдық құны 500 теңге	458,450,766
Акционерлік капитал (мың, теңге)	916,540,545

Компания акциялары қағазсыз (электронды) шығарылады. Компания акцияларын иемдену факті Компанияның акционерлер тізімінен үзінді арқылы расталады. КСД, “АКЦИОНЕРЛІК КАПИТАЛДЫҢ СИПАТТАМАСЫ ЖӘНЕ ҚОЛДАНЫЛАТЫН ҚАЗАҚСТАН ЗАҢНАМАСЫ – Акция аударымы” атаулы тармақта белгіленіп сипатталғандай, РҚҰБ-мен басым иемденуде болып, Қазақстанда құрылған жекеменшік компаниялар акционерлер тізімін ұстауға уәкілетті тек тұлға. КСД мекен-жайы: 050051, Алматы, Самал-1 тұрғын кешені, 28 үй.

Жарғы шолуы

Жарғы

Компания жарғысын Самұрық-Қазына АҚ 2016 жылғы 22 сәуірде Компанияның барлық дауыс беретін акцияларының жалғыз иесі ретінде бекітті. Жарғыға ең соңғы түзетулер 2020 жылғы 13 шілдеде қабылданды және осы Проспект күніндегі жағдай бойынша Акционерлер Компания акционерлердің жалпы жиналысының, Директорлар кеңесінің және Компания Басқармасының құзыретіне қатысты Жарғыға кейбір басқа да өзгерістерді енгізу процесін жүргізуде. Сатушы Акционерінің Басқармасы түзетулерді мақұлдау туралы шешімі 2022 жылғы 27 қазанда қабылданды және кейбір басқа корпоративтік мақұлдаулар күтілуде. Ұсынылған түзетулердің сипаттамасы осы құжатта сипатталған қолданыстағы Жарғыға сәйкес тиісті корпоративтік басқару органдарының құзыретіне ескертулерде берілген. “ДИРЕКТОРЛАР, БАСҚАРМА ЖӘНЕ КОРПОРАТИВТІК БАСҚАРУ–Жалпы жиналыстар” мен ДИРЕКТОРЛАР, БАСҚАРМА ЖӘНЕ КОРПОРАТИВТІК БАСҚАРУ–Директорлар кеңесі және –Басқарма” қараңыз.

Акция құқықтары

АҚ Заңының ережелерін ескере отырып және кез келген қолданыстағы акцияларға қатысты құқықтарға нұқсан келтірмей, Компания акцияларды және басқа да бағалы қағаздарды шығара алады.

Акцияларға тиесілі құқықтар және Құқықтар өзгеруі

АҚ туралы заң акцияның екі түрі бекітеді: жай және артықшылықты. Әрбір түрдің АҚ туралы заңында белгіленген белгілі бір құқықтары бар. Бұл құқықтар акционерлік қоғам жарғысымен кеңейтілуі мүмкін болып (бірақ Компания Жарғысы мұндай құқықтарды кеңейтуді көздемейді), шектелуі рұқсат етілмеген. Жарғы бойынша Компанияға тек жай акцияларды шығаруға мүмкіндік беріледі.

Жай акция ұстаушысы келесіге құқығы бар:

- заңнамада және/немесе Компанияның Жарғысында белгіленген тәртіппен Компания басқаруына қатысу;
- дивидендтер жинау;
- сауалда өзгеше көрсетілмесе, Компанияның қызметі туралы ақпаратты, сондай-ақ үлестес компаниялар туралы мәліметтерді, соның ішінде құпия ақпаратты Компания сауал алғаннан кейін он күннен кешіктірмей алу және заңнамада немесе Жарғыда белгіленген тәртіппен Компанияның қаржылық есептілігімен танысуға;
- Компания тіркеушісінен немесе номиналды ұстаушысынан олардың Компанияның бағалы қағаздарына меншік құқығын куәландыратын үзінді көшірмелерді алу;
- акционерлердің жалпы жиналысына Директорлар кеңесіне сайланатын кандидатураларды ұсыну;
- Компанияның органдары қабылдаған сот шешімдеріне дауласу;

- Компанияға оның қызметі туралы жазбаша сауалдар жолдау және сауал тапсырған күннен бастап 30 күннің ішінде компаниядан дәлелді жауаптар алу;
- Компания таратылған жағдайда мүліктің бір бөлігін алу;
- Компанияның акцияларына немесе оның акцияларына айырбасталатын басқа да бағалы қағаздарына қатысты өздерінің басымдықпен сатып алу құқығын АҚ туралы заңында белгіленген тәртіппен пайдалану;
- Акционерлердің жалпы жиналысында заңнамада белгіленген тәртіппен Компания акцияларының санын немесе түрін түзету туралы шешім қабылдауға қатысу.
- Директорлар кеңесі акционерлердің жалпы жиналысын шақырудан бас тартқан жағдайда заңға сәйкес акционерлердің кезектен тыс жалпы жиналысын шақыруды талап ету немесе шақыру туралы талаппен сотқа жүгіну;
- АҚ туралы заңға сәйкес Директорлар кеңесінің отырысын шақыруды талап ету;
- АҚ туралы заңға заңына сәйкес Компанияның өз шығындары есебінен аудиторлық ұйымның аудитін жүргізуін талап ету;
- Акционерлердің жалпы жиналысының құзыретіне кіретін мәселелер бойынша шешім қабылдауға бастамашылық ету;
- жеке немесе басқа акционерлермен бірге Компанияның дауыс беретін акцияларының бес және одан да көп пайызына ие болған кезде:
 - акционерлік қоғамның лауазымды адамдары келтірген залалдарды акционерлік қоғамның пайдасына өтеуді, сондай-ақ акционерлік қоғамға, лауазымды тұлғалардың және/немесе олармен үлестес тұлғалардан ірі мәмілелерді және/немесе байланысты тараптармен мәмілелерді жасасуды ұсынатын шешім қабылдау нәтижесінде түскен пайданы (кірісті) қайтаруды талап ету туралы сотқа талап қою;
 - АҚ туралы заңында белгіленген тәртіппен директорлар кеңесінің және/немесе басқарманың әрбір мүшесінің жыл қорытындысы бойынша сыйақы мөлшері туралы ақпарат алу; және
 - акционерлерінің жалпы жиналысының Акционерлердің жалпы жиналысы күн тәртібіне қосымша мәселелерді енгізу туралы ұсыныс білдіру;

Жоғарыда айтылғандарға қоса, кез келген мажоритарлық акционер, дауыс беретін акцияларының (қандай жағдайда жеке немесе ұжымдық түрде) 10 пайыздан кем емес акция иемденген бір акционер немесе бірнеше акционерлер тобы («**Мажоритарлық акционер**») төмендегілерге құқығы бар:

- акционерлердің кезектен тыс жалпы жиналысын шақыруды талап ету немесе директорлар кеңесі акционерлердің жалпы жиналысын шақырудан бас тартқан жағдайда сотқа талап қоюға;
- акционерлік қоғамның директорлар кеңесінің отырысын шақыруды талап ету; және
- тиісті Мажоритарлық акционердің есебінен акционерлік қоғамның аудитін жүргізуді талап ету.

Дауыс беру құқығы

Акциялардың кез келген түріне Компанияның Жарғысымен немесе АҚ туралы заңымен немесе оған сәйкес бекітілген құқықтар мен шектеулерді ескере отырып, акционерлердің жиналысына жеке өзі немесе уәкілетті өкіл арқылы қатысқан әрбір дауыс беретін акция ұстаушысы:

- акционерлердің жалпы жиналысында шешілетін барлық рәсімдік мәселелер бойынша бір дауыс; және
- акционерлердің жалпы жиналысында шешілетін барлық маңызды мәселелер бойынша (мұндай иеленушінің ие болған дауыстардың саны толық төленген акциялар санын осындай жиналыста сайланатын директорлар санына көбейтілген мөлшерге тең болатын директорларды сайлауды қоспағанда) осы тұлға иемденген әрбір толық төленген акцияға бір дауыс) (“—Директорлар кеңесін” қараңыз).

Акционерлердің жазбаша нысандағы шешімі қоғамның дауыс беретін жарғылық капиталының 50 немесе одан да көп пайызды иеленетін тұлғалардың қатысуын талап ететін кворумсыз күшіне енбейді немесе 50 пайызының болмауына байланысты шақырылған кейінге қалдырылған жиналыс үшін кворум қоғамның дауыс беретін жарғылық капиталының 40 немесе одан да көп пайызын иемденген тұлғаларды құрайды.

Дивидендтер және басқа үлестірімелер

АҚ туралы заң мен Жарғы Компанияның акционерлеріне төлейтін дивидендтерді анықтаудың жалпы тәртібін белгілейді. Компанияның таза табысын бөлу Қазақстан Республикасының заңдарында, Жарғыда және Корпоративтік басқару кодексінде көзделген тәртіппен жүзеге асырылады. Компанияның дивидендтік саясаты 2022 жылғы 27 қазандағы акционерлердің жалпы жиналысында бекітілді («Дивидендтік саясатты» қараңыз).

АҚ туралы заңның ережелерін ескере отырып, Компания акционерлердің жалпы жиналысына қатысып отырған және дауыс беретін акционерлердің жай көпшілік даусымен қабылданған шешім бойынша акциялар бойынша дивидендтер жариялай алады. АҚ туралы Заңға сәйкес акционерлердің жалпы жиналысы Компанияның тиісті кезеңдегі қаржылық есептілігіне аудит жүргізілгеннен кейін ғана жай акциялар бойынша жылдық, жарты жылдық немесе тоқсан сайынғы дивидендтерді жариялай алады. АҚ туралы заңға сәйкес Компания таза кірісі болған жағдайда ғана акциялар бойынша дивидендтерді үлестіруге құқылы.

АҚ туралы Заңы акциялар бойынша дивидендтер төлеуге тыйым салады, егер:

- Компанияның меншікті капиталының сальдосы теріс болса немесе мұндай төлем нәтижесінде теріс болатын жағдайда;
- Компания дәрменсіздік белгілерін көрсетеді немесе дивидендтерді төлеу Компанияның дәрменсіздік белгілерін көрсетуіне себепші болады; немесе
- «Қазақстан Республикасындағы банктер және банк қызметі туралы», «Сақтандыру қызметі туралы» Қазақстан Республикасының заңдарында және Бағалы қағаздар нарығы туралы заңда көзделген жағдайларда.

Дивидендтер алуға құқығы бар акционерлердің тізімі дивидендтер төлеу күнінің алдындағы күнге жасалады. Акцияға қатысты дивиденд төлеуді Компания кешіктірсе, Компания акционерге қосымша сыйақы төлеуге міндетті. Мұндай сыйақы сомасы тиісті өтелмеген соманы төлеу күніне РҚҰБ белгілеген базалық мөлшерлеме бойынша есептеледі. АҚ туралы заң акционердің дивиденд алуға құқығының жойылмайтынын көздейді.

Компания акционерден жазбаша келісім алған жағдайда, Компания мұндай акцияларға қатысты дивидендтерді шығарылған акциялар немесе Компания шығарған облигациялар түрінде төлей алады (бірақ бағалы қағаздардың кез келген басқа түрі түрінде емес). АҚ туралы

заңы төленбеген дивидендтері бар акцияларды ұстаушыға, егер акцияларды сату/аудару туралы шартта бұл анық көзделсе, мұндай ұстаушы акцияларды үшінші тұлғаға сатқаннан немесе басқа жолмен бергеннен кейін мұндай төленбеген дивидендті алуға рұқсат береді. Сондай-ақ, “Дивидендтік саясатты” қараңыз.

Тарату жағдайындағы Акционерлерге тиесілі үлестірімелер

Тарату жағдайында, акционерлік қоғамның кредиторларының талаптары қанағаттандырылғаннан кейін қалған мүлкі акционерлердің арасында мынадай кезектілік тәртібімен бөлінеді:

- *бірінші* – АҚ туралы заңына сәйкес сатып алынуы тиіс акциялар бойынша төлемдер;
- *екінші* – артықшылықты акциялар бойынша есептелген және өтелмеген дивидендтер төлемдері; және
- *үшінші* – жай акциялар бойынша есептелген және өтелмеген дивидендтер төлемдері.

Акционерлік қоғамның қалған мүлкі акция ұстаушылардың арасында олардың иелігіндегі акциялардың санына сәйкес бөлінеді, бұл ретте АҚ туралы заңның жоғары дәрежедегі төлемдердің төменгі деңгейдегі төлемдерден басымдылығы бар екендігі туралы талаптары ескеріле отырып жүзеге асырылады.

Айырбасталатын бағалы қағаздар

АҚ туралы заңы және Жарғы Компанияға тек жай акцияларды шығаруға рұқсат береді. Қарапайым акциялар кез келген басқа бағалы қағазға немесе құралға айырбасталмайды.

Төленбеген және кері сатып алынған акциялар

АҚ туралы заңда акция толық төленгенге дейін акцияны орналастыруға болмайды және компания акцияны сатып алушының жеке шотына есептеуге нұсқау бермеуі керек деп көрсетілген. Оның орнына акция компанияның келешек иемденушінің орталық депозитарийдегі жеке шотына есептеледі. Компанияның кері сатып алған акциялары Компанияның орталық депозитарийдегі басқа арнайы шотына есепке алынады. Орналастырылмаған акциялар немесе Компания кері сатып алған акциялар бойынша дивидендтер есептелмейді немесе төленбейді және мұндай акциялар кворумды анықтау мақсаттары үшін есептелмейді және дауыс беру құқығына ие емес.

Акция аударымдары

Акцияны беру үшін акционер (немесе оның өкілі) жазбаша бұйрыққа қол қоюы және оны орталық депозитарийге немесе номиналды ұстаушыға орындауға ұсынуы немесе баламалы түрде заңмен рұқсат етілген сәйкес электрондық нұсқау беруі қажет. Орталық депозитарий немесе номиналды ұстаушы сатуға өтінімді сатып алушы (немесе оның өкілі) қол қойған сатып алу өтінімімен жұптастыру арқылы орындайды және керісінше акциялармен жасалған барлық мәмілелер тізілім жүйесіндегі тиісті жеке шоттарға немесе номиналды ұстаушылардың кітаптарына жазбалар енгізу арқылы тіркелуі керек. Акцияға заңды құқық мәміле осылайша тіркелген сәтте өтеді (егер мәміленің әрбір тарапының басқа номиналды тұлғасы болмаса, бұл жағдайда заңды құқық мәміле әрбір тиісті номиналды ұстаушының банкте ашылған номиналды шоттарында тіркелген сәттен бастап өтеді. КСД. Тізілім жүйесіндегі акционердің жеке шотынан немесе номиналды ұстаушының кітапшасынан үзінді көшірме осы ұстаушының акцияға заңды құқығының дәлелі болып табылады. Орталық депозитарий немесе номиналды ұстаушы ұсынылған құжаттар сәйкес келмесе, мәмілені тіркеуден бас тарта алады. Сонымен қатар, РҚҰБ (тиісті эмитентті және КСД-ні хабардар ете отырып, егер төмендегілерді белгілейтін заң талаптары бұзылған болса, тізілімдегі немесе номиналды жүйелердегі барлық немесе жекелеген жеке шоттарды бұғаттау арқылы бағалы қағаздармен сауда-саттықты

тоқтатуға: (i) бағалы қағаздарды сатып алу кезінде инвесторлардың құқықтары мен мүдделері немесе (ii) бағалы қағаздармен сауда жасау шарттары мен тәртібі.

Орталық депозитарийге және аударымды тіркеу үшін номиналды тұлғаға әдетте келісім-шарт талаптары бойынша комиссия төленеді.

Самұрық-Қазына

Самұрық-Қазына иелік ететін және Ұсыныстан кейін иелігінде қалатын қалатын акцияларының бір бөлігі Үкіметтің 2008 жылғы 30 маусымдағы № 651 қаулысымен бекітілген стратегиялық нысандар тізіміне енгізілген. Осылайша, Мемлекеттік мүлік туралы заңға сәйкес, мұндай акцияларды иеліктен шығару кезінде мемлекет оларды сатып алуға басым құқыққа ие болады. Мемлекет өзінің басым құқығынан бас тартқан жағдайда, Самұрық-Қазына қоры өз акцияларын (немесе оның бір бөлігін) үшінші тұлғаларға иеліктен шығара алады. Қазақстан Республикасы Үкіметінің 2022 жылғы 5 қарашадағы № 876 қаулысымен 2008 жылғы 30 маусымдағы № 651 Қазақстан Республикасы Үкіметінің қаулысына Компанияның стратегиялық нысандар болып табылатын акцияларының үлесі 75 пайыз деңгейінде белгіленетін өзгерістер енгізілді.

Күмән тудырмас үшін, Ұсыныста сатуға ұсынылған Акциялар стратегиялық нысандар тізімінде жоқ. Демек, оларды сатылуына мемлекеттің басым құқығы қолданылмайды.

Жарғы капиталын өзгерту

Компания мезгіл-мезгіл Компанияның дауыс беретін акцияларының жалпы санының төрттен үш бөлігімен (бірақ басқа әдіспен емес) өзінің жарғылық капиталын көбейте алады. Компанияның Директорлар кеңесі акцияларды жарияланған акциялар саны шегінде орналастыра алады. Акцияларды орналастыру туралы кез келген шешімде акциялардың саны, бағасы және орналастыру тәсілі көрсетілуі тиіс.

Компанияның өз акцияларын кері сатып алу

АҚ туралы Заңына және Бағалы қағаздар нарығы туралы Заңына сәйкес және акциялардың кез келген түріне қатысты тиісті арнайы құқықтарға нұқсан келтірмей, Компания кез келген түрдегі кез келген меншікті акцияларын кез келген тәсілмен және кез келген бағамен (номиналды баға немесе басқа бағамен сатып ала алады). Мұндай акциялар Компанияның KCD-дегі шотына аударылады.

Компания бастапқы орналастыруда орналастырылған акцияларының ешқайсысын сатып ала алмайды. Компанияның кез келген сатып алуы тиісті акционердің келісімімен құрылтай жиналысында алдын ала мақұлданған немесе акционерлердің жалпы жиналысында өзгертілген бағалау әдісін қолдана отырып жүзеге асырылуы тиіс (қор биржасында ашық сауда арқылы жүзеге асырылатын сатып алуды қоспағанда). АҚ туралы заңда көзделген белгілі бір жағдайларда және АҚ туралы заңда белгіленген шарттарды ескере отырып, Компания осындай акционерден тиісті түрде ресімделген өтінішті алғаннан кейін 30 күн ішінде акционерге тиесілі акцияларды сатып алуға міндетті.

Екі жағдайда да Компанияның сатып алатын акциялары 25 пайыздан аспауы керек. Компанияның орналастырылған акцияларының жалпы санынан, ал мұндай акцияларды сатып алу бағасы Компанияның меншікті капиталының мөлшерінің 10 пайызынан аспауы керек.

Артықшылықпен сатып алу құқығы

АҚ туралы заңға сәйкес Компания акционерінің Компанияның жаңадан орналастырылған акцияларын (соның ішінде жаңадан шығарылған акцияларды немесе Компания бұрын сатып алған акцияларды) сатып алуға артықшылығы (басым) құқығы бар. Акцияларды ұстаушылардың акцияларға немесе акцияларға айырбасталатын бағалы қағаздарға, ал

артықшылықты акцияларды ұстаушылардың артықшылықты акцияларға артықшылықты құқықтары бар.

Компания акциялардың белгілі бір санын орналастыру туралы шешім қабылдаған күннен бастап күнтізбелік 10 күн ішінде ол әрбір нақты акционерге (жазбаша хабарлама арқылы немесе интернет-ресурста қазақ және орыс тілдерінде жариялау арқылы қаржылық есептілік депозитарийі) акционердің акцияларды Компания белгілеген орналастыру бағасы бойынша оның қатысу үлесіне пропорционалды түрде сатып алуы үшін ұсыныс жасауы тиіс. Әр акционерге осындай хабарлама немесе жарияланған күннен бастап 30 күнтізбелік күн ішінде акцияларды сатып алуға (яғни, өзінің артықшылық құқығын жүзеге асыруға) өтінім беруге құқығы бар. Мұндай мерзім өткеннен кейін өтініш беру құқығы жойылады. Акционер акцияларды сатып алу туралы өтініш берген жағдайда, егер Жарғыда өзгеше көзделмесе, акционер сатып алынатын акцияларды төлеуге өтініш берген күннен бастап 30 күнтізбелік күн береді. Егер көрсетілген мерзім өткеннен кейін төлем жасалмаса, өтінім жарамсыз деп танылады.

АҚ туралы заң акцияларды немесе жай акцияларға айырбасталатын басқа да бағалы қағаздарды орналастыру (өткізу) артықшылықты құқығын қолданбай жүзеге асырылуы мүмкін, егер (1) акционерлердің жалпы жиналысы бұл туралы шешім қабылдаған болса; немесе (2) егер ол акционерлік қоғамның жарғысында көзделген болса. Осы Проспект күніндегі жағдай бойынша, Компания акционерлерінің жалпы жиналысының шешімі және Компания жарғысында акционерлердің Компанияның орналастырылатын акцияларын сатып алуға артықшылық құқықтарын қолданбауды көздейтін ереже жоқ.

Жалпы жиналыстар

Компанияның директорлар кеңесі шақырылуы тиіс және Компания АҚ туралы заңының талаптарына сәйкес жалпы жиналыстарды (жылдық және кезектен тыс жалпы жиналыстарды қоса алғанда) өткізуге міндетті. Компанияның директорлар кеңесі жалпы жиналыстарды өзі белгілеген уақытта шақыра алады. Сонымен қатар, кезектен тыс жалпы жиналыс Мажоритарлық акционердің жазбаша өтініші бойынша шақырылуы мүмкін.

Компанияның директорлар кеңесі негізгі акционердің өтініші бойынша өз бастамасымен күн тәртібіне қандай да бір өзгерістер енгізе алмайды немесе жалпы жиналысты өткізу тәртібін ұсына алмайды. Алайда, Компанияның директорлар кеңесі өз қалауы бойынша күн тәртібіне қосымша мәселелер енгізе алады. Акционерлер кез келген жалпы жиналысты өткізу туралы кемінде 30 (немесе, жиналыс болмаған жағдайда және аралас дауыс беру жағдайында 45) күн бұрын хабарлама алуға құқылы.

Акционерлердің жалпы жиналысы жекелеген мәселелерді, соның ішінде, *басқаларды қоса алғанда*, мыналарды анықтау бойынша айрықша құзыретке ие:

- (1) Жарғыға түзетулер енгізу немесе қайта өңделген Жарғыны бекіту;
- (2) Корпоративтік басқару кодексін және оған түзетулерді бекіту;
- (3) Компанияны ерікті түрде қайта ұйымдастыру немесе тарату;
- (4) Компанияның жарияланған акцияларының санын көбейту немесе Компанияның орналастырылмаған жарияланған акцияларының түрін өзгерту туралы шешім қабылдау;
- (5) артықшылық құқығын қолданбай орналастырылатын (сатылатын) Компанияның акцияларының немесе жай акцияларға айырбасталатын басқа да бағалы қағаздарының тәртібін, мерзімін және жалпы санын айқындау;
- (6) сайлау комиссиясының мүшелерінің санын және өкілеттік мерзімін анықтау, оның мүшелерін сайлау және олардың өкілеттігін мерзімінен бұрын тоқтату;

- (7) Директорлар кеңесі мүшелерінің санын, өкілеттік мерзімін анықтау, оның мүшелерін сайлау және олардың өкілеттіктерін мерзімінен бұрын тоқтату, Директорлар кеңесі мүшелеріне сыйақы және шығыстарды өтеу мөлшерлемелері мен шарттарын анықтау өз міндеттерін орындау, сондай-ақ Директорлар кеңесі туралы ережені бекіту;
- (8) Компания Басқармасының төрағасын тағайындау (сайлау) және өкілеттіктерін мерзімінен бұрын тоқтату;
- (9) Компанияның жылдық қаржылық есептілігін бекіту;
- (10) жай акциялар бойынша дивидендтер төлеу туралы шешім қабылдау және Компанияның бір жай акциясына шаққандағы дивидендтер мөлшерлемелерін бекіту немесе дивидендтерді төлемеу туралы шешім қабылдау;
- (11) Компания акцияларының ерікті делистингі туралы шешім қабылдау;
- (12) Компания активтерінің жалпы баланстық құнынан елу және одан жоғары пайызды құрайтын мүлікті сатып алатын немесе иеліктен шығаратан ететін (сатып алуы немесе иеліктен шығаруы ықтимал) ірі мәміле(лер) жасауы туралы шешім қабылдау¹²;
- (13) Самұрық-Қазына қоры тобына кіретін компаниялармен мәмілені қоспағанда, Компанияның АҚ туралы заңына сәйкес мүдделі тұлғалармен ірі мәміле жасасу туралы шешім қабылдау;
- (14) Заңға сәйкес Компанияның биржадан тыс нарықта акцияларды сатып алуы кезінде олардың құнын айқындау әдістемесін және әдістемесіне өзгерістерді бекіту;
- (15) (дивидендтік саясатты бекіту; және
- (16) Қазақстан Республикасының заңнамалық актілеріне және/немесе Жарғыға сәйкес шешім қабылдау Акционерлердің жалпы жиналысына қалдырылған басқа да мәселелер.

Жоғарыда көрсетілген тармақтардың 2, 3, 4, 5 және 14-тармақтарында көрсетілген мәселелер дауыс беретін акциялардың жалпы санының білікті көпшілігінің (яғни, төрттен үш) мақұлдауын талап етеді.

Компанияның ішкі ұйымдастырылуына қатысты мәселелер бойынша акционерлердің жалпы жиналысы Компанияның кез келген басқа басқару органы қабылдаған кез келген шешімнің күшін жоюға құқылы.

“ДИРЕКТОРЛАР, БАСҚАРМА ЖӘНЕ КОРПОРАТИВТІК БАСҚАРУ–Акционерлер” қараңыз.

Директорлар кеңесі

“ДИРЕКТОРЛАР, БАСҚАРМА ЖӘНЕ КОРПОРАТИВТІК БАСҚАРУ–Директорлар кеңесі” қараңыз.

Басқарма және Басқарма төрағасы

Басқарма мүшелерін Компанияның директорлар кеңесі белгілеген мерзімге Компанияның директорлар кеңесі тағайындайды. Басқарма төрағасын (бірінші басшы) Компания акционерлері тағайындайды. Басқарма Компанияның күнделікті қызметін басқарады. Басқарма Компанияның қызметіне қатысты, АҚ туралы заңмен, Қазақстанның өзге де заңнамалық актілерімен немесе Жарғымен Компанияның басқа органдарының немесе лауазымды тұлғаларының құзыретіне жатпайтын кез келген мәселелер бойынша шешімдер қабылдауға құқылы.

¹² 2022 жылғы 27 қазанда Сатушы Акционердің Басқармасы бекіткен Жарғыға енгізілетін түзетулер «елу пайызды» критерийін «жиырма пайызға» өзгертуді көздейді.

“ДИРЕКТОРЛАР, БАСҚАРМА ЖӘНЕ КОРПОРАТИВТІК БАСҚАРУ–Басқарма” қараңыз.

Директорлар еңбекақысы

Компанияның директорлар кеңесі мүшелерінің сыйақысы акционерлердің жалпы жиналысында белгіленеді.

Директорлардың рұқсат етілген мүдделері

Компанияның директоры, Компания жасауға ұсынылатын мүдделі тараптармен мәмілелер бойынша дауыс беруге қатыса алмайды, егер:

- мұндай директор мәміленің тарапы болып табылады немесе ол мәмілеге өкіл немесе делдал ретінде қатысады; немесе
- мұндай директор мәміленің тарапы болып табылатын заңды тұлғаның аффилиирленген тұлғасы немесе мұндай заңды тұлға мәмілеге өкіл немесе делдал ретінде қатысатын болса.

Акциялардағы мүдделерді жария ету

Акционерлер жиналысына қатысуға және жиналыста дауыс беруге құқығы бар акционерлердің тізімін Компания акционерлерінің тізілімінде тіркелген мәліметтердің негізінде Орталық тіркеуші дайындайды. Дегенмен, номиналды тұлға арқылы акцияларға иелік ететін немесе КСД-ге жеке жеке басы ашылмаған кез келген акционер акционерлер жиналысында дауыс беруге құқылы емес.

Сонымен қатар, Компанияның дауыс беретін акцияларының 10 немесе одан да көп пайызын сатып алғысы келген немесе АҚ туралы заңның 64-бабында көзделген аффилиирленген тұлға анықтамасына басқаша сәйкес келетін кез келген тұлға Компанияның аффилиирленген тұлғасы болып саналады және Компанияға оның жеке басын және оның аффилиирленген тұлғасы туралы ақпаратты ашуға міндетті. Мұндай тұлғаның және оның аффилиирленген тұлғаларының жеке басы туралы ақпарат құпия болып табылмайды.

Сонымен қатар, Компания акцияларын орналастырудан және АІХ Трейдингке рұқсатынан кейін Компания АІХ Іскерлік ережелерінің мақсаттары үшін есеп беретін тұлғаға айналады, демек, бұл ережелер Компанияға да, оның директорларына да, акционерлеріне де қолданылады. АІХ іскерлік ережелеріне сәйкес кез келген акционер осындай акционер Компанияның дауыс беретін акцияларының 5 пайыздан астамын сатып алған немесе иеленуін тоқтатқан және кейіннен акциялар пакетінің 1 пайыздан кем емес ұлғайған немесе азайған жағдайда АІХ-ке, Астананың қаржылық қызметтері жөніндегі уәкілетті органға және Компанияға есеп беруі керек..

Жасалуында мүдделілігі бар мәмілелер

АҚ туралы заңына сәйкес, мүдделілігі бар тарап мәмілесі (а) қоғамның аффилиирленген тұлғасы (і) осындай мәміленің тарапы болып табылатын немесе (ii) мәмілеге өкіл немесе делдал ретінде қатысатын немесе (b) қоғамның аффилиирленген тұлғасы заңды тұлғаның аффилиирленген тұлғасы болып табылады, ол не (i) осындай мәміленің тарапы болып табылады немесе (ii) мәмілеге өкіл немесе делдал ретінде қатысады. АҚ туралы заң мәмілелердің белгілі бір түрлерін мүдделі тараппен мәміленің анықтамасынан алып тастайды (мысалы, акционердің қоғамның акцияларын немесе басқа бағалы қағаздарын сатып алуы немесе қоғамның орналастырылған акцияларын қоғамның сатып алуы). АҚ туралы Заңына сәйкес, мүдделі тараптармен мәмілелер Компанияның директорлар кеңесінің мүдделі емес мүшелерінің көпшілігімен немесе Компанияның барлық директорлары мүдделі болса, акционерлер жиналысының шешімімен: (а) мүдделі емес акционерлердің көпшілігі; немесе (b) барлық директорлар мен барлық акционерлер мүдделі болса, Компанияның дауыс беретін акцияларының жалпы санының жай көпшілігі.

Міндетті ұсыныстар

«АҚ» Заңына сәйкес жеке немесе оның аффилиирленген тұлғаларымен бірлесіп әрекет ететін тұлға мыналарды сатып алады:

- 30 пайыз. Компанияның дауыс беретін акцияларының немесе одан да көп; немесе
- Компанияның дауыс беретін акцияларының кез келген басқа саны, егер мұндай сатып алу осындай тұлғаның жалғыз өзі немесе оның аффилиирленген тұлғаларымен бірлесіп 30%-ға ие болуына әкелетін болса. Компанияның дауыс беретін акцияларының немесе одан көп,

қалған акционерлерге өз акцияларын АҚ туралы заңда көзделген нұсқаулар негізінде сатып алушы белгілейтін нарықтық баға бойынша сатып алу туралы ұсыныс жасауға міндетті. Сатып алушының мұндай ұсыныс жасамауы сатып алушының (i) өз үлесін 29 пайыздан аспауға дейін азайтуға және (ii) компания басшылығына немесе саясатына әсер ететін кез келген әрекеттерден бас тартуға және (немесе) осы акциялардың 29 пайыздан асатын бөлігі үлестес емес тұлғаға берілгенге дейін» дейін осы акциялар негізінде кез келген дауыс беруден тоқталуға міндетті болуына әкеледі. Кәсіпкерлік кодекске сәйкес, жеке немесе оның аффилиирленген тұлғаларымен бірлесіп әрекет ететін кез келген тұлға 50 пайыздан астамын сатып алғысы келеді. Компанияның дауыс беретін акциялары Монополияға қарсы агенттіктен алдын ала келісім алуы тиіс.

Тыс шығару ережелері

АҚ туралы заңға сәйкес жеке немесе оның аффилиирленген тұлғаларымен бірлесіп әрекет ететін тұлға:

- қоғамның дауыс беретін акцияларының 95 пайыз немесе одан да көп бөлігін; немесе
- 10 пайыздан кем емес жиынтықтағы дауыс беретін акциялардың басқа саны нәтижесінде осы тұлға дербес немесе оның аффилиирленген тұлғаларымен бірлесіп сатып алған қоғамның дауыс беретін акцияларының 95 немесе одан да көп бөлігін пайызын сатып алған жағдайда қоғамның басқа акционерлерінен өздерінің дауыс беретін акцияларын сатуды талап етуге құқылы. Ұсыныс бағасы мәміле жасалған күннің (нәтижесінде осы тұлға өзі акцияларды сатып алған мәміле) алдындағы алты ай кезеңдегі дауыс беретін акциялардың қор биржасында (егер мұндай акциялар қор биржасында айналыста болса) орташа алынған нарықтық бағасы болып табылады. Компанияның дауыс беретін акцияларының 95 немесе одан да көп пайызын немесе егер акциялар ешбір қор биржасының листингінде болмаса, тәуелсіз бағалау бойынша анықталады. Қалған акционерлер дауыс беретін акцияларын қаржы есептілігінің депозитарийінің веб-сайтындағы талаптың жарияланған күнінен кейін 60 күнтізбелік күн ішінде сатуға міндетті. Мұндай қалған акционерлерге осы күнтізбелік 60 күндік мерзімде өздерінің дауыс беретін акцияларымен сенімгерлікпен басқару, кепіл немесе тыйым салуды жоятын мәмілілерді қоспағанда, басқа мәмілелерді жасауға рұқсат етілмейді.

САЛЫҚ САЛУ

Келесі мәлімдемелер акционерлерге қатысты болатын негізгі қазақстандық салдарларға жалпы нұсқаулық ретінде ғана берілген. Ол акционерлерге қолданылатын барлық салық салдарын жан-жақты талдау болып саналмайды және өзгертілуі мүмкін қолданыстағы заңнамаға негізделген. Салық жағдайына күмәнданатын немесе кез келген юрисдикцияда салық салуға жататын кез келген адам дереу кәсіби кеңес алуы керек.

Қазақстандық салық салу мәселелері

Қазақстандық кейбір салық салу мәселелерінің келесі қысқаша мазмұны осы Проспект күніндегі жағдай бойынша қолданыстағы заңдарға негізделеді және заңдардағы кез келген өзгерістерге, оларды түсіндіруге және қолдануға тәуелді болады, бұл ретте мұндай өзгертулер кері күші бар болуы мүмкін. Келесі түйіндеме Акцияларды сатып алу, ұстау немесе иеліктен шығару туралы шешімге қатысты болуы мүмкін барлық салықтық ескертпелердің толық сипаттамасы болып саналмайды және инвесторлардың барлық санаттарына қолданылатын салық салдарын шешуді көздемейді, кейбір оның ішінде (мысалы, бағалы қағаздармен айналысатын дилерлер) арнайы ережелерге бағынуы мүмкін. Бұл түйіндеме тек Акцияларды сатып алу, ұстау немесе иеліктен шығару тәсілдерінен басқа Қазақстанмен ешқандай байланысы жоқ инвесторлардың жағдайын қарастырады. Инвесторлар өздерінің азаматтығы, тұрғылықты жері, тұрғылықты жері немесе тіркелген елінің заңдары бойынша олардың қосарланған салық туралы келісімдер бойынша жеңілдіктерге құқығы бар екендігін қоса алғанда, Акцияларды сатып алу, ұстау және иеліктен шығарудың салықтық салдары туралы кәсіби кеңесшілерімен қажетінше кеңесіп, Қазақстандағы салықты іздеуі керек.

Бұл жиынтықта Акцияларды сатып алу, иелену және шығарудың қазақстандық салықтық салдары талқыланады. Тұтастай алғанда, бағалы қағаздар мен қаржы құралдарына салық салуға қатысты Қазақстанның салық заңнамасы жақсы дамымаған және көп жағдайда қазақстандық салықтық сәйкестік ережелері мен орындау механизмінің нақты көлемі түсініксіз немесе әртүрлі түсіндірілуі мүмкін.

Қазақстанда жоғарыда аталған операцияларға белгілі бір жағдайларда қолданылуы мүмкін жалғыз салық табыс салығы болып табылады. Жоғарыда аталған операцияларға қатысты Қазақстанда басқа салықтар немесе баждар алынбауы керек. Төменде көрсетілген жағдайларды қоспағанда (мысалы, салық жеңілдіктеріне қатысты) осы қысқаша мазмұнның барлық тиісті мақсаттары үшін заңды және жеке тұлғалар табыс салығын ұстаудың ұқсас режиміне жатады.

Салық резиденттігі

Резидент емес тұлғалар Қазақстандағы салық салу мақсаттары үшін Акцияларды сатып алу, иелену немесе иеліктен шығару арқылы ғана Қазақстанда резидент болмауы керек. Сондықтан, Қазақстанның салық заңнамасына сәйкес, Қазақстанда салық салу мақсатында Қазақстанда резидент емес болып табылатын Акциялардың (Акционерлердің) заңды иелеріне дүниежүзілік табыстарына емес, Қазақстандағы көздерден алған табыстарына ғана салық салынуы тиіс.

«Қазақстанның салықтық мәселелері» бөлімінің барлық тиісті мақсаттары үшін барлық Акционерлер Қазақстанның салық резиденті болып саналмайды.

АХҚО заңы бойынша босатылған бағалы қағаздарды иеліктен шығару

АХҚО Заңына сәйкес, егер бағалы қағаздар сатылған күнгі жағдай бойынша АИХ ресми тізіміне енгізілген болса, акционерлер өз Акцияларын сатудан алған құн өсімі 2066 жылдың 1 қаңтарына дейін салықтан босатылады. Тиісінше, Акциялардың АИХ ресми тізіміне енгізілуіне байланысты, оларды сату күніне АИХ ресми тізіміне енгізілген Акцияларды сатудан алынған кез келген кіріс салықтан босатылады.

Салық кодексі бойынша босатылған Акцияларды иеліктен шығару

Қазақстанда қазіргі уақытта қолданыстағы Салық кодексі 2018 жылдың 1 қаңтарынан бастап күшіне енді. Салық кодексіне сәйкес, әдетте, Акцияларды шығарудан алынған құн өсімінен Қазақстанда табыс салығы ұсталады. Салық кодексі Акцияларды KASE немесе шетелдік қор биржасында ашық сауда әдісімен сатудан Акционерлердің (жеке тұлғалардан басқа) алған құн өсіміне қатысты егер осындай Акциялар аталған қор биржаларының сату күнінде ресми тізімдеріне енгізілген болса, табыс салығын ұстаудан босатуды қарастырады. Салық кодексі Акцияларды шетелдік қор биржасында сатқан кезде жеңілдікті алу мүмкіндігін қоспағанда, жеке/жеке тұлғалар болып табылатын Акционерлер үшін табыс салығын ұстаудан айтарлықтай ұқсас жеңілдікті қарастырады.

Келісім-шарт бойынша қорғаныс

Салық кодексінде көзделген жеңілдіктер (жоғарыда көрсетілгендей) болмаған жағдайда, Қазақстанмен қосарланған салық салу туралы келісім-шарттары бар елдердің резиденттері болып табылатын Акционерлер белгілі бір шарттар орындалған жағдайда табыс салығын төлеуден босату құқығына ие болуы мүмкін.

Алайда, келісім-шарт бойынша қорғанысқа тек табыс салығын табыс салығын қайтару арқылы қол жеткізуге болады, яғни ұсталған табыс салығын Қазақстан мемлекеттік бюджетіне төлегеннен кейін ғана. Осылайша, табыс салығын төлеуден босату құқығы бар Акционерлер белгіленген мерзімде тиісті салық органына Қазақстан Республикасының заңнамасында белгіленген құжаттармен бірге табыс салығын қайтару туралы талап қоюлары тиіс.

Алайда іс жүзінде бұл процесс әкімшілік жағынан ауыр, табысты нәтижеге кепілдік бермейтін уақытты қажет етуі мүмкін.

Акцияларды салық салуға жататын иеліктен шығару

Бұл талқылау тек жоғарыда сипатталғандай босатылмаған шығаруларға қатысты.

Сатып алушы жағдайы

Акциялардың резидент емес сатып алушыларына сатып алған кезде Қазақстандағы табысқа салық салынбайды.

Алайда сатып алушы құн өсімінен ұсталатын табыс салығын есептеу, декларациялау, ұстау және мемлекеттік бюджетке аудару жөніндегі міндеттемелерді сатып алушы Қазақстан Республикасының салық салу мақсатында резидент немесе резидент емес болып табылатынына қарамастан салық агенті ретінде орындайды. Салық агенті міндеттерін орындау үшін резидент еместер Қазақстанның салық органдарында тіркелулері керек.

Капитал өсімі - бұл Акцияларды сату бағасы мен олардың бастапқы құны арасындағы оң айырма (салық негізі). Егер беруші сатып алушыға Акциялардың бастапқы құнын растайтын құжаттарды ұсынбаса (берушінің салықтық негізі), сатып алушы жалпы негізде (яғни, сатып алу бағасына) табыс салығын қолдануы керек.

Беруші жағдайы

Жалпы ереже бойынша, Акцияларды иеліктен шығарудан алынған құн өсімінен Қазақстан төлем көзінен 15 пайыздық мөлшерлеме бойынша табыс салығын ұстайды. Алайда, егер беруші қолайлы салық режимі бар елде тіркелген болса (төменде анықталғандай), Акцияларды иеліктен шығарудан алынған құн өсіміне төлем көзінен 20 пайыздық мөлшерлеме бойынша салық салынады. Иеліктен шығару ұғымына құқық берудің барлық дерлік түрлері жатады, яғни сату, айырбастау және т.б.

Салық кодексі «**Қолайлы салық режимі бар ел**» деп келесі критерийлердің біріне сәйкес келетін шет мемлекет немесе аумақты анықтайды:

- мұндай елде немесе аумақта пайда салығының мөлшерлемесі 10 пайыздан аз болса; немесе;
- мұндай елде немесе аумақта мүліктің немесе кірістің нақты иесі немесе заңды тұлғаның нақты иелері, қатысушылары, құрылтайшылары немесе акционерлері туралы құпия ақпаратты сақтауға мүмкіндік беретін қаржылық ақпараттың құпиялылығы туралы заңдар немесе ережелер бар (Қазақстан Республикасымен құзыретті органдар арасында салық мәселелері бойынша ақпарат алмасуды көздейтін халықаралық шарт жасасқан аумақ, шетел мемлекеті немесе аумақтар, салық мәселелері бойынша құзыретті органдар арасында ақпарат алмасуды қамтамасыз етпейтін жағдайларды қоспағанда). Шет ел немесе аумақ, келесі шарттардың бірі орындалған жағдайда: (1) Қазақстан Республикасының құзыретті органы шетелдік құзыретті органның ақпаратты ұсынудан ресми бас тартуын алса, тіпті мұндай айырбастау тиісті халықаралық шартта көзделген болса да; (2) құзыретті шетелдік орган сұратылған ақпаратты Қазақстанның құзыретті органы сұрау салуды жібергеннен кейін екі жылдан асатын мерзімде бермесе, салық салу мақсатында Қазақстан Республикасының құзыретті органымен ақпарат алмасуды қамтамасыз ете алмаған болып саналады.

Қолайлы салық режимі бар елдердің нақты тізбесі Қазақстан Республикасы Қаржы министрінің 2018 жылғы 8 ақпандағы No. 142 Жарлығымен бекітілген.

Қазіргі уақытта қолайлы салық режимі бар елдер тізіміне келесі юрисдикциялар енгізілген: Андорра Князьдігі, Антигуа және Барбуда, Багам аралдары достастығы, Барбадос, Бахрейн Корольдігі, Белиз, Негара Бруней-Даруссалам, Вануату Республикасы, Гайана Республикасы, Гватемала Республикасы, Гренада, Джибути Республикасы, Доминикан Республикасы, Доминика Достастығы, Испания Корольдігі (тек Канар аралдарының аумақтарына қатысты), Қытай Халық Республикасы (Макаоның арнайы әкімшілік аймақтарының аумақтарына қатысты) және тек Гонконг), Колумбия Республикасы, Комор аралдары Одағы, Коста-Рика Республикасы, Малайзия (тек Лабуан анклавының аумағына қатысты), Либерия Республикасы, Ливан Республикасы, Маврикий Республикасы, Мавритания Ислам Республикасы, Португалия Республикасы (тек Мадейра аралдарының аумағына қатысты), Мальдив Республикасы, Маршалл аралдары Республикасы, Монако Князьдігі, Мальта Республикасы, Мариана аралдары, Марокко Корольдігі (тек Танжер қаласының аумағына қатысты), Мьянма Одағы Республикасы, Науру Республикасы, Нидерланды Корольдігі (Аруба аралдарының аумақтарына және оған тәуелді аумақтарға қатысты) тек Антиль аралдары), Нигерия Федеративтік Республикасы, Жаңа Зеландия (тек Кук аралдары мен Ниуэнің аумақтарына қатысты), Палау Республикасы, Панама Республикасы, Тәуелсіз Самоа мемлекеті, Сан-Марино Республикасы, Сейшель аралдары, Сент-Винсент және Гренадиндер, Сент-Китс және Невис, Сент-Люсия, Ұлыбритания (тек келесі аумақтарға қатысты: Ангилья; Бермуд аралдары; Британдық Виргин аралдары; Гибралтар; Кайман аралдары; Монцеррат; Теркс және Кайкос аралдары, Мэн аралы, Канал аралдары (Гернси, Джерси, Сарк және Олдерни), Оңтүстік Джорджия және Оңтүстік Сэндвич аралдары, Чагос аралы), Америка Құрама Штаттары (тек келесі аумақтарға қатысты: Америка Құрама Штаттарының Виргин аралдары, Гуам, Пуэрто-Рико Достастығы, Вайоминг штаты, Делавэр штаты), Суринам Республикасы, Біріккен Танзания Республикасы, Тонга Корольдігі, Тринидад және Тобаго Республикасы, Фиджи Республикасы, Филиппин Республикасы, Франция Республикасы (тек келесі аумақтарға қатысты: Кергелен аралдары, Француз Полинезиясы, Француз Гвианасы), Черногория, Шри-Ланка Демократиялық Социалистік Республикасы, Ямайка.

АХҚО мен Салық кодексі бойынша дивидендтерге салық салу

Осы Проспект күніндегі жағдай бойынша, АХҚО Заңына сәйкес, бағалы қағаздар бойынша төленген дивидендтер 2066 жылғы 1 қаңтарға дейін, егер мұндай бағалы қағаздар дивидендтер есептелген уақытта АІХ немесе KASE бағалы қағаздарының ресми тізіміне енгізілген болса, корпоративтік табыс салығынан босатылады. Тиісінше, Акциялар АІХ ресми тізіміне

енгізілуіне байланысты Акциялар бойынша төленген дивидендтер корпоративтік табыс салығынан босатылады.

2023 жылдың 1 қаңтарынан бастап Салық кодексіне енгізілген жаңа түзетулер күшіне енеді. Дивидендтерге салынатын салықтан босату осындай акциялармен мәмілелер жасалған жағдайда ғана қолданылатын болады. Мәмілелердің жеткіліктілік өлшемшарттарын Қазақстан Республикасының Үкіметі белгілейді. Үкімет Қаулысының жобасына сәйкес, сауда-саттықтың белсенді өлшемшарттары болып (1) бағалы қағаздармен жасалатын мәмілелердің айына 25 миллион теңгеден кем емес сомасы және (2) айына 50-ден кем емес бағалы қағаздармен жасалған операциялардың саны табылады, ал өлшемшарттар тек аяқталған транзакциялар негізінде қанағаттандырылатын болады. KASE және AIX осы өлшемшарттарға сәйкес келетін бағалы қағаздар туралы ақпаратты тоқсан сайын өз веб-сайттарында жариялап тұрулары тиіс. Компания акциялары үшін осы белсенді сауда өлшемшарттарының орындалатынына және Компания акциялары бойынша төленуі мүмкін дивидендтерге табыс салығының қолданылмайтынына ешбір кепілдік жоқ.

2023 жылдың 1 қаңтарынан бастап Салық кодексіне енгізілген жаңа түзетулер күшіне енеді. Осы түзетулерге сәйкес дивидендтерді салық салудан босату осындай акциялармен сауда-саттық болған жағдайда ғана қолданылады. Сауда-саттықтың жеткіліктілік критерийлерін Қазақстан Үкіметі белгілейді. Үкімет қаулысының жобасына сәйкес, (1) бағалы қағаздармен жасалған мәмілелердің сомасы айына 25 миллион теңгеден кем емес, және (2) бағалы қағаздармен жасалатын мәмілелердің саны айына 50-ден кем емес болса белсенді сауда-саттық критерийлері болып табылады, бұған қоса, критерийлер орындалған мәмілелер негізінде ғана қанағаттандырылады. *«Тәуекел факторлары – Салық салуға қатысты тәуекелдер – KASE және AIX ресми тізімдеріне енгізілген акциялар бойынша дивидендтер белсенді сауда критерийлері орындалмаса, табыс салығы салынуы мүмкін»* бөлімін қараңыз.

Егер Акциялар бойынша дивидендтер салықтан босатылмаса (жоғарыда айтылғандай), мұндай дивидендтерден 15 пайыздық мөлшерлеме бойынша табыс салығы ұсталады. Дегенмен, қолайлы салық режимі бар елдің резидентіне тиесілі Акциялар бойынша дивидендтерге 20 пайыздық мөлшерлеме бойынша салық салынады. Ұсталатын табыс салығы дивидендтердің жалпы сомасына қандай да бір шегерімдерді есепке алмастан қолданылады. Акционерлерге Акциялар бойынша дивидендтерге қатысты басқа салық есептілігі, төлем, тіркеу немесе сәйкестік талаптары болмауы керек.

Қазақстанмен қосарланған салық салу туралы келісім-шарттары бар елдердің резиденттері болып табылатын Акционерлер, егер белгілі бір шарттар орындалса, табыс салығын ұстаудың төмендетілген мөлшерлемесін алуға құқылы.

Жоғарыда айтылғандарды ескере отырып, резиденттік елге және белгілі бір басқа шарттарды қанағаттандыруға байланысты, осы Проспект күніндегі жағдай бойынша қолданыстағы Қазақстанның қосарланған салық туралы келісімдеріне сәйкес дивидендтерге салынатын табыс салығының мөлшерлемелері 15 пен 5 пайыз арасында болуы мүмкін. Осы осы Проспект күніндегі жағдай бойынша күшіне енген қосарланған салық туралы келісімдерге сәйкес дивидендтерден ұсталатын табыс салығын 15 пайыздан төмен мөлшерлемеге дейін төмендету тек компания болып табылатын дивидендтердің бенефициар иелеріне ғана қолжетімді болуы мүмкін (белгілі бір қосарланған салық салу туралы келісім-шартқа байланысты). Табыс салығының мөлшерлемесің төмендету үшін кейбір басқа талаптар да орындалуы тиіс).

Бұл жеңілдікті пайдалану құқығы бар Акционерлер Компанияға олардың салық резиденті елінің құзыретті органы берген келісім-шарт юрисдикциясында салық резиденттілігін растайтын құжатты ұсынуы керек. Құжат Қазақстан Республикасының салық заңнамасында белгіленген мерзімде ұсынылуы және Салық кодексінің талаптарына сәйкес болуы тиіс. Қазақстанда жарамды болуы үшін құзырлы органның мөрі мен құжаттағы уәкілетті лауазымды тұлғаның қолы Акционердің резиденті болған елдің құзыретті органымен апостильденуі

немесе заңдастырылуы керек. Егер Акционер аталған құжаттың көшірмесін ұсынса, шетелдік нотариустың қолы мен мөрі де апостильденуі немесе заңдастырылуы тиіс.

Жоғарыда көрсетілген қолдарды/мөртанбаларды апостильденуі немесе заңдастыруы талап етілмейді, егер (i) жоғарыда аталған құжат құзыретті органның ресми сайтында жарияланған болса немесе (ii) аутентификацияның басқа рәсімдері Қазақстан қатысушысы болып табылатын халықаралық шарттарда, Қазақстан мен шетелдік құзыретті органдар арасындағы өзара келісім рәсімі немесе Еуразиялық экономикалық одақ органының шешімінде белгіленсе.

Егер жоғарыда аталған құжат дивидендтер төленетін жылдан кейінгі жылдың 31 наурызына дейін Компанияға ұсынылмаса, Компания табыс салығының стандартты 15 пайыз немесе 20 пайыз (егер алушы Қолайлы салық режимі бар елдің резиденті болса) мөлшерлемесін, тиісінше, қолдануы және тиісті органға ұсталған сомаларды есепке алуы керек. Төмендау табыс салығының мөлшерлемесіне құқығы бар Акционерлер кейіннен Қазақстанның мемлекеттік бюджетінен артық төленген салықты қайтаруды талап ете алады. Бұл ретте Акционерлер Қазақстан Республикасының заңнамасында белгіленген құжаттармен бірге салық органына табыс салығын қайтару туралы арыз ұсынулары керек. Алайда іс жүзінде бұл процесс әкімшілік жағынан ауыр, табысты нәтижеге кепілдік бермейтін уақытты қажет етуі мүмкін.

ҮЙЛЕСТІРУ ЖОСПАРЫ

Ұсыныс құрылымы

Сатушы Акционер жиынтықта 30 505 974 акцияға дейін бір акцияға 8 406 теңге Ұсыныс Бағасымен ұсынады. Ұсыныс бағасын 2022 жылдың 7 қарашасында Сатушы Акционердің Директорлар кеңесі бекітті.

Рұқсат етілген лимит Үкіметтің 2022 жылғы 5 қарашадағы № 877 қаулысына сәйкес Самұрық-Қазына жалпы алғанда шамамен 15,42 пайызды құрайтын 94 109 125 Акцияға дейін көлемді құрайды. Самұрық-Қазына Компанияның қолданыстағы Акцияларының жалпы санының шамамен 5 пайызын құрайтын 30 575 974 Акцияға дейін көлемді орналастыруға ниеттеніп отыр. Ұсыныста сатылатын Акциялардың түпкілікті санын (ұсыныстың бағасы және құрылымымен бірге) Директорлар кеңесі Үлестіру күні немесе шамамен сол күні бекітіп, кейін ол Қазақстан заңнамасына сәйкес Қазақстан Үкіметінің қаулысымен (Сатушы Акционердің жалғыз акционері ретінде) бекітіледі деп күтілуде.

Сатушы Акционер Акцияларды (i) Қазақстанға және шетелдік бөлшек және институционалдық инвесторларға Нарық ережелеріне және AIX Бизнес ережелеріне сәйкес (AIX Ұсынысы) және Қазақстандық бағалы қағаздар нарығы туралы заң мен және KASE ережелері мен есеп айырысу рәсімдеріне сәйкес (KASE ұсынысы) олардың букбилдинг нысандарын арқылы; және (ii) қолданба немесе Қазпошта бөлімшелері арқылы Тікелей жазылу арқылы қазақстандық бөлшек инвесторларға ұсынады.

Акциялар Ұсынысында қатысу және Акцияларды AIX және/немесе KASE-де жеткізуін алу үшін инвесторлардан AIX-те AIX Сауда-саттық Мүшесі немесе және/немесе KASE-де KASE Сауда-саттық Мүшесі ретінде қабылданған брокерлік компанияда ашылған шоты болуы қажет. KASE Акциялар инвесторлар атынан тиісті AIX Сауда-саттық Мүшесінің немесе KASE Сауда-саттық Мүшесінің AIX CSD немесе KCD-дегі кастодиандық шотында (тиісінше) сақталады.

Тікелей жазылымға қатысу және Акциялар жеткізуін алу үшін қазақстандық бөлшек инвесторлар AIX CSD-де жеке кастодиандық шотын ашып, қосымша немесе KazPost бөлімшелері арқылы Өтінім беруі керек. Сатушы Акционер Қолданба арқылы жіберілген Өтінімдерді алдын ала қаржыландыруды талап етеді. Бөлшек инвесторлар Сатушы Акционерге Қолданба арқылы төлеген алдын ала қаржыландыру ақшасын AIX CSD Жабылу күніне дейін Сатушы Акционердің атынан эскроу негізінде ұстайды.

AIX ұсынысы мен Тікелей жазылым бойынша төлем және есеп айырысу AIX CSD ережелері мен рәсімдеріне сәйкес AIX CSD есеп айырысу жүйесі арқылы, ал KASE ұсынысы бойынша төлем мен есеп айырысу KCD ережелеріне сәйкес KCD арқылы жүзеге асырылады.

Ұсыныстан кейін Акциялармен AIX және/немесе KASE-де сауда жасау үшін инвесторлардың AIX-те AIX Сауда-саттық Мүшесі және/немесе KASE-де KASE Сауда-саттық Мүшесі ретінде қабылданған брокерлік компанияда ашылған шоты болуы керек.

Андеррайтинг туралы келісімдер

«Halyk Finance» АҚ, «SkyBridge Invest» АҚ, «Freedom Finance» АҚ және «BCC Invest» АҚ Ұсыныстың бірлескен үйлестіруші және букреннерлері (бірге «**Жергілікті букраннерлер**») ретінде әрекет етеді. «Halyk Finance» АҚ KASE-де, ал «SkyBridge Invest» АҚ AIX-те букраннер болып табылады.

Компания мен Жергілікті букраннерлер ЖБ Андеррайтинг туралы келісім жасасты. Атап айтқанда, Жергілікті букраннерлер Компанияға Компанияның Акцияларын АІХ және KASE биржасында ұсынылған листинг және көпшілікке ұсынысқа қатысты консультациялық және андеррайтинг қызметтерін ұсынады, оның ішінде Ұсыныстан кейін Компанияның аналитикалық қамтылуын қамтамасыз етеді.

ЖБ Андеррайтинг туралы келісімнің ережелеріне сәйкес Сатушы Акционер Андеррайтинг туралы келісімге тәуелсіз тарап ретінде қосылуға құқылы. Сатушы Акционер келісімге Үлестіру күні немесе шамамен сол күні ЖБ Андеррайтинг туралы келісімге қосымша келісім жасасу арқылы қосылуға ниетті.

Жергілікті букраннерлер «ең мықты күш-жігер жұмсау» келісіміне сүйене отырып әрекет етеді және Ұсынысты нарыққа шығаруға және Ұсынысқа қатысу үшін инвесторларды тартуға міндеттенеді. Жергілікті букраннерлер Ұсыныстың жалпы түсімінен (Бірыңғай жинақтаушы зейнетақы қоры) АҚ немесе мемлекетке тікелей немесе жанама түрде тиесілі кез келген басқа ұйымнан түскен кез келген түсімдерді және Халықаралық Букраннерлерден алынған кез келген түсімдерді қоспағанда), 1,8 пайыз көлемінде комиссия алады. Комиссия тек Ұсыныс орын алған жағдайда ғана төленеді. Бұл комиссияны Сатушы Акционер төлейді.

Сондай-ақ, Компания Жабылу күнге дейін 5 миллион теңге көлемінде ай сайынғы бөліп төлеуге жататын барлық Жергілікті букраннерлерге 80 миллион теңге көлеміндегі бекітілген ақыны төлеуге келісті (әрбір Жергілікті букраннер ақының пропорционалды үлесін алады). Ұсыныс орын алған жағдайда, Жергілікті букраннерлердің базалық комиссиясы бекітілген ақының алынған бөлігін есепке алу үшін сол сомаға азайтылады. Егер Ұсыныс орын алмаса, Компания төлеген бекітілген ақының бөлігі Жергілікті букраннерлер тарапынан қайтарылмайды.

LB Андеррайтинг келісімі Жергілікті букраннерлердің Компания және Жергілікті букраннер жеке келісім жасасу шартымен Акциялар бойынша Компанияға маркет-мейкинг қызметін көрсету мүмкіндігін қарастырылған.

WOOD & Company Financial Services, a.s., Renaissance Securities (Cyprus) Limited, Халықаралық букраннерлер, Ұсыныстың букраннерлері ретінде әрекет етеді. Халықаралық букраннерлердің заң кеңесшілері Kinstellar (Қазақстан құқығы бойынша) және Clifford Chance (ағылшын құқығы бойынша) болып табылады.

Сондай-ақ, Компания, Сатушы Акционер және Халықаралық Букраннерлер Компанияның Акцияларын резидент емес инвесторларға (АҚШ және үлестіру бағалы қағаздар туралы заңымен шектелуі мүмкін кез келген басқа юрисдикциядағы инвесторларды қоспағанда) орналастыру (сату) бойынша қонымды күш-жүгер жұмсау қатысты үлестіру күніне дейін ЖБ Андеррайтинг туралы келісім жасасуға ниетті.

Халықаралық Букраннерлер «қонымды күш-жігер жұмсау» келісімі негізінде әрекет етеді және Ұсынысты нарыққа шығаруға және Ұсынысқа қатысу үшін инвесторларды тартуға міндеттенеді. Халықаралық Букраннерлер Ұсыныстың жалпы түсімінен (Бірыңғай жинақтаушы зейнетақы қоры) АҚ немесе мемлекетке тікелей немесе жанама түрде тиесілі кез келген басқа ұйымнан түскен кез келген түсімдерді және Жергілікті Букраннерлерден алынған түсімдерді қоспағанда) 1,0 пайыз көлемінде, тек Ұсыныс орын алған жағдайда ғана, комиссия алады. Комиссияны Сатушы Акционер төлейді.

Ұсынылған листинг және көпшілікке ұсыныс Компанияның қолданыстағы Акционерлеріне тиесілі Компанияның қолданыстағы Акцияларын инвесторлардың шектеусіз санына сатуды қамтиды.

Ұсыныс бағасы

Ұсыныс бағасы бір Акция үшін 8 406 теңгені құрайды.

Сатушы Акционер, Ұсыныста барлық Акциялар сатылса, Ұсыныстан шамамен 256 миллиард теңгені құрайтын барлық таза түсімдерді алады.

Ұсынысқа байланысты төленетін комиссиялардың, алымдар мен шығыстардың жалпы сомасы шамамен 2,28 млрд теңгені құрайды. Бұл сомаларға басқалармен қатар аудиторлар, салық кеңесшілері, қаржылық кеңесшілер және заң кеңесшілері үшін алымдар, листингтік алымдар және Трейдингге рұқсат, сондай-ақ сату комиссиялары кіреді. Ұсынысқа байланысты Букраннерлерге төленуі тиіс комиссиялар мен төлемдер, барлық шығыстарды және Ұсынысқа байланысты төленетін кез келген басқа комиссияларды Сатушы Акционер төлейді.

Үлестіру мен бөлу

Инвестор санаттары

Инвесторлардың келесі санаттары Акцияларды сатып алуға Отініш беруге құқылы:

- 1) Қазақстан азаматтары;
- (2) Қазақстан резиденттері болған институционалдық инвесторлар; және
- (3) Қазақстанның резидент емес инвесторлар (бөлшек және институционалдық) (АҚШ-тағы және бағалы қағаздар туралы тиісті заңдармен таратылуы шектелуі мүмкін кез келген басқа юрисдикциядағыларды қоспағанда).

Отініштегі Акциялардың ең аз саны: 1 (бір Акция).

Бір Отініштегі Акциялардың ең көп саны шектелмейді.

Бір адам Отініштердің шектеусіз санын ұсына алады (бірнеше жазылымға рұқсат етіледі).

Инвестор өтініштерін қанағаттандыру басымдық кезегі

Отініштерді қанағаттандыру (толық немесе ішінара) Самұрық-Қазына (және, сәйкесінше, Компанияның) қалауы бойынша жалпы келесі принциптерге негізделеді:

- (1) Қазақстан азаматтарының Отініштерін қанағаттандыру басымдығы. Осы принцип бойынша:
 - (a) Қазақстан азаматтарының Отініштері ұсынылған Акциялардың жалпы санынан мүмкін болатын ең көп санда бірінші кезекте (басқа санаттағы инвесторлардың барлық Отініштерінен бұрын) қанағаттандырылады;
 - (b) Басқа инвесторлардың (оның ішінде Қазақстанның резиденттері болған институционалдық инвесторлар мен резидент емес инвесторлардың (АҚШ-та және бағалы қағаздар туралы заңдарымен таратылуы шектелуі мүмкін кез келген басқа юрисдикциядағы инвесторларды қоспағанда)) Отініштері ұсынылған Акциялардың жалпы санынан Қазақстан азаматтарының барлық Отініштерін толық қанағаттандыру үшін қажетті Акциялар санын шегеріп тастағандағы ең көп мөлшерде екінші кезек негізінде қанағаттандырылады.
- (2) Самұрық-Қазына (және, сәйкесінше, Компанияның) пікірі бойынша (қаншалықты негізделген немесе дұрыс болғанына қарамастан) кез келген Отінішті (толық немесе ішінара) Самұрық-Қазына (және, сәйкесінше, Компания) осындай қанағаттандыру нақты немесе әлеуетті нәтижесі: (1) бір тұлғаға немесе байланысты тұлғалар тобына тиесілі Акциялардың жоғары шоғырлануы; және/немесе (2) қолданыстағы заң талаптарын және/немесе қолданылатын комплаенс процедураларын бұзуыны әкелуі

мүмкін деп санаған жағдайда қанағаттандырудан өз қалауы бойынша бас тартуға сөзсіз құқығы.

Ұсыныс үшін артық бөлу шаралары қарастырылмаған. Артық жазылу жағдайында Сатушы Акционер өз қалауы бойынша кез келген инвесторға ұсынылатын/сатылатын Акциялар саны туралы шешім қабылдау құқығын өзіне қалдырады.

Дерек жазылу

AIX ұсынысы және KASE ұсынысымен бір мезгілде Сатушы Акционер Акцияларды қазақстандық бөлшек инвесторларға Tabys Қолданбасы немесе Қазпошта бөлімшелері арқылы Тікелей жазылу арқылы ұсынады. AIX CSD және Компанияның және Сатушы Акционердің атынан және пайдасына агент ретінде әрекет ететін Букраннер осы Проспект күні немесе шамамен сол күні Қызметтерді жеткізуші келісімін жасасты, онда Тікелей жазылымға қатысты әлеуетті сатып алушылардан Өтінімдерді жинау үшін Қолданба пайдалану реттейтін шарттар мен талаптар белгіленеді. Тікелей жазылу процедураларының негізгі шарттары мен шарттары Қолданба құжаттамасында анықталған, оған әлеуетті сатып алушылар Қолданбада немесе www.tabysapp.kz сілтемесі арқылы қол жеткізе алады. Қолданбаны App Store немесе Google Play дүкендерінен жүктеп алуға болады, www.tabysapp.kz сайтына қараңыз.

Қолданба немесе Қазпошта бөлімшелері арқылы Өтінімдерді жинау AIX букбилдинг процесімен бір мезгілде жүргізіледі және 2022 жылдың 9 қарашасында басталады. Тікелей жазылымдағы Акцияларды әлеуетті сатып алушылардың AIX CSD-де, ашылуы әлеуетті сатып алушыны Қолданбада немесе Қазпошта бөлімшесінде тіркеген кезде басталатын кастодиандық шоты болуы керек. Акцияларды әлеуетті сатып алушылар Өтінімде сатып алғысы келетін Акциялардың санын көрсетуі қажет. Барлық Өтінімдер алдын ала төленулері керек. Алдын ала төленген Өтінімдер Қолданбада жазылады және Букраннер мен Сатушы Акционерге беріледі. Тікелей жазылымдағы Акцияларды үлестіру Үлестіру күні немесе шамамен сол күні Ұсыныстағы Акцияларды үлестірумен бір мезгілде жүзеге асырылады. Тікелей жазылымға қатысу арқылы әлеуетті сатып алушылар Сатушы Акционердің (Букраннер арқылы) өз қалауы бойынша қандай да бір себептермен кез келген Өтінімге Акцияларды үлестіруден бас тарта алатынын қабылдайды.

Қолданба «Tabys» брендімен AIX әзірлеген және эмитенттерге (олардың сатушы акционерлеріне немесе олардың атынан және пайдасына әрекет ететін тиісті түрде уәкілетті сату агентіне) Тікелей жазылу мақсатында бағалы қағаздары AIX листингіне енгізілген немесе листингке шығуға ұмтылған эмитент және/немесе сатушы акционер(лер)ге сублицензия келісімдері негізінде жалға берілетін мобильді қосымша. Қолданбаны сатып алушылардың жеке құрылғыларына жүктеп алуға немесе Қазпошта бөлімшелері арқылы қол жеткізуге болады.

Сатушы Акционер AIX CSD-ге мыналарды ұсынуы керек: (i) бекітілген проспектіні (немесе мақұлданған проспектінің жалпыға қолжетімді көзіне сілтеме), (ii) мақұлданған проспектіге сәйкес болуы керек кез келген баға туралы ақпаратты қоса алғанда, өтінімді жинау сипаттамаларын (мысалы, , баға диапазоны, тіркелген баға, «ереуіл бағасы», «алдын ала анықталған баға», «лимиттік ұсыныс» немесе басқа комбинация); (iii) Эмитенттің, сатушы акционердің(-дердің), акциялардың және акцияларды орналастыру шарттарының қысқаша сипаттамасы, оларды сатушы акционер қосымшаның IPO бөлімінде сатып алушыларға қолжетімді етеді, мұндай сипаттама проспектіге сәйкес болуы керек. AIX CSD Сатушы Акционерге осы ақпаратты Қолданбаға жүктеп салуға көмектеседі.

Проспектінің шарттары мен ережелеріне сәйкес ұсынылатын Тікелей жазылымға қатысу және Акцияларды жеткізу үшін сатып алушының AIX CSD басқаратын депозитарийде орнатылған AIX CSD номиналды шотында сатып алушының атында Акцияларды сақтау және сатып алушының Акцияларды иелену құқығын куәландыру мақсатында ғана қосалқы шоты болуы керек («Кастодиандық шот»).

Сатушы акционер AIX CSD-ні төлем агенті ретінде сатып алушылардың банктік карталарынан алдын ала қаржыландыру ақшасын қолма-қол есеп айырысу мақсатында алу, осындай алдын ала қаржыландыру ақшасын Ұсыныс мерзімі ішінде Сатушы Акционердің пайдасына эскроуда ұстау және тиісті қаражатты есепке алу және Сатушы Акционердің шотына және/немесе Ұсыныс кезеңі аяқталғаннан кейін оны сатып алушыларға қайтару үшін тағайындайды.

Өтінімдерді жинау кезінде жазылған Акциялар үшін алдын ала төлем ретінде сатып алушылар Сатушы Акционерге Қолданба арқылы төлеген алдын ала қаржыландыру ақшасы уақытша AIX CSD транзиттік банктерде және/немесе есеп айырысуда ашылған номиналды (аудару) банктік шоттарында сақталады. AIX CSD ережелеріне және AIX CSD процедураларына сәйкес есеп айырысу мақсаттары үшін AIX CSD бекіткен банктер және AIX CSD-де Өтінімдерді жинау мерзімі аяқталғанға дейін Сатушы Акционердің атынан эскроу түрінде сақталады.

Өтінімдерді жинау кезеңі аяқталғаннан кейін және Сатушы Акционерден есеп айырысу нұсқауларын алғаннан кейін, AIX CSD (i) Сатушы Акционермен белгіленген мерзімде және тәртіпте Өтінімдерін (толық немесе ішінара) қабылдаған табысты сатып алушылармен есеп айырысуды жүргізеді. AIX CSD ережелері және AIX CSD процедуралары; және (ii) Сату Акционері Өтінімдерін толық (немесе ішінара) қабылдамаған сатып алушыларға алдын ала қаржыландыру ақшасын (немесе егер Сату Акционері Өтінімдерді ішінара қабылдаған болса, оның тиісті бөлігін) олардың AIX CSD-дегі кастодиандық шоттары немесе банк карталарындағы қосалқы сомасын есепке алу арқылы қайтарады.

Компания, Сатушы акционер немесе AIX CSD Тікелей жазылымға байланысты ешқандай комиссиялық алымдар, комиссиялар немесе шығыстар инвесторлардан алынбайды. Дегенмен, үшінші тарап төлем процессорлары қосымша арқылы Тікелей жазылымға байланысты инвесторлардың банктік картасы төлемдерін және онлайн төлемдерін өңдеуге арналған комиссиялар мен шығыстарды алуы мүмкін. Процессингтік комиссиялардың мөлшері банк картасының түрі, үшінші тарап төлем процессоры таңдаған баға үлгісі және т.б. сияқты әртүрлі факторларға байланысты болады. AIX CSD Тікелей жазылым бойынша онлайн есеп айырысуға байланысты үшінші тарап өңдеу комиссиясын инвесторларға Қолданбада Ұсыныс бағасын өңдеу ақысының пропорционалды сомасына толықтыру арқылы өсіреді.

Иеліктен шығармау туралы міндеттеме

Компанияның, Сатушы Акционердің және РҚҰБ-ның әрқайсысы Букраннерлердің әрқайсысына Андеррайтинг туралы келісімдер жасалған күннен бастап (немесе РҚҰБ үшін біржақты иеліктен шығармау міндеттемесі күнінен бастап) Жабылу күнінен бастап 180 күнге дейін, олар, белгілі бір ерекшеліктерді ескере отырып, Букраннерлердің алдын ала жазбаша келісімінсіз, (i) кез келген Акцияларды немесе басқа акцияларды шығармайды, ұсынбайды, орналастырмайды, иеліктен шығармайды, ауыртпалық салмайды (соның ішінде кепілге) немесе басқаша түрде тікелей немесе жанама түрде иелік етпейді. Компания немесе Компанияның Акцияларына немесе басқа акцияларына айырбасталатын немесе жүзеге асырылатын немесе айырбасталатын кез келген бағалы қағаздар; немесе (ii) негізгі активтері тікелей немесе жанама түрде Компанияның кез келген Акциялары немесе басқа акциялары болып табылатын кез келген опциондарды немесе туынды бағалы қағаздарды немесе құралдарды немесе Акцияларға айырбасталатын немесе сатылатын немесе айырбасталатын кез келген бағалы қағаздарды шығару, ұсыну, орналастыру, иеліктен шығару, ұсыну немесе Компанияның басқа да акциялары; немесе (iii) Компанияның кез келген Акцияларына немесе басқа акцияларына немесе Компанияның Акцияларына немесе басқа акцияларына және/немесе олардағы кез келген құқықтарға айырбасталатын немесе сатылатын немесе айырбасталатын бағалы қағаздарға қатысты кез келген тіркеу өтінішін бағалы қағаздарды реттеуші органға немесе бағалы қағаздар тізіліміне беру, қор биржасы немесе листинг органы немесе кез келген елдің немесе юрисдикцияның заңдарына сәйкес кез келген елдегі немесе юрисдикциядағы басқа ұқсас орган немесе уәкілетті орган; немесе (iv) кез келген свопты немесе кез келген басқа келісімді немесе кез келген мәмілені (соның ішінде бір жақты) жасасу, ол толық немесе ішінара, тікелей немесе жанама түрде Компанияның кез келген Акцияларына немесе басқа

акцияларына кез келген құқықтарды немесе айырбасталатын кез келген бағалы қағаздарды береді. Компанияның Акцияларына немесе басқа акцияларына жүзеге асырылатын немесе айырбасталатын; немесе (v) кез келген үшінші тарапқа жоғарыда аталғандардың кез келгенін орындауға (немесе жасау ниетін жария түрде жариялауға) нұсқау немесе рұқсат ету әрекеттерін жасамайтынына міндеттелген.

Басқа қарым-қатынастар

Букраннерлер және олардың тиісті аффилиирленген тұлғалары Компаниямен және оның аффилиирленген тұлғаларымен мәмілелер жасады және олар үшін әдеттегі комиссияларды алатын әртүрлі инвестициялық банктік, қаржылық кеңес беру және басқа қызметтерді орындады және олар және оның тиісті аффилиирленген тұлғалары Компания үшін осындай қызметтерді ұсына алады. болашақта оның және олардың сәйкес филиалдары. Нәтижесінде, Букраннерлер және олардың тиісті аффилиирленген тұлғалары Компанияға және оның тиісті аффилиирленген тұлғаларына Ұсыныс үшін маңызды болуы мүмкін қызметтерді көрсетуді жалғастыруда коммерциялық мүддеге ие болуы мүмкін.

Ұсынысқа байланысты Букраннерлердің әрқайсысы және өз шотына инвестор ретінде әрекет ететін кез келген аффилиирленген тұлға Акцияларды иелене алады және осы жағдайда осындай Акцияларды және кез келген байланысты инвестицияларды сақтай алады, және немесе осындай Акцияларды немесе басқа инвестицияларды Ұсынуға байланысты болмаған жағдайда сатып алады немесе өз шотына сата алады және ұсына алады. Тиісінше, осы Анықтамалықтағы ұсынылатын немесе орналастырылған Акцияларға сілтемелер Букраннерлерге және осындай сапада әрекет ететін кез келген аффилиирленген тұлғаға Акцияларды кез келген орналастыруды немесе орналастыруды қоса алғанда ретінде оқылуы керек. Букраннерлердің бірде-біреуі осындай инвестициялардың немесе транзакциялардың көлемін Компанияға қатысты емес және кез келген заңдық немесе реттеуші міндеттемеге сәйкес ашуға ниеттенбейді.

САТУ ШЕКТЕУЛЕРІ

АХҚО-дан тыс ешбір юрисдикцияда Акцияларды жария орналастыруға немесе осы Анықтаманы немесе кез келген басқа ұсыныс материалын кез келген елде немесе осы мақсат үшін әрекет қажет болатын юрисдикцияда иеленуге немесе таратуға рұқсат беретін ешқандай әрекет жасалмаған немесе жасалмайды. Тиісінше, Акцияларды тікелей немесе жанама түрде ұсынуға немесе сатуға болмайды және осы Проспект не Акцияларға қатысты кез келген басқа орналастыру материалы немесе жарнама Қазақстаннан тыс кез келген елде немесе юрисдикцияда (АХҚО қоса алғанда) таратылуы немесе жариялануы, кез келген осындай елдің немесе юрисдикцияның кез келген және барлық қолданылатын ережелері мен ережелерін сақтауға әкелетін жағдайларды қоспағанда, мүмкін емес. Осы Проспекті қолында болатын тұлғалар осы Проспектіні таратуға және Ұсыныста ұсынылған Акцияларды, соның ішінде төмендегі параграфтардағыларды ұсынуға және сатуға қатысты кез келген шектеулер туралы хабардар етуі және сақтауы керек. Осы шектеулерді сақтамау кез келген осындай юрисдикцияның бағалы қағаздар туралы заңнамасын бұзу болып табылады. Осы Проспект Ұсыныста ұсынылған Акциялардың кез келгеніне жазылу немесе сатып алу туралы ұсынысты немесе мұндай юрисдикцияда мұндай ұсынысты немесе өтінішті жасау заңсыз болып табылатын кез келген юрисдикциядағы кез келген тұлғаға ұсыныс болып табылмайды.

Осы Проспектіні Қазақстаннан тыс жерде алушыларға осы құжаттың құпия негізде берілгені және ешбір жағдайда толық немесе ішінара қайта шығаруға, қайта жіберуге немесе басқа жолмен қайта таратуға болмайтыны туралы хабарлайды. Сонымен қатар, алушылар оны тек осы Проспектіде ұсынылған Акцияларды сатып алуды қарастыру мақсатында ғана пайдалануға құқылы және осы Анықтамалық проспектінің кез келген мазмұнын кез келген басқа мақсатта аша алмайды. Бұл Анықтамалық әрбір ұсыныс алушы үшін жеке болып табылады және кез келген басқа тұлғаға немесе жалпы көпшілікке осы проспектіде ұсынылған Акцияларға жазылу немесе басқа жолмен сатып алу туралы ұсыныс болып табылмайды. Осы Проспектіні осындай алушылар осы Проспектіні жеткізуді қабылдау арқылы жоғарыда айтылғандармен келіседі.

Осы құжатта көрсетілген Акцияларды Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамасына және АХҚО ережелері мен ережелеріне сәйкес Қазақстан Республикасында, оның ішінде АХҚО-да немесе одан шығаруға немесе сатуға болады. Осы Проспект Қазақстандағы бағалы қағаздарды сатуға, сатып алуға, айырбастауға немесе өзге де жолмен беруге қабілетті тұлғаларды немесе заңды тұлғаларды қоспағанда, кез келген қазақстандық тұлғаға немесе заңды тұлғаға немесе оның пайдасына беруге ұсыныс немесе ұсыныстар жасауға шақыру болып табылмайды. Қазақстан Республикасының заңнамасына және осындай тұлғалардың немесе заңды тұлғалардың әрекет қабілеттілігіне қолданылатын кез келген басқа заңдарға сәйкес. Бұл Анықтамалық жарнама (яғни, кез келген нысанда таратылатын және орналастырылатын және Компанияға және оның тауарларына, сауда белгілеріне, жұмыстарға, қызметтерге және/немесе оларға, оның бағалы қағаздарына және олардың сатылуына жәрдемдесуге), Қазақстанда және Қазақстан заңнамасының мақсаттары үшін, егер мұндай жарнама Қазақстан заңнамасына толық сәйкес келмесе, қызығушылық тудыруға немесе қолдауға бағытталған шектеусіз тұлғалар тобына арналған ақпарат) ретінде түсіндірілмеуі тиіс.

Ұлыбритания

Ұлыбританияда FCA мақұлдаған Акцияларға қатысты проспекті жарияланғанға дейін Ұсынысқа сәйкес ешбір Акциялар ұсынылмаған немесе ұсынылмайды, Акциялардың Біркен Ұлыбританияда төменде көрсетілген көпшілікке кез келген уақытта ұсынылуы рұқсат етілген жағдайларды қоспағанда:

- (a) Ұлыбритания Проспект туралы ережесінің 2-бабына сәйкес білікті инвестор болып табылатын кез келген заңды тұлғаға;
- (b) 150-ден аз жеке немесе заңды тұлғаларға (Ұлыбритания Проспект туралы ережесінің 2-бабына сәйкес анықталған білікті инвесторлардан басқа), Халықаралық

Букраннерлердің кез келген осындай ұсынысқа алдын ала келісімін алған жағдайда; немесе

- (с) мезгіл-мезгіл түзетілген 2000 жылғы Қаржы қызметтері және нарықтары туралы заңның («FSMA») 86-бөлімінде қамтылған кез келген басқа жағдайларда.

Акциялардың ешбір мұндай ұсынысы Компаниядан немесе кез келген Халықаралық Букраннерден FSMA-ның 85-бөліміне сәйкес проспектіні жариялауды немесе Ұлыбритания Проспект туралы ережесінің 23-бабына сәйкес проспектіні толықтыруды талап етпейтін жағдайда. Осы ереженің мақсаттары үшін Ұлыбританиядағы Акцияларға қатысты «көпшілікке ұсыныс» деген сөз инвесторға кез келген Акцияларды сатып алу немесе оған жазылу туралы шешім қабылдауға мүмкіндік беру үшін кез келген нысанда және кез келген тәсілмен ұсыныс шарттары мен ұсынылатын Акциялар туралы жеткілікті ақпаратты жеткізуді білдіреді.

Осы Проспект тек мына тұлғаларға таратылуға арналған: (А) Ұлыбританиядан тыс жерде; немесе (В) Ұлыбританияда болса; және Білікті инвесторлар болып табылып: (i) инвестицияларға қатысты мәселелерде кәсіби тәжірибесі бар және Бұйрықтың 19(5)-бабының мағынасында инвестициялық кәсіпқойлар санатына сәйкес келеді; (ii) Бұйрықтың 49(2)(a)-(d) баптарымен қамтылған тұлғалар; немесе (iii) инвестициялық қызметпен айналысуға шақыру немесе итермелеу (қандай да бір бағалы қағаздарды шығаруға немесе сатуға байланысты FSMA 21-бөлімінің мағынасында басқаша заңды түрде хабарлануы немесе хабарлануы мүмкін) тұлғалар болып табылады (барлық осындай бірге Тиісті тұлғалар деп аталатын тұлғалар)). Бұл құжат тек Тиісті тұлғаларға таратылуы мүмкін және Ұлыбританиядағы Тиісті тұлғалар болып табылмайтын тұлғалар осы құжат бойынша әрекет етпеуі немесе оған сенім артпауы керек. Осы Проспектіге қатысты кез келген инвестициялық немесе инвестициялық қызмет тек Тиісті тұлғаларға ұсынылуы мүмкін болып, тек Тиісті тұлғалармен қарастырылуы мүмкін.

Еуропа Экономикалық Аймағы

Бұқара мүшелері Ұсынысқа қатысуға құқылы емес. Әрбір Тиісті мемлекетке қатысты, Акцияларға қатысты проспектіні жарияланғанға дейін оны осындай Тиісті мемлекеттің құзыретті органы мақұлдап, немесе, қажет болған жағдайда, басқа Тиісті мемлекетте мақұлданған және осындай Тиісті мемлекет құзыретті органына хабарланған, барлығы ЕО Проспект туралы ережесіне сәйкес, Ұсынысқа сәйкес бірде-бір Акция көпшілікке ұсынылмаған немесе ұсынылмайды, төмендегі көпшілікке кез келген уақытта ұсынылуы рқсат етілген жағдайларды қоспағанда:

- (a) ЕО Проспект туралы ережесінің 2-бабына сәйкес анықталған білікті инвестор болып табылатын кез келген заңды тұлғаға (Білікті тұлғалар);
- (b) 150-ден аз жеке немесе заңды тұлғаларға (Білікті тұлғалардан басқа), кез келген осындай ұсынысқа Халықаралық Букраннерлердің алдын ала келісімін алған жағдайда; немесе

(с) ЕО Проспект туралы ережесінің 1(4)-бабында қамтылған кез келген басқа жағдайларда, Акциялардың мұндай ұсынысы Компанияның ЕО Проспект туралы ережесінің 3-бабына сәйкес проспектіні жариялауды немесе ЕО Проспект туралы ережесінің 23-бабына сәйкес проспектіні толықтыруды талап етуге әкеп соқтырмайтын жағдайда.

Осы ереженің мақсаттары үшін кез келген Тиісті мемлекеттегі кез келген Акцияларға қатысты «көпшілікке ұсыныс» деген сөз инвесторға кез келген Акцияларды сатып алу немесе оған жазылу туралы шешім қабылдауға мүмкіндік беру үшін кез келген нысанда және кез келген тәсілмен ұсыныс шарттары мен ұсынылатын Акциялар туралы жеткілікті ақпаратты хабарлауды білдіреді.

Жапония

Акциялар Жапонияның Қаржы құралдары мен биржалық заңына сәйкес тіркелмеген және тіркелмейді (1948 жылғы № 25 Заң, түзетулермен «**FIEL**») және FIEL бойынша акцияларға қатысты жариялау болмаған және болмайды. Акцияларды да, ондағы кез келген үлесті де, тек FIEL тіркеу талаптарынан босату жағдайлары мен FIEL және басқа да тиісті заңдар, Жапонияның мемлекеттік және реттеуші органдары жариялаған ережелер мен нұсқауларына сәйкес басқа түрде ұсынуға, сатуға, қайта сатуға немесе басқа жолмен беруге болмайды.. Осы тармақта пайдаланылғандай, Жапонияның резиденті – Жапонияның заңдарына сәйкес ұйымдастырылған кез келген корпорацияны немесе басқа ұйымды қоса алғанда, Жапонияда резидент болып табылатын кез келген тұлға.

Америка Құрама Штаттары

Акциялар АҚШ Бағалы қағаздар туралы заңға сәйкес тіркелмеген және тіркелмейді және Америка Құрама Штаттарында ұсынылуы немесе сатылуы мүмкін емес, тек АҚШ Бағалы қағаздар туралы заңның тіркеу талаптарынан босатылған немесе мәміледен босатылған мәмілелерді қоспағанда.

Акциялар S Ережесіне сүйене отырып, тек Америка Құрама Штаттарынан тыс жерде ұсынылады және сатылады.

ЕСЕП АЙЫРЫСУ ЖӘНЕ АУДАРЫМДАР

AIX CSD Есеп Айырысу тәртібі

AIX CSD және Компанияның акциялар тізілімін ұстаушысы ретінде әрекет ететін KCD арасында депозитарлық байланыстар орнатылды. AIX CSD AIX және Тікелей жазылымдағы Акцияларды жинақтау процесінің басталуымен байланысты Акциялардың бастапқы аударымдарын және AIX-те қайталама нарықтық саудамен байланысты Акциялардың кросс-нарықтық аударымдарын жеңілдетеді.

Акцияларды AIX Ұсынысында және Тікелей жазылуда сатып алушыларға жеткізу AIX CSD құралдары арқылы жүзеге асырылады және сатып алушылардың Акцияларға төлемі AIX CSD Есеп айырысу банкінің құралдары арқылы Жабылу күні немесе шамамен сол күні жүзеге асырылады. Акцияларды жеткізу үшін сатып алушыларда Қолданба арқылы AIX CSD-де ашылған кастодиандық шоты немесе AIX Сауда-саттық Мүшесі ретінде әрекет ететін брокерде ашылған шоты болуы керек. Сатып алушылар сатып алынған Акцияларды жеткізу үшін қолданыстағы заңнамаға және ережелерге сәйкес талап етілетін барлық әрекеттерді орындауы керек.

Акциялар тиісінше AIX және AIX CSD Бизнес ережелеріне сәйкес AIX-те саудаланады және AIX CSD-де есептелетін болады.

Компания Акциялардың AIX және KASE Сауда-саттық Мүшелерінің саудаланатыны немесе AIX CSD және KCD қатысушы шоттары арасында Акциялар аударымын күтеді.

AIX-тегі Акциялар бойынша дивидендтерді үлестіру

AIX CSD Компания үшін тізілім ұстаушы ретінде әрекет етпейді. Компания немесе оның тізілім ұстаушысының, қазіргі уақытта KCD, сұрауы бойынша, AIX CSD өзінің ережелері мен рәсімдеріне сәйкес Компанияға дивидендтер төлеуге немесе басқа да төлемдер жасауы үшін AIX CSD-дегі Акциялар бенефициар иелері туралы мәліметтерді береді.

AIX CSD, номиналды тұлға ретінде Компанияның тізілім ұстаушысы ретінде әрекет ететін KCD-дан кез келген дивидендтер төлемдерін алғаннан кейін AIX CSD қатысушыларына алынған дивидендтік төлемдерді инвесторлардың AIX CSD қатысушыларындағы шоттарына одан әрі есепке алу үшін қайта үлестіреді.

KASE-дегі Есеп Айырысу тәртібі

Компания KCD акцияларды KASE-де букбилдинг процесінің басталуымен және қайталама нарықтағы сауда-саттықпен байланысты акциялардың кросс-нарықтық аударымдарымен байланысты Акциялардың бастапқы аударымдарын жеңілдетеді деп күтеді.

Акцияларды сатып алушыларға жеткізу KCD құралдары арқылы жүзеге асырылады және сатып алушылардың Акциялар үшін төлемі KCD құралдары арқылы Жабылу күні немесе шамамен сол күні жүзеге асырылады деп күтілуде. Акцияларды жеткізу үшін сатып алушылардың KCD-де KASE Сауда-саттық Мүшесі ретінде әрекет ететін брокерде ашылған шоты болуы керек. Сатып алушылар сатып алған Акцияларды жеткізу үшін қолданыстағы заңнамаға және ережелерге сәйкес талап етілетін барлық әрекеттерді орындауы керек.

Акциялар KASE-де саудаланады және тиісінше KASE және KCD ережелері мен рәсімдеріне сәйкес KCD-де есептелетін болады.

Компания KASE және AIX Сауда-саттық мүшелері арасында Акциялардың саудасы немесе KCD және AIX CSD қатысушы шоттары арасында акциялардың аударымы болады деп күтеді.

КASE-дегі Акциялар бойынша дивидендтерді үлестіру

КCD Компания үшін акциялар тізілімін ұстаушы ретінде әрекет етеді. Компанияның сұрауы бойынша КCD өзінің ережелері мен рәсімдеріне сәйкес Компанияға дивидендтер немесе басқа төлемдерді төлеуге мүмкіндік беру үшін КCD-дегі акциялардың бенефициар иелері туралы мәліметтерді береді.

ЗАҢ МӘСЕЛЕЛЕРІ

Ұсынысқа қатысты кейбір заң мәселелері Компания үшін Қазақстан және АХҚО заңдарына қатысты White & Case LLP және ағылшын құқығына қатысты Fieldfisher LLP тарапынан қарастырылған.

ДЕРБЕС АУДИТОРЛАР

Қаржылық есептіліктерді осы құжатта көрсетілген аудиторлық есепте көрсетілгендей «Эрнст энд Янг» ЖШС дербес аудиторлары тексерді. «Эрнст энд Янг» ЖШС тіркелген мекенжайы: 050060, Қазақстан, Алматы қ., Әл-Фараби даңғылы, 77/7, «Esentai Tower» бизнес орталығы. «Эрнст энд Янг» ЖШС Қаржы министрлігі 2005 жылғы 15 шілдеде берген Қазақстан Республикасындағы аудиторлық қызмет бойынша № 0000003, № 2 МФУ лицензиясы бойынша қызметін атқарады. «Эрнст энд Янг» ЖШС Қазақстан Республикасын Аудиторлар палатасының мүшесі болып табылады. «Эрнст энд Янг» ЖШС Компанияда ешқандай мүддесі жоқ.

А ҚОСЫМШАСЫ - D&M ЕСЕБІНЕН ТҮСІНДІРМЕ

(қосымшаға сәйкес)

DEGOLYER AND MACNAUGHTON
5001 SPRING VALLEY ROAD
SUITE 800 EAST
DALLAS, TEXAS 75244

15 февраля 2022 г.

АО «Национальная компания «КазМунайГаз»
Республика Казахстан, Z05H9E8
ул. Д. Кунаева, 8
БЦ «Изумрудный квартал», блок Б

Кас.: Оценок запасов, условных ресурсов и перспективных ресурсов по состоянию на 31 декабря 2021 г. по различным активам на различных лицензионных участках в Республике Казахстан и Российской Федерации

Господа:

По вашему запросу мы подготовили по состоянию на 31 декабря 2021 г. оценки величины доказанных, вероятных и возможных запасов нефти, конденсата, жидкостей природного газа (ЖПГ) и газа, оценки стоимости доказанных, доказанных-плюс-вероятных и доказанных-плюс-вероятных-плюс-возможных запасов, и оценки только величины условных ресурсов нефти, конденсата и газа некоторых месторождений, в которых, по заявлению АО «НК «КазМунайГаз» (НК «КМГ»), ему причитаются или им контролируются доли участия непосредственно или через различные дочерние или совместные предприятия НК «КМГ». Казахстанские дочерние предприятия включают ТОО «Амангельды Газ» (АГГ), АО «Эмбамунайгаз» (ЭМГ), АО «Каражанбасмунай» (КБМ), «Кашаган Б.В.» (КБВ), «Карачаганак Петролеум Оперейтинг Б.В. (КЧП), ТОО «СП «Казгермунай» (КГМ), ТОО «Казахойл Актобе» (КОА), ТОО «Казхтуркмунай» (КТМ), ТОО «Кольжан» (КЖ), АО «Мангистаумунайгаз» (МТМГ), АО «Озенмунайгаз» (ОМГ), АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз» (ПККР), «ПетроКазахстан Венчерс Инк.» (ПКВ), ТОО «Тенгизшевройл» (ТШО), АО «Тургай Петролеум» (ТПП), ТОО «Урал Ойл энд Газ» (УОГ) и ТОО «Урихтау Оперейтинг» (УТО). Российские дочерние предприятия включают ООО «Нефтегазовая компания Центральная» (НГКЦ) и ООО «Каспийская нефтегазовая компания» (КНГК). НК «КМГ» заявляет, что все оцениваемые месторождения расположены в Республике Казахстан и Российской Федерации, и в различных долях причитаются соответствующим дочерним предприятиям.

Нами также были оценены величина и потенциальная текущая стоимость перспективных ресурсов нефти и природного газа различных активов на различных лицензионных участках, расположенных в Республике Казахстан.

На представляемые в настоящем письме результаты распространяются определения, допущения, пояснения, ограничения и выводы, содержащиеся в наших отчетах, озаглавленных «Отчет по состоянию на 31 декабря 2021 г. по оценке запасов и выручки и условных ресурсов на некоторых месторождениях с долями участия, причитающимися или контролируемые АО «НК «КазМунайГаз вариант PRMS» (Отчет по оценке запасов и условных ресурсов) и «Отчет по состоянию на 31 декабря 2021 г. по оценке перспективных ресурсов и потенциальной выручки на различных перспективных структурах с долей, причитающейся АО «НК «КазМунайГаз» на различных лицензионных участках в Республике Казахстан» (Отчет по оценке перспективных ресурсов). Следует принимать во внимание, что без ссылки на Отчет по оценке запасов и условных ресурсов и Отчет по оценке перспективных ресурсов информация, приведенная в настоящем письме, может быть неверно истолкована и ее следует использовать с осмотрительностью.

Запасы, оцениваемые в настоящем письме, выражены в виде чистых запасов. Оцениваемые чистые доказанные, вероятные и возможные запасы по состоянию на 31 декабря 2021 г. в соответствии с Отчетом по оценке запасов и условных ресурсов, представлены ниже, выраженные в английских единицах измерения в тысячах баррелей (тыс.барр) и миллионах кубических футов (млн.фт³) и в метрических единицах измерения в тысячах метрических тонн (тыс.т) и миллионах кубических метров (млн.м³):

Категория запасов	Английские единицы				
	Нефть и конденсат (тыс.барр)	ЖПГ (тыс.барр)	Топливный газ (млн.фт ³)	Товарный газ (млн.фт ³)	Рыночный газ (млн.фт ³)
Доказанные разрабатываемые добываемые	1,774,735	44,389	932,865	2,533,702	3,466,567
Доказанные разрабатываемые недобываемые	143,309	0	40,894	489,065	529,959
Доказанные разрабатываемые	1,918,044	44,389	973,759	3,022,767	3,996,526
Доказанные неразрабатываемые	818,784	130,770	1,400,378	1,669,529	3,068,724
Суммарные доказанные	2,736,828	175,159	2,374,137	4,692,296	7,065,249
Вероятные	1,181,942	30,914	630,551	454,507	1,086,241
Доказанные плюс вероятные	3,918,771	206,073	3,004,687	5,146,803	8,151,490
Возможные	693,529	26,256	379,224	998,699	1,377,923
Доказанные плюс вероятные плюс возможные	4,612,300	232,329	3,383,912	6,145,502	9,529,413

Категория запасов	Метрические единицы				
	Нефть и конденсат (тыс.т)	ЖПГ (тыс.т)	Топливный газ (млн.м ³)	Товарный газ (млн.м ³)	Рыночный газ (млн.м ³)
Доказанные разрабатываемые добываемые	234,214	3,749	26,420	71,746	98,165
Доказанные разрабатываемые недобываемые	18,793	0	1,158	13,849	15,007
Доказанные разрабатываемые	253,007	3,749	27,578	85,595	113,173
Доказанные неразрабатываемые	106,100	11,050	39,652	47,277	86,895
Суммарные доказанные	359,107	14,799	67,230	132,872	200,068
Вероятные	155,452	2,614	17,855	12,865	30,753
Доказанные плюс вероятные	514,559	17,413	85,085	145,737	230,821
Возможные	92,823	2,218	10,733	28,280	39,012
Доказанные плюс вероятные плюс возможные	607,382	19,631	95,817	174,016	269,833

Примечание: Вероятные и возможные запасы не были пересчитаны с учетом риска, что позволило бы их сопоставление с доказанными запасами.

Оцениваемые в настоящем письме-отчете условные ресурсы выражены в виде чистых условных ресурсов. Оцениваемые чистые условные ресурсы не могут быть классифицированы как запасы. Представленные в настоящем письме оцениваемые чистые условные ресурсы приведены как средство сопоставления с другими условными ресурсами и не предполагают прямого сопоставления с запасами. Оцениваемые чистые условные ресурсы 1С, 2С и 3С по состоянию на 31 декабря 2021 г. в соответствии с Отчетом по оценке запасов и условных ресурсов, представлены ниже в обобщенном виде, выраженные в метрических единицах измерения в тысячах тонн (тыс.т) и миллионах кубических метров (млн.м³):

Категория	Чистые условные ресурсы			
	Английские единицы		Метрические единицы	
	Нефть и конденсат (тыс.барр)	Товарный газ (млн.фт ³)	Нефть и конденсат (тыс.т)	Товарный газ (млн.м ³)
Рентабельные				
1С	129,349	604,895	17,563	17,131
2С	496,498	1,824,728	67,342	51,670
3С	1,253,261	3,318,127	169,860	93,953
Нерентабельные				
1С	67,260	953,210	8,975	26,989
2С	169,662	2,026,568	22,441	57,379
3С	341,078	6,374,011	45,285	180,481
Всего				
1С	196,609	1,558,105	26,538	44,120
2С	666,160	3,851,296	89,783	109,049
3С	1,594,339	9,692,138	215,145	274,434

Примечания:

1. Пересчет количества условных ресурсов с учетом каких-либо факторов риска не приравнивает условные ресурсы к запасам.
2. Нет уверенности в том, что добыча какой-либо части оцененных в настоящем отчете условных ресурсов окажется промышленно рентабельной.

Поток наличности НК «КМГ» и текущая стоимость НК «КМГ», соответствующие доле НК «КМГ» в доказанных, доказанных-плюс-вероятных и доказанных-плюс-вероятных-плюс-возможных запасах по состоянию на 31 декабря 2021 г., в соответствии с Отчетом по оценке запасов и условных ресурсов, приведены ниже, выраженные в тысячах долларов США (тыс.\$США):

Категории запасов	НК «КМГ»	
	Поток наличности (тыс.\$США)	Текущая стоимость при 10 процентах (тыс.\$США)
Доказанные разрабатываемые	34,898,274	14,717,292
Доказанные неразрабатываемые	17,837,826	7,443,408
Суммарные доказанные	52,736,100	22,160,700
Доказанные-плюс-вероятные	69,308,596	24,945,684
Доказанные-плюс-вероятные-плюс-возможные	79,502,898	26,796,847

Примечание: Стоимости вероятных и возможных запасов не были пересчитаны с учетом риска, что позволило бы их сопоставление со стоимостью доказанных запасов.

Перспективные ресурсы были оценены на различных лицензионных участках в Республике Казахстан. Оценки перспективных ресурсов, приведенные ниже, обобщены при помощи метода статистического суммирования. Оценки общих перспективных ресурсов газа по состоянию на 31 декабря 2021 г. в соответствии с Отчетом по оценке перспективных ресурсов, обобщены ниже, выраженные в английских единицах в тысячах баррелей (тыс.барр) и тысячах метрических тонн (тыс.т) и в метрических единицах в миллионах кубических футов (млн.фт³) и миллионах кубических метров (млн.м³):

	Общие перспективные ресурсы			
	1U (Низкая) оценка	2U (Лучшая) оценка	3U (Высокая) оценка	Средняя оценка
Английские единицы				
Общие перспективные ресурсы нефти, тыс.барр	5,806,371	11,397,494	18,865,589	12,550,089
Общие перспективные ресурсы товарного газа, млн.фт ³	3,680,387	5,207,045	6,272,410	5,256,800
Общие перспективные ресурсы конденсата, тыс.барр	31,290	70,099	127,348	81,004
Общие перспективные ресурсы растворенного газа, млн.фт ³	2,722,351	5,717,083	10,128,533	6,494,992
Метрические единицы				
Общие перспективные ресурсы нефти, тыс.т	795,393	1,561,300	2,584,327	1,719,190
Общие перспективные ресурсы товарного газа, млн.м ³	104,216	147,446	177,613	148,855
Общие перспективные ресурсы конденсата, тыс.т	3,793	8,497	15,436	9,819
Общие перспективные ресурсы растворенного газа, млн.м ³	77,088	161,888	286,805	183,916

Примечания:

1. 1U (Низкая), 2U (Лучшая), 3U (Высокая) и средняя оценки соответствуют P₉₀, P₅₀, P₁₀ и среднему соответственно.
2. Объемы, приведенные в таблице, не были пересчитаны с учетом P₂ и P₆.
3. Применение каких-либо геологических или экономических факторов не приравнивает перспективные ресурсы к условным ресурсам или запасам.
4. В расчете перспективных ресурсов в таблице учтен коэффициент извлечения.
5. Перспективные ресурсы, приведенные выше, получены методом статистического суммирования.
6. Совокупное количество перспективных ресурсов оцениваемых перспективных площадей получено методом арифметического суммирования в соответствии с требованиями PRMS.
7. Нет уверенности в том, что какая-либо часть перспективных ресурсов, оцениваемых в настоящем отчете, будет открыта. При условии открытия отсутствует уверенность в том, что разработка какой-либо части перспективных ресурсов, оцениваемых в настоящем отчете, окажется рентабельной.

В следующей таблице приведена обобщенная оценка потенциальной текущей стоимости НК «КМГ» со ставкой дисконта 10 процентов, которая может быть получена в результате добычи и реализации усеченных, скорректированных на TEFS и P_e перспективных ресурсов по состоянию на 31 декабря 2021 г. на различных перспективных площадях, оцениваемых в Отчете по оценке перспективных ресурсов, полученные методом оценки удельной потенциальной текущей стоимости на количество перспективных ресурсов со ставкой дисконта 10 процентов, приведены ниже, выраженные в тысячах долларов США (тыс. \$США):

	Потенциальная текущая стоимость НК «КМГ» со ставкой дисконта 10 процентов			
	1U (Низкая) оценка (тыс. \$США)	2U (Лучшая) оценка (тыс. \$США)	3U (Высокая) оценка (тыс. \$США)	Средняя оценка (тыс. \$США)
Усеченные, скорректированные на TEFS и P_e перспективные ресурсы нефти НК «КМГ»	3,576,032	4,326,831	5,235,261	4,374,940
Усеченные, скорректированные на TEFS и P_e перспективные ресурсы товарного газа НК «КМГ»	-	-	-	-

Примечания:

- 1U (Низкая), 2U (Лучшая), 3U (Высокая) и средняя оценки соответствуют P_{90} , P_{50} , P_{10} и среднему соответственно.
- Оценки потенциальной текущей стоимости перспективных ресурсов со ставкой дисконта 10 процентов не сопоставимы с оценками текущей стоимости условных ресурсов или запасов.
- Оценки потенциальной текущей стоимости перспективных ресурсов со ставкой дисконта 10 процентов не включают поправки на политическую и/или экологическую неопределенность.
- Оценки потенциальной текущей стоимости перспективных ресурсов со ставкой дисконта 10 процентов основаны на расчетах методом статистического суммирования.
- Существует вероятность того, что на перспективных площадях не будет успешных открытий, и в таком случае потенциальная текущая стоимость со ставкой дисконта 10 процентов будет отсутствовать.
- Совокупное количество перспективных ресурсов оцениваемых перспективных площадей получено методом арифметического суммирования в соответствии с требованиями PRMS.
- Нет уверенности в том, что какая-либо часть перспективных ресурсов, оцениваемых в настоящем отчете, будет открыта. При условии их открытия отсутствует уверенность в том, что разработка какой-либо части перспективных ресурсов, оцениваемых в настоящем отчете, окажется рентабельной.
- Данные TEFS, профили потенциальной добычи, графики затрат, цены и дисконтированные потоки наличности, используемые для оценки потенциальной текущей стоимости, были предоставлены НК «КМГ»; независимая проверка этих данных со стороны «ДеГольер энд МакНотон» не проводилась.
- Перспективные ресурсы товарного газа, отмеченные прочерком (-), оценены с отрицательным значением потенциальной текущей стоимости с дисконтом 10 процентов и были исключены по запросу НК «КМГ».

Информация, использованная при подготовке настоящего письма, была получена от НК «КМГ». При подготовке настоящего отчета мы использовали, без независимой экспертизы, предоставленную НК «КМГ» информацию о праве собственности, добыче, и различную другую информацию и данные, которые были приняты нами в предоставленном виде. Для целей настоящего отчета не было необходимости в посещении и осмотре месторождений на местах.

Передано,

ДеГОЛЬЕР энд МакНОТОН

Зарегистрированная в Техасе инженерная
фирма F-716

Томас Д. Скотт Мл., т.п.г., с.п.г.
Старший вице-президент,
ДеГольер энд МакНотон

Стефан Р. Кростосик, п.и.
Вице-президент,
ДеГольер энд МакНотон

ЖАЛПЫ АҚПАРАТ

Акциялар 2022 жылдың 8 желтоқсанында АІХ-те саудалануға рұқсат етіледі деп күтілуде.

Компания Қазақстан заңнамасына және АХҚО ережелері мен ережелеріне сәйкес қабылдау мен ұсынысқа байланысты талап етілетін барлық келісімдерді, мақұлдауларды және рұқсаттарды алды. Сатушы акционердің ЖБ Адеррайтинг туралы келісім және әлеуетті ХБ Андеррайтинг туралы келісімін жасасуы Басқармасы тарапынан 2022 жылғы 3 қарашада тиісті түрде мақұлданған.

Келесі құжаттардың көшірмелері осы Проспект жарияланған күннен бастап 12 ай ішінде Компанияның <https://www.kmg.kz> сайтында қолжетімді болады:

- осы Проспект;
- Жарғы;
- D&M есебінен түсіндірме (осы құжаттың А қосымшасы); және
- Қаржылық есептіліктер.

Компанияның тіркелген кеңсесі – 010000, Қазақстан, Астана қ., Қонаев көшесі, 8, телефоны +7 (7172) 786 101.

2022 жылдың 30 маусымынан бастап, қаржылық ақпарат жарияланған соңғы қаржылық кезеңнің соңынан бастап, «*Капиталдандыру*» тарауында сипатталғандардан басқа, Топтың қаржылық жағдайында немесе қаржылық нәтижелерінде елеулі өзгерістер болған жоқ.

Компанияның пікірінше, Компанияның айналым капиталы Компанияның ағымдағы талаптарын, яғни осы Проспект күнінен кейінгі кемінде келесі 12 ай ішінде, қанағаттандыру үшін жеткілікті.

Ұсынылған Акциялар құны теңгеде бекітілген.

Ұсыныс бағасын Ұсыныс кезеңі басталғанға дейін Жергілікті Букраннерлердің, Халықаралық Букраннерлердің және тәуелсіз кеңесшілердің ұсыныстары негізінде Сатушы Акционердің Директорлар кеңесі белгіледі. Ұсыныс нәтижелерін Компания Жабылу күні немесе одан кейін пресс-релиз арқылы, соның ішінде АІХ-тің реттеуші хабарландыру қызметі арқылы жария етеді.

Елеулі келісімдер

Компания мен ТШО арасындағы қарым-қатынас

Құру туралы келісім

ТШО-ны құру туралы келісім 1993 жылы 2 сәуірде жасалған («**Құру туралы келісім**»). Құру туралы келісімде ТШО-ның мақсаты көмірсутегі ресурстарын игеру және көмірсутектерді, көмірсутек өнімдерін және күкіртті барлау, өндіру, өңдеу, сақтау, тасымалдау, экспорттау және сату болып табылады. Құру келісімінің мерзімі – 40 жыл.

Құру келісінде Серіктестік кеңесінің отырыстары, егер Серіктестік кеңесі басқа шешім қабылдаса, ТШО кеңселерінде кемінде тоқсанына бір рет өткізілетінін қарастырады.

Жоба бойынша келісім

1993 жылы 2 сәуірде жоба бойынша келісім («**Жоба бойынша келісім**») жасалып, тараптардың төлемдер, салықтар, роялти және ТШО қызметіне қатысты басқа да мәселелер бойынша міндеттемелерін белгіленді. Жоба туралы келісімге сәйкес, ТШО 2033 жылдың 6 сәуіріне дейін концессиялық аумақтағы барлық көмірсутектерді, көмірсутекті өнімдерді және күкіртті өндіруге лицензияда көрсетілгендей өңдеуге және өндіруге айрықша құқықтарға ие.

Үкімет осы аймақтағы басқа операторлардың шығарындыларға, табиғи ресурстар мен инфрақұрылымды пайдалануға қатысты әрекеттері мен операциялары ТШО қызметіне кері әсер етпеуін қамтамасыз етуге міндетті.

PSA ЖШС

2010 жылдың маусым айында Компания 100 пайыздық еншілес ұйым табылатын «PSA» ЖШС-ін құрды (2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша). «PSA» ЖШС сәйкесінше Солтүстік Каспий жобасын (Қашаған кен орны), Қарашығанақ кен орнын және Дұңға кен орнын қамтитын ӨБК үшін жауап береді. «PSA» ЖШС заңды түрде Компанияға тиесілі болғанымен, осы Проспект күніндегі жағдай бойынша «PSA» ЖШС 100% қатысу үлесін Компаниямен жасалынған сенімгерлік басқару шарты бойынша Энергетика министрлігінің иеленуінде болып табылады¹³.

Қазақстан Үкіметінің 2016 жылғы 20 маусымдағы қаулысына сәйкес «PSA» ЖШС Солтүстік Каспий жобасы (Қашаған) сияқты ірі мұнай кен орындарында өнімді бөлу туралы келісімдерге Қазақстан Үкіметінің атынан және мүддесі үшін уәкілетті орган болып тағайындалды. Кен орны), Қарашығанақ жобасы (Қарашығанақ кен орны) және Дунга жобасы (Дунга кен орны) («**ӨБК жобалары**»).

«PSA» ЖШС негізгі функциясы барлық тараптардың ӨБК жоба құжаттары бойынша тиісті міндеттемелерін сақтауын қамтамасыз ету, оның ішінде ӨБК жобаларының көпжылдық даму жоспарын және жылдық бюджеттерін қарауды қамтамасыз ету арқылы Үкіметтің мүдделерін бақылау және қорғау, мұнай операцияларының шоттарына аудит, тендерлік рәсімдердің сақталуы, ӨБК жобаларының басқару комитеттеріне қатысу болып табылады.

Банк ВТБ-мен Атырау МӨЗ-нің несиесі

Банк ВТБ-мен 2021 жылғы 18 қазандағы келісім-шартқа сәйкес Компанияның еншілес ұйымы Атырау МӨЗ Банк ВТБ-дан 38 169 миллион рубльге (немесе 229 015 миллион теңге) несие алды. Тоқтату және түпкілікті өтеу мерзімі орындалған күннен бастап 72 ай болып белгіленді – 2027 жылдың қазаны. Объект күрделі шығындарды қаржыландыру, сатып алуды қаржыландыру және айналым қаражатына қажеттілік сияқты жалпы корпоративтік мақсаттарды қоса алғанда, объект туралы келісімде көрсетілгендей әртүрлі арнайы мақсаттарға берілді. Пайыздық мөлшерлеме РОБ-нің жылдық негізгі мөлшерлемесіне 2,25 пайыз қосынды мөлшерде белгіленеді. РОБ жылдық негізгі мөлшерлемесі 2021 жылдың қарашасы мен 2022 жылдың наурыз-сәуір айлары арасында айтарлықтай өсті және қазіргі уақытта ол 14 пайызды құрайды. ҚМГ бұл қарызды мерзімінен бұрын өтеудің орындылығы мен нұсқасын бағалауда.

Андеррайтинг туралы келісімдер

Компания мен Жергілікті букраннерлер Компания акцияларын АИХ және/немесе KASE-де ұсынылған листингі және жария ұсынысына қатысты ЖБ Андеррайтинг туралы келісімді жасасты. Сатушы Акционер ЖБ Андеррайтинг туралы келісімге Ашылу күні немесе шамамен сол күні қосылуға ниетті.

¹³ Алайда, осы Проспект күніндегі жағдай бойынша «PSA» ЖШС иелену немесе сенімгерлік басқару шарттарында ешқандай өзгеріс болған жоқ және өкілдік күшінде қалады. Энергетика министрлігі, Компания және «PSA» ЖШС барлық тараптардың мүдделерін оңтайландыру және қорғау үшін ең қолайлы құрылымға қатысты тұрақты талқылауларды жалғастыруда. Осы Анықтамалық күндегі жағдай бойынша дереу шешім немесе әрекет күтілмейді. 2010 жылы Қазақстан Мұнай және газ министрлігінің құрылуы да, кейіннен «PSA» ЖШС құрылуы және оған «PSA» ЖШС жанындағы Уәкілетті органның функцияларының жүктелуі де, таяуда Үкіметтің қайта ұйымдастырылуы және Энергетика министрлігінің құрылуы да Компанияның жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшарттардағы (жер қойнауының стратегиялық кен орындарына қатысты) қатысу үлестерін немесе Қоғамның резервтерін немесе басқа да коммерциялық мүдделерін сатып алу бойынша Үкіметтің басым құқықтарының тағайындалған бенефициары ретіндегі мәртебесіне бүгінгі күнге дейін теріс әсер еткен жоқ және теріс әсер етуі күтілмейді.

Сондай-ақ, Компания, Сатушы акционер және Халықаралық Букраннерлер Компания Акцияларын резидент емес инвесторларға сатуға қатысты Үлестіру күніне дейін ХБ Андеррайтинг туралы келісім жасасуға ниетті. «*Үлестіру жоспары – Андеррайтинг туралы келісімдер*» бөлімін қараңыз.

Акциялардың АИХ сауда белгісі KMG болып табылады. Акциялардың KASE сауда белгісі KMGZ болып табылады.

Компания Ұсыныстың 5 пайыздан астам бөлігіне жазылуға немесе сатып алуға ниет білдірген кез келген тұлға жайында хабары жоқ.

Осы Анықтамалық күндегі жағдай бойынша Компанияның қаржылық есептілікте шоғырландырылған маңызды еншілес ұйымдарына ҚМГ БӨ, ҚМТ, ҚМГ Қарашығанақ, ТМ, ҚТО, ҚМТФ, «Kazmunaigas PKI U.A.» кооперативі, Атырау МӨЗ, Павлодар МӨЗ, KMG International және ҚМГ DS кіреді. «*Бизнес*» бөлімін қараңыз.

ТЕРМИНДЕР МЕН АНЫҚТАМАЛАР ГЛОССАРИЙІ

Егер мәнмәтін өзгешені талап етпесе, осы Проспектідегі келесі сөздер мен сөйлемшелер төмендегі мағыналарға ие.

“2021 Қаржылық есептілік”	2021 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін Топтың аудиттелген шоғырланған қаржылық есептілігі
“2020 Қаржылық есептілік”	2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін Топтың аудиттелген шоғырланған қаржылық есептілігі
“2019 Қаржылық есептілік”	2019 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін Топтың аудиттелген шоғырланған қаржылық есептілігі
“Енгізу”	Акцияларды АІХ-тің Ресми тізіміне енгізу
“Өтініш”	Жеке сатып алушының KASE ұсынысында және/немесе АІХ Ұсынысында ұсынылған Акцияларға жазылу (сатып алу) туралы Сатушы Акционерге жіберілген жеке өтініш түріндегі, Өтінімді қоса, алдын ала қаржыландырылған өтініші
“Ауа эмиссияларын басқару саясаты”	Компания 2019 жылы қабылдаған Ауа эмиссияларын басқару саясаты
“АІХ”	Astana International Exchange Limited, «Астана» Халықаралық Қаржылық Орталықның қор биржасы
“АІХ Енгізуі”	Ресми тізімге енгізу
“АІХ Бизнес ережелері”	12 қараша 2017 ж. мақұлданған АІХ Бизнес ережелері
“АІХ CSD”	Astana International Exchange Central Securities Depository Ltd.
“АІХ Ұсынысы”	АІХ-тегі Ұсыныс
“Үлестіру күні”	5 желтоқсан 2022 ж.
“ALMTG”	«Air Liquide Munay Tech Gases» ЖШС
“АМЖ”	автоматтандырылған онлайн мониторинг жүйесі
“Жемқорлыққа қарсы стандарттар”	16 қаңтар 2017 ж. Қабылданған Жұмысшылардың Жемқорлыққа қарсы стандарттары
“Монополияғы қарсы агенттік”	Қазақстан Республикасы Бәсекелестікті Дамыту және Қорғау Агенттігі
“БТШ”	балама тиімділік шаралары
“Қолданба”	«Tabys» брендімен АІХ әзірлеген және эмитенттерге (олардың сатушы акционерлеріне немесе олардың атынан және пайдасына әрекет ететін тиісті түрде уәкілетті сату агентіне) Тікелей жазылу мақсатында бағалы қағаздары АІХ листингіне енгізілген немесе листингке шығуға ұмтылған эмитент және/немесе сатушы акционер(лер)ге сублицензия келісімдері негізінде жалға берілетін мобильді қосымша. Қолданбаны сатып алушылардың жеке құрылғыларына жүктеп алуға немесе Қазпошта бөлімшелері арқылы қол жеткізуге болады.

“Арбитраж туралы заң”	Қазақстан Республикасы Арбитраж туралы No. 488-V ZRK 8 сәуір 2016 ж., өзгертулермен
“Атырау МӨЗ”	Атырау мұнай өндеу зауыты (АМӨЗ ЖШС)
“Рұқсат етілген лимит”	Барлығы Компанияның қолданыстағы барлық жай акцияларының 5% құрайтын 30 505 974 дейінгі Акция саны
“ҰҚТ”	ең үздік қолжетімді техникалар, іс-әрекеттер мен оларды жүргізу әдістерін әзірлеудегі ең тиімді және жетілдірілген кезең, бұл олардың технологиялық стандарттарды және басқа да экологиялық жағдайларды болдырмауға немесе, егер бұл мүмкін болмаса, барынша азайтуға бағытталған белгілеу үшін негіз ретінде қызмет етуге практикалық жарамдылығын көрсетеді. қоршаған ортаға теріс антропогендік әсер ету (Экологиялық кодекске сәйкес)
“баррель”	Стандартты 42 АҚШ галлон баррелі
“Өтінім”	жеке сатып алушының Дерек жазылуда ұсынылған Акцияларға жазылу (сатып алу) туралы Сатушы Акционерге Қолданба арқылы электрондық нысанда жіберілген алдын ала қаржыландырылған өтініші
“Өтінім жинау”	Дерек жазылу барысында сатып алушылардың жеке алдын ала қаржыландырылған электрондық өтініштерін, Сатушы Акционердің белгілеуімен анықталған, жинау процесі
“Директорлар кеңесі”	Компанияның директорлар кеңесі
“Каспий МГК”	«Каспий Мұнай және Газ Компаниясы» ЖШҚ
“CaspiBitum”	«Каспи Битум БК» ЖШС
“I санат нысандары”	Экологиялық кодексіне сәйкес қоршаған ортаға салыстырмалы жоғары деңгейде теріс әсер ететін (мұнай және газ өндіру мен өндеу кәсіптерін қоса) кейбір нысандар
“РОБ”	Ресей Орталық Банкі
“CCEL”	СІТІС Canada Energy Limited
“ССМ”	Молдова Республикасының Бәсекелестік Кеңесі
“Орталық МГК”	«Орталық Мұнай және Газ Компаниясы» ЖШҚ
“АӨБ”	ақша өндіретін бірліктер
“Жарғы”	2016 жылғы 22 сәуірде «Самұрық-Қазына» Қоғамның барлық дауыс беретін акцияларын ұстаушы ретінде бекіткен Қоғам жарғысы (өзгертулермен)
“ТМД”	Тәуелсіз Мемлекеттер Қауымдастығы
“Азаматтық қорғау туралы заң”	«Азаматтық қорғау туралы» Қазақстан Республикасының 2014 жылғы 11 сәуірдегі № 188 V Заңы, өзгертулермен.
“CNPC”	China National Petroleum Corporation

“Компания” немесе “ҚМГ”	«ҚазМұнайГаз» Ұлттық компаниясы» АҚ
“Уәкілетті орган”	жер қойнауын пайдалану саласындағы реттеуші және құзыретті мемлекеттік органдар, яғни Энергетика министрлігі (көмірсутектер мен уранға қатысты) және МИИД (қатты пайдалы қазбаларға қатысты (кең таралған пайдалы қазбаларды қоспағанда, оларға қатысты жергілікті атқарушы орган) уәкілетті органдар (әкімдіктер) мемлекеттік саясатты іске асырады және жер қойнауын пайдалану құқығын береді))
“Жабылу күні”	7 желтоқсан 2022 ж.
“Бақылайтын заңды тұлға”	жер қойнауын пайдаланушының шешімдерін тікелей немесе жанама түрде белгілей алатын заңды тұлға
“Қолайлы салық режимі бар ел ”	Салық кодексіндегі критерийлерге сәйкес келетін кез келген шет мемлекет немесе аймақ. “Салық салу” қараңыз
“КҚК”	КҚК-Қ және КҚК-Р
“КҚК-Қ”	«Каспий Құбыр Консорциумы-Қ» АҚ
“КҚК-Р”	«Каспий Құбыр Консорциумы-Р» АҚ
“КҚК құбыры”	КҚК басқаратын магистральдық мұнай құбыры
“ҚДБ”	Қазақстан Даму Банкі
“D&M”	5001 Spring Valley Road, Suite 800 East, Dallas, Texas, USA,75244 мекен-жайы бойынша тіркелген DeGolyer & MacNaughton
“D&M есебі”	2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ үлесі бар немесе бақылайтын белгілі бір кен орындарының қорлары мен кірістері және шартты ресурстары туралы есеп – PRMS CASE» 9 ақпан 2022 ж.
Дерек Жазылу	Өтінімдерді жинау, мен Қолданба мен Қазпошта арқылы қазақстандық бөлшек инвесторларға Акцияларды тікелей сату
“Директор(лар)	Компания директор(лар)ы
“ЕЭО”	Қазақстан Армения Республикасы, Беларусь Республикасы, Қырғыз Республикасы мен Ресей Федерациямен бірге мүше болған Еуразиялық Экономикалық Одақ
“ЕЭО Келісімі”	(29 мамыр 2014 жылы Астана қаласында қол қойылған және 14 қазан 2014 жылғы No. 240-V Қазақстан Республикасы заңымен ратификацияланған) Еуразиялық Экономикалық Одақ туралы келісім
“ЭС Ережелері”	Ұлттық экономика министрінің 2016 жылғы 17 ақпандағы No 81 бұйрығымен бекітілген Шикі мұнайға және мұнай өнімдеріне экспорттық кедендік баж ставкасын есептеу қағидалары.
“ЕІА”	АҚШ Қуат Ақпараты Әкімшілігі
“ЕМВІ”	J.P. Morgan Emerging Markets облигациялар индексі
“ЕМГ”	«Ембімұнайгаз» АҚ
“Экологиялық	№ 400-VI 2021 ж. 2 қаңтардағы Қазақстан Республикасының «Қазақстан

кодекс”	Республикасының Экологиялық кодексі»
“Қоршаған ортаны қорғау заңнамасы”	негізінен Экологиялық кодекстен және оған байланысты нормативтік актілерден, сондай-ақ мұнай-газ компанияларына қолданылатын денсаулық сақтау, еңбек және өнеркәсіптік қауіпсіздік саласындағы басқа да заңдардан, ережелерден және басқа да талаптардан тұратын Қазақстан Республикасының экологиялық заңдары мен ережелері
“Экологиялық саясат”	2021 жылдың қыркүйегінде Компания қабылдаған экологиялық саясаты
“ЭР”	Экологиялық рұқсат
“EUR” немесе “еуро”	Еуропалық экономикалық қоғамдастықты құру туралы Рим шартына сәйкес бірыңғай валютаны қабылдаған Еуропалық Одаққа мүше мемлекеттердің қазіргі уақыттағы заңды валютасы
“Еуропалық Одақ” немесе “ЕО”	негізінен Еуропада орналасқан 28 мүше мемлекеттен тұратын саяси және экономикалық одақ
“ЕО Проспект туралы ереже”	Еуропалық Парламент пен Кеңестің 2017 жылғы 14 маусымдағы 2017/1129 Қағидасы (ЕО) бағалы қағаздар халыққа ұсынылған немесе реттелетін нарықта саудаға жіберілген кезде жарияланатын проспекті (түзетулермен)
“ЕҮ”	050060, Қазақстан, Алматы қ., Әл-Фараби даңғылы, 77/7, «Esentai Tower» бизнес орталығы мекен-жайы бойынша тіркелген Ernst & Young ЖШС (Қазақстан Республикасы Аудиторлар палатасының мүшесі)
“Faber”	Faber Invest & Trade Inc.
“FCA”	Ұлыбританияның Қаржылық нарықтағы қызмет бақылау органы
“FEED”	front-end engineering design
“FIEL”	Жапонияның қаржы құралдар мен қор биржалар туралы заңы (1948 ж. №25 заң)
“FGP”	ТШО-ның келешек кеңею жобасы
“Қаржылық есептіліктер”	Топтың 2021, 2020 және 2019 жж. 31 желтоқсанда аяқталған жылдардағы аудиттелген шоғырландырылған қаржылық есептілігі және Топтың 2022 жылғы 30 маусымдағы және алты айдағы аудиттен өтпеген аралық қысқартылған шоғырландырылған қаржылық есептілігі
“FSMA”	2000 ж. Қаржылық қызметтер мен нарықтар туралы заң, өзгертулермен
“Газ туралы заң”	«Газ және газбен жабдықтау туралы» Қазақстан Республикасының 2012.01.09. N 532 IV Заңы, өзгертулермен.
“Газпром”	«Газпром» ЖАҚ
“Акционерлердің жалы жиналысы”	Компания акционерлерінің жалы жиналысы
“ЖЖГ”	жылыжай газдар
“Геология комитеті”	Қазақстан Республикасы Экология, геология және табиғи ресурстар министрлігінің Геология комитеті

“Үкімет”	Қазақстан Республикасы Үкіметі
“Топ”	Тұтастай алынған кезде Компания мен оның шоғырландырылған еншілес пен қауымдасқан компаниялары
“Ұстаушы”	Акцияға қатысты, тізімде Акцияның иемденушісі ретінде тіркелген тұлға
“ХБ Андеррайтинг туралы келісім”	Сатушы Акционер мен Халықаралық Букраннерлер жасасуы Үлестіру күніне дейін көзделген андеррайтинг туралы келісім
“ІБЖ”	Компанияның ішкі бақылау жүйесі
“ІБЖ Саясаты”	2008 жылғы 21 қазандағы Ішкі бақылау жүйелерінің саясаты (өзгертулермен)
“ХҚЕС”	Халықаралық бухгалтерлік есеп стандарттары кеңесі жариялаған Қалықаралық Қаржылық есептілік Стандарттары
“Сақтандыру бағдарламасы”	Компанияның бірыңғай корпоративтік сақтандыру бағдарламасы
“Аралық Қаржылық есептілік”	2022 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы Топтың аудиттелмеген аралық қысқартылған шоғырландырылған қаржылық есептілігі
“Халықаралық букраннерлер”	WOOD & Company Financial Services, a.s., Renaissance Securities (Cyprus) Limited
“Мемлекетаралық келісім”	1998 жылғы 6 шілдедегі Қазақстан Республикасы мен Ресей Федерациясы арасындағы жер қойнауын пайдалануға егемендік құқықтарды жүзеге асыру үшін Каспий теңізінің солтүстік бөлігінің түбін межелеу туралы келісім және оған 2002 жылғы 13 мамырдағы Хаттама 2006 жылғы 25 қаңтарда және 2017 жылғы 9 қарашада өзгертілген)
“Исатай жер қойнауын пайдалану контракті”	Каспий теңізінің қазақстандық бөлігінде орналасқан Исатай учаскесінде көмірсутек шикізатын біріктіріп барлауға және өндіруге 2015 жылғы 26 маусымдағы № 4160 жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшартқа өзгертулермен.
“ISO 14001”	экологиялық халықаралық стандарттар талаптары
“ISO 45001”	еңбекті қорғау мен қауіпсіздікті басқару жүйелері
“IT”	ақпараттық технологиялар
“АҚ туралы заң”	Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 13 мамырдағы № 415-ІІ «Акционерлік қоғамдар туралы» Заңы (енгізілген өзгертулермен бірге)
“KASE”	«Қазақстан қор биржасы» АҚ
“KASE Ұсынысы”	KASE-дегі Ұсыныс
“ҚазГӨЗ”	Қазақ газ өңдеу зауыты
“Қазпошта”	«Қазпошта» АҚ аймақтық бөлімшесі(-лері) сатып алушыларға қосымша арқылы сатушы акционерге өз өтінімдерін жіберуге көмектесу және осы Шартқа сәйкес және сәйкес тиісті Өтінімдерді төлеу агентіне алдын ала төлемді қабылдау және аудару арқылы осындай сатып алушылардың

	төлем агенті ретінде әрекет етеді. Сатып алушылар мен Қазпочта арасындағы проспекті және тиісті құқықтық келісімдер
“Қазақойл”	Қазақойл Ұлттық Мұнай және Газ Компаниясы ЖАҚ
“Қазақойл Ақтөбе”	«Қазақойл Ақтөбе» ЖШС
“Қазақстан”	Қазақстан Республикасы
“Трансферттік баға белгілеу туралы заң”	«Трансферттік баға белгілеу туралы» Қазақстан Республикасының 2008 жылғы 5 шілдедегі № 67 IV Заңы
“Қазақтан бағалы қағаздар нарығы туралы заң”	№ 461-ІІ «Бағалы қағаздар рыногы туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 2 шілдедегі Заңы, өзгертулермен
“Қазгермұнай”	«Қазгермұнай БК» ЖШС
“ҚБМ”	«Қаражанбасмұнай» АҚ
“ҚКҚ құбыры”	ҚКҚ-ға тиесілі Батыс Қазақстандағы Атыраудан Қазақстан-Қытай шекарасындағы Алашанькоуға дейінгі жалпы ұзындығы шамамен 2800 километр болатын мұнай тасымалдау құбырлары желісі.
“КСД”	Бағалы қағаздардың орталық депозитарийі АҚ
“КСР”	«Қазақстан-Қытай құбыры БК» ЖШС
“КЕР”	Қарашығанақ кеңею жобасы
“KLPE”	«KLPE» ЖШС
“ҚМГ Корпоративтік басқару кодексі”	2015 жылғы 27 мамырда қабылданған Қоғамның корпоративтік басқару кодексі
“KMG DS”	«KMG Drilling & Services» ЖШС
“ҚМГ БӨ”	«ҚазМұнайГаз барлау және өндіру» АҚ
“KMG International” немесе “KMGІ”	KazMunayGas International N.V.
“ҚМГ Қашаған”	KMG Kashagan B.V.
“ҚМГ Қарашығанақ”	KMG Karachaganak B.V.
“ҚМГ басқарған кен орындар”	ҚМГ тұрақты өндіретін кен орындары (оның ішінде ӨМГ, ММГ және ЕМГ, және басқа да қоңыр кен орындары)
“ҚМТ”	ҚазМұнай Теңіз МТК ЖШС
“КМТГ”	Казмортансфлот Ұлттық Теңіз Тасымалдау Компаниясы ЖШС
“ҚТЖ”	Қазақстан Темір Жолы АҚ, Қазақстанның ұлттық темір жол операторы
“КРІ”	Kazakhstan Petrochemical Industries Inc. ЖШС

“KPMG”	KPMG (сертификатталған Бухгалтерлер және Халықаралық Бухгалтерлер Федерациясының мүшесі)
“КПО”	Karachaganak Petroleum Operating B.V.
“ҚТМ”	Қазақтүрікмұнай ЖШС
“КТО”	KazTransOil JSC
“Құрманғазы ӨБК”	Құрманғазы жобасы бойынша 2005 жылғы 6 шілдедегі № 1787 өнімді бөлу туралы келісім
“KUS”	Karabatan Utility Solutions ЖШС
“KZT” or “Теңге”	Қазақстан теңгесі, Қазақстан Республикасының заңды валютасы
“Еңбек кодексі”	Қазақстан Республикасының Еңбек кодексі (№ 414-V, 23.11.2015 ж., өзгертулермен)
“Халықты жұмыспен қамту туралы заң”	«Халықты жұмыспен қамту туралы» Қазақстан Республикасының Заңы (06.04.2016 ж., № 482-V, өзгертулермен)
“ЖБ Андеррайтинг туралы келісім”	Компания және Жергілікті букраннерлер арасындағы андеррайтинг туралы келісімнің, Сатушы Акционер оған Ашылу күні немесе шамамен сол күні қосылуға ниетті
“ТКД Бағдарламасы”	Компания 2021 жылы бекіткен 2022–2031 жылдарға арналған төмен көміртекті дамыту бағдарламасы
“Иеліктен шығармау мерзімі”	Жабылу күнінен кейінгі 180 күндік кезең, оның ішінде Компанияның әрқайсысы, Сатушы Акционер және ҚҰБ белгілі бір ерекшеліктерді ескере отырып, Букраннерлердің алдын ала жазбаша келісімсіз шығармайды, ұсыныс жасамайды, орналастырмайды, иеліктен шығармайды, ауыртпалық салмайды (соның ішінде Кепілге бермейді) немесе кез келген Акцияларды басқа жолмен иеліктен шығармайды
“Иеліктен шығармау туралы міндеттеме”	2022 жылғы 4 қарашада ҚРҰБ қол қойған Букраннерлердің алдындағы ҚҰБ міндеттемесі, бұл ретте ҚРҰБ белгілі бір ерекшеліктерді ескере отырып, Букраннерлердің алдын ала жазбаша келісімсіз шығармайды, ұсыныс жасамайды, орналастырмайды, иеліктен шығармайды, ауыртпалық салмайды (соның ішінде кепіл бермейді) немесе басқаша кез келген Акцияларды иеліктен шығармайды.
“Жергілікті букраннерлер”	“Halyk Finance” АҚ, “SkyBridge Invest” АҚ, “Freedom Finance” АҚ және “BCC Invest” АҚ
“СМГ”	сұйытылған мұнай газы
“Лукойл”	«Лукойл» ЖАҚ
“Мажоритарлық акционер”	дауыс беретін акцияларының (қандай жағдайда жеке немесе ұжымдық түрде) 10 пайыздан кем емес акция иемденген бір акционер немесе бірнеше акционерлер тобы
“Басқарма”	Компанияның басқармасы
“Нарық”	АХҚО нарық ережелері (АХҚО ережелері № FR0003 2017 ж. 17 қазан)

ережелері”	(өзгертулермен)
“мега кен орындар”	игерілу барысындағы үш мега кен орны (мысалы, Теңіз кен орны, оның ішінде ТШО басқаратын Королевское кен орны), КПО басқаратын Қарашығанақ кен орны және НКОК игерген Қашаған кен орны.
“ЭГТРМ”	Қазақстан Республикасы Экология, геология және табиғи ресурстар министрлігі
“MIBV”	Mangistau Investments B.V.
“ИИДМ”	Қазақстан Республикасы Индустрия және инфрақұрылымдық даму министрлігі
“ПҚӨС”	Пайдалы қазбаларды өндіру салығы
“Энергетика министрлігі”	Қазақстан Республикасы Энергетика министрлігі
“Қаржы министрлігі”	Қазақстан Республикасының Қаржы министрлігі
“MiFID II”	Еуропалық Парламент пен Кеңестің 2014 жылғы 15 мамырдағы қаржы құралдарының нарықтары бойынша 2014/65/EU директивасы (өзгертулермен)
“ММГ”	«Маңғыстаумұнайгаз» АҚ
“МұнайТас”	«МұнайТас» ЖШС
“Табиғи монополиялар комитеті”	Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрлігі Табиғи монополияларды реттеу комитеті
“ҚРҰБ”	Қазақстан Республикасының Ұлттық Банкі
“НС ӨБК”	NCPC қатысушылары мен арасында жасалған 1998 жылғы 6 шілдедегі бірлескен операциялық келісім
“НСІ”	Нельсон күрделілік индексі
“NCPC”	Солтүстік Каспий жобасы консорциумы
“НКОК”	North Caspian Operating Company N.V.
“Нью-Йорк конвенциясы ”	Шетелдік арбитраж шешімдерін тану және орындау туралы 1958 жылғы Нью-Йорк конвенциясы
“ЭЫДҰ”	Экономикалық ынтымақтастық және даму ұйымы
“ОҒАС”	АҚШ Қаржы министрлігінің Шетелдік активтерді бақылау басқармасы
“Ұсыныс кезеңі”	Акцияларға жазылуға (сатып алуға) Өтініштерді Ашылу күнінен басталып, (a) 2022 жылғы 30 қарашада, Астана уақыты бойынша 18:00-де институционалдық инвесторлоар үшін, және (b) 2022 жылғы 2 желтоқсанда, Астана уақытымен 15:00-де бөлшек инвесторлар үшін аяқталатын кезең
“Ұсыныс бағасы”	Акцияларды орналастыруға сәйкес сатып алынатын Акцияның соңғы теңге бағасы

“Ұсыныс”	Сатушы Акционердің Акцияларды ұсыну
“Ресми тізім”	АІХ-тің ресми тізімі
“ӨМГ”	Өзенмұнайгаз АҚ
“ОПЕК”	келесі мүше мемлекеттерден тұратын Мұнай экспорттаушы елдер ұйымы: Алжир, Ангола, Венесуэла, Габон, Ирак, Иран, Конго Республикасы, Кувейт, Ливия, БАӘ, Нигерия, Сауд Арабиясы және Экваторлық Гвинея
“ОПЕК+”	Елдердің кеңейтілген тобына ОПЕК-тің барлық мүше-мемлекеттері және келесі мүше емес мемлекеттер кіреді: Әзірбайжан, Бахрейн, Бруней-Даруссалам, Қазақстан, Малайзия, Мексика, Оман, Филиппин, Ресей, Судан және Оңтүстік Судан
“Бұйрық”	Қаржы қызметтері және нарықтары туралы заң 2000 (Қаржылық ынталандыру) 2005 жылғы бұйрық (өзгертулермен)
“Ашылу күні”	9 қараша 2022 ж.
“Париж келісімі”	Біріккен Ұлттар Ұйымының климаттың өзгеруі жөніндегі негіздемелік конвенциясы бойынша Париж келісімі
“Павлодар МӨЗ”	Павлодар мұнай өңдеу зауыты ЖШС
“Рұқсаттар және хабарламалар туралы заң”	«Рұқсаттар және хабарламалар туралы» Қазақстан Республикасының 2014 жылғы 16 мамырдағы № 202 V Заңы, өзгертулермен
“PKI”	PetroKazakhstan Inc.
“PKOP”	PetroKazakhstan Oil Products
“Polymer Production”	Polymer Production ЖШС
“PRMS”	Мұнай инженерлері қоғамы, Америка мұнай геологтары қауымдастығы, Дүниежүзілік мұнай кеңесі және мұнайды бағалау инженерлері қоғамы демеушілік ететін Мұнай ресурстарын басқару жүйесі бойынша қорларды бағалау стандарттары
“Бағдарлама”	жер қойнауын басқарудың ұлттық бағдарламасы
“Проспект”	осы 2022 жылғы 7 қарашадағы Проспект
“ӨБК”	өнімді бөлу туралы келісім
“ӨБК туралы заң”	«Теңізде мұнай операцияларын жүргізуге арналған өнімді бөлу туралы келісімдер туралы» Қазақстан Республикасының 2005 жылғы 8 шілдедегі N 68 III Заңы, өзгертулермен
“ӨБК жобалар”	Солтүстік Каспий жобасы (Қашаған кен орны), Қарашығанақ жобасы (Қарашығанақ кен орны) және Дунга жобасы (Дунга кен орны)
“QazaqGaz”	«QazaqGaz» Ұлттық Компаниясы» АҚ (бұрынғы «ҚазТрансГаз» АҚ)
“RAMR”	Румынияның минералдық ресурстар жөніндегі ұлттық агенттігі
“Тиісті”	Еуропалық экономикалық аймаққа мүше мемлекеттер

мемлекеттер”	
“Роснефть”	«Роснефть ҰК» ЖАҚ
“Ространснадзор”	Ресей Федерациясының Көлікті қадағалау федералды қызметі
“Refinery Company RT”	«Refinery Company RT» ЖШС
“RPM”	Rompetrol Moldova, KMG International еншілес ұйымы
“RUB”	Ресей рублі, Ресей Федерациясының заңды валютасы
“Жемқорлыққа қарсы мониторинг жүргізу ережесі”	2017 жылғы 15 маусымдағы Компанияда және оның еншілес және тәуелді ұйымдарында сыбайлас жемқорлыққа қарсы мониторингті және сыбайлас жемқорлық тәуекелдерін ішкі талдауды жүргізу қағидалары
“Ресей”	Ресей Федерациясы
“Satti қондырғысы”	ҚМГ DS иелігіндегі Satti домкраттық бұрғылау қондырғысы
“SEC Standards”	SEC рұқсат берген қорлардың классификациясы
“Бағалы қағаздар туралы заң”	1933 жылғы Америка Құрама Штаттарының бағалы қағаздар туралы заңы, түзетулермен және оған сәйкес жарияланған ережелер
“Сатушы Акционер” немесе “Самұрық-Қазына”	«Самұрық-Қазына» АҚ
“Жоғары басшылық”	осы Проспект күніндегі жағдай боцынша Топтың жоғары басшылығы
“Акционерлер”	егер басқаша көрсетілмесе, акция(лар)ды ұстаушы(ларды) білдіреді
“Акциялар”	Компанияның акционерлік капиталындағы түрлі номиналдық құны бар жай акциялар. See <i>“АКЦИОНЕРЛІК КАПИТАЛДЫҢ СИПАТТАМАСЫ ЖӘНЕ ҚОЛДАНЫЛАТЫН ҚАЗАҚСТАН ЗАҢНАМАСЫ– Акционерлік капитал”</i> .
“СИБУР”	СИБУР Холдинг ЖАҚ
“Силлено”	«Силлено» ЖШС
“СҚӨ”	«Самұрық-Қазына Өндеу» ЖШС (бұрынғы «Біріккен химиялық корпорация» ЖШС)
“Ұлттық әл-ауқат қоры туралы заң”	«Ұлттық әл-ауқат қоры туралы» Қазақстан Республикасының 2012 жылғы 1 ақпандағы № 550-IV Заңы, өзгерту енгізілді.
“Мемлекеттік сатып алу туралы заң”	«Мемлекеттік сатып алу туралы» Қазақстан Республикасының 2015 жылғы 4 желтоқсандағы № 434-V Заңы өзгерту енгізілді
“Мемлекеттік мүлік туралы заң”	№ 413-IV Қазақстан Республикасының «Мемлекеттік мүлік туралы» Заңы 2011.03.01, өзгерту енгізілді
“Стати ісі”	Қазақстан Мұнай және газ министрлігінің Стати тараптары бақылайтын компаниямен жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшартты

	бұзуына қатысты Стати тараптарымен дау
“Стати тараптары”	Anatolie Stati, Gabriel Stati, Ascom Group S.A. and Terra Raf Trans Trading Ltd
“Статистика бюросы”	Қазақстан Республикасы Стратегиялық жоспарлау және реформалар агенттігінің Статистика бюросы
“Жер қойнауын пайдалану туралы кодекс”	№ 125-VI 2017 ж. 27 желтоқсан "Жер қойнауы және жер қойнауын пайдалану туралы" Кодексі, өзгертулермен
“Жер қойнауын пайдалану туралы заң”	«Жер қойнауы және жер қойнауын пайдалану туралы» Қазақстан Республикасының 2010 жылғы 24 маусымдағы № 291 IV Заңы, өзгертулермен
“Татнефть”	«Татнефть» ЖАҚ
“Салық кодексі”	«Салық және бюджетке төленетін басқа да міндетті төлемдер туралы (Салық кодексі)» Қазақстан Республикасының 2017 жылғы 25 желтоқсандағы № 120-VI Кодексі
“ТШО”	«Теңізшевройл» ЖШС
“ТFCI”	Tengizchevroil Finance Company International Ltd
“Аударма”	осы Проспектінің орысша және/немесе қазақша аудармасы
“Транснефть”	«Транснефть» ЖАҚ
“Магистральдық құбыр туралы заң”	«Магистральдық құбыр туралы» Қазақстан Республикасының 2012 жылғы 22 маусымдағы № 20 V Заңы, өзгертулермен
“ЦКН”	«ЦентрКаспНефтегаз» ЖШҚ
“UFG”	UnionField Group Ltd.
“UGL”	Ural Group Limited
“U.S.\$”, “АҚШ Доллары” or “доллар”	Доллар, қазіргі уақытта Америка Құрама Штаттарының заңды валютасы
“Ұлыбритания”	Біріккен Корольдік
“Ұлыбритания Проспект туралы ережесі”	2018 жылғы Еуропалық Одақ (Шығу) актісі негізінде Ұлыбритания қабылдаған/түзетілген ЕО Проспекті туралы ережесі
“Андеррайтинг туралы келісім”	ЖБ Андеррайтинг туралы келісім мен ХБ Андеррайтинг туралы келісім
“АҚШ”	Америка Құрама Штаттары, оның аумақтары, иеліктері және оның юрисдикциясына жататын барлық аймақтар
“УО”	«Урихтау Оперейтинг» ЖШС
“УОГ”	«Урал Ойл энд Газ» ЖШС
“ӨАС құбыры”	Өзен-Атырау-Самара құбыры

“ҚҚС”	қосалқы құн салығы
“Банк ВТБ”	«Банк ВТБ» ЖАҚ
“Су Кодексі”	№ 481 2003 жылғы 9 шілдедегі Қазақстан Республикасының Кодексі "Қазақстан Республикасының Су кодексі", өзгертулермен.
“ҰЕҚБЖ”	ТШО-ның Ұңғы ернеуіндегі қысымды басқару жобасы
“СПР”	Су пайдалану рұқсаты

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІКТЕР ИНДЕКСІ

2022 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы «ҚазМұнайГаз» Ұлттық компаниясы» АҚ аудиттелмеген аралық қысқартылған шоғырландырылған қаржылық есептілігі	F-2
Аудитор есебі	F-3
2022 жылғы 30 маусымдағы жағдай бойынша Қаржылық жағдай туралы анықтама.....	F-4
2022 жылғы 30 маусымдағы жағдай бойынша жиынтық табыс туралы шоғырландырылған анықтама	F-5
2022 жылғы 30 маусымдағы жағдай бойынша ақшалай қаражаттың қозғалысы туралы шоғырландырылған анықтама	F-6
2022 жылғы 30 маусымдағы жағдай бойынша акционерлік капиталдағы өзгерістер туралы шоғырландырылған анықтама.....	F-7
Қаржылық есептілікке түсіндірмелер	F-8
2021 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін «ҚазМұнайГаз» Ұлттық компаниясы» АҚ аудиттелген қаржылық есептілігі	F-9
Аудитор есебі	F-10
2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Қаржылық жағдай туралы анықтама...	F-11
2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша жиынтық табыс туралы шоғырландырылған анықтама	F-12
2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша ақшалай қаражаттың қозғалысы туралы шоғырландырылған анықтама.....	F-13
2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша акционерлік капиталдағы өзгерістер туралы шоғырландырылған анықтама.....	F-14
Қаржылық есептілікке түсіндірмелер	F-15
2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін «ҚазМұнайГаз» Ұлттық компаниясы» АҚ аудиттелген қаржылық есептілігі	F-16
Аудитор есебі	F-17
2020 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Қаржылық жағдай туралы анықтама...	F-18
2020 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша жиынтық табыс туралы шоғырландырылған анықтама	F-19
2020 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша ақшалай қаражаттың қозғалысы туралы шоғырландырылған анықтама.....	F-20
2020 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша акционерлік капиталдағы өзгерістер туралы шоғырландырылған анықтама.....	F-21
Қаржылық есептілікке түсіндірмелер	F-22

2019 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін «ҚазМұнайГаз» Ұлттық компаниясы» АҚ аудиттелген қаржылық есептілігі	F-23
Аудитор есебі	F-24
2019 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Қаржылық жағдай туралы анықтама...	F-25
2019 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша жиынтық табыс туралы шоғырландырылған анықтама.....	F-26
2019 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша ақшалай қаражаттың қозғалысы туралы шоғырландырылған анықтама.....	F-27
2019 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша акционерлік капиталдағы өзгерістер туралы шоғырландырылған анықтама.....	F-28
Қаржылық есептілікке түсіндірмелер.....	F-29

КОМПАНИЯ**«ҚазМұнайГаз» Ұлттық компаниясы» АҚ**

Қонаев көшесі, 8
Астана қ., 010000
Қазақстан

САТУШЫ АКЦИОНЕР**«Самұрық-Қазына» АҚ**

Сығанақ көшесі, 17/10
010000, Астана қ.,
Қазақстан

САТУШЫ АКЦИОНЕРДІҢ ҚАРЖЫ КЕҢЕСШІСІ**«KPMG Tax & Consulting» ЖШС**

Қазақстан. А25D6Т5 Алматы қ.,

Достық даңғ., 180-үй, Көктем бизнес-орталығы[●]

БІРЛЕСКЕН ҮЙЛЕСТІРУШІЛЕР ЖӘНЕ ЖЕРГІЛІКТІ БУКРАНЕРЛЕР	
«Halyk Finance» АҚ Абай даңғылы, 109 «В» «Глобус» БО, 5-қабат А05А1В9 Алматы қ., Қазақстан	«Freedom Finance» АҚ тұрғын емес үй-жай 3а Әл-Фараби даңғылы, 77/7 050040 Алматы қ., Қазақстан
«SkyBridge Invest» АҚ Есентай Тауэр 12-қабат Әл-Фараби даңғылы, 77/7 050040 Алматы қ., Қазақстан	«BCC Invest» АҚ Панфилов к-сі, 98 А05G1D2 Алматы қ., Қазақстан
ХАЛЫҚАРАЛЫҚ БУКРАНЕРЛЕР	
Wood & Company Financial Services a.s. Palladium, Nam. Republiky 1079/1a 110 00 Прага 1 Чехия Республикасы	Renaissance Securities (Cyprus) Limited Labs Tower, 3rd Floor Foti Pitta 4 1065 Никосия Кипр Республикасы
КОМПАНИЯНЫҢ ЗАҢ КЕҢЕСШІЛЕРІ	
Қазақстан және АХҚО құқығына қатысты	Ағылшын құқығына қатысты
White and Case LLP 5 Old Broad Street Лондон EC2N 1DW Ұлыбритания	Fieldfisher LLP Riverbank House 2 Swan Lane Лондон EC4R 3TT Ұлыбритания

КОМПАНИЯНЫҢ ТӘУЕЛСІЗ АУДИТОРЛАРЫ**«Ernst & Young» ЖШС**

Есентай Тауэр
Әл-Фараби даңғылы, 77/7
Алматы қ., 050060
Қазақстан

**«ҚазМұнайГаз» ұлттық компаниясы»
акционерлік қоғамы**

Аралық қысқартылған шоғырландырылған
қаржылық есептілік (аудит жүргізілмеген)

2022 жылғы 30 маусымда аяқталған үш және алты ай үшін

МАЗМҰНЫ

Аралық қысқартылған шоғырландырылған қаржылық есептіліктің шолу нәтижелері жөніндегі есеп

Аралық қысқартылған шоғырландырылған қаржылық есептілік (аудит жүргізілмеген)

Жиынтық кіріс туралы аралық шоғырландырылған есеп.....	1-2
Қаржылық жағдай туралы аралық шоғырландырылған есеп.....	3-4
Ақша қаражатының қозғалысы туралы аралық шоғырландырылған есеп	5-6
Капиталдағы өзгерістер туралы аралық шоғырландырылған есеп	7-8
Аралық қысқартылған шоғырландырылған қаржылық есептілікке ескертпелер (аудит жүргізілмеген)	9-41

Аралық қаржылық ақпаратты шолып тексерудің нәтижелері жөніндегі есеп

«ҚазМұнайГаз» ұлттық компаниясы» акционерлік қоғамның Акционерлеріне, Директорлар кеңесі мен Басшылығына

Кіріспе

Біз «ҚазМұнайГаз» ұлттық компаниясы» акционерлік қоғамның және оның еншілес ұйымдарының қоса беріліп отырған аралық қысқартылған шоғырландырылған қаржылық есептілігіне шолып тексеруді жүргіздік, әрі ол 2022 жылғы 30 маусымдағы жағдай бойынша қаржылық жағдай туралы аралық шоғырландырылған есептен, сондай-ақ көрсетілген күнге аяқталған үш және алты ай үшін жиынтық кіріс туралы аралық шоғырландырылған есептен, меншікті капиталдағы өзгерістер туралы аралық шоғырландырылған есептен және көрсетілген күнге аяқталған алты ай үшін ақша қаражатының қозғалысы туралы аралық шоғырландырылған есептен, сондай-ақ іріктелген түсіндірме ескертпелерден («аралық қаржылық ақпарат») тұрады. Басшылық *«Аралық қаржылық есептілік» 34 (IAS)* Халықаралық қаржылық есептілік стандартына сәйкес осы аралық қаржылық ақпаратты дайындау және оны ұсыну үшін жауапкершілік көтереді. Біздің жауапкершілігіміз жүргізілген шолып тексеруіміздің негізінде осы аралық қаржылық ақпарат жөнінде тұжырымды қалыптастыру болып табылады.

Шолып тексеру көлемі

Біз шолып тексеруді 2410 *«Ұйымның тәуелсіз аудитору орындайтын аралық қаржылық ақпаратты шолып тексеру»* шолып тексерулердің Халықаралық стандартына сәйкес жүргіздік. Аралық қаржылық ақпаратты шолып тексеруге ең алдымен қаржы мәселелері мен бухгалтерлік есеп мәселелеріне жауапты тұлғаларға сұратуларды жолдау, сондай-ақ шолып тексеруге жататын талдау және өзге де рәсімдерді қолдану кіреді. Шолып тексерудің көлемі Халықаралық аудит стандартына сәйкес жүргізілетін аудит көлемінен айтарлықтай аз болады және сондықтан шолып тексеру аудит процесінде анықталуы мүмкін барлық маңызды мәселелер бізге мәлім болатындығына сенімді болуымызға мүмкіндік бермейді. Тиісінше, біз аудиторлық пікірімізді білдірмейміз.

Тұжырым

Жүргізілген шолып тексеруіміздің негізінде «ҚазМұнайГаз» Ұлттық компаниясы» акционерлік қоғамның қоса беріліп отырған аралық қаржылық ақпараты барлық елеулі аспектілерде «Аралық қаржылық есептілік» 34 (IAS) Халықаралық қаржылық есептілік стандартына сәйкес дайындалмады деп пайымдауға болатындай негіздеме ретінде болуы мүмкін фактілер анықталмады.

„Эрнст энд Янг“ ЖШС



Қайрат Медетбаев
Аудитор

Аудитордың 2013 жылғы 8 ақпандағы
№ МФ-0000137 біліктілік куәлігі

050060, Қазақстан Республикасы, Алматы қ.,
Әл-Фараби даңғылы, 77/7, «Есентай Тауэр» ғимараты

2022 жылғы 12 тамыз



Рустамжан Саттаров
«Эрнст энд Янг» ЖШС-тің
Бас директоры

Қазақстан Республикасы Қаржы
министрлігі 2005 жылғы 15 шілдеде
берген сериясы МФЮ-2 №0000003
болатын Қазақстан Республикасының
аумағында аудиторлық қызметпен
айналысуға арналған мемлекеттік
лицензия

ЖИЫНТЫҚ КІРСІ ТУРАЛЫ АРАЛЫҚ ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ЕСЕП

2022 жылғы 30 маусымда аяқталған алты ай үшін

Миллион теңгемен	Ескерт.	30 маусымда аяқталған үш ай үшін		30 маусымда аяқталған алты ай үшін	
		2022 жылғы (аудит жүргізілмеген)	2021 жылғы (аудит жүргізілмеген) (қайта есептелгені)*	2022 жылғы (аудит жүргізілмеген)	2021 жылғы (аудит жүргізілмеген) (қайта есептелгені)*
Жалғасатын қызмет					
Түсім және басқа да кірістер					
Сатып алушылармен жасалған шарттар бойынша түсім	6	2.245.997	1.479.584	4.203.150	3.672.028
Бірлескен кәсіпорындар мен ауымдасқан компаниялардың пайдасындағы үлес, нетто	7	328.712	182.048	643.548	324.165
Қаржылық кіріс	13	30.583	18.635	52.902	34.645
Бірлескен кәсіпорындардың шығуынан түскен кіріс		—	2.674	—	2.674
Басқа да операциялық кіріс		2.894	4.164	10.038	14.381
Түсім және басқа да кірістер жиыны		2.606.186	1.687.103	4.909.638	3.047.893
Шығыстар мен шығындар					
Сатып алынған мұнайдың, газдың, мұнай өнімдері мен басқа да материалдардың өзіндік құны	8	(1.352.275)	(892.958)	(2.817.958)	(1.621.125)
Өндірістік шығыстар	9	(291.809)	(189.022)	(482.205)	(312.818)
Табыс салығынан басқа салықтар	10	(181.495)	(101.806)	(291.171)	(189.918)
Тоау, тауысылу және амортизация		(80.182)	(80.974)	(163.416)	(160.082)
Тасымалдау және өткізу шығыстары	11	(38.243)	(35.043)	(69.811)	(65.552)
Жалпы және өнімшілік шығыстар	12	(34.179)	(31.234)	(66.793)	(57.079)
Негізгі құралдардың, барлау және бағалау активтерінің, материалдық емес активтер мен батутө арналған деп жіктелген активтердің құнсыздануын қалпына келтіру/(құнсыздануы)		677	(3.754)	630	(3.758)
Барлау шығыстары		—	—	—	(19.800)
Қаржылық шығындар	13	(69.658)	(57.606)	(153.361)	(115.824)
(Теріс) / оң бағамдық айырма, нетто	2	(109.494)	1.138	(39.920)	3.780
Еншілес ұйымдардың шығуынан болған зиян		—	(1.351)	—	(1.351)
Басқа да шығыстар		(8.040)	(3.233)	(14.072)	(6.595)
Шығыстар мен шығындар жиыны		(2.164.700)	(1.375.953)	(4.098.078)	(2.552.120)
Табыс салығы әсіресе алынғанға дейінгі пайда		441.486	311.150	811.560	495.773
Пайда салығы бойынша шығыстар	14	(51.957)	(63.761)	(134.600)	(106.095)
Жалғасып отырған қызметтен болған кезеңдегі пайда		389.629	247.389	676.960	389.688
Тоқтатылған қызмет					
Тоқтатылған қызметтен салық салынғаннан кейін түсетін пайда	4	—	110.924	—	254.745
Кезеңдегі таза пайда		389.629	358.313	676.960	644.433
Басқа да жиынтық кіріс/(зағал)					
<i>Келесі кезеңдерде пайда немесе зағал құрамында қайта жіктелумен жетілетін басқа да жиынтық кіріс/(зағал)</i>					
Кеджірлеу әсері		(28.653)	656	(37.120)	(583)

Есеп саясаты және 9-11 бет аралығындағы ескерткілермен аралық қысқартылған шенсізандырылған қаржылық есептіліктің дәжырақис өзінгі болып табылады

ЖИЫНТЫҚ КІРІС ТУРАЛЫ АРАЛЫҚ ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ЕСЕП (жалғасы)

	30 маусымда аяқталған үш ай үшін		30 маусымда аяқталған алты ай үшін	
	2022 жылғы (аудит жүргізілмеген)	2021 жылғы (аудит жүргізілмеген) (қайта есептелгені)*	2022 жылғы (аудит жүргізілмеген)	2021 жылғы (аудит жүргізілмеген) (қайта есептелгені)*
<i>Миллион теңгемен</i>				
Шетелдік бөлімшелердің есептілігін қайта есептеуден болған бағамдық айырма	61.015	35.368	474.367	80.777
Салық өсері	(5.875)	(3.101)	(43.693)	(7.221)
Табыс салығын шегере отырып, келесі кезеңдерде пайданың немесе шығынның құрамына қайта сыныптауға жататын таза басқа да жиынтық кіріс	26.487	32.922	393.554	72.973
<i>Келесі кезеңдерде пайда немесе зиян құрамында қайта жіктелуге жаппайтын басқа да жиынтық кіріс</i>				
Табыс салығын шегере отырып, Топтың белгіленген төлемдері бар зейнетақы жоспарлары бойынша қайта бағалаудан болған кіріс	1.642	—	1.642	—
Табыс салығын шегере отырып, бірлескен кәсіпорындардың белгіленген төлемдері бар зейнетақы жоспарлары бойынша қайта бағалаудан болған (залал)/кіріс	(15)	84	116	137
Табыс салығын шегере отырып, келесі кезеңдерде пайданың немесе шығынның құрамына қайта сыныптауға жатпайтын таза басқа да жиынтық кіріс	1.627	84	1.758	137
Табыс салығы шегерілген таза басқа да жиынтық кіріс	28.114	33.006	395.312	73.110
Табыс салығы шегерілген жиынтық кіріс жиыны	417.643	391.319	1.072.272	717.543
Кезеңдегі таза пайда мыналарға келетін:				
Бас компанияның акционерлеріне	344.301	357.156	656.162	643.859
Бақыланбайтын қатысу үлесіне	45.228	1.157	20.798	574
	389.529	358.313	676.960	644.433
Мыналарға келетін жиынтық кіріс жиыны:				
Бас компанияның акционерлеріне	372.330	389.978	1.051.070	716.797
Бақыланбайтын қатысу үлесіне	45.313	1.341	21.202	746
	417.643	391.319	1.072.272	717.543
Акцияға пайда** - мың теңгемен				
Базалық және бөлінген	0,64	0,59	1,11	1,06
Базалық және бөлінген, жалғасып отырған қызметтен	0,64	0,41	1,11	0,64
Базалық және бөлінген, тоқтатылған қызметтен	—	0,18	—	0,42

* Осы бағанда келтірілген кейбір сомалар 2021 жылғы 30 маусымда аяқталған үш және алты ай үшін аралық қысқартылған шоғырландырылған қаржылық есептіліктің сомаларға сәйкес келмейді, өйткені түзетулерді көрсетеді, олар туралы толық іс-қарар 4-ескертемеде келтірілген.

** 2022 және 2021 жылдардың 30 маусымындағы жағдай бойынша акцияның саны 610,119,493 дана.

Басқарма төрағасының экономика және қаржы жағындағы орынбасары

Д.С. Қарабаев

Бас бухгалтер

А.С. Есбергенова

Есеп саясаты және 9-41 бет аралығындағы ескертпелер осы аралық қысқартылған шоғырландырылған қаржылық есептіліктің ажырамас бөлігі болып табылады

ҚАРЖЫЛЫҚ ЖАҒДАЙ ТУРАЛЫ АРАЛЫҚ ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ЕСЕП

2022 жылғы 30 маусымдағы жағдай бойынша

<i>Миллион теңгемен</i>	Ескерт.	2022 жылғы 30 маусымға (аудит жүргізілмеген)	2021 жылғы 31 желтоқсанға (аудит жүргізілген)
Активтер			
Ұзақ мерзімді активтер			
Негізгі құралдар	15	3.456.920	3.405.980
Пайдалану құқығы нысанындағы активтер		48.370	40.551
Барлау және бағалау бойынша активтер		46.356	43.541
Инвестициялық жылжымайтын мүлік		17.995	19.711
Материалдық емес активтер		186.219	182.222
Ұзақ мерзімді банк салымдары	16	60.433	58.058
Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компанияларға инвестициялар	17	7.554.841	6.550.384
Өтелуге жататын ҚҚС		12.087	11.872
Ұзақ мерзімді активтер үшін аванстар		48.553	40.845
Байланысты тараптардан алынған қарыздар мен дебиторлық берешек		145.898	142.394
Басқа да ұзақ мерзімді қаржы активтері		11.633	13.248
Басқа да ұзақ мерзімді қаржылық емес активтер		4.762	4.784
Мерзімі ұзартылған салық бойынша активтер		61.037	34.035
		11.704.904	10.545.725
Қысқа мерзімді активтер			
Тауар-материалдық қорлар		348.317	259.497
Өтелуге жататын ҚҚС		21.413	24.849
Табыс салығы бойынша алдын ала төлем		18.731	24.900
Сауда дебиторлық берешек	18	833.841	418.255
Қысқа мерзімді банк салымдары	16	609.447	510.513
Байланысты тараптардан алынған қарыздар мен дебиторлық берешек		449.353	485.765
Басқа да қысқа мерзімді қаржы активтері	18	159.391	329.503
Басқа да қысқа мерзімді қаржылық емес активтер	18	91.347	76.614
Ақша қаражаты мен оның баламалары	19	973.258	975.849
		3.505.098	3.105.741
Сатуға арналған деп жіктелген активтер		386	795
		3.505.484	3.106.536
Активтердің жиыны		15.210.388	13.652.261

ҚАРЖЫЛЫҚ ЖАҒДАЙ ТУРАЛЫ АРАЛЫҚ ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ЕСЕП (жалғасы)

<i>Миллион теңгемен</i>	Ескерт.	2022 жылғы 30 маусымға (аудит жүргізілмеген)	2021 жылғы 31 желтоқсанға (аудит жүргізілген)
Капитал және міндеттемелер			
Капитал			
Жарғылық капитал		916.541	916.541
Қосымша төленген капитал		1.142	1.142
Капиталдың басқа да резервтері		(27.007)	10.113
Есептілік валютасын қайта есептеу резерві		2.690.703	2.260.533
Бөлінбеген пайда		5.414.887	5.059.634
Бас компанияның акционерлеріне жататын		8.996.266	8.247.963
Бақыланбайтын қатысу үлесі		(70.007)	(89.282)
Капитал жиыны		8.926.259	8.158.681
Ұзақ мерзімді міндеттемелер			
Қарыздар	20	3.578.712	3.261.347
Резервтер		226.274	222.936
Жалдау бойынша міндеттемелер		40.801	36.106
Басқа да ұзақ мерзімді қаржылық міндеттемелер	21	15.666	15.915
Басқа да ұзақ мерзімді қаржылық емес міндеттемелер	21	37.560	39.229
Мерзімі ұзартылған салық бойынша міндеттемелер		660.036	545.763
		4.559.049	4.121.296
Қысқа мерзімді міндеттемелер			
Қарыздар	20	355.985	484.980
Резервтер		19.377	22.309
Төленуге жататын табыс салығы		27.332	6.882
Сауда кредиторлық берешек	21	870.116	519.201
Төленуге жататын басқа да салықтар		186.443	126.424
Жалдау бойынша міндеттемелер		9.931	8.988
Басқа да қысқа мерзімді қаржылық міндеттемелер	21	112.762	69.231
Басқа да қысқа мерзімді қаржылық емес міндеттемелер	21	143.134	134.269
		1.725.080	1.372.284
Міндеттемелер жиыны		6.284.129	5.493.580
Капитал мен міндеттемелер жиыны		15.210.388	13.652.261
Бір акцияның баланстық құны* - мың теңгемен		14,325	13,074

* 2022 жылғы 30 маусымдағы және 2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша жсай акциялардың саны 610.119.493 дана болды. Бір жсай акцияның баланстық құнын ұсыну ХҚЕС-ке жатпайтын көрсеткіш және KASE талабы бойынша ашылып көрсетілмеді.

Басқарма төрағасының экономика және қаржы жөніндегі орынбасары

Д.С. Қарабаев

Бас бухгалтер

А.С. Есбергенова



Есеп саясаты және 9-41 бет аралығындағы ескертпелер осы аралық қысқартылған шоғырландырылған қаржылық есептіліктің ажырамас бөлігі болып табылады

АҚША ҚАРАЖАТЫНЫҢ ҚОЗГАЛЫСЫ ТУРАЛЫ АРАЛЫҚ ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ЕСЕП

2022 жылғы 30 маусымда аяқталған алты ай үшін

Миллион теңгемен	Ескерт.	30 маусымда аяқталған алты ай үшін	
		2022 жылғы (аудит жүргізілмеген)	2021 жылғы (аудит жүргізілмеген) (қайта есептелгені)*
Операциялық қызметтен болған ақша ағындары			
Жалғасып отырған қызметтен болған табыс салығын есепке алғанға дейінгі пайда		811,560	495,773
Тоқтатылған қызметтен болған табыс салығын есепке алғанға дейінгі пайда		-	277,857
Табыс салығы есепке алынғанға дейінгі пайда		811,560	773,630
Түзетулер			
Тозу, тауысылу және амортизация		163,415	160,082
Тоқтатылған қызметтен болған тозу, тауысылу және амортизация		4	37,312
Негізгі құралдардың, барлау және бағалау активтерінің, материалдық емес активтер мен сатуға арналған деп жіктелген активтердің (құлыздандануын қалпына келтіру)/құнсыздануы		(630)	3,774
Барлау шығыстары		-	19,800
Мұнай өнімдері бойынша туынды құралдардан іске асырылған зиян		9	7,879
Қаржылық кіріс		13	(34,645)
Тоқтатылған қызметтен түскен қаржылық кіріс		4	(11,442)
Қаржылық шығындар		13	115,824
Тоқтатылған қызметтен болған қаржылық шығындар		4	21,365
Еншілес ұйымдардың шығуынан болған зиян		-	1,351
Бірлескен кәсіпорынның шығуынан түскен кіріс		-	(2,674)
Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың табысындағы үлес, нетто		7	(324,165)
Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың тоқтатылған қызмет пайдасындағы үлес, нетто		4	(157,059)
Резервтердегі өзгеріс		20,193	(6,270)
Теріс бағамдық айырма, нетто		61,439	1,987
Таза өткізу құнына дейін қорларды есептен шығару		8,976	3,377
Негізгі құралдардың, материалдық емес активтердің, инвестициялық жылжымайтын мүліктің және сатуға арналған деп жіктелген активтердің есептен шығарылуынан болған зиян/кіріс нетто		793	(5,222)
Басқа да түзетулер		2,844	6,039
Айналым капиталын түзетуге дейінгі операциялық пайда		604,410	610,843
Өтеуге ҚҚС-тағы өзгерістер		3,302	60,957
Тауар-материалдық қорлардағы өзгерістер		(127,205)	(29,602)
Сауда дебиторлық берешектегі және басқа да қысқа мерзімді активтердегі өзгерістер		(420,697)	(135,047)
Сауда және басқа да кредиторлық берешектегі және сатып алушылармен жасалған шарттар бойынша міндеттемелердегі өзгерістер		277,454	(29,396)
Төленуге жататын басқа да салықтардағы өзгерістер		41,857	(5,080)
Операциялық қызметтен түскен ақша ағындары		378,921	472,775
Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардан алынған дивидендтер		17	121,620
Табыс салығын төлеу		(55,362)	(31,202)
Алынған пайыздар		17,168	18,837
Төленген пайыздар		(109,610)	(138,286)
Операциялық қызметтен түскен таза ақша ағындары		354,155	443,744

Есеп сәйкестігі және 9-11 бет аралығындағы ескерткіштер ағылшын тілінде қысқартылған шоғырландырылған қаржылық есепшіліктің азырақ бөлігі бойынша табысиды

АҚША ҚАРАЖАТЫНЫҢ ҚОЗГАЛЫСЫ ТУРАЛЫ АРАЛЫҚ ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ЕСЕП (жалғасы)

Миллион теңгемен	Ескерт.	30 маусымда аяқталған алты ай үшін	
		2022 жылғы (аудит жүргізілмеген)	2021 жылғы (аудит жүргізілмеген) (қайта есептелгені)*
Инвестициялық қызметтен ақша ағындары			
Банк салымдарын орналастыру		(503.950)	(228.441)
Банк салымдарын қайтару		454.519	266.209
Негізгі құралдарды, материалдық емес активтерді және барлау мен бағалау бойынша активтерді сатып алу		(166.392)	(153.077)
Негізгі құралдарды, барлау мен бағалау активтерін және сатуға арналған деп жіктелген активтерді сатудан болған түсімдер		1.382	68.759
Иелік ету үлесін өзгертпестен бірлескен кәсіпорындардың капиталына қосымша салымдар	17	(67)	(1.926)
Есептен шығарылған ақша қаражатын шегергенде, еншілес ұйымдардың шығуынан ақша қаражатының түсуі		-	728
Байланысты тараптарға берілген қарыздар		(33.156)	(24.268)
Байланысты тараптарға берілген қарыздарды өтеу		12.958	12.282
Басқалары		(793)	73
Инвестициялық қызметте пайдаланылған таза ақша ағындары		(235.499)	(59.661)
Қаржылық қызметтен болған ақша ағындары			
Қарыздардың түсуі	20	108.460	165.933
Қарыздарды өтеу	20	(75.088)	(167.820)
Самұрық-Қазына мен ҚР Ұлттық Банкіне төленген дивидендтер	22	(199.997)	(45.212)
Бақыланбайтын үлес акционерлеріне төленген дивидендтер		(1.003)	(5.078)
Самұрық-Қазынаның пайдасына бөлу		(1.762)	(600)
Қарыздарды өтеу үшін ақша қаражатын резервтеу	20	-	(32.799)
Жалдаудың негізгі борышы бойынша міндеттемелерді өтеу		(7.113)	(12.142)
Қаржылық қызметте пайдаланылған таза ақша ағындары		(176.503)	(97.718)
Айырбас бағамдарындағы өзгерістердің ақша қаражаты мен оның баламаларына ықпалы		55.128	12.807
Күтілетін несиелік зиян резервіндегі өзгеріс		128	(92)
Ақша қаражаты мен оның баламаларындағы таза өзгеріс		(2.591)	299.080
Кезең басындағы ақша қаражаты мен оның баламалары		975.849	1.145.864
Кезең соңындағы ақша қаражаты мен оның баламалары		973.258	1.444.944

* Осы бағанда келтірілген кейбір сомалар 2021 жылғы 30 маусымда аяқталған үш және алты ай үшін аралық қысқартылған шоғырландырылған қаржылық есептіліктегі сомаларға сәйкес келмейді, өйткені түзетулерді көрсетеді, олар туралы толық ақпарат 4-ескертпеде келтірілген.

АҚШАЛАЙ ЕМЕС АЙНАЛЫМДАР

2021 жылғы маусым және қараша айларында Топ, есептелген сыйақыны қоса алғанда, The Export-Import Bank of China-дан алынған қарыздарды өтеу үшін 292,258 миллион теңге жалпы сомладағы ақша қаражатын резервтеді. Қарыздар 2021 жылғытаңда 32,799 миллион теңге сомасында және 2022 жылғы қаңтарда 259,459 миллион теңге сомасында (18 және 20-ескертпелер) өтелді. Қарыздардың өтелуі ақшалай емес операциялар ретінде көрсетілді.

Басқарма төрағасының экономика және қаржы жөніндегі орынбасары

Д.С. Қарабаев

Бас бухгалтер

А.С. Есбергенова



Есеп саясаты және 9-41 бет аралығындағы ескертпелер осы аралық қысқартылған шоғырландырылған қаржылық есептіліктің ажырамас бөлігі болып табылады

КАПИТАЛДАҒЫ ӨЗГЕРІСТЕР ТУРАЛЫ АРАЛЫҚ ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ЕСЕП

2022 жылғы 30 маусымда аяқталған алты ай үшін

Миллион теңгемен	Бас компанияның акционерлеріне келеді							
	Жарғылық капитал	Қосымша төленген капитал	Капиталдың басқа да резервтері	Есептік валютасын қайта есептеу резерві	Бөлінбеген пайда	Жиыны	Бақыланбайтын қатысу үлесі Жиыны	
2020 жылғы 31 желтоқсанға (аудит жүргізілген)	916.541	8.981	58	2.146.035	5.636.705	8.708.320	(71.641) 8.636.679	
Кезеңдегі таза пайда	-	-	-	-	643.859	643.859	574	644.433
Басқа да жиынтық кіріс/(зиян)	-	-	(583)	73.383	138	72.938	172	73.110
Жиынтық кіріс/(зиян) жиыны	-	-	(583)	73.383	643.997	716.797	746	717.543
Дивидендтер	-	-	-	-	(49.999)	(49.999)	(6.188)	(56.187)
Самұрық-Қазынамен операциялар	-	-	-	-	(2.975)	(2.975)	-	(2.975)
Еңшілес компанияның капиталына жарна	-	-	-	-	-	-	4.967	4.967
2021 жылғы 30 маусымға (аудит жүргізілмеген)	916.541	8.981	(525)	2.219.418	6.227.728	9.372.143	(72.116) 9.300.027	

КАПИТАЛДАҒЫ ӨЗГЕРІСТЕР ТУРАЛЫ АРАЛЫҚ ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ЕСЕП (жалғасы)

Бас компанияның акционерлеріне келеді

Миллион теңгемен	Жарғылық капитал	Қосымша төленген капитал	Капиталдың басқа да резерві	Есептілік валютасын қайта есептеу резерві		Бөлінбеген пайда	Жиыны	Бақыланбайтын қатысу үлесі	Жиыны
				Бөлінбеген пайда	Жиыны				
2021 жылғы 31 желтоқсанға (аудит жүргізілген)	916.541	1.142	10.113	2.260.533	5.059.634	8.247.963	(89.282)		8.158.681
Кезеңдегі таза пайда	-	-	-	-	656.162	656.162	20.798		676.960
Басқа да жыынтық кіріс/(залал)	-	-	(37.120)	430.170	1.858	394.908	404		395.312
Жиынтық кіріс/ (зиян) жиыны	-	-	(37.120)	430.170	658.020	1.051.070	21.202		1.072.272
Бірлескен кәсіпорынды сатып алу (5-ескертпе)	-	-	-	-	(91.175)	(91.175)	-		(91.175)
Дивидендтер (22-ескертпе)	-	-	-	-	(199.997)	(199.997)	(1.927)		(201.924)
Самұрық-Қазынаның пайдасына бөлу (22-ескертпе)	-	-	-	-	(9.690)	(9.690)	-		(9.690)
Самұрық-Қазынамен операциялар	-	-	-	-	(1.905)	(1.905)	-		(1.905)
2022 жылғы 30 маусымға (аудит жүргізілмеген)	916.541	1.142	(27.007)	2.690.703	5.414.887	8.996.266	(70.007)		8.926.259

Басқарма төрағасының экономика және қаржы жөніндегі орынбасары

Д.С. Қарабаев



Бас бухгалтер

А.С. Есбергенова

АРАЛЫҚ ҚЫСҚАРТЫЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (аудит жүргізілмеген)

1. ЖАЛПЫ АҚПАРАТ

«ҚазМұнайГаз» ұлттық компаниясы» АҚ (бұдан әрі - «Компания», «ҚазМұнайГаз» УҚ АҚ» немесе «Бас компания») 2002 жылғы 27 ақпанда ҚР Президентінің 2002 жылғы 20 ақпандағы № 811 Жарлығының және ҚР Үкіметінің (бұдан әрі - «Үкімет») 2002 жылғы 25 ақпандағы № 248 қаулысының негізінде жабық акционерлік қоғам ретінде құрылған Қазақстан Республикасының (бұдан әрі - «ҚР») мұнай-газ кәсіпорны болып табылады. Компания «Қазақойл» ұлттық мұнай-газ компаниясы» мен «Мұнай және газ көлігі» ұлттық компаниясы» жабық акционерлік қоғамдардың бірігуі нәтижесінде құрылды. Бірігудің нәтижесінде бұл компаниялардың барлық активтері мен міндеттемелері, оның ішінде олардың барлық кәсіпорындарға қатысу үлестерін қоса алғанда, Компанияға берілді. 2004 жылдың наурызында ҚР-дың заңнамасына сәйкес Компания акционерлік қоғам болып қайта тіркелді.

2006 жылғы 8 маусымнан бастап Компанияның жалғыз акционері «Самұрық» Мемлекеттік акционері басқару бойынша қазақстандық холдингі» акционерлік қоғамы болып табылды, әрі ол 2008 жылдың қазанында «Қазына» Тұрақты Даму Қоры» акционерлік қоғамымен бірігіп, осылайша «Самұрық-Қазына» Ұлттық Әл-ауқат Қоры» акционерлік қоғамын (бұдан әрі - «Самұрық-Қазына») құрды. Үкімет Самұрық-Қазынаның жалғыз акционері болып табылады. 2015 жылғы 7 тамызда ҚР Ұлттық Банкі Самұрық-Қазынадан Компания үлесінің 9,58%-ын және бір акциясын сатып алды.

2022 жылғы 30 маусымға Компанияның 60 операциялық компанияда (2021 жылғы 31 желтоқсанға: 60) қатысу үлесі болды (бірақ еш «Топ»).

Компанияның тіркелген кеңсесінің мына мекенжайына орналасқан: ҚР, Нұр-Сұлтан қаласы, Дінмұхамед Қонаев көшесі, 8-үй.

Топ қызметінің негізгі бағыттарына өзгешеінен басқа мыналар кіреді:

- мұнай-газ саласында бірыңғай мемлекеттік саясатты әзірлеуге және іске асыруға қатысу;
- келісімшарттарға үлестік қатысу арқылы жер қойнауын пайдалану келісімшарттарында мемлекеттік мүдделерді білдіру; және
- көмірсутектерді барлау, әзірлеу, өндіру, мұнай операцияларын жүргізу қызметтері, қайта өңдеу, мұнай химия, тасымалдау және өткізу, мұнай құбырларын және мұнай-газ өндіру инфрақұрылымын жобалау, салу, пайдалану мәселелері бойынша корпоративтік басқару және мониторинг жасау.

Аралық қысқартылған шоғырландырылған қаржылық есептілікке Компанияның және ол бақылайтын еншілес ұйымдардың қаржылық есептілігі кіреді.

Топтың осы аралық қысқартылған шоғырландырылған қаржылық есептілігін Басқарма төрағасының Экономика және қаржы жөніндегі орынбасары мен Бас бухгалтер 2022 жылғы 12 тамызда шығаруға бекітті.

2. ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІКТІ ДАЙЫНДАУ НЕГІЗІ

2022 жылғы 30 маусымда аяқталған үш және алты ай үшін аралық қысқартылған шоғырландырылған қаржылық есептілік Халықаралық қаржылық есептілік стандарттары жөніндегі кеңес шығарған «Аралық қаржылық есептілік» 34 Халықаралық бухгалтерлік есеп стандартына сәйкес дайындалды. Осы аралық қысқартылған шоғырландырылған қаржылық есептілікке жылдық шоғырландырылған қаржылық есептілікті дайындау үшін талап етілетін барлық ақпарат нем ашық көрсетулер жәрмеңді және 2021 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін Топтың жылдық шоғырландырылған қаржылық есептілігімен бірге қарастырылады тиіс.

Шетел валютасын қайта есептеу

Функционалдык валюта және бірігу валютасы

Топтың осы аралық қысқартылған шоғырландырылған қаржылық есептілікке қосылған әрбір кәсіпорның қаржылық есептілігін элементтері кәсіпорын өз қызметін жүзеге асыратын негізгі экономикалық орта валютасын пайдалана отырып бағаланады (бұдан әрі - «функционалдык валюта»). Осы аралық қысқартылған шоғырландырылған қаржылық есептілік Компанияның функционалдык валютасы мен оны білдіру валютасы болып табылатын Қазақстандық теңгемен (бұдан әрі - «теңге») білдірілген.

АРАЛЫҚ ҚЫСҚАРТЫЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (аудит жүргізілмеген) (жалғасы)

2. ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІКТІ ДАЙЫНДАУ НЕГІЗІ (жалғасы)

Шетел валютасын қайта есептеу (жалғасы)

Операциялар және шоттар есептелісі

Шетелдік валютадағы операциялар операциялар жүзеге асырылған күнгі валюта бағамы пайдаланыла отырып, функционалдық валютаға қайта есептеледі. Мұндай операциялар бойынша есептеулер нәтижесінде туындаған бағамдық айырмашылықтардан және есепті күнгі бағамдар бойынша шетел валютасында берілген монетарлық активтер мен міндеттемелерді қайта есептеуден түскен кірістер мен шығындар жиынтық кіріс туралы шоғырландырылған есепте танылады.

Тарихи күннің негізінде шетелдік валютада бағаланып отырған монетарлық емес баптар бастапқы мәмілелер жасалған күні қолданыста болған бағамдар бойынша қайта есептеледі. Әділ құны бойынша шетелдік валютада бағаланып отырған монетарлық емес баптар әділ құн белгіленген күні қолданыста болған бағамдар бойынша қайта есептеледі.

Монетарлық баптарды өтеу немесе қайта есептеу кезінде туындайтын айырмалар, Топтың шетелдік бөлімшелерге таза инвестицияларын хеджирлеудің бір бөлігі ретінде айқындалған монетарлық баптарды қоспағанда, пайда немесе зиян құрамында танылады. Бұл баптар инвестициялардың пайда немесе зиян құрамынан шығуы сәтінде жинақталған соманы қайта жіктей отырып таза инвестициялар шығарылғанға дейін басқа жиынтық кірістің құрамында танылады. Бұл монетарлық баптар бойынша бағамдық айырмаларға тән салық төлемдері мен есептелер басқа да жиынтық кірістің құрамында танылады.

Топқа кіретін компаниялар

Функционалдық валютасы ұсыну валютасынан ерекшеленетін Топтың барлық еншілес ұйымдарының, бірлескен іс-шаралары мен қауымдасқан компанияларының нәтижелері мен қаржылық жағдайы ұсыну валютасына мынадай түрде қайта есептеледі:

- қаржылық жағдай туралы ұсынылған есептердің әрқайсысы бойынша активтер мен міндеттемелер есепті күнге жабу бағамдары бойынша қайта есептеледі;
- жиынтық кіріс туралы есептердің әрқайсысы бойынша кірістер мен шығыстар орташа бағамдар бойынша қайта есептеледі (орташа бағам бағамдардың жиынтық әсерінің операция жүзеге асырылған күнгі бағамға ақыла қонымды жаюандауы болып табылмайтын жағдайлардан басқа; бұл жағдайла кірістер мен шығыстар операциялар жүзеге асырылған күнгі бағам бойынша қайта есептеледі); және
- барлық бағамдық айырмалар басқа жиынтық кірісте жеке компонент ретінде танылады.

Валюталарды айырбастау бағамдары

Қазақстан Қор Биржасында (бұдан әрі - «ҚҚБ») белгіленген орташа есептелген валюта айырбастау бағамы ҚР ресми валюта айырбастау бағамы ретінде қолданылады. ҚҚБ 2022 жылғы 31 маусымдағы және 2021 жылғы 31 желтоқсандағы айырбас бағамы 1 Америка Құрама Штаттарының доллары үшін (бұдан әрі - АҚШ доллары) тиісінше 470,34 және 431,80 теңгені құрады. Бұл бағамдар 2022 жылдың 30 маусымына және 2021 жылдың 31 желтоқсанына АҚШ долларында көрсетілген монетарлық активтер мен міндеттемелерді қайта есептеу үшін пайдаланылды. 2022 жылғы 30 маусымда аяқталған алты ай үшін орташа алынған бағам 1 АҚШ доллары үшін 450,06 теңге (2021 жылғы 30 маусымда аяқталған алты ай үшін: 1 АҚШ доллары үшін 424,22 теңге) болды. ҚҚБ-ның 2022 жылғы 12 тамыздағы айырбас бағамы 1 АҚШ доллары үшін 476,01 теңгені құрады. 2022 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айда шетелдік валюталардың теңгеге қатысты бағамының тұрақсыздығына байланысты Топта 39,920 миллион теңге мөлшерінде нетто, теріс бағамдық айырма қалыптасты.

АРАЛЫҚ ҚЫСҚАРТЫЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІКKE ЕСКЕРТПЕЛЕР (аудит жүргізілмеген) (жалғасы)

2. ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІКТІ ДАЙЫНДАУ НЕГІЗІ (жалғасы)

IBOR реформасы контексіндегі қарыз шарттарына қайта қарау

IBOR реформасын жүзеге асыру шеңберінде кейбір қаржы құралдары IBOR-дан тәуекелсіз пайыздық мөлшерлемеге ауысу шартына қарай өзгертілген немесе өзгертілетін болады. Қаржы құралының пайыздық мөлшерлемесінің өзгеруінен басқа, мұндай ауысу кезінде қаржы құралының шарттарына қосымша өзгерістер енгізілуі мүмкін. Амортизацияланған құна бойынша бағаланатын қаржы құралдары жағдайында Топ бастапқыда практикалық сипаттағы мынадай жеңілдетулерді қолданады:

- практикалық сипаттағы жеңілдетулі, соған сай реформамен тікелей талап етілетін шарттың өзгеруі немесе акция ағылдарының өзгеруі нарықтық пайыздық мөлшерлеменің өзгеруіне байланысты құбылмалы пайыздық мөлшерлеменің өзгеруі ретінде қарастырылуы тиіс;
- хеджирлеу ара қатынастарының анықтамасына және хеджирлеу ара қатынастары тоқтатылған хеджирлеу жөніндегі құжаттамаға IBOR реформасымен талап етілетін өзгерістерді енгізуге жол беріледі;
- ұйымдарға тәуекелсіз мөлшерлемесі бар құрал ұйымының қарауына қарай хеджирлеу ара қатынастары шеңберінде тәуекелі бар құрамдас ретінде айқындалған жағдайларда бөлек сәйкестендірілетін құрамдастарға қатысты талаптарды сақтау қажеттілігінен уақытша босату беріледі.

Содан кейін практикалық сипаттағы жеңілдету қолданылмайтын кез-келген өзгерістерге қатысты Топ бұл өзгерістердің маңызды екенін бағалау үшін пайымданды қолданады. Егер бұл өзгерістер елеулі болса, қаржы құралын таңу тоқтатылады және жаңа қаржы құралы таңылады. Егер өзгерістер елеулі болмаса, Топ қайта қаралған тиімді пайыздық мөлшерлемені пайдалана отырып дисконтталған практикалық сипаттағы жеңілдету қолданылмайтын өзгерістердің көптіріген құнына қаржы құралының жалпы баланстық құнын түзетеді.

3. ЕСЕП САЯСАТЫНЫҢ МАҢЫЗДЫ АСПЕКТІЛЕРІНЕ ШӨЛУ

Бизнесі біріктіру және гудвилл

Жалпы бақылаудағы тараптардан бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компанияларды сатып алу

Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компанияларды жалпы бақылаудағы тараптардан сатып алуымыз үдестерді біріктіру әдісін пайдалана отырып ескеріледі.

Топтың жалпы бақылауда берілетін бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың активтері мен міндеттемелеріндегі үлесі шоғырландырылған қаржылық есептілікте беру күніне беретін ұйымның («Бастамашы») ағымдағы құны бойынша ескеріледі. Бастамашының гудвиллін қоса алғанда, таза активтердің жалпы ағымдағы құнындағы Топтың үлесі мен төленген сыйақы арасындағы айырма капиталда түзету ретінде шоғырландырылған қаржылық есептілікте көрсетіледі.

Есеп саясатындағы өзгерістер және ақпаратты ашып көрсету қағидалтары

Жаңа стандарттар, түсіндірмелер және қолданыстағы стандарттар мен түсіндірмелерге түзетулер

Аралық қысқартылған шоғырландырылған қаржылық есептілікті дайындау кезінде қабылданған есепке алу қағидалтары, 2022 жылдың 1 қаңтарына күшіне енген қабылданған жаңа стандарттар мен түсіндірмелерді қоспағанда, 2021 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін Топтың жылдық шоғырландырылған қаржылық есептілігін дайындау кезінде қолданылған қағидалтарға сәйкес келеді. Топ шығарылған, бірақ әлі күшіне енгенен қандай да бір басқа стандарттарды, түсіндірмелерді және түзетулерді мерзімінен бұрын қолданған жоқ.

Кейбір түзетулер мен түсіндірмелер алғаш рет 2022 жылы қолданыла, бірақ олар Топтың аралық қысқартылған шоғырландырылған қаржылық есептілігіне ішкіліктен тәуекелсіз.

Топ тек Топ үшін жарамды және қолданылатын стандарттардың тізімін ұсынды.

АРАЛЫҚ ҚЫСҚАРТЫЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (аудит жүргізілмеген) (жалғасы)

3. ЕСЕП САЯСАТЫНЫҢ МАҢЫЗДЫ АСПЕКТІЛЕРІНЕ ШОЛУ (жалғасы)

Есеп саясатындағы және ақпаратты ашып көрсету қағидастарындағы өзгерістер (жалғасы)

Жаңа стандарттар, түсіндірмелер және қолданыстағы стандарттар мен түсіндірмелерге түзетулер (жалғасы)

«Ауыртпалықты шарттар - шартты орындауға арналған шығындар» - 37 ХҚЕС-ке (IAS) түзетулер

Түзетулерде шартты ауыртпалықты немесе зиянды болып табылатындығын білмеу кезінде ұйым көзімша шығындарды да, шартты орындауға тікелей байланысты бөлінген шығындарды да қамтитын тауарларды немесе көрсетілетін қызметтерді ұсынуға арналған шартқа тікелей байланысты шығындарды ескеруге тиіс екендігі түсіндіріледі. Шартпен тікелей байланысты емес жалпы және әкімшілік шығындар оларды шарт бойынша контрагент ашық түрде өтеуге тиіс болған жағдайлардан басқа ескерілмейді. Бұл түзетулер ауыртпалықты шарттардың жоқ болуына орай Топтың аралық қысқартылған шоғырландырылған қаржылық есептілігіне әсерін тигізбейді.

«Компентуалдық негіздерге» әйтемделер - 3 ХҚЕС-ке (IFRS) түзетулер

Түзетулер «Бағалау міндеттемелері, шартты міндеттемелер мен шартты активтер» 37 ХҚЕС-тің (IAS) қолданылу аясына жататын міндеттемелер мен шартты міндеттемелер үшін «2 күшін» әлеуетті табысының немесе шығындарының пайда болуын болдырмас үшін «Бизнесерді біріктіру» 3 ХҚЕС-те (IFRS) мойындау қауіпсіздігінен ерекшелікті немесе егер олар жеке операциялардың шеңберінде туындаған болса, «Mandatory disclosures» 21 ҚРМФО (IFRIC) Түсіндірмелерін қосты. Осы ерекшелікке сәйкес «Компентуалдық негіздерді» ережелерін қолданудың орнына ұйымдар сатып алу күніне міндеттемені бар-жоғын анықтау үшін 37 ХҚЕС (IAS) критерийлерін немесе 21 ХҚЕС (IFRIC) түсіндірмелерін қолдануы тиіс. Осы түзетулер Топтың аралық қысқартылған шоғырландырылған қаржылық есептілігіне әсер еткен жоқ, өйткені қаралып отырған кезең ішінде осы түзетулердің қолданылу аясына жататын шартты активтер, міндеттемелер және шартты міндеттемелер туындамады.

16 ХҚЕС-ке (IAS) түзетулер - «Негізгі құралдар; мақсатына лайық пайдаланғынға белгісіз түрлері»

Бұл түзетулерге сәй ұйымдарға негізгі құрал объектісінің бастапқы құнынан бұл объектіні орнадақан жеріне дейін жеткізу және оны басшылықтан иелігіне сәйкес пайдалану үшін талап етілетін жай-күлігі келтіру процесінде жасалған бұйымдарды сатудан түскен қандай да бір түсімдерді есептен шығаруға тиым салынан. Осының орнына ұйым мұндай бұйымдарды сатудан түсетін түсімдерді, сондай-ақ бұл бұйымдарды шығару құнын пайдаланып немесе зиянның құрамында мойындайды. Бұл түзетулер Топтың аралық қысқартылған шоғырландырылған қаржылық есептілігіне әсер еткен жоқ, өйткені қаржылық есептілікте ұсынылған кезеңнің ең ерте кезеңінің басталу күніне (немесе одан кейін) пайдалануға қажетімді болатын негізгі құралдардың осындай объектілері өндіріген бұйымдарды сату болмаған.

«Қаржы құралдары» 9 ХҚЕС-ке (IFRS) түзету - қаржылық міндеттемелерді таныту тиянақты үшін «10% шегінің» жүргізу кезіндегі комиссиялық сыйақы»

Түзетуде ұйым жаңа немесе түрлендірілген қаржылық міндеттемені талаптары бастапқы қаржылық міндеттеменің талаптарынан айтарымтай ерекшеленетіндігін бағалау кезінде ескеретін комиссиялық сыйақы сомалары түсіндіріледі. Мұндай сомаларға тек, кредитор немесе қарыз алушы басқа тараптан атынап төлеген немесе алған комиссиялық сыйақыны қоса алғанда, белгілі бір кредитор мен қарыз алушының арасында төленген немесе алынған комиссиялық сыйақылар ғана жатады. «Қаржы құралдары: таныу және бағалау» 39 ХҚЕС (IAS) үшін ұқсас түзету қозғалмаған. Бұл түзетулер Топтың аралық қысқартылған шоғырландырылған қаржылық есептілігіне әсер еткен жоқ, өйткені қаралып отырған кезең ішінде Топтың қаржы құралдарының түрлендірілуі болған жоқ.

АРАЛЫҚ ҚЫСҚАРТЫЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (аудит жүргізілмеген) (жалғасы)**4. САЛЫСТЫРМАЛЫ КЕЗЕҢДЕ ТОҚТАТЫЛҒАН ҚЫЗМЕТ**

2021 жылғы 8 қарашада Компания еншілес компания «ҚазТрансГаз» АҚ-ын (бұдан әрі - «ҚТГ») сатуға арналған шығу тобы ретінде жіктелді. 2021 жылғы 9 қарашада Компания Самұрық-Қазынаға ҚТГ акцияларының 100%-ын 1 теңгеге берді. Уәйсінше, 2021 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін Топтың шоғырландырылған қаржылық есептілігінде ҚТГ тоқтатылған қызмет ретінде жіктелді.

Мұндай жіктеудің нәтижесін аралық қысқартылған шоғырландырылған қаржылық есептілікте көрсету үшін Топ жиынтық кіріс туралы аралық шоғырландырылған есепті және ақша қаражатының қозғалысы туралы аралық шоғырландырылған есепті, сондай-ақ 2021 жылғы 30 маусымда аяқталған үш және алты ай үшін аралық қысқартылған шоғырландырылған қаржылық есептілікке тиелі ескертпелерді ретроспективті түрде қайта есептеді.

ҚТГ қызметі «Мұнайды өткізу және тасымалдау» операциялық сегментіне кіреді. ҚТГ тоқтатылған қызмет ретінде жіктелгеннен кейін «Мұнайды өткізу және тасымалдау» сегменті, салыстырмалы кезеңді қоса алғанда сегменттер туралы ескертпелерде көрсетілмейді.

2021 жылғы 30 маусымда аяқталған үш және алты ай үшін ҚТГ нәтижелері былайша болды:

<i>Миллион теңгемен</i>	2021 жылғы 30 наурызда аяқталған үш ай үшін	2021 жылғы 30 маусымда аяқталған алты ай үшін
Түсім	209,084	450,091
Бірлескен кәсіпорындар пайдасындағы үлес, нетто	81,452	157,059
Қаржылық кіріс	5,904	11,442
Басқа да операциялық кіріс	15,058	16,785
Түсім жиыны және тоқтатылған қызметтен болған басқа да кірістер	311,498	635,357
Сатып алынған газдың және басқа да материалдардың өзіндік құны	(48,978)	(67,853)
Өндірістік шығыстар	(17,524)	(37,961)
Табыс салығынан басқа салықтар	(3,695)	(7,355)
Тозу, тауысылу және амортизация	(18,317)	(37,312)
Тасымалдау және өткізу шығыстары	(78,486)	(168,646)
Жалпы және әкімшілік шығыстар	(5,901)	(11,665)
Қаржылық шығындар	(11,564)	(21,365)
Теріс бағамдық айырма, нетто	(5,422)	(4,438)
Басқа да шығыстар	(512)	(905)
Тоқтатылған қызметтен болған шығыстар жиыны	(188,399)	(357,500)
Тоқтатылған қызметтен болған табыс салығын есепке алғанға дейінгі пайда	123,099	277,857
Пайда салығы бойынша шығыстар	(12,175)	(23,112)
Тоқтатылған қызметтен кезеңдегі пайда	110,924	254,745

2021 жылғы 30 маусымда аяқталған алты ай үшін ҚТГ-ның таза ақша ағындары былайша болды:

<i>Миллион теңгемен</i>	2021 жылғы 30 маусымда аяқталған алты ай үшін
Операциялық	158,282
Инвестициялық	65,604
Қаржылық	(13,628)
Ақша қаражаты мен оның баламаларының таза көбеюі	210,258

АРАЛЫҚ ҚЫСҚАРТЫЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТНЕЛЕР (аудит жүргізілмеген) (жалғасы)**5. ЖАЛПЫ БАҚЫЛАУДАҒЫ БІРЛЕСКЕН КӘСІПОРЫНДЫ САТЫП АЛУ**

2022 жылғы 13 маусымда Самұрық-Қазына Компания «Kazakhstan Petrochemical Industries Inc.» ЖШС-тің (бұдан әрі – КПИ) қатысу үлесінің 49,50%-ын берді. Сатып алу құны 91,175 млрд теңге болды. КПИ «Атырау облысында бірінші интеграцияланған газ-химия кешенін ереу» инвестициялық жобаның іске асырылуымен айналысады.

КПИ-дағы қатысу үлесінің 49,50%-ы жалпы бақылаудағы тараптардан бірлескен кәсіпорында сатып алу ретінде көрсетілген және бірлескен кәсіпорынның баланстық құны бойынша үлестерді біріктіру әдісі бойынша ескеріледі. «Samruk-Kazyna Odeus» ЖШС (Самұрық-Қазынадың еншілес ұйымы) және Компания бірлесіп КПИ-ді бақылайды және КПИ қызметі туралы шешімдер бірауылдан қабылданады.

Төменде сатып алу күніне КПИ акциялары мен міндеттемелерінің баланстық құны туралы ақпарат берілген (бастамашының бухгалтерлік кітаптарының негізінде):

Миллион теңгемен

Ұзақ мерзімді активтер	852,587
Қысқа мерзімді активтер	81,278
Ұзақ мерзімді міндеттемелер	(859,691)
Қысқа мерзімді міндеттемелер	(77,754)
Таза активтер	(3,582)
Иелік ету үлесі	49,50%
Топтың таза активтердегі үлесі	(1,773)
Сатып алу құны	91,175
Капитал құрамында көрсетілген өтпақы мен бірлескен кәсіпорынға инвестицияның баланстық құны арасындағы айырма	91,175

6. САТЫП АЛУШЫЛАРМЕН ЖАСАЛҒАН ШАРТТАР БОЙЫНША ТҮСІМ

	30 маусымда аяқталған үш ай үшін		30 маусымда аяқталған алты ай үшін	
	2022 жылғы (аудит жүргізілмеген)	2021 жылғы (аудит жүргізілмеген) (қайта есептелген)	2022 жылғы (аудит жүргізілмеген)	2021 жылғы (аудит жүргізілмеген) (қайта есептелген)
<i>Миллион теңгемен</i>				
Өнім және қызмет типі				
Шикі мұнай мен газды сату	1.179.477	750.914	2.386.316	1.382.482
Мұнай өнімдерін сату	902.447	559.846	1.498.893	975.631
Мұнай мен мұнай өнімдерін қайта өңдеу қызметтері	56.143	55.487	107.389	102.459
Мұнайды тасымалдау қызметтері	44.153	42.284	84.454	84.276
Басқа да кірістер	63.777	71.073	126.098	127.180
	2.245.997	1.479.584	4.203.150	2.672.028
Географиялық өңірлер				
Қазақстан	297.674	254.733	531.377	442.534
Басқа елдер	1.948.323	1.224.851	3.671.773	2.229.494
	2.245.997	1.479.584	4.203.150	2.672.028

**АРАЛЫҚ ҚЫСҚАРТЫЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ
ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (аудит жүргізілмеген) (жалғасы)****7. БІРЛЕСКЕН КӘСІПОРЫНДАР МЕН ҚАУЫМДАСҚАН КОМПАНИЯЛАРДЫҢ
ПАЙДАСЫНДАҒЫ ҮЛЕС, НЕТТО**

	30 маусымда аяқталған үш ай үшін		30 маусымда аяқталған алты ай үшін	
	2022 жылғы (аудит жүргізілмеген)	2021 жылғы (аудит жүргізілмеген)	2022 жылғы (аудит жүргізілмеген)	2021 жылғы (аудит жүргізілмеген)
		(қайта есептелгені)		(қайта есептелгені)
<i>Миллион теңгемен</i>				
Бірлескен кәсіпорындар				
«Теңішевройл» ЖШС	201.213	109.664	401.091	199.005
КМГ Кашаған Б.В.	53.020	22.312	97.303	30.798
Маңғыстау Инвестмент Б.В.	6.050	14.740	40.587	26.794
«ҚазГарМұнай» ЖШС	6.060	3.848	10.758	4.099
«Қазақстан-Қытай мұнай құбыры» ЖШС	6.295	4.231	8.977	6.681
«ҚазРосГаз» ЖШС	5.998	7.320	8.512	9.166
Valseira Holdings B.V.	6.983	636	5.537	4.551
«Қазақойл-Ақтөбе» ЖШС	2.763	1.914	5.170	2.737
«Тәңіз Сервис» ЖШС	(2.341)	(2.452)	(2.015)	(3.096)
Ural Group Limited	(2.222)	(3.473)	(4.491)	(5.220)
Басқалары	36	1.231	1.087	1.828
Қауымдасқан компаниялар				
Кәсіпий Құбыр Консорциумы	41.105	17.316	63.709	39.321
ПетроҚазақстан Инк.	(881)	3.725	2.745	5.832
Басқасы	2.633	1.030	4.578	1.470
	326.712	182.046	643.548	324.165

**8. САТЫП АЛЫНҒАН МҰНАЙДЫҢ, МҰНАЙ ӨНІМДЕРІ МЕН БАСҚА ДА МАТЕРИАЛДАРДЫҢ
ӨЗІНДІК ҚҰНЫ**

	30 маусымда аяқталған үш ай үшін		30 маусымда аяқталған алты ай үшін	
	2022 жылғы (аудит жүргізілмеген)	2021 жылғы (аудит жүргізілмеген)	2022 жылғы (аудит жүргізілмеген)	2021 жылғы (аудит жүргізілмеген)
		(қайта есептелгені)		(қайта есептелгені)
<i>Миллион теңгемен</i>				
Қайта сату үшін сатып алынатын мұнай	1.041.052	647.464	2.149.835	1.216.468
Қайта өңдеуге арналған мұнайдың құны	175.198	162.364	413.961	251.415
Материалдар мен қорлар	99.497	61.783	175.046	112.835
Қайта сату үшін сатып алынатын газ	21.478	12.316	42.870	23.573
Қайта сату үшін сатып алынатын мұнай өнімдері	15.055	9.031	36.246	16.834
	1.352.276	892.958	2.817.958	1.621.125

АРАЛЫҚ ҚЫСҚАРТЫЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (аудит жүргізілмеген) (жалғасы)**9. ӨНДІРИСТІК ШЫҒЫСТАР**

	30 маусымда аяқталған үш ай үшін		30 маусымда аяқталған алты ай үшін	
	2022 жылғы (аудит жүргізілмеген)	2021 жылғы (аудит жүргізілмеген) (қайта есептелгені)	2022 жылғы (аудит жүргізілмеген)	2021 жылғы (аудит жүргізілмеген) (қайта есептелгені)
<i>Миллион теңгемен</i>				
Жалақы бойынша шығыстар	112,184	75,291	187,959	148,951
Мұнай өнімдері бойынша туынды құралдардан іске асырылған зиян	33,893	5,819	78,908	7,879
Электр қуаты	31,929	21,278	63,497	43,577
Жөндеу және қызмет көрсету қызметтері	40,429	28,294	63,431	45,540
Қысқа мерзімді жалдау бойынша шығыстар	22,745	6,594	35,137	13,383
Кәлік шығыстары	16,916	10,878	30,448	21,179
Басқалары	33,713	20,868	22,826	34,307
	291,809	169,022	482,206	312,816

10. ТАБЫС САЛЫҒЫНАН БАСҚА САЛЫҚТАР

	30 маусымда аяқталған үш ай үшін		30 маусымда аяқталған алты ай үшін	
	2022 жылғы (аудит жүргізілмеген)	2021 жылғы (аудит жүргізілмеген) (қайта есептелгені)	2022 жылғы (аудит жүргізілмеген)	2021 жылғы (аудит жүргізілмеген) (қайта есептелгені)
<i>Миллион теңгемен</i>				
Шикі мұнай экспортына кіріс салығы	86,829	29,074	103,360	55,583
Экспорттық кеден бажы	39,380	28,828	60,132	49,231
Пайдалы қазбаларды өндіруге сапынатын салық	29,410	21,426	58,532	41,763
Басқа салықтар	45,877	22,578	69,147	43,341
	181,496	101,906	291,171	189,918

11. ТАСЫМАЛДАУ ЖӘНЕ ӨТКІЗУ ШЫҒЫСТАРЫ

	30 маусымда аяқталған үш ай үшін		30 маусымда аяқталған алты ай үшін	
	2022 жылғы (аудит жүргізілмеген)	2021 жылғы (аудит жүргізілмеген) (қайта есептелгені)	2022 жылғы (аудит жүргізілмеген)	2021 жылғы (аудит жүргізілмеген) (қайта есептелгені)
<i>Миллион теңгемен</i>				
Тасымалдау	26,831	23,837	46,146	44,055
Жалақы бойынша шығыстар	3,494	3,013	7,156	6,017
Басқалары	7,918	8,193	16,509	15,480
	38,243	35,043	69,811	65,552

АРАЛЫҚ ҚЫСҚАРТЫЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІКKE ЕСКЕРТПЕЛЕР (аудит жүргізілмеген) (жалғасы)**12. ЖАЛПЫ ЖӘНЕ ӘКІМШІЛІК ШЫҒЫСТАР**

	30 маусымда аяқталған үш ай үшін		30 маусымда аяқталған алты ай үшін	
	2022 жылғы (аудит жүргізілмеген)	2021 жылғы (аудит жүргізілмеген) (қайта есептелген)	2022 жылғы (аудит жүргізілмеген)	2021 жылғы (аудит жүргізілмеген) (қайта есептелген)
<i>Миллион теңгемен</i>				
Жалақы бойынша шығыстар	15.704	13.349	31.696	27.341
Кеңес беру қызметтері	4.079	3.543	6.718	6.554
Қызмет көрсету шығыстары	1.422	1.131	2.828	2.167
Әлеуметтік төлемдер	1.054	788	2.030	1.842
Есепке алынбаған ҚҚС	809	568	1.477	1.199
Сауда дебиторлық берешек пен басқа да қысқа мерзімді қаржы активтері бойынша күтілетін несиелік зиян резервін есептеу	646	3.359	928	3.105
Байланыс қызметтері	424	294	758	770
Басқа да қысқа мерзімді қаржылық емес активтер бойынша күтілетін несиелік зиян бойынша резервті есептеу/(қалпына келтіру)	78	(35)	262	75
Айыппұлдар, салықтар мен өсімпұлдар бойынша резервті есептеу	147	1.490	237	1.513
Өтелуге жататын ҚҚС-тың құнсыздануы/(қаппына келтірілуі)	30	(353)	55	(2.075)
Басқалары	9.786	7.100	19.804	14.588
	34.179	31.234	66.793	57.079

2022 жылғы 30 маусымда аяқталған алты ай үшін, жалақы бойынша шығыстар 226.811 миллион теңге болды (2021 жылғы 30 маусымда аяқталған алты ай үшін: 180.309 миллион теңге) және аралық қысқартылған шоғырландырылған қаржылық есептілікте өндірістік шығыстардың, тасымалдау және өткізу шығыстарының және жалпы әрі әкімшілік шығыстардың құрамында көрсетілді.

**АРАЛЫҚ ҚЫСҚАРТЫЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ
ЕСЕПТІЛІСКЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (аудит жүргізілмеген) (жалғасы)****13. ҚАРЖЫЛЫҚ КІРІС/ ҚАРЖЫЛЫҚ ШЫҒЫНДАР****Қаржылық кіріс:**

	30 маусымда аяқталған үш ай үшін		30 маусымда аяқталған алты ай үшін	
	2022 жылғы (аудит жүргізілмеген)	2021 жылғы (аудит жүргізілмеген) (қайта есептелгені)	2022 жылғы (аудит жүргізілмеген)	2021 жылғы (аудит жүргізілмеген) (қайта есептелгені)
<i>Миллион теңгемен</i>				
Банк салымдары, қаржы активтері, қарыздар мен облигациялар бойынша пайыздық кіріс	29.571	17.206	49.490	31.890
Шығарылған қаржылық келіпдістердің амортизациясы	—	566	—	1.131
Пайыздық кірістің барлығы	29.571	17.772	49.490	33.021
Пайда немесе зиян арқылы өдіп қуны бойынша ескерілетін қаржы активтерін қайта бағалау	(662)	31	154	448
Басқалары	1.674	932	3.258	1.176
	30.583	18.635	52.902	34.645

Қаржылық шығындар

	30 маусымда аяқталған үш ай үшін		30 маусымда аяқталған алты ай үшін	
	2022 жылғы (аудит жүргізілмеген)	2021 жылғы (аудит жүргізілмеген) (қайта есептелгені)	2022 жылғы (аудит жүргізілмеген)	2021 жылғы (аудит жүргізілмеген) (қайта есептелгені)
<i>Миллион теңгемен</i>				
Қарыздар мен облигациялар бойынша пайыздық шығыс	61.063	52.780	120.100	104.249
Қарыздың мерзімінен бұрын өтелуі үшін комиссия (20-ескертіле)	—	—	4.488	—
Жалдау шарттары бойынша пайыздық шығыс	740	772	1.436	1.530
Пайыздық шығыстың барлығы	61.803	53.552	126.033	105.779
Қарызды мерзімінен бұрын өтеумен байланысты шығындарды есептен шығару (20-ескертіле)	—	—	13.035	—
Активтердің экологиялық міндеттемелер мен басқа да резервтердің есептен шығарылуы бойынша міндеттемелер дисконтының амортизациясы	2.496	2.146	4.343	3.648
Актуарлық міндеттемелер бойынша дисконт амортизациясы	1.114	973	2.016	1.781
Басқалары	4.245	935	7.934	4.616
	69.658	57.606	153.361	115.824

АРАЛЫҚ ҚЫСҚАРТЫЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (аудит жүргізілмеген) (жалғасы)**14. ТАБЫС САЛЫҒЫ БОЙЫНША ШЫҒЫСТАР**

	30 маусымда аяқталған үш ай үшін		30 маусымда аяқталған алты ай үшін	
	2022 жылғы (аудит жүргізілмеген)	2021 жылғы (аудит жүргізілмеген) (қайта есептелген)	2022 жылғы (аудит жүргізілмеген)	2021 жылғы (аудит жүргізілмеген) (қайта есептелген)
<i>Миллион теңгемен</i>				
Ағымдағы табыс салығы				
Корпоративтік табыс салығы	39.671	39.582	78.693	66.831
Дивидендтерден түскен кірістер мен пайыздық кіріс бойынша төлем көзінен ұсталатын салық	10.183	5.762	10.731	6.005
Үстеме пайда салығы	3.589	38	3.589	38
Мерзімі ұзартылған табыс салығы				
Корпоративтік табыс салығы	(26.668)	1.938	(28.816)	3.371
Дивидендтерден түскен кірістер мен пайыздық кіріс бойынша төлем көзінен ұсталатын салық	25.182	16.450	70.164	29.851
Үстеме пайда салығы	—	(9)	239	(11)
	51.957	63.761	134.600	106.085

АРАЛЫҚ ҚЫСҚАРТЫЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (аудит жүргізілмеген) (жалғасы)

15. НЕГІЗГІ ҚУРАЛДАР

Миллион теңгеммен	Мұнай-газ активтері	Мұнай құбырлары	Қайта өңдеу активтері	Ғимараттар мен құрылыстар	Машиналар мен құрал-жабдықтар	Көлік құралдары	Баспасы	Аяқталмаған құрылыс	Жыны
2020 жылғы 31 желтоқсанға қалдық қуны (аудит жүргізілген)	1,083,615	808,757	1,171,110	289,702	453,821	84,661	111,947	366,132	4,369,745
Есептілік валютасын қайта есептеу	8,540	895	4,295	1,095	766	577	1,202	3,570	20,740
Түсімдер	3,942	2,704	2,129	55	27,450	4,274	1,075	115,435	150,064
Есепті бағалаудағы өзгерістер	(2,729)	(104)	-	(12)	-	-	-	-	(2,845)
Шығулар	(15,614)	(6,440)	(35,899)	(586)	(1,481)	(3,693)	(1,647)	(366)	(65,928)
Еңілес ұйымдарды бақылаудан айырылу	-	-	-	(426)	(416)	(221)	(184)	(36)	(1,285)
Тоғу бойынша шығыстар	(57,354)	(14,887)	(57,398)	(9,292)	(19,069)	(5,371)	(5,613)	-	(168,978)
Жинақталған тозу және шығулар бойынша құнсыздану	13,241	5,134	8,062	520	1,331	3,189	1,493	298	34,268
Құнсыздануды қалпына келтіру/(құнсыздану)	10	-	-	-	10	-	1	(7)	14
Сатуға арналған деп жіктелген активтерге аударымдар	-	-	(24)	(11,534)	(33,670)	(3,635)	(457)	-	(49,320)
Инвестициялық жылжымайтын мүліктен аударымдар	-	-	-	791	-	-	7	-	798
Барлау және бағалау бойынша активтерге аударымдар	145	-	-	-	-	-	-	-	145
Басқа да өзгерістер	44	1,596	23	1	20	3	76	149	1,912
Аударымдар	45,615	8,281	7,069	3,346	38,633	378	16,901	(120,223)	-
2021 жылғы 30 маусымға қалдық қуны (аудит жүргізілмеген)	1,079,455	806,736	1,099,367	273,660	467,401	79,962	124,801	367,950	4,299,332
Бастапқы қун	2,280,868	1,070,653	2,531,251	585,199	908,029	210,935	262,261	422,620	8,271,755
Жинақталған тозу және құнсыздану	(1,201,413)	(263,917)	(1,431,884)	(311,479)	(440,627)	(130,973)	(137,460)	(54,670)	(3,972,423)
2021 жылғы 30 маусымға қалдық қуны (аудит жүргізілмеген)	1,079,455	806,736	1,099,367	273,660	467,401	79,962	124,801	367,950	4,299,332

АРАЛЫҚ ҚЫСҚАРТЫЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (аудит жүргізілмеген)
(жалғасы)

15. НЕГІЗГІ ҚУРАЛДАР (жалғасы)

Миллион теңгемен	Мұнай-газ активтері	Мұнай құбырлары	Қайта өңдеу активтері	Ғимараттар мен құрылыс-жайлар	Машиналар мен құрал-жабдықтар	(сәлік құралдары	Басқарыс	Аяқталмаған құрылыс	Жиыны
2021 жылғы 31 желтоқсанға қалдық құны (аудит жүргізілген)	1,126,550	262,717	1,121,420	211,823	239,191	75,225	109,016	260,038	3,405,980
Есептілік валютасын қайта есептеу	49,361	2,465	25,749	8,056	4,572	2,760	6,849	12,545	112,357
Есепті бағалаудағы өзгерістер	(15,573)	(7,285)	-	(3,285)	-	-	-	-	(26,147)
Түсімдер	3,613	50	114	13,631	2,186	182	267	137,005	167,048
Шығулар	(9,960)	(204)	(335)	(415)	(2,700)	(2,545)	(1,249)	(226)	(17,634)
Тозу бойынша шығыстар	(69,210)	(7,030)	(53,865)	(8,471)	(14,337)	(4,574)	(5,461)	-	(152,949)
Жинақталған тозу және шығулар бойынша құныздану (Құныздану) / құныздануды қалпына келтіру	8,907	204	322	354	2,660	1,968	951	183	15,539
Сатуға арналған ретінде жіктелген активтерден/(ге) аударымдар	-	(20)	-	-	9	491	129	21	630
Инвестициялық жылжымайтын мүліктен аударымдар	-	-	-	422	(24)	(24)	27	-	401
Басқа да өзгерістер	2	(54)	-	1,553	-	-	-	-	1,553
Аударымдар	57,137	2,115	7,510	7,075	26,291	385	1,739	(102,252)	141
2022 жылғы 30 маусымға қалдық құны (аудит жүргізілмеген)	1,160,827	252,958	1,100,915	230,739	257,859	73,858	112,292	307,472	3,496,920
Бастапқы құн	2,492,953	395,161	2,753,813	550,712	629,484	218,558	259,202	357,877	7,657,760
Жинақталған тозу және құныздану	(1,332,126)	(142,203)	(1,652,898)	(319,973)	(371,625)	(144,700)	(145,910)	(50,405)	(4,160,840)
2022 жылғы 30 маусымға қалдық құны (аудит жүргізілмеген)	1,160,827	252,958	1,100,915	230,739	257,859	73,858	112,292	307,472	3,496,920

АРАЛЫҚ ҚЫСҚАРТЫЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (аудит жүргізілмеген) (жалғасы)**15. НЕГІЗГІ ҚУРАЛДАР (ЖАЛҒАСЫ)****Түсімдер**

2022 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айда аяқталмаған құрылысқа түсімдерге, негізінен, «Ембімұнайгаз» АҚ-да, «Өзенмұнайгаз» АҚ-да, «ҚазМұнайГаз» Барлау Оңдыру» АҚ, еншілес ұйымдарында және «ҚМТ Қарашығанақ» ЖШС-де 76,237 миллион теңге жалпы сомға ұсымаларды бұрғылауға, 23,053 миллион теңгеге KMG International N.V. (бұдан әрі – «КМГ-И») еншілес ұйымы Rompetrol Rafinare өндірістік кешенін көптеуге, «ҚазТрансОйл» АҚ-да 14,652 миллион теңге жалпы сомға «Өзен-Атырғу-Самара» және «Астрахань-Мангышлақ» құбыры учаскесін ауыстыру жатады.

Бақалары

2022 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айда Топ және активтердің құрылысына қатысты 227 миллион теңге сомға 6,70% орташа пайыздық мөлшерлеме бойынша (2021 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылға: 2,10% орташа пайыздық мөлшерлеме бойынша 32 миллион теңге) қарыздар бойынша шығындарды негізгі құралдардың бағасына құнына капиталданады.

2022 жылғы 30 маусымдағы жағдай бойынша толығымен амортизацияланған, бірақ әлі де пайдаланылатын негізгі құралдардың құны 344,950 миллион теңге (2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша: 329,282 миллион теңге) болды.

2022 жылғы 30 маусымдағы жағдай бойынша құны 831,032 миллион теңге (2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша: 837,744,146 миллион теңге) болатын негізгі құралдардың кейбір объектілері Топтың қарыздары бойынша қамсыздандыру ретінде кепілге қойылды.

Топтың күрделі міндеттемелері *24-ескертуде* ашылып көрсетілген.

16. БАНК САЛЫМДАРЫ

<i>Миллион теңгемен</i>	2022 жылғы 30 маусымға (аудит жүргізілмеген)	2021 жылғы 31 желтоқсанға (аудит жүргізілген)
АҚШ долларында көрсетілген	663.495	559.244
Теңгемен көрсетілген	6.617	7.527
Минусы: күтілетін несиелік аяқ резерві	(232)	(200)
	669.880	566.571

2022 жылғы 30 маусымға ұзақ мерзімді банк салымдарының орташа алынған мөлшерлемесі АҚШ долларында 0,94% және теңгемей тиесіліше 0,86% болды (2021 жылғы 31 желтоқсан: АҚШ долларында 1,04% және теңгемей 0,94%).

2022 жылғы 30 маусымға қысқа мерзімді банк салымдарының орташа алынған пайыздық мөлшерлемесі АҚШ долларында 1,31% және теңгемей тиесіліше 1,40% болды (2021 жылғы 31 желтоқсан: АҚШ долларында 0,27%, теңгемей 5,68%).

Төменде банк салымдарын орналастыру мерзімдері көрсетілген:

<i>Миллион теңгемен</i>	2022 жылғы 30 маусымға (аудит жүргізілмеген)	2021 жылғы 31 желтоқсанға (аудит жүргізілген)
Өтеу мерзімі 1 жылға дейін	609.447	510.513
1 жылдан 2 жылға дейін өтеу мерзімі	170	140
2 жылдан артық өтеу мерзімі	60.263	55.918
	669.880	566.571

2022 жылғы 30 маусымға банк салымдары 60,433 миллион теңге мөлшерінде (2021 жылғы 31 желтоқсан: 56,058 миллион теңге) қамтамасыз ету ретінде кепілге қойылған ақша қаражаты кіреді, әрі олар негізінен жер қойнауын пайдалану келісімшарттарының талаптарына сәй тарту қоры ретінде пайдалануда шектелген шоттарды орналастырылған 56,262 миллион теңге сомасынан (2021 жылғы 31 желтоқсан: 51,163 миллион теңге) тұрады.

АРАЛЫҚ ҚЫСҚАРТЫЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (аудит жүргізілмеген) (жалғасы)

17. БІРЛЕСКЕН КӘСІПОРЫНДАР МЕН ҚАУЫМДАСҚАН КОМПАНИЯЛАРҒА ИНВЕСТИЦИЯЛАР

Миллион теңгемен	Негізгі қызмет	Қызметті жүзеге асыру орны	2022 жылғы 30 маусым (аудит жүргізілмеген)		2021 жылғы 31 желтоқсан (аудит жүргізілген)	
			Ағымдағы құны	Мәлік ету үлесі	Ағымдағы құны	Мәлік ету үлесі
Бірлескен кәсіпорындар						
«Теңішлевройл» ЖШС	Көмірсутектерді барлау және өндіру	Қазақстан	3.737.729	20,00%	3.105.942	20,00%
KMG Kazhagan B.V.	Көмірсутектерді барлау және өндіру	Қазақстан	2.721.148	50,00%	2.404.820	50,00%
Mangistau Investment B.V.	Көмірсутектерді өзірлеу және өндіру	Қазақстан	206.893	50,00%	207.410	50,00%
«KazPocГаз» ЖШС	Табиғи газды және қайта өңдеу өнімдерін қайта өңдеу және сату	Қазақстан	68.124	50,00%	54.317	50,00%
Ural Group Limited	Көмірсутектерді барлау және өндіру	Қазақстан	44.364	50,00%	41.453	50,00%
«Қазақстан-Қытай мұнай құбыры» ЖШС	Мұнайды тасымалдау	Қазақстан	28.331	50,00%	25.355	50,00%
«Қазақойл-Ақтабе» ЖШС	Шикі мұнайды өндіру және өткізу	Қазақстан	23.932	50,00%	25.262	50,00%
«ҚазГермунай» ЖШС	Көмірсутектерді барлау және өндіру	Қазақстан	27.600	50,00%	32.289	50,00%
«Теңіз Сервис» ЖШС	Инфрақұрылымдық объектілерді жобалау, салу және пайдалану, теңіз мұнай операцияларын қолдау	Қазақстан	14.878	48,996%	16.894	48,996%
Yaiseta Holdings B.V.	Шикі мұнайды қайта өңдеу	Қазақстан	14.725	50,00%	9.590	50,00%
Басқалары			31.404		30.525	
Қауымдасқан компаниялар						
Каспий Құбыр Консорциумы	Сұйық көмірсутектерді тасымалдау	Қазақстан/Ресей	509.393	20,75%	473.880	20,75%
ПетроҚазақстан Инк.	Көмірсутектерді барлау, өндіру және қайта өңдеу	Қазақстан	92.363	33,00%	84.905	33,00%
Басқалары			43.957		37.742	
			7.564.841		6.550.384	

Жоғарыда аталған бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялар Топтың бизнесі үшін стратегиялы болып табылады.

2022 жылғы 30 маусымға бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың тәуелсіз аудит компаниялары тарапынан жасалған шығындардағы Топтың үлесі 4,335 миллиард теңгені (2021 жылғы 31 желтоқсан: 1,811 миллиард теңге) құрады.

АРАЛЫҚ ҚЫСҚАРТЫЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (аудит жүргізілмеген) (жалғасы)**17. БІРЛЕСКЕН КӘСІПОРЫНДАР МЕН ҚАУЫМДАСҚАН КОМПАНИЯЛАРДАҒЫ ИНВЕСТИЦИЯЛАР (жалғасы)**

Төмендегі кестеле 2022 және 2021 жылдардың 30 маусымында аяқталған алты ай үшін бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компанияларға салынған инвестицияларда болған көзделіс көрсетілген:

Миллион теңгемен	2022 жыл	2021 жыл
1 қаңтарға сальдо (аудит жүргізілген)	6.550.384	6.471.021
Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың пайдасындағы үлес, нетто (4 және 7-ескертпелер)	643.548	481.224
Алынған дивидендтер	(123.038)	(121.620)
Алынуға жататын дивидендтердегі өзгеріс	(80.699)	(25.611)
Бірлескен кәсіпорындар капиталындағы басқа да өзгерістер	4.054	2.020
Иелік өту үлесін өзгертпестен капиталға қосымша салымдар	67	1.926
Элиминациялар мен түзетулер ⁴	(402)	—
Есептілік валютасын қайта есептеу	570.927	96.474
30 маусымға сальдо (аудит жүргізілмеген)	7.564.841	6.905.434

⁴ Элиминациялар мен түзетулер тауарларды бірлескен кәсіпорындардан екілес ұйымдарға тиесілі кестіде тұтындайтын жүзеге келген пайданы және Кооператив мен әнделес ұйымдар бірлескен кәсіпорындарға берген қарыздар бойынша капиталдан тыс қалған сыйлықтарды білдіреді.

2015 жылғы 16 қазанда Top KMG Kashagan B.V.-тегі өт акцияларының 50%-ын 2018 жылғы 1 қаңтардан бастап 2020 жылғы 31 желтоқсанға дейінгі кезеңде акциялардың барлық немесе ішінара пакетін сатып алу опционымен (бұдан әрі - «Опцион») Самұрық-Қазынаның пайпасына сатты. Кейінірек опционды іске асыру кезеңі 2022 жылғы 31 желтоқсанға дейін ұзартылды. 2017 жылы Амстердам соты Самұрық-Қазынаға тиесілі KMG Kashagan B.V. акцияларының 50%-на белгілі бір шектеулер (бұдан әрі - Шектеулер) қойды. Шектеулердің қолданылу кезеңінде KMG Kashagan B.V. акциялары сатыла, беріле немесе кепілге қойыла алмайды. 2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Шектеулер күшінде қалды.

2022 жылғы 14 маусымда Амстердам соты Шектеулерді алып тастады. Талдау нәтижесінде Top Опцион Topka манызды дауыс құқығын бермейтіні анықталды. Top Опционды қолданыстағы талаптарда іске асыруды экономикалық тұрғыдан орынды деп санамайды. Опцион «активтен тыс» болып табылады, өйткені орындау бипасы Опцион жататын үлесінің 50% әліл құшанан елауір жоғары. Бұдан басқа, жүргізілген талдау нәтижесінде Top ағымдағы талаптарда Опционды орындау үшін жеткілікті қаржы ресурстары жоқ деген қорытындыға келді. Нәтижесінде Topтың KMG Kashagan B.V. бақылауы жоқ және үлесітік қатысу әдісімен KMG Kashagan B.V. инвестициясын есепке алуды жалғастырады.

АРАЛЫҚ ҚЫСҚАРТЫЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЫСКЕРТПЕЛЕР (аудит жүргізілмеген) (жалғасы)**18. САУДА ДЕБИТОРЛЫҚ БЕРЕШЕК ЖӘНЕ БАСҚА ДА ҚЫСҚА МЕРЗІМДІ ҚАРЖЫ ЖӘНЕ ҚАРЖЫЛЫҚ ЕМЕС АКТИВТЕР**

<i>Миллион теңгемен</i>	2022 жылғы 30 маусымға (аудит жүргізілмеген)	2021 жылғы 31 желтоқсанға (аудит жүргізілген)
Сауда дебиторлық берешек		
Сауда дебиторлық берешек	862.801	445.500
Минусы: күтілетін несиелік зиян резерві	(28.960)	(27.245)
	833.841	418.255
Басқа да қысқа мерзімді қаржы активтері		
Басқа да дебиторлық берешек	118.734	102.699
Алынатын дивидендтер	83.288	6.375
Қарыздарды өтеу үшін ақша қаражатын резервтеу	–	259.459
Минусы: күтілетін несиелік зиян резерві	(42.631)	(39.080)
	159.391	329.503
Басқа да қысқа мерзімді қаржылық емес активтер		
Алдын ала төлем және болашақ кезеңдердің шығыстары	50.192	38.149
ҚҚС-тан басқа, өтелуге жататын сапықтар	33.780	32.090
Басқалары	7.488	6.479
Минусы: құнсыздану резерві	(113)	(104)
	91.347	76.614
Басқа да қысқа мерзімді активтер жиыны	250.738	406.117

2022 жылғы 30 маусымдағы және 2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша бұл активтер бойынша пайыздар есептелмейді.

2022 жылғы 30 маусымдағы жағдай бойынша 157,679 миллион теңге сомалы сауда дебиторлық берешек Тынтық міндеттемелер бойынша қамтамасыз ету ретінде кепілге қойылған болып табылады (2021 жылғы 31 желтоқсандағы: 131,000 миллион теңге).

2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша 259,459 миллион теңге сомалы ақша қаражаты, есептелген сыпайыны қоса, The Export-Import Bank of China (бұдан әрі - «Eximbank») қарызды төлеу мақсаты үшін резервтелді. Резервтелген ақша қаражаты 2022 жылғы қаңтарда Eximbank қарызы бойынша негізгі борыш пен сыпайыны мерзімінен бұрын өтеу үшін пайдаланылды.

Сауда дебиторлық берешек 2022 жылғы 30 маусымдағы және 2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша келесі валюталарда білдіріледі:

<i>Миллион теңгемен</i>	2022 жылғы 30 маусымға (аудит жүргізілмеген)	2021 жылғы 31 желтоқсанға (аудит жүргізілген)
АҚШ доллары	612.420	245.124
Теңге	113.592	104.603
Румын левы	96.797	60.616
Еуро	8.337	3.615
Басқа валюталар	2.695	4.297
	833.841	418.255

АРАЛЫҚ ҚЫСҚАРТЫЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІКKE ЕСКЕРТПЕЛЕР (аудит жүргізілмеген) (жалғасы)**18. САУДА ДЕБИТОРЛЫҚ БЕРЕШЕК ЖӘНЕ БАСҚА ДА ҚЫСҚА МЕРЗІМДІ ҚАРЖЫ ЖӘНЕ ҚАРЖЫЛЫҚ ЕМЕС АКТИВТЕР (жалғасы)**

Төменде резервтер матрицасын пайдалана отырып сауда дебиторлық берешек бойынша несиелік тәуекел туршын ақпарат көрсетілген:

Миллион теңгемен	Төлем мерзімін ұзарту					Жиыны
	Ағымдағы	<30 күн	30-60 күн	61-90 күн	>91 күн	
2022 жылғы 30 маусым (аудит жүргізілмеген)						
Күтілетін несиелік зиян пайызы	0,17%	1,85%	1,13%	1,41%	86,78%	
Сауда дебиторлық берешек	786.525	40.428	1.785	3.152	30.911	862.801
Күтілетін несиелік зиян	(1.323)	(747)	(20)	(44)	(26.826)	(28.960)
2021 жылғы 31 желтоқсан (аудит жүргізілген)						
Күтілетін несиелік зиян пайызы	0,38%	3,17%	18,42%	8,28%	94,05%	
Сауда дебиторлық берешек	405.468	11.088	617	1.661	26.666	445.500
Күтілетін несиелік зиян	(1.561)	(352)	(114)	(138)	(25.080)	(27.245)

19. АҚША ҚАРАЖАТЫ МЕН ОНЫҢ БАЛАМАЛАРЫ

Миллион теңгемен	2022 жылғы 30 маусымға (аудит жүргізілмеген)	2021 жылғы 31 желтоқсанға (аудит жүргізілген)
	Банктердегі мерзімді салымдар - АҚШ доллары	585.289
Банктердегі мерзімді салымдар - теңге	157.342	231.944
Банктердегі мерзімді салымдар - басқа валюталар	13.557	32.343
Банктердегі ағымдағы шоттар - АҚШ доллары	179.843	179.097
Банктердегі ағымдағы шоттар - теңге	3.009	7.003
Банктердегі ағымдағы шоттар - басқа валюталар	18.814	10.037
Бастапқы өтеу мерзімі үш айдан кем болатын кері репо мәмілелері	18.000	—
Жолдағы ақша	15.334	1.557
Қассадағы қолма-қол ақша және чектер	2.112	1.337
Минусы: күтілетін несиелік зиян резерві	(42)	(170)
	973.258	975.849

Мерзімді салымдар әртүрлі мерзімдерге ақша қаражатында Төртінші мұқтажына қарай бір күннен үш айға дейінгі мерзімге орналастырылған.

2022 жылғы 30 маусымға банктердегі мерзімді салымдар бойынша орташа алынған пайыздық мөлшерлеме АҚШ долларында 1,45%, теңгемен 12,21% және басқа валюталарда 0,04% (2021 жылғы 31 желтоқсанға; АҚШ долларында 0,20%, теңгемен 8,67% және басқа валюталарда 5,00%) болды.

2022 жылғы 30 маусымға және 2021 жылғы 31 желтоқсанға ақша қаражаты қамтамасыз ету ретінде қолпаш қойылмаған.

АРАЛЫҚ ҚЫСҚАРТЫЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (аудит жүргізілмеген) (жалғасы)**20. ҚАРЫЗДАР**

<i>Миллион теңгемен</i>	2022 жылғы 30 маусымға (аудит жүргізілмеген)	2021 жылғы 31 желтоқсанға (аудит жүргізілген)
Сыйақының тіркелген мөлшерлемесі бар қарыздар	3.248.835	3.041.001
Сыйақының орташа өлшенген мөлшерлемелері	5,68%	5,72%
Сыйақының өзгермеуі мөлшерлемесі бар қарыздар	684.762	705.326
Сыйақының орташа өлшенген мөлшерлемелері	8,12%	5,78%
	3.934.697	3.746.327

2022 жылғы 30 маусымдағы және 2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша қарыздар келесі валюталарда берілді:

<i>Миллион теңгемен</i>	2022 жылғы 30 маусымға (аудит жүргізілмеген)	2021 жылғы 31 желтоқсанға (аудит жүргізілген)
АҚШ доллары	3.284.212	3.213.820
Теңге	261.362	294.581
Ресей рублі	349.123	221.207
Еуро	9.214	8.424
Басқа валюталар	10.786	8.296
	3.934.697	3.746.327

<i>Миллион теңгемен</i>	2022 жылғы 30 маусымға (аудит жүргізілмеген)	2021 жылғы 31 желтоқсанға (аудит жүргізілген)
Ағымдағы бөлік	355.986	484.980
Ұзақ мерзімді бөлік	3.578.712	3.261.347
	3.934.697	3.746.327

2022 жылғы 30 маусымдағы және 2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша облигациялар мыналарды құрады:

<i>Миллион теңгемен</i>	Шығару сомасы	Өтеу күні	Сыйақы мөлшері емесі	2022 жылғы 30 маусымға (аудит жүргізілмеген)	2021 жылғы 31 желтоқсанға (аудит жүргізілген)
Облигациялар					
ЛҚБ 2020 жылғы облигациялары	750 миллион АҚШ доллары	2033 жыл	3,50%	354.834	325.735
AIX 2019	56 миллиард теңге	2024 жыл	5,00%	35.451	32.423
ЛҚБ 2018 жылғы облигациялары	1,5 миллиард АҚШ доллары	2048 жыл	6,375%	696.326	639.046
ЛҚБ 2016 жылғы облигациялары	1,5 миллиард АҚШ доллары	2030 жыл	5,375%	588.694	540.156
ПҚБ 2018 жылғы облигациялары	0,5 миллиард АҚШ доллары	2025 жыл	4,75%	236.279	216.760
ЛҚБ 2017 жылғы облигациялары	1,25 миллиард АҚШ доллары	2047 жыл	6,75%	569.988	622.827
ЛҚБ 2017 жылғы облигациялары	1 миллиард АҚШ доллары	2027 жыл	4,75%	467.557	428.562
Жиынды				2.949.130	2.708.199

АРАЛЫҚ ҚЫСҚАРТЫЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (аудит жүргізілмеген) (жалғасы)

20. ҚАРЫЗДАР (жалғасы)	2022 жылғы 30 маусымға (аудит жүргізілмеген)	2021 жылғы 31 желтоқсанға (аудит жүргізілген)
2022 жылғы 30 маусымдағы және 2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша қарыздар міндеттері қауіпсіз:		
<i>Миллион теңгемен</i>	<i>Сыйақы мөлшерлемесі</i>	<i>жүргізілген</i>
Қарыздар	Өту күні	Шығару сомасы
ВТБ Банк (ПАО) Синдикалталған қарыз (Uligredit Titras Bank, ING Bank, BCR, Raiffeisen Bank)	2027 жыл 2022-2023 жылдар	36 миллиард рубль
«Қазақстанның Халық Банкі» АҚ (Халық Банкі)	2024-2025 жылдар 2023-2026 жылдар 2023-2024 жылдар	435 миллион АҚШ доллары ¹ 151 миллиард теңге
«Қазақстанның Даму Банкі» АҚ (ҚДБ)		167 миллиард теңге
Satgill ING Bank NV ҚДБ Халық Банкі Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ, Ltd (Лондондық филиал) Credit Agricole The Export-Import Bank of China (Eximbank) Басқалары	2022 2023 жыл 2024 жыл 2022 жыл 2022 жыл 2026 жыл	150 миллион АҚШ доллары 250 миллион АҚШ доллары 843,6 миллион АҚШ доллары 100 миллион АҚШ доллары ² 150 миллион АҚШ доллары 250 миллион АҚШ доллары 1,13 миллиард АҚШ доллары
ЖИНЫ		
		349.123
		148.966
		136.488
		109.885
		70.956
		35.254
		27.287
		27.135
		25.541
		3.352
		—
		51.560
		985.567
		1.040.128

¹ 75 жылдық АҚШ доллары жеткізгіштікпен несиеленеді.

² Жеткізгіштікпен несиеленеді.

³ Credit Agricole.

**АРАЛЫҚ ҚЫСҚАРТЫЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ
ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (аудит жүргізілмеген) (жалғасы)**

20. ҚАРЫЗДАР (жалғасы)

Орналастырылған облигациялардың баланстық құнының 2022 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдың ішінде ұлғаюы Лондонның Қор Биржасында (бұдан әрі - «ЛКБ») орналастырылған және 238.139 миллион теңге мөлшерінде АҚШ долларында деноминацияланған облигацияларға шетел валюталарының айырбастау бағамының ықпалымен байланысты болды.

2022 жылғы қаңтарда «Атырау мұнай өңдеу зауыты» ЖШС (бұдан әрі - «АМӨЗ»), сыйақыны қоса, Ехiтbank-тен 604 миллион АҚШ доллары сомасына (баламасы 259.459 миллион теңге) алған қарызды толық мерзімінен бұрын өтеді. Өтеу үшін 2021 жылғы қарашада резервтелген ақша қаражаты пайдаланылды (*18-ескертпе*).

2022 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдың ішінде КМҒИ айналым капиталын қаржыландыру үшін 126 миллион АҚШ доллары сомасында (баламасы 56.555 миллион теңге) синдикатталған қарыз алды.

2022 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдың ішінде Ресей рублимен деноминацияланған ВТБ Банк (ЖАҚ) қарызының баланстық құнының ұлғаюы 123.988 миллион теңге сомасындағы айырбас бағамының ықпалына байланысты.

АРАЛЫҚ ҚЫСҚАРТЫЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (аудит жүргізілмеген) (жалғасы)

Миллион теңгемен	2022 жыл					2021 жылғы		
	Қысқа мерзімді қарыздар	Ұзақ мерзімді қарыздар	Облигациялар	Жиыны	Қысқа мерзімді қарыздар	Ұзақ мерзімді қарыздар	Облигациялар	Жиыны
1 қазіргі сальдо (аудит жүргізілген)	162,772	877,356	2,706,199	3,746,327	184,370	916,265	2,977,813	4,078,448
Ақша қаражатымен алынды	26,576	81,884	—	108,460	110,159	55,774	—	165,933
Негізгі борышты ақша қаражатымен төлеу	(54,184)	(20,384)	(520)	(75,088)	(46,300)	(115,233)	(6,267)	(167,520)
Резервтелген ақша қаражатының өсебінен негізгі борыш пен сыйақыларды төлеу	—	(259,459)	—	(259,459)	—	—	—	—
Есептелген сыйақы	4,472	38,086	77,440	119,998	4,654	32,743	80,679	118,276
Қарыздың мерзімінен бұрын өтелуі үшін комиссия (13-ескертілме)	—	4,498	—	4,498	—	—	—	—
Қарызды мерзімінен бұрын өтеумен байланысты шығындарды есептен шығару (13-ескертілме)	—	13,035	—	13,035	—	—	—	—
Төленген сыйақы	(4,547)	(30,045)	(74,988)	(109,581)	(4,532)	(27,141)	(106,340)	(138,013)
Есептелік валютасын қайта есептеу	9,787	13,056	233,582	256,425	2,845	1,715	43,956	48,516
Бағамдық айырма бойынша запал	262	123,631	7,417	131,310	472	8,573	5,991	15,036
Басқалары	—	(1,228)	—	(1,228)	—	(192)	—	(192)
30 маусымға сальдо (аудит жүргізілмеген)	145,138	840,429	2,949,130	3,934,697	251,668	872,504	2,996,012	4,120,184
Ағымдағы бөлік	145,138	172,287	38,560	355,985	251,668	171,423	44,678	467,769
Ұзақ мерзімді бөлік	—	668,142	2,910,570	3,578,712	—	701,081	2,951,334	3,652,415

* 1 қазіргі сальдо (аудит жүргізілген) қарама-қарсы бағыттағы қарыздар мен қарыздардың өзара қарықшылығын көрсетеді.

Түсіндірмелер

Топ несиелі делігіздерінің талдаулары бойынша қаржы және қаржылық емес көрсеткіштерінің арифметикалық орташама (с)у) тіріс. 2022 жылғы 30 маусымдағы және 2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай Топ қаржы және қаржылық емес көрсеткіштерінің арифметикасы.

АРАЛЫҚ ҚЫСҚАРТЫЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (аудит жүргізілмеген) (жалғасы)**20. ҚАРЫЗДАР (жалғасы)****Шетелдік функционалдық валютамен таза инвестицияларды хеджирлеу**

2022 жылғы 30 маусымда АҚШ долларында көрсетілген кейбір қарыздар Топтың АҚШ долларына қатысты валюталық тәуекелге ұшырағыштығын хеджирлеу үшін шетелдік бөлімшелерге таза инвестицияларды хеджирлеу құралдары ретінде айқындалды. 2022 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айда 233,582 миллион теңге мөлшеріндегі бағамдық айырмадан болған залал (2021 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айда: 43,956 миллион теңге мөлшерінде бағамдық айырмадан болған залал) басқа да жиынтық кірісін құрамына қайта жіктелін, шетелдік бөлімшелерді қайта есептеуден болған кіріске немесе залалға қарсы есенке айынды.

Хеджирлеу объектісі мен хеджирлеу құралы арасында экономикалық өзәрі байланыс бар, өйткені таза инвестиция валюталық тәуекелді тудырады, әрі ол АҚШ долларындағы несие бойынша валюталық тәуекелге сайма-сай келеді. Топ 1:1 хеджирлеу коэффициентін белгілейді, өйткені хеджирлеу құралының базалық тәуекелі хеджирленетін тәуекелдің құрамдасына үкәс келеді. Хеджирлеудің тиімсіздігі шетелдік еншілес компанияға салынған инвестициялардың сомасы тиянақталған мөлшерлемесі бар алынған қарыздардың сомасына қарағанда аз болғанда туындайды. 2022 жылғы 30 маусым мен 2021 жылғы 31 желтоқсанға хеджінг тиімсіз бөліктері болмады.

21. САУДА КРЕДИТОРЛЫҚ БЕРЕШЕК ЖӘНЕ БАСҚА ДА ҚАРЖЫЛЫҚ ӘРІ ҚАРЖЫЛЫҚ ЕМЕС МІНДЕТТЕМЕЛЕР

<i>Миллион теңгемен</i>	2022 жылғы 30 маусымға (аудит жүргізілмеген)	2021 жылғы 31 желтоқсанға (аудит жүргізілген)
Сауда кредиторлық берешек	870.116	519.201
Басқа да қаржылық міндеттемелер:		
Қызметкерлердің аясындағы берешек	55.967	44.401
Басқа да кредиторлық берешек	20.889	16.446
Туынды қаржы құралдары	29.405	2.127
Басқалары	22.187	22.172
	128.428	85.146
Қысқа мерзімді бөлік	112.762	69.231
Ұзақ мерзімді бөлік	15.666	15.915
Басқа да қаржылық емес міндеттемелер:		
Шарттық міндеттемелер	157.468	154.696
Басқалары	23.226	18.802
	180.694	173.498
Қысқа мерзімді бөлік	143.134	134.289
Ұзақ мерзімді бөлік	37.560	39.229

АРАЛЫҚ ҚЫСҚАРТЫЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (аудит жүргізілмеген) (жалғасы)**21. САУДА КРЕДИТОРЛЫҚ БЕРЕШЕК ЖӘНЕ БАСҚА ДА ҚАРЖЫЛЫҚ ӘРІ ҚАРЖЫЛЫҚ ЕМЕС МІНДЕТТЕМЕЛЕР (жалғасы)**

2022 жылғы 30 маусымдағы және 2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша сауда кредиторлық берешек мына валюталарда білдірілген:

<i>Миллион теңгемен</i>	2022 жылғы 30 маусымға (аудит жүргізілмеген)	2021 жылғы 31 желтоқсанға (аудит жүргізілген)
АҚШ доллары	704.136	351.383
Теңге	70.000	83.705
Румын леясы	59.149	71.932
Еуро	31.745	3.381
Басқа валюталар	5.086	8.800
Жиыны	870.116	519.201

2022 жылғы 30 маусымдағы және 2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша сауда кредиторлық берешек және басқа да ағымдағы қаржылық міндеттемелер бойынша пайыздар есептелген жоқ.

22. БАЙЛАНЫСТЫ ТАРАПТАР ТУРАЛЫ АҚПАРАТТЫ АШЫП КӨРСЕТУ**Байланысты тараптармен операциялардың талаптары**

Байланысты тараптармен мәмілелер байланысты және үшінші тараптар үшін ұсынылатын тарифтердің негізінде ұсынылған кейбір реттелетін қызметтерді қоспағанда, нарық мөлшерлемелеріне міндетті түрде сәйкес келмейтін тараптардың арасында келісілген талаптарда жүзеге асырылды. Өтелмеген қалдықтар негізінен қамтамасыз етілмеген және пайызсыз болып табылады, ал есеп айырысулар акша қаражатымен жасалады. Төл байланысты тараптардан болған берешек бойынша күтілетін несиелік зиян резервтерін таниды.

АРАЛЫҚ ҚЫСҚАРТЫЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (аудит жүргізілмеген) (жалғасы)**22. БАЙЛАНЫСТЫ ТАРАПТАР ТУРАЛЫ АҚПАРАТТЫ АШЫП КӨРСЕТУ (жалғасы)****Есеп айырысулар бойынша іс-шаралар**

Келесі кестеде 2022 жылғы 30 маусымдағы және 2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша байланысқан тараптармен жасалған мәмілелердің жаңы сомасы көрсетілген:

<i>Миллион теңгемен</i>	Жағдай бойынша	Байланысты тараптардың берешегі	Байланысты тараптарға берешек	Байланысты тараптардың ақшасы мен шоттарындағы депозиттер	Байланысты тараптарға берілген қарыздар бойынша берешек
Самұрық-Қазынаға кіретін компаниялар	2022 жылғы 30 маусым (аудит жүргізілмеген)	457,284	1,645	–	35,449
	2021 жылғы 31 желтоқсан (аудит жүргізілген)	497,242	1,074	–	33,123
Қауымдасқан компаниялар	2022 жылғы 30 маусым (аудит жүргізілмеген)	78,400	2,679	–	–
	2021 жылғы 31 желтоқсан (аудит жүргізілген)	12,249	3,008	–	–
Мемлекет бақылайтын басқа да тараптар	2022 жылғы 30 маусым (аудит жүргізілмеген)	1,300	428	94,366	137,172
	2021 жылғы 31 желтоқсан (аудит жүргізілген)	2,349	638	86,481	153,381
Бірлескен кәсіпорындар	2022 жылғы 30 маусым (аудит жүргізілмеген)	172,534	341,779	–	–
	2021 жылғы 31 желтоқсан (аудит жүргізілген)	166,869	170,923	–	–

Байланысты тараптардың/тараптарға берешегі*Қауымдасқан компаниялар*

2022 жылғы 30 маусымдағы жағдай бойынша қауымдасқан компаниялар берешегінің ұлғаюы негізінен «Қаентфи Құбыр Консертумлы» АҚ-нан 143 миллион АҚШ доллары (баламасы 67,175 миллион теңге) сомасына есептелген дивидендтермен білдірілген.

Бірлескен кәсіпорындар

2022 жылғы 30 маусымдағы жағдай бойынша, бірлескен кәсіпорындар алдындағы берешек негізінен, «Генішсверойл» ЖШС-не 294,602 миллион теңге сомасынкі мұнайды жеткізгені үшін кредиторлық берешекпен білдірілген.

АРАЛЫҚ ҚЫСҚАРТЫЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (аудит жүргізілмеген) (жалғасы)**22. БАЙЛАНЫСТЫ ТАРАПТАР ТУРАЛЫ АҚПАРАТТЫ АШУ (жалғасы)****Мәмілелер бойынша айналыстар**

Келесі кестеле байланысты тараптармен 2022 және 2021 жылдардың 30 маусымында аяқталған алты айдың ішінде жасалған мәмілелер бойынша жалпы сомалар келтірілген.

<i>Миллион теңгемен</i>	30 маусымда аяқталған алты айдың ішінде	Байланысты тараптарға сату	Байланысты тараптардан сатып алу	Байланысты тараптардан түскен сыбақы	Байланысты тараптарға берілген сыбақы
Самұрық-Қазынаға кіретін компаниялар	2022 жылғы (аудит жүргізілмеген) 2021 жылғы (аудит жүргізілмеген)	4.812 10.096	5.356 7.338	25.209 17.345	800 975
Қауымдасқан компаниялар	2022 жылғы (аудит жүргізілмеген) 2021 жылғы (аудит жүргізілмеген)	12.414 43.735	17.341 17.377	122 4.501	— —
Мемлекет бақылайтын басқа да тараптар	2022 жылғы (аудит жүргізілмеген) 2021 жылғы (аудит жүргізілмеген)	7.782 17.827	9.224 6.975	158 162	8.049 11.685
Бірлескен кәсіпорындар	2022 жылғы (аудит жүргізілмеген) 2021 жылғы (аудит жүргізілмеген)	101.901 196.296	1.153.273 819.354	5.492 12.123	3 354

Негізгі басқарушы персоналға төлесетін сыбақы

2022 және 2021 жылдардың 30 маусымында аяқталған алты айда жалпы және әкімшілік шығыстарға қосылған негізгі басқарушы персоналға (Директорлар кеңесі мен Топ Басқармасының мүшелері) тиесілі жалпы сыбақы сомасы тиесіліше 3.072 миллион теңге және 3.189 миллион теңге құрайды. Негізгі басқарушы персоналға тиесілі сыбақы кеңейтіндерімен белгіленген жазақы бойынша шығыстардан және қызметтің нәтижелері бойынша сыйлықақылардан тұрады.

Дивидендтер

2022 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдың ішінде Самұрық-Қазына мен ҚР Ұлттық Банкінің шешіміне сәйкес Компания 199,997 миллион теңге жалпы сомаға бір акцияға 327,80 теңге мөлшерінде 2021 жыл үшін дивидендтерді есептеп, төледі (2021 жыл: Компания 49,999 миллион теңге жалпы сомаға бір акцияға 81,95 теңге мөлшерінде 2020 жыл үшін дивидендтерді есептеп, төледі).

Самұрық-Қазынаға бөлуі

2022 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдың ішінде Топ Үкіметтің Жаңаөзен қаласында медициналық орталық салу және Жаңаөзен қаласының тұрғындары үшін тұрғын үймен қамтамасыз ету жөніндегі қаулысына сәйкес 9,690 миллион теңге сомасында міндеттемелерді есептеді және оны капиталдағы Самұрық-Қазынаға бөлу ретінде көрсетті.

АРАЛЫҚ ҚЫСҚАРТЫЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІКKE ЕСКЕРТПЕЛЕР (аудит жүргізілмеген)
(жалғасы)

23. ҚАРЖЫ ТӘУЕКЕЛДЕРІН БАСҚАРУДЫҢ МАҚСАТТАРЫ МЕН САЯСАТЫ

Қаржы құралдарының әділ құны

2022 жылғы 30 маусымдағы және 2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Топтың қаржы құралдарының баланстық құнын, төменде ашылып көрсетілген қаржы құралдарын қоспағанда, шамамен олардың әділ құнымен салыстыруға болады:

Миллион теңгемен	2022 жылғы 30 маусым (аудит жүргізілмеген)		2021 жылғы 31 желтоқсан (аудит жүргізілген)						
	Ағымдағы құны	Бағалау деңгейлері бойынша			Бағалау деңгейлері бойынша әділ құны				
		Әділ құны	1-деңгей	2-деңгей		3-деңгей			
Самұрық-Қазынадан алынатын облигациялар	18.682	20.030	—	18.373	16.925	—	16.925	—	
Амортизацияланған құны бойынша байланысты тараптарға берілген қарыздар	438.819	431.657	—	399.041	474.875	472.528	—	448.658	23.870
Сыйақының тіркелген мөлшерлемесі бар қарыздар	3.249.935	2.784.871	2.469.502	315.369	—	3.041.001	3.556.705	3.210.632	346.073
Сыйақының өзгермелі мөлшерлемесі бар қарыздар	684.762	684.762	—	684.762	—	705.326	755.347	—	755.347

АРАЛЫҚ ҚЫСҚАРТЫЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (аудит жүргізілмеген) (жалғасы)**23. ҚАРЖЫ ТӘУЕКЕЛДЕРІН БАСКАРУДЫҢ МАКСАТТАРЫ МЕН САЯСАТЫ (жалғасы)****Қаржы құралдарының әділ құны (жалғасы)**

Самұрық-Қазыпадан алапуга жататын облигациялардың әділ құны және басқа да борыштық құралдар нарықтық пайыздық мөлшерлемелер бойынша күтілетін келешек ақша ағындарын дисконттау арқылы есептелген.

Соларға қатысты әділ құны табылатын немесе ашылып көрсетілетін барлық қаржы құралдары жалпы әділ құнды бағалау үшін мынадай болып табылатын ең төмен деңгейдегі деректердің негізінде әділ құн иерархиясында былайша жіктеледі:

- 1-деңгей – үкесі келетін активтер немесе міндеттемелер үшін белсенді нарықтарда бағаны белгіленетін (түзетілмеген) нарықтық бағалар;
- 2-деңгей – солар үшін әділ құнды бағалау үшін мынадай болып табылатын ең төмен деңгейдегі бастапқы деректер тікелей немесе жапаям байқалатын бағалау әдістері;
- 3-деңгей – солар үшін әділ құнды бағалау үшін мынадай болып табылатын ең төмен деңгейдегі бастапқы деректер байқалмайтын бағалау әдістері.

Есепті кезең ішінде 1-деңгей мен 2-деңгей арасында ешқандай ауырымдар болған жоқ, сондай-ақ 3-деңгейге немесе одан ауысулар жасалған жоқ.

Әділ құны бойынша тұрақты негізде табылатын активтер мен міндеттемелер үшін, Топ оларды әрбір есепті кезеңнің соңына санаттар бойынша қайта бағалау арқылы (жалпы әділ құны бойынша бағалау үшін мынадай болып табылатын ең төмен деңгейдегі кіріс деректерінің негізінде) иерархияның деңгейлері арасында аудару болғаннан айқындалды. 2022 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдың ішінде Топты бағалау процесінде, бағалау әдістері мен әділ құнды бағалау кезінде қолданылатын бастапқы деректердің типтерінде ешқандай өзгерістер болған жоқ.

Төменде әділ құн иерархиясынан 3-ші деңгейіне жатқызылған әділ құнды бағалау үшін пайдаланылатын елеулі бағаламайтын бастапқы деректер көрсетілген:

	Үлестік бағалау әдісі	Айтарлықтай бақыланбайтын бастапқы деректер	Диапазоны	
			2022 жылғы 30 маусымға (аудит жүргізілмеген)	2021 жылғы 31 желтоқсанға (аудит жүргізілген)
Амортизацияланған құны бойынша байланысты тараптарға берілген қарыздар	Ақша ағындарын дисконттау әдісі	Дисконттау мөлшерлемесі мен пайыздық мөлшерлеме	5,1-15,7%	4,1-11,5%

24. ШАРТТЫҚ ЖӘНЕ ШАРТТЫ МІНДЕТТЕМЕЛЕР

2021 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін Топтың шоғырландырылған қаржылық есептілігінде ашылып көрсетілген шарттық және шартты міндеттемелерге қосымша 2022 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдың ішінде мынадай өзгерістер болды:

КМГИ-де азаматтық қариушылық

Faber Invest & Trade Inc. (бұдан әрі – «Faber»), КМГИ еншілес компанияларында бақыланбайтын қатысу үлестерінің иесі. 2020 жылғы бірнеше алапынғы азаматтық істер бойынша істердің қаралуын жаңғыртты, солардың бірі КМГИ еншілес компаниясы Kompetrol Rafinare Constanta-ның жарғылық капиталының 2003-2005 жылдары ұлғаятын дауылады. Істің тыңдауы мерзімді негізді болды, бірақ түпкі шешім шығарылмады. 2021 жылғы 13 пінделде сот Faber-дің шағымын қараудан бас тартты. Алайда, Faber сот шешіміне шағыммен қайтылып берді. 2021 жылғы желтоқсанда өткен тыңдаудың нәтижелері бойынша сот шағымды қанағаттандырып, істі қайта қарауға қайтарып берді. Екі Faber сот ісін Жоғарғы Сот 2022 жылдың 13 сәуірінде және 2022 жылдың 4 мамырында қабылдамады. Істің келесі тыңдалуы 2022 жылғы қыркүйекке күтілуде.

Топ оның Faber жаңа өтінішіне қатысты позициясы 2020 жылғы Топ пайласына шешілген басқа да үкесі сот істері сияқты шешілмей деп есептейді. Сәйкесінше, Топ 2022 жылғы 30 маусымға бұл іс бойынша резервті мойындамады.

АРАЛЫҚ ҚЫСҚАРТЫЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (аудит жүргізілмеген) (жалғасы)**24. ШАРТТЫҚ ЖӘНЕ ШАРТТЫ МІНДЕТТЕМЕЛЕР (жалғасы)****АМӨЗ-ге 2016-2020 жылдары кешенді салықтық тексеру**

2022 жылғы 1 желтоқсанда «Павлодар мұнай химия зауыты» (бұдан әрі - «ПМХЗ») 2016-2020 жылдар үшін кешенді салықтық тексеру нәтижелерін алды, соған сай ҚҚС бойынша қосымша есептеулер сомасы, өсімшұлды қоса алғанда, 15,290 миллион теңге болды, КТС бойынша 2,772 миллион теңге, басқа салықтар бойынша 255 миллион теңге, сондай-ақ ауыстырылатын шығындардың азаю сомасы 15,579 миллион теңге болды. ПМХЗ салықтық тексеру нәтижелерімен келіспеді және 2022 жылғы 13 сәуірде ҚР Қаржы министрлігіне тиісті шағымын жіберді, 2022 жылғы мамырда шағымдардың қарашуын ҚР Қаржы министрлігі жағдайларды анықтағанда дефін тоқтата тұрды. Тон салықтарды қосымша есептеу тәуекелі төмен болып табылады деп есептейді және, тиісінше, 2022 жылғы 30 маусымдағы жағдай бойынша бұл тексеру бойынша резервті мойындамады.

Өтелетін шығындарды тексеру

2022 жылғы 30 маусымдағы жағдай бойынша Топтың алуанатын шығындардағы үлесі, Топтың бірлескен кәсіпорын міндеттемелеріндегі үлесін қоса алғанда, 1,231 миллион АҚШ долларын құрады (есепті күнге баламасы 579,193 миллион теңге) (2021 жылғы 31 желтоқсанда: 1,177 миллион АҚШ доллары, есепті күнге баламасы 508,180 миллион теңге).

Ішкі нарыққа жеткізу міндеттемелері

2022 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айда өз міндеттемелеріне сәйкес Тон, оның бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың жеткізудегі үлесін қоса алғанда, ішкі нарыққа 4,030 мың тонна ішкі мұнайды (2021 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айда: 3,396 мың тонна) жеткізді.

Жер қойнауын пайдалануға лицензиялар мен келісім-шарттар бойынша міндеттемелер

2022 жылғы 30 маусымдағы жағдай бойынша Топтың бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компанияның міндеттемелеріндегі үлесін қоса алғанда, Топтың лицензиялардың өнмәлі болу туралы келісімдер мен Үкіметпен жасаған жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшарттардың талаптарына сәйкес ең ал жұмыс бағдарламаларын орындауға қатысты келесі міндеттемелері болды:

<i>Миллион теңгемен</i>	Күрделі шығыстар	Операциялық шығыстар
Жыл		
2022	179,505	14,477
2023	110,943	4,310
2024	32,408	4,324
2025	14,217	4,275
2026-2048	3,038	21,957
Жиыны	340,111	49,343

Ішкі мұнайды жеткізу міндеттемелері

2022 жылғы 30 маусымдағы жағдай бойынша бірлескен кәсіпорын ҚМГ Қашаған Б.Б. мұнайды жеткізу шарттары бойынша міндеттемелері 3,7 миллион тонна болды (2021 жылғы 31 желтоқсан: 4,3 миллион тонна).

Басқа да келісімшарттық міндеттемелер

2022 жылғы 30 маусымдағы жағдай бойынша Топтың бірлескен кәсіпорындардың міндеттемелеріндегі үлесін қоса алғанда, Топтың жалпы сомасы ҚҚС сомасын ескерместен 186,935 миллион теңге (2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша: ҚҚС сомасын ескерместен 148,590 миллион теңге) болатын ұзақ мерзімді активтерді сатып алу және салу бойынша басқа да шарттық міндеттемелері болды.

2022 жылғы 30 маусымдағы жағдай бойынша Топтың ҚР Энергетика министрлігі мен ҚР Ұлттық экономика министрлігінің Табиғи монополияларды реттеу және басқару істеріндегі қорғау жөніндегі комитеті бекіткен және өлдерінің объектілері кеңейтуге бағытталған инвестициялық бағдарламалардан шеңберінде 169,073 миллион теңге (2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша: 184,455 миллион теңге) жалпы сомда міндеттемелері болды.

АРАЛЫҚ ҚЫСҚАРТЫЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (аудит жүргізілмеген) (жалғасы)**25. СЕГМЕНТТІК ЕСЕПТІЛІК**

Топтың операциялық сегменттері өндірілетін өнім мен көрсетілетін қызметтердің түрлеріне сәйкес келетін бөлек құрылымдар мен басқаруды қамтиды. Барлық сегменттер түрлі нарықтарда өнім мен қызметтердің әр түрлерін ұсынатын бизнестің стратегиялық бағыттарын білдіреді. Функциялар а) содан кірістер мен шығыстар болатын қызметті жүзеге асыратын; б) операциялық нәтижелерін ресурстардың бөлінуіне қатысты операциялық шешімдер қабылдайтын. Топ басшылығы саралап отыратын операциялық сегменттер ретінде айқындалады.

Топ қызметі негізгі төрт операциялық сегментті қамтиды: мұнай мен газды барлау және өндіру, мұнайды тасымалдау және шикі мұнай мен мұнай өнімдерін қайта өңдеу және өткізу. Топ Компанияның қызметін «Корпоративтік орталық» операциялық сегментке бөліп көрсетуде, өйткені Компания тек бас компанияның функцияларын ғана орындап қана қоймай, сондай-ақ операциялық қызметті де жүзеге асырады. Қашған операциялық сегменттер біріктіріліп, олардың елеусіз болуына орай басқалары ретінде көрсетілген.

Тауарлар мен қызметтер түрлері бойынша түсімді бөлу аман осы қаржылық есептіліктің *б-ескертпелер* көрсетілген.

2022 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдың ішінде, «Шикі мұнайды мен газды сату» және «Мұнай өнімдерін сату» бойынша түсім, негізінен, келесі операциялық сегменттермен жүзеге асырылатын үшінші тараптарға сатуларды білдіреді:

Миллион теңгемен	Тауарлар мен қызметтердің түрі 30 маусымда аяқталған алты ай үшін			
	2022 жылғы (аудит жүргізілмеген)		2021 жылғы (аудит жүргізілмеген)	
	Шикі мұнай мен газды сату	Мұнай өнімдерін сату	Шикі мұнай мен газды сату	Мұнай өнімдерін сату
Сегменттер				
Шикі мұнайды және мұнай өнімдерін қайта өңдеу әрі өткізу	2,386,316	1,135,412	1,382,482	719,496
Корпоративтік орталық	-	356,206	-	249,384
Мұнай мен газды барлау және өндіру	-	2,038	-	1,659
Басқалары	-	5,237	-	5,092
	2,386,316	1,498,893	1,382,482	975,631

Сегмент қызметінің нәтижелері түсімінің, таза пайда мен EBITDA көрсеткішінің негізінде бағаланады, олар шоғырландырылған қаржылық есептіліктегідей дәл сондай негізде өлшенеді.

EBITDA көрсеткіші басшылық сегменттердің тиімділігін бағалау үшін пайдаланылмай, АҚЕС-пен реттелмейтін қосымша қаржылық көрсеткіш болып табылала және тозулы таусылуды және амортизацияны, негізгі құрылымдардың, материалдық емес активтердің және барлау әрі бағалау бойынша активтердің, сатуға арналған деп жіктелген активтердің күнсыздануын, барлау шығыстарын, бірлескен кәсіпорып мен қауымдастық компанияға инвестициялардың күнсыздануын, қаржылық кірістер мен шығыстарды және табыс салығы бойынша шығыстарды есептен шығарғанға дейінгі пайда ретінде айқындалады.

EBITDA жалпы EBITDA-ға қатысты белгілі бір сегменттің EBITDA-сы ретінде айқындалады.

Географиялық ажырат

Топтың негізгі құралдары келесі елдерде орналасқан:

Миллион теңгемен	2022 жылғы 30 маусымға (аудит жүргізілмеген)	2021 жылғы 31 желтоқсанға (аудит жүргізілген)
Қазақстан	2,826,181	2,782,481
Басқа елдер	666,739	623,489
	3,496,920	3,405,980

Төмендегі кестелерде көрсетілген түзетулер мен элиминирлеу топтың айналымдарды алып тастауды білдіреді. Сегментаралық операциялар сегменттер арасында келісілген талаптарға жасалды, әрі олар, байланысты және үшінші тараптарға қолжетімді болатын белгілі бір реттелетін қызметтерді қоспағанда, нарықтық мөлшеремелер бойынша міндетті түрде сәйкес келе бермейді.

АРАЛЫҚ ҚЫСҚАРТЫЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТЕРІНЕЛЕР (аудит жүргізілмеген) (жалғасы)**25. СЕГМЕНТТІК ЕСЕПТІЛІК (жалғасы)**

Төмендегі кестеле 2022 жылғы 30 маусымда аяқталған алты ай үйір пайда немесе зиян туралы ақпарат, сондай-ақ Топтың операциялық сегменттері бойынша 2022 жылғы 30 маусымдағы активтері мен міндеттемелері туралы ақпарат көрсетілген.

Миллион теңгемен	Мұнай мен газды барлау және өндіру		Мұнайды тасымалдау		Шикі мұнай мен мұнай өнімдерін қайта өңдеу және өткізу		Корпоративтік орталық		Түзетулер және элиминациялар		Жыны
	70%	11%	17%	6%	17%	6%	17%	6%	17%	6%	
Сыртқы клиенттерге сатудан түсім	1,216	103,411	3,884,130	357,059	57,344	-	4,203,150	-	-	-	4,203,150
Басқа сегменттерге сатудан түсім	747,037	67,895	77,588	45,600	45,942	(984,253)	-	(984,253)	-	-	-
Түсім жыны	748,253	171,307	3,761,808	402,749	103,286	(984,253)	4,203,150	(984,253)	(984,253)	(984,253)	4,203,150
Сатып алынған мұнайдың, газдың, мұнай өнімдері мен басқа да материалдардың өзіндік құны	(14,700)	(7,895)	(3,328,167)	(188,475)	(13,850)	736,230	(2,817,958)	(13,850)	736,230	(13,850)	(2,817,958)
Өндірістік шығыстар	(198,354)	(91,280)	(187,902)	(93,452)	(94,492)	193,274	(482,206)	(93,452)	193,274	(93,452)	(482,206)
Табыс салығынан басқа салыптар	(232,125)	(8,175)	(7,191)	(39,207)	(4,473)	-	(291,171)	(39,207)	(4,473)	-	(291,171)
Тасымалдау және өткізу шығыстары	(53,316)	(8,309)	(34,249)	(4,688)	-	31,651	(69,811)	(4,688)	-	31,651	(69,811)
Жалпы және әкімшілік шығыстар	(15,979)	(6,658)	(22,028)	(11,991)	(11,293)	1,156	(56,793)	(11,991)	(11,293)	1,156	(56,793)
Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың табысындағы үлес, нетто	552,870	73,875	10,146	-	6,554	-	643,548	-	-	-	643,548
EBITDA	786,649	121,867	192,417	84,035	(14,268)	(31,942)	1,118,759	(14,268)	(31,942)	(31,942)	1,118,759
EBITDA, %	70%	11%	17%	6%	17%	6%	17%	6%	17%	6%	13%
Тозу, тауысылу және амортизация	(65,151)	(22,280)	(69,949)	(1,559)	(4,497)	-	(163,416)	(69,949)	(1,559)	(4,497)	(163,416)
Қаржылық кіріс	38,058	1,158	6,341	70,781	5,117	(68,533)	52,902	70,781	5,117	(68,533)	52,902
Қаржылық шығындар	(10,382)	(3,701)	(72,414)	(112,882)	(2,499)	48,517	(153,361)	(112,882)	(2,499)	48,517	(153,361)
Негізгі құралдардың, барлау және бағалау активтерінің, материалдық емес активтер мен сатуға арналған деп жетілген активтердің қынсыздануы/қынсыздануын қалпына келтіру	18	(20)	3	-	629	-	630	-	-	-	630
Пайда салығы бойынша шығыстар	(118,781)	(14,079)	9,626	(10,574)	(792)	-	(134,600)	(10,574)	(792)	-	(134,600)
Жалғасып отырған қызметтен болған бір жылғы пайда / (зиян)	569,850	22,018	(57,893)	211,695	(17,740)	(49,770)	878,960	(17,740)	(49,770)	(49,770)	878,960
Басқа да сегменттік әкпәрат	-	-	-	-	85,033	-	7,564,831	-	-	-	7,564,831
Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компанияларға инвестициялар	6,358,466	564,546	58,774	-	85,033	-	7,564,831	-	-	-	7,564,831
Күрделі шығындар	86,110	33,925	33,028	2,986	7,571	-	163,620	2,986	7,571	-	163,620
Өтпейтін ТМҚ, сауда дебиторлық берешек, байланысты таратқардан қарыздар мен дебиторлық берешек, басқа да қысқа мерзімді қаржы активтері бойынша күтілетін несиелік зиян резервтері және басқа да қысқа мерзімді қаржылық емес активтердің қынсыздану резерві	(4,884)	(10,663)	(64,334)	(29,655)	(9,398)	-	(108,934)	(29,655)	(9,398)	-	(108,934)
Сегмент активтері	9,735,994	1,286,291	3,394,215	1,696,717	337,183	(1,239,912)	15,210,388	1,696,717	337,183	(1,239,912)	15,210,388
Сегмент міндеттемелері	1,036,888	235,994	2,384,057	3,692,393	111,988	(1,167,001)	6,294,129	3,692,393	111,988	(1,167,001)	6,294,129

АРАЛЫҚ ҚЫСҚАРТЫЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТЕЛЕР (аудит жүргізілмеген) (жалғасы)

15. СЕГМЕНТТІК ЕСЕПТІЛІК (жалғасы)

Төмендегі кестеле 2021 жылғы 30 маусымда аяқталған асты-абы үшін пайда немесе зиян туралы ақпарат, сондай-ақ Топтағы операциялық сегменттері бойынша 2021 жылғы 31 желтоқсандағы активтері мен міндеттемелері туралы ақпарат көрсетілген:

Миллион теңгеммен	Мұнай мен газды барлау және өндіру	Мұнайды тасымалдау	Шикі мұнай мен мұнай өнімдерін қайта өңдеу және өткізу	Корпоративтік орталық	Басқалары	Түзелтулер және зымнан-циялар	Жаңыны
Сыртқы сегменттерге сатудан түсім*	3 278	98 917	2 263 000	249 490	57 340	—	2 672 028
Басқа сегменттерге сатудан түсім**	572 283	38 620	75 376	19 282	39 734	(745 275)	—
Түсімдердің жиыны*	575 539	137 537	2 338 376	268 772	97 074	(745 275)	2 672 028
Сатып алынған мұнайдың, газдың, мұнай өнімдері мен басқа да материалдардың өзіндік құны*	(14 210)	(8 348)	(2 042 997)	(113 700)	(13 311)	569 439	(1 621 125)
Өндірістік шығыстар*	(147 441)	(50 878)	(86 349)	(79 228)	(73 571)	123 649	(312 816)
Табыс салығынан басқа салықтар	(153 660)	(6 281)	(7 245)	(19 185)	(3 538)	—	(189 918)
Тасымалдау және өткізу шығыстары*	(52 555)	(3 676)	(32 238)	(5 006)	(10)	27 832	165 552
Жалпы және әкімшілік шығыстар*	(12 467)	(9 523)	(16 006)	(7 834)	(8 722)	(527)	(57 079)
Бүлгеніс кәсіпорындар мен қауымдастық компаниялардың табысындағы үлес-нетто*	264 038	47 140	6 025	—	6 962	—	324 165
EBITDA*	456 235	107 975	159 566	43 825	4 884	(24 782)	749 703
EBITDA, %	81%	14%	21%	6%	1%	(3%)	
Тоғу тауысылу және амортизация**	(62 456)	(20 416)	(70 527)	(1 541)	(5 142)	—	(160 082)
Қаржылық кіріс	32 815	2 482	3 283	84 285	4 262	(92 582)	34 545
Қаржылық шығындар*	(6 670)	(2 522)	(40 647)	(103 274)	(2 392)	42 381	(115 824)
Негізгі құралдардың, барлау және бағалау активтерінің, материалдық емес активтер мен сатуға арналған деп жіктелген активтерін құныздануын қалпына келтіру*	3	—	—	—	(3 761)	—	(3 758)
Барлау шығыстары	(19 800)	—	—	—	—	—	(19 800)
Пайда салығы бойынша шығыстар*	(77 295)	(9 110)	(12 893)	(6 023)	(764)	—	(106 085)
Жалғасып отырған кезеңнен болған бір жылғы пайда / (заалан)*	315 408	10 966	39 372	99 480	(3 463)	(72 075)	389 588
Басқа да сегменттік ақпарат							
Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдастық компанияларға инвестициялар	5 904 568	523 747	47 395	—	74 674	—	6 550 384
Күрделі шығындар	72 537	40 676	11 607	4 661	7 352	29 772	166 505
Өтпейтін ТМҚ, сауда дебиторлық берешек, байланысты тараптардан қарыздар мен дебиторлық берешек, басқа да хысқа мерзімді қаржы активтері бойынша күтілетін немелік зиян резервтері және басқа да хысқа мерзімді қаржылық емес активтердің құныздану резерві	(4 854)	(9 696)	(40 893)	(28 518)	(9 023)	—	(82 973)
Сегмент активтері	6 624 757	1 213 613	3 000 106	1 580 623	322 008	(1 088 846)	13 652 261
Сегмент міндеттемелері	868 902	216 809	1 394 289	3 378 313	100 456	(1 065 191)	5 493 580

* ҚазМұнайГаз компаниясының қоржындық есептілігіне қаржылық есептілігіне қатысты өзіндік құны, өндірістік шығыстары, табыс салығынан басқа салықтар, тасымалдау және өткізу шығыстары, жалпы және әкімшілік шығыстары, бүлгеніс кәсіпорындар мен қауымдастық компаниялардың табысындағы үлес-нетто, EBITDA, EBITDA%, тоғу тауысылу және амортизация, қаржылық кіріс және шығындары, негізгі құралдардың, барлау және бағалау активтерінің, материалдық емес активтер мен сатуға арналған деп жіктелген активтерін құныздануын қалпына келтіру, барлау шығыстары, пайда салығы бойынша шығыстары, жалғасып отырған кезеңнен болған бір жылғы пайда / (заалан) және сегменттік ақпарат.

АРАЛЫҚ ҚЫСҚАРТЫЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (аудит жүргізілмеген) (жалғасы)

26. ЕСЕПТІ КЕЗЕҢНЕН KEЙІНГІ ОҚИҒАЛАР

Алынған дивидендтер

2022 жылдың шілде және тамыз айларында Топ «Қазақстан-Қытай құбыр желісі» ЖШС, «ҚазГерМұнай» ЖШС, «МұнайТас» ЖШС және KMG Kashagan B. V. бірлескен кәсіпорындарынан 5.000 миллион теңге, 4.759 миллион теңге, 2.637 миллион теңге және 567 миллион АҚШ доллары (баламасы 266.118 миллион теңге) мөлшерінде дивидендтер алды, тиісінше, Каспий Құбыр Консорциумынан, қауымдасқан компаниядан 129 миллион АҚШ доллары мөлшерінде (баламасы 61.046 миллион теңге).

Сатып алу

2022 жылғы шілдеде Компания «Petrosun» ЖШС-тегі қатысу үлесінің 49%-ын сатып алды, оның негізгі қызметі сұйытылған көмірсутекті газ бен мұнай өнімдерін өткізу болып табылады. Жүргізілген талдау нәтижесінде Топ «Petrosun» ЖШС-ті бірлескен кәсіпорын ретінде таныды және 28 ХҚЕС-ке сәйкес үлестік қатысу әдісін қолдана отырып, «Petrosun» ЖШС-ге салынған инвестицияны ескереді.

«Қашаған» кен орнындағы оқиға

2022 жылғы 3 тамызда «Қашаған» кен орнында (Солтүстік Каспий жобасы) газды алдын ала іріктеу қондырғысынан ағып кету анықталды. Осыған байланысты өндіру толығымен тоқтатылды. 10 тамыздан бастап өндіру жұмыстары ішінара жанартылды. NCOС, жобаның оператор компаниясы, оқиғаның салдарын бағалау және қалпына келтіру бойынша жөндеу жұмыстарын жүргізеді.

**«ҚазМұнайГаз» ұлттық компаниясы»
акционерлік қоғамы**

Шоғырландырылған қаржылық есептілік

*2021 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін
тәуелсіз аудитордың есебімен қоса*

МАЗМҰНЫ

Тәуелсіз аудитордың аудиторлық есебі

Шоғырландырылған қаржылық есептілік

Жиынтық кіріс туралы шоғырландырылған есеп	1-2
Қаржылық жағдай туралы шоғырландырылған есеп	3-4
Ақша қаражатының қозғалысы туралы шоғырландырылған есеп	5-6
Капиталдағы өзгерістер туралы шоғырландырылған есеп	7-8
Шоғырландырылған қаржылық есептілікке ескертпелер	9-86

Тәуелсіз аудитордың аудиторлық есебі

«ҚазМұнайГаз» Ұлттық компаниясы» акционерлік қоғамның Акционерлеріне, Директорлар кеңесі мен басшылығына

Пікір

Біз «ҚазМұнайГаз» Ұлттық компаниясы» акционерлік қоғамның мен оның еншілес ұйымдарының (бұдан әрі «Топ») шоғырландырылған қаржылық есептілігіне аудит жүргіздік, әрі оған 2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша қаржылық жағдай туралы шоғырландырылған есеп, жиынтық кіріс туралы шоғырландырылған есеп, көрсетілген күнге аяқталған жыл үшін капиталдағы өзгерістер туралы шоғырландырылған есеп және ақша қаражатының қозғалысы туралы шоғырландырылған есеп, сондай-ақ есеп саясатының негізгі ережелеріне қысқаша шолуды қоса алғанда, шоғырландырылған қаржылық есептілікке жасалған ескертпелер жатады.

Біздің пікірімізше, қоса беріліп отырған шоғырландырылған қаржылық есептілік барлық елеулі қатынастарда 2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Топтың шоғырландырылған қаржылық жағдайын, сондай-ақ көрсетілген күнге аяқталған жыл ішіндегі ақша қаражатының шоғырландырылған қозғалысы мен шоғырландырылған қаржылық нәтижелерін Халықаралық қаржылық есептілік стандарттарына (ХҚЕС) сәйкес дұрыс бейнелейді.

Пікірді білдіру негізі

Біз аудитті Халықаралық аудит стандарттарына (ХАС) сәйкес жүргіздік. Осы стандарттарға сәйкес біздің міндеттеріміз одан әрі біздің есебіміздің «Аудитордың шоғырландырылған қаржылық есептіліктің аудиті үшін жауапкершілігі» бөлігінде сипатталған. Біз Бухгалтерлерге арналған халықаралық этика стандарттары жөніндегі кеңес (БХЭСК) қабылдаған Кәсіпқой бухгалтерлер этикасының халықаралық кодексіне (БХЭСК Кодексі) (халықаралық тәуелсіздік стандарттарын қоса алғанда) және біздің шоғырландырылған қаржылық есептіліктің аудитіне Қазақстан Республикасында қолданылатын этикалық талаптарға сәйкес Топқа қатысты біз тәуелсізбіз және біз осы талаптар мен БХЭСК Кодексіне сәйкес басқа да этикалық міндеттерді орындадық. Біз алынған аудиторлық дәлелдер өз пікірімізді білдіру үшін негіздеме ретінде болуы үшін жеткілікті әрі лайықты болып табылады деп пайымдаймыз.

Аудиттің шешуші мәселелері

Аудиттің шешуші мәселелері – біздің кәсіптік пайымдауымызға сай ағымдағы кезең үшін шоғырландырылған қаржылық есептіліктің аудиті үшін барынша маңызды болып табылған мәселелер. Бұл мәселелер шоғырландырылған қаржылық есептілік аудитіміздің контекстінде және осы есептілік туралы пікірімізді қалыптастыру кезінде қарастырылған және біз бұл мәселелер жөнінде бөлек пікірімізді білдірмейміз. Төменде көрсетілген әрбір мәселеге қатысты тиісті мәселенің аудитіміздің барысында қалай қарастырылғанының сипаты осы контекстінде келтіріледі.

Біз есебіміздің «Аудитордың шоғырландырылған қаржылық есептіліктің аудиті үшін жауапкершілігі» бөлімінде сипатталған міндеттерді, оның ішінде осы мәселелерге де қатысты міндеттерді орындадық. Тиісінше, аудитімізге шоғырландырылған қаржылық есептіліктің елеулі бұрмалану тәуекелдерін бағалауымызға жауап ретінде әзірленген рәсімдерді орындау жатады. Аудиторлық процедураларымыздың, соның ішінде төменде көрсетілген мәселені қарастыру барысында орындалған процедуралардың нәтижелері қоса беріліп отырған шоғырландырылған қаржылық есептілік туралы аудиторлық пікірімізді білдірудің негізі болады.

Аудиттің шешуші мәселесі

Ұзақ мерзімді активтердің құнсыздануы

Біз бұл мәселе, шоғырландырылған қаржылық есептілікке қатысты өндіру, барлау мен бағалау, қайта өңдеу активтерін және мұнай мен газды өндіруші және қайта өңдеуші бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компанияларға салынған инвестицияларды қоса алғанда, ұзақ мерзімді активтер қалдықтарының елеулілігіне, құнсыздану талдауының негізінде жатқан жорамалдар субъективтілігінің жоғары деңгейіне, сондай-ақ басшылық қабылдаған елеулі пайымдаулар мен бағалауларға орай аудитіміз үшін барынша маңызды мәселелердің бірі болып табылады деп есептейміз.

Дисконттау мөлшерлемелерін, мұнай мен мұнай өнімдеріне болжамды бағалар және инфляцияның болжамды мөлшерлемелері мен валюталарды айырбастау бағамдарын қоса алғанда елеулі жорамалдар. Елеулі бағалауға өндіру жоспары, келешек күрделі шығындар және барлау мен өндіруге қолжетімді мұнай және газ қорлары кіреді.

Ұзақ мерзімді активтер мен құнсыздануға орындалған тесттер туралы ақпарат шоғырландырылған қаржылық есептіліктің 4-ескертпесінде келтірілген.

Тиісті шешуші мәселе ретінде аудитіміздің барысында қарастырылды

Біз ұзақ мерзімді активтердің құнсыздану белгілерінің бар-жоғына қатысты басшылықтың бағалауын қарастырдық және онда құнсыздану белгілері анықталды, біз құнсыздану талдауын тестілеу және басшылық дайындаған өтелетін құнды есептеу үшін біздің бағалау мәселелері жөніндегі мамандарымызды тарттық.

Біз басшылық жасаған болжамның негізінде жатқан жорамалдарды сараладық. Біз өтелетін құн есебінде пайдаланылған мұнай мен мұнай өнімдерінің ағасын қолжетімді нарықтық болжамдармен салыстырдық.

Біз дисконттау мөлшерлемелерін және ұзақ мерзімді өсім мөлшерлемелерін нарықтық жалпы көрсеткіштерімен және басқа да қолжетімді мәліметтермен салыстырдық.

Біз құнсыздану модельдерінің математикалық дәлдігін және жорамалдардың өзгеруіне құнсыздану тесті нәтижелерінің сезімталдылығына жасалған талдауды бағаладық.

Біз Топ мұнай мен газ қорларын бағалау үшін, сондай-ақ қолданылуына қарай құнсыздану модельдерін дайындау үшін тартқан сыртқы сарапшылардың құзырлығын, мүмкіндіктері мен объективтілігін бағалау процедурасын орындадық.

Біз шоғырландырылған қаржылық есептілікте құнсыздану тесті туралы ақпараттың ашылып көрсетілуін сараладық.

Міндеттемелер бойынша белгіленген көрсеткіштерді сақтау

Несие келісімдерінің талаптарына сәйкес Топ қаржылық және қаржылық емес шектеу талаптарын сақтауы және қолдауы тиіс. Сауда, түсім және пайда көлеміне тәуелді болатын көрсеткіштердің, әсіресе еншілес ұйымдарда бұзылу мүмкіндігі бар, әрі оларға мұнай бағасының тұрақсыздығы және жоғары пайдалану шығыстары әсер етеді, сондықтан біз аудит барысында бұл мәселеге ерекше көңіл бөлдік.

Көрсеткіштердің бұзылуы қаржыландырудың тапшылығына әкеп соқтыра алады. Несие келісімдері бойынша шектеу талаптарын сақтау аудит үшін барынша маңызды мәселелердің бірі болды, өйткені шоғырландырылған қаржылық есептілікті дайындау кезінде пайдаланылатын қызметтің үздіксіздігі туралы жорамалға, сондай-ақ қаржылық жағдай туралы шоғырландырылған есепте пайыздар есептелетін міндеттемелердің жіктелуіне зор ықпалы бар.

Көрсеткіштер бойынша талаптарды сақтау туралы ақпарат шоғырландырылған қаржылық есептіліктің *25-ескертпесінде* ашылып көрсетілген.

«ҚазТрансГаз» АҚ-ның шығуы

2021 жылғы қарашада Топ өзінің бас компаниясы «Самұрық-Қазына» АҚ-мен «ҚазТрансГаз» АҚ-дағы үлестің 100%-ын 1 теңге сомадағы номиналды құны бойынша сатып алу-сату шартына («ССШ») қол қойды.

Бұл мәселе транзакцияның күрделілігіне және есептен шығарылатын активтер мен міндеттемелер көлеміне орай аудитіміз үшін барынша маңызды мәселелердің бірі болып табылады.

Тоқтатылған қызмет туралы ақпарат шоғырландырылған қаржылық есептіліктің *5-ескертпесінде* ашылып көрсетіледі; бағалаудың сипаттамасы шоғырландырылған қаржылық есептіліктің *3-ескертпесінде* келтіріледі.

Біз несие келісімдерінің талаптарын зерделеп, қаржылық және қаржылық емес шектеу талаптары мен мерзімінен бұрын өтеу талаптарын сараладық. Біз есептеулерде қолданылатын деректерді қаржылық есептілікпен салыстырдық. Біз қаржылық көрсеткіштер бойынша есептеулердің математикалық дәлдігін тексердік.

Біз Топтың шоғырландырылған қаржылық есептілігінде міндеттемелер бойынша белгіленген көрсеткіштердің орындалуына қатысты ашып көрсетулерді сараладық.

Біз бұл мәселенің құрылымын сараладық. Біз осы транзакциямен байланысты ССШ мен басқа да құжаттардың талаптарын зерделеп, мәміленің негізгі талаптарының түсінігіне ие болдық.

Біз 5 ХҚЕС-тің критерийлеріне сүйене отырып бұл операцияның есепке алынуын сараладық.

Біз шығудың қолданылған есепке алынуын бағаладық, шығудан болған қаржылық нәтижені қайта есептедік және шоғырландырылған қаржылық есептілікте көрсетілген тоқтатылған қызметтен болған қаржылық нәтижемен салыстырдық.

Сондай-ақ біз шоғырландырылған қаржылық есептіліктегі тиісті ашып көрсетулерді және жалғасып отырған әрі тоқтатылған қызметке бөлінуін қарастырдық.

Топтың 2021 жылғы Жылдық есебіне қосылған басқа да ақпарат

Басқа да ақпаратқа Топтың 2021 жылғы Жылдық есебінде қамтылған ақпарат жатады, бірақ шоғырландырылған қаржылық есептілік пен сол туралы біздің аудиторлық есебіміз жатпайды. Басқа да ақпарат үшін жауапкершілікті басшылық көтереді. Топтың 2021 жылғы Жылдық есебі, жорамалмен, бізге осы аудиторлық есеп шығарылғаннан кейін ұсынылады.

Шоғырландырылған қаржылық есептілік туралы пікіріміз басқа ақпаратқа таралмайды және біз бұл ақпаратқа қатысты қандай да бір нысанда сенімділікті білдіретін тұжырымды ұсынбаймыз.

Шоғырландырылған қаржылық есептілікке аудитті жүргізуімізге орай біздің міндетіміз жоғарыда аталған басқа ақпаратпен, ол бізге ұсынылған кезде танысу және бұл ретте басқа да ақпарат пен шоғырландырылған қаржылық есептіліктің немесе аудит барысында ие болған біліміміз арасында елеулі сәйкессіздіктердің болуы және басқа да ақпарат өзге елеулі бұрмалануларды қамтымайтындығы мәселесін қарастыру болып табылады.

Басшылықтың және Аудит жөніндегі комитеттің шоғырландырылған қаржылық есептілік үшін жауапкершілігі

Басшылық шоғырландырылған қаржылық есептіліктің ХҚЕС-ке сәйкес жасалуы және шынайы ұсынылуы үшін әрі басшылық шынайы емес әрекеттердің немесе қатенің салдарынан маңызды бұрмалануы жоқ шоғырландырылған қаржылық есептілікті дайындау үшін қажет деп санайтын ішкі бақылау жүйесі үшін жауапкершілік көтереді.

Шоғырландырылған қаржылық есептілікті дайындау кезінде басшылық Топтың өз қызметін үздіксіз жалғастыра алу қабілетін бағалау үшін, тиісті жағдайларда қызметтің үздіксіздігіне қатысты мәліметтердің ашылып көрсетілуі үшін және басшылық Топты таратқысы келген, басшылықтың қызметін тоқтатқысы келген жағдайларды немесе оның мұндай әрекеттерге іс жүзіндегі баламасы болмай қалған жағдайларды қоспағанда, есептіліктің қызметтің үздіксіздігі туралы жорамалдың негізінде жасалуы үшін жауапкершілік көтереді.

Аудит жөніндегі комитет Топтың қаржылық есептілігінің дайындалу процесін қадағалау үшін жауапкершілік көтереді.

Аудитордың шоғырландырылған қаржылық есептіліктің аудиті үшін жауапкершілігі

Біздің мақсатымыз шоғырландырылған қаржылық есептілік бүтіндей адал емес әрекеттердің немесе қателердің салдарынан және біздің пікірімізді қамтитын аудиторлық есепті шығаруда елеулі бұрмалануларды қамтымайды деген ақылға қонымды сенімдікке қол жеткізу болып табылады. Ақылға қонымды сенімділік сенімділіктің жоғары дәрежесін білдіреді, бірақ Халықаралық аудит стандарттарына сәйкес жүргізілген аудит елеулі бұрмалану бола қалғанда оны әрдайым анықтайтындығының кепілдігі болып табылады. Бұрмаланулар адал емес әрекеттердің немесе қателердің нәтижесі болуы мүмкін және егер олар жеке-жеке немесе жиынтығында осы шоғырландырылған қаржылық есептіліктің негізінде қолданылатын пайдаланушылардың экономикалық шешімдеріне әсер етуі мүмкін деп негізделген күйде пайымдауға болса, елеулі болып есептеледі.

Халықаралық аудит стандарттарына сәйкес жүргізілетін аудиттің шеңберінде біз кәсіпқой пайымдауды қолданып, бүкіл аудиттің бойына кәсіптік скептицизмді сақтап қаламыз. Сонымен бірге, біз келесіні орындаймыз:

Біз Аудит жөніндегі комитеттің назарына жеткізген мәселелерден біз ағымдағы кезең үшін жекелеген қаржылық есептіліктің аудиті үшін барынша маңызды болған және тиісінше, аудиттің шешуші мәселелері болып табылатын мәселелерді айқындаймыз. Біз бұл мәселелерді аудиторлық есебімізде сипаттаймыз, тек бұл мәселелер туралы ақпаратты жария ету заңмен немесе нормативтік актімен тыйым салынған жағдайдан немесе қандай да бір мәселе туралы ақпарат біздің есебімізде хабарланбауы тиіс екендігі туралы тұжырымға келген сирек жағдайлардан басқа, өйткені мұндай ақпаратты хабарлаудың теріс салдары оның хабарлануынан қоғамдық маңызы бар пайдадан асады деп жорамал жасауға болады.

Соның нәтижелері бойынша тәуелсіз аудитордың осы аудиторлық есебі шығарылған, аудиттің жүргізілуіне жауапты Партнер - Кайрат Медетбаев.

„Эрнст энд Янг“ ЖШС



Қайрат Медетбаев
Аудит жөніндегі партнер

Аудитордың 2017 жылғы 13 ақпандағы
№ МФ-0000414 біліктілік куәлігі

050060, Қазақстан Республикасы, Алматы қ.,
Әл-Фараби даңғылы, 77/7, «Есентай Тауэр» ғимараты

2022 жылғы 25 наурыз



Рустамжан Саттаров
«Эрнст энд Янг» ЖШС-тің
Бас директоры

Қазақстан Республикасы Қаржы
министрлігі 2005 жылғы 15 шілдеде
берген сериясы МФЮ-2 №0000002
болатын Қазақстан Республикасының
аумағында аудиторлық қызметпен
айналысуға арналған мемлекеттік
лицензия

ЖИЫНТЫҚ КІРІС ТУРАЛЫ ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ЕСЕП

Миллион теңгемен	Ескерт.	31 желтоқсанда аяқталған жылдар үшін	
		2021 жылғы	2020 жылғы (қайта есептелгені)*
Түсім және басқа да кірістер			
Түсім	6	5.838.793	3.624.964
Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың пайдасындағы үлес, нетто	7	768.733	280.815
Қаржылық кіріс	14	84.599	87.987
Бірлескен кәсіпорындардың шығуынан түскен кіріс		19.835	–
Басқа да операциялық кіріс		30.779	19.020
Түсім және басқа да кірістер жиыны		6.742.739	4.012.786
Шығыстар мен шығындар			
Сатып алынған мұнайдың, газдың, мұнай өнімдері мен басқа да материалдардың өзіндік құны	8	(3.596.491)	(1.901.236)
Өндірістік шығыстар	9	(693.031)	(656.178)
Табыс салығынан басқа салықтар	10	(428.639)	(254.322)
Тозу, тауысылу және амортизация	33	(322.068)	(317.427)
Тасымалдау және өткізу шығыстары	11	(131.912)	(137.144)
Жалпы және әкімшілік шығыстар	12	(148.478)	(146.625)
Негізгі құралдардың, барлау және бағалау активтерінің, материалдық емес активтер мен сатуға арналған деп жіктелген активтердің құнсыздануы	13	(20.724)	(243.893)
Барлау шығыстары	13	(79.083)	(19.807)
Бірлескен кәсіпорын мен қауымдасқан компанияға инвестициялардың құнсыздануы	19	(64)	(30.654)
Қаржылық шығындар	14	(249.265)	(265.372)
Оң/(теріс) бағамдық айырма, нетто		17.781	(16.189)
Басқа да шығыстар		(24.510)	(28.094)
Шығыстар мен шығындар жиыны		(5.676.484)	(4.016.941)
Табыс салығы есепке алынғанға дейінгі пайда/(зиян)		1.066.255	(4.155)
Табыс салығы бойынша шығыстар	29	(221.393)	(85.276)
Жалғасып отырған қызметтен болған бір жылғы пайда/(зиян)		844.862	(89.431)
Тоқтатылған қызмет			
Тоқтатылған қызметтен салық салынғаннан кейін түсетін пайда	5	352.478	261.328
Бір жылғы таза пайда		1.197.340	171.897
Мыналарға келетін бір жылғы таза пайда/(зиян):			
Бас Компанияның акционерлеріне		1.215.561	273.237
Бақыланбайтын қатысу үлесіне		(18.221)	(101.340)
		1.197.340	171.897

ЖИЫНТЫҚ КІРІС ТУРАЛЫ ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ЕСЕП (жалғасы)

Миллион теңгемен	31 желтоқсанда аяқталған жылдар үшін	
	2021 жылғы	2020 жылғы (қайта есептелгені)*
Басқа да жиынтық кіріс/(зиян)		
<i>Келесі кезеңдерде пайда немесе зиян құрамында қайта жіктелуге жататын басқа да жиынтық кіріс/(зиян)</i>		
Хеджирлеу әсері	10.055	(25)
Шетелдік бөлімшелердің есептілігін қайта есептеуден болған бағамдық айырма	126.673	450.936
Салық әсері	(11.818)	(36.481)
Табыс салығын шегере отырып, келесі кезеңдерде пайданың немесе шығынның құрамына қайта сыныптауға жататын таза басқа да жиынтық кіріс	124.910	414.430
<i>Келесі кезеңдерде пайда немесе залал құрамында қайта жіктелуге жатпайтын басқа да жиынтық кіріс/(зиян)</i>		
Табыс салығын шегере отырып, Топтың белгіленген төлемдері бар зейнетақы жоспарлары бойынша қайта бағалаудан болған пайда/(зиян)	5.959	(10.592)
Табыс салығын шегере отырып, бірлескен кәсіпорындардың белгіленген төлемдері бар зейнетақы жоспарлары бойынша қайта бағалаудан болған зиян	(169)	(285)
Салық әсері	(48)	108
Табыс салығын шегере отырып, келесі кезеңдерде пайданың немесе шығынның құрамына қайта сыныптауға жатпайтын таза басқа да жиынтық кіріс/(зиян)	5.742	(10.769)
Табыс салығын шегере отырып, бір жылғы таза басқа да жиынтық кіріс	130.652	403.661
Табыс салығын шегере отырып, бір жылғы жиынтық кірістің жиыны	1.327.992	575.558
Мыналарға келетін бір жылғы жиынтық кіріс/(зиян) жиыны:		
Бас Компанияның акционерлеріне	1.344.408	677.742
Бақыланбайтын қатысу үлесіне	(16.416)	(102.184)
	1.327.992	575.558
Акцияға пайда** – мың теңгемен		
Базалық және бөлінген	24	0,282
Базалық және бөлінген, жалғасып отырған қызметтен		(0,147)
Базалық және бөлінген, тоқтатылған қызметтен		0,428

* Осы бағанда келтірілген кейбір сомалар 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін шоғырландырылған қаржылық есептіліктегі сомаларға сәйкес келмейді, өйткені жасалған түзетулерді көрсетеді, олар туралы ақпарат 5-ескертпеде келтірілген.

** 2021 жылғы 31 желтоқсандағы және 2020 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша жай акциялардың саны 610.119.493 дана болды.

Басқарма төрағасының экономика және қаржы жөніндегі орынбасары



[Signature]
Д.С. Қарабаев

Бас бухгалтер

[Signature]
А.С. Есбергенова

9-86 бет аралығындағы есеп саясаты мен ескертпелер осы шоғырландырылған қаржылық есептіліктің ажырамас бөлігі болып табылады.

ҚАРЖЫЛЫҚ ЖАҒДАЙ ТУРАЛЫ ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ЕСЕП

Миллион теңгемен	Ескерт.	31 желтоқсанға	
		2021 жылғы	2020 жылғы
Активтер			
Ұзақ мерзімді активтер			
Негізгі құралдар	15	3.405.980	4.369.745
Пайдалану құқығы нысанындағы активтер		40.551	53.661
Барлау және бағалау бойынша активтер	16	43.541	158.385
Инвестициялық жылжымайтын мүлік		19.711	22.826
Материалдық емес активтер	17	182.222	168.481
Ұзақ мерзімді банк салымдары	18	56.058	56.528
Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компанияларға инвестициялар	19	6.550.384	6.471.021
Мерзімі ұзартылған салық бойынша активтер	29	34.035	58.590
Өтелуге жататын ҚҚС		11.972	94.481
Ұзақ мерзімді активтер үшін аванстар		40.845	23.343
Байланысты тараптарға берілген қарыздар мен дебиторлық берешек	22	142.394	684.610
Басқа да ұзақ мерзімді қаржы активтері		13.248	11.651
Басқа да ұзақ мерзімді қаржылық емес активтер		4.784	3.542
		10.545.725	12.176.864
Қысқа мерзімді активтер			
Тауар-материалдық қорлар	20	259.497	228.065
Өтелуге жататын ҚҚС		24.845	106.695
Табыс салығы бойынша алдын ала төлем	29	24.900	70.301
Сауда дебиторлық берешек	21	418.255	422.821
Қысқа мерзімді банк салымдары	18	510.513	282.472
Байланысты тараптарға берілген қарыздар мен дебиторлық берешек	22	485.765	27.795
Басқа да қысқа мерзімді қаржы активтері	21	329.503	57.071
Басқа да қысқа мерзімді қаржылық емес активтер	21	76.614	88.821
Ақша қаражаты мен оның баламалары	23	975.849	1.145.864
		3.105.741	2.429.905
Сатуға арналған деп жіктелген активтер	15	795	46.518
		3.106.536	2.476.423
Активтердің жиыны		13.652.261	14.653.287

9-86 бет аралығындағы есеп саясаты мен ескертпелер осы шоғырландырылған қаржылық есептіліктің ажырамас бөлігі болып табылады.

ҚАРЖЫЛЫҚ ЖАҒДАЙ ТУРАЛЫ ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ЕСЕП (жалғасы)

Миллион теңгемен	Ескерт.	31 желтоқсанға	
		2021 жылғы	2020 жылғы
Капитал және міндеттемелер			
Капитал			
Жарғылық капитал	24	916.541	916.541
Қосымша төленген капитал	24	1.142	8.981
Басқа да капитал		10.113	58
Есептілік валютасын қайта есептеу резерві		2.260.533	2.146.035
Бөлінбеген пайда		5.059.634	5.636.705
Бас Компанияның акционерлеріне жататын		8.247.963	8.708.320
Бақыланбайтын қатысу үлесі	24	(89.282)	(71.641)
Капитал жиыны		8.158.681	8.636.679
Ұзақ мерзімді міндеттемелер			
Қарыздар	25	3.261.347	3.716.892
Резервтер	26	222.936	303.154
Мерзімі ұзартылған салық бойынша міндеттемелер	29	545.763	555.894
Жалдау бойынша міндеттемелер		36.106	45.499
Басқа да ұзақ мерзімді қаржылық міндеттемелер		15.915	32.963
Басқа да ұзақ мерзімді қаржылық емес міндеттемелер		39.229	28.831
		4.121.296	4.683.233
Қысқа мерзімді міндеттемелер			
Қарыздар	25	484.980	361.556
Резервтер	26	22.309	63.235
Төленуге жататын табыс салығы	29	6.882	8.967
Сауда кредиторлық берешек	27	519.201	536.922
Төленуге жататын басқа да салықтар	28	126.424	130.263
Жалдау бойынша міндеттемелер		8.988	16.971
Басқа да қысқа мерзімді қаржылық міндеттемелер	27	69.231	86.440
Басқа да қысқа мерзімді қаржылық емес міндеттемелер	27	134.269	129.021
		1.372.284	1.333.375
Міндеттемелер жиыны		5.493.580	6.016.608
Капитал мен міндеттемелер жиыны		13.652.261	14.653.287
Бір акцияның баланстық құны, мың теңгемен	24	13,074	13,880

* 2021 жылғы 31 желтоқсандағы және 2020 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша жай акциялардың саны 610.119.493 дана болды.

Басқарма төрағасының экономика және қаржы жөніндегі орынбасары



[Handwritten signature]
Д.С. Қарабаев

Бас бухгалтер

[Handwritten signature]
А.С. Есбергенова

9-86 бет аралығындағы есеп саясаты мен ескертпелер осы шоғырландырылған қаржылық есептіліктің ажырамас бөлігі болып табылады.

АҚША ҚАРАЖАТЫНЫҢ ҚОЗҒАЛЫСЫ ТУРАЛЫ ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ЕСЕП

Миллион теңгемен	Ескерт.	31 желтоқсанда аяқталған жылдар үшін	
		2021 жылғы	2020 жылғы (қайта есептелгені)*
Операциялық қызметтен болған ақша ағындары			
Жалғасып отырған қызметтен болған табыс салығын есепке алғанға дейінгі пайда/(зиян)		1.066.255	(4.155)
Тоқтатылған қызметтен болған табыс салығын есепке алғанға дейінгі пайда		407.993	282.355
Табыс салығы есепке алынғанға дейінгі пайда		1.474.248	278.200
Түзетулер			
Тозу, тауысылу және амортизация	33	322.068	317.427
Тоқтатылған қызметтен болған тозу, тауысылу және амортизация	5	63.502	42.856
Негізгі құралдардың, барлау және бағалау активтерінің, материалдық емес активтер мен сатуға арналған деп жіктелген активтердің құнсыздануы	13	20.724	243.694
Барлау шығыстары	13	79.083	19.807
Бірлескен кәсіпорын мен қауымдасқан компанияға инвестициялардың құнсыздануы	19	64	30.654
Мұнай өнімдері бойынша туынды құралдардан іске асырылмаған зиян		-	626
Мұнай өнімдері бойынша туынды құралдардан іске асырылған зиян/(кірістер)		14.954	(22.946)
Қаржылық кіріс	14	(84.599)	(87.987)
Тоқтатылған қызметтен түскен қаржылық кіріс		(19.750)	(21.766)
Қаржылық шығындар	14	249.265	265.372
Тоқтатылған қызметтен болған қаржылық шығындар		36.330	32.179
Бірлескен кәсіпорындардың шығуынан түскен кіріс		(19.835)	-
Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың табысындағы үлес, нетто	7	(768.733)	(280.815)
Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың тоқтатылған қызмет пайдасындағы үлес, нетто		(275.100)	(230.380)
Резервтердегі өзгеріс		(140.318)	(43.174)
(Оң)/теріс бағамдық айырма, нетто		(6.565)	45.388
Өтпейтін тауар-материалдық қорларға резервті есептеу		4.091	357
Негізгі құралдардың, материалдық емес активтердің, инвестициялық жылжымайтын мүліктің және сатуға арналған деп жіктелген активтердің есептен шығарылуынан болған (кіріс)/зиян, нетто		(2.259)	6.508
Өтелуге жататын ҚҚС-тың құнсыздануын (қалпына келтіру) / есептеу		(5.144)	6.435
Қаржылық кепілдіктерде өзгерістер		3.527	6.288
Есепке алынбаған ҚҚС		2.599	4.528
Сауда дебиторлық берешек пен басқа да қаржы активтері бойынша күтілетін несиелік зиян резерві		3.453	4.225
Басқа да түзетулер		427	(267)
Айналым капиталын түзетуге дейінгі операциялық пайда		952.032	617.209
Өтеуге ҚҚС-тағы өзгерістер		73.253	(3.993)
Тауар-материалдық қорлардағы өзгерістер		(90.603)	82.337
Сауда дебиторлық берешектегі және басқа да қысқа мерзімді активтердегі өзгерістер		(124.957)	121.837
Сауда және басқа да кредиторлық берешектегі және сатып алушылармен жасалған шарттар бойынша міндеттемелердегі өзгерістер		227.645	(305.380)
Төленуге жататын басқа да салықтардағы өзгерістер		(52.580)	34.066
Операциялық қызметтен түскен ақша ағындары		984.790	546.076
Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардан алынған дивидендтер	19	415.359	134.772
Туынды қаржы құралдары бойынша төлемдер, нетто		-	(142)
Табыс салығын төлеу		(111.373)	(87.984)
Алынған пайыздар		39.496	90.798
Төленген пайыздар		(249.775)	(236.987)
Операциялық қызметтен түскен таза ақша ағындары		1.078.497	446.533

9-86 бет аралығындағы есеп саясаты мен ескертпелер осы шоғырландырылған қаржылық есептіліктің ажырамас бөлігі болып табылады.

АҚША ҚАРАЖАТЫНЫҢ ҚОЗҒАЛЫСЫ ТУРАЛЫ ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ЕСЕП (жалғасы)

Миллион теңгемен	Ескерт.	31 желтоқсанда аяқталған жылдар үшін	
		2021 жылғы	2020 жылғы (қайта есептелгені)*
Инвестициялық қызметтен ақша ағындары			
Банк салымдарын орналастыру		(819.226)	(581.666)
Банк салымдарын қайтару		585.614	685.773
Негізгі құралдарды, материалдық емес активтерді және барлау мен бағалау бойынша активтерді сатып алу		(409.660)	(396.406)
Негізгі құралдарды, барлау мен бағалау активтерін және сатуға арналған деп жіктелген активтерді сатудан болған түсімдер		71.084	50.738
Есептен шығарылған ақша қаражатын шегергенде, еншілес ұйымдардың шығуынан ақша қаражатының түсуі		(375.910)	8.710
Иелік ету үлесін өзгертпестен бірлескен кәсіпорындардың капиталына қосымша салымдар		(1.926)	(6.586)
Бірлескен кәсіпорындардың шығуынан ақша қаражатының түсуі		17.169	5.966
Байланысты тараптарға берілген қарыздар	30	(73.274)	(57.485)
Байланысты тараптарға берілген қарыздарды өтеуден түскен түсімдер	30	24.438	72.721
Борыштық бағалы қағаздарды сатып алу		(14.741)	(928)
Борыштық бағалы қағаздарды сатудан түскен түсім		10.528	636
Бірлескен кәсіпорының акционерінен алынатын вексель бойынша түсімдер		-	11.512
Басқалары		(2.790)	1.404
Инвестициялық қызметке пайдаланылған таза ақша ағындары		(988.694)	(205.611)
Қаржылық қызметтен түскен ақша ағындары			
Қарыздардың түсуі	25	451.096	676.979
Қарыздарды өтеу	25	(339.552)	(807.355)
Қарыздарды өтеу үшін ақша қаражатын резервтеу**		(292.258)	-
Самұрық-Қазына мен ҚР Ұлттық Банкіне төленген дивидендтер	24	(49.999)	(81.738)
Бақланбайтын үлес акционерлеріне төленген дивидендтер	24	(5.756)	(4.553)
Самұрық-Қазынаның пайдасына бөлу	24	(534)	(7.987)
Еншілес ұйымның өз акцияларын сатып алуы		-	(212)
Қаржылық кепілдік бойынша өтеу		-	(1.383)
Жалдаудың негізгі борышы бойынша міндеттемелерді өтеу		(45.530)	(18.978)
Қаржылық қызметте пайдаланылған таза ақша ағындары		(282.533)	(245.227)
Айырбас бағамдарындағы өзгерістердің ақша қаражаты мен оның баламаларына ықпалы		22.851	85.341
Күтілетін несиелік зиян резервіндегі өзгеріс		(136)	376
Ақша қаражаты мен оның баламаларындағы таза өзгеріс		(170.015)	81.412
Жыл басындағы ақша қаражаты мен оның баламалары		1.145.864	1.064.452
Жыл соңындағы ақша қаражаты мен оның баламалары		975.849	1.145.864

* Осы бағанда келтірілген кейбір сомалар 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін шоғырландырылған қаржылық есептіліктегі сомаларға сәйкес келмейді, өйткені жасалған түзетулерді көрсетеді, олар туралы ақпарат 5-ескертпеде келтірілген.

** 2021 жылғы маусым және қараша айларында Top, есептелген сыйақыны қоса алғанда, The Export-Import Bank of China-дан алынған қарыздарды өтеу үшін 292.258 миллион теңге жалпы сомладағы ақша қаражатын резервтеді. Қарыздар 2021 жылғы шілдеде 32.799 миллион теңге сомасында (25-ескертпе) және 2022 жылғы қаңтарда 259.459 миллион теңге сомасында (21 және 25-ескертпелер) өтелді. Қарыздардың өтелуі ақшалай емес операциялар ретінде көрсетілді.

Басқарма төрағасының экономика және қаржы жөніндегі орынбасары

Бас бухгалтер



[Signature]
Д.С. Қарабаев

[Signature]

А.С. Есбергенова

9-86 бет аралығындағы есеп саясаты мен ескертпелер осы шоғырландырылған қаржылық есептіліктің ажырамас бөлігі болып табылады.

КАПИТАЛДАҒЫ ӨЗГЕРІСТЕР ТУРАЛЫ ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ЕСЕП

Миллион теңгемен	Бас компанияның акционерлеріне келеді							Жиыны	Жиыны қатысу үлесі	Бақылан-байтын жиыны
	Жарғылық капитал	Қосымша төленген капитал	Басқа да капитал	Есептеу резерві	Бөлінбеген пайда	Жиыны	Бақылан-байтын жиыны			
2019 жылғы 31 желтоқсанға	916.541	40.794	83	1.731.747	5.469.236	8.158.401	38.255	8.196.656		
Бір жылғы таза пайда/(зиян)	-	-	-	-	273.237	273.237	(101.340)	171.897		
Басқа да жиынтық кіріс/(зиян)	-	-	(25)	414.288	(9.758)	404.505	(844)	403.661		
Жиынтық кіріс/(зиян) жиыны	-	-	(25)	414.288	263.479	677.742	(102.184)	575.558		
Дивидендтер (24-ескертпе)	-	-	-	-	(81.738)	(81.738)	(4.856)	(86.594)		
Самұрық-Қазынаның пайдасына бөлу (24-ескертпе)	-	-	-	-	(7.763)	(7.763)	-	(7.763)		
Самұрық-Қазынамен операциялар (24-ескертпе)	-	-	-	-	(11.617)	(11.617)	-	(11.617)		
Сенімгерлік басқару шарты қолданылуының тоқтатылуына орай Үкіметтен алынған мұнай құбырларын беру (24-ескертпе)	-	(17.323)	-	-	1.205	(16.118)	-	(16.118)		
Компания өтеуге орай Самұрық-Қазынадан алған қарыздың номиналды және әділ құны арасындағы айырмашылық аудару (24-ескертпе)	-	(10.971)	-	-	10.971	-	-	-		
Әділ құнның Самұрық-Қазына өтеуге орай салған қарыздың номиналды құнынан асып түсуін аудару (24-ескертпе)	-	(3.519)	-	-	3.519	-	-	-		
Еңшілес ұйымның бақыланбайтын қатысу үлесін сатуға арналған пут опционы бойынша резерв	-	-	-	-	(10.750)	(10.750)	(2.481)	(13.231)		
Еңшілес ұйымның өз акцияларын сатып алуы	-	-	-	-	163	163	(375)	(212)		
2020 жылғы 31 желтоқсанға	916.541	8.981	58	2.146.035	5.636.705	8.708.320	(71.641)	8.636.679		

9-86 бет аралығындағы есеп саясаты мен ескертпелер осы шоғырландырылған қаржылық есептіліктің ажырамас бөлігі болып табылады.

КАПИТАЛДАҒЫ ӨЗГЕРІСТЕР ТУРАЛЫ ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ЕСЕП (жалғасы)

Миллион теңгемен	Бас компанияның акционерлеріне келеді						Жиыны	Жиыны қатысу үлесі	Жиыны
	Жарғылық капитал	Қосымша теленген капитал	Басқа да капитал	Есептеу резерві	Бөлінбеген пайда	Бақылан-байтын			
2020 жылғы 31 желтоқсанға	916.541	8.981	58	2.146.035	5.636.705	8.708.320	(71.641)	8.636.679	
Бір жылғы таза пайда/(зиян)	-	-	-	-	1.215.561	1.215.561	(18.221)	1.197.340	
Басқа да жиынтық кіріс	-	-	10.055	114.498	4.294	128.847	1.805	130.652	
Жиынтық кіріс/(зиян) жиыны	-	-	10.055	114.498	1.219.855	1.344.408	(16.416)	1.327.992	
Дивидендтер (24-ескертпе)	-	-	-	-	(49.999)	(49.999)	(6.192)	(56.191)	
Самұрық-Қазынаның пайдасына бөлу (24-ескертпе)	-	-	-	-	(85)	(85)	-	(85)	
Самұрық-Қазынамен операциялар (24-ескертпе)	-	-	-	-	(5.222)	(5.222)	-	(5.222)	
«ҚазТрансГаз» АҚ-ын Самұрық-Қазынаға беру (5-ескертпе)	-	(7.839)	-	-	(1.741.620)	(1.749.459)	-	(1.749.459)	
Еншілес компанияның капиталына жарна	-	-	-	-	-	-	4.967	4.967	
2021 жылғы 31 желтоқсанға	916.541	1.142	10.113	2.260.533	5.059.634	8.247.963	(89.282)	8.158.681	

Басқарма төрағасының экономика және қаржы жөніндегі орынбасары



Д.С. Қарабаев

Бас бухгалтер

А.С. Есбергенова

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР**2021 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін****1. ЖАЛПЫ АҚПАРАТ**

«ҚазМұнайГаз» ұлттық компаниясы» АҚ (бұдан әрі – «Компания», «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ» немесе «Бас компания») 2002 жылғы 27 ақпанда Қазақстан Республикасы Президентінің 2002 жылғы 20 ақпандағы № 811 Жарлығының және Қазақстан Республикасы Үкіметінің (бұдан әрі – «Үкімет») 2002 жылғы 25 ақпандағы № 248 қаулысының негізінде жабық акционерлік қоғам ретінде құрылған Қазақстан Республикасының (бұдан әрі – «ҚР») мұнай-газ кәсіпорны болып табылады. Компания «Қазақойл» ұлттық мұнай-газ компаниясы» мен «Мұнай және газ көлігі» ұлттық компаниясы» жабық акционерлік қоғамдардың бірігуі нәтижесінде құрылды. Бірігудің нәтижесінде бұл компаниялардың барлық активтері мен міндеттемелері, оның ішінде олардың барлық кәсіпорындарға қатысу үлестерін қоса алғанда, Компанияға берілді. 2004 жылдың наурызында ҚР-дың заңнамасына сәйкес Компания акционерлік қоғам болып қайта тіркелді.

2006 жылғы 8 маусымнан бастап Компанияның жалғыз акционері «Самұрық» Мемлекеттік активтері басқару бойынша қазақстандық холдинг» акционерлік қоғамы болып табылды, әрі ол 2008 жылдың қазанында «Қазына» Тұрақты Даму Қоры» акционерлік қоғамымен бірігіп, осылайша «Самұрық-Қазына» Ұлттық Әл-ауқат Қоры» акционерлік қоғамын (бұдан әрі – «Самұрық-Қазына») құрды. Үкімет Самұрық-Қазынаның жалғыз акционері болып табылады. 2015 жылғы 7 тамызда ҚР Ұлттық Банкі Самұрық-Қазынадан Компания үлесінің 9,58%-ын және бір акциясын сатып алды.

2021 жылғы 31 желтоқсанға Компанияның 60 операциялық компанияда (2020 жылғы 31 желтоқсанға: 61) қатысу үлесі болды (бірлесіп «Топ»).

Компанияның тіркелген кеңсежайы мына мекенжайда орналасқан: ҚР, Нұр-Сұлтан қаласы, Дінмұхамед Қонаев көшесі, 8.

Топ қызметінің негізгі бағыттарына өзгесінен басқа мыналар кіреді:

- мұнай-газ саласында бірыңғай мемлекеттік саясатты әзірлеуге және іске асыруға қатысу;
- келісімшарттарға үлестік қатысу арқылы жер қойнауын пайдалану келісімшарттарында мемлекеттік мүдделерді білдіру; және
- көмірсутектерді барлау, әзірлеу, өндіру, мұнай операцияларын жүргізу қызметтері, қайта өңдеу, мұнай химия, тасымалдау және өткізу, мұнай құбырлары мен газ құбырларын және мұнай-газ өндіру инфрақұрылымын жобалау, салу, пайдалану мәселелері бойынша корпоративтік басқару және мониторинг жасау.

Шоғырландырылған қаржылық есептілікке Компанияның және ол бақылайтын еншілес ұйымдардың қаржылық есептілігі кіреді (3-ескерте).

Топтың осы шоғырландырылған қаржылық есептілігін Басқарма төрағасының экономика және қаржы жөніндегі орынбасары мен Бас бухгалтер 2022 жылғы 4 наурызда шығаруға бекітті.

2. ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІКТІ ДАЙЫНДАУ НЕГІЗІ

Осы шоғырландырылған қаржылық есептілік, есеп саясатында және осы шоғырландырылған қаржылық есептіліктің ескертпелерінде ашылып көрсетілген операцияларды қоспағанда, бастапқы құн бойынша бағалау қағидатына сәйкес әзірленді. Осы шоғырландырылған қаржылық есептіліктегі барлық мәндер, арнайы аталған жағдайларды қоспағанда, миллиондарға дейін дөңгелектенген.

Сәйкестілік туралы мәлімдеме

Топтың бұл шоғырландырылған қаржылық есептілігі Халықаралық қаржылық есептілік стандарттары жөніндегі Кеңес («ХҚЕС жөніндегі Кеңес») бекіткен редакцияда Халықаралық қаржылық есептілік стандарттарына («ХҚЕС») сәйкес әзірленді.

Шоғырландырылған қаржылық есептілікті ХҚЕС-ке сәйкес дайындау белгілі бір маңызды есептік бағалауды қолдануды талап етеді, сондай-ақ басшылықтан Топтың есеп саясатын қолдану барысында жол берулер бойынша пікірлер қолдануды талап етеді. Жоғары күрделілік деңгейі мен жол берулерді қолдануды қамтитын қолданылу саласы, сондай-ақ бағалау мен жол берулерді қолдану Топтың шоғырландырылған қаржылық есептілігі үшін елеулі болып табылатын салалар 4-ескертеде ашылған.

Шоғырландырылған қаржылық есептілікті дайындау кезінде Топ басшылығы бірқатар белгісіздіктердің орын алуын ескере отырып, оның ішінде COVID-19 пандемиясының ықпалынан, әлемдегі ағымдағы экономикалық ахуалды назарға алды. Шоғырландырылған қаржылық есептілік қызметтің үздіксіздігі қағидатына сәйкес дайындалды.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**2. ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІКТІ ДАЙЫНДАУ НЕГІЗІ (жалғасы)****Шетел валютасын қайта есептеу***Функционалдық валюта және білдіру валютасы*

Топтың осы шоғырландырылған қаржылық есептілікке қосылған әрбір кәсіпорнының қаржылық есептілігінің элементтері кәсіпорын өз қызметін жүзеге асыратын негізгі экономикалық орта валютасын пайдалана отырып бағаланады (бұдан әрі – «функционалдық валюта»). Шоғырландырылған қаржылық есептілік Компанияның функционалдық валютасы мен оны білдіру валютасы болып табылатын Қазақстандық теңгемен (бұдан әрі – «теңге») білдірілген.

Операциялар және шоттар сальдосы

Шетелдік валютадағы операциялар операциялар жүзеге асырылған күнгі валюта бағамы пайдаланыла отырып, функционалдық валютаға қайта есептеледі. Мұндай операциялар бойынша есептеулер нәтижесінде туындаған бағамдық айырмашылықтардан және есепті күнгі бағамдар бойынша шетел валютасында берілген монетарлық активтер мен міндеттемелерді қайта есептеуден түскен кірістер мен шығындар жиынтық кіріс туралы шоғырландырылған есепте танылады.

Тарихи құнның негізінде шетелдік валютада бағаланатын монетарлық емес баптар бастапқы мәмілелер жасалған күні қолданыста болған бағамдар бойынша қайта есептеледі. Әділ құны бойынша шетелдік валютада бағаланатын монетарлық емес баптар әділ құн белгіленген күні қолданыста болған бағамдар бойынша қайта есептеледі.

Монетарлық баптарды өтеу немесе қайта есептеу кезінде туындайтын айырмалар, Топтың шетелдік бөлімшелерге таза инвестицияларын хеджирлеудің бір бөлігі ретінде айқындалған монетарлық баптарды қоспағанда, пайда немесе зиян құрамында танылады. Бұл баптар инвестициялардың пайда немесе зиян құрамынан шығуы сәтіне жинақталған соманы қайта жіктей отырып таза инвестициялар шығарылғанға дейін басқа жиынтық кірістің құрамында танылады. Бұл монетарлық баптар бойынша бағамдық айырмаларға тән салық төлемдері мен несиелер басқа да жиынтық кірістің құрамында танылады.

Топқа кіретін компаниялар

Функционалдық валютасы ұсыну валютасынан ерекшеленетін Топтың барлық еншілес ұйымдарының, бірлескен кәсіпорындары мен қауымдасқан компанияларының (олардың бір де бірі гиперинфляциялы экономикалардың валютасында операция жасамайды) кірістер мен зиян және қаржылық позициясы ұсыну валютасына мынадай түрде қайта есептеледі:

- қаржылық жағдай туралы ұсынылған есептердің әрқайсысы бойынша активтер мен міндеттемелер есепті күнге жабу бағамдары бойынша қайта есептеледі;
- жиынтық кіріс туралы есептердің әрқайсысы бойынша кірістер мен шығыстар орташа бағамдар бойынша қайта есептеледі (орташа бағам бағамдардың жиынтық әсерінің операция жүзеге асырылған күнгі бағамға ақылға қонымды жақындауы болып табылмайтын жағдайлардан басқа; бұл жағдайда кірістер мен шығыстар операциялар жүзеге асырылған күнгі бағам бойынша қайта есептеледі); және
- барлық бағамдық айырмалар өзге жиынтық кірісте жеке компонент ретінде танылады.

Валюталарды айырбастау бағамдары

Қазақстан Қор Биржасында («ҚҚБ») белгіленген орташа есептелген валюта айырбастау бағамы Қазақстан Республикасында ресми валюта айырбастау бағамы ретінде қолданылады. ҚҚБ-ның 2021 жылғы 31 желтоқсандағы айырбас бағамы 1 АҚШ доллары үшін 431,80 теңгені құрады. Бұл бағам 2021 жылғы 31 желтоқсанға АҚШ долларында көрсетілген монетарлық активтер мен міндеттемелерді қайта есептеу үшін пайдаланылды (2020 жылғы 31 желтоқсанға: 1 АҚШ доллары үшін 420,91 теңге). ҚҚБ-ның 2022 жылғы 4 наурыздағы айырбас бағамы 1 АҚШ доллары үшін 499,20 теңгені құрады.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**3. ЕСЕП САЯСАТЫНЫҢ МАҢЫЗДЫ АСПЕКТІЛЕРІНЕ ШОЛУ**

Есеп саясатындағы және ақпаратты ашып көрсету қағидаттарындағы өзгерістер

Жаңа стандарттар, түсіндірмелер және қолданыстағы стандарттар мен түсіндірмелерге түзетулер

Шоғырландырылған қаржылық есептілікті дайындау кезінде қабылданған есепке алу қағидаттары, 2021 жылдың 1 қаңтарына күшіне енген қабылданған жаңа стандарттар мен түсіндірмелерді қоспағанда, 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін Топтың жылдық шоғырландырылған қаржылық есептілігін дайындау кезінде қолданылған қағидаттарға сәйкес келеді.

Келесі түзетулер 2021 жылы алғаш рет қолданылды:

- *«Қаржы құралдары» 9 ХҚЕС-ке (IFRS), «Қаржы құралдары: таңу және бағалау» 39 ХБЕС-ке (IAS), «Қаржы құралдары: ақпаратты ашып көрсету» 7 ХҚЕС-ке (IFRS), «Сақтандыру шарттары» 4 ХҚЕС-ке (IFRS) және «Жалдау» 16 ХҚЕС-ке (IFRS) түзетулер.* Түзетулер банкаралық ұсыныс мөлшерлемесі (IBOR) баламалы тәуекелсіз пайыздық мөлшерлемеге (RFR) ауыстырылғанда қаржылық есептілікке ықпал ету әсеріне уақытша босаңсуды береді. Түзетулерге практикалық сипаттағы келесі жеңілдетулер жатады:
 - реформамен тікелей талап етілетін шарттың өзгеруі немесе ақша ағындарының өзгеруі нарықтық пайыздық мөлшерлеменің өзгеруіне баламалы болатын құбылмалы пайыздық мөлшерлеменің өзгеруі ретінде қарастырылуы тиіс болатын практикалық сипаттағы жеңілдету;
 - хеджирлеу анықтамасына және хеджирлеу ара қатынастарын тоқтатпастан хеджирлеу жөніндегі құжаттамаға IBOR реформасымен талап етілетін өзгерістерді енгізуге жол беріледі;
 - RFR құралы тәуекел құрамдасын хеджирлеу құралы ретінде айқындалғанда, ұйымдарға бөлек сәйкестендірілетін талапты орындау қажеттілігінен уақытша босатуды беру.

Бұл түзетулер Топтың шоғырландырылған қаржылық есептілігіне әсерін тигізбеді.

- *«COVID-19: жалдау шарттарына қатысты концессиялар»* деген атаумен *«Жалдау» 16 ХҚЕС-ке (IFRS) түзету.* Түзету жалға алушыларға COVID-19-бен тікелей байланысты жалдау шарттарының концессияларын шартты түрлендірулер деп есептемеуге мүмкіндік береді. Көрсетілген түзету шоғырландырылған қаржылық есептілікке айтарлықтай ықпалын тигізбеді, өйткені Топтың пандемиядан туындаған жалдау шарттарының елеулі концессиялары болмады.

Күшіне әлі енбеген жаңа және өзгертілген стандарттар мен түсіндірмелер

2017 жылғы мамырда ХҚЕС жөніндегі Кеңес *«Сақтандыру шарттары» 17 ХҚЕС (IFRS) жаңа стандартын шығарды.* 17 ХҚЕС (IFRS) сақтандыру шарттарын есепке алу жөнінде бірыңғай басшылықты білдіреді, сондай-ақ тиісті ақпараттың ашылып көрсетілуіне қойылатын барлық талаптарды қамтиды. Жаңа стандарт 4 ХҚЕС (IFRS) аттас стандартты ауыстырады. 2020 жылғы маусымда, ХҚЕС жөніндегі Кеңес 17 ХҚЕС-ке (IFRS) түзетуді шығарды, ол оның ендірілуімен болатын белгісіздіктер мен проблемаларды шешеді, бастапқы қолдану күнін 2023 жылғы 1 қаңтардан және одан да кеш басталатын жылдық кезеңдерге ауыстырды. Топ көрсетілген стандарт шоғырландырылған қаржылық есептілікке айтарлықтай әсерін тигізеді деп күтпейді.

2020 жылғы қаңтарда ХҚЕС жөніндегі Кеңес *«Қаржылық міндеттемелерді қысқа мерзімді және ұзақ мерзімді ретінде жіктеу»* деп аталатын *«Қаржылық есептілікті ұсыну» 1 ХҚЕС-ке (IAS) түзетуді шығарды.* Қабылданған түзету міндеттемелерді ұзақ мерзімділер немесе қысқа мерзімділер ретінде жіктеу критерийлерін нақтылайды. Түзету 2023 жылғы 1 қаңтардан бастап қолданысқа енеді. Мерзімінен бұрын қолдануға рұқсат етіледі. Топ көрсетілген түзету шоғырландырылған қаржылық есептілікке айтарлықтай әсерін тигізеді деп күтпейді, өйткені Топ нақтыланған критерийлерді қолдануда.

2020 жылғы мамырда ХҚЕС жөніндегі Кеңес *«Концептуалдық негіздерге сілтемелер»* деп аталатын *«Бизнесерді біріктіру» 3 ХҚЕС-ке (IFRS) түзетуді шығарды.* Түзету стандарттың талаптарына айтарлықтай өзгерістерді енгізбестен, 2018 жылғы наурызда шығарылған қаржылық есептерді ұсынудың Концептуалдық негіздеріне сілтемелерді ауыстырады. Түзету 2022 жылғы 1 қаңтардан бастап немесе содан кейін қолданыла бастайды. Мерзімінен бұрын қолдануға рұқсат етіледі. Топ көрсетілген түзету шоғырландырылған қаржылық есептілікке айтарлықтай әсерін тигізеді деп күтпейді.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**3. ЕСЕП САЯСАТЫНЫҢ МАҢЫЗДЫ АСПЕКТІЛЕРІНЕ ШОЛУ (жалғасы)**

Есеп саясатындағы және ақпаратты ашып көрсету қағидаттарындағы өзгерістер (жалғасы)

Күшіне әлі енбеген жаңа және өзгертілген стандарттар мен түсіндірмелер (жалғасы)

2020 жылғы мамырда ХҚЕС жөніндегі Кеңес *«Негізгі құралдар: мақсатына лайық пайдалануға дейінгі түсімдер»* деп аталатын *«Негізгі құралдар»* 16 ХҚЕС-ке (IAS) түзетуді шығарды. Көрсетілген түзету негізгі құрал объектісінің бастапқы құнынан бұл объектіні оны кейіннен пайдалану орнына жеткізу және оны басшылықтың ниетіне сәйкес пайдалану үшін талап етілетін жай-күйге келтіру процесінде жасалған бұйымдарды сатудан түскен қандай да бір түсімдерді есептен шығаруға тыйым салады. Осының орнына ұйым мұндай бұйымдарды сатудан түсетін түсімдерді және оларды шығару құнын пайданың немесе зиянның құрамында мойындайды. Түзету 2022 жылғы 1 қаңтардан бастап қолданысқа енеді және ретроспективті түрде қолданылуы тиіс. Топ көрсетілген түзету шоғырландырылған қаржылық есептілікке айтарлықтай әсерін тигізеді деп күтпейді.

2020 жылғы мамырда ХҚЕС жөніндегі Кеңес *«Ауыртпалылық түсіретін келісімшарттар: шартты орындау шығындары»* деп аталатын *«Бағалау міндеттемелері, шартты міндеттемелер мен шартты активтер»* 37 ХҚЕС-ке (IAS) түзетулерді шығарды. Түзетулер ұйым қандай шығындарды шарттың қиындық келтіре алатындығын бағалау кезінде ескеруі тиіс екендігін түсіндіреді. Түзетулер 2022 жылғы 1 қаңтардан бастап күшіне енеді. Мерзімінен бұрын қолдануға рұқсат етіледі. Топтың болжамынша түзетулер шоғырландырылған қаржылық есептілікке айтарлықтай әсерін тигізбейді.

2021 жылғы мамырда ХҚЕС жөніндегі Кеңес *«Бір операциядан туындайтын активтермен және міндеттемелермен байланысты кейінге қалдырылған салық»* деп аталатын *«Пайда салығы»* 12 ХҚЕС-ке (IAS) түзетулер шығарды. Түзетулер бастапқы мойындау кезінде есептен шығарылатын және салық салынатын уақыт айырмаларының тең сомалары туындайтын операциялар бойынша кейінге қалдырылған салықты есепке алу тәртібін түсіндіреді. Түзетулер 2023 жылғы 1 қаңтардан бастап күшіне енеді. Мерзімінен бұрын қолдануға рұқсат етіледі. Топтың болжамынша түзетулер шоғырландырылған қаржылық есептілікке айтарлықтай әсерін тигізбейді.

Сонымен бірге, ХҚЕС жөніндегі Кеңестің күшіне әлі енбеген халықаралық стандарттарды жақсарту бойынша жыл сайынғы жобасының шеңберінде бірқатар түзетулер шығарылды. Оларға *«ХҚЕС-ті алғаш рет қолдану – ХҚЕС-ті алғаш рет қолданатын еншілес ұйым»* деп аталатын *«ХҚЕС-ті алғаш рет қолдану»* 1 ХҚЕС-ке (IFRS) түзетулер; қаржылық міндеттемелердің танылуы тоқтаған жағдайда *«10% тест»* өткізілген кездегі комиссиялық сыйақы» деп аталатын *«Қаржы құралдары»* 9 ХҚЕС-ке (IFRS) түзетулер; *«Жалдау бойынша ынталандыратын төлемдер»* деп аталатын *«Жалдау»* 16 ХҚЕС-ке (IFRS) түзету және *«Әділ құнды бағалау кезіндегі салық салу»* деп аталатын *«Ауыл шаруашылығы»* 41 ХҚЕС-ке (IAS) түзету жатады. Топ көрсетілген түзетулер шоғырландырылған қаржылық есептілікке айтарлықтай әсерін тигізеді деп күтпейді.

«Қаржылық есептілікті ұсыну» 1 ХҚЕС-ке (IAS) және *«Маңыздылық туралы пайымдауларды қалыптастыру»* ХҚЕС-ті қолдану бойынша № 2 практикалық ұсынымдарға түзетулер. 1 ХҚЕС-ке (IAS) түзету ұйымдардың есеп саясатының елеулі ережелерін емес, есеп саясаты туралы маңызды ақпаратты ашып көрсетуін талап етеді. ХҚЕС-ті қолдану бойынша № 2 практикалық ұсынымдарға түзету маңыздылық тұжырымдамасын есеп саясатының ашылып көрсетілуіне қалай қолдануға болатындығы туралы нұсқаулар береді.

Сондай-ақ, ХҚЕС жөніндегі Кеңес *«Есеп саясаты, бухгалтерлік бағалаудағы өзгерістер және қателер»* 8 ХҚЕС-ке (IAS) түзетуді бөлек шығарды. Түзету ұйымдардың есеп саясатындағы өзгерістерді және бухгалтерлік бағалаудағы өзгерістерді қалай айыратындығын түсіндіреді. Бұл шектеу маңызды болып табылады, өйткені бухгалтерлік бағалаулардағы өзгерістер перспективті түрде және тек келешек операциялар мен басқа да келешек оқиғаларға ғана қолданылады, ол есеп саясатындағы өзгерістер, әдетте, өткен операциялар мен басқа да өткен оқиғаларға қатысты ретроспективті түрде қолданылады.

1 ХҚЕС (IAS) пен 8 ХҚЕС-ке (IAS) түзетулер 2023 жылғы 1 қаңтардан немесе содан кейін басталатын жылдық есепті кезеңдер үшін күшіне енеді, мерзімінен бұрын қолдану рұқсат етілген.

Топ шығарылған, бірақ әлі күшіне енбеген қандай да бір стандарттарды, түсіндірмелерді немесе түзетулерді мерзімінен бұрын қолданған жоқ.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**3. ЕСЕП САЯСАТЫНЫҢ МАҢЫЗДЫ АСПЕКТІЛЕРІНЕ ШОЛУ (жалғасы)****Шоғырландыру негізі**

Қоса беріліп отырған шоғырландырылған қаржылық есептілік Компанияның және оның еншілес ұйымдарының 2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша қаржылық есептілігін қамтиды. Бақылау, егер Топтың инвестициялардан ауыспалы қайтарымдылыққа құқығы бола немесе оның өзгеруіне байланысты тәуекелге ұшыраса және инвестициялар объектісіне қатысты өз өкілеттіктері салдарынан осы қайтарымға ықпал ете алған жағдайда жүзеге асырылады. Атап айтқанда, егер Топтың: инвестициялау объектісіне қатысты өкілеттіктері (яғни, инвестициялау объектісінің едәуір қызметін басқаруға ағымдағы мүмкіндікті қамтамасыз ететін қолдағы құқықтар); инвестицияларға өз қатысуынан ауыспалы кірісті алуға ұшырағыштығы немесе құқықтары, сондай-ақ; инвестициялау объектісіне қатысты өз өкілеттіктерін кірістердің көлеміне ықпал ету мақсатында пайдалану мүмкіндігі болған жағдайда, Топ инвестициялау объектісін бақылайды.

Әдетте, дауыс беру құқықтарының көп болуы бақылаудың болуын білдіреді деп болжанады. Мұндай жорамалды растау үшін және Топтың инвестициялау объектісіне қатысты көпшілік дауыс беру құқығынан кемі немесе дәл сондай құқықтары болғанда, Топ, инвестициялау объектісінде дауыс беру құқықтары бар басқа тұлғалармен келісімдерді қоса алғанда, бұл инвестициялау объектісіне қатысты өкілеттіктердің бар-жоғын бағалау кезінде барлық орынды фактілер мен жағдайларды, басқа келісімдермен негізделген құқықтарды; дауыс беру құқықтарын және Топқа тиесілі әлеуетті дауыс беру құқықтарын ескереді.

Егер фактілер мен жағдайлар бақылаудың үш элементі бірінің немесе одан көбісінің өзгеруін растаса, Топ инвестициялар нысанына қатысты бақылаудың болуын қайтадан талдайды. Топ еншілес ұйымға бақылауды алған кезде еншілес ұйымның шоғырлануы басталады және Топ еншілес ұйымға бақылаудан айырылғанда тоқталады. Сатып алынуы немесе есептен шығарылуы жыл ішінде болған еншілес ұйымның активтері, міндеттемелері, кірістері мен шығыстары Топ бақылауды алған күннен бастап жиынтық кіріс туралы шоғырландырылған есепке қосылады және Топ еншілес ұйымға бақылаудан айырылған күнге дейін көрсетіледі.

Еншілес ұйымдардың қаржылық есептілігі есеп саясатын бірізді қолданудың негізінде бас компанияның есептілігі сияқты дәл сол есепті кезең үшін әзірленді. Пайда немесе зиян және басқа да жиынтық кірістің әрбір құрамдасы Топтың бас компаниясының Акционерлеріне және тіпті егер бұл бақыланбайтын қатысу үлесінде теріс қалдықтарға әкеліп соқтырған жағдайда да, бақыланбайтын қатысу үлесіне жатады. Қажет болғанда еншілес ұйымдардың қаржылық есептілігі олардың есеп саясаттарын Топтың есеп саясатына сәйкес келтіру үшін түзетіледі. Барлық топ ішіндегі қалдықтар, операциялар, топ ішінде операцияларды жүзеге асыру нәтижесінде туындайтын өткізілмеген пайда мен зиян шоғырландыру кезінде толығымен алынып тасталды. Бақылаудан айырылмастан инвестициялау нысандарындағы қатысу үлестерінің өзгерісі капиталмен жасалған операция ретінде ескеріледі.

Егер Топ еншілес ұйымға бақылаудан айырылып қалса, ол тиісті активтерді (гудвилді қоса), міндеттемелерді, бақыланбайтын қатысу үлестерін және меншікті капиталдың басқа да құрамдастарын тануды тоқтатады және жиынтық кірісті немесе зиянды пайда немесе зиян құрамында мойындайды. Қалған инвестициялар әділ құны бойынша танылады.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**3. ЕСЕП САЯСАТЫНЫҢ МАҢЫЗДЫ АСПЕКТІЛЕРІНЕ ШОЛУ (жалғасы)****Еншілес ұйымдар**

2021 және 2020 жылдардың 31 желтоқсанындағы жағдай бойынша келесі елеулі тікелей еншілес ұйымдар осы шоғырландырылған қаржылық есептілікке қосылды:

Маңызды ұйымдар	Негізгі қызметі	Тіркелген елі	Мелік ету үлесі	
			2021 жыл	2020 жыл
«ҚазМұнайГаз» Барлау Өндіру» АҚ	Барлау және өндіру	Қазақстан	99,72%	99,72%
«ҚазМұнайТеңіз» ЖШС	Барлау және өндіру	Қазақстан	100%	100%
«ҚМГ Қарашығанақ» ЖШС	Барлау және өндіру	Қазақстан	100%	100%
«Қазақтүрікмұнай» ЖШС	Барлау және өндіру	Қазақстан	100%	100%
«ҚазТрансОйл» АҚ	Мұнайды тасымалдау	Қазақстан	90%	90%
«ҚазақТеңізКөлікФлоты» ЖШС	Мұнайды тасымалдау және құрылыс	Қазақстан	100%	100%
«ҚазТрансГаз» АҚ (5-ескертпе)	Газды тасымалдау	Қазақстан	–	100%
Cooperative KazMunayGas PKI U.A.	Мұнай өнімдерін қайта өңдеу және өткізу	Нидерландтар	100%	100%
«Атырау мұнай өңдеу зауыты» ЖШС	Қайта өңдеу	Қазақстан	99,53%	99,53%
«Павлодар мұнай-химия зауыты» ЖШС	Қайта өңдеу	Қазақстан	100%	100%
KMG International N.V.	Мұнай өнімдерін қайта өңдеу және өткізу	Румыния	100%	100%
«KMG Drilling&Services» ЖШС	Бұрғылау қызметтері	Қазақстан	100%	100%

Бизнесті біріктіру және гудвил

Бизнесті біріктіру сатып алу әдісін пайдалана отырып есептеледі. Сатып алу құны сатып алу күніндегі әділ құн бойынша бағаланған берілген сыйақы сомасы және сатып алынатын компаниядағы бақыланбайтын қатысу үлесінің құны ретінде бағаланады. Бизнесті біріктіру жөніндегі әрбір мәміле үшін сатып алатын тарап сатып алынатын компаниядағы бақыланбайтын қатысу үлесі әділ құн бойынша, не сатып алынатын компанияның сәйкестендірілетін таза активтеріндегі теңбе-тең үлес бойынша бағалайды. Сатып алуға байланысты шегілген шығындар әкімшілік шығыстардың құрамына енгізіледі.

Топ бизнесті сатып алғанда, ол сатып алынған қаржы активтері мен қабылданған міндеттемелерді тиісті түрде шарттың талаптарына, экономикалық жағдайға және сатып алу күніндегі тиісті жағдайларға байланысты жіктейді. Бұған компания сатып алатын негізгі шарттарға қосылған туынды құралдарды бөлу жатады.

Сатып алатын тарап беруге тиіс шартты сыйақы сатып алу күніндегі әділ құн бойынша танылуға тиіс. Қаржы құралы болып табылатын және 9 ХҚЕС-тің (IFRS) «Қаржы құралдары» қолданылу аясына түсетін актив немесе міндеттеме ретінде жіктелетін шартты өтемақы әділ құны бойынша бағаланады, ал әділ құнның өзгеруі 9 ХҚЕС-ке (IFRS) сәйкес пайда немесе зиян құрамында танылады. Егер шартты сыйақы 9 ХҚЕС-тің (IFRS) қолданылу аясына түспесе, ол пайда немесе зиян құрамында әділ құны бойынша бағаланады. Меншікті капитал ретінде жіктелуге жататын шартты өтеу кейіннен қайта бағаланады және оның кейіннен өтелуі меншікті капитал құрамында көрсетіледі.

Гудвил бастапқыда берілген сыйақы және танылған бақыланбайтын қатысу үлесі сомасының және сатып алушыға бұрын тиесілі болған үлестердің сатып алынатын таза сәйкестендірілетін активтердің және ол қабылдаған міндеттемелердің сомасынан асып түсуі ретінде айқындалатын бастапқы құны бойынша бағаланады. Егер сатып алынған таза активтердің әділ құны берілген өтемақы сомасынан асатын болса, Топ барлық сатып алынған активтердің және барлық қабылданған міндеттемелердің анықталу дұрыстығын, сондай-ақ сатып алу күніне танылуы тиіс болған сомаларды бағалау кезінде пайдаланылған процедураларды қайталап талдайды. Егер қайталап жасалған талдаудан кейін берілген өтемақы сатып алынған таза активтердің әділ құнынан кем болып қалса, табыс пайда немесе зиян құрамында танылады.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**3. ЕСЕП САЯСАТЫНЫҢ МАҢЫЗДЫ АСПЕКТІЛЕРІНЕ ШОЛУ (жалғасы)****Бизнесті біріктіру және гудвил (жалғасы)**

Кейіннен гудвил құнсызданудан болған жинақталған шығындар шегеріліп, бастапқы құн бойынша бағаланады. Құнсыздану тестісін өткізу мақсатында бизнесті біріктіру кезінде сатып алынған гудвил сатып алынған күннен бастап Топтың ақша ағындарын жасайтын бөлімшелерінің әрқайсысына бөлінеді, олар болжанып отырғандай компания сатып алатын басқа активтер мен міндеттемелер аталған бөлімшелерге жататынына немесе жатпайтынына тәуелсіз бизнесті біріктіруден пайда табады.

Егер гудвил ақша ағындарын жасайтын бірліктің бір бөлігі болса және осы бірліктің шеңберінде қызметтің бір бөлігі шығып кетсе, шығып кететін қызметке қатысты гудвил қызметтің шығуынан пайданы немесе зиянды айқындау кезінде осы қызметтің ағымдағы құнына кіреді. Мұндай жағдайда шығып қалған гудвил шығып қалған қызметтің құны мен ақша ағындарын жасайтын бірліктің қалған бөлігі құнының негізінде бағаланады.

Кезең-кезеңмен болатын бизнесті біріктіру

Сатып алушыға сатып алу күніне бұрын тиесілі болған сатып алынатын компаниядағы қатысу үлесінің әділ құны пайда немесе зиян арқылы сатып алу күніне әділ құны бойынша қайта бағаланады.

Бизнесті кезең-кезеңмен біріктіру кезінде сатып алушы сатып алу күніне төменде көрсетілгендей (а)-ның (б)-дан артуы ретінде бағаланатын гудвилді мойындайды:

- (а) жиынтығы: (i) берілген сыйақы, ол әдетте, «Бизнесті біріктіру» 3 ХҚЕС-ке (IFRS) сәйкес сатып алу күніне әділ құны бойынша бағаланады; (ii) осы стандартқа сәйкес бағаланған сатып алынатын ұйымдағы бақыланбайтын қатысу үлесінің құны; (iii) сатып алу күніне бұрын сатып алушы тарапқа сатып алынатын ұйымдағы қатысу үлесін сатып алу күніне әділ құны;
- (б) сатып алынған активтерді және қабылданған міндеттемелерді сатып алу күніне таза әділ құны.

Жалпы бақылаудағы тараптардан еншілес ұйымдарды сатып алу

Еншілес ұйымдарды жалпы бақылаудағы тараптардан сатып алынуы үлестерді біріктіру әдісін пайдалана отырып ескеріледі.

Жалпы бақылауға берілетін еншілес ұйымның активтері мен міндеттемелері шоғырландырылған қаржылық есептілікте беру күніне беретін ұйымның («Бастамашы») ағымдағы құны бойынша ескеріледі. Бастамашы бастапқыда сатып алған кезде объективті түрде ескеретін тиісті гудвил шоғырландырылған қаржылық есептілікте көрсетіледі. Бастамашының гудвилін қоса алғанда, таза активтердің жалпы ағымдағы құны мен төленген сыйақы арасындағы айырма капиталды түзету ретінде шоғырландырылған қаржылық есептілікте көрсетіледі.

Салыстырмалы деректерді қоса алғанда, шоғырландырылған қаржылық есептілік еншілес ұйымды Топ Бастамашы бастапқыда сатып алған күнге сатып алғандығы туралы жорамалға сүйене отырып ұсынылады.

Бірлесіп-бақыланатын операциялар

Бірлескен операция – бұл қызметке бірлескен бақылауға ие болатын тараптың қызметпен байланысты міндеттемелер бойынша активтер мен жауапкершілікке құқықтарының болуын болжайтын бірлескен кәсіпкерлік типі. Топ бірлескен операциялардағы өзінің мүдделеріне қатысты мыналарды: Бірлескен активтердегі өз үлесін қоса алғанда, активтерді; Бірлескен міндеттемелердегі өз үлесін қоса алғанда, міндеттемелерді; Бірлескен операциялардың нәтижесінде өндірілген өнімдегі үлесті сатудан түскен түсімді; Бірлескен операциялардан болған өнімді сатудан түскен түсімнің үлесін; бірлесіп шеккен шығыстардағы үлесті қоса алғанда, Шығыстарды мойындайды.

Қауымдасқан компанияларға және бірлескен кәсіпорындарға инвестициялар

Қауымдасқан компания – соған қатысты Топтың айтарлықтай ықпалы бар компания. Айтарлықтай ықпал – инвестициялар объектісінің қаржылық және операциялық саясатына қатысты шешімдерді қабылдауға қатысу өкілеттіктері, бірақ мұндай саясатқа қатысты бақылау немесе бірлескен бақылау жатпайды.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**3. ЕСЕП САЯСАТЫНЫҢ МАҢЫЗДЫ АСПЕКТІЛЕРІНЕ ШОЛУ (жалғасы)****Қауымдасқан компанияларға және бірлескен кәсіпорындарға инвестициялар (жалғасы)**

Бірлескен кәсіпорын – бұл бірлескен қызмет түрі, әрі соған сай келісімге қатысты бірлескен бақылауы бар тараптардың бірлескен кәсіпорынның таза активтеріне құқықтары бар. Бірлескен бақылау – бұл шартпен негізделген қызметке бақылауды бірлесіп жүзеге асыру, әрі ол тек маңызды қызметке қатысты шешімдердің қабылдануы бірлескен бақылауды жүзеге асыратын тараптардың бірауызды келісімін қажет еткен жағдайларда ғана орын алады. Бірлескен бақылауды көздейтін шарт талаптары бойынша Топ бірлескен кәсіпорындарда қатысу үлесінің 50% кеміне иелік ете алады.

Айтарлықтай ықпалдың немесе бірлескен бақылаудың болуын анықтау кезінде ескерілетін факторлар еншілес ұйымдарға бақылаудың болуын анықтау кезінде ескерілетін факторларға ұқсас келеді. Топтың қауымдасқан компанияларға және бірлескен кәсіпорындарға инвестициялары үлестік қатысу әдісін пайдалана отырып ескеріледі.

Үлестік қатысу әдісіне сәйкес қауымдасқан компанияға немесе бірлескен кәсіпорынға инвестиция алдымен бастапқы құны бойынша танылады. Сатып алғаннан кейін инвестициялардың баланстық құны бірлескен кәсіпорынның немесе қауымдасқан компанияның таза активтеріндегі өзгерістердегі Топтың үлесі танылуы салдарынан не өседі немесе төмендейді. Бірлескен кәсіпорынға немесе қауымдасқан компанияға жататын гудвил инвестицияның баланстық құнына кіреді және амортизацияланбайды, сондай-ақ құнсыздану мәніне жеке тексеруге ұшырамайды.

Жиынтық кіріс туралы шоғырландырылған есеп бірлескен кәсіпорын немесе қауымдасқан компания қызметінің нәтижелеріндегі Топтың үлесін көрсетеді. Мұндай инвестициялау объектілерінің басқа да жиынтық кірісіндегі өзгерістер Топтың басқа да жиынтық кірісінің құрамында ұсынылады. Сонымен бірге, егер бірлескен кәсіпорын немесе қауымдасқан компания капиталында тікелей танылған өзгеріс орын алса, Топ осындай өзгерістегі өз үлесін таниды және бұл капиталдағы өзгерістер туралы шоғырландырылған есепте қолданылса, осы фактіні ашады. Топтың және бірлескен кәсіпорындардың немесе қауымдасқан компаниялардың арасындағы мәмілелер бойынша туындайтын өткізілмеген кірістер мен залал бірлескен кәсіпорындағы немесе қауымдасқан компаниядағы қатысу үлесінің мөлшерінде алынып тасталады.

Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың пайдасындағы үлес жиынтық кіріс туралы шоғырландырылған есепте тікелей көрсетіледі және салық салынғаннан кейінгі пайданы немесе зиянды және бірлескен кәсіпорынның немесе қауымдасқан компанияның еншілес компанияларындағы бақыланбайтын қатысу үлесін білдіреді. Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың қаржылық есептілігі Топтың қаржылық есептілігі сияқты есепті кезеңде жасалады. Қажет болған жағдайда қаржылық есептілік есеп саясатын Топтың есеп саясатына сәйкес келтіру мақсатында түзетіледі.

Үлестік қатысу әдісін қолданғаннан кейін Топ бірлескен кәсіпорынға немесе қауымдасқан компанияға өз инвестициялары бойынша құнсызданудан болған қосымша залалды тану қажеттілігін айқындайды. Топ әрбір есепті күнге бірлескен кәсіпорынға немесе қауымдасқан компанияға инвестициялар құнсыздануының объективті дәлелдерінің болуын анықтайды. Мұндай дәлелдер болған жағдайда, Топ құнсыздану сомасын бірлескен кәсіпорынның немесе қауымдасқан компанияның өтелетін құны мен олардың баланстық құны арасындағы айырма ретінде есептейді және залалды «Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компанияларға салынған инвестициялардың құнсыздануы» бабы бойынша жиынтық кіріс туралы шоғырландырылған есепте мойындайды.

Бірлескен кәсіпорындағы немесе қауымдасқан компаниядағы елеулі ықпалын жоғалтқан жағдайда Топ қалған инвестицияларды әділ құн бойынша бағалайды және мойындайды. Айтарлықтай ықпалдан немесе бірлескен бақылаудан айырылу сәтіне бірлескен кәсіпорынға немесе қауымдасқан компанияға салынған инвестициялардың балапстық құны мен қалған инвестицияның әділ құны және сатудан болған түсімдер арасындағы айырма пайда немесе зиян құрамында танылады.

Активтер мен міндеттемелерді қысқа мерзімді және ұзақ мерзімді етіп жіктеу

Топтың қаржылық жағдай туралы шоғырландырылған есебінде активтер мен міндеттемелерді олардың қысқа мерзімді және ұзақ мерзімді етіп жіктелуінің негізінде ұсынады. Актив қысқа мерзімді болып табылады, егер: оны өткізу болжанса немесе ол сатуға және әдеттегі операциялық циклдің шеңберінде тұтынуға арналса; ол негізінен сауда мақсатында арналса; оны есепті кезең аяқталғаннан кейін он екі айдың ішінде өткізу болжанса; немесе ол, есепті кезең аяқталғаннан кейін кем дегенде он екі айдың ішінде оны айырбастауға немесе міндеттемелерді өтеу үшін пайдалануға шектеулер болған жағдайларды қоспағанда, ақша қаражатын немесе оның баламаларын білдірсе. Барлық басқа активтер ұзақ мерзімді ретінде жіктеледі.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**3. ЕСЕП САЯСАТЫНЫҢ МАҢЫЗДЫ АСПЕКТІЛЕРІНЕ ШОЛУ (жалғасы)****Активтер мен міндеттемелерді қысқа мерзімді және ұзақ мерзімді етіп жіктеу (жалғасы)**

Міндеттеме қысқа мерзімді болып табылады, егер: оны әдеттегі операциялық циклдің шеңберінде өтеу болжанса; ол негізінен сауда мақсатында ұсталса; ол есепті кезең аяқталғаннан кейін кем дегенде 12 (он екі) айдың ішінде өтелетін болса; немесе компанияның міндеттеменің өтелу мерзімін есепті кезең аяқталғаннан кейін кем дегенде 12 (он екі) айдың ішінде ұзартуға шартсыз құқығы болмағанда. Топ барлық басқа міндеттемелерді ұзақ мерзімді ретінде жіктейді.

Кейінге қалдырылған салық активтері мен міндеттемелер ұзақ мерзімді активтер мен міндеттемелер ретінде жіктеледі.

Кен орындарын барлауға, бағалауға және әзірлеуге байланысты шығыстар*Жер қойнауын пайдалану құқықтарын (лицензияларды) иемденгенге дейін болған шығындар*

Лицензияларды сатып алғанға дейін болған шығындар, ҚР Үкіметімен тиісті келісімге қол қойылғаннан кейін болған шығындарды қоспағанда, олар орын алған кезеңдегі шығыстарға жатады. Мұндай жағдайларда болған шығындар барлау және бағалау активтерінің құрамында капиталдандырылады.

Жер қойнауын пайдалану құқықтарын және мүлікті сатып алу шығындары

Жер қойнауын барлау әрі өндіру құқықтары және мүлікті сатып алуға арналған тиісті шығындар барлау әрі бағалау активтерінің құрамында капиталдандырылады және материалдық емес ретінде жіктеледі. Барлау бойынша әрбір объект жыл сайын бұрғылау жұмыстары жоспарланғанын және активтің құнсызданбағанын растау мәніне қарастырылады. Егер келешек жұмыстар жоспарланбаса, барлауға арналған лицензияларды және мүлікті сатып алуға арналған тиісті шығындардың ағымдағы құны есептен шығарылады. Экономикалық негізделген шығарылатын қорлар («дәлелденген қорлар» немесе «коммерциялық қорлар») анықталған кезде және әзірлеуді ішкі бекіту кезінде барлауға арналған лицензияларды және кен орындардың бөлігінде ескерілетін мүлікті сатып алуға арналған тиісті шығындардың ағымдағы құны, барлау және бағалау бойынша активтермен бірігіп, мұнай-газ мүлкіне немесе мұнай-газ активтеріне ауыстырылады.

Барлаумен және бағалаумен байланысты шығындар

Барлауға арналған заңды құқық сатып алынғаннан кейін, сәтсіз пайдаланылатын немесе жиектелетін ұнғымаларды қоса алғанда, геологиялық әрі геофизикалық зерттеу шығындары мен барлау және бағалау ұнғымаларымен тікелей байланысты шығындар ұнғыманы бұрғылау жұмыстары аяқталғанға дейін және нәтижелер бағаланғанға дейін шығындардың сипатына сәйкес барлау және бағалау материалдық емес немесе материалдық активтер ретінде капиталдандырылады. Мұндай шығындарға қызметкерлерге төлемақы, пайдаланылған материалдар мен жанар май, бұрғылау мұнарасының құны және мердігерлерге арналған төлемдер кіреді. Егер күтілетін қорлар табылмаса, барлау және бағалау бойынша актив құнсыздануға тестіленеді; егер шығарылатын көмірсутектер табылып, қызметті одан кейінгі бағалауға жататын болса, әрі оған коммерциялық әзірленуі ықтимал болатын басқа ұнғымаларда бұрғылау кіруі мүмкін болса, онда шығындар көмірсутектерді коммерциялық шығаруды бағалауда негізделген/үздіксіз прогреске қол жеткізілмейінше, актив ретінде ескерілуін жалғастырады.

Осы сияқты барлық шығындар техникалық, коммерциялық және басқарушылық тексеруге, сол сияқты әзірлеуді жалғастыру ниетін немесе табудан пайда алудың қандай да бір басқа тәсілін растау үшін жылына кем дегенде бір рет құнсыздану мәніне тексеруге жатады.

Көмірсутектердің дәлелденген қорлары анықталғанда және әзірлеу туралы шешім қабылданғанда, барлаумен және бағалаумен байланысты тиісті шығындар, тиісті шығыстар құнсыздану тестісінен кейін және құнсыздану залалы, егер ондай болса, танылағаннан кейін мұнай-газ активтеріне ауыстырылады.

Мұндай ниет болмағанда, және келісімшарттық аумақты Үкіметке қайтарып беру шешімі қабылданғанда және жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшарттарды бұзу ниеті болғанда активтер шығыстарға есептен шығарылады.

Әзірлеу шығындары

Платформалар, мұнай құбырлары және әзірлеу ұнғымаларын бұрғылау сияқты инфрақұрылым объектілерін салу, орнату және аяқтау шығындары мұнай-газ мүлкінің құрамында капиталданады.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**3. ЕСЕП САЯСАТЫНЫҢ МАҢЫЗДЫ АСПЕКТИЛЕРІНЕ ШОЛУ (жалғасы)****Мұнай-газ мүлкі және басқа да негізгі құралдар**

Мұнай-газ мүлкі мен басқа да негізгі құралдар жинақталған амортизацияны, тозу мен құнсыздануды шегере отырып, бастапқы құны бойынша ескеріледі.

Активтердің бастапқы құны сатып алу немесе салу бағасынан, ұзақ мерзімді құрылыс және әзірлеу жобалары бойынша пайыздар шығындарынан, мойындау критерийлерін сақтау шартымен, активті жұмыс күйіне келтіруге тікелей байланысты шығындардан және қажет болғанда активті жою шығындарының бастапқы бағалауынан тұрады. Сатып алу немесе бағалау бағасы жиынтық төленген құн және активті сатып алу үшін берілген сыйақының кез келген түрінің әділ құны болып табылады.

Мұнай-газ мүлкі өндірістік әдісті пайдалана отырып амортизацияланады, ал материалдық емес активтер дәлелденген әзірленген қорлар бойынша, ал материалдық емес активтер дәлелденген қорлар бойынша амортизацияланады. Пайдалы қызмет ету мерзімі кен орындары қызметінің қалдық мерзімінен аз болатын кейбір мұнай-газ мүлкі пайдалы қызмет ету мерзімінің ішінде тік желілік әдіспен амортизацияланады.

Мұнай-газ активтері мен жерден басқа негізгі құралдарға, негізінен пайдалы қызмет етудің орта мерзімдерінің ішінде тікжелілік әдіспен амортизацияланатын жер, ғимараттар, машиналар мен жабдықтар, көлік құралдары мен басқалары былайша кіреді:

МӨЗ активтері	4-100 жыл
Құбырлар	2-30 жыл
Ғимараттар мен құрылысжайлар	2-100 жыл
Машиналар мен жабдық	2-30 жыл
Көлік құралдары	3-35 жыл
Басқасы	2-20 жыл
Жер	Амортизацияланбайды

Негізгі құралдардың болжамды пайдалы қызмет етуінің мерзімі жыл сайынғы негізде қайта қарастырылып отырады және қажет болғанда мерзімдегі өзгерістер кейінгі кезеңдерде ескеріліп отырады.

Негізгі құралдардың ағымдағы құны ол өтелетін болып табылмайтындығына көрсететін қандай да бір оқиғалар немесе жағдайлардағы өзгерістер болған жағдайларда құнсыздану мәніне қайта қарастырылып отырады.

Көмірсутектердің коммерциялық көлемдерін өндіруді тоқтатқан және жойылуға арналған өндіру ұңғымаларын қоса алғанда, негізгі құралдар нысанының мойындалуын доғару есептен шығарылған кезде немесе егер келешекте мұндай активті пайдаланудан экономикалық пайданы алу күтілмеген жағдайда болады. Активті тануды доғару нәтижесінде туындайтын кірістер немесе шығыстар (активтің шығуынан және ағымдағы құнынан болатын таза түсімдер арасындағы айырмашылық ретінде есептелген) активті тану доғарылған кезең үшін пайдаға және зиянға кіргізіледі.

Материалдық емес активтер

Материалдық емес активтер жинақталған амортизацияны және құнсызданудан болған жинақталған шығындарды шегере отырып, құны бойынша ескеріледі. Материалдық емес активтерге табиғи газды барлауға, әзірлеуге және өндіруге арналған лицензияларды, компьютерлік бағдарламалар мен гудвилді сатып алу шығындары кіреді. Бөлек сатып алынған материалдық емес активтер бастапқыда сатып алу құны бойынша бағаланады. Бастапқы құны – бұл жиынтық төленген сома және активті сатып алу үшін берілген кез келген басқа сыйақының әділ құны.

Гудвилді және жер қойнауын пайдалану құқықтарын қоспағанда, материалдық емес активтер, пайдалы қызмет етудің күтілетін қалған мерзімінің ішінде тік желілік әдіспен амортизацияланады. Активтердің күтілетін пайдалы қызмет ету мерзімі жыл сайынғы негізде қайта қаралады және пайдалы қызмет ету мерзімдерін өзгерту қажет болғанда келесі кезеңдерде ескеріледі. Компьютерлік бағдарламалық жасақтаманың пайдалы қызмет ету мерзімі 3 жылдан 7 жылға дейін құрайды.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**3. ЕСЕП САЯСАТЫНЫҢ МАҢЫЗДЫ АСПЕКТІЛЕРІНЕ ШОЛУ (жалғасы)****Материалдық емес активтер (жалғасы)**

Материалдық емес активтердің ағымдағы құны оқиға немесе жағдаяттардағы өзгерістер активтің ағымдағы құны өтелмейтіндігін көрсеткен жағдайларда құнсыздануға талданады. Гудвил жыл сайын (31 желтоқсандағы жағдай бойынша), сондай-ақ оқиғалар оның ағымдағы құны құнсыздануы мүмкін екендігін көрсеткен жағдайларда, құнсыздануға тестіленеді.

Гудвилдің құнсыздануы гудвил қарайтын ақша ағынын туындататын бөлімшелер (немесе ақша ағынын туындататын бөлімшелер тобы) құнының өтелетін құнын бағалау арқылы анықталады. Егер ақша ағынын туындататын бөлімшелердің өтелетін құны олардың ағымдағы құнынан аз болса, құнсызданудан болған зиян танылады. Гудвилдің құнсызданудан болған залалды болашақ кезеңдерде қалпына келтіру мүмкін емес.

Қаржылық емес активтердің құнсыздануы

Топ әрбір есепті күнге активтің ықтимал құнсыздану белгілерінің бар-жоғын айқындайды. Егер осындай белгілер орын алса немесе егер активті құнсыздануға жыл сайынғы тексеру талап етілсе, Топ активтің өтелетін құнына бағалау жүргізеді. Активтің өтелетін құны – бұл келесі көлемдердің ең үлкені: сату шығындарын немесе активті пайдалану құндылығын шегере отырып, активтің немесе ақша ағындарын жасайтын бөлімшенің (ААЖБ) әділ құны. Өтелетін құн негізінен басқа активтер немесе активтер тобы жасайтын ағындардан тәуелсіз ақша қаражатының ағындарын актив жасаған жағдайда ғана жеке актив үшін анықталады. Егер активтің ағымдағы құны немесе ААЖБ өтелетін сомадан асып кетсе, онда актив құнсызданған ретінде қаралады және оның құны өтелетін сомаға дейін кемітіледі. Пайдаланудан болатын құндылықты бағалау кезінде болашақтағы ақша ағындары келтірілген құнға дейін дисконттау мөлшерлемесі бойынша активке тән ақша мен тәуекелдердің уақытша құнын ағымдағы нарықтық бағасын көрсететін салық салғанға дейін дисконтталады.

Сату шығындарын шегере отырып әділ құнды айқындау кезінде тиісті бағалау үлгісі қолданылады. Бұл есептер бағалау коэффициенттерімен, еншілес ұйымдар акцияларының нарығында еркін айналыстағы бағаларды белгілеумен немесе әділ құнның өзге де қол жетімді көрсеткіштерімен расталады. Жалғасып отырған қызметтің құнсыздануынан болған шығындар жиынтық кіріс туралы шоғырландырылған есепте құнсызданған актив функциясына сәйкес келетін шығыстар санатында көрсетіледі.

Топ құнсыздану сомасын Топтың жеке активтер жатқызылатын әр ААЖБ үшін жеке дайындалатын жан-жақты жоспарлары және болжамды есеп айырысуларын басшылыққа ала отырып айқындайды. Бұл жоспарлар мен болжамды есеп айырысулар әдетте 5 (бес) жылға жасалады. Бұдан да ұзақ кезеңдер үшін бес жылдан кейін келешек болжанатын ақша ағындарына қатысты қолданылатын ұзақ мерзімді өсу қарқындары есептеледі.

Гудвилді қоспағанда, активтер үшін әрбір есепті күнге құнсызданудан болған бұрын танылған залал бұдан былай жоқ немесе қысқарған екендігінің белгілеріне бағаланады. Егер мұндай белгі бар болса, Топ активтің немесе ақша ағындарын тудыратын бөлімшенің өтелетін құнын есептейді. Құнсызданудан болатын бұрын танылған шығындар, егер құнсызданудан болатын шығынды соңғы рет таныған уақыттан бастап активтің өтелетін құнын айқындау үшін пайдаланылған жол берілімде өзгеріс орын алған жағдайда ғана қалпына келтіріледі. Қалпына келтірілген жағдайда активтің ағымдағы құны активтің өтелетін құнынан, сондай-ақ егер бұрынғы жылдары актив бойынша құнсызданудан болатын шығын танылмаған жағдайда ол бойынша осы актив танылса ағымдағы құннан (амортизацияны шегергенде) аспайды. Мұндай қалпына келтіру жиынтық кіріс туралы шоғырландырылған есепте мойындалады.

Барлау және бағалау бойынша активтердің құнсыздануы

Барлау және бағалау бойынша активтер құнсыздану мәніне тексеріледі, әрі мұндай активтер әзірлеу бойынша материалдық және материалдық емес активтердің құрамына немесе активтердің құнсыздануына нұсқайтын фактілер мен жағдайлар болғанда аударылады.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**3. ЕСЕП САЯСАТЫНЫҢ МАҢЫЗДЫ АСПЕКТІЛЕРІНЕ ШОЛУ (жалғасы)****Барлау және бағалау бойынша активтердің құнсыздануы (жалғасы)**

Бір немесе одан да көп төмендегі фактілердің және жағдайлардың болуы Топ барлау әрі бағалау жөніндегі өз активтерін құнсыздану мәніне тексеруге міндетті екендігіне нұсқайды (тізбесі толық болып табылмайды):

- соның ішінде Топ ұйымы белгілі бір учаскені барлауға құқылы болған кезең өтіп кеткенде немесе таяу арада өтеді және оның ұзартылуы күтілмейді;
- белгілі бір учаскеде минералды ресурстарды одан әрі барлауға және бағалауға едәуір шығыстар бюджетке қосылмаған және жоспарланбайды;
- белгілі бір учаскеде минералды ресурстарды барлау және бағалау минералды ресурстардың коммерциялық тиімді көлемдерін анықтауға әкеліп соқтырмады және Топ ұйымы белгілі бір учаскеде мұндай қызметті тоқтату шешімін қабылдады;
- жеткілікті деректер белгілі бір учаскені эзірлеу ықтималдылығына қарамастан барлау және бағалау жөніндегі активтің ағымдағы құны нәтижелі эзірлеудің немесе өткізудің нәтижесінде толық шамада өтелмейтіндігін көрсетеді.

Сату үшін ұсталатын активтер және тоқтатылған қызмет

Сату үшін ұсталатын деп жіктелген ұзақ мерзімді активтер мен шығу топтары сатуға арналған шығындар шегеріліп, ағымдағы құн мен әділ құнның ең азы бойынша бағаланады. Ұзақ мерзімдер активтер және шығу топтары, егер олардың ағымдағы құны өтеуге жататын болса негізінен қолданудың жалғасуы нәтижесінде емес, сату жолымен сату үшін ұсталатын ретінде жіктейді. Бұл шарт егер сату мүмкіндігі жоғары, ал актив немесе шығу тобы өзінің ағымдағы жағдайында жедел сатылуы мүмкін болса, сақталған болып саналады.

Басшылықтың оған қатысты жіктелген күннен бастап бір жыл ішінде аяқталған сату мәмілесі ретінде тану өлшемдеріне сәйкес күтілуге тиіс сатып алуды жасауға бекем ниеті бар.

Есепті кезең үшін, сондай-ақ өткен жылдың салыстырмалы кезеңі үшін жиынтық кіріс туралы шоғырландырылған есепте тоқтатылған қызметтен болған кірістер мен шығыстар, тіпті егер сатылғаннан кейін Топ еншілес ұйымдағы бақыланбайтын қатысу үлесін сақтап қалса да, салық салынғаннан кейін пайда деңгейіне дейін төмендей отырып жалғасып отырған қызметтен кірістер мен шығыстарды бөлек есепке алынады. Нәтиже беретін пайда немесе зиян (салықтар шегерілгеннен кейін) жиынтық кіріс туралы шоғырландырылған есепте бөлек ұсынылады.

Сатуға арналған ретінде жіктелгеннен кейін негізгі құралдар мен материалдық емес активтер амортизациялауға жатпайды.

Активтің шығуы бойынша міндеттеме (пайдаланудан шығару)

Пайдаланудан шығаруға арналған резервтер Топтың объектіні немесе негізгі құралды демонтаждау мен көшіру бойынша және объекті тұрған учаскені қалпына келтіру бойынша міндеттемесі болған кезде, сондай-ақ мұндай резервті пайымды бағалауды жүзеге асыру мүмкін болған кезде, дисконтталған ақша ағындарының негізінде толық көлемде танылады. Танылған сома жергілікті шарттар мен талаптарға сәйкес анықталған бағаланған болашақ шығыстардың ағымдағы құнын білдіреді. Сондай-ақ тиісті негізгі құрал танылған резервтің мөлшеріне баламалы сомада танылады. Соның салдарынан, бұл актив тиісті амортизациялау әдісі негізінде өндіріске және тасымалдауға капиталдандырылған шығындардың бір бөлігі ретінде амортизацияланады.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**3. ЕСЕП САЯСАТЫНЫҢ МАҢЫЗДЫ АСПЕКТІЛЕРІНЕ ШОЛУ (жалғасы)****Активтің шығуы бойынша міндеттеме (пайдаланудан шығару) (жалғасы)**

Міндеттемелерді өтеу үшін қажетті экономикалық пайда негізінде жататын есепті мерзімдегі немесе ресурстардың қайту сомасындағы өзгерістердің нәтижесі болып табылған пайдаланудан шығару жөніндегі қазіргі резервті бағалаудағы өзгерістер, немесе дисконттау мөлшерлемесіндегі өзгеріс мынадай түрде ескеріледі, соның салдарынан:

- (а) резервтегі өзгерістер ағымдағы кезеңдегі тиісті активтің құнына қосылады немесе есептен шығарылады;
- (б) активтің құнынан шығарылған сома оның ағымдағы құнынан аспауы тиіс. Егер резервтегі төмендеу активтің ағымдағы құнынан асып түссе, асып түсу дереу жиынтық кіріс туралы шоғырландырылған есепте танылады; және
- (в) егер түзету актив құнының ұлғаюына әкеліп соқтырған жағдайда, Топ бұл активтің жаңа ағымдағы құны толығымен өтеле алмайтындығының көрсеткіші болып табылатындығын қарастырады. Егер бұл мұндай көрсеткіш болып табылса, Топ активтің өтелетін құнын бағалау арқылы оны құнсыздануға тестілейді және 36 ХҚЕС-ке (IAS) сәйкес құнсыздану бойынша кез келген залалды ескереді.

Қаржы активтері***Бастапқы тану және бағалау***

Қаржы активтері алғаш рет танылғанда кейіннен амортизацияланған құны бойынша, басқа да жиынтық кіріс арқылы әділ құны бойынша және пайда немесе зиян арқылы әділ құны бойынша бағаланатын ретінде жіктеледі. Қаржы активтерінің бастапқыда танылған кездегі жіктелуі келісімшартта көзделген қаржы активі мен Топ бұл активтерді басқару үшін қолданатын бизнес-модель бойынша ақша ағындарының сипаттамаларына тәуелді болады. Қаржыландырудың едәуір компонентін қамтымайтын немесе соған қатысты Топ іс жүзіндегі сипаттың жеңілдетілуін қолданған сауда дебиторлық берешекті қоспағанда, Топ қаржы активтерін бастапқыда пайда немесе зиян арқылы әділ құны бойынша бағаланбайтын қаржы активтері жағдайында мәміле бойынша шығындар сомасына ұлғайтылған әділ құны бойынша бағалайды. Қаржыландырудың едәуір компонентін қамтымайтын немесе соған қатысты Топ іс жүзіндегі сипаттың жеңілдетілуін қолданған сауда дебиторлық берешек 15 ХҚЕС-ке (IFRS) сәйкес айқындалған мәміленің бағасы бойынша айқындалады.

Борыштық қаржы активі амортизацияланған құны бойынша немесе басқа да жиынтық кіріс арқылы әділ құны бойынша жіктелуі және бағалануы үшін ол өтелмеген негізгі сомаға «борыштық негізгі сомасы мен пайыздардың (SPPI) есебінен төлемдер ғана» білдіретін ақша ағындарының пайда болуына әкеп соқтыруы тиіс. Мұндай бағалау SPPI-тест деп аталады және әрбір құралдың деңгейінде жасалады. Топ қаржы активтерін басқару үшін пайдаланатын бизнес-модель ақша ағындарын әкелу мақсатында Топ өзінің қаржы активтерін басқаратын тәсілді сипаттайды. Бизнес-модель ақша ағындарының шартта көзделген ақша ағындарын алудың, қаржы активтерін сатудың немесе екеуінің де салдары болатындығын айқындайды. Заңнамамен немесе белгілі бір нарықта (стандартты талаптарда жасалатын сауда-саттық) қабылданған қағидамен белгіленген мерзімде активтерді жеткізуді талап етуші қаржы активтерін сатып алу немесе сату бойынша барлық операциялар ол жасалған күнге, яғни Топ активті сатып алуға немесе сатуға өзіне міндеттеме қабылдаған күнге танылады.

Кейінгі бағалау

Кейіннен бағалау мақсаттары үшін қаржы активтері екі санатқа жіктеледі:

- амортизацияланған құны бойынша бағаланатын қаржы активтері (борыштық құралдар);
- пайда немесе зиян арқылы әділ құны бойынша бағаланатын қаржы активтері.

Топтың басқа да жиынтық кіріс арқылы әділ құны бойынша ескерілетін қаржы активтері болмады.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**3. ЕСЕП САЯСАТЫНЫҢ МАҢЫЗДЫ АСПЕКТІЛЕРІНЕ ШОЛУ (жалғасы)****Қаржы активтері (жалғасы)*****Кейінгі бағалау (жалғасы)******Амортизацияланған құны бойынша бағаланатын қаржы активтері (борыштық құралдар)***

Бұл санат Топ үшін барынша орынды болып табылады. Топ қаржы активтерін амортизацияланған құны бойынша бағалайды, егер келесі талаптардың екеуі де орындалса:

- қаржы активі бизнес-модельдің шеңберінде ұсталады, оның мақсаты қаржы активтерін шартта көзделген ақша ағындарын алу үшін ұстау болып табылады; және
- қаржы активінің шарттық талаптары көрсетілген күндерге борыштың негізгі сомасының өтелмеген бөлігіне борыштың негізгі сомасы мен пайыздардың есебінен төлемдер ғана болып табылатын ақша ағындарын алуды негіздейді.

Амортизацияланған құны бойынша бағаланатын қаржы активтері кейіннен тиімді пайыздық мөлшерлеме әдісін пайдалана отырып бағаланады және оларға құнсыздануға қатысты талаптар қолданылады. Пайда немесе зиян активтің мойындалуы тоқтаған, ол түрлендірілген немесе құнсызданған жағдайда пайданың немесе зиянның құрамында танылады. Амортизацияланған құны бойынша бағаланатын қаржы активтерінің санатына Топ сауда және басқа да дебиторлық берешекті, байланысты тараптарға берілген қарыздар мен банк салымдарын жатқызады.

Пайда немесе зиян арқылы әділ құны бойынша бағаланатын қаржы активтері

Пайда немесе зиян арқылы әділ құны бойынша бағаланатын қаржы активтерінің санатына Топ байланысты тараптарға берген және туынды қаржы құралдарын қамтитын кейбір қарыздар жатады. Солар бойынша ақша ағындары борыштың негізгі сомасының және пайыздардың есебінен тек төлемдер болып табылмайтын қаржы активтері пайдаланылатын бизнес-модельге қарамастан пайда немесе зиян арқылы әділ құны бойынша жіктеледі және бағаланады. Борыштық құралдарды басқа да жиынтық кіріс арқылы амортизацияланған құны немесе әділ құны бойынша жоғарыда сипатталғандай жіктеуге арналған критерийлерге қарамастан, борыштық құралдар бастапқыда танылған кезінде, егер осы сияқты жіктеу есептегі сәйкессіздікті жойса немесе айтарлықтай азайтса, пайда немесе зиян арқылы әділ құны бойынша ескерілетін ретінде жіктелуі мүмкін.

Пайда немесе зиян арқылы әділ құны бойынша бағаланатын қаржы активтері қаржылық жағдай туралы шоғырландырылған есепте әділ құны бойынша ескеріледі, ал олардың әділ құнының таза өзгеруі пайда немесе зиян құрамында жиынтық кіріс туралы шоғырландырылған есепте танылады.

Тануды тоқтату

Қаржы активі (қаржылық жағдай туралы шоғырландырылған есептен алынып тасталады) мойындалуын тоқтатады, егер:

- активтен ақша ағындарын алу құқығының қолданылу мерзімі аяқталса; не болмаса
- Топ активтен ақша ағымын алу құқығын берсе не болмаса үшінші тарапқа түсетін ақша ағымдарын толық көлемде және «транзиттік» келісім бойынша ешбір елеулі кідіріссіз төлеу бойынша өз мойнына міндеттеме алса; және не болмаса (а) Топ активтен болатын барлық тәуекелдер мен пайданы берсе, не болмаса (б) Топ активтен болатын барлық тәуекелдер мен пайданы бермей, оларды сақтамаса, бірақ осы активтің бақылауын берсе.

Егер Топ өзінің активтен ақша ағынын алу барлық құқығын берсе не транзиттік келісім жасаса, ол меншік құқығына байланысты тәуекелдер мен табысты сақтап қала алған-алмағанын және, егер сақтап қала алған болса, онда қандай көлемде екендігін бағалайды. Егер Топ активтен болатын барлық тәуекелдер мен табысты іс жүзінде бермесе және өзінде сақтамаса, сондай-ақ активке бақылауды бермесе, Топ берілген активке өзінің қатысуын жалғастыруы дәрежесінде тануын тоқтатады. Бұл жағдайда Топ тиісті міндеттемені де таниды. Берілген актив пен тиісті міндеттеме Топ сақтаған құқық пен міндеттемелерді көрсететін негізде бағаланады. Берілген актив бойынша кепілдік түрін қабылдайтын жалғасатын қатысу келесі өлшемдердің: активтің бастапқы баланстық құны немесе төленуін Топ талап етуі мүмкін өтемақының ең көп соманың ең азы бойынша бағаланады.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**3. ЕСЕП САЯСАТЫНЫҢ МАҢЫЗДЫ АСПЕКТИЛЕРІНЕ ШОЛУ (жалғасы)****Қаржы активтері (жалғасы)***Қаржы активтерінің құнсыздануы*

Топ пайда немесе зиян арқылы әділ құны бойынша бағаланбайтын барлық борыштық қаржы активтеріне қатысты күтілетін несиелік зиянның (КНЗ) бағалау резервін мойындайды. КНЗ шартқа сәйкес Топқа тиесілі болатын ақша ағындары мен Топ бұл актив бойынша бастапқы тиімді пайыздық мөлшерлемеге шамамен тең болатын мөлшерлемені пайдалана отырып дисконтталған алуды күтіп отырған барлық ақша ағындарының арасындағы айырма ретінде есептеледі. Күтілетін ақша ағындарына ұсталатын қамтамасыз етуді сатудан немесе шарттық талаптардың ажырамас бөлігі болып табылатын несие сапасын арттырудың басқа тетіктерінен болатын ақша ағындары жатады.

КНЗ екі кезеңде танылады. Бастапқы танылған сәттен бастап несие тәуекелі айтарлықтай ұлғаймаған қаржы құралдары бойынша келесі 12 айдың (12 айлық КНЗ) ішінде мүмкін болатын дефолттардың салдарынан туындауы мүмкін несиелік зиянға қатысты зиянды бағалау резерві құрылады. Солар бойынша бастапқы танылған сәттен бастап қаржы құралдары үшін несиелік тәуекел айтарлықтай ұлғайған дефолттың орын алу мерзімдеріне қарамастан (бүкіл мерзім үшін КНЗ) осы қаржы құралының қалған қолданылу мерзімінің ішінде күтілетін несиелік зиянға қатысты залалға бағалау резерві құрылады.

Сауда және басқа да дебиторлық берешекке қатысты Топ КНЗ-ны есептеу кезінде жеңілдетілген тәсілді қолданады. Тиісінше, Топ несиелік тәуекелдің өзгерістерін қадағаламайды, ал оның орнына әрбір есепті күнге бүкіл мерзім үшін КНЗ тең сомада залалға бағалау резервін мойындайды. Топ қарыз алушылар мен жалпы экономикалық талаптарға тән болатын болжамды факторларды ескере отырып түзетілген несиелік зиянның пайда болуының өткен тәжірибесіне сүйене отырып бағалау резервтерінің матрицасын пайдаланды.

Егер шартта көзделген төлемдердің мерзімі 90 күнге өтіп кетсе, Топ қаржы активі бойынша дефолт болды деп есептейді. Дегенмен, белгілі бір жағдайларда Топ, егер ішкі немесе сыртқы ақпарат Топ ұстап қалатын несие сапасын арттыру тетіктерін ескерместен, Топтың шартта көзделген қалған төлемдердің барлық сомасын алатындығына нұсқаса, қаржы активі бойынша дефолт болды деген қорытындыға келе алады. Егер Топтың шартта көзделген ақша ағындарының өтелуіне қатысты негізделген үміттері болмаса, қаржы активі есептен шығарылады.

Тауар-материалдық қорлар

Тауар-материалдық қорлар өзіндік құн және ҚҚК әдісі бойынша өткізудің таза құны екі өлшемнің ең азы бойынша ескеріледі. Оның құнына қорларды тиісті жерге жеткізумен және оларды ағымдағы күйге келтірумен байланысты әдеттегі қызмет барысында болған барлық шығындар жатады. Шикі мұнайдың және мұнай өнімдерінің құны, орташа өндіріс көлемінің негізінде тозу, таусылу және амортизация шығыстарының және үстеме шығыстардың тиісті бөлігін қоса алғанда, оларды өндірудің өзіндік құны болып табылады. Мұнай мен мұнай өнімдерін өткізудің таза құны, мұндай өткізумен байланысты шығыстарды шегере отырып, өткізудің болжамды бағасына негізделеді.

Қосылған құн салығы (ҚҚС)

Салық органдары нетто негізде сату мен сатып алу бойынша ҚҚС өтеуді жүргізуге мүмкіндік береді. Өтелуге жататын ҚҚС, ішкі нарықтағы сатулар бойынша ҚҚС-ты шегере отырып, ішкі нарықтағы сатып алулар бойынша ҚҚС-ты білдіреді. Экспортқа сатудың нөлдік мөлшерлемесі бар.

Ақша қаражаты мен оның баламалары

Ақша қаражаты мен оның баламаларына банк пен кассадағы ақша қаражаты, сондай-ақ бастапқы өтеу мерзімі үш айдан аспайтын қысқа мерзімді депозиттер жатады.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**3. ЕСЕП САЯСАТЫНЫҢ МАҢЫЗДЫ АСПЕКТІЛЕРІНЕ ШОЛУ (жалғасы)****Қаржылық міндеттемелер***Бастапқы тану және бағалау*

Қаржылық міндеттемелер бастапқы тану кезінде пайда немесе зиян, несиелер, қарыздар мен берешек немесе туынды құралдар арқылы әділ құны бойынша қайта бағаланатын қаржылық міндеттемелер ретінде жіктеледі.

Қаржылық міндеттемелер бастапқыда несиелер мен қарыздар болған жағдайда тікелей солармен байланысты мәміле бойынша шығындарға көбейтілген әділ құны бойынша мойындалады.

Топтың қаржылық міндеттемелеріне сауда және басқа да кредиторлық берешек, несиелер мен қарыз алулар, сондай-ақ туынды қаржы құралдары кіреді.

Кейінгі бағалау

Қаржылық міндеттемелерді одан кейінгі бағалау олардың жіктелуіне былайша тәуелді болады:

Пайда немесе зиян арқылы әділ құны бойынша қайта бағаланатын қаржылық міндеттемелер

Пайда немесе зиян арқылы әділ құны бойынша қайта бағаланатын қаржылық міндеттемелерге саудаға арналған қаржылық міндеттемелер мен пайда немесе зиян арқылы әділ құны бойынша қайта бағаланатын ретінде бастапқыда мойындау кезінде айқындалған қаржылық міндеттемелер кіреді.

Егер олар таяу арада сату мақсатында сатып алынған болса, қаржылық міндеттемелер саудалауға арналған деп жіктеледі. Бұл санатқа Топ шарт бойынша бір жақ болып табылатын, олар 9 ХҚЕС-те (IFRS) айқындалғандай хеджирлеу операциясында хеджирлеу құралдары ретінде айқындалмаған туынды қаржы құралдары жатады. Бөлінген ендірілген туынды құралдар тиімді хеджирлеу құралдары ретінде айқындалған жағдайларды қоспағанда, саудаға арналған деп жіктеледі.

Саудаға арналған міндеттемелер бойынша кірістер мен шығыстар пайда мен зиянда танылады.

Топтың пайда немесе зиян арқылы әділ құны бойынша қайта бағаланатын ретінде бастапқыда мойындалған кезде ол айқындалған қаржы міндеттемелері жоқ.

Сауда және басқа да кредиторлық берешек

Сауда кредиторлық берешек бастапқыда әділ құны бойынша көрсетіледі және кейіннен тиімді пайыздық мөлшерлеме әдісін пайдалана отырып амортизацияланған құн бойынша бағаланады.

Несиелер мен қарыздар

Бастапқыда танылғаннан кейін пайыздық несиелер мен қарыздар тиімді пайыздық мөлшерлеме әдісін пайдалана отырып амортизацияланған құн бойынша бағаланады. Мұндай қаржылық міндеттемелер бойынша кірістер мен шығыстар, оларды тануды тоқтатқанда, сондай-ақ тиімді пайыздық мөлшерлемені пайдалану арқылы амортизацияның есептелуіне қарай жиынтық кіріс туралы шоғырландырылған есепте танылады.

Амортизацияланған құн сатып алу кезінде дисконттар немесе сыйақыларды, сондай-ақ тиімді пайыздық мөлшерлеменің ажырамас бөлігі болып табылатын комиссиялық немесе шығындарды ескере отырып есептеледі. Тиімді пайыздық мөлшерлеме амортизациясы қаржылық шығындар құрамына енгізіледі.

Егер Топ төлемді есепті күннен кейін кем дегенде 12 айға кейінге қалдыруға сөзсіз құқылы болмаса, қарыздар ағымдағы міндеттемелер ретінде жіктеледі. Жіктелетін активті сатып алуға, оның құрылысына немесе өндірісіне тікелей жататын қарыздар бойынша шығындар осындай актив құнының бір бөлігі ретінде капиталдандырылады. Қарыздар бойынша басқа шығындар пайда болу сәтіне кезең шығыстары ретінде танылады.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**3. ЕСЕП САЯСАТЫНЫҢ МАҢЫЗДЫ АСПЕКТИЛЕРІНЕ ШОЛУ (жалғасы)****Қаржылық міндеттемелер (жалғасы)***Кейінгі бағалау (жалғасы)**Қаржылық кепілдік шарттары*

Топ шығарған қаржылық кепілдік шарттары ұстаушы шеккен залалды өтеу үшін төлем жасауды талап ететін шарттарды білдіреді, өйткені аталған борышкер борыштық құралдың талаптарына сәйкес төлемді мерзімінде жасамады. Қаржылық кепілдік шарттары бастапқыда кепілдіктің шығуымен тікелей байланысты мәміле бойынша шығындарды ескере отырып әділ құны бойынша міндеттеме ретінде танылады. Кейіннен міндеттеме келесі себептердің ең үлкені бойынша бағаланады: 9 ХҚЕС-ке (IFRS) сәйкес есептелген күтілетін несиелік зиянның бағалау резерві және егер ондай болса, жинақталған амортизацияны шегере отырып танылған сома.

Тануды тоқтату

Қаржылық міндеттеменің танылуы, егер міндеттеме өтелсе, күші жойылса, немесе оның әрекет ету мерзімі аяқталған жағдайда тоқтатылады. Егер қолданыстағы қаржылық міндеттеме дәл сол кредитордың алдында едәуір ерекшеленетін талаптарда басқа міндеттемеге ауыстырылса немесе егер қолданыстағы міндеттеменің талаптары едәуір өзгертілсе, мұндай ауыстыру немесе өзгеріс бастапқы міндеттеменің танылуын тоқтату ретінде және жаңа міндеттемені танудың басталуы ретінде ескеріледі, ал олардың ағымдағы құнындағы айырмасы пайда мен зиянда танылады.

Қаржы құралдарының өзара есепке алынуы

Қаржы активтері мен қаржылық міндеттемелер өзара есепке алынуы тиіс, ал нетто-сомасы қазіргі сәтте мойындалған сомаларды өзара есепке алуға, сондай-ақ нетто-негізде есеп айырысу ниетіне не болмаса активтерді өткізуге және осымен бірге міндеттемелерді өтеуге заңгерлік құқық болғанда ғана қаржылық жағдай туралы шоғырландырылған есепте ұсынылуы тиіс.

Қаржы құралдарының әділ құны

Олармен сауда әрбір есепті күні белсенді нарықтарда жүзеге асырылатын қаржы құралдарының әділ құны мәміле бойынша шығындар шегерілместен нарықтық баға белгіленімдері немесе дилерлердің баға белгіленімдері (ұзын позициялар үшін сатып алуға арналған баға белгіленімдері және қысқа позицияларды сатуға арналған баға белгіленімдері) негізге алынып анықталады.

Олармен сауда белсенді нарықта жүзеге асырылмайтын қаржы құралдары үшін әділ құн тиісті бағалау әдістемелерін қолдану жолымен анықталады. Мұндай әдістемелерге таяу арада коммерциялық негізде жасалған мәмілелердің бағаларын пайдалану, сол сияқты құралдардың ағымдағы әділ құнын пайдалану; дисконтталған ақша ағындарын талдау не болмаса басқа да бағалау модельдері кіруі мүмкін.

Резервтер

Резервтер, егер Топтың өткен оқиғалардың нәтижесінде туындаған ағымдағы міндеттемесі (занды немесе ерікті түрде қабылданған) болса және міндеттемені өтеу үшін экономикалық пайданың кетуі қажет болады, ал мұндай міндеттеменің сомасы сенімді түрде айқындалуы мүмкін екендігінің едәуір ықтималдығы болса, танылады. Егер Топ резервтердің өтемақысын алуды болжаса, мысалы, сақтандыру шарты бойынша, өтеу жекелеген актив ретінде тек өтемақының алынуы күмән келтірмеген жағдайда ғана танылады.

Егер ақшаның уақытша құнының әсері елеулі болса, резервтер келешекте күтілетін ақша ағындарын дисконттау арқылы ақшаның уақытша құнының ағымдағы нарықтық бағасын және бұл қолданылғанда, нақты міндеттемеге тән тәуекелдерді көрсететін салық салынғанға дейінгі ағымдағы мөлшерлеме бойынша айқындалады. Егер дисконттау қолданылса, резервтің ұлғаюы уақыт өтісімен қаржылық шығындар ретінде мойындалады.

Үкіметтің алдындағы міндеттемелер бойынша резервтер

Үкімет Топқа демеушілікпен және қаржыландырумен байланысты түрлі міндеттемелерді жүктейді. Топ басшылығы мұндай міндеттемелер конструктивті болып табылады және Үкіметтің шешімдеріне сәйкес танылуы тиіс деп болжап отыр. Үкімет Топтың түпкі акционері болып табылғандықтан, мұндай міндеттемелерді орындаумен байланысты шығыстар «акционерлерге басқа да бөлу» ретінде шоғырландырылған қаржылық есептілікте капитал құрамында танылады.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**3. ЕСЕП САЯСАТЫНЫҢ МАҢЫЗДЫ АСПЕКТІЛЕРІНЕ ШОЛУ (жалғасы)****Жұмыскерлерге төлемдер***Зейнетақы жоспары*

Алдын ала айқындалған зейнетақы жарналары бар зейнетақы бағдарламасы бойынша төлемдер олардың төленуіне қарай шығыстарға жатады. Зейнетақымен қамсыздандырудың мемлекеттік жүйесі бойынша төлемдер Топтың мұндай жоспар бойынша міндеттемелері алдын ала айқындалған зейнетақы жарналары бар зейнетақы бағдарламасы бойынша туындайтын міндеттемелерге тең болғанда, белгіленген жарналары бар зейнетақы жоспарлары ретінде қарастырылады.

Қызметкерлерге ұзақ мерзімді сыйақылар

Топ өз қызметкерлеріне Топ ұйымдары мен өз қызметкерлері арасындағы Ұжымдық шарттарға сәйкес зейнетке шыққанға дейін де және кейін де ұзақ мерзімді сыйақы төлейді. Ұжымдық шарт, атап айтқанда, зейнеткерлікке шыққанда біржолғы жәрдемақы төлеуді, еңбекке жарамсыздық, мерейтой және қаза болу жағдайында қызметкерлерге материалдық көмек көрсетуді және басқасын көздейді. Жәрдемақы алу құқығы әдетте қызметкердің зейнеткерлікке шыққанға дейін жұмысты жалғастырумен байланыстырылады.

Біржолғы жәрдемақыларды төлеу бойынша күтіліп отырған шығыстарды есептеу еңбек қызметі аяқталуы бойынша белгіленген төлемдері бар зейнетақылық жоспарларды есептеу кезінде қолданылатын әдіс бойынша қызметкердің еңбек қызметі ішінде жүзеге асырылады. Жыл ішінде туындаған актуарлық пайда мен зиян басқа жиынтық кірістің құрамында көрсетіледі. Осы мақсат үшін актуарлық пайда мен зиян актуарлық болжамдарға өзгерістердің әсерін де, актуарлық болжамдар мен нақты деректер арасындағы айырмаларға байланысты бұрынғы тәжірибенің әсерін де қамтиды. Басқа өзгерістер ағымдағы қызметтер құнын, бұрынғы қызметтер құнын және кадрлар қысқаруын немесе жасалған есеп айырысуларды қоса алғанда ағымдағы кезеңде танылады.

Зейнетақы міндеттемелерін есепке алғанда қолданылған аса елеулі болжамдар – бұл шегерім мөлшерлемесі мен қайтыс болуды болжау. Дисконт мөлшерлемесі болашақ міндеттемелердің таза келтірілген құнын анықтау үшін қолданылады және әр жылы осындай міндеттемелер бойынша дисконт амортизациясы жиынтық кіріс туралы шоғырландырылған есепте қаржылық шығындар ретінде көрсетіледі. Қайтыс болуды болжау сыйақы төлеудің болашақ ағынын болжамдау үшін қолданылады, ол сонан соң міндеттемелердің таза келтірілген құнын алу үшін шегеріледі.

Біржолғы демалыс жәрдемақылардан басқа, қызметкерлерге сыйақылар қызметкерлерге басқа ұзақ мерзімді сыйақылар ретінде қарастырылады. Осы сыйақылар бойынша күтіліп отырған шығыстарды есептеу қызметкердің еңбек қызметі ішінде белгіленген төлемдері бар зейнетақылық жоспарларды есептеу кезінде қолданылатын әдіспен жүзеге асырылады. Қызметкерлерге арналған басқа да ұзақ мерзімді сыйақылар бойынша актуарлық пайда мен зиян пайда немесе зиян құрамында танылады. Мұндай міндеттемелерді жыл сайынғы негізде тәуелсіз білікті актуарийлер бағалайды.

Түсімді тану

Топ уәде етілген тауарды немесе қызметті (яғни активті) сатып алушыға бере отырып, атқару бойынша міндеттемені орындаған кезде (немесе қалайша) түсім мойындалады. Сатып алушы бұл активке бақылауды алғанда (немесе қалай) актив беріледі, бұл әдетте келісімшарттың бағасы белгіленген немесе айқындалатын болып табылуы, ал дебиторлық берешекті алу мүмкіндігі негізделген түрде қамтамасыз етілген деген талаппен меншік құқығын беру кезінде орын алады. Атап айтқанда, шикі мұнай мен газды, сондай-ақ мұнай өнімдері мен басқа да тауарларды ішкі нарықта сатудан түскен кірістер, әдетте, оларға меншік құқығы өткен кезде танылады. Экспортқа сату үшін меншік құқығы, әдетте, ҚР шекарасында өтеді. Түсім кез келген сауда жеңілдіктерінің сомаларын, көлемі үшін жеңілдіктер мен өтелетін салықтарды ескере отырып, алынған немесе алынуға жататын сыйақының әділ құны бойынша бағаланады.

Қосалқы қызметтерді сату қызметтің бағасы айқындалуы мүмкін және кірістердің алынуына қатысты елеулі белгісіздіктің жоқ екендігі талабымен қызметтердің көрсетілу шамасына қарай танылады.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**3. ЕСЕП САЯСАТЫНЫҢ МАҢЫЗДЫ АСПЕКТІЛЕРІНЕ ШОЛУ (жалғасы)****Түсімді тану (жалғасы)***Пайыздық кіріс пен шығыс*

Амортизацияланған құны бойынша бағаланатын барлық қаржы құралдары бойынша пайыздық кіріс пен пайыздық шығыс тиімді пайыздық мөлшерлеме бойынша көрсетіледі. Тиімді пайыздық мөлшерлеме – осы мөлшерлеме бойынша дисконттау кезінде күтілетін болашақтағы ақшалай төлемдер немесе қаржы құралын пайдаланудың болжамды мерзімі ішіндегі немесе өте қысқа уақыт кезеңі ішіндегі түсімдер, олар қолданылатын жерде бұл қаржы активінің немесе қаржылық міндеттеменің таза баланстық құнына дәлме-дәл келтіріледі. Пайыздық кіріс қаржылық кірістің құрамына қосылады және пайыздық шығыс жиынтық кіріс туралы шоғырландырылған есепте қаржылық шығыс құрамында көрсетіледі.

Сауда дебиторлық берешек

Дебиторлық берешек Топтың шартсыз болып табылатын өтемақы сомасына құқығын білдіреді (яғни ақы төлеу мерзімінің орын алуы үшін тек уақыт қана қажет).

Шарттық міндеттемелер

Шарттық міндеттеме – Топ сатып алушыдан өтемақыны (немесе өтемақы сомасы күтіледі) алған тауарларды немесе қызметтерді сатып алушыға беру міндеттемесі. Сатып алушы өтемақыны Топ тауарды немесе қызметті сатып алушыға беру сәтіне дейін төлеген жағдайда, Топ шарттық міндеттемені төлемді жүзеге асыру сәтіне немесе төлем төленуге жататын болған сәтте (қайсысының бұрын орын алатындығына қарай) мойындайды. Топ шарт бойынша өз міндеттемелерін орындағанда шарттық міндеттемелер түсіммен мойындалады.

Шығыстарды тану

Шығыстар пайда болу сәтіне ескеріледі және олар есептеу әдісінің негізінде жатқызылған кезеңде шоғырландырылған қаржылық есептілікте көрсетіледі.

Табыс салығы

Бір жылғы табыс салығына ағымдағы табыс салығы, үстеме пайда салығы және мерзімі ұзартылған салық кіреді. Ағымдағы және алдыңғы кезеңдер үшін ағымдағы табыс салығы бойынша активтер мен міндеттемелер салық органдарына өтеледі немесе төленеді деп болжанатын сома бойынша бағаланады. Осы соманы есептеу үшін қолданылатын салық мөлшерлемелері мен салық заңнамасы, – есепті күнге қабылданған немесе нақты қабылданған мөлшерлемелер мен заңдар. Тікелей капиталда мойындалған баптарға қатысты ағымдағы корпоративтік табыс салығы («КТС») жиынтық кіріс туралы есепте емес, капиталдың құрамында танылады.

Үстеме пайда салығы (бұдан әрі – «ҮПС») табыс салығы ретінде қарастырылады және табыс салығы бойынша шығыстардың бір бөлігін құрады. Қолданыстағы салық заңнамасына сәйкес Топ жер қойнауын пайдалануға арналған әрбір келісімшартқа қатысты ҮПС-ты жер қойнауын пайдалануға арналған әрбір бөлек келісімшарт бойынша жиынтық жылдық кірістің бір жылғы аударымдарға ара қатынасының негізінде құбылмалы мөлшерлемелер бойынша есептейді және төлейді. ҮПС-ты қолдануды көздейтін жиынтық жылдық кірістің әрбір салық жылындағы аударымдарға ара қатынасы 1,25:1 құрайды. ҮПС мөлшерлемелері әрбір келісімшартқа қатысты аударымдардың 25% артық жер қойнауын пайдалануға арналған әрбір келісімшартқа қатысты салықтық таза кірістің (КТС пен рұқсат етілген баға белгілеулер есептен шығарылғаннан кейін салық салынатын кіріс) бір бөлігі қолданылады.

Мерзімі ұзартылған салық КТС, сол сияқты ҮПС үшін есептеледі. ҮПС мерзімі ұзартылған салық келісімшарт бойынша төленуге жататын ҮПС-тің күтілетін мөлшерлемесі бойынша жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшарттарға жатқызылған активтер үшін уақыт айырмалары бойынша есептеледі.

Мерзімі кейінге қалдырылған салық есепті күнге активтердің салық базасы мен міндеттемелер және олардың қаржылық есептілігі үшін ағымдағы құны арасындағы уақыт айырмасын анықтау арқылы міндеттемелер әдісімен айқындалады.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**3. ЕСЕП САЯСАТЫНЫҢ МАҢЫЗДЫ АСПЕКТІЛЕРІНЕ ШОЛУ (жалғасы)****Табыс салығы (жалғасы)**

Мерзімі ұзартылған салық міндеттемелері мына жағдайлардан басқа, барлық салық салынатын уақыт айырмалары бойынша мойындалады:

- мерзімі ұзартылған салықтық міндеттеме гудвилді не болмаса бизнесті біріктіру болып табылмайтын және оның жасау сәтіне бухгалтерлік пайдаға да, сол сияқты салық салынатын пайдаға немесе шығынға әсер етпейтін операция бойынша активті немесе міндеттемені бастапқыда мойындаудың нәтижесінде туындайды; және
- еншілес компанияларға, қауымдасқан компанияларға, сондай-ақ бірлескен кәсіпорындарға қатысу үлестерімен инвестицияларға байланысты салық салынатын уақыт айырмаларына қатысты, егер уақыт айырмаларын қалпына келтіру уақытын бақылау мүмкін болса және уақыт айырмасы таяу болашақта азаймайтындығына елеулі мүмкіндік бар болса.

Мерзімі ұзартылған салық активтері, мына жағдайлардан басқа, соған қарсы есептен шығарылатын уақыт айырмалары, пайдаланылмаған салық жеңілдіктері мен пайдаланылмаған салық шығындары есепке алынуы мүмкін салық салынатын пайда болады деген едәуір ықтималдылық болатын дәрежеде барлық есептен шығарылатын уақыт айырмалары, пайдаланылмаған салық жеңілдіктері және пайдаланылмаған салық шығындары бойынша танылады:

- есептен шығарылатын уақыт айырмаларына қатысты мерзімі ұзартылған салық активтері бизнесті біріктіру болып табылмайтын және операцияны жасау сәтіне бухгалтерлік пайдаға да, сол сияқты салық салынатын пайдаға немесе шығынға әсер етпейтін мәміле бойынша активті немесе міндеттемені бастапқыда мойындаудың нәтижесінде туындағанда; және
- еншілес ұйымдарға, қауымдасқан компанияларға, сондай-ақ бірлескен қызметке қатысу үлесімен инвестицияларға байланысты шегерілетін уақыт айырмаларына қатысты мерзімі ұзартылған салық активтері таяу болашақта уақыт айырмашылықтары пайдаланылуы және соған қарсы уақыт айырмаларын пайдалануға болатындай жеткілікті салық салынатын пайда болуы мүмкін екендігі елеулі бар дәреже ғана танылады.

Мерзімі ұзартылған салық активтерінің ағымдағы құны әрбір есепті күнге қайта қаралады және егер кейінгі қалдырылған салық активтерінің барлығын немесе бір бөлігін пайдалануға мүмкіндік беретін жеткілікті салық салынатын табысқа қол жеткізу шамалы деп бағаланатын дәрежеде азаяды. Танылмаған кейінге қалдырылған салық активтері әрбір есепті күнге қайта қаралады және келешек салық салынатын пайда кейінге қалдырылған салық активтерін пайдалануға мүмкіндік беруі елеулі мүмкіндігі пайда болатын дәрежеде танылады. Мерзімі ұзартылған салық активтері мен міндеттемелер есепті күнге қолданысқа енгізілген немесе есепті күнгі жағдай бойынша күшіне енген немесе нақты күшіне енген салық мөлшерлемелерінің (және салық заңнамасының) негізінде міндеттемелер өтеліп, актив өткізілгенде есепті жылда қолданады деп болжанып отырған салық мөлшерлемелері бойынша бағаланады.

Тікелей капиталда мойындалған баптарға қатысты мерзімі ұзартылған салық жиынтық кіріс туралы шоғырландырылған есепте емес, капиталдың құрамында танылады. Мерзімі ұзартылған салық активтері және мерзімі ұзартылған салық міндеттемелері егер ағымдағы салық активтері ағымдағы салық міндеттемелеріне қарсы есепке алудың заңда бекітілген құқығы бар болса және кейінге қалдырылған салықтар сол бір салық салынатын компанияға және салық органына жататын болса, бір-біріне қарама-қарсы есепке алынады. Мерзімі ұзартылған салық активтері бойынша активтер салық салынатын уақытша айырмалар мен осындай шығыстардың коммерциялық сипатының негізделетіндігі мүмкіндігі бар дәрежеде барлық резервтер мен ауыстырылған салық шығындары бойынша танылады. Басшылықтың елеулі пайымдаулары жоспарланатын деңгей мен кірістілік уақытының негізінде, сондай-ақ салықтық жоспарлау стратегиясының табысты қолданылуының негізінде танылуы мүмкін кейінге қалдырылған салық жөніндегі активтерді бағалау үшін талап етіледі.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**3. ЕСЕП САЯСАТЫНЫҢ МАҢЫЗДЫ АСПЕКТІЛЕРІНЕ ШОЛУ (жалғасы)****Капитал***Бақыланбайтын қатысу үлесі*

Бақыланбайтын қатысу үлестері Компанияның акционерлеріне жататын капиталдан бөлек меншікті капиталдың құрамында қаржылық жағдай туралы шоғырландырылған есепте көрсетілген. Еншілес ұйымның шығындары тіпті егер бұл теріс сальдоға әкеп соқтырған жағдайда да Топ акционерлеріне және бақыланбайтын қатысу үлесіне жатады.

Дивидендтер

Дивидендтер міндеттемелер ретінде танылады және есепті күнді қоса алғанға дейін жарияланған жағдайда ғана есепті күнгі капитал сомасынан шегеріледі. Дивидендтер туралы ақпарат, егер олар есепті күнге дейін жарияланса, сондай-ақ есепті күннен кейін, бірақ шығаруға арналған шоғырландырылған қаржылық есептілікті бекіткен күнге дейін жарияланса, есептілікте ашып көрсетіледі.

Акционерлерге бөлу

Топ ҚР Президентінің Тапсырмасы бойынша Үкіметтің Қаулыларына немесе Самұрық-Қазынаның шешімдеріне немесе нұсқаулықтарына сәйкес шеккен шығындар капитал арқылы бөлулер ретінде ескеріледі. Мұндай шығындарға Топтың профилді емес қызметіне (әлеуметтік нысандарды салу және Самұрық-Қазынаға беруге арналған) байланысты шығыстар кіреді.

Есепті күннен кейінгі оқиғалар

Есепті жыл аяқталғаннан кейін орын алған және қаржылық жағдай туралы есепті дайындау күніне болған шарттардың дәлелдерін білдіретін оқиғалар (түзетуші оқиғалар) шоғырландырылған қаржылық есептілікте көрсетіледі. Есепті жыл аяқталғанда болған және түзетуші оқиғалар болып табылмайтын оқиғалар, егер олар мәнді болса, шоғырландырылған қаржылық есептілікке ескертпелерде ашылады.

4. МАҢЫЗДЫ ЕСЕПТІК БАҒАЛАУЛАР МЕН ПАЙЫМДАУЛАР

Топтың шоғырландырылған қаржылық есептілігін дайындау оның басшылығынан есептілікте көрсетілетін түсімдер, шығыстар сомасына, активтерге және міндеттемелерге, сондай-ақ есепті күнге шартты міндеттемелер туралы ақпаратты ашуға әсер ететін бағалау мәндерін және болжауларды пайымдау мен анықтау енгізуді талап етеді. Алайда осы болжаулар мен бағалау мәндеріне қатысты айқынсыздық келешекте осындай болжаулар мен бағалау қолданылатын активтер мен міндеттемелердің ағымдағы құнын елеулі түзетуді талап етуі мүмкін.

COVID-19 пандемиясының және 2021 жылғы көмірсутек нарығының әсері

COVID-19 бен әлемдік көмірсутек нарығының жағымсыз үрдістерінің әсері осы шоғырландырылған қаржылық есептілікті қызметтің үздіксіздігін бағалау ретінде дайындау уақытында сараланды. Бұл жорамалды бағалау үшін Топ бірнеше стресс тесттердің негізінде өтімділік болжамын жасады.

«Мұнай мен газды барлау және өндіру» сегментінде негізгі құралдардың, материалдық емес активтердің және барлау мен бағалау бойынша активтердің құнсыздану белгілері анықталмады.

«Мұнайды тасымалдау» сегментінде 4.453 миллион теңге мөлшерінде құнсыздану шығыстары танылды. Құнсыздану шығыстары «Қазақтеңізкөлікфлоты» ЖШС-тің баржаларына жатады (13-ескертпе). Құнсыздануға тексеру мақсатында АҚГБ деректерінің өтелетін құны пайдалану құндылығы әдісінің негізінде айқындалды.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**4. МАҢЫЗДЫ ЕСЕПТІК БАҒАЛАУЛАР МЕН ПАЙЫМДАУЛАР (жалғасы)****COVID-19 пандемиясының және 2021 жылғы көмірсутек нарығының әсері (жалғасы)**

«Шикі мұнай мен мұнай өнімдерін қайта өңдеу және өткізу» сегментінде 8.298 миллион теңге мөлшерінде құнсыздану шығыстары танылды, бұл KMG International N.V. (бұдан әрі – «ҚМГИ») мұнайды қайта өңдеу активтерінің ішінара құнсыздануын білдіреді (13-ескерпне). Құнсыздануға тексеру мақсатында АҚГБ деректерінің өтелетін құны есептен шығару шығыстарын шегере отырып әділ құнына сүйене отырып айқындалған.

Көптеген мұнай және мұнайды қайта өңдейтін активтердің өтелетін құнының баланстық құнынан асуы бағалардың өзгеруіне немесе басқа да жорамалдарға сезімтал келеді. Келесі қаржы кезеңдерінің ішінде болған өзгерістер бұл активтердің өтелетін құны олардың ағымдағы баланстық құнынан асып түсуіне немесе төмен болып қалуына әкеп соқтыра алады және тиісінше, сол кезеңде құнсызданудың қалпына келуі немесе есептелу тәуекелі бар. Шешуші жорамалдарға сезімталдылық Топтың елеулі АҚГБ бойынша 13-ескерпнеде ашылып көрсетілген, әрі солар бойынша 2021 жылы құнсыздану танылды.

Құнсыздану тестісін жүргізу кезінде қабылданған жорамалдар

Топтың Brent маркалы мұнайға болжамды бағаларға, теңгенің АҚШ долларына айырбастау бағамы мен инфляцияның көрсеткіштеріне қатысты ұзақ мерзімді жорамалдары қайта қаралды және сыртқы дерек көздерінен алынған болжамдарға және ұзақ мерзімді нарықтық үміттерді болжайтын тәуелсіз зерттеу ұйымдарының бағалауларына негізделген. Өндіріс көлемдерінің есептеулері еншілес ұйымның дәлелденген әзірленген және әзірленбеген қорларына, сондай-ақ елеулі бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялар үшін дәлелденген және ықтимал қорларына негізделген. Өндіру кезеңі жер қойнауын пайдалану келісімшарттарының қолданылу мерзімінің аяқталу күнімен не болмаса Топтың лицензияның қолданылу мерзімін ұзартуға ниеті болғанда, лицензияның қолданылу мерзімін ұзарту кезеңімен айқындалады. Өндірістің бағаланған көлемі Топтың өндірістік жоспарларына негізделген, олар, негізінен, жер қойнауын пайдалану келісімшарттарының қолданылу мерзімін ұзартуға арналған өтінімдерді беру үшін пайдаланылады.

Дисконттау мөлшерлемелері ақша ағындарын жасайтын бөлек бірлік капиталының орташа алынған құнының негізінде есептелді және функционалдық валютаға, өндіріс кезеңіне, тәуекел үшін сыйлықақыға, бета коэффициентке және ақша ағындарын жасайтын тиісті бірліктің меншікті және қарызға алынған қаражатының ара қатынасына қарай 10,70%-дан бастап 16,30%-ға дейін құбылып отырды.

Ұзақ мерзімді баға жорамалдары Bloomberg consensus, сондай-ақ қысқа мерзімді жорамалдың негізінде қабылданды, әрі солар бойынша бағалар 2021 жылға нақты көрсеткіштерде төменде көрсетілген:

	2022 жыл	2023 жыл	2024 жыл	2025 жыл	2026 жыл
Brent маркалы мұнай (\$/баррель)	73	71,5	73	70	71

Мұнай мен газдың қорлары

Мұнай мен газдың қорларын бағалау тозу, ескіру және амортизация бойынша Топтың есеп айырысуында маңызды фактор болып табылады. Топ Қоғамның мұнай-газ инженерлерінің әдістемесіне сәйкес өзінің мұнай мен газ қорларын бағалайды. Мұнай-газ инженерлері қоғамының әдістемесі бойынша қорларды бағалау кезінде Топ ұзақ мерзімді жоспарлы бағаларды пайдаланады. Дәлелденген қорларды бағалау үшін жоспарлы бағаларды пайдалану жыл соңына спот бағаларды пайдалануға тән тұрақсыздықтың ықпалын жояды. Басшылық ұзақ мерзімді жоспарлы бағалар бойынша жорамалдар өндіру қызметінің ұзақ мерзімді сипатына көбірек сәйкес келеді және мұнай мен газдың қорларын бағалау үшін барынша лайықты негізді білдіреді деп есептейді.

Қорлардың барлық бағалаулары кейбір белгісіздік дәрежесін білдіреді. Белгісіздік негізінен мұндай деректерді бағалау және түсіндіру сәтіне қолжетімді болатын геологиялық және инженерлік деректердің көлеміне тәуелді болады.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**4. МАҢЫЗДЫ ЕСЕПТІК БАҒАЛАУЛАР МЕН ПАЙЫМДАУЛАР (жалғасы)****Мұнай мен газдың қорлары (жалғасы)**

Салыстырмалы түрдегі белгісіздік деңгейі қорларды екі негізгі санаттың біріне: дәлелденген немесе дәлелденбеген қорларға жатқызу арқылы көрсетілуі мүмкін. Дәлелденген қорларды өндіруде дәлелденбеген қорлармен салыстырғанда үлкен айқындылық бар және дәлелденген қорлар оларды өндіру мүмкіндігіне қатысты белгісіздіктің прогрессивті өсуін белгілеу үшін әзірленген және әзірленбеген қорларға бөлінуі мүмкін.

Жыл сайын бағалаулар талданып, түзетіліп отырады. Түзетулер қолдағы геологиялық деректерді, өндіру туралы өнеркәсіптік параметрлерді немесе деректерді бағалау немесе қайта бағалау; жаңа деректердің; немесе бағалар бойынша жорамалдардағы өзгерістердің салдарынан туындайды. Қорларды бағалау сондай-ақ кері әрекетті арттыру үшін жобалардың қолданылуы, пласт өнімділігіндегі өзгерістердің немесе әзірлеу стратегиясындағы өзгерістердің салдарынан қайта қаралуы мүмкін. Дәлелденген әзірленген қорлар тозуды, тауысылуды және амортизацияны есептеу үшін орындалған жұмыс көлеміне тепе-тең етіп амортизация мөлшерлемелерін есептеу үшін пайдаланылады. Топ бастапқы лицензиялық кезең ішінде өндірілетін болады деп күтілетін ретінде осындай көлемді ғана дәлелденген қорларға қосты. Бұл ұзарту бойынша рәсім нәтижесіне жатқызылатын айқындылықтың болмауынан пайда болды, өйткені лицензияларды ұзарту ең соңында Үкіметтің қарауы бойынша жүзеге асырылады. Топтың лицензиялық кезеңдерін ұзарту және қорлардың көрсетілген қорларын тиісінше ұлғайту, әдетте, тозу бойынша неғұрлым төменгі шығысқа әкеледі және кірістерге біршама әсер етуі мүмкін. Дәлелденген әзірленген қорлардың кемуі тозуға, тауысылуға және амортизацияға арналған ақша аударымдарының ұлғаюына (тұрақты өндіру деңгейінде), кірістің азаюына әкеліп соқтырады және сондай-ақ мүліктің ағымдағы құнының тікелей азаюына әкеліп соқтыра алады. Салыстырмалы түрде пайдаланылатын кен орындарының саны болған кезде өткен жылмен салыстырғанда қорларды бағалауға кез келген өзгерістер тозуға, ескіруге және амортизацияға аударымдарға біршама әсер етуі мүмкіндігі болады.

Құнсыздану тестісінің жыл сайынғы нәтижелері туралы толық ақпарат *13-ескертпеде* ашып көрсетілген.

Мұнай-газ активтерінің, мұнайды қайта өңдейтін және басқа активтердің өтелетіндігі

Топ активтерді немесе ақша қаражатын жасайтын активтер тобын («жасайтын бірлік») оқиға немесе жағдаяттардағы өзгерістер олардың құны өтелмейтіндігін куәландырған жағдайларда индикаторлардың болуын айқындау үшін бағалайды. Егер мұндай индикатор бар болып шықса, өткізу шығыстарын және пайдалану құнын шегере отырып әділ құнынан барынша жоғары мән ретінде қарастырылатын өтелетін құнның лайықты бағалануы жүргізіледі. Бұл есептемелер мұнайдың ұзақ мерзімді бағасы, дисконт мөлшерлемелері, болашақтағы капитал қажеттілігі, тәуекел мен белгісіздікке ұшыраған операциялық қызмет (бұл өндіру және сату көлемдерін қамтиды) сияқты бағалаулар мен жол берулерді пайдалануды қамтиды. Егер активтің немесе активтер тобының баланстық құны олардың өтелетін құнынан асатын болса, актив немесе активтер тобы құнсызданған болып есептеледі, олардың баланстық құны өтелетін құнға дейін азаяды. Өтелетін құнды бағалау кезінде келешекте күтілетін ақша ағындары активтер тобына тән болатын тәуекелдерге түзетіледі және ақшаның уақытша құнының ағымдағы нарықтық бағалауын және активке тән тәуекелдерді көрсететін дисконттау мөлшерлемесі бойынша келтірілген құнға дейін дисконтталады. Әділ құн активті және/немесе әкелуші бірлікті нарықтық талаптарда мәлім және мұндай мәмілені жасауға дайын тараптардың арасында сатудан түсуі мүмкін сома ретінде айқындалады және компанияға тән болуы мүмкін және жалпы қолданылмайтын факторлардың әсерін ескермейді.

Гудвилді қоса алғанда, ҚМГИ АҚГБ

2021 және 2020 жылдардың 31 желтоқсанындағы жағдай бойынша Топ гудвилдің және ҚМГИ бөлімшелерінің құнсыздануына, оның ішінде мұнай өнімдерін өткізу, қайта өңдеу және құнсыздану индикаторларының болуына орай басқа активтер бойынша тест өткізді. Құнсыздануды талдау нәтижесінде ҚМГИ бөлімшелерінің өтелетін құны олардың баланстық құнынан асты (*13-ескертпе*).

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**4. МАҢЫЗДЫ ЕСЕПТІК БАҒАЛАУЛАР МЕН ПАЙЫМДАУЛАР (жалғасы)****Мұнай-газ активтерінің, мұнайды қайта өңдейтін және басқа активтердің өтелетіндігі (жалғасы)*****Гудвилді қоса алғанда, ПМХЗ***

2021 және 2020 жылдардың 31 желтоқсанына Топтың «Павлодар мұнай-химия зауыты» ЖШС-ті (бұдан әрі – «ПМХЗ») сатып алуымен байланысты 88.553 миллион теңге мөлшерінде гудвилі бар (17-ескертеме). 2021 және 2020 жылдардың желтоқсанында Топ қазіргі уақытта қолданылатын толлинг нобайын пайдалана отырып, ПМХЗ гудвиліне жыл сайынғы тестілеуді өткізді. Құнсыздану индикаторларын талдау кезінде Топ шикі мұнайды қайта өңдеу көлемдерінің болжамын, мұнайды қайта өңдеу тарифтерін, күрделі шығындарды және басқа да факторларды ескерді. ПМХЗ өтелетін құнды дисконтталған ақша ағындарының үлгісін пайдалана отырып есептеді. 2021 жылы 12,06% дисконттау мөлшерлемесі салықтарға дейін капиталдың орташа алынған құнының негізінде есептелді. Ажырамайтын тәуекел жеке бета-факторды қолдану арқылы қосылды. Бета-фактор ортақ қолжетімді нарықтық деректердің негізінде бағаланды. 2029 жылға дейінгі болжамды ақша ағындары басшылықтың ықтимал операциялық және күрделі шығындар бойынша ағымдағы бағалауын болжайтын, ПМӨЗ-дың 2022-2026 жылдарға бес жылдық бизнес-жоспарына негізделген. 2021 және 2020 жылдардың 31 желтоқсанындағы жағдай бойынша пайдалану құндылығының негізінде есептелген ПМХЗ гудвилінің өтелетін құны оның баланстық құнынан көп болды, тиісінше, құнсыздану танылмады.

Болжамдардағы өзгерістерге сезімталдық

ПМХЗ гудвилінің өтелетін құнын бағалау нәтижелері негізгі жорамалдарды, атап айтқанда, дисконттау мөлшерлемесін өзгертумен, сондай-ақ терминалдық кезеңде жоспарланған EBITDA мәндерін өзгертумен байланысты жол берулерді өзгертуге сезімтал болып табылады. Дисконттау мөлшерлемесінің 13,06%-ға дейін 1,0%-ға артуы және EBITDA жоспарланған мәнінің терминалдық кезеңде 1%-ға төмендеуі ПМХЗ жасайтын бірліктің өтелетін құнының оның баланстық құнына дейін азаюына әкеп соқтырмайды.

Басқа да АҚГБ

Топтың шикізат тауарларына бағаларды қайта қарау және басқа да жорамалдар *Шикі мұнай мен мұнай өнімдерін қайта өңдеу және өткізу* АҚГБ басқа сегменттерінде құнсыздану шығыстарының пайда болуына әкеп соқтырмайды.

Активтердің шығуы бойынша міндеттемелер***Мұнай-газ активтері***

Белгілі бір келісім-шарттардың талаптары бойынша заңнамаға және нормативтік-құқықтық актілерге сәйкес Топтың негізгі құралдарды демонтаждау және жою және кез келген кен орындарындағы жер учаскелерін қалпына келтіру бойынша заңды міндеттемелері болады. Атап айтқанда, Топтың міндеттемелеріне барлық өндірістік емес ұңғымаларды біртіндеп жабу және құбырларды, ғимараттарды демонтаждау және келісімшарттық аумақты рекультивациялау сияқты қызметті түпкілікті тоқтату, сондай-ақ әрбір өндірістік учаскеде қоршаған ортаны ластау бойынша пайдаланудан шығару әрекеттері жатады. Лицензияның қолданылу мерзімі Топтың қарауы бойынша ұзартылмайтындықтан, түпкілікті жабу бойынша кен орнындағы міндеттемелерді өтеудің есеп мерзімі әрбір лицензиялық кезең аяқталған күн болып табылады. Ұңғымаларды жоюды қаржыландыру бойынша Топтың міндеттемелерінің және түпкілікті жабу бойынша шығыстардың көлемі тиісті келісім-шарттардың және қолданыстағы заңнаманың талаптарына байланысты.

Міндеттемелер лицензиялық кезең соңында түпкілікті жою және түпкілікті жабу бойынша мұндай шығыстарды қаржыландыру бойынша келісім-шарт та, заңнама да белгілі бір міндеттемені түсіндірмеген сол жағдайларда танылмайды. Мұндай шешімді қабылдау кейбір айқындылықтың болмауымен және біршама байымдаулармен түсіндіріледі. Басшылықтың мұндай міндеттемелердің болуына немесе болмауына қатысты бағасы Үкіметтің саясаты мен тәжірибесіндегі немесе жергілікті салалық тәжірибеге өзгерістермен бірге өзгеруі мүмкін.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**4. МАҢЫЗДЫ ЕСЕПТІК БАҒАЛАУЛАР МЕН ПАЙЫМДАУЛАР (жалғасы)****Активтердің шығуы бойынша міндеттемелер (жалғасы)***Мұнай-газ активтері (жалғасы)*

Топ активтердің істен шығуы бойынша міндеттемелерді әрбір келісім-шарт бойынша бөлек есептейді. Міндеттемелердің сомасы инфляцияның күтілетін деңгейіне түзетілген және қазақстандық нарыққа тән тәуекелдерге түзетілген өтпелі экономикамен елдің мемлекеттік борышы бойынша орташа ұзақ мерзімді тәуекелсіз пайыздық мөлшерлемені пайдалана отырып дисконтталған міндеттемелерді өтеу үшін күтілетін, талап етілетін ретіндегі бағаланған шығындардың ағымдағы құны болып табылады.

Активтердің істен шығуы бойынша міндеттеме әрбір есепті күнге қайта қаралады және «Негізгі құралдардың объектісін пайдаланудан шығару, олар орналасқан учаскедегі табиғи ресурстарды қалпына келтіру бойынша міндеттемелерге және өзге де осыған ұқсас міндеттемелерге өзгерістер» 1 КИМСФО түсіндірмеге сәйкес ең үздік бағаны көрсету үшін түзетіледі.

Активтерді жабуға және есептен шығаруға болашақтағы шығындарды бағалау кезінде мәнді бағалар мен басшылық жасаған пайымдаулар пайдаланылды. Бұл міндеттемелердің көпшілігі алыс болашаққа жатқызылады және заңнама талаптарындағы түсініксіздіктен басқа, Топтың бағасына активтерді жою технологиясындағы, шығындардағы және салалық тәжірибедегі өзгерістер әсер етуі мүмкін. Топ ағымдағы жылдың бағасын және ұзақ мерзімді инфляция деңгейінің орташа мәнін пайдалана отырып, ұңғымаларды болашақ жою құнын бағалайды.

Ұзақ мерзімді инфляция және Топ кәсіпорындары бойынша қаржылық жағдай туралы шоғырландырылған есеп бойынша міндеттемелерді айқындау үшін пайдаланылған дисконттау мөлшерлемелері 2021 жылғы 31 желтоқсанда 2,23%-дан 8,10%-ға дейін және тиісінше 3,80%-дан 10,25%-ға дейінгі аралықта болды (2020 жылғы 31 желтоқсан: 2,00%-дан 7,3%-ға дейін және 3,68%-дан 11,00%-ға дейін). 2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Топтың мұнай-газ активтерін жою міндеттемесіне резервтің баланстық құны 67.190 миллион теңгені құрады (2020 жылғы 31 желтоқсанға: 66.177 миллион теңге) (26-ескертіме).

Магистралдық мұнай құбырлары мен газ құбырлары

2012 жылғы 4 шілдеде күшіне енген «Магистралдық құбыр туралы» Қазақстан Республикасының Заңына сәйкес, «ҚазТрансОйл» АҚ (бұдан әрі – «ҚТО») пайдалануды аяқтағаннан кейін магистралдық құбырды жою және кейіннен қоршаған ортаны қалпына келтіру, соның ішінде жерді қайта өңдеу бойынша шаралар жүргізу бойынша заңды міндеттемесі бар. Мұнай құбырларын жою және топырақ құнарлығын қалпына келтіру бойынша міндеттеменің резерві Топ есептеген демонстрация және топырақ құнарлығын қалпына келтіру жұмыстарының құны негізінде бағаланады. 2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша құбырларды жою және топырақтың құнарлығын қалпына келтіру бойынша міндеттемеге резервтің теңгерімдік құнын 34.547 миллион теңге құрады (2020 жылғы 31 желтоқсанға: 113.558 миллион теңге) (26-ескертіме).

Экологиялық оңалту

Топ бағалау да жасайды және экологиялық тазарту жұмыстары мен оңалтуға міндеттемелер бойынша резервтер қалыптастыру бойынша пайымдау шығарады. Қоршаған ортаны қорғауға шығындар капиталдандырылады немесе олардың болашақ экономикалық пайдасына қарай шығыстарға жатқызылады. Өткен қызметте пайда болған қазіргі жағдайға жатқызылатын және болашақ экономикалық пайдасы жоқ шығындар шығыстарға жатқызылады.

Міндеттемелер шығындар туралы ағымдағы ақпараттың және топырақ құнарлығын қалпына келтіру бойынша күтілетін жоспарлардың негізінде айқындалып, дисконтталған негізде ескеріледі. Топтың экологиялық оңалту резерві Топ қолданыстағы қазақстандық және еуропалық нормативтік базалардың талаптарын сақтауға қажетті күтілетін шығындарды тәуелсіз бағалауға негізделген басшылықтың үздік бағасын білдіреді. Топ бұл міндеттемені, 2022 жылдың жылдық бюджетін қосылған шығындар бөлігін қоспағанда, ұзақ мерзімді ретінде жіктеді. Экологиялық оңалту жөніндегі резервтерге қатысты іс жүзіндегі шығындар заңнамадағы және нормативтік-құқықтық актілердегі өзгерістер салдарынан бағалардан, қоғамдық күтулерден, тазарту технологияларындағы аумақтық жағдайлар мен өзгерістерді анықтау мен талдаудан ерекшеленуі мүмкін. Экологиялық оңалтудағы міндеттемелер бойынша резервтегі өзгерістер 26-ескертімеде ашылып көрсетілген.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**4. МАҢЫЗДЫ ЕСЕПТІК БАҒАЛАУЛАР МЕН ПАЙЫМДАУЛАР (жалғасы)****Жұмыскерлерге сыйақылар**

Зейнеткерлікке шыққанға дейін және одан кейін қызметкерлерге сыйақылар бойынша ұзақ мерзімді міндеттемелердің құны және келтірілген міндеттемелер құны актуарлық әдіс қолданылып белгіленеді. Актуарлық әдіс келешекте нақты нәтижелерден айырмашылығы болуы мүмкін түрлі болжамдарды қолдануды білдіреді. Актуарлық әдіс шегеру мөлшерлемелері, келешекте жалақының өсімі, өлім-жітім деңгейі және келешекте қызметкерлерге сыйақылар өсімі туралы болжамдарды қамтиды.

Негізгі болжамдарды бағалаудың күрделілігіне және жұмыскерлердің еңбек қызметін аяқтауы бойынша олардың сыйақылары бойынша міндеттемелердің ұзақ мерзімді сипатына орай мұндай міндеттемелер осындай болжамдардың өзгерістеріне аса сезімтал келеді. Барлық болжамдар әрбір есепті күнге қайта қаралады.

Салық салу

Салық тәуекелдерін бағалау кезінде, басшылық компания даулай алмайтын немесе есептей алмайтын салық заңнамасын сақтамауды мүмкін болатын саласы ретінде қарайды, ол егер қосымша салықтар салық органдарында есептелінетін болса табысты түрде шағымдана алады. Мұндай анықтау мәнді пайымдауларды шығаруды талап етеді және салық заңнамасы мен нормативтік құқықтық актілердегі өзгерістер, жер қойнауын пайдалануға Топтың келісім-шарттарында салық салу талабына түзету, салық талқылауларынан өзі күтетін шешімдер бойынша күтілетін нәтижелерді және сәйкестікті тексеруге салық органдары жүзеге асыратын нәтиженің негізінде анықтау нәтижесінде өзгеруі мүмкін. Табыс салығынан басқа, басқа да салықтар бойынша резервтер *26-ескертпеде* ашылып көрсетілген салықтар бойынша резервтердің құрамына кіреді. Табыс салығынан басқа, басқа да салықтар бойынша шартты міндеттемелер *32-ескертпеде* ашылып көрсетіледі. Табыс салығы бойынша резервтер мен шартты міндеттемелер құрамына кіреді және табыс салығы бойынша міндеттемелер немесе шартты міндеттемелер ретінде ашылып көрсетіледі (*29 және 32-ескертпелер*).

Негізгі құралдардың пайдалы қызмет ету мерзімі

Топ әрбір қаржы жылының соңында жылына кем дегенде бір рет негізгі құралдардың қалған пайдалы қызмет ету мерзімін бағалайды, егер күту өткен бағалаудан ерекшеленген жағдайда, өзгерістер *«Есеп саясаты, есеп бағаларындағы өзгерістер және қателер» 8 ХКЕС-ке (IAS) сәйкес есеп бағалауларындағы өзгерістер ретінде* перспективті ескеріледі.

Қаржы құралдарының әділ құны

Қаржылық жағдай туралы шоғырландырылған есепте танылған қаржы құралдарының және қаржылық міндеттемелердің әділ құны осы активті нарықтар негізінде анықталмайтын жағдайларда, ол дисконтталған ақша ағындарының моделін қоса алғанда, бағалау әдістерін пайдалана отырып, анықталады. Мүмкіндігіне қарай осы модельдер үшін бастапқы деректер ретінде алайда, бұл іс жүзінде жүзеге асыру мүмкін болмаған жағдайларда, бақылаушы нарықтардан түсетін ақпарат пайдаланылады, әділ құнды белгілеу үшін пікірдің белгілі бір үлесі талап етіледі. Пікірлер өтімділік тәуекелі, несиелік тәуекел және өзгермелілік сияқты осындай бастапқы деректерді есепке алынуын қамтиды. Осы факторларға қатысты болжамдарға өзгерістер шоғырландырылған қаржылық есептілік нысандарында көрсетілген қаржы құралдарының әділ құнына ықпал етуі мүмкін. Егжей-тегжейі *31-ескертпеде* ашылған.

5. БАҚЫЛАУДАН АЙЫРЫЛУ

2021 жылғы 11 наурызда Компания мен Самұрық-Қазына «ҚазТрансГаз» АҚ-ның (бұдан әрі – «ҚТГ») жай акцияларының 100% қатысты сенімгерлік басқару шартына қол қойды. 2021 жылғы 9 қарашада Компания Самұрық-Қазынаға ҚТГ акцияларының 100%-ын 1 теңгеге берді және сенімгерлік басқару шартының қолданылуы тоқтатылды.

Мәміле алдында бірқатар заңгерлік және қаржылық талаптар орындалды, оның ішінде мемлекеттік органдар мен ҚМГ кредиторларының келісімдері алынды. Соңғы талап 2021 жылғы 8 қарашада орындалды. 2021 жылғы 8 қарашадан бастап ҚТГ тоқтатылған қызмет ретінде жіктелді.

Компанияның ҚТГ бірлескен кәсіпорны «Бейнеу-Шымкент Газ құбыры» ЖШС синдикатталған қарызының шеңберінде Компания мен ҚТГ қаржылық кепілдігі бойынша міндеттемесі ҚТГ-ға берілді (*27-ескертпе*).

2021 жылғы 8 қарашаға дейін ҚТГ қызметіне «Мұнайды өткізу және тасымалдау» операциялық сегментке кірді. ҚТГ берілгеннен кейін «Мұнайды өткізу және тасымалдау» сегменті сегменттер туралы ескертпеде көрсетілмейді.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**5. БАҚЫЛАУДАН АЙЫРЫЛУ (жалғасы)**

Жиынтық кіріс туралы шоғырландырылған есеп пен ақша қаражатының қозғалысы туралы шоғырландырылған есеп, сондай-ақ алдыңғы жыл үшін шоғырландырылған қаржылық есептілікке тиісті ескертпелер ретроспективті түрде қайта есептелді.

2021 жылғы 8 қарашада аяқталған кезеңдегі және 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылғы ҚТГ қызметі былайша болды:

<i>Миллион теңгемен</i>	2021 жылғы 8 қарашада аяқталған кезең үшін	2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін
Түсім	708.110	931.073
Бірлескен кәсіпорындар пайдасындағы үлес, нетто	275.100	230.380
Қаржылық кіріс	19.750	21.766
Басқа да операциялық кіріс	18.288	6.075
Түсім жиыны және тоқтатылған қызметтен болған басқа да кірістер	1.021.248	1.189.294
Сатып алынған газдың және басқа да материалдардың өзіндік құны	(158.438)	(375.831)
Өндірістік шығыстар	(66.266)	(84.608)
Табыс салығынан басқа салықтар	(12.645)	(15.237)
Тозу, тауысылу және амортизация	(63.502)	(42.856)
Тасымалдау және өткізу шығыстары	(248.832)	(321.042)
Жалпы және әкімшілік шығыстар	(18.420)	(23.583)
Қаржылық шығындар	(36.330)	(32.179)
Теріс бағамдық айырма, нетто	(4.423)	(7.747)
Басқа да шығыстар	(4.399)	(3.856)
Тоқтатылған қызметтен болған табыс салығын есепке алғанға дейінгі пайда	407.993	282.355
Табыс салығы бойынша шығыстар	(55.515)	(21.027)
Тоқтатылған қызметтен кезеңдегі пайда	352.478	261.328

2021 жылғы 8 қарашада аяқталған кезеңдегі және 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылғы ҚТГ таза ақша ағындары былайша болды:

<i>Миллион теңгемен</i>	2021 жылғы 8 қарашада аяқталған кезең үшін	2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін
Операциялық	184.675	88.737
Инвестициялық	(8.689)	71.562
Қаржылық	(44.270)	(36.183)
Ақша қаражаты мен оның баламаларының таза көбеюі	134.138	132.134

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**5. БАҚЫЛАУДАН АЙЫРЫЛУ (жалғасы)**

Бақылаудан айырылу күніне ҚТГ-ның таза активтері былайша болды:

<i>Миллион теңгемен</i>	Бақылаудан айырылу күніне таза активтер
Активтер	
Негізгі құралдар	968.467
Бірлескен кәсіпорындарға инвестициялар	662.208
Байланысты тараптарға берілген қарыздар	176.019
Өтелуге жататын ҚҚС	94.439
Тауар-материалдық қорлар	41.834
Сауда дебиторлық берешек	127.567
Басқа да ұзақ мерзімді активтер	95.088
Басқа да қысқа мерзімді активтер	77.582
Ақша қаражаты мен оның баламалары	380.438
Сатуға арналған деп жіктелген активтер	2.623.642
Міндеттемелер	
Қарыздар	490.813
Резервтер	119.902
Мерзімі ұзартылған салық бойынша міндеттемелер	72.909
Сауда кредиторлық берешек	132.708
Басқа да ұзақ мерзімді міндеттемелер	25.157
Басқа да қысқа мерзімді міндеттемелер	32.694
Сатуға арналған ретінде жіктелген активтермен тікелей байланысты міндеттемелер	874.183
Шығу тобымен тікелей байланысты таза активтер	1.749.459

Бақылаудан айырылу күніне ҚТГ-ның басқа да қысқа мерзімді міндеттемелері Компанияның 6.445 миллион теңге сомаға қаржылық кепілдігі бойынша міндеттемелеріне түзетілді.

ҚТГ акцияларының берілуі ҚР мемлекет басшысының тапсырмасын және Самұрық-Қазынаның шешімін орындау мақсатында жүзеге асырылды. Тиісінше, бақылаудан айырылу күніне ҚТГ таза активтерін сату бағасы мен баланстық құны арасындағы айырма Самұрық-Қазынамен операциялар ретінде ескерілді.

6. ТҮСІМ

<i>Миллион теңгемен</i>	2021 жыл	2020 жыл (қайта есептелгені)
Өнім және қызмет типі		
Шикі мұнай мен газды сату	3.097.249	1.676.749
Мұнай өнімдерін сату	2.102.113	1.336.723
Мұнай мен мұнай өнімдерін қайта өңдеу қызметтері	203.425	193.659
Мұнай мен газды тасымалдау қызметтері	171.365	167.911
Басқа да кірістер	264.641	249.922
	5.838.793	3.624.964
Географиялық өңірлер		
Қазақстан	978.343	770.102
Басқа елдер	4.860.450	2.854.862
	5.838.793	3.624.964

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**7. БІРЛЕСКЕН КӘСІПОРЫНДАР МЕН ҚАУЫМДАСҚАН КОМПАНИЯЛАРДЫҢ ПАЙДАСЫНДАҒЫ ҮЛЕС, НЕТТО**

<i>Миллион теңгемен</i>	2021 жыл	2020 жыл (қайта есептелгені)
«Теңізшевройл» ЖШС	441.665	173.476
«Каспий Құбыр өткізу Консорциумы»	90.904	81.582
«КМГ Кашаган Б.В.»	88.423	(6.961)
«Маңғыстау Инвестмент Б.В.»	80.154	16.749
«КазРосГаз» ЖШС	20.952	957
«Қазақстан-Қытай мұнай құбыры» ЖШС	13.464	10.380
«Қазақойл-Ақтөбе» ЖШС	13.379	2.448
«Valseira Holdings B.V.»	11.868	(6.137)
«ПетроКазахстан Инк.»	8.042	(8.812)
«ҚазГерМұнай» ЖШС	6.108	15.622
«Теңіз Сервис» ЖШС	(3.089)	3.891
«Ural Group Limited»	(11.060)	(10.265)
Басқа да бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың кірістеріндегі үлес	7.923	7.885
	768.733	280.815

8. САТЫП АЛЫНҒАН МҰНАЙДЫҢ, МҰНАЙ ӨНІМДЕРІ МЕН БАСҚА ДА МАТЕРИАЛДАРДЫҢ ӨЗІНДІК ҚҰНЫ

<i>Миллион теңгемен</i>	2021 жыл	2020 жыл (қайта есептелгені)
Қайта сату үшін сатып алынатын мұнай	2.626.857	1.311.169
Қайта өңдеуге арналған мұнайдың құны	558.603	313.543
Материалдар мен қорлар	256.761	214.332
Қайта сату үшін сатып алынатын мұнай өнімдері	97.964	45.870
Қайта сату үшін сатып алынатын газ	56.306	16.322
	3.596.491	1.901.236

9. ӨНДІРІСТІК ШЫҒЫСТАР

<i>Миллион теңгемен</i>	2021 жыл	2020 жыл (қайта есептелгені)
Жалақы бойынша шығыстар	310.672	294.529
Жөндеу және қызмет көрсету қызметтері	116.151	103.124
Электр қуаты	98.258	81.910
Көлік шығыстары	45.599	39.631
Қысқа мерзімді жалдау бойынша шығыстар	28.213	33.822
Басқалары	94.138	103.162
	693.031	656.178

10. ТАБЫС САЛЫҒЫНАН БАСҚА САЛЫҚТАР

<i>Миллион теңгемен</i>	2021 жыл	2020 жыл (қайта есептелгені)
Шикі мұнай экспортына кіріс салығы	129.056	41.120
Экспорттық кеден бажы	107.074	71.746
Пайдалы қазбаларды өндіруге салынатын салық	91.751	59.323
Басқа салықтар	100.758	82.133
	428.639	254.322

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**11. ТАСЫМАЛДАУ ЖӘНЕ ӨТКІЗУ ШЫҒЫСТАРЫ**

<i>Миллион теңгемен</i>	2021 жыл	2020 жыл (қайта есептелгені)
Тасымалдау	87.282	94.800
Жалақы бойынша шығыстар	11.899	12.811
Басқалары	32.731	29.533
	131.912	137.144

12. ЖАЛПЫ ЖӘНЕ ӘКІМШІЛІК ШЫҒЫСТАР

<i>Миллион теңгемен</i>	2021 жыл	2020 жыл (қайта есептелгені)
Жалақы бойынша шығыстар	63.844	63.360
Басқару шығыстары	21.428	-
Кеңес беру қызметтері	15.912	21.893
Қызмет көрсету шығыстары	5.620	6.163
Әлеуметтік төлемдер	4.594	5.028
Байланыс қызметтері	4.081	3.624
Сауда дебиторлық берешек пен басқа да қысқа мерзімді қаржы активтері бойынша күтілетін несиелік зиян резервін есептеу (21-ескертпе)	3.268	3.460
Есепке алынбаған ҚҚС	2.599	3.166
Айыппұлдар, салықтар мен өсімпұлдар бойынша резервті есептеу	2.114	12
Басқа да ағымдағы қысқа мерзімді активтер бойынша күтілетін несиелік зиян резервін есептеу / (қалпына келтіру) (21-ескертпе)	101	(65)
Өтелуге жататын ҚҚС-тың (қалпына келтірілуі) / құнсыздануы	(5.144)	6.432
Басқалары	30.061	33.552
	148.478	146.625

2021 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін жалақы бойынша шығыстар 386.415 миллион теңге болды (2020 жыл: 370.700 миллион теңге) және жиынтық кіріс туралы шоғырландырылған есепте өндірістік шығыстардың, тасымалдау және өткізу шығыстарының және жалпы әрі әкімшілік шығыстардың құрамында көрсетілді.

13. НЕГІЗГІ ҚҰРАЛДАРДЫҢ, БАРЛАУ ЖӘНЕ БАҒАЛАУ АКТИВТЕРІНІҢ, МАТЕРИАЛДЫҚ ЕМЕС АКТИВТЕРДІҢ, САТУҒА АРНАЛҒАН ДЕП ЖІКТЕЛГЕН АКТИВТЕРДІҢ ҚҰНСЫЗДАНУЫ ЖӘНЕ БАРЛАУ БОЙЫНША ШЫҒЫСТАР

<i>Миллион теңгемен</i>	2021 жыл	2020 жыл (қайта есептелгені)
Құнсызданудан болған шығыстар және құнсыздануды қалпына келтіру		
Негізгі құралдар (15-ескертпе)	17.013	221.112
Сатуға арналған деп жіктелген активтер	3.770	-
Барлау және бағалау бойынша активтер (16-ескертпе)	-	16.389
Инвестициялық жылжымайтын мүлік	-	142
Материалдық емес активтер (17-ескертпе)	(59)	6.250
	20.724	243.893
Барлау шығыстары		
«Жемчужина» жобасы	59.283	-
ҚМГ БӨ-дегі браунфилдер	19.800	19.692
«Самтыр», «Жайық», «Сарайшық», «Забурение» жобалары	-	115
	79.083	19.807
	99.807	263.700

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**13. НЕГІЗГІ ҚҰРАЛДАРДЫҢ, БАРЛАУ ЖӘНЕ БАҒАЛАУ АКТИВТЕРІНІҢ, МАТЕРИАЛДЫҚ ЕМЕС АКТИВТЕРДІҢ, САТУҒА АРНАЛҒАН ДЕП ЖІКТЕЛГЕН АКТИВТЕРДІҢ ҚҰНСЫЗДАНУЫ ЖӘНЕ БАРЛАУ БОЙЫНША ШЫҒЫСТАР (жалғасы)**

Келесі АҚГБ бойынша құнсыздану залалы танылды:

<i>Миллион теңгемен</i>	2021 жыл	2020 жыл (қайта есептелгені)
ҚМГИ Қайта өңдеу АҚГБ	8.298	162.455
Сұңқар, Барыс және Бүркіт өздігінен жүретін баржалар (Баржалар)	4.453	10.297
ЭМГ АҚГБ	–	60.440
Басқалары	7.973	10.701
	20.724	243.893

ҚМГИ АҚГБ

2020 жылы, ҚМГИ, Топтың еншілес ұйымы, өз АҚГБ құнсыздану тестісін өткізді. Жүргізілген тест нәтижелері бойынша ҚМГИ 155.544 миллион және тиісінше 6.911 миллион теңге мөлшерінде негізгі құралдар мен материалдық емес активтердің құнсыздануынан болған зиянды таныды.

2021 жылғы 2 шілдеде ҚМГИ еншілес ұйымы Petromidia мұнай өңдеу зауытында (бұдан әрі – «Petromidia») өрт шығуына және салдарынан, зиян шеккен объектілер қалпына келтірілгенге дейін өндірістің уақытша тоқтап қалуына әкеп соқтырған оқиға болды. ҚМГИ оқиғаның салдарын бағалап, 1.615 миллион теңге мөлшерінде Petromidia-ның негізгі құралдарының құнсыздануынан болған залалды таныды.

2021 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін, негізгі құралдарды инспекциялау нәтижелері бойынша, ҚМГИ 6.683 миллион теңге сомаға негізгі құралдардың құнсыздануынан болған залалды таныды.

ЭМГ АҚГБ

2020 жылы, «ҚазМұнайГаз» БӨ АҚ (бұдан әрі – «ҚМГ БӨ») еншілес ұйымы Эмбамұнайгаз (бұдан әрі – «ЭМГ») негізгі құралдардың өтелетін құнын және мұнайға болжамды бағалардың төмендеуі сияқты құнсыздану белгілерінің болуына орай барлау және бағалау активтерін бағалады. Бұл бағалаудың нәтижесінде активтердің баланстық құны олардың өтелетін құнынан 60.440 миллион теңгеден асты, және, тиісінше, негізгі құралдардың құнсыздануы 44.098 миллион теңге сомаға және барлау мен бағалау бойынша активтер 16.342 миллион теңге сомаға танылды.

2021 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін негізгі құралдардың, материалдық емес активтердің және барлау мен бағалау бойынша активтердің құнсыздану немесе қалпына келтіру белгілері анықталмады.

Баржалар

«ҚазақТеңізКөлікФлоты» ЖШС баржаларының өтелетін құны пайдалану құндылығының әдісі негізінде айқындалды. Пайдалану құндылығы келешек ақша ағындарының келтірілген құны ретінде бағаланды, олар, қолданыстағы және ықтимал келісімшарттардың қолданылу мерзімінің соңына дейін баржалардан алынады, пайдаланылатын дисконттау мөлшерлемесі 10,7% (2020 жыл: 11,3%) болды. 2021 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылғы тесттің нәтижесінде Топ 4.453 миллион теңге мөлшерінде (2020 жыл: «Сұңқар», «Барыс» және «Бүркіт» баржалары бойынша 10.297 миллион теңге) «Барыс» және «Бүркіт» баржаларының құнсыздануынан болған залалды мойындады.

Барлау шығыстары

2021 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін Топ «Өзен-Қарамандыбас» барлауға арналған келісімшарттың бұзылуы нәтижесінде 12.829 миллион теңге мөлшерінде барлау және бағалау бойынша активтерді есептен шығарды, сол бойынша келісімшарттық аумақ Үкіметке қайтарылды. Сондай-ақ, Топ «Қаратон-Сарықамыс» учаскесінде келісімшарттық аумақты ішінара азайтты және, тиісінше, 6.863 миллион теңге сомаға барлау және бағалау бойынша шығыстарды есептен шығарды.

2021 жылы 31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін Топ «Жамбыл» жобасы бойынша 59.283 миллион теңге мөлшерінде барлау мен бағалау активтерін есептен шығарды, сол бойынша жер қойнауын пайдалану келісімшартты бұзылып, келісімшарттық аумақ Үкіметке қайтарылды. Сондай-ақ, Топ «Тайсойған» учаскесінде келісімшарттық аумақты ішінара азайтты және, тиісінше, 19.800 миллион теңге сомаға барлау және бағалау бойынша шығыстарды есептен шығарды.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**14. ҚАРЖЫЛЫҚ КІРІС / ҚАРЖЫЛЫҚ ШЫҒЫНДАР****Қаржылық кіріс**

<i>Миллион теңгемен</i>	2021 жыл	2020 жыл (қайта есептелгені)
Банк салымдары, қаржы активтері, қарыздар мен облигациялар бойынша пайыздық кіріс	64.655	70.800
Шығарылған қаржылық кепілдіктердің амортизациясы	1.704	2.276
Пайыздық кірістің барлығы	66.359	73.076
Пайда немесе зиян арқылы әділ құны бойынша ескерілетін қаржы активтерін қайта бағалау	12.022	445
Нарықтық мөлшерлемелерден төмен мөлшерлемелер бойынша қарыздар бойынша дисконт (25-ескертпе)	-	11.002
Басқасы	6.218	3.464
	84.599	87.987

Қаржылық шығындар

<i>Миллион теңгемен</i>	2021 жыл	2020 жыл (қайта есептелгені)
Қарыздар мен облигациялар бойынша пайыздық шығыс	218.999	215.614
Жалдау шарттары бойынша пайыздық шығыс	2.950	3.390
Пайыздық шығыстың барлығы	221.949	219.004
Активтердің, экологиялық міндеттемелер мен басқа да резервтердің есептен шығарылуы бойынша міндеттемелер дисконтының амортизациясы (26-ескертпе)	9.206	7.284
Актuarлық міндеттемелер бойынша дисконт амортизациясы (26-ескертпе)	4.412	3.484
Облигацияларды сатып алғаны үшін сыйақы (25-ескертпе)	-	21.057
Басқалары	13.698	14.543
	249.265	265.372

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІКKE ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**15. НЕГІЗГІ ҚҰРАЛДАР**

<i>Миллион теңгемен</i>	Мұнай-газ активтері	Мұнай құбырлары	Қайта өңдеу активтері	Үйлер мен ғимараттар	Машиналар мен құрал-жабдықтар	Көлік құралдары	Басқасы	Аяқталмаған құрылыс	Жиыны
2019 жылғы 31 желтоқсандағы қалдық құны									
Есептілік валютасын қайта есептеу	1.049.763	803.717	1.381.661	300.655	457.811	97.637	106.286	286.741	4.484.271
Есепті бағалаудағы өзгерістер	50.582	3.992	39.281	6.928	3.404	2.973	7.033	15.034	129.227
Түсімдер	6.785	5.914	-	28	-	-	-	-	12.727
Есептен шығару	4.738	1.967	2.176	4.455	6.901	5.439	2.561	404.519	432.756
Тозу бойынша шығыстар	(17.138)	(18.212)	(10.829)	(4.412)	(4.135)	(1.887)	(2.783)	(2.533)	(61.929)
Жинақталған тозу және шығулар бойынша құнсыздану	(109.846)	(29.297)	(119.746)	(19.746)	(37.922)	(11.085)	(11.163)	-	(338.805)
Құнсыздану (13-ескертпе)	13.876	1.893	10.364	3.352	4.007	1.720	2.521	1.356	39.089
Сатуға арналған деп жіктелген активтерге аударымдар	(37.887)	(731)	(155.544)	(5.101)	(1.366)	(11.766)	(1.750)	(6.768)	(220.913)
Тауар-материалдық қорлардан(ға) аудару, нетто	42	(28)	1.619	-	264	(54)	532	2.541	4.916
Барлау және бағалау бойынша активтерден аударымдар (16-ескертпе)	67	-	-	-	-	-	-	-	67
Инвестициялық жылжымайтын мүлікке аудару	-	-	-	(19.207)	-	-	-	-	(19.207)
Басқа да өзгерістер	-	-	(96)	-	-	-	(619)	(2.558)	(3.273)
Аударымдар	122.633	39.542	23.058	37.527	96.713	1.770	9.557	(330.800)	-
2020 жылғы 31 желтоқсандағы қалдық құны	1.083.615	808.757	1.171.110	289.702	453.821	84.661	111.947	366.132	4.369.745
Бастапқы құн	2.232.770	1.063.532	2.537.233	591.757	880.230	235.520	244.801	422.492	8.208.335
Жинақталған тозу және құнсыздану	(1.149.155)	(254.775)	(1.366.123)	(302.055)	(426.409)	(150.859)	(132.854)	(56.360)	(3.838.590)
2020 жылғы 31 желтоқсанға қалдық құны	1.083.615	808.757	1.171.110	289.702	453.821	84.661	111.947	366.132	4.369.745

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІКKE ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)

15. НЕГІЗГІ ҚҰРАЛДАР (жалғасы)

Миллион теңгемен	Мұнай-газ активтері	Мұнай құбырлары	Қайта өңдеу активтері	Үйлер мен ғимараттар	Машиналар мен құрал-жабдықтар	Көлік құралдары	Басқасы	Аяқталмаған құрылыс	Жиыны
2020 жылғы 31 желтоқсандағы қалдық құны	1.083.615	808.757	1.171.110	289.702	453.821	84.661	111.947	366.132	4.369.745
Есептілік валютасын қайта есептеу	13.298	1.075	7.241	908	1.288	894	1.818	4.720	31.242
Есепті бағалаудағы өзгерістер	259	(382)	-	(3)	-	-	-	-	(126)
Түсімдер	11.165	3.163	2.063	6.716	42.099	6.857	3.452	324.834	400.349
Есептен шығару	(27.370)	(9.103)	(39.685)	(5.401)	(7.141)	(5.033)	(4.919)	(685)	(99.337)
Еншілес компанияны бақылаудан айырылу	-	-	-	(631)	(557)	(248)	(222)	(38)	(1.696)
Тозу бойынша шығыстар	(115.545)	(27.370)	(114.521)	(19.786)	(36.632)	(9.925)	(11.034)	-	(334.813)
Жинақталған тозу және шығулар бойынша құнсыздану	23.602	8.586	11.649	4.525	5.935	4.102	4.701	373	63.473
(Құнсыздану)/құнсыздануды қалпына келтіру (13-ескертпе)	(3.939)	(3)	(8.276)	2	13	(4.451)	22	(381)	(17.013)
Тоқтатылған қызмет (5-ескертпе)	(32.655)	(549.852)	-	(73.865)	(261.707)	(4.196)	(4.547)	(41.645)	(968.467)
Сатуға арналған деп жіктелген активтерге аударымдар	-	-	(24)	(11.452)	(33.477)	(48)	(450)	-	(45.451)
Тауар-материалдық қорлардан аударымдар, нетто	46	1.387	125	1	82	1	1.424	1.863	4.929
Барлау және бағалау бойынша активтерден аударымдар (16-ескертпе)	16.674	-	-	-	-	-	-	-	16.674
Инвестициялық жылжымайтын мүліктен аударымдар	-	-	-	2.296	-	-	7	-	2.303
Басқа да өзгерістер	(6.179)	-	-	-	-	-	(16)	(9.637)	(15.832)
Аударымдар	163.579	26.459	91.738	18.811	75.467	2.611	6.833	(385.498)	-
2021 жылғы 31 желтоқсанға қалдық құны	1.126.550	262.717	1.121.420	211.823	239.191	75.225	109.016	260.038	3.405.980
Бастапқы құн	2.370.020	394.496	2.624.793	507.485	588.037	214.572	243.514	309.288	7.252.205
Жинақталған тозу және құнсыздану	(1.243.470)	(131.779)	(1.503.373)	(295.662)	(348.846)	(139.347)	(134.498)	(49.250)	(3.846.225)
2021 жылғы 31 желтоқсандағы қалдық құны	1.126.550	262.717	1.121.420	211.823	239.191	75.225	109.016	260.038	3.405.980

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**15. НЕГІЗГІ ҚҰРАЛДАР (жалғасы)****Түсімдер**

2021 жыл үшін, түсімдер, негізінен, ҚМГ БӨ еншілес ұйымы «Өзенмұнайгаз» АҚ-да (бұдан әрі – «ӨМГ»), ЭМГ мен «ҚМГ Қарашығанақ» ЖШС-те 145.179 миллион теңге жалпы сомаға ұңғымаларды бұрғылау шығыстарынан, ҚТГ-ның 41.642 миллион теңге жалпы сомаға «Ташкент-Бішкек-Алматы Бұқара газды аймақ», «Газли-Шымкент» пен «Бұқара-Орал» жобаларының шеңберінде газ құбырын күрделі жөндеу және газды өлшеу станциясы мен вахта қалашығын салу шығыстарынан, ҚТО-ның 24.987 миллион теңге сомаға «Күлсары-Теніз» су құбырын салу және 22.522 миллион теңге және тиісінше 29.693 миллион теңге сомаға «Атырау мұнай өңдеу зауыты» ЖШС (бұдан әрі – «АМӨЗ») мен Rompetrol Rafinare зауыттарын күрделі жөндеу шығыстарынан тұрады.

2020 жыл үшін аяқталмаған құрылысқа түсімдер негізінен ӨМГ, ЭМГ және «Қарашығанақ» ЖШС ұңғымаларын 148.593 миллион теңге жалпы сомаға бұрғылауға, және «Бейнеу-Бозой-Шымкент және Бұқара-Орал» жобаларының шеңберінде 113.844 миллион теңге сомаға ҚТГ-да компрессорлық станцияларды салуға және «Бозой жер асты резервуарын қайта құру», ҚТО-да 43.247 миллион теңге сомаға «Прорва-Күлсары» мен «Өзен-Атырау-Самара» құбырларын ауыстыру және 51.617 миллион теңге сомаға Rompetrol Rafinare өндірістік кешенді жөндеу жатады.

Сатуға арналған деп жіктелген активтерге аударымдар

2021 жылдың ішінде Топ сатуға арналған активтерге 45.451 миллион теңге жалпы сомаға, негізінен 40.378 миллион теңге сомаға «Арал» компрессорлық станциямен және «Технологиялық көлік және ұңғымаларға қызмет көрсету басқармасы» ЖШС-тің 5.009 миллион теңге сомаға негізгі құралдарымен білдірілген негізгі құралдарды аударды.

2021 жылдың ішінде, Топ 2020 жылы сатуға арналған деп жіктелген активтерге аударылған «Қорқыт-ата» компрессорлық станцияны 42.886 миллион теңгеге сатты.

2020 жылдың ішінде Топ сатуға арналған деп жіктелген активтерге аударды және «Түркістан» компрессорлық станцияны 43.667 миллион теңге сомаға сатты.

Басқалары

2021 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін Топ жаңа активтердің құрылысына қатысты 32 миллион теңге сомаға 2,10% орташа пайыздық мөлшерлеме бойынша (2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылда: 2.890 миллион теңге, 5,78% капитализацияның орташа пайыздық мөлшерлемесі бойынша) қарыздар бойынша шығындарды негізгі құралдардың баланстық құнына капиталдандырды (25-ескерпне).

2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша толығымен амортизацияланған, бірақ әлі де пайдаланылатын негізгі құралдардың құны 329.282 миллион теңге (2020 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша: 340.511 миллион теңге) болды.

2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша қалдық құны 837.744 миллион теңге (2020 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша: 910.216 миллион теңге) болатын негізгі құралдардың кейбір объектілері Топтың банктік қарыздары бойынша қамсыздандыру ретінде кепілге қойылды.

Күрделі міндеттемелер 32-ескерпнеде ашылып көрсетілген.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**16. БАРЛАУ ЖӘНЕ БАҒАЛАУ БОЙЫНША АКТИВТЕР**

<i>Миллион теңгемен</i>	Материалдық	Материалдық емес	Жиыны
2019 жылғы 31 желтоқсанға қалдық құны	152.292	27.605	179.897
Түсімдер	14.212	787	14.999
Есептен шығару (13-ескертпе)	(19.235)	(572)	(19.807)
Құнсыздану (13-ескертпе)	(12.797)	(3.592)	(16.389)
Сынақты өндіру	(248)	-	(248)
Негізгі құралдарға аударымдар (15-ескертпе)	(67)	-	(67)
2020 жылғы 31 желтоқсанға қалдық құны	134.157	24.228	158.385
Түсімдер	8.763	831	9.594
Есепті бағалаудағы өзгерістер	77	-	77
Есептен шығару (13-ескертпе)	(76.869)	(2.214)	(79.083)
Тоқтатылған қызмет (5-ескертпе)	(19.250)	(14)	(19.264)
Еншілес компанияны бақылаудан айырылу	-	(427)	(427)
Материалдық емес активтерге аудару (17-ескертпе)	-	(8.768)	(8.768)
Негізгі құралдарға аударымдар (15-ескертпе)	(16.674)	-	(16.674)
Басқа да өзгерістер	(299)	-	(299)
2021 жылғы 31 желтоқсанға қалдық құны	29.905	13.636	43.541

2021 және 2020 жылдардың 31 желтоқсанына барлау және әзірлеу бойынша активтер келесі жобалармен көрсетілген:

<i>Миллион теңгемен</i>	2021 жылғы 31 желтоқсан	2020 жылғы 31 желтоқсан
ЭМГ	16.357	33.458
Өріктау	13.726	38.834
ҚТГ жобалары	-	17.366
Жамбыл	-	59.603
Басқалары	13.458	9.124
	43.541	158.385

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**17. МАТЕРИАЛДЫҚ ЕМЕС АКТИВТЕР**

<i>Миллион теңгемен</i>	Гудвил	Маркетинг бойынша материалдық емес активтер	Бағдарламалық жасақтама	Басқалары	Жиыны
2019 жылғы 31 желтоқсанға қалдық құны	98.561	28.960	19.454	24.197	171.172
Есептілік валютасын қайта есептеу	1.003	2.775	296	1.071	5.145
Түсімдер	-	-	2.855	3.553	6.408
Есептен шығару	-	-	(5.576)	(2.246)	(7.822)
Амортизация бойынша шығыстар	-	-	(6.494)	(2.804)	(9.298)
Жинақталған амортизация және шығулар бойынша құнсыздану (Құнсыздану)/қалпына келтіру, нетто (13-ескертпе)	-	-	5.544	215	5.759
Сатуға арналған деп жіктелген активтерге аударымдар	-	(6.911)	(270)	931	(6.250)
Басқа да өзгерістер	-	-	(24)	-	(24)
Ауыстырулар	-	-	1.925	1.466	3.391
Ауыстырулар	-	-	2.404	(2.404)	-
2020 жылғы 31 желтоқсанға қалдық құны	99.564	24.824	20.114	23.979	168.481
Есептілік валютасын қайта есептеу	285	643	111	772	1.811
Түсімдер	-	-	1.613	2.634	4.247
Есептен шығару	-	-	(1.930)	(126)	(2.056)
Амортизация бойынша шығыстар	-	-	(7.277)	(3.566)	(10.843)
Жинақталған амортизация және шығулар бойынша құнсыздану	-	-	1.775	107	1.882
Құнсыздануды қалпына келтіру (13-ескертпе)	-	-	54	5	59
Еншілес компанияны бақылаудан айырылу	-	-	(2)	(2)	(4)
Сатуға арналған деп жіктелген активтерден аударымдар	-	-	42	-	42
Барлау және бағалау бойынша активтерден аударымдар (16-ескертпе)	-	-	-	8.768	8.768
Тоқтатылған қызмет (5-ескертпе)	-	-	(5.246)	(751)	(5.997)
Басқа да өзгерістер	-	-	3.924	11.908	15.832
Ауыстырулар	-	-	4.210	(4.210)	-
2021 жылғы 31 желтоқсанға қалдық құны	99.849	25.467	17.388	39.518	182.222
Бастапқы құн	208.594	65.371	72.230	120.317	466.512
Жинақталған амортизация және құнсыздану	(108.745)	(39.904)	(54.842)	(80.799)	(284.290)
2021 жылғы 31 желтоқсанға қалдық құны	99.849	25.467	17.388	39.518	182.222
Бастапқы құн	210.012	63.722	74.841	100.784	449.359
Жинақталған амортизация және құнсыздану	(110.448)	(38.898)	(54.727)	(76.805)	(280.878)
2020 жылғы 31 желтоқсанға қалдық құны	99.564	24.824	20.114	23.979	168.481

2021 және 2020 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша маркетинг бойынша материалдық емес активтер ҚМГИ тауар белгілерімен білдірілді.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**17. МАТЕРИАЛДЫҚ ЕМЕС АКТИВТЕР (жалғасы)**

Ақша ағындарын тудыратын әрбір бірлікке жататын гудвилдің ағымдағы құны:

Ақша ағындарын тудыратын бірліктер	2021 жылғы 31 желтоқсан	2020 жылғы 31 желтоқсан
ПМХЗ ақша ағындарын генерациялайтын бірлік	88.553	88.553
ҚМГИ ақша ағындарын генерациялайтын бірліктер	11.296	11.011
Гудвил жиыны	99.849	99.564

Құнсыздануға жасалған талдаудың негізінде 2021 және 2020 жылдары ПМХЗ немесе ҚМГИ гудвилінің құнсыздануы анықталмады. Құнсыздануға жасалған талдау туралы барынша егжей-тегжейлі ақпарат 4-ескертеде баяндалған.

18. БАНК САЛЫМДАРЫ

<i>Миллион теңгемен</i>	2021 жылғы 31 желтоқсан	2020 жылғы 31 желтоқсан
АҚШ долларында көрсетілген	559.244	324.646
Теңгемен көрсетілген	7.527	14.863
Минусы: күтілетін несиелік зиян резерві	(200)	(509)
	566.571	339.000

2021 жылғы 31 желтоқсанға ұзақ мерзімді банк салымдарының орташа алынған мөлшерлемесі АҚШ долларында 1,04% және теңгемен тиісінше 0,94% болды (2020 жылғы 31 желтоқсан: АҚШ долларында 1,07% және теңгемен 1,58%).

2021 жылғы 31 желтоқсанға қысқа мерзімді банк салымдарының орташа алынған пайыздық мөлшерлемесі АҚШ долларында 0,27% және теңгемен тиісінше 5,68% болды (2020 жылғы 31 желтоқсан: АҚШ долларында 0,40%, теңгемен 3,10%).

<i>Миллион теңгемен</i>	2021 жылғы 31 желтоқсан	2020 жылғы 31 желтоқсан
Өтеу мерзімі 1 жылға дейін	510.513	282.472
1 жылдан 2 жылға дейін өтеу мерзімі	140	796
2 жылдан артық өтеу мерзімі	55.918	55.732
	566.571	339.000

2021 жылғы 31 желтоқсанға банк депозиттеріне 56.058 миллион теңге мөлшерінде (2020 жылғы 31 желтоқсан: 56.528 миллион теңге) қамтамасыз ету ретінде кепілге қойылған ақша қаражаты кіреді, әрі олар негізінен жер қойнауын пайдалану келісімшарттарының талаптарына сай тарату қоры ретінде пайдалануда шектелген шоттарда орналастырылған 51.163 миллион теңге сомасынан (2020 жылғы 31 желтоқсан: 44.497 миллион теңге) тұрады.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІКKE ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)

19. БІРЛЕСКЕН КӘСПОРЫНДАР МЕН ҚАУЫМДАСҚАН КОМПАНИЯЛАРҒА ИНВЕСТИЦИЯЛАР

Миллион теңгемен	Негізгі қызмет	2021 жылғы 31 желтоқсан		2020 жылғы 31 желтоқсан		
		Қызметті жүзеге асыру орны	Ағымдағы құны	Иелік ету үлесі	Ағымдағы құны	Иелік ету үлесі
Бірлескен кәсіпорындар						
«Теңішевройл» ЖШС (ТШС)	Көмірсутектерді барлау және өндіру	Қазақстан	3.105.942	20,00%	2.793.887	20,00%
KMG Kashagan B.V. (Қашаған)	Көмірсутектерді барлау және өндіру	Қазақстан	2.404.820	50,00%	2.256.816	50,00%
Mangistau Investment B.V. (МИБВ)	Көмірсутектерді өзірлеу және өндіру	Қазақстан	207.410	50,00%	142.585	50,00%
«КазРосГаз» ЖШС (КРГ)	Табиғи газды және қайта өңдеу өнімдерін қайта өңдеу және сату	Қазақстан	54.317	50,00%	76.702	50,00%
Ural Group Limited (УГЛ)	Көмірсутектерді барлау және өндіру	Қазақстан	41.453	50,00%	44.585	50,00%
«ҚазГЕРМұнай» ЖШС (ҚГМ)	Көмірсутектерді барлау және өндіру	Қазақстан	32.289	50,00%	32.840	50,00%
«Қазақойл-Ақтөбе» ЖШС (ҚОА)	Шикі мұнайды өндіру және өткізу	Қазақстан	25.262	50,00%	20.886	50,00%
«Тениз Сервис» ЖШС (Тениз Сервис)	Инфрақұрылымдық объектілерді жобалау, салу және пайдалану, теңіз мұнай операцияларын қолдау	Қазақстан	16.894	48,996%	20.473	48,996%
Valsega Holdings B.V. (Валсера)	Шикі мұнайды қайта өңдеу	Қазақстан	9.590	50,00%	2.253	50,00%
«Азиялық Газ құбыры» ЖШС (АГҚ)	Газ құбырын салу және пайдалану	Қазақстан	-	-	291.086	50,00%
«Бейнеу-Шымкент газ құбыры» ЖШС («БШГ»)	Газ құбырын салу және пайдалану	Қазақстан	-	-	156.771	50,00%
Басқалары			55.880		43.498	
Қауымдасқан компаниялар						
Каспий Мұнай құбыры Консорциумы (КМК)	Сұйық көмірсутектерді тасымалдау	Қазақстан/Ресей	473.880	20,75%	478.134	20,75%
ПетроҚазақстан Инк. (ПКИ)	Көмірсутектерді барлау, өндіру және қайта өңдеу	Қазақстан	84.905	33,00%	78.636	33,00%
Басқалары			37.742		31.869	
			6.550.384		6.471.021	

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**19. БІРЛЕСКЕН КӘСІПОРЫНДАР МЕН ҚАУЫМДАСҚАН КОМПАНИЯЛАРДАҒЫ ИНВЕСТИЦИЯЛАР (жалғасы)**

Жоғарыда аталған бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялар Топтың бизнесі үшін стратегиялы болып табылады.

2021 жылғы 31 желтоқсанда бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың танылмаған жинақталған шығындардағы Топтың үлесі 1.811 миллион теңгені (2020 жылғы 31 желтоқсан: 19.038 миллион теңге) құрады.

Төмендегі кестеде 2021 және 2020 жылдардағы инвестицияларда болған қозғалыс көрсетілген:

<i>Миллион теңгемен</i>	2021 жыл	2020 жыл
1 қаңтарға арналған сальдо	6.471.021	5.590.384
Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың пайдасындағы үлес, нетто (5 және 7-ескертпелер)	1.043.833	511.195
Алынған дивидендтер	(415.359)	(134.772)
Алынуға жататын дивидендтердегі өзгеріс	(48.511)	1.680
Инвестициялардың құнсыздануы	(64)	(30.654)
Бірлескен кәсіпорындар капиталындағы басқа да өзгерістер	9.391	21.352
Иелік ету үлесін өзгертпестен капиталға қосымша салымдар	1.926	1.586
Есептен шығару, нетто	-	(179)
Сатуға арналған деп жіктелген активтерге аударымдар	-	(3.080)
Элиминациялар мен түзетулер*	(6.308)	2.936
Тоқтатылған қызмет (5-ескертпе)	(662.208)	-
Есептілік валютасын қайта есептеу	156.663	510.573
31 желтоқсанға сальдо	6.550.384	6.471.021

* Элиминациялар мен түзетулер тауарларды бірлескен кәсіпорындардан еншілес ұйымдарға откізу кезінде туындайтын жұмсалмаған пайданы және Компания мен еншілес ұйымдар бірлескен кәсіпорындарға берген қарыздар бойынша капиталдандырылған сыйақыларды білдіреді.

2015 жылғы 16 қазанда Топ KMG Kashagan B.V-дегі өз акцияларының 50%-ын 2018 жылғы 1 қаңтардан бастап 2020 жылғы 31 желтоқсанға дейінгі кезеңде акциялардың барлық немесе ішінара пакетін сатып алу опционымен (бұдан әрі – «Опцион») Самұрық-Қазынаның пайдасына сатты. 2017 жылғы 20 желтоқсанда опционды іске асыру кезеңі 2020 жылғы 1 қаңтардан 2022 жылғы 31 желтоқсанға дейінгі кезеңге өзгертілді. 2021 және 2020 жылдардың 31 желтоқсанындағы жағдай бойынша опционның әділ құны шамамен нөл болды.

Амстердам соты Самұрық-Қазынаға тиесілі Қашаған акцияларының 50%-на белгілі бір шектеулер (бұдан әрі – «Шектеулер») қойды. Шектеулердің қолданылу кезеңінде Қашаған акциялары сатыла, беріле немесе кепілге қойыла алмайды. 2021 және 2020 жылдардың 31 желтоқсанындағы жағдай бойынша Шектеулер күшінде қалды және активтің үстінен бақылау Топқа берілмеді.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**19. БІРЛЕСКЕН КӘСІПОРЫНДАР МЕН ҚАУЫМДАСҚАН КОМПАНИЯЛАРДАҒЫ ИНВЕСТИЦИЯЛАР (жалғасы)**

Төменде мұндай кәсіпорындардың 2021 жылғы қаржылық есептіліктеріне негізделген елеулі бірлескен кәсіпорындар туралы жалпылама қаржылық ақпарат көрсетілген:

<i>Миллион теңгемен</i>	ТШО	Қашаған	МИБВ	КРГ	УГЛ	КГМ
Ұзақ мерзімді активтер	21.900.722	4.287.173	480.741	45.961	254.152	65.184
Қысқа мерзімді активтер, қоса	1.454.491	356.957	160.802	80.906	911	54.869
<i>Ақша қаражаты мен оның баламалары</i>	331.602	164.701	101.431	31.428	830	49.531
Ұзақ мерзімді міндеттемелер, қоса	(6.307.907)	(290.869)	(138.617)	(225)	(129.822)	(18.405)
<i>Ұзақ мерзімді қаржылық міндеттемелер</i>	(3.886.200)	(25.710)	-	-	(95.775)	-
Қысқа мерзімді міндеттемелер, қоса	(1.517.597)	(59.404)	(86.154)	(18.009)	(2.335)	(37.070)
<i>Қысқа мерзімді қаржылық міндеттемелер</i>	(60.529)	(9.942)	-	-	-	-
Капитал	15.529.709	4.293.857	416.772	108.633	122.906	64.578
Иелік ету үлесі	20%	50%	50%	50%	50%	50%
Гудвил	-	257.892	-	-	-	-
Инвестициялардың құнсыздануы	-	-	-	-	(20.000)	-
Үлестік қатысу әдісімен есепке алуды түзетулер	-	-	(976)	-	-	-
2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша инвестициялардың ағымдағы құны	3.105.942	2.404.820	207.410	54.317	41.453	32.289
Түсім	6.793.158	628.306	763.148	196.978	-	118.071
Тозу және амортизация	(894.739)	(203.568)	(66.434)	(221)	(61)	(59.318)
Қаржылық кіріс	2.341	484	181	2.908	-	743
Қаржылық шығындар	(62.409)	(13.948)	(9.296)	-	(3.918)	(1.752)
Табыс салығы бойынша шығыстар	(946.429)	(99.855)	(55.667)	(12.467)	(171)	(27.785)
Жалғасып отырған қызметтен болған бір жылғы пайда	2.208.327	176.846	160.308	41.903	(22.120)	12.216
Басқа да жиынтық кіріс	393.933	119.162	18	4.394	3.995	1.596
Жалпы жиынтық кіріс	2.602.260	296.008	160.326	46.297	(18.125)	13.812
Алынған дивидендтер	177.260	-	15.338	45.532	-	7.441

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**19. БІРЛЕСКЕН КӘСІПОРЫНДАР МЕН ҚАУЫМДАСҚАН КОМПАНИЯЛАРҒА ИНВЕСТИЦИЯЛАР (жалғасы)**

Төменде мұндай кәсіпорындардың 2021 жылғы қаржылық есептіліктеріне негізделген елеулі бірлескен кәсіпорындар туралы жалпылама қаржылық ақпарат көрсетілген:

<i>Миллион теңгемен</i>	КОА	Теңіз Сервис	Валсера	АГҚ (5-ескертпе)	БШГ (5-ескертпе)
Ұзақ мерзімді активтер	50.961	13.544	487.137	-	-
Қысқа мерзімді активтер, қоса	18.936	34.290	119.241	-	-
<i>Ақша қаражаты мен оның баламалары</i>	11.652	8.728	66.868	-	-
Ұзақ мерзімді міндеттемелер, қоса	(2.671)	(357)	(443.302)	-	-
<i>Ұзақ мерзімді қаржылық міндеттемелер</i>	-	-	(412.600)	-	-
Қысқа мерзімді міндеттемелер, қоса	(16.701)	(12.997)	(100.603)	-	-
<i>Қысқа мерзімді қаржылық міндеттемелер</i>	-	-	(74.181)	-	-
Капитал	50.525	34.480	62.473	-	-
Иелік ету үлесі	50%	48,996%	50%	-	-
Үлестік қатысу әдісімен есепке алуды түзетулер	-	-	(21.647)	-	-
2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша инвестициялардың ағымдағы құны	25.262	16.894	9.590	-	-
Түсім	65.050	106.302	181.777	732.768	167.239
Тозу және амортизация	(3.492)	(106.478)	(38.773)	(69.439)	(16.839)
Қаржылық кіріс	347	14	19	1.006	-
Қаржылық шығындар	(588)	(2.383)	(24.063)	(31.528)	(10.840)
Табыс салығы бойынша шығыстар	(6.905)	245	(13.179)	(112.025)	-
Жалғасып отырған қызметтен болған бір жылғы пайда/(зиян)	26.758	(6.305)	23.737	436.821	113.246
Басқа да жиынтық кіріс/(зиян)	-	-	(353)	412	-
Жалпы жиынтық кіріс/(зиян)	26.758	(6.305)	23.384	437.233	113.246
Алынған дивидендтер	6.003	490	-	40.216	18.000

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**19. БІРЛЕСКЕН КӘСІПОРЫНДАР МЕН ҚАУЫМДАСҚАН КОМПАНИЯЛАРҒА ИНВЕСТИЦИЯЛАР (жалғасы)**

Төменде мұндай кәсіпорындардың 2020 жылғы қаржылық есептіліктеріне негізделген елеулі бірлескен кәсіпорындар туралы жалпылама қаржылық ақпарат көрсетілген:

<i>Миллион теңгемен</i>	ТШО	Қашаған	МИБВ	КРГ	УГЛ	КГМ
Ұзақ мерзімді активтер	20.221.619	4.332.838	468.069	44.681	246.111	101.629
Қысқа мерзімді активтер, қоса	908.846	178.797	89.172	118.142	993	24.627
<i>Ақша қаражаты мен оның баламалары</i>	<i>50.588</i>	<i>117.269</i>	<i>5.267</i>	<i>44.459</i>	<i>833</i>	<i>19.264</i>
Ұзақ мерзімді міндеттемелер, қоса	(6.412.967)	(371.651)	(160.711)	(207)	(115.216)	(35.090)
<i>Ұзақ мерзімді қаржылық міндеттемелер</i>	<i>(4.061.782)</i>	<i>(40.665)</i>	-	-	<i>(81.291)</i>	-
Қысқа мерзімді міндеттемелер, қоса	(748.064)	(129.128)	(110.186)	(9.212)	(2.718)	(25.486)
<i>Қысқа мерзімді қаржылық міндеттемелер</i>	<i>(69.558)</i>	<i>(9.691)</i>	<i>(21.306)</i>	-	-	-
Капитал	13.969.434	4.010.856	286.344	153.404	129.170	65.680
Иелік ету үлесі	20%	50%	50%	50%	50%	50%
Гудвил	-	251.388	-	-	-	-
Инвестициялардың құнсыздануы	-	-	-	-	(20.000)	-
Үлестік қатысу әдісімен есепке алуды түзетулер	-	-	(587)	-	-	-
2020 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша инвестициялардың ағымдағы құны	2.793.887	2.256.816	142.585	76.702	44.585	32.840
Түсім	3.776.155	311.663	488.032	167.016	-	101.595
Тозу және амортизация	(700.929)	(196.789)	(75.609)	(289)	(14)	(27.084)
Қаржылық кіріс	3.887	2.250	239	2.293	-	511
Қаржылық шығындар	(58.264)	(24.322)	(9.555)	-	(16.986)	(1.598)
Табыс салығы бойынша шығыстар	(371.799)	(11.190)	(19.663)	(6.628)	(1.077)	(6.200)
Жалғасып отырған қызметтен болған бір жылғы пайда/ (зиян)	867.380	(13.922)	33.498	7.785	(20.531)	31.245
Басқа да жиынтық кіріс/(зиян)	1.216.017	411.964	(1.479)	16.232	11.671	4.337
Жалпы жиынтық кіріс	2.083.397	398.042	32.019	24.017	(8.860)	35.582
Алынған дивидендтер	-	-	32.291	15.155	-	10.372

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**19. БІРЛЕСКЕН КӘСІПОРЫНДАР МЕН ҚАУЫМДАСҚАН КОМПАНИЯЛАРҒА ИНВЕСТИЦИЯЛАР (жалғасы)**

Төменде мұндай кәсіпорындардың 2020 жылғы қаржылық есептіліктеріне негізделген елеулі бірлескен кәсіпорындар туралы жалпылама қаржылық ақпарат көрсетілген:

Миллион теңгемен	КОА	Теңіз Сервис	Валсера	АГҚ (5-ескертпе)	БШГ (5-ескертпе)
Ұзақ мерзімді активтер	46.657	118.818	536.659	1.333.611	544.058
Қысқа мерзімді активтер, қоса	10.837	50.602	99.783	616.479	147.802
<i>Ақша қаражаты мен оның баламалары</i>	<i>1.664</i>	<i>9.046</i>	<i>47.783</i>	<i>180.065</i>	<i>18.027</i>
Ұзақ мерзімді міндеттемелер, қоса	(6.450)	(15.265)	(488.672)	(886.363)	(351.719)
<i>Ұзақ мерзімді қаржылық міндеттемелер</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>(471.886)</i>	<i>(692.254)</i>	<i>(335.084)</i>
Қысқа мерзімді міндеттемелер, қоса	(9.272)	(112.370)	(108.681)	(481.556)	(76.155)
<i>Қысқа мерзімді қаржылық міндеттемелер</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>(73.012)</i>	<i>(464.699)</i>	<i>(63.101)</i>
Капитал	41.772	41.785	39.089	582.171	263.986
Иелік ету үлесі	50%	48,996%	50%	50%	50%
Инвестициялардың құнсыздануы	-	-	(17.292)	-	-
Үлестік қатысу әдісімен есепке алуды түзетулер	-	-	-	-	24.778
2020 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша инвестициялардың ағымдағы құны	20.886	20.473	2.253	291.086	156.771
Түсім	41.654	260.560	147.569	727.503	201.524
Тозу және амортизация	(7.169)	(215.594)	(36.397)	(78.212)	(18.222)
Қаржылық кіріс	238	1	17	7.352	-
Қаржылық шығындар	(544)	(15.377)	(30.195)	(54.943)	(14.365)
Табыс салығы бойынша шығыстар	(3.142)	(2.805)	(9.363)	(90.323)	-
Жалғасып отырған қызметтен болған бір жылғы пайда/(зиян)	4.897	7.941	(12.275)	350.677	110.010
Басқа да жиынтық кіріс/(зиян)	-	-	(420)	2.964	-
Жалпы жиынтық кіріс/(зиян)	4.897	7.941	(12.695)	353.641	110.010
Алынған дивидендтер	8.000	2.695	4.176	53.821	-

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**19. БІРЛЕСКЕН КӘСІПОРЫНДАР МЕН ҚАУЫМДАСҚАН КОМПАНИЯЛАРҒА ИНВЕСТИЦИЯЛАР (жалғасы)**

Төменде 2021 жылғы қаржылық есептіліктеріне негізделген елеулі қауымдасқан компаниялар туралы жалпылама қаржылық ақпарат көрсетілген:

Миллион теңгемен	2021 жылғы 31 желтоқсан	
	КМК	ПКИ
Ұзақ мерзімді активтер	2.050.452	255.912
Қысқа мерзімді активтер	229.939	88.537
Ұзақ мерзімді міндеттемелер	(32.699)	(20.905)
Қысқа мерзімді міндеттемелер	(163.712)	(45.717)
Капитал	2.083.980	277.827
Иелік ету үлесі	20,75%	33%
Гудвил	41.454	-
Инвестициялардың құнсыздануы	-	(6.778)
31 желтоқсандағы жағдай бойынша инвестициялардың ағымдағы құны	473.880	84.905
Түсім	925.320	113.185
Тозу, тауысылу және амортизация	(174.032)	(17.008)
Қаржылық кіріс	775	249
Қаржылық шығындар	(1.685)	(1.675)
Табыс салығы бойынша шығыстар	(128.913)	(1.112)
Бір жылғы пайда	438.091	24.369
Басқа да жиынтық кіріс	60.033	3.149
Жалпы жиынтық кіріс	498.124	27.518
Алынған дивидендтер	96.489	2.676

Төменде 2020 жылғы қаржылық есептіліктеріне негізделген елеулі қауымдасқан компаниялар туралы жалпылама қаржылық ақпарат көрсетілген:

Миллион теңгемен	2020 жылғы 31 желтоқсан	
	КМК	ПКИ
Ұзақ мерзімді активтер	2.082.957	284.545
Қысқа мерзімді активтер	193.677	67.047
Ұзақ мерзімді міндеттемелер	(32.817)	(72.335)
Қысқа мерзімді міндеттемелер	(134.300)	(20.426)
Капитал	2.109.517	258.831
Иелік ету үлесі	20,75%	33%
Гудвил	40.409	-
Инвестициялардың құнсыздануы	-	(6.778)
31 желтоқсандағы жағдай бойынша инвестициялардың ағымдағы құны	478.134	78.636
Түсім	872.851	83.863
Тозу, тауысылу және амортизация	(184.379)	(26.470)
Қаржылық кіріс	171	252
Қаржылық шығындар	(12.080)	(2.464)
Табыс салығы бойынша (шығыстар)/үнемдеу	(99.572)	5.599
Бір жылғы пайда/(зиян)	393.165	(26.702)
Басқа да жиынтық кіріс	180.142	13.223
Жалпы жиынтық кіріс/(зиян)	573.307	(13.479)
Алынған дивидендтер	-	2.609

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**19. БІРЛЕСКЕН КӘСІПОРЫНДАР МЕН ҚАУЫМДАСҚАН КОМПАНИЯЛАРҒА ИНВЕСТИЦИЯЛАР (жалғасы)**

Төменде дербес елеулі емес бірлескен кәсіпорындар туралы жалпылама қаржы ақпараты көрсетілген (Топ үлесі):

<i>Миллион теңгемен</i>	2021 жылғы 31 желтоқсан	2020 жылғы 31 желтоқсан
Топтың мыналардағы үлесі:		
Ұзақ мерзімді активтердегі	105.445	123.063
Қысқа мерзімді активтердегі	56.509	53.760
Ұзақ мерзімді міндеттемелердегі	(67.992)	(85.476)
Қысқа мерзімді міндеттемелердегі	(39.190)	(65.550)
Гудвил	172	172
Құнсыздану	-	(3.635)
Залалда жинақталған танылмаған үлес	936	18.163
31 желтоқсандағы жағдай бойынша инвестициялардың ағымдағы құны	55.880	43.498
Жалғасып отырған қызметтен болған бір жылғы пайда	31.230	25.690
Басқа да жиынтық кіріс	20	47
Жалпы жиынтық кіріс	31.250	25.737
(Зияндағы)/пайдадағы танылмаған үлес	(273)	1.225

Төменде дербес елеулі емес қауымдасқан компаниялар туралы қаржы ақпараты көрсетілген (Топ үлесі):

<i>Миллион теңгемен</i>	2021 жылғы 31 желтоқсан	2020 жылғы 31 желтоқсан
Топтың мыналардағы үлесі:		
Ұзақ мерзімді активтердегі	47.781	36.869
Қысқа мерзімді активтердегі	93.419	56.671
Ұзақ мерзімді міндеттемелердегі	(13.860)	(8.998)
Қысқа мерзімді міндеттемелердегі	(90.409)	(53.548)
Құнсыздану	(64)	-
Залалда жинақталған танылмаған үлес	875	875
31 желтоқсандағы жағдай бойынша инвестициялардың ағымдағы құны	37.742	31.869
Жалғасып отырған қызметтен болған бір жылғы пайда	16.338	11.442
Басқа да жиынтық кіріс	425	6.218
Жалпы жиынтық кіріс	16.763	17.660

20. ТАУАР-МАТЕРИАЛДЫҚ ҚОРЛАР

<i>Миллион теңгемен</i>	2021 жылғы 31 желтоқсан	2020 жылғы 31 желтоқсан
Материалдар мен қорлар (өзіндік құны бойынша)	114.580	108.506
Мұнай өнімдері (өзіндік құнның ең азы және өткізудің таза құны бойынша)	89.725	56.712
Шикі мұнай (өзіндік құны бойынша)	55.136	30.006
Газды қайта өңдеу өнімдері (өзіндік құны бойынша)	56	32.841
	259.497	228.065

2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша 121.772 миллион теңге сомалағы тауар-материалдық қорлар кепілмен қамсыздандыру ретінде болды (2020 жылғы 31 желтоқсанға: 72.277 миллион теңге).

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**21. САУДА ДЕБИТОРЛЫҚ БЕРЕШЕК ЖӘНЕ БАСҚА ДА ҚЫСҚА МЕРЗІМДІ ҚАРЖЫ ЖӘНЕ ҚАРЖЫЛЫҚ ЕМЕС АКТИВТЕР**

<i>Миллион теңгемен</i>	2021 жылғы 31 желтоқсан	2020 жылғы 31 желтоқсан
Сауда дебиторлық берешек		
Сауда дебиторлық берешек	445.500	455.321
Минусы: күтілетін несиелік зиян резерві	(27.245)	(32.500)
	418.255	422.821
Басқа да қысқа мерзімді қаржы активтері		
Басқа да дебиторлық берешек	102.699	90.904
Қарыздарды өтеу үшін ақша қаражатын резервтеу (25-ескертпе)	259.459	-
Алынатын дивидендтер	6.375	2.913
Минусы: күтілетін несиелік зиян резерві	(39.030)	(36.746)
	329.503	57.071
Басқа да қысқа мерзімді қаржылық емес активтер		
Алдын ала төлем және болашақ кезеңдердің шығыстары	38.149	45.497
ҚҚС-тан басқа, өтелуге жататын салықтар	32.090	35.003
Басқалары	6.479	11.867
Минусы: құнсыздану резерві	(104)	(3.546)
	76.614	88.821
Басқа да қысқа мерзімді активтер жиыны	406.117	145.892

2021 және 2020 жылдардың 31 желтоқсанындағы жағдай бойынша бұл активтер бойынша пайыздар есептелмеді.

2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша 131.000 миллион теңге сомалағы сауда дебиторлық берешек Топтың міндеттемелері бойынша кепілмен қамсыздандыру ретінде кепілге қойылған болды (2020 жылғы 31 желтоқсан: 155.998 миллион теңге).

2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша 259.459 миллион теңге сомадағы ақша қаражаты, есептелген сыйақыны қоса, The Export-Import Bank of China қарызын төлеу мақсаттары үшін резервтелді. 2021 жылғы қарашада резервтелген ақша қаражаты 2022 жылғы қаңтарда The Export-Import Bank of China қарызы бойынша негізгі борыш пен сыйақыны мерзімінен бұрын өтеу үшін пайдаланылды.

Сауда дебиторлық берешек 2021 және 2020 жылдардың 31 желтоқсанындағы жағдай бойынша келесі валюталарда білдірілді:

<i>Миллион теңгемен</i>	2021 жылғы 31 желтоқсан	2020 жылғы 31 желтоқсан
АҚШ доллары	245.124	235.099
Теңге	104.603	123.824
Румын льясы	60.616	57.637
Еуро	3.615	6.059
Басқа валюталар	4.297	202
	418.255	422.821

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**21. САУДА ДЕБИТОРЛЫҚ БЕРЕШЕК ЖӘНЕ БАСҚА ДА ҚЫСҚА МЕРЗІМДІ ҚАРЖЫ ЖӘНЕ ҚАРЖЫЛЫҚ ЕМЕС АКТИВТЕР (жалғасы)**

Күтілетін несиелік зиян резервіндегі өзгерістер мен құнсыздану былайша берілген:

<i>Миллион теңгемен</i>	Дербес негізде құнсызданған	
	Сауда дебиторлық берешек және басқа да қысқа мерзімді қаржы активтері	Басқа да қысқа мерзімді қаржылық емес активтер
2019 жылғы 31 желтоқсанға	68.005	3.719
Бір жылда есептелгені, нетто (12-ескертілме)	4.225	(65)
Есептен шығарылғаны	(9.259)	(108)
Шетел валютасын қайта есептеу	6.275	–
2020 жылғы 31 желтоқсанға	69.246	3.546
Бір жылда есептелгені, нетто (12-ескертілме)	3.819	100
Есептен шығарылғаны	(3.915)	(1.410)
Аударымдар және қайта жіктеулер	2.121	(2.121)
Тоқтатылған қызмет (5-ескертілме)	(4.932)	(11)
Шетел валютасын қайта есептеу	(64)	–
2021 жылғы 31 желтоқсанға	66.275	104

COVID-19 пандемиясымен байланысты сауда және басқа да дебиторлық берешектің несиелік сапасының едәуір нашарлауы болмады. COVID-19 пандемиясымен байланысты белгісіздіктер келешекте орын алуы мүмкін және нәтижесінде, іс жүзіндегі залал дебиторлық берешек бойынша күтілетін несиелік зияннан ерекшелене алады.

Төменде резервтер матрицасын пайдалана отырып сауда дебиторлық берешек бойынша несиелік тәуекел туралы ақпарат көрсетілген:

<i>Миллион теңгемен</i>	Төлем мерзімін ұзарту					Жиыны
	Ағымдағы	<30 күн	30-60 күн	61-90 күн	>91 күн	
2021 жылғы 31 желтоқсан						
Күтілетін несиелік зиян пайызы	0,39%	3,17%	18,42%	8,28%	94,05%	
Сауда дебиторлық берешек	405.468	11.088	617	1.661	26.666	445.500
Күтілетін несиелік зиян	(1.561)	(352)	(114)	(138)	(25.080)	(27.245)
2020 жылғы 31 желтоқсан						
Күтілетін несиелік зиян пайызы	0,18%	2,94%	2,66%	4,34%	81,01%	
Сауда дебиторлық берешек	398.752	12.361	2.844	2.845	38.519	455.321
Күтілетін несиелік зиян	(733)	(363)	(76)	(124)	(31.204)	(32.500)

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**22. БАЙЛАНЫСТЫ ТАРАПТАРҒА БЕРІЛГЕН ҚАРЫЗДАР МЕН ДЕБИТОРЛЫҚ БЕРЕШЕК**

<i>Миллион теңгемен</i>	2021 жылғы 31 желтоқсан	2020 жылғы 31 желтоқсан
Амортизацияланған құны бойынша		
Берілген қарыздар	478.064	558.546
Самұрық-Қазынадан алынатын облигациялар (30-ескертпе)	18.433	17.312
Басқасы	-	2.470
Минусы: күтілетін несиелік зиян резерві	(3.249)	(3.947)
	493.248	574.381

Пайда және зиян арқылы әділ құны бойынша		
Берілген қарыздар	123.161	138.024
Бірлескен кәсіпорынның қатысушысынан алуға жататын кепілдік берілген төлемдер	11.750	-
	134.911	138.024

Байланысты тараптардан алынған қарыздар мен дебиторлық берешек жиыны	628.159	712.405
---	----------------	---------

Төменде байланысты тараптардан валюталарда былайша білдірілген қарыздар мен дебиторлық берешек жөнінде ақпарат көрсетілген:

<i>Миллион теңгемен</i>	2021 жылғы 31 желтоқсан	2020 жылғы 31 желтоқсан
Теңге	470.677	398.896
АҚШ доллары	156.374	310.175
Басқа валюталар	1.108	3.334
	628.159	712.405

<i>Миллион теңгемен</i>	2021 жылғы 31 желтоқсан	2020 жылғы 31 желтоқсан
Қысқа мерзімді бөлік	485.765	27.795
Ұзақ мерзімді бөлік	142.394	684.610
	628.159	712.405

Байланысты тараптардан қарыздар мен дебиторлық берешек бойынша күтілетін несиелік зиян резервіндегі өзгерістер былайша берілген:

<i>Миллион теңгемен</i>	
2019 жылғы 31 желтоқсанға	3.508
Есептелгені, нетто	340
Есептілік валютасын қайта есептеу	99
2020 жылғы 31 желтоқсанға	3.947
Есептелгені, нетто	188
Есептілік валютасын қайта есептеу	52
Тоқтатылған қызмет (5-ескертпе)	(938)
2021 жылғы 31 желтоқсанға	3.249

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**23. АҚША ҚАРАЖАТЫ МЕН ОНЫҢ БАЛАМАЛАРЫ**

<i>Миллион теңгемен</i>	2021 жылғы 31 желтоқсан	2020 жылғы 31 желтоқсан
Банктердегі мерзімді салымдар – АҚШ доллары	512.701	435.119
Банктердегі мерзімді салымдар – теңге	231.944	163.820
Банктердегі мерзімді салымдар – басқа валюталар	32.343	54.800
Банктердегі ағымдағы шоттар – АҚШ доллары	179.097	397.774
Банктердегі ағымдағы шоттар – теңге	7.003	75.369
Банктердегі ағымдағы шоттар – басқа валюталар	10.037	10.370
Жолдағы ақша	1.557	7.508
Кассадағы қолма-қол ақша және чектер	1.337	1.138
Минусы: күтілетін несиелік зиян резерві	(170)	(34)
	975.849	1.145.864

Мерзімді салымдар әртүрлі мерзімдерге ақша қаражатында Топтың мұқтаждығына қарай бір күннен үш айға дейінгі мерзімге орналастырылған.

2021 жылғы 31 желтоқсанға банктердегі мерзімді салымдар бойынша орташа алынған пайыздық мөлшерлеме АҚШ долларында 0,20%, теңгемен 8,67% және басқа валюталарда 5,00% (2020 жылғы 31 желтоқсанға: АҚШ долларында 0,37%, теңгемен 7,74% және басқа валюталарда 1,44%) болды.

2021 және 2020 жылдардың 31 желтоқсанына ақша қаражаты қамтамасыз ету ретінде кепілге қойылмаған.

24. КАПИТАЛ**Жарғылық капитал**

Айналыстағы, шығарылған және төленген акциялардың жалпы санына мыналар кіреді:

	2021 және 2020 жылдардың 31 желтоқсанына
Шығарылған және төленген акциялардың саны, қоса	610.119.493
Номиналды құны 27.726,63 теңге	137.900
Номиналды құны 10.000 теңге	20.719.604
Номиналды құны 5.000 теңге	59.707.029
Номиналды құны 2.500 теңге	71.104.187
Номиналды құны 2.451 теңге	1
Номиналды құны 1.000 теңге	1
Номиналды құны 921 теңге	1
Номиналды құны 858 теңге	1
Номиналды құны 838 теңге	1
Номиналды құны 704 теңге	1
Номиналды құны 592 теңге	1
Номиналды құны 500 теңге	458.450.766
Жарғылық капитал (мың теңге)	916.540.545

2021 және 2020 жылдардың 31 желтоқсанына Компанияның шығарылған акциялардың бір классы бар. 2021 және 2020 жылдардың 31 желтоқсанындағы жағдай бойынша 239.440.103 жай акция жарияланып, бірақ шығарылмады. 2021 жылы жай акциялар шығарылмады.

Қосымша төленген капитал (ҚТК)

2020 жылы Топ пайымдаулардың өзгеруіне орай Үкіметке 17.323 миллион теңге мөлшерінде сенімгерлік басқару талаптарында берілген газ құбыры активтерін мойындаудан бас тартты. Бұл құбырлар алдыңғы жылдары ҚТК құрамында танылды. Есептен шығару күніне құбырлардың қалдық құны 16.118 миллион теңге болды. Есептен шығару күніне бастапқы және қалдық құны арасындағы айырма негізінен құбырлардың амортизациясын білдіреді және бөлінбеген пайдада қалпына келтірілді.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**24. КАПИТАЛ (жалғасы)****Қосымша төленген капитал (ҚТК) (жалғасы)**

2020 жылы Топ Самұрық-Қазынадан 2011 жылы алынған қарыздың номиналды және әділ құны арасындағы 10.971 миллион теңге мөлшеріндегі айырманы ҚТК-дан қарыздың өтелуіне байланысты бөлінбеген пайдаға аударды.

2020 жылы Топ Қазақстандық Вексель берген қарыздың әділ және номиналды құны арасындағы 3.519 миллион теңге мөлшеріндегі айырманы ҚТК-дан қарыздың өтелуіне байланысты бөлінбеген пайдаға аударды. Бұл қарызды Компания 2015 жылы жарғылық капиталға жарна ретінде алды және 2020 жылы толығымен өтеді (30-ескертпе).

Дивидендтер

2021 жылы Самұрық-Қазына мен ҚР Ұлттық Банкінің шешіміне сәйкес Компания 49.999 миллион теңге жалпы сомаға бір акцияға 81,95 теңге мөлшерінде 2020 жыл үшін дивидендтерді есептеп, төледі (2020 жыл: Компания 81.738 миллион теңге жалпы сомаға бір акцияға 133,97 теңге мөлшерінде 2019 жыл үшін дивидендтерді есептеп, төледі).

2021 жылы Топ ҚТО, ҚМГИ және ҚМГ БӨ 6.192 миллион теңге және тиісінше 5.756 миллион теңге (2020 жыл: 4.856 миллион теңге және тиісінше 4.553 миллион теңге) мөлшерінде бақыланбайтын қатысу үлесін ұстаушыларға дивидендтер есептеп, төледі.

Самұрық-Қазынамен операциялар

2021 жылы Компания Самұрық-Қазынаға 2022 жылы ағымдағы өтеу мерзімімен 2015 жылғы 25 желтоқсанда қол қойылған қаржылай көмек жөніндегі ұзақ мерзімді шартқа сәйкес 43.151 миллион теңге (2020 жыл: 54.951 миллион теңге) жалпы сомада пайызсыз қаржылай көмек ретінде қосымша төлемдер жасады (30-ескертпе). 2021 жылы қосымша төлемнің 5.222 миллион теңге мөлшеріндегі (2020 жыл: 11.617 миллион теңге) әділ құны мен номиналды құны арасындағы айырма капиталдағы өзгерістер туралы шоғырландырылған есепте Самұрық-Қазынамен болған операциялар ретінде көрсетілді.

Самұрық-Қазынаның бөлуі

2021 жылы Топ, Үкіметтің Жаңаөзен қаласының тұрғындарын тұрғын-үймен қамтамасыз ету жөніндегі қаулысына сәйкес 393 миллион теңге және тиісінше 842 миллион теңге сомада міндеттемелерді бөліп, төледі (2020 жыл: 3.098 миллион теңге және тиісінше 2.490 миллион теңгені бөліп, төледі).

Қосымша, 2021 жылы, Компания Самұрық-Қазынаға 308 миллион теңге сомада бұрын танылған бөлуді қайтарып берді және Түркістан қаласында әлеуметтік нысандардың құрылысына өткен кезеңдерде көрсетілген қалыптасқан экономикаға байланысты мердігерден 308 миллион теңге сомадағы ақша қаражатының қайтарылуын алды (2020 жыл: 5.497 миллион теңге есептеп, төледі).

Акцияның баланстық құны

ҚҚБ-ның 2010 жылғы 4 қазандағы шешіміне сәйкес қаржылық есептілікте ҚҚБ бекіткен ережелерге сәйкес есептелген, есепті күнге бір акцияның (жай және артықшылықты) баланстық құны туралы деректер болуы тиіс.

<i>Миллион теңгемен</i>	2021 жылғы 31 желтоқсан	2020 жылғы 31 желтоқсан
Активтердің жиыны	13.652.261	14.653.287
Минусы: материалдық емес активтер	182.222	168.481
Минусы: міндеттемелер жиыны	5.493.580	6.016.608
Таза активтер	7.976.459	8.468.198
Жай акциялар саны	610.119.493	610.119.493
Бір акцияның баланстық құны (мың теңгемен)	13,074	13,880

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**24. КАПИТАЛ (жалғасы)****Акцияға пайда**

<i>Мың теңгемен</i>	2021 жыл	2020 жыл (қайта есептелгені)
Акцияға базалық және бөлінген пайда үшін жай акциялардың орташа өлшенген саны	610.119.493	610.119.493
Акцияға арналған базалық және бөлінген пайда	1,963	0,282
Жалғасып отырған қызметтен акцияға арналған базалық және бөлінген пайда	1,385	(0,147)
Тоқтатылған қызметтен акцияға арналған базалық және бөлінген пайда	0,578	0,428

Бақыланбайтын қатысу үлесі

Төменде Топтың елеулі бақыланбайтын қатысу үлестері бар еншілес компаниялар туралы ақпарат көрсетілген.

	Тіркеу және қызметті жүзеге асыру елі	2021 жылғы 31 желтоқсан		2020 жылғы 31 желтоқсан	
		Бақыла- майтын қатысу үлесі	Ағымдағы құны	Бақыла- майтын қатысу үлесі	Ағымдағы құны
Rompetrol Downstream S.R.L.	Румыния	45,37%	56.869	45,37%	53.065
ҚТО	Қазақстан	10,00%	49.100	10,00%	47.314
Rompetrol Petrochemicals S.R.L.	Румыния	45,37%	15.935	45,37%	15.338
ҚМГ БӨ	Қазақстан	0,28%	6.115	0,28%	5.447
Rompetrol Vega	Румыния	45,37%	(15.113)	45,37%	(15.824)
Rompetrol Rafinare S.A.	Румыния	45,37%	(219.641)	45,37%	(185.286)
Басқасы			17.453		8.305
			(89.282)		(71.641)

ШОҒЫР ЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**24. КАПИТАЛ (жалғасы)****Бақыланбайтын қатысу үлесі (жалғасы)**

Төменде 2021 жылғы 31 желтоқсанға және көрсетілген күнге аяқталған жыл үшін Топтың елеулі бақыланбайтын қатысу үлестері болған еншілес ұйымдар туралы жалпылама қаржылық ақпарат дербес негізде келтірілген:

<i>Миллион теңгемен</i>	Rompnetrol Downstream S.R.L.	ҚТО	Rompnetrol Petrochemicals S.R.L.	ҚМГ БӨ	Rompnetrol Vega	Rompnetrol Rafinare S.A.
Қаржылық жағдай туралы жалпылама есеп						
Ұзақ мерзімді активтер	94.973	595.294	3.078	1.515.936	30.700	142.738
Қысқа мерзімді активтер	195.726	80.960	32.700	369.789	11.550	65.598
Ұзақ мерзімді міндеттемелер	(57.646)	(112.607)	(632)	(81.740)	(29.969)	(66.933)
Қысқа мерзімді міндеттемелер	(107.713)	(78.607)	(24)	(141.796)	(45.589)	(625.494)
Капитал жиыны	125.340	485.040	35.122	1.662.189	(33.308)	(484.091)
Мыналарға келетіндер:						
Бас компанияның акционеріне	68.471	435.940	19.187	1.656.074	(18.195)	(264.450)
Бақыланбайтын қатысу үлесіне	56.869	49.100	15.935	6.115	(15.113)	(219.641)
Жиынтық кіріс туралы жалпылама есеп						
Өткізілген өнімнен және көрсетілген қызметтерден түскен түсім	81.210	238.176	-	1.026.022	81.210	1.225.765
Жалғасып отырған қызметтен болған бір жылғы пайда/(зиян)	6.326	64.872	(1.503)	240.606	2.637	(64.132)
Табыс салығын шегере отырып, бір жылғы жиынтық кірістің (залалдың) жиыны	8.383	68.620	1.317	244.322	1.568	(75.719)
Мыналарға келетіндер:						
Бас компанияның акционеріне	4.579	61.758	719	243.638	857	(41.364)
Бақыланбайтын қатысу үлесіне	3.804	6.862	598	684	711	(34.355)
Бақыланбайтын қатысу үлестерінің пайдасына жарияланған дивидендтер	-	(5.076)	-	(16)	-	-
Ақша ағындары туралы жалпылама ақпарат						
Операциялық қызмет	12.442	89.776	(8)	291.813	3.547	36.361
Инвестициялық қызмет	3.235	(48.768)	-	(237.951)	(1.660)	(16.996)
Қаржылық қызмет	(6.378)	(52.802)	-	(17)	(1.884)	(49.899)
Ақша қаражаты мен оның баламаларының құрамындағы таза көбеюі/(азаяуы)	9.299	(11.516)	(8)	57.459	3	(30.534)

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**24. КАПИТАЛ (жалғасы)****Бақыланбайтын қатысу үлесі (жалғасы)**

Төменде 2020 жылғы 31 желтоқсанға және көрсетілген күнге аяқталған жыл үшін Топтың елеулі бақыланбайтын қатысу үлестері болған еншілес ұйымдар туралы жалпылама қаржылық ақпарат дербес негізде келтірілген:

Миллион теңгемен	Rompetrol Downstream S.R.L.	ҚТО	Rompetrol Petrochemicals S.R.L.	ҚМГ БӨ	Rompetrol Vega	Rompetrol Rafinare S.A.
Қаржылық жағдай туралы жалпылама есеп						
Ұзақ мерзімді активтер	101.670	523.992	3.072	1.329.294	30.643	131.929
Қысқа мерзімді активтер	165.467	110.803	31.415	326.047	6.406	41.149
Ұзақ мерзімді міндеттемелер	(60.155)	(88.539)	(659)	(81.848)	(26.078)	(80.806)
Қысқа мерзімді міндеттемелер	(90.026)	(79.066)	(22)	(107.727)	(45.847)	(500.643)
Капитал жиыны	116.956	467.190	33.806	1.465.766	(34.876)	(408.371)
Мыналарға келетіндер:						
Бас компанияның акционеріне	63.891	419.876	18.468	1.460.319	(19.052)	(223.085)
Бақыланбайтын қатысу үлесіне	53.065	47.314	15.338	5.447	(15.824)	(185.286)
Жиынтық кіріс туралы жалпылама есеп						
Өткізілген өнімнен және көрсетілген қызметтерден түскен түсім	495.075	235.222	-	718.825	58.229	790.412
Жалғасып отырған қызметтен болған бір жылғы пайда/(зиян)	2.505	73.267	1.840	127.124	4.528	(240.657)
Табыс салығын шегере отырып, бір жылғы жиынтық кірістің/ (залалдың) жиыны	3.249	69.936	21.642	65.600	1.025	(244.304)
Мыналарға келетіндер:						
Бас компанияның акционеріне	1.775	62.817	11.822	65.403	560	(133.458)
Бақыланбайтын қатысу үлесіне	1.474	7.119	9.820	197	465	(110.846)
Бақыланбайтын қатысу үлестерінің пайдасына жарияланған дивидендтер	-	(4.538)	-	(16)	-	-
Ақша ағындары туралы жалпылама ақпарат						
Операциялық қызмет	10.357	94.608	-	131.498	4.607	84.236
Инвестициялық қызмет	1.108	(26.354)	-	(137.375)	(3.110)	(42.881)
Қаржылық қызмет	(9.736)	(47.434)	-	(2.717)	(1.643)	(6.675)
Ақша қаражаты мен оның баламаларының құрамындағы таза кебею/(азаяуы)	1.729	23.366	-	(1.727)	(146)	34.680

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**25. ҚАРЫЗДАР**

<i>Миллион теңгемен</i>	2021 жылғы 31 желтоқсан	2020 жылғы 31 желтоқсан
Сыйақының тіркелген мөлшерлемесі бар қарыздар	3.041.001	3.394.958
Сыйақының орташа өлшенген мөлшерлемесі	5,72%	5,50%
Сыйақының өзгермелі мөлшерлемесі бар қарыздар	705.326	683.490
Сыйақының орташа алынған мөлшерлемелері (31-ескертпе)	5,78%	4,38%
	3.746.327	4.078.448

Қарыздар 31 желтоқсандағы жағдай бойынша келесі валюталарда білдірілді:

<i>Миллион теңгемен</i>	2021 жылғы 31 желтоқсан	2020 жылғы 31 желтоқсан
АҚШ доллары	3.213.820	3.669.668
Теңге	294.581	318.034
Ресей рублі	221.207	85.223
Еуро	8.424	2.319
Басқа валюталар	8.295	3.204
	3.746.327	4.078.448

<i>Миллион теңгемен</i>	2021 жылғы 31 желтоқсан	2020 жылғы 31 желтоқсан
Ағымдағы бөлік	484.980	361.556
Ұзақ мерзімді бөлік	3.261.347	3.716.892
	3.746.327	4.078.448

2021 және 2020 жылдардың 31 желтоқсанындағы жағдай бойынша облигациялар мыналарды құрады:

<i>Миллион теңгемен</i>	Шығару сомасы	Өтеу күні	Сыйақы мөлшерлемесі	2021 жылғы 31 желтоқсан	2020 жылғы 31 желтоқсан
Облигациялар					
ЛҚБ 2020 жылғы облигациялары	750 миллион АҚШ доллары	2033	3,50%	325.735	317.474
AIX 2019	56 миллиард теңге	2024	5,00%	33.123	45.192
ЛҚБ 2018 жылғы облигациялары	1,5 миллиард АҚШ доллары	2048	6,375%	639.046	631.832
ЛҚБ 2018 жылғы облигациялары	1,25 миллиард АҚШ доллары	2030	5,375%	540.156	530.776
ЛҚБ 2018 жылғы облигациялары	0,5 миллиард АҚШ доллары	2025	4,75%	216.760	212.117
ЛҚБ 2017 жылғы облигациялары	1,25 миллиард АҚШ доллары	2047	5,75%	522.827	516.505
ЛҚБ 2017 жылғы облигациялары	1 миллиард АҚШ доллары	2027	4,75%	428.552	419.390
ИҚБ 2017 жылғы облигациялары	750 миллион АҚШ доллары	2027	4,375%	-	299.934
Басқалары	-	-	-	-	4.593
Жиыны				2.706.199	2.977.813

2020 жылғы қазан-қарашада Компания номиналды құны 906.564 мың АҚШ доллары (баламасы 392.214 миллион теңге) болатын 2022 және 2023 жылдары өтеу мерзімімен облигацияларды толығымен мерзімінен бұрын сатып алды. Мерзімнен бұрын өтеу үшін комиссия сомасы 49 миллион АҚШ доллары (баламасы 21.057 миллион теңге) болды (14-ескертпе).

2020 жылғы қазанда Компания жылдық 3,5% купон мөлшерлемесімен және 2033 жылы өтеу мерзімімен 750 миллион АҚШ доллары (баламасы 321.698 миллион теңге) сомасына облигацияларды орналастырды.

2020 жылғы мамырда ҚТГ 927 миллион теңге сомаға облигацияларды өтеу комиссиясымен 41 миллион АҚШ доллары (баламасы 17.816 миллион теңге) мөлшерінде ИҚБ-да орналастырылған облигацияларды мерзімінен бұрын ішінара сатып алды.

ШОҒЫР ЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТІСІЗДЕР (жалғасы)**25. ҚАРЫЗДАР (жалғасы)**

2021 және 2020 жылдардың 31 желтоқсанындағы жағдай бойынша қарыздар мыналарды құрады:

Миллион теңгемен	Шығару сомасы	Өтеу күні	Сыйақы мөлшерлемесі	2021 жылғы 31 желтоқсан	2020 жылғы 31 желтоқсан
Қарыздар					
The Export-Import Bank of China (Eximbank) ВТБ Банк (ПАО)	1,13 миллиард АҚШ доллары 38 миллиард рубль	2026 жыл 2027 жыл	6M Libor + 4,10% Ресей Федерациясының Орталық Банкінің негізгі мөлшерлемесі + 2,25%	242.555	287.387
«Қазақстанның Халық Банкі» АҚ (Халық Банкі) «Қазақстанның Даму Банкі» АҚ (ҚДБ) (30-ескертпе) Синдикатталған қарыз (Unicredit Tigras Bank, ING Bank, BCR, Raiffeisen Bank)	151 миллиард теңге 157 миллиард теңге 435 миллион АҚШ доллары ¹	2024-2025 жылдар 2023-2026 жылдар 2022-2023 жылдар	11,00% 7,00-9,00% 1M Libor + 2,75%, 1M Libor + 2,50%, 1W Libor + 2,50% 3M Libor + 2,60%, 3M Libor + 2,50%	221.207 138.119 119.243	- 41.207 166.377
Sargill	100 миллион АҚШ доллары	2022-2023 жылдар		84.096	118.228
Халық Банкі ҚДБ (30-ескертпе) ING Bank NV Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ, Ltd (Лондондық филиал) Credit Agricole ВТБ Банк (Қазақстан) мен ВТБ Банк (ПАО)	100 миллион АҚШ доллары ² 843,6 миллион АҚШ доллары 250 миллион АҚШ доллары 150 миллион АҚШ доллары 250 миллион АҚШ доллары 15 миллиард рубль	2023 жыл 2023 жыл 2022 жыл 2022 жыл 2022 жыл 2023 жыл	5,00% 10,99% COF (0,25%) + 2,00% COF (0,14%) + 1,70% COF (0,24%) + 2,00% Ресей Федерациясының Орталық Банкінің негізгі мөлшерлемесі + 2,15%	43.343 43.302 34.138 24.034 22.385 21.533	- 42.145 107.318 35.029 38.215 14.862
Japan Bank for International Cooperation (JBIC) Еуропалық Қайта Құру және Даму Банкі (ЕКҚДБ)	297,5 миллион АҚШ доллары 68 миллиард теңге	2025 жыл 2026 жыл	2,19% + CIRR 3M CPI + 50 базистік тармақ + 2,15%	- -	85.223 60.098
ЕДҚБ	36 миллиард теңге	2026 жыл	6M CPI + 100 базистік тармақ + 2,15%	-	33.786
Басқасы	-	-	-	46.173	24.278
Жиыны				1.040.128	1.100.635

¹ 75 миллион АҚШ доллары ажартылатын несиелі.² Жаңартылатын несиелі.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**25. ҚАРЫЗДАР (жалғасы)**

2021 жылы АМӨЗ ВТБ Банктен (ПАО) Ресей Федерациясының Орталық Банкінің негізгі сыйақы мөлшерлемесімен + жылдық 2,25%-бен 38.169 миллион ресей рублі (баламасы 229.015 миллион теңге) жалпы сомаға және алты жыл мерзімге 2022 жылы Eximbank-тен қарызды толық ұзақ мерзімді өтеу үшін ұзақ мерзімді қарыз алды.

2021 жылы АМӨЗ, сыйақыны қоса алғанда, Халық Банкінен 105 миллион АҚШ доллары сомасына (баламасы 44.734 миллион теңге) алынған қарызды ішінара өтеді және 2022 жылы Eximbank-тен алынған қарызды ұзақ мерзімді өтеу үшін және айналым капиталын қаржыландыру үшін 5% сыйақы мөлшерлемесімен 100 миллион АҚШ доллары жалпы сомаға (баламасы 42.813 миллион теңге) жаңартылатын несие желісінің шеңберінде қысқа мерзімді қарыз алды.

2021 жылы АМӨЗ Халық банкінен JVIC мен ҚДБ-ден алынған қарыздарды қайта қаржыландыру үшін 11% сыйақы мөлшерлемесімен және төрт жыл мерзімге 109.855 миллион теңге жалпы сомаға ұзақ мерзімді қарыз алды. Халық банкінен алынған қарыз, сыйақыны қоса алғанда, 22.827 миллион теңге сомаға ішінара өтелді.

2021 жылы АМӨЗ, сыйақыны қоса, Eximbank-тен 79 миллион АҚШ доллары сомасына (баламасы 33.039 миллион теңге) алған қарызды ішінара өтеді. 2021 жылғы маусымда және қарашада, АМӨЗ Eximbank-тен алынған қарызды өтеу мақсатында 681 миллион АҚШ доллары сомасында (баламасы 292.258 миллион теңге) ақша қаражатын резервтеді және 2021 жылғы шілдеде 77 миллион АҚШ доллары сомасына (баламасы 32.799 миллион теңге) және 2022 жылғы қаңтарда, сыйақыны қоса алғанда, 604 миллион АҚШ доллары сомасына (баламасы 259.459 миллион теңге) қарызды ішінара өтеді.

2021 жылы АМӨЗ, сыйақыны қоса, JVIC-тен 155 миллион АҚШ доллары сомасына (баламасы 67.392 миллион теңге) алған қарызды толық мерзімінен бұрын өтеді.

2021 жылы АМӨЗ, сыйақыны қоса, ҚДБ-ден 142 миллион АҚШ доллары сомасына (баламасы 59.507 миллион теңге) және 29.409 миллион теңге сомасына алған қарызды толық және ішінара өтеді.

2021 жылы ҚМГИ айналым капиталын қаржыландыру мақсатында Cargill-ден 3M Libor + 2,60% және тиісінше 3M Libor + 2,50% сыйақы мөлшерлемесімен 50 миллион АҚШ доллары сомасына (баламасы 20.997 миллион теңге) қысқа мерзімді және ұзақ мерзімді қарыздар алды.

2021 жылы ҚМГИ, сыйақыны қоса, ING Bank NV-ден 29 миллион АҚШ доллары сомасына (баламасы 12.632 миллион теңге) алған қысқа мерзімді қарызды ішінара өтеді.

2021 жылы ҚМГИ, сыйақыны қоса, 97 миллион АҚШ доллары сомасындағы (баламасы 41.447 миллион теңге) синдикатталған қарызды ішінара өтеді.

2020 жылы АМӨЗ, сыйақыны қоса, Eximbank-тен 289 миллион АҚШ доллары мөлшерінде (баламасы 112.494 миллион теңге) алған қарызды ішінара өтеді.

2020 жылы АМӨЗ бен ҚТГ ҚДБ-мен жасалған келісімдердің шеңберінде 49.609 миллион теңге жалпы сомаға қосымша ұзақ мерзімді қарыз алды және сыйақыны қоса алғанда, 27.832 миллион теңге жалпы сомаға қолдағы қарыздарды ішінара мерзімінен бұрын өтеді.

2020 жылы АМӨЗ бен ПМХЗ, сыйақыны қоса, ҚДБ-ден 98 миллион АҚШ доллары жалпы сомаға (баламасы 39.005 миллион теңге) алған қарыздарды ішінара өтеді.

2020 жылғы қарашада ҚТГ ВТБ Банктен (Қазақстан) және ВТБ Банктен (ПАО) + 2,15% Ресей Федерациясының Орталық Банкінің негізгі сыйақы мөлшерлемесімен 15.152 миллион ресей рублі (баламасы 84.621 миллион теңге) жалпы сомаға және үш жыл мерзімге ұзақ мерзімді қарыз алды. ҚТГ бұл қарыздан болған түсімді, сыйақыны қоса алғанда, 205 миллион АҚШ доллары сомаға (баламасы 86.971 миллион теңге) синдикатталған қарызды толық мерзімінен бұрын өтеу үшін пайдаланды. Бұл синдикатталған қарыз «Бейнеу-Бозой-Шымкент» магистралдық желісіне үш компрессорлық станцияны салу стратегиялық жобаны ішінара қаржыландыру үшін алынды.

2020 жылғы желтоқсанда АМӨЗ Халық банкінен жылдық 11% сыйақы мөлшерлемесімен және 4 жыл мерзімге 41.089 миллион теңге жалпы сомаға ұзақ мерзімді қарыз алды және алған қаражатты, сыйақыны қоса алғанда, Халық банкінен 144 миллион АҚШ доллары (баламасы 59.007 миллион теңге) жалпы сомаға алған ұзақ мерзімді қарызды толық өтеу үшін пайдаланды.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**25. ҚАРЫЗДАР (жалғасы)**

2020 жылдың ішінде ҚМГИ 91 миллион АҚШ доллары мөлшерінде (баламасы 37.539 миллион теңге) айналым капиталын қаржыландыру мақсатында СОФ (0,18%) + 1,50% сыйақы мөлшерлемесімен Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ, Ltd (Лондондағы филиал) қысқа мерзімді қарыз алып, төледі.

2020 жылдың ішінде ҚМГИ 33 миллион АҚШ доллары мөлшерінде (баламасы 34.409 миллион теңге) айналым капиталын қаржыландыру мақсатында СОФ (0,28%) + 2,00% сыйақы мөлшерлемесімен ING Bank NV-ден қысқа мерзімді қарыз алып, төледі.

2020 жылы КТГ 12.696 миллион теңге жалпы сомада ЕДҚБ-ден алған қарызды ішінара өтеді.

2020 жылдың ішінде ҚМГИ 33 миллион АҚШ доллары мөлшерінде (баламасы 13.655 миллион теңге) айналым капиталын қаржыландыру мақсатында СОФ (0,29%) + 2,00% сыйақы мөлшерлемесімен Credit Agricole-ден қысқа мерзімді қарыз алып, төледі.

Қаржылық қызметтің нәтижесінде туындайтын міндеттемелердегі өзгерістер:

Миллион теңгемен	2021 жыл				2020 жыл			
	Қысқа мерзімді қарыздар	Ұзақ мерзімді қарыздар	Облигациялар	Жиыны	Қысқа мерзімді қарыздар	Ұзақ мерзімді қарыздар	Облигациялар	Жиыны
1 қаңтарға арналған сальдо	184.370	916.265	2.977.813	4.078.448	70.843	974.937	2.791.724	3.837.504
Ақша қаражатымен алынды	82.753	368.343	-	451.096	169.088	186.641	321.250	676.979
Негізгі борышты ақша қаражатымен төлеу	(108.134)	(218.733)	(12.685)	(339.552)	(64.921)	(299.501)	(442.933)	(807.355)
Резервтелген ақша қаражатының есебінен негізгі борыш пен сыйақыларды төлеу	-	(32.799)	-	(32.799)	-	-	-	-
Есептелген сыйақы	9.573	72.248	159.810	241.631	7.265	64.931	163.890	236.086
Төленген сыйақы	(9.427)	(52.876)	(185.140)	(247.443)	(7.278)	(64.953)	(164.192)	(236.423)
Дисконт (14-ескертіле)	-	-	-	-	-	(11.002)	-	(11.002)
Облигацияларды сатып алғаны үшін сыйақы (14-ескертіле)	-	-	-	-	-	-	21.057	21.057
Облигацияларды сатып алудан болған пайда	-	-	-	-	-	-	(927)	(927)
Есептілік валютасын қайта есептеу	3.227	2.684	66.967	72.878	4.790	9.164	205.725	219.679
Бағамдық айырма бойынша запал	410	4.844	7.679	12.933	4.583	54.367	82.365	141.315
Тоқтатылған қызмет (5-ескертіле)	-	(182.568)	(308.245)	(490.813)	-	-	-	-
Басқалары	-	(52)	-	(52)	-	1.681	(146)	1.535
31 желтоқсанға сальдо	162.772	877.356	2.706.199	3.746.327	184.370	916.265	2.977.813	4.078.448
Ағымдағы бөлік	162.772	292.708	29.500	484.980	184.370	133.094	44.092	361.556
Ұзақ мерзімді бөлік	-	584.648	2.676.699	3.261.347	-	783.171	2.933.721	3.716.892

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**25. ҚАРЫЗДАР (жалғасы)****Ковенанттар**

Топ несие келісімдерінің талаптары бойынша қаржы және қаржылық емес көрсеткіштердің орындалуын қамтамасыз етуі тиіс. 2021 жылғы 16 маусымда Компания Еурооблигацияларды ұстаушылардың 2025, 2027, 2030, 2047, 2048 жылдары өтеу мерзімімен бұл шығарылымдар бойынша талаптарды ҚМГ-ның 2020 жылғы Еурооблигацияларын шығару талаптарына сәйкес келтіруге келісімдерін алды. 2021 және 2020 жылдардың 31 желтоқсанындағы жағдай Топ барлық қаржы және қаржылық емес көрсеткіштерді орындайды.

Шетелдік функционалдық валютамен таза инвестицияларды хеджирлеу

2021 жылғы 31 желтоқсанға АҚШ долларында көрсетілген кейбір қарыздар Топтың АҚШ долларына қатысты валюталық тәуекелге ұшырағыштығын хеджирлеу үшін шетелдік бөлімшелерге таза инвестицияларды хеджирлеу құралдары ретінде айқындалды. 2021 жылы 66.967 миллион теңге мөлшеріндегі бағамдық айырмадан болған залал (2020 жыл: 205.725 миллион теңге мөлшерінде бағамдық айырмадан болған залал) басқа да жиынтық кірістің құрамына қайта жіктеліп, шетелдік бөлімшелерді қайта есептеуден болған кіріске немесе залалға қарсы есепке алынды.

Хеджирлеу объектісі мен хеджирлеу құралы арасында экономикалық өзара байланыс бар, өйткені таза инвестиция валюталық тәуекелді тудырады, әрі ол АҚШ долларындағы несие бойынша валюталық тәуекелге сайма-сай келеді. Топ 1:1 хеджирлеу коэффициентін белгіледі, өйткені хеджирлеу құралының базалық тәуекелі хеджирленетін тәуекелдің құрамдасына ұқсас келеді. Хеджирлеудің тиімсіздігі шетелдік еншілес компанияға салынған инвестициялардың сомасы тиянақталған мөлшерлемесі бар алынған қарыздардың сомасына қарағанда аз болғанда туындайды. 2021 және 2020 жылдардың 31 желтоқсанына хедждің тиімсіз бөлігі болмады.

26. РЕЗЕРВТЕР

Миллион теңгемен	Активтер- дің шығуы бойынша міндетте- мелер	Эколо- гиялық міндетте- мелер	Салықтар бойынша резерв	Газды тасымал- дау резерві	Жұмыс- керлердің сыйақы- лары	Басқалары	Жиыны
					бойынша міндетте- мелер		
2019 жылғы 31 желтоқсанға резерв	154.394	60.346	18.184	27.965	59.059	57.179	377.127
Есептілік валютасын қайта есептеу	2.258	3.706	(1)	2.801	922	5.370	15.056
Бағалаудағы өзгеріс	13.049	(1.421)	-	-	-	(3)	11.625
Дисконт сомасына ұлғайту (14-ескертпе)	11.001	2.242	-	-	3.605	130	16.978
Бір жылғы резерв	886	5.454	722	-	13.099	15.857	36.018
Қалпына келтіру	(1.189)	-	(1.451)	-	-	(5.041)	(7.681)
Резервті пайдалану	(664)	(5.326)	(7.019)	-	(6.767)	(62.958)	(82.734)
2020 жылғы 31 желтоқсанға резерв	179.735	65.001	10.435	30.766	69.918	10.534	366.389
Есептілік валютасын қайта есептеу	543	1.087	118	453	266	78	2.545
Бағалаудағы өзгеріс	(55)	(2.514)	-	-	503	151	(1.915)
Дисконт сомасына ұлғайту (14-ескертпе)	10.343	3.759	-	-	4.515	152	18.769
Бір жылғы резерв	785	2.628	2.392	-	(2.905)	2.974	5.874
Қалпына келтіру	(1.329)	-	(748)	-	-	(1.207)	(3.284)
Резервті пайдалану	(332)	(6.775)	(1.834)	-	(6.235)	(8.055)	(23.231)
Тоқтатылған қызмет (5-ескертпе)	(87.953)	-	(1)	(31.219)	(636)	(93)	(119.902)
2021 жылғы 31 желтоқсанға резерв	101.737	63.186	10.362	-	65.426	4.534	245.245

Елеулі бағалаулар мен пайдаланылған пікірлерді қоса алғанда, едәуір резервтердің толық сипаттамасы 4-ескертпеге қосылған.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**26. РЕЗЕРВТЕР (жалғасы)**

Ағымдағы және ұзақ мерзімді бөліктер былайша бөлінген:

Миллион теңгемен	Активтер- дің шығуы бойынша міндетте- мелер	Эколо- гиялық міндеттеме	Салықтар бойынша резерв	Газды тасымал- дау резерві	Жұмыс- керлердің сыйақы- лары	Басқалары	Жиыны
					бойынша міндетте- мелер		
Ағымдағы бөлік	1.196	4.627	10.362	-	3.809	2.315	22.309
Ұзақ мерзімді бөлік	100.541	58.559	-	-	61.617	2.219	222.936
2021 жылғы 31 желтоқсанға резерв	101.737	63.186	10.362	-	65.426	4.534	245.245
Ағымдағы бөлік	700	8.094	10.435	30.766	5.691	7.549	63.235
Ұзақ мерзімді бөлік	179.035	56.907	-	-	64.227	2.985	303.154
2020 жылғы 31 желтоқсанға резерв	179.735	65.001	10.435	30.766	69.918	10.534	366.389

27. САУДА КРЕДИТОРЛЫҚ БЕРЕШЕК ЖӘНЕ БАСҚА ДА ҚАРЖЫЛЫҚ ӘРІ ҚАРЖЫЛЫҚ ЕМЕС МІНДЕТТЕМЕЛЕР

Миллион теңгемен	2021 жылғы 31 желтоқсан	2020 жылғы 31 желтоқсан
Сауда кредиторлық берешек	519.201	536.922
Басқа да қаржылық міндеттемелер		
Қызметкерлердің алдындағы берешек	44.401	54.741
Басқа да кредиторлық берешек	16.446	21.215
Дивидендтер бойынша берешек	534	195
Қаржылық кепілдіктер (5-ескертпе)	122	14.910
Басқалары	23.643	28.342
	85.146	119.403
Қысқа мерзімді бөлік	69.231	86.440
Ұзақ мерзімді бөлік	15.915	32.963
Басқа да қаржылық емес міндеттемелер		
Шарттық міндеттемелер	154.696	118.537
Басқалары	18.802	39.315
	173.498	157.852
Қысқа мерзімді бөлік	134.269	129.021
Ұзақ мерзімді бөлік	39.229	28.831

Сауда кредиторлық берешек келесі валюталарда 31 желтоқсандағы жағдай бойынша көрсетілген:

Миллион теңгемен	2021 жылғы 31 желтоқсан	2020 жылғы 31 желтоқсан
АҚШ доллары	351.383	221.097
Теңге	83.705	249.108
Румын льясы	71.932	44.457
Еуро	3.381	6.558
Басқа валюталар	8.800	15.702
Жиыны	519.201	536.922

2021 және 2020 жылдардың 31 желтоқсанындағы жағдай бойынша сауда кредиторлық берешек пен басқа да ағымдағы қаржылық міндеттемелер бойынша пайыздар есептелген жоқ.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**28. ТӨЛЕНУГЕ ЖАТАТЫН БАСҚА ДА САЛЫҚТАР**

<i>Миллион теңгемен</i>	2021 жылғы 31 желтоқсан	2020 жылғы 31 желтоқсан
ҚҚС	49.002	90.883
Пайдалы қазбаларды өндіруге салынатын салық	26.439	10.147
Шикі мұнай экспортына кіріс салығы	23.702	10.054
Жеке табыс салығы	6.834	5.746
Экспорттық кеден бажы	5.842	–
Әлеуметтік салық	5.217	5.691
Резидент емес үшін төлем көзінен ұсталатын салық	2.357	1.556
Акциздер	1.719	2.239
Басқалары	5.312	3.947
	126.424	130.263

29. ТАБЫС САЛЫҒЫ БОЙЫНША ШЫҒЫСТАР

2021 жылғы 31 желтоқсанға 24.900 миллион теңге сомадағы табыс салығы бойынша алдын ала төлем (2020 жылы: 70.301 миллион теңге) негізінен корпоративтік табыс салығын білдіреді. 2021 жылғы 31 желтоқсанға 6.882 миллион теңге сомадағы табыс салығы бойынша міндеттемелер (2020 жылы: 8.967 миллион теңге) негізінен корпоративтік табыс салығын білдіреді.

31 желтоқсанда аяқталған жылдарға табыс салығы бойынша шығыстар мынаны қамтиды:

<i>Миллион теңгемен</i>	2021 жыл	2020 жыл (қайта есептелгені)
Ағымдағы табыс салығы:		
Корпоративтік табыс салығы	116.567	60.634
Дивидендтер мен сыйақылардың кірістері бойынша төлем көзінен ұсталатын салық	42.886	9.416
Үстеме пайда салығы	1.237	(194)
Мерзімі ұзартылған табыс салығы:		
Корпоративтік табыс салығы	25.747	(7.616)
Дивидендтердің кірістері бойынша төлем көзінен ұсталатын салық	34.990	26.021
Үстеме пайда салығы	(34)	(2.985)
Табыс салығы бойынша шығыстар	221.393	85.276

Табыс салығы бойынша шығыстарға табыс салығының нормативтік мөлшерлемесі бойынша (2021 және 2020 жылдары 20%) салық салғанға дейінгі бухгалтерлік пайдадан есептелген табыс салығы бойынша шығыстарды салыстырып тексеру 31 желтоқсанда аяқталған жыл ішінде мынадай үлгіде берілген:

<i>Миллион теңгемен</i>	2021 жыл	2020 жыл (қайта есептелгені)
Жалғасып отырған қызметтен болған табыс салығын есепке алғанға дейінгі пайда/(зиян)	1.066.255	(4.155)
Тоқтатылған қызметтен болған табыс салығын есепке алғанға дейінгі пайда	407.993	282.355
Табыс салығының мөлшерлемесі	20%	20%
Бухгалтерлік пайда бойынша табыс салығы бойынша шығыстар	294.850	55.640
Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдастырылған компаниялардың табысындағы үлес	(87.497)	(76.218)
Есептен шығарылмайтын басқа да салық салынбайтын кірістер мен шығыстар	71.398	49.874
Корпоративтік табыс салығының түрлі мөлшерлемелерінің әсері	18.017	30.039
Үстеме пайда салығы	1.203	(3.179)
Мерзімі ұзартылған салық бойынша мойындалмаған активтердегі өзгеріс	(21.063)	50.147
Табыс салығы бойынша шығыстар	276.908	106.303
Жалғасып отырған қызметке жатқызылған табыс салығы бойынша шығыстар	221.393	85.276
Тоқтатылған қызметке жатқызылған табыс салығы бойынша шығыстар	55.515	21.027
	276.908	106.303

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**29. ТАБЫС САЛЫҒЫ БОЙЫНША ШЫҒЫСТАР (жалғасы)**

Есепті күндерге шоғырландырылған қаржылық есептілікте көрсетілген активтерді және міндеттемелер мен сомаларды есептеу үшін негіздеме аралығындағы уақытша айырмаларға қолданылатын заңмен белгіленген салық мөшерлемесін қолдану арқылы есептелген мерзімі ұзартылған салық сальдосы 31 желтоқсанға келесіні қамтиды:

Миллион теңгемен	2021 жыл			2020 жыл			2020 жыл үшін пайда немесе зиян құрамында көрсетілді			
	Корпоративтік табыс салығы	Үстеме пайда салығы	Төлем көзінен ұсталатын салық	Жиыны	пайда немесе зиян құрамында көрсетілді	Корпоративтік табыс салығы		Үстеме пайда салығы	Төлем көзінен ұсталатын салық	Жиыны
Мерзімі ұзартылған салық бойынша активтер										
Негізгі құралдар	22.769	-	-	22.769	(12.831)	35.848	-	-	35.848	968
Ауыстырылған салықтық шығындар	556.394	-	-	556.394	(35.419)	591.813	-	-	591.813	35.367
Қызметкерлерге қатысты есептелген міндеттемелер	4.975	-	-	4.975	(133)	5.342	-	-	5.342	78
Қаржы активтерінің құнсыздануы	1	-	-	1	(12)	13	-	-	13	3
Қоршаған ортаны ластағаны үшін міндеттеме	3.089	-	-	3.089	(1.207)	4.296	-	-	4.296	(532)
Басқалары	57.772	-	-	57.772	10.726	52.186	-	-	52.186	(2.091)
Минусы: мерзімі ұзартылған салық бойынша танылмаған активтер	(561.198)	-	-	(561.198)	21.063	(582.261)	-	-	(582.261)	(50.147)
Минусы: кейінге қалдырылған салық бойынша міндеттемелерімен бірге есептелген кейінге қалдырылған салық бойынша активтер	(49.767)	-	-	(49.767)	(5.809)	(48.647)	-	-	(48.647)	2.832
Мерзімі ұзартылған салық бойынша активтер	34.035	-	-	34.035	(23.622)	58.590	-	-	58.590	(13.522)
Мерзімі ұзартылған салық бойынша міндеттемелер										
Негізгі құралдар	125.840	358	-	126.198	11.007	179.394	392	-	179.786	(19.811)
Бірлескен кәсіпорынның бөлінбеген пайдасы	-	-	465.891	465.891	34.990	-	-	419.083	419.083	26.021
Басқасы	3.441	-	-	3.441	10.723	5.672	-	-	5.672	1.018
Минусы: кейінге қалдырылған салық бойынша міндеттемелерімен бірге есептелген кейінге қалдырылған салық бойынша активтер	(49.767)	-	-	(49.767)	(5.809)	(48.647)	-	-	(48.647)	2.832
Мерзімі ұзартылған салық бойынша міндеттемелер	79.514	358	465.891	545.763	50.911	136.419	392	419.083	555.894	10.060
Мерзімі ұзартылған салық бойынша таза міндеттемелер	45.479	358	465.891	511.728	-	77.829	392	419.083	497.304	-
Мерзімі ұзартылған салық бойынша шығыстар				74.533						23.582

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**29. ТАБЫС САЛЫҒЫ БОЙЫНША ШЫҒЫСТАР (жалғасы)**

Мерзімі ұзартылған корпоративтік табыс салығы мен үстеме пайдаға салынатын салық жер қойнауын пайдалануға арналған әрбір келісімшартқа қатысты айқындалады. Мерзімі ұзартылған табыс салығы жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшарттардың көлеміне кірмейтін қызмет түрлері үшін айқындалады. Болашақта салық салу табыстың болу мүмкіндігі бар дәрежеде ғана және оған қарасты қолданылатын мерзімі ұзартылған салық активі құпталады. Мерзімі ұзартылған салық активтерінің азаюы мүмкін, егер олармен байланысты салық жеңілдіктері жүзеге асырылса. 2021 жылдың 31 желтоқсанына танылмаған мерзімі ұзартылған салық активтері негізінен 561.198 миллион теңге (2020 жылы: 582.261 миллион теңге) сомасындағы ауыстырылған салық залалына жатады.

2021 және 2020 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша ҚР ауыстырылған салық залалы салық салу мақсаттары үшін туындаған сәттен бастап он жылдың ішінде өтеді.

Мерзімі ұзартылған салық бойынша міндеттемелердегі/(активтердегі) өзгерістер былайша берілген:

Миллион теңгемен	2021 жыл			2020 жыл		
	Корпоративтік табыс салығы	Үстеме пайда салығы	Төлем көзінен ұсталатын салық	Корпоративтік табыс салығы	Үстеме пайда салығы	Төлем көзінен ұсталатын салық
1 қаңтарға мерзімі ұзартылған міндеттеме сальдосы, нетто	77.829	392	419.083	497.304	3.377	356.581
Есептілік валютасын қайта есептеу	296	-	11.818	12.114	-	36.481
Бір жылғы пайда немесе зиян құрамында көрсетілген салық залалы/(кіріс)	39.577	(34)	34.990	74.533	(2.985)	26.021
Басқа да жиынтық кірістің құрамында көрсетілген жылғы салық залалы/(кіріс)	48	-	-	48	-	-
Тоқтатылған қызмет (5-ескертіле)	(72.271)	-	-	(72.271)	-	-
31 желтоқсанға мерзімі ұзартылған міндеттеме сальдосы, нетто	45.479	358	465.891	511.728	392	419.083
						497.304

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**30. БАЙЛАНЫСТЫ ТАРАПТАР ТУРАЛЫ АҚПАРАТ****Байланысты тараптармен операциялардың талаптары**

Байланысты тараптармен мәмілелер тарифтердің негізінде ұсынылған кейбір реттелетін қызметтерді қоспағанда, нарықтық мөлшерлемелерге міндетті түрде сәйкес келмейтін тараптардың арасында келісілген талаптарда жүзеге асырылды. Кезең соңына өтелмеген қалдықтар негізінен қамтамасыз етілмеген және пайызсыз болып табылады, солар бойынша есеп айырысулар қолма-қол ақшамен жасалады. Топ байланысты тараптардан берешек бойынша КНЗ резервтерін үшінші тараптардың алдындағы берешек бойынша КНЗ айқындау үшін қолданылатын КНЗ қағидаттары мен саясатына сәйкес мойындайды.

Есеп айырысулар бойынша қалдықтар

Мына кесте байланысты тараптармен 2021 және 2020 жылдардың 31 желтоқсанындағы жағдай бойынша жасалған мәмілелердің жалпы сомасын көрсетеді:

<i>Миллион теңгемен</i>	31 желтоқсан	Байланысты тараптардың берешегі	Байланысты тараптарға берешек	Байланысты тараптардың ақшасы мен шоттарындағы депозиттер	Байланысты тараптарға берілген қарыздар бойынша берешек
Самұрық-Қазынаға кіретін компаниялар	2021 жылғы 2020 жылғы	497.242 402.272	1.074 5.921	- -	33.123 45.192
Қауымдасқан компаниялар	2021 жылғы 2020 жылғы	12.249 4.345	3.009 3.541	- -	- -
Мемлекет бақылайтын басқа да тараптар	2021 жылғы 2020 жылғы	2.349 4.116	638 113	86.481 126.443	153.381 273.695
Бірлескен кәсіпорындар	2021 жылғы 2020 жылғы	166.869 357.832	170.923 246.555	- -	- -

Байланысты тараптардың/тараптарға берешегі*Самұрық-Қазынаға кіретін компаниялар*

2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Самұрық-Қазынаға кіретін компаниялардың берешегі, негізінен, КНЗ резервін шегере отырып, Самұрық-Қазына 18.373 миллион теңге сомаға шығарған облигациялармен (2020 жылғы 31 желтоқсан: 17.265 миллион теңге) (22-ескертпе) және КНЗ резервін шегере отырып, Самұрық-Қазына 451.981 миллион теңге сомаға берген қаржылай көмекпен білдірілген (2020 жылғы 31 желтоқсан: 379.159 миллион теңге) (24-ескертпе)

Бірлескен кәсіпорындар

2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша бірлескен кәсіпорындардың берешегі, негізінен 74.612 миллион теңге (2020 жылғы 31 желтоқсан: 96.958 миллион теңге) мөлшерінде «ПетроКазахстан Ойл Продактс» ЖШС-не (бұдан әрі – «ПКОП»), 48.549 миллион теңге (2020 жылғы 31 желтоқсан: 41.066 миллион теңге) сомада УГЛ-ға берілген қарызбен және ТШО-ға шикі мұнай мен сұйытылған газды сатып алу-сату шарты бойынша 8.744 миллион теңге (2020 жылғы 31 желтоқсан: 16.094 миллион теңге) сомаға төленген аванстармен білдірілген.

2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша, бірлескен кәсіпорындар алдындағы берешек, негізінен, ТШО-ға 130.786 миллион теңге (2020 жылғы 31 желтоқсан: 67.578 миллион теңге) сомаға шикі мұнайды жеткізгені үшін кредиторлық берешекпен білдірілген.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**30. БАЙЛАНЫСТЫ ТАРАПТАР ТУРАЛЫ АҚПАРАТ (жалғасы)****Байланысты тараптарда орналастырылған ақша қаражаты мен депозиттер***Мемлекет бақылайтын басқа да тараптар*

2021 жылы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша байланысты тараптарда орналастырылған ақша қаражаты мен депозиттердегі азаю, негізінен, 100 миллион АҚШ доллары сомасына (алу күніне баламасы 42.422 миллион) депозитті ішінара алумен байланысты болды.

Байланысты тараптарға берілген қарыздар бойынша берешек*Мемлекет бақылайтын басқа да тараптар*

2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша байланысты тараптарға төленуге жататын қарыздар АМӨЗ бен ПМХЗ ҚДБ-дан 153.381 миллион теңге жалпы сомаға алған қарыздармен білдірілген (2020 жылғы 31 желтоқсан: 273.695 миллион теңге) (25-ескертпе).

Байланысты тараптарға берілген қарыздар бойынша төлемдер

2021 жылы Топ ПКӨП-қа 24.438 миллион теңге және тиісінше 3.507 миллион теңге сомаға (2020 жыл: 24.588 миллион теңге және тиісінше 5.492 миллион теңге) берілген қарыз бойынша негізгі борыш пен пайыздарды, БШГ-ға, ҚТГ-ның бірлескен кәсіпорны, 9.628 миллион теңге сомаға берілген қарыз бойынша пайыздарды өтеуден төлем алды (2020 жыл: 48.133 миллион теңге және тиісінше 9.336 миллион теңге сомаға қарыз бойынша негізгі борыш пен пайыздар). 2021 жылғы қарашада ҚТГ Самұрық-Қазынаға берілді (5-ескертпе).

Мәмілелер бойынша айналымдар

Мына кестеде байланысты тараптармен 2020 және 2021 жылдардың ішінде жасалған мәмілелердің жалпы сомасы келтіріледі:

<i>Миллион теңгемен</i>		Байланысты тараптарға сату	Байланысты тараптардан сатып алу	Байланысты тараптардан түскен сыйақы	Байланысты тараптарға берілген сыйақы
Самұрық-Қазынаға кіретін компаниялар	2021 жыл	17.589	11.500	36.805	6.448
	2020 жыл	13.793	24.316	30.055	2.293
Қауымдасқан компаниялар	2021 жыл	53.754	33.549	-	-
	2020 жыл	21.000	24.710	2.740	-
Мемлекет бақылайтын басқа да тараптар	2021 жыл	32.810	16.788	315	21.529
	2020 жыл	42.880	18.765	12.035	26.567
Бірлескен кәсіпорындар	2021 жыл	270.274	1.678.338	30.626	1.109
	2020 жыл	322.894	1.128.533	31.397	4.763

Байланысты тараптарға сату / байланысты тараптардан сатып алу*Бірлескен кәсіпорындар*

2021 жылы бірлескен кәсіпорындарға сату негізінен ТШО 16.698 миллион теңге (2020 жыл: 34.399 миллион теңге) сомада көрсеткен көлік-жүк қызмет көрсетумен, БШГ-ға 42.886 миллион теңге (2020 жыл: 43.667 миллион теңге) сомаға компрессорлық станцияны сатумен (15-ескертпе), «МаңғыстауМұнайГаз» АҚ-на, МИБВ еншілес ұйымына 53.892 миллион теңге және тиісінше 85.094 миллион теңге сомаға (2020 жыл: 53.591 миллион теңге және тиісінше 72.251 миллион теңге) сомаға көрсетілген мұнайды тасымалдау және қызмет көрсету қызметтерімен білдірілген.

2021 жылы бірлескен кәсіпорындардан сатып алу, негізінен, ТШО-дан 1.234.019 миллион теңге (2020 жыл: 687.896 миллион теңге) сомаға шикі мұнайды сатып алумен, БШГ-ға 167.217 миллион теңге (2020 жыл: 201.524 миллион теңге) сомаға және АГП-ға 75.287 миллион теңге (2020 жыл: 106.160 миллион теңге) сомаға көрсетілген көлік қызметтерімен білдірілген.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**30. БАЙЛАНЫСТЫ ТАРАПТАР ТУРАЛЫ АҚПАРАТ (жалғасы)****Негізгі басқарушы персоналға төленетін сыйақы**

2021 және 2020 жылдардың 31 желтоқсанында аяқталған жылғы жиынтық кіріс туралы шоғырландырылған есепте жалпы және әкімшілік шығыстарға қосылған негізгі басқарушы персоналға (Директорлар кеңесі мен Топ Басқармасының мүшелері) тиесілі жалпы сыйақы сомасы тиісінше 7.899 миллион теңгені және 8.159 миллион теңгені құрайды. Негізгі басқарушы персоналға тиесілі сыйақы келісімшарттарда белгіленген жалақы бойынша шығыстардан және қызметтің нәтижелері бойынша сыйлықақылардан тұрады.

31. ҚАРЖЫ ТӘУЕКЕЛДЕРІН БАСҚАРУДЫҢ МАҚСАТТАРЫ МЕН САЯСАТЫ

Топтың негізгі қаржы құралдарына қарыздар, қаржылық кепілдіктер, ақша қаражаты мен оның баламалары, банк салымдары, сондай-ақ дебиторлық және кредиторлық берешек жатады. Топтың қаржы құралдары бойынша туындайтын негізгі тәуекелдер пайыздық мөлшерлемелердегі өзгерістер тәуекелі, валюталық тәуекел және несиелік тәуекел болып табылады. Сондай-ақ Топ оның барлық қаржы құралдары бойынша туындайтын нарықтық тәуекелді және өтімділік тәуекелін қадағалап отырады.

Нарықтық тәуекел

Топ пайыздық мөлшерлемелер, валюталар мен бағалы қағаздар бойынша ашық позицияларға байланысты туындайтын нарық конъюктурасы тәуекелдерінің ықпалына ұшырағыш, әрі олар өз кезегінде, нарықтың жалпы және айрықша құбылуларына ұшырағыш келеді. Топ конъюктураның қолайсыз өзгеруінің нәтижесінде туындауы мүмкін әлеуетті залалды мерзімді бағалау арқылы, сондай-ақ рентабельділікке және кепілмен қамсыздандыруға тиісті талаптарды орнату жолымен нарық конъюктурасының тәуекелдерін басқарады. Келесі бөлімдердегі сезімталдылық талдауы 2021 және 2020 жылдардың 31 желтоқсанындағы жағдай бойынша келтірілген.

Валюталық тәуекел

АҚШ долларында көрсетілген қарыздардың едәуір сомалары мен кредиторлық берешектің нәтижесінде Топтың қаржылық жағдай туралы шоғырландырылған есебіне АҚШ долларының теңгеге қатысты айырбас бағамдарындағы өзгерістер айтарлықтай ықпалын тигізе алады. Топ сондай-ақ шетел валютасындағы мәмілелер бойынша тәуекелге ұшырағыш. Мұндай тәуекел АҚШ долларындағы кірістер бойынша туындайды. Топта АҚШ долларында білдірілген қаржы активтері мен қаржылық міндеттемелерді салыстырумен байланысты АҚШ долларында валюталық тәуекелді басқару саясаты бар. Мына кестеде Топ пайдасының салық салынғанға дейінгі АҚШ долларының айырбас бағамындағы ықтимал өзгерістерге (активтер мен міндеттемелердің ақша ағындарындағы өзгерістердің салдарынан), барлық қалған өлшемдер тұрақты шама ретінде қабылданған жағдай талабымен сезімталдығы көрсетілген. Басқа валюта бағамдарының құбылуы Топ қызметінің шоғырландырылған нәтижелері үшін олардың маңызды еместігіне орай қаралмайды.

<i>Миллион теңгемен</i>	АҚШ долларының айырбас бағамының ұлғаюы/азаяуы	Салық салынғанға дейін кіріске әсері
2021 жыл	+13% (10%)	(252.408) 194.160
2020 жыл	+14% (11%)	(335.219) 263.387

Пайыздық мөлшерлемелердің өзгеру тәуекелі

Пайыздық мөлшерлемелердің өзгеруімен байланысты тәуекел нарықтағы пайыздық мөлшерлеменің өзгеруі нәтижесінде қаржы құралы құнының ауытқу тәуекелін білдіреді. Топтың нарықтық пайыздық мөлшерлемелердегі өзгерістер тәуекеліне ұшырағыштығы негізінен Топтың құбылмалы пайыздық мөлшерлемесі бар ұзақ мерзімді қарыздарына жатады. Топ саясатында қарыздар бойынша тіркелген және ауыспалы пайыздық мөлшерлемелерді пайдалану арқылы пайыздық мөлшерлеменің өзгеру тәуекелін басқару көзделген.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**31. ҚАРЖЫ ТӘУЕКЕЛДЕРІН БАСҚАРУДЫҢ МАҚСАТТАРЫ МЕН САЯСАТЫ (жалғасы)****Нарықтық тәуекел (жалғасы)***Пайыздық мөлшерлемелердің өзгеру тәуекелі (жалғасы)*

Келесі кестеде Топтың салық салынғанға дейінгі пайдасының (құбылмалы пайыздық мөлшерлемесі бар қарыздардың болуы салдарынан) пайыздық мөлшерлемедегі ықтимал өзгерістерге деген сезімталдығының талдауы келтірілген, бұл ретте барлық басқа параметрлер тұрақты өлшемдермен қабылданған. Топтың капиталына айтарлықтай әсер ету жоқ.

<i>Миллион теңгемен</i>	Базистік тармақтардағы ұлғаю/азаяу	Салық салынғанға дейін кіріске әсері
2021 жыл		
ЛИБОР	+1,25	(8.817)
	-0,25	1.763
2020 жыл		
ЛИБОР	+1,00	(6.835)
	-0,25	1.709

Несиелік тәуекел

Топ мәмілелерді тек белгілі және несиені өтеуге қабілетті тараптармен жасайды. Топ саясатына сәйкес, коммерциялық несие шартына қарай саудалық операцияларын жасауды қалайтын барлық клиенттер, несиелік тексеру рәсімінен өтуге жатады. Сондай-ақ, топқа берешекті қайтармау тәуекелін төмендетуде сенімділікті қамтамасыз ету үшін осындай сатып алушының дебиторлық берешегі үздіксіз мониторингке жатады. Тәуекелдің ең көп мөлшері *14-ескертпеде* ашылып көрсетілгендей ағымдағы құн болып табылады. Топтың несиелік тәуекелдің елеулі шоғырлануы жоқ.

Ақша қаражаты мен оның баламалары, банк салымдары, байланысты тараптардан қарыздар мен дебиторлық берешек және басқа да қаржы активтері кіретін Топтың басқа да қаржы активтерімен байланысты несиелік тәуекелге қатысты Топ тәуекелі контрагенттің дефолт болуы мүмкіндігімен байланысты, бұл ретте ең жоғары тәуекел осы құралдардың ағымдағы құнына тең болады.

Келесі кестеде Топтың «Fitch» несиелік рейтингтердің белгілерін пайдалана отырып, не олар болмағанда, «S&P» және «Moody's» рейтингтердегі баламаларын пайдалана отырып 2021 және 2020 жылдардың 31 желтоқсанындағы жағдай бойынша банктердегі ақша қаражаты, қысқа мерзімді және ұзақ мерзімді депозиттері бойынша профиль тәуекелі көрсетілген.

	31 желтоқсанға	
	2021 жылғы	2020 жылғы
«AA-»-дан «A+»-ке дейін	8%	12%
«A»-дан «A-»-ке дейін	34%	30%
«BBB+»-тен «BBB-»-ке дейін	54%	16%
«BB+»-тен «BB-»-ке дейін	1%	41%
«B+»-тен «B-»-ке дейін	3%	1%

Өтімділік тәуекелі

Өтімділік тәуекелі Топ өзінің қаржылық міндеттемелерін орындау үшін қаражат тартқан кезде қиындықтарға кездесуі мүмкіндігіне байланысты. Өтімділік тәуекелі қаржы активін оның әділ құнына жақын болатын құн бойынша шұғыл түрде өткізе алмауының нәтижесінде туындауы мүмкін.

Өтімділікке қойылатын талаптар ұдайы бақыланады және басшылық міндеттемелерді олардың туындауына қарай орындау үшін жеткілікті көлемде қаражаттың болуын қадағалайды.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**31. ҚАРЖЫ ТӘУЕКЕЛДЕРІН БАСҚАРУДЫҢ МАҚСАТТАРЫ МЕН САЯСАТЫ (жалғасы)****Өтімділік тәуекелі (жалғасы)**

Келесі кестеде 2021 және 2020 жылдардың 31 желтоқсанындағы жағдай бойынша Топтың қаржылық міндеттемелері бойынша осы міндеттемелерді өтеу мерзімі бөлігінде шарттық дисконтталмаған төлемдер туралы ақпарат берілген.

Миллион теңгемен	1 айдан	1 айдан	3 айдан	1 жылдан	5 жылдан	Жиыны
	артық емес	артық емес	артық емес	астам, бірақ	астам*	
2021 жылғы 31 желтоқсанға						
Қарыздар*	268.383	92	379.336	1.432.280	4.283.944	6.364.035
Сауда кредиторлық берешек	250.549	260.874	7.778	–	–	519.201
Қаржылық кепілдіктер**	–	4	312	1.252	–	1.568
Жалдау бойынша берешек	1.896	1.229	6.595	12.763	22.879	45.362
Басқа да қаржылық міндеттемелер	38.906	17.650	15.932	16.979	–	89.467
	559.734	279.849	409.953	1.463.274	4.306.823	7.019.633
2020 жылғы 31 желтоқсанға						
Қарыздар*	64.664	15.128	449.943	1.699.247	4.607.751	6.836.733
Сауда кредиторлық берешек	208.648	318.195	10.079	–	–	536.922
Қаржылық кепілдіктер**	–	16.339	48.734	172.619	313	238.005
Жалдау бойынша берешек	395	515	16.061	26.236	20.448	63.655
Басқа да қаржылық міндеттемелер	33.377	23.337	24.486	11.096	54.586	146.882
	307.084	373.514	549.303	1.909.198	4.683.098	7.822.197

* Топ дисконтталмаған төлемдерден өтеу мерзімдерінің белгісіздігіне орай, бірлескен қаржыландыру туралы келісімдерге сәйкес жобалар бойынша серіктестерге отелуі тиіс қарыздар бойынша берешекті алып тастайды. 2021 жылғы 31 желтоқсанға серіктестердің алдындағы қарыздар бойынша берешек 12.355 миллион теңгені құрады (2020 жылғы 31 желтоқсан: 7.175 миллион теңге).

** Топ қаржылық кепілдіктерді өтімділік кестесіне қосады, алайда, қаржылық кепілдіктер бойынша ақшаның кетуі белгілі бір оқиғаларға байланысты болады. Қаржылық кепілдік – бұл шарт, соған сай эмитент құралды ұстаушыға белгілі бір борышкердің төлемді борыштық құралдың бастапқы немесе қайта қаралған талаптарына сәйкес жасауға қабілетті болмай қалуына орай шеккен шығынды өтеу мақсатында белгілі бір төлемдерді жасауға міндетті. 2021 және 2020 жылдары елеулі қаржылық кепілдіктерді пайдалану жағдайлары болған жоқ.

Капиталды басқару

Топтың капиталды басқаруға қатысты негізгі мақсаты акционерлік құнды барынша көбейту болып табылады. Берешек пен капиталдың балансын оңтайландыру арқылы мүдделі тараптар үшін кірістерді барынша ұлғайта отырып үздіксіз қызмет қағидатын қолдау үшін Топ өз капиталын басқарады.

Компания күрделі инвестициялар жоспарын жасау үшін капитал құрылымын жасауға және инвестициялық деңгейдің несиелік рейтингісін бүкіл цикл бойына қолдап отыруға ұмтылады. Қаржылық икемділікті қолдау индустрияның циклді болуына қарсы тұру үшін және органикалық әрі бейорганикалық инвестициялық шешімдерді жүзеге асыру үшін стратегиялық маңызды болып табылады. Компанияның күрделі шығындарды, жаңа жобаларды және қарыз алуларды келісудің кеңейтілген ішкі процесі бар.

Топ капиталының құрылымы берешектен тұрады, оған қарыздар (25-ескертпе), минус ақша қаражаты мен оның баламалары (23-ескертпе), қысқа мерзімді банк депозиттері (18-ескертпе) мен шығарылған капитал кіретін капитал, қосымша төленген капитал, басқа да резервтер мен бөлінбеген пайда жатады (24-ескертпе).

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**31. ҚАРЖЫ ТӘУЕКЕЛДЕРІН БАСҚАРУДЫҢ МАҚСАТТАРЫ МЕН САЯСАТЫ (жалғасы)****Капиталды басқару (жалғасы)**

Топ басшылығы капитал құрылымын үнемі талдап отырады. Бұл талдаудың бір бөлігі ретінде басшылық капиталдың құнын және капиталдың әр класымен байланысты тәуекелдерді қарастырады. Бұл мақсатқа қол жеткізу үшін капиталды басқару, өзгесінен басқа, капиталдың құрылымына қатысты талаптарды айқындайтын пайыздық несиелер мен қарыздар бойынша барлық шарттық талаптардың орындалуын қамтамасыз етуі тиіс. 2021 және 2020 жылдардың 31 желтоқсанындағы жағдай бойынша пайыздық несиелер мен қарыздар бойынша шарттық талаптар бұзылған жоқ (25-ескертіле).

<i>Миллион теңгемен</i>	2021 жылғы 31 желтоқсан	2020 жылғы 31 желтоқсан
Қарыздар	3.746.327	4.078.448
Минусы: ақша қаражаты мен оның баламалары, қысқа мерзімді банк депозиттері	1.486.362	1.428.336
Таза берешек	2.259.965	2.650.112
Капитал	8.158.681	8.636.679
Капитал және таза берешек	10.418.646	11.286.791

2021 және 2020 жылдардың 31 желтоқсанында аяқталған кезеңдер ішінде капиталды басқару стратегиясы, мақсаты, саясаты мен процедуралары өзгермеді.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**31. ҚАРЖЫ ТӘУЕКЕЛДЕРІН БАСҚАРУДЫҢ МАҚСАТТАРЫ МЕН САЯСАТЫ (жалғасы)****Қаржы құралдарының әділ құны (жалғасы)**

Самұрық-Қазынадан алынуға жататын облигациялардың әділ құны және басқа да борыштық құралдар нарықтық пайыздық мөлшерлемелер бойынша күтілетін келешек ақша ағындарын дисконттау арқылы есептелген.

Соларға қатысты әділ құны танылатын немесе ашылып көрсетілетін барлық қаржы құралдары жалпы әділ құнды бағалау үшін маңызды болып табылатын ең төмен деңгейдегі деректердің негізінде әділ құн иерархиясында былайша жіктеледі:

- 1-деңгей – ұқсас келетін активтер немесе міндеттемелер үшін белсенді нарықтарда бағасы белгіленетін (түзетілмеген) нарықтық бағалар;
- 2-деңгей – солар үшін әділ құнды бағалау үшін маңызды болып табылатын ең төмен деңгейдегі бастапқы деректер тікелей немесе жанама байқалатын бағалау әдістері;
- 3-деңгей – солар үшін әділ құнды бағалау үшін маңызды болып табылатын ең төмен деңгейдегі бастапқы деректер байқалмайтын бағалау әдістері.

Есепті кезең ішінде 1-ші деңгей мен 2-ші деңгей арасында ешқандай аударымдар болған жоқ, сондай-ақ 3-ші деңгейге немесе одан ауысулар жасалған жоқ.

Әділ құны бойынша тұрақты негізде танылатын активтер мен міндеттемелер үшін, Топ оларды әрбір есепті кезеңнің соңына санаттар бойынша қайта бағалау арқылы (жалпы әділ құны бойынша бағалау үшін маңызды болып табылатын ең төмен деңгейдегі кіріс деректерінің негізінде) иерархияның деңгейлері арасында аудару болғанын айқындайды. Жыл ішінде Топты бағалау процестерінде, бағалау әдістері мен әділ құнды бағалау кезінде қолданылатын бастапқы деректердің типтерінде ешқандай өзгерістер болған жоқ.

Төменде әділ құн иерархиясының 3-ші деңгейіне жатқызылған әділ құнды бағалау үшін пайдаланылатын елеулі бақыланбайтын бастапқы деректер көрсетілген:

	Үлестік бағалау әдісі	Айтарлықтай бақыланбайтын бастапқы деректер	31 желтоқсанға диапазон	
			2021 жылғы	2020 жылғы
Байланысты тараптарға амортизацияланған құны бойынша берілген қарыздар, БК-дан алынуға жататын жалдау бойынша берешек	Ақша ағындарын дисконттау әдісі	Дисконттау мөлшерлемесі мен пайыздық мөлшерлеме	4,1-11,5%	7,54-9,9%
Шығарылған қаржылық кепілдіктер			4,5%	4,9%

32. ШАРТТЫҚ ЖӘНЕ ШАРТТЫ МІНДЕТТЕМЕЛЕР**Операциялық орта**

Қазақстанда экономикалық реформа және құқықтық, салықтық және әкімшілік инфрақұрылым жалғасуда, ол нарықтық экономиканың талаптарына жауап беретін еді. Болашақтағы Қазақстан экономикасының тұрақтылығы көбінесе осы реформалардың барысына, сондай-ақ экономика, қаржы және ақша-кредит саясатының саласында Үкімет қабылдайтын шаралардың тиімділігіне байланысты болады.

2020 жылғы наурыздан бастап әлемдік нарықтар мұнайға деген сұраныс пен бағалардың айтарлықтай құбылуда, атап айтқанда, COVID-19 пандемиясының нәтижесінде. Қазақстандық теңгенің құны негізгі әлемдік валюталарға қатысты едәуір төмендеді. Компания басшылығының пікірінше, бұл үрдістер Компанияның қаржылық жағдайының болашағына, қызмет нәтижелері мен бизнестің келешегіне айтарлықтай әсерін тигізбейді.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**32. ШАРТТЫҚ ЖӘНЕ ШАРТТЫ МІНДЕТТЕМЕЛЕР (жалғасы)****Тауарларға арналған бағалардың өзгеру тәуекелі**

Топ кірістерінің үлкен бөлігі тауарларды, негізінен, шикі мұнай мен мұнай өнімдерін сатудан жинақталады. Ертеден осы өнімдерге баға тұрақты болмаған және сұраныс пен ұсыныстағы өзгерістерге, нарықтық тұрлаусыздыққа, әлемдік және өңірлік экономика қызметіне және индустриялардағы циклдікке қатысты біршама өзгерді. Баға тарифтер және импорттық баждар салу, биржалық алыпсатарлық, мүмкіндікті арттыруды немесе Топтың өнімдерін негізгі нарықтарға артық жабдықтауды қоса алғанда, Үкімет әрекетінің әсеріне де бейімделген. Осындай сыртқы факторлар мен нарықтардағы өзгерістер келешек бағалардың бағалануын айтарлықтай қиындатады. Тауарларға бағалардың біршама немесе созылмалы төмендеуі Топтың қызметіне, қаржылық нәтижелерге және операциялардан болған ақша ағындарына елеулі түрде және теріс әсер етуі мүмкін. Топ, негізінен, тауарларға бағалардың өзгеру тәуекеліне ұшырағыштығын хеджирлемейді.

Салық салу

Қазақстандық салық заңнамасы мен нормативтік-құқықтық актілері үздіксіз өзгерістер мен түрлі түсіндірмелердің нысаны болып табылады. Жергілікті, өңірлік және республикалық салық органдарының арасындағы пікірлерде болатын келіспеушіліктер сирек емес, оған қоса ХҚЕС бойынша қаржылық есептілікте кірістерді, шығыстарды және басқа да баптарды мойындау тәсілдеріндегі алшақтықтар. Қазіргі кезде қолданып отырған, Қазақстанда қолданылатын заңдардың негізінде анықталған құқық бұзушылықтар үшін қарастырылған айыппұлдар мен өсімақылар жүйесі аса қатаң болып отыр. Қазақстандық салық салу жүйесінің екіұштылығына орай салықтардың, айыппұл санкциялары мен өсімпұлдардың нақты сомасы, егер олар болса, қазіргі уақытқа дейін шығыстарға жатқызылған және 2021 жылғы 31 желтоқсанға есептелген сомадан асып кетуі мүмкін. Басшылық 2021 жылғы 31 желтоқсанда қолданылатын заңнаманы түсіндіру сәйкес болады және резервтер осы шоғырландырылған қаржылық есептілікте есептелген немесе ашылып көрсетілген жағдайлардан басқа, Топтың салықтар жөніндегі ұстанымы расталатын ықтималдық бар деп санайды.

Трансферттік баға белгілеу бойынша бақылау

Қазақстанда трансфертті баға белгілеу бойынша бақылау кең спектрге ие және байланысты мәмілелер тарапы болып табыла ма немесе жоқ па екеніне қарамастан, халықаралық мәмілелермен тікелей немесе жанама байланысты көптеген операцияларда қолданылады. «Трансферттік баға белгілеу туралы заң» (бұдан әрі – «Заң») операцияларға қолданылатын барлық салықтар үшін талап етіледі, қол ұшын беру қағидаты бойынша белгіленген нарықтық бағалар негізінде есептеледі. Қазақстанда бұл Заң 2009 жылғы 1 қаңтардан бастап күшіне енді. Заң анық белгіленген болып табылмайды және оның кейбір ережелері аз қолданылу тәжірибесіне ие. Сонымен қатар, Заң оны операциялардың алуан түрлеріне қолдану бойынша егжей-тегжейлі нұсқаулықтарды бермейді, соның нәтижесінде салық органдарының позициясы Топ позициясынан ерекшеленуі мүмкін екендігінің тәуекелі бар, бұл қосымша салықтар, айыппұлдар мен өсімпұлдар сомаларына әкеп соқтыра алады. 2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Басшылық трансферттік баға белгілеу бойынша қолданылатын заңнамада оны түсіндіру сәйкестендірілген болып табылады және Топтың трансферттік баға белгілеу жөніндегі ұстанымы расталады деген ықтималдық бар деп санайды.

АМӨЗ-ге 2015-2017 жылдары кешенді салықтық тексеру

2020 жылғы 15 желтоқсанда АМӨЗ 2015-2017 жылдар үшін кешенді салықтық тексеру нәтижелерін алды, соған сай ҚҚС бойынша қосымша есептеулер сомасы, ҚҚС пен өсімпұлды қоса алғанда, 9.257 миллион теңге болды, сондай-ақ ауыстырылатын шығындардың азаю сомасы 29.026 миллион теңге болды. АМӨЗ салықтық тексеру нәтижелерімен келіспеді және 2021 жылғы 28 қаңтарда ҚР Қаржы министрлігіне тиісті шағымын жіберді. 2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша шағымдардың қаралуын ҚР Қаржы министрлігі жағдайларды анықтағанға дейін тоқтата тұрды. Топ салықтарды қосымша есептеу тәуекелі төмен болып табылады деп есептейді және, тиісінше, 2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша бұл тексеру бойынша резервті мойындамады.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**32. ШАРТТЫҚ ЖӘНЕ ШАРТТЫ МІНДЕТТЕМЕЛЕР (жалғасы)****ҚМГИ-де азаматтық қараушылық**

Faber Invest & Trade Inc. (бұдан әрі – «Faber»), ҚМГИ еншілес компанияларында бақыланбайтын қатысу үлестерінің иесі, 2020 жылы бірнеше алдыңғы азаматтық істер бойынша істердің қаралуын жаңғыртты, солардың бірі ҚМГИ еншілес компаниясы Rompetrol Rafinare Constanta-ның жарғылық капиталының 2003-2005 жылдары ұлғаюын даулады. Істің тыңдалуы мерзімді негізді болды, бірақ түпкі шешім шығарылмады. 2021 жылғы 13 шілдеде сот Faber-дің шағымын қараудан бас тартты. Алайда, Faber сот шешіміне шағымын қайталап берді. 2021 жылғы желтоқсанда өткен тыңдаудың нәтижелері бойынша сот шағымды қанағаттандырып, істі қайта қарауға қайтарып берді. Істің келесі тыңдалуы 2022 жылғы наурызда және мамырда күтілуде.

Топ оның Faber жаңа өтінішіне қатысты позициясы 2020 жылы Топ пайдасына шешілген басқа да ұқсас сот істері сияқты шешіледі деп есептейді. Сәйкесінше, Топ 2021 жылғы 31 желтоқсанға бұл іс бойынша резервті мойындамады.

Өтелетін шығындарды тексеру

Өнімді бөлу туралы келісімінің (бұдан әрі – «ӨБК») негізгі қағидаттарына сәйкес мемлекет жер қойнауын пайдалану ауданында қызметті өткізуге эксклюзивтік құқықтарды мердігерлерге берді, бірақ жеке меншікке де, жалға да осы жер қойнауын пайдалану ауданына құқықты бермеді. Мұның салдарынан, шығарылған және қайта өңделген көмірсутектердің барлық көлемдері (яғни дайын өнім) мемлекеттің меншігі болып табылады. Жұмыстар өтемақы негізінде жүзеге асырылды. Бұл ретте, Үкімет мердігерлерге төлемдерді ақшалай емес түрде, дайын өнімнің бір бөлігі түрінде жасайды, осылайша мердігерлерге өз шығындарын өтеуге және пайда табуға мүмкіндік береді.

ӨБК-ге сәйкес мердігерлер көтерген шығындардың барлығы өтеле бермейді. Өтеуге арналған белгілі бір шығындарды Уәкілетті орган бекітуі қажет. Уәкілетті органдар өтелетін шығындарды тексеруде. 2021 жылғы 31 желтоқсанға дейін жүргізілген өтелетін шығындарды тексеру нәтижесінде белгілі бір шығындар өтелмейтін ретінде жіктелген. ӨБК тараптары бұл шығындарды өтеуге қатысты келіссөздер жүргізуде.

2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Топтың дауланатын шығындардағы үлесі, Топтың бірлескен кәсіпорын міндеттемелеріндегі үлесін қоса алғанда, 1.177 миллион АҚШ долларын құрады (есепті күнге баламасы 508.180 миллион теңге) (2020 жыл: 1.078 миллион АҚШ доллары, есепті күнге баламасы 453.641 миллион теңге). Топ және оның ӨБК бойынша серіктестері Үкіметпен бұл шығындарды өтеуге қатысты келіссөздер жүргізуде.

Ішкі нарыққа жеткізу міндеттемелері

Үкімет ҚР-да шикі мұнайды өндірумен және мұнай өнімдерін сатумен айналысатын компаниялардан жыл сайынғы негізде ішкі нарықтың энергетикалық қажеттілікті қанағаттандыру үшін, негізінен, ішкі нарықта мұнай өнімдерін жеткізу теңгерімін қолдау үшін, көктемгі және күзгі егіс науқаны барысында ауыл шаруашылығы өнімдерін өндірушілерді қолдау үшін өнімнің бір бөлігін жеткізуді талап етеді.

Ішкі нарықтағы мұнайдың бағасы экспорттық бағалардан, тіпті тәуелсіз тараптар арасындағы мәмілелерде белгіленетін ішкі нарықтағы қарапайым бағадан да айтарлықтай төмен. Егер Үкімет қазіргі уақытта Топ жеткізетін көлемнен асатын шикі мұнайдың қосымша көлемін жеткізуге міндеттеген жағдайда, мұндай жеткізілімдер нарықтық бағалар бойынша жеткізілімдерден басым болады және шикі мұнайды сатудан түсетін түсімнен әлде қайда аз түсімді өндіретін болады, бұл өз кезегінде Топ қызметіне, перспективасына, қаржылық жағдайына және қызмет нәтижелеріне елеулі және теріс әсерін тигізуі мүмкін.

2021 жылы, өз міндеттемелеріне сәйкес, Топтың бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың ішкі нарыққа жеткізудегі үлесін қоса алғанда, Топ 7.114 тонна (2020 жылы: 6.401 тонна) шикі мұнайды жеткізді.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**32. ШАРТТЫҚ ЖӘНЕ ШАРТТЫ МІНДЕТТЕМЕЛЕР (жалғасы)****Жер қойнауын пайдалануға лицензиялар мен келісім-шарттар бойынша міндеттемелер**

2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Топтың бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компанияның міндеттемелеріндегі үлесін қоса алғанда, Топтың лицензиялардың, өнімді бөлу туралы келісімдер мен Үкіметпен жасалған жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшарттардың талаптарына сәйкес ең аз жұмыс бағдарламаларын орындауға қатысты келесі міндеттемелері болды:

<i>Миллион теңгемен</i>	Күрделі шығыстар	Операциялық шығыстар
Жыл		
2022	236.077	57.135
2023	94.245	4.373
2024	27.106	4.383
2025	10.880	4.314
2026-2048	5.216	21.372
Жиыны	373.524	91.577

Шикі мұнайды жеткізу міндеттемелері

2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Компанияның бірлескен кәсіпорны Қашағанның мұнайды жеткізу шарттары бойынша міндеттемелері 4,3 миллион тонна болды (2020 жылғы 31 желтоқсан: 8,2 миллион тонна).

Басқа да келісімшарттық міндеттемелер

2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Топтың бірлескен кәсіпорындардың міндеттемелеріндегі үлесін қоса алғанда, Топтың жалпы сомасы 148.590 миллион теңге (2020 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша: 196.531 миллион теңге) болатын ұзақ мерзімді активтерді сатып алу және салу бойынша шарттық міндеттемелері болды.

2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Топтың ҚР Энергетика министрлігі мен *ҚР Ұлттық экономика министрлігінің Табиғи монополияларды реттеу және бәсекелестікті қорғау жөніндегі комитеті* бекіткен және өндірістік объектілерді кеңейтуге бағытталған инвестициялық бағдарламалардың шеңберінде 184.455 миллион теңге (2020 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша: 232.136 миллион теңге) жалпы сомада міндеттемелері болды.

Қаржылық емес кепілдіктер

2021 және 2020 жылдардың 31 желтоқсанына Топтың үшінші тараптардың пайдасына шығарылған міндеттемелерді орындаудың ашық кепілдіктері болды, солар бойынша Топ табиғи газды сатып алу-сату, тасымалдау шарттары және басқа да шарттар бойынша оның бірлескен кәсіпорындары мен қауымдасқан тараптардың тарапынан міндеттемелер орындалмаған жағдайда кепілдік беруші ретінде болады.

2021 жылғы 31 желтоқсанға Топ басшылығы тараптардың шарттық міндеттемелерді орындамау жағдайлары болмады және тиісінше, қаржылық емес шартты міндеттемелер бойынша міндеттемелер мойындалмады деп есептейді.

33. СЕГМЕНТТІК ЕСЕПТІЛІК

Топтың операциялық сегменттері өндірілетін өнім мен көрсетілетін қызметтердің түрлеріне сәйкес келетін бөлек құрылымдар мен басқаруды қамтиды. Барлық сегменттер түрлі нарықтарда өнім мен қызметтердің әр түрлерін ұсынатын бизнестің стратегиялық бағыттарын білдіреді. Функциялар а) содан кірістер мен шығыстар болатын қызметті жүзеге асыратын; б) операциялық нәтижелерін ресурстардың бөлінуіне қатысты операциялық шешімдер қабылдайтын Топ басшылығы саралап отыратын операциялық сегменттер ретінде айқындалады.

Топ қызметі негізгі төрт операциялық сегментті қамтиды: мұнай мен газды барлау және өндіру, мұнайды тасымалдау және шикі мұнай мен мұнай өнімдерін қайта өңдеу және өткізу. Топ Компанияның қызметін «Корпоративтік орталық» операциялық сегментке бөліп көрсетуде, өйткені Компания тек бас компанияның функцияларын ғана орындап қана қоймай, сондай-ақ операциялық қызметті де жүзеге асырады. Қалған операциялық сегменттер біріктіріліп, олардың елеусіз болуына орай басқалары ретінде көрсетілген.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**33. СЕГМЕНТТІК ЕСЕПТІЛІК (жалғасы)**

Тауарлар мен қызметтер түрлері бойынша түсімді бөлу амалы осы қаржылық есептіліктің *6-ескертілмеде* көрсетілген.

2021 жылы, «Шикі мұнайды мен газды сату» және «Мұнай өнімдерін сату» бойынша түсім келесі операциялық сегменттермен жүзеге асырылатын үшінші тараптарға сатуларды білдіреді:

Миллион теңгемен	Тауарлар мен қызметтердің түрі			
	2021 жыл		2020 жыл	
	Шикі мұнай мен газды сату	Мұнай өнімдерін сату	Шикі мұнай мен газды сату	Мұнай өнімдерін сату
Сегменттер				
Шикі мұнайды және мұнай өнімдерін қайта өңдеу әрі өткізу	3.097.249	1.527.802	1.676.749	989.881
Корпоративтік орталық	-	559.515	-	333.100
Мұнай мен газды барлау және өндіру	-	3.092	-	3.910
Басқалары	-	11.704	-	9.832
	3.097.249	2.102.113	1.676.749	1.336.723

Сегмент қызметінің нәтижелері түсімнің, таза пайда мен EBITDA көрсеткішінің негізінде бағаланады, олар шоғырландырылған қаржылық есептіліктегідей дәл сондай негізде өлшенеді.

EBITDA көрсеткіші басшылық сегменттердің тиімділігін бағалау үшін пайдаланатын, ХҚЕС-пен реттелмейтін қосымша қаржылық көрсеткіш болып табылады және тозуды, таусылуды және амортизацияны, негізгі құралдардың, материалдық емес активтердің және барлау әрі бағалау бойынша активтердің, сатуға арналған деп жіктелген активтердің құнсыздануын, барлау шығыстарын, бірлескен кәсіпорын мен қауымдасқан компанияға инвестициялардың құнсыздануын, қаржылық кірістер мен шығыстарды және табыс салығы бойынша шығыстарды есептен шығарғанға дейінгі пайда ретінде айқындалады.

EBITDA жалпы EBITDA-ға қатысты белгілі бір сегменттің EBITDA-сы ретінде айқындалады.

Түзетулер мен элиминирлеу топшілік айналымдарды алып тастауды білдіреді. Сегментаралық операциялар сегменттер арасында келісілген талаптарда жасалды, әрі олар, байланысты және үшінші тараптарға қолжетімді болатын белгілі бір реттелетін қызметтерді қоспағанда, нарықтық мөлшерлемелер бойынша міндетті түрде сәйкес келе бермейді.

Географиялық ақпарат

Топтың негізгі құралдары (*15-ескертілме*) келесі елдерде орналасқан:

Миллион теңгемен	2021 жыл	2020 жыл
Қазақстан	2.782.481	3.730.070
Басқа елдер	623.499	639.675
	3.405.980	4.369.745

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛКЕ ЕСКЕРТІЛЕЛЕР (жалғасы)**33. СЕГМЕНТТІК ЕСЕПТІЛІК (жалғасы)**

Төмендегі кестеде 2021 жылғы пайда немесе зиян туралы ақпарат, сондай-ақ Топтың операциялық сегменттері бойынша 2021 жылғы 31 желтоқсанға активтері мен міндеттемелері туралы ақпарат көрсетілген:

<i>Миллион теңгемен</i>	Мұнай мен газды барлау және өңдеу	Мұнайды қайта өңдеу және өткізу	Шикі мұнай мен мұнай өнімдерін қайта өңдеу	Корпоративтік орталық	Басқалары	Түзетулер және элиминациялар	Жиыны
Сыртқы клиенттерге сатудан түсім	8.142	203.388	4.944.326	560.895	122.042	-	5.838.793
Басқа сегменттерге сатудан түсім	1.223.371	78.579	157.380	46.222	86.598	(1.592.150)	-
Түсім жиыны	1.231.513	281.967	5.101.706	607.117	208.640	(1.592.150)	5.838.793
Сатып алынған мұнайдың, газдың, мұнай өнімдері мен басқа да материалдардың өзіндік құны	(30.151)	(14.477)	(4.508.909)	(265.594)	(33.494)	1.256.134	(3.596.491)
Өндірістік шығыстар	(309.158)	(124.163)	(203.059)	(167.570)	(149.841)	260.760	(693.031)
Табыс салығынан басқа салықтар	(346.304)	(14.105)	(14.998)	(45.855)	(7.377)	-	(428.639)
Тасымалдау және өткізу шығыстары	(103.433)	(5.444)	(66.646)	(10.353)	-	53.964	(131.912)
Жалпы және өкімшілік шығыстар	(26.223)	(18.312)	(36.366)	(46.296)	(24.151)	2.870	(148.478)
Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың табысындағы үлес, нетто	625.567	105.890	17.694	-	19.582	-	768.733
EBITDA	1.041.811	211.356	289.422	71.449	13.359	(18.422)	1.608.975
EBITDA, %	65%	13%	18%	4%	1%	(1%)	
Тозу, тауысылу және амортизация	(126.433)	(41.694)	(140.870)	(3.034)	(10.037)	-	(322.068)
Қаржылық кіріс	71.785	3.980	2.563	161.385	20.795	(175.909)	84.599
Қаржылық шығындар	(19.566)	(6.426)	(93.290)	(212.693)	(4.919)	87.629	(249.265)
Негізгі құралдардың, барлау және бағалау активтерінің, материалдық емес активтер мен сатуға арналған деп жіктелген активтердің құнсыздануы	(3.987)	(4.796)	(8.217)	(324)	(3.400)	-	(20.724)
Барлау шығыстары	(79.083)	-	-	-	-	-	(79.083)
Табыс салығы бойынша шығыстар	(136.784)	(14.441)	(38.159)	(30.899)	(1.110)	-	(221.393)
Жалғасып отырған қызметтен болған бір жылғы пайда(зиян)	593.531	48.688	36.922	300.334	(33.052)	(101.561)	844.862
Басқа да сегментті ақпарат							
Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компанияларға инвестициялар	5.904.568	523.747	47.395	-	74.674	-	6.550.384
Күрделі шығындар	168.017	92.061	83.020	6.013	12.681	52.398	414.190
Өтпейтін ТМҚ, сауда дебиторлық берешек, байланысты тараптардан қарыздар мен дебиторлық берешек, басқа да қысқа мерзімді қаржы активтері бойынша күтілетін несиелік зиян резервтері және басқа да қысқа мерзімді қаржылық емес активтердің құнсыздану резерві	(4.854)	(9.686)	(40.898)	(28.518)	(9.023)	-	(92.979)
Сегмент активтері	8.624.757	1.213.613	3.000.106	1.580.623	322.008	(1.088.846)	13.652.261
Сегмент міндеттемелері	868.902	216.809	1.994.289	3.378.313	100.458	(1.065.191)	5.493.580

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**33. СЕГМЕНТТІК ЕСЕПТІЛІК (жалғасы)**

Төмендегі кестеле 2020 жылғы пайда немесе зиян туралы ақпарат, сондай-ақ Топтың операциялық сегменттері бойынша 2020 жылғы 31 желтоқсанға активтері мен міндеттемелері туралы ақпарат көрсетілген:

<i>Миллион теңгемен</i>	Мұнай мен газды барлау және өндіру	Мұнайды тасымалдау	Шикі мұнай мен мұнай өнімдерін қайта өңдеу және өткізу	Корпоративтік орталық	Басқалары	Түзетулер және элиминациялар	Жылыны
Сыртқы клиенттерге сатудан түсім*	8.981	216.843	2.955.444	334.092	109.604	-	3.624.964
Басқа сегменттерге сатудан түсім*	868.731	91.497	327.229	36.945	83.314	(1.407.716)	-
Түсімдердің жиыны*	877.712	308.340	3.282.673	371.037	192.918	(1.407.716)	3.624.964
Сатып алынған мұнайдың, газдың, мұнай өнімдері мен басқа да материалдардың өзіндік құны*	(29.528)	(13.301)	(2.739.382)	(185.884)	(32.844)	1.099.703	(1.901.236)
Өндірістік шығыстар*	(297.934)	(124.041)	(202.820)	(126.431)	(139.308)	234.356	(656.178)
Табыс салығынан басқа салықтар*	(194.328)	(12.891)	(15.188)	(24.994)	(7.107)	186	(254.322)
Тасымалдау және өткізу шығыстары*	(118.054)	(8.019)	(62.381)	(7.752)	-	59.062	(137.144)
Жалпы және әкімшілік шығыстар*	(30.219)	(16.775)	(46.690)	(51.053)	(25.096)	23.208	(146.625)
Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың табысындағы үлес, нетто*	182.572	93.525	(1.373)	-	6.091	-	280.815
ЕВІТДА*	390.221	226.838	214.839	(25.077)	(5.346)	8.799	810.274
ЕВІТДА, %*	48%	28%	27%	(3%)	(1%)	1%	-
Тозу, тауысылу және амортизация*	(118.157)	(39.253)	(146.764)	(3.200)	(10.053)	-	(317.427)
Қаржылық кіріс*	106.079	3.943	18.285	99.245	11.760	(151.325)	87.987
Қаржылық шығындар*	(16.934)	(5.180)	(87.043)	(269.715)	(11.694)	125.194	(265.372)
Негізгі құралдардың, барлау және бағалау активтерінің, материалдық емес активтер мен сатуға арналған деп жіктелген активтердің құнсыздануы*	(61.908)	(10.534)	(164.736)	(2.279)	(4.436)	-	(243.893)
Барлау шығыстары	(19.807)	-	-	-	-	-	(19.807)
Бірлескен кәсіпорын мен қауымдасқан компанияға инвестициялардың құнсыздануы	(30.654)	-	-	-	-	-	(30.654)
Пайда салығы бойынша шығыстар*	(60.988)	(18.462)	4.028	(8.306)	(1.548)	-	(85.276)
Жалғасып отырған қызметтен болған бір жылғы пайда(залал)*	171.149	161.288	(227.818)	(189.273)	(18.589)	13.812	(89.431)
Басқа да сегментті ақпарат	5.371.371	515.025	34.122	-	101.579	448.924	6.471.021
Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компанияларға инвестициялар	167.609	48.900	84.649	11.811	15.586	125.608	454.163
Күрделі шығындар	(4.495)	(6.457)	(46.112)	(25.141)	(9.254)	(7.240)	(98.699)
Өтпейтін ТМҚ, сауда дебиторлық берешек, байланысты тараптардан қарыздар мен дебиторлық берешек, басқа да қысқа мерзімді қаржы активтері бойынша күтілетін несиелік зиян резервтері және басқа да қысқа мерзімді қаржылық емес активтердің құнсыздану резерві	7.861.383	1.189.807	2.654.458	1.302.283	340.220	1.305.136	14.653.287
Сегмент активтері	814.551	198.810	1.704.835	3.269.893	105.549	(77.030)	6.016.608
Сегмент міндеттемелері							

* Осы бағанда келтірілген кейбір сомалар 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін шоғырландырылған қаржылық есептіліктегі сомаларға сәйкес келмейді, өйткені жасалған түзетулерді көрсетеді, олар туралы ақпарат 5-ескертпеде келтірілген.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**34. ЕСЕПТІ КЕЗЕҢНЕН КЕЙІНГІ ОҚИҒАЛАР****Алынған дивидендтер**

2022 жылғы қаңтарда Компания бірлескен кәсіпорындар КОА-дан, КГМ-нен және МИБВ-ден тиісінше 3.000 миллион теңге, 4.338 миллион теңге және 97 миллион АҚШ доллары сомасында (баламасы 41.996 миллион теңге) дивидендтер алды.

Тексерулер

2022 жылғы қаңтардан бастап Топтың кейбір компанияларында, Компанияны қоса, түрлі мемлекеттік органдардың тексерулері басталды. Қазіргі уақытта тексерулер аяқталған жоқ және, тиісінше, Топ олардың шоғырландырылған қаржылық есептілікке әсерін бағалай алмайды.

Төтенше жағдай

2022 жылғы 2 қаңтарда Қазақстанның Маңғыстау облысында сұйытылған мұнай газының бөлшек бағасының едәуір өсуімен байланысты наразылық акциялары басталды. Кейіннен наразылық шерулері басқа да қалаларда басталып, тәртіпсіздіктерге, мүліктің зақымдануына және адамдардың өліміне әкеп соқтырды. 2022 жылғы 5 қаңтарда Үкімет төтенше жағдайды енгізу туралы жариялады.

Жоғарыда аталған наразылықтардың және төтенше жағдайдың енгізілуі нәтижесінде ҚР Президенті, салық заңнамасына өзгерістер енгізуді, қаржылық тұрақтылықты қолдау шараларын енгізуді, инфляция деңгейі мен теңгенің айырбастау бағамын бақылауды және тұрақтандыруды қоса алғанда, ықтимал шаралар туралы бірқатар жария мәлімдемелер жасады.

2022 жылғы 19 қаңтарда төтенше жағдайдың күші жойылды. 2022 жылғы 25 қаңтарда Самұрық-Қазына ҚР Президентінің тапсырмаларын орындау мақсатында әзірленген реформалар бойынша іс-қимылдар жоспарын ұсынды. Қазіргі уақытта Компанияның Үкімет және Самұрық-Қазына қабылдай алатын кез келген жаңа шаралар қаржылық жағдайға қалайша ықпал ете алатындығын, егер ондайлар болса, немесе жоғарыда аталған наразылық акцияларының, төтенше жағдайдың және Самұрық-Қазына жоспарларының Қазақстан экономикасына қандай ықпалын тигізетіндігін санмен бағалауға мүмкіндігі жоқ.

Санкциялар тәуекелдерінің әсері

2022 жылғы ақпанда Ресей Федерациясы мен Украина арасындағы шиеленістің салдарынан батыс елдердің көпшілігі Ресей Федерациясына қарсы көптеген санкциялар туралы жария етті. Бұл санкциялар Ресей Федерациясына теріс экономикалық әсер етуге бағытталған.

Геосаяси шиеленістің өсуіне орай 2022 жылғы ақпаннан бастап бағалы қағаздар нарықтары мен валюта нарықтарында құбылмалылықтың едәуір өсімі, сондай-ақ АҚШ доллары мен еуроға қатысты теңге бағамының айтарлықтай төмендеуі байқалады.

Топ бұл оқиғаларды есепті кезеңнен кейінгі түзетпейтін оқиғалар ретінде қарастырады, олардың сандық әсері қазіргі сәтке жеткілікті сенімділікпен бағалана алмайды.

2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Топтың 87.183 миллион теңге жалпы сомада, түрлі валюталарда білдірілген ақша қаражаты мен оның баламалары және ресейлік банктердің еншілес банктерінде 221.207 миллион теңге мөлшерінде қарыздары болды (25-ескертеме). Бұл шоғырландырылған қаржылық есептілікті шығару күніне, ресейлік банктердің еншілес банктеріндегі ақша қаражаты мен оның баламаларының қалдығы қаражаттың қазақстандық банктерге аударылуына орай 205 миллион теңге болды. Аудару қандай да бір шығынсыз жүзеге асырылды.

Қазіргі уақытта Топ басшылығы микро- және макроэкономикалық жағдайлардың өзгеруін Топтың қаржылық жағдайы мен қызметінің нәтижелеріне ықтимал әсер етуін саралауда.

«ҚазМұнайГаз» ұлттық компаниясы» акционерлік қоғамы

Шоғырландырылған қаржылық есептілік

*2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін,
тәуелсіз аудитордың есебімен бірге*

МАЗМҰНЫ

Тәуелсіз аудитордың аудиторлық есебі

Шоғырландырылған қаржылық есептілік

Жиынтық кіріс туралы шоғырландырылған есеп	1-2
Қаржылық жағдай туралы шоғырландырылған есеп	3-4
Ақша қаражатының қозғалысы туралы шоғырландырылған есеп	5-6
Капиталдағы өзгерістер туралы шоғырландырылған есеп	7-8
Шоғырландырылған қаржылық есептілікке ескертпелер	9-82



«Эрнст энд Янг –
кеңестемелік қызметтер» ЖШС
Әл-Фараби д-лы, 77/7
«Есентай Тауэр» ғимараты
Алматы қ., 050060
Қазақстан Республикасы
Тел.: +7 727 258 59 60
Факс: +7 727 258 59 61
www.ey.com/kz

ТОО «Эрнст энд Янг –
консультационные услуги»
пр. Аль-Фараби, д. 77/7
здание «Есентай Тауэр»
г. Алматы, 050060
Республика Казахстан
Тел.: +7 727 258 59 60
Факс: +7 727 258 59 61
www.ey.com/kz

Ernst & Young Advisory LLP
Al-Farabi ave., 77/7
Esentai Tower
Aimaty, 050060
Republic of Kazakhstan
Tel.: +7 727 258 59 60
Fax: +7 727 258 59 61
www.ey.com/kz

Тәуелсіз аудитордың аудиторлық есебі

«ҚазМұнайГаз» Ұлттық компаниясы» акционерлік қоғамның Акционерлеріне, Директорлар кеңесіне және басшылығына

Пікір

Біз «ҚазМұнайГаз» ҰҚ АҚ-ның мен оның еншілес ұйымдарының (бұдан әрі «Топ») шоғырландырылған қаржылық есептілігіне аудит жүргіздік, әрі оған 2020 жылғы 31 желтоқсанындағы жағдай бойынша қаржылық жағдай туралы шоғырландырылған есеп, жиынтық кіріс туралы шоғырландырылған есеп, көрсетілген күнге аяқталған жыл үшін капиталдағы өзгерістер туралы шоғырландырылған есеп және ақша қаражатының қозғалысы туралы шоғырландырылған есеп, сондай-ақ есеп саясатының негізгі ережелеріне қысқаша шолуды қоса алғанда, шоғырландырылған қаржылық есептілікке жасалған ескертпелер жатады.

Біздің пікірімізше, қоса беріліп отырған шоғырландырылған қаржылық есептілік барлық елеулі қатынастарда 2020 жылғы 31 желтоқсанындағы жағдай бойынша Топтың қаржылық жағдайын, сондай-ақ көрсетілген күнге аяқталған жыл ішіндегі ақша қаражатының қозғалысы мен қаржылық нәтижелерін Халықаралық қаржылық есептілік стандарттарына (ХҚЕС) сәйкес дұрыс бейнелейді.

Пікірді білдіру негізі

Біз аудитті Халықаралық аудит стандарттарына (ХАС) сәйкес жүргіздік. Осы стандарттарға сәйкес біздің міндеттеріміз одан әрі біздің есебіміздің «Аудитордың шоғырландырылған қаржылық есептіліктің аудиті үшін жауапкершілігі» бөлігінде сипатталған. Біз Бухгалтерлерге арналған халықаралық этика стандарттары жөніндегі кеңес (БХЭСК) қабылдаған Кәсіпқой бухгалтерлер этикасының халықаралық кодексіне (БХЭСК Кодексі) (халықаралық тәуелсіздік стандарттарын қоса алғанда) сәйкес Топқа қатысты біз тәуелсізбіз және біз БХЭСК Кодексіне сәйкес басқа да этикалық міндеттерді орындадық. Біз алынған аудиторлық дәлелдер өз пікірімізді білдіру үшін негіздеме ретінде болуы үшін жеткілікті әрі лайықты болып табылады деп пайымдаймыз.

Аудиттің шешуші мәселелері

Аудиттің шешуші мәселелері – біздің кәсіптік пайымдауымызға сай ағымдағы кезең үшін шоғырландырылған қаржылық есептіліктің аудиті үшін барынша маңызды болып табылған мәселелер. Бұл мәселелер шоғырландырылған қаржылық есептілік аудитіміздің контекстінде және осы есептілік туралы пікірімізді қалыптастыру кезінде қарастырылған және біз бұл мәселелер жөнінде бөлек пікірімізді білдірмейміз. Төменде көрсетілген әрбір мәселеге қатысты тиісті мәселенің аудитіміздің барысында қалай қарастырылғанының сипаты осы контекстінде келтіріледі.



Building a better
working world

Біз есебіміздің «Аудитордың шоғырландырылған қаржылық есептіліктің аудиті үшін жауапкершілігі» бөлімінде сипатталған міндеттерді, оның ішінде осы мәселелерге де қатысты міндеттерді орындадық. Тиісінше, аудитімізге шоғырландырылған қаржылық есептіліктің елеулі бұрмалану тәуекелдерін бағалауымызға жауап ретінде әзірленген рәсімдерді орындау жатады. Аудиторлық процедураларымыздың, соның ішінде төменде көрсетілген мәселені қарастыру барысында орындалған процедуралардың нәтижелері қоса беріліп отырған шоғырландырылған қаржылық есептілік туралы аудиторлық пікірімізді білдірудің негізі болады.

Ұзақ мерзімді активтердің құнсыздануы

Біз бұл мәселе, өндіру, барлау мен бағалау, қайта өңдеу активтерін және мұнай мен газды өндіруші және қайта өңдеуші бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компанияларға салынған инвестицияларды қоса алғанда, ұзақ мерзімді активтер қалдықтарының елеулілігіне, құнсыздану талдауының негізінде жатқан жорамалдар субъективтілігінің жоғары деңгейіне, сондай-ақ басшылық қабылдаған елеулі пайымдаулар мен бағалауларға орай аудиторлық тексеруімізде шоғырландырылған қаржылық есептілікке қатысты маңызды мәселелерді бірі болып табылады деп есептейміз. Сонымен бірге, мұнай бағасы мен теңгенің тұрақсыздығы және келешек экономикалық өсімге қатысты белгісіздік Топ қызметінің перспективаларына әсер етеді және Топ активтерінің құнсыздануына әкеп соқтыра алады.

Дисконттау мөлшерлемелерін, мұнай мен мұнай өнімдеріне болжамды бағалар және инфляцияның болжамды мөлшерлемелері мен валюталарды айырбастау бағамдарын қоса алғанда елеулі жорамалдар. Елеулі бағалауға өндіру жоспары, келешек күрделі шығындар және барлау мен өндіруге қолжетімді мұнай және газ қорлары кіреді.

Ұзақ мерзімді активтер мен құнсыздануға орындалған тесттер туралы ақпарат шоғырландырылған қаржылық есептіліктің 4-ескертпесінде келтірілген.

Біз құнсызданудың талдауын тестілеу және басшылық дайындаған өтелетін құндар есебі үшін бағалау мәселелері бойынша мамандарымызды тарттық. Біз басшылық жасаған болжамның негізінде жатқан жорамалдарды сараладық. Біз өтелетін құн есебінде пайдаланылған мұнай мен мұнай өнімдерінің ағасын қолжетімді нарықтық болжамдармен салыстырдық.

Біз дисконттау мөлшерлемелерін және ұзақ мерзімді өсім мөлшерлемелерін нарықтың жалпы көрсеткіштерімен және басқа да қолжетімді мәліметтермен салыстырдық.

Біз құнсыздану модельдерінің математикалық дәлдігін және жорамалдардың өзгеруіне құнсыздану тесті нәтижелерінің сезімталдылығына жасалған талдауды бағаладық.

Біз Топ мұнай мен газ қорларын бағалау үшін, сондай-ақ қолданылуына қарай құнсыздану модельдерін дайындау үшін тартқан сыртқы сарапшылардың құзырлығын, мүмкіндіктері мен объективтілігін бағалау процедурасын орындадық.

Біз шоғырландырылған қаржылық есептілікте құнсыздануға тесті туралы ақпараттың ашылып көрсетілуін саралдық.



Building a better
working world

Міндеттемелер бойынша белгіленген көрсеткіштерді сақтау

Несие келісімдерінің талаптарына сәйкес Топ қаржылық және қаржылық емес шектеу талаптарын сақтауы және қолдауы тиіс. Сауда, түсім және пайда көлеміне тәуелді болатын көрсеткіштердің, әсіресе еншілес ұйымдарда бұзылу мүмкіндігі бар, әрі оларға мұнай бағасының тұрақсыздығы және жоғары пайдалану шығыстары әсер етеді, сондықтан біз аудит барысында бұл мәселеге ерекше көңіл бөлдік. Көрсеткіштердің бұзылуы қаржыландырудың тапшылығына әкеп соқтыра алады. Кросс-дефолт туралы ережелер Топтың несие келісімдері бойынша қолданылады. Несие келісімдері бойынша шектеу талаптарын сақтау аудит үшін барынша маңызды болып табылады, өйткені шоғырландырылған қаржылық есептілікті дайындау кезінде пайдаланылатын қызметтің үздіксіздігі туралы жорамалға, сондай-ақ қаржылық жағдай туралы шоғырландырылған есепте пайыздар есептелетін міндеттемелердің жіктелуіне зор ықпалы бар. Көрсеткіштер бойынша талаптарды сақтау туралы ақпарат шоғырландырылған қаржылық есептіліктің 24-ескертпесінде ашылып көрсетілген.

Біз несие келісімдерінің талаптарын зерделеп, қаржылық және қаржылық емес шектеу талаптарын, мерзімінен бұрын өтеу талаптары мен дефолт оқиғаларын саралдық. Біз қаржылық шектеу талаптарының орындалуына қатысты банктерден алынған растауды зерделедік. Біз есептеулерде қолданылатын деректерді қаржылық есептілікпен салыстырдық. Біз қаржылық көрсеткіштер бойынша есептеулердің математикалық дәлдігін тексердік. Біз Топтың шоғырландырылған қаржылық есептілігінде міндеттемелер бойынша белгіленген көрсеткіштердің орындалуына қатысты ашып көрсетулерді сараладық.

Топтың 2020 жылғы Жылдық есебіне қосылған басқа да ақпарат

Басқа да ақпаратқа Топтың 2020 жылғы Жылдық есебінде қамтылған ақпарат жатады, бірақ шоғырландырылған қаржылық есептілік пен сол туралы біздің аудиторлық есебіміз жатпайды. Басқа да ақпарат үшін жауапкершілікті басшылық көтереді. Топтың 2020 жылғы Жылдық есебі, жорамалмен, бізге осы аудиторлық есеп шығарылғаннан кейін ұсынылады.

Шоғырландырылған қаржылық есептілік туралы пікіріміз басқа ақпаратқа таралмайды және біз бұл ақпаратқа қатысты қандай да бір нысанда сенімділікті білдіретін тұжырымды ұсынбаймыз.

Шоғырландырылған қаржылық есептілікке аудитті жүргізуімізге орай біздің міндетіміз жоғарыда аталған басқа ақпаратпен, ол бізге ұсынылған кезде танысу және бұл ретте басқа да ақпарат пен шоғырландырылған қаржылық есептіліктің немесе аудитті жүргізу барысында ие болған біліміміз арасында елеулі сәйкессіздіктердің болуы және басқа да ақпарат өзге елеулі бұрмалануларды қамтымайтындығы мәселесін қарастыру болып табылады.



Building a better
working world

Басшылықтың және Аудит жөніндегі комитеттің шоғырландырылған қаржылық есептілік үшін жауапкершілігі

Басшылық шоғырландырылған қаржылық есептіліктің ХҚЕС-ке сәйкес жасалуы және шынайы ұсынылуы үшін әрі басшылық шынайы емес әрекеттердің немесе қатенің салдарынан маңызды бұрмалануы жоқ шоғырландырылған қаржылық есептілікті дайындау үшін қажет деп санайтын ішкі бақылау жүйесі үшін жауапкершілік көтереді.

Шоғырландырылған қаржылық есептілікті дайындау кезінде басшылық Топтың өз қызметін үздіксіз жалғастыра алу қабілетін бағалау үшін, тиісті жағдайларда қызметтің үздіксіздігіне қатысты мәліметтердің ашылып көрсетілуі үшін және басшылық Топты таратқысы келген, басшылықтың қызметін тоқтатқысы келген жағдайларды немесе оның мұндай әрекеттерге іс жүзіндегі баламасы болмай қалған жағдайларды қоспағанда, есептіліктің қызметтің үздіксіздігі туралы жорамалдың негізінде жасалуы үшін жауапкершілік көтереді.

Аудит жөніндегі комитет Топтың қаржылық есептілігінің дайындалу процесін қадағалау үшін жауапкершілік көтереді.

Аудитордың шоғырландырылған қаржылық есептіліктің аудиті үшін жауапкершілігі

Біздің мақсатымыз шоғырландырылған қаржылық есептілік бүтіндей адал емес әрекеттердің немесе қателердің салдарынан және біздің пікірімізді қамтитын аудиторлық есепті шығаруда елеулі бұрмалануларды қамтымайды деген ақылға қонымды сенімдікке қол жеткізу болып табылады. Ақылға қонымды сенімділік сенімділіктің жоғары дәрежесін білдіреді, бірақ Халықаралық аудит стандарттарына сәйкес жүргізілген аудит елеулі бұрмалану бола қалғанда оны әрдайым анықтайтындығының кепілдігі болып табылады. Бұрмаланулар адал емес әрекеттердің немесе қателердің нәтижесі болуы мүмкін және егер олар жеке-жеке немесе жиынтығында осы шоғырландырылған қаржылық есептіліктің негізінде қолданылатын пайдаланушылардың экономикалық шешімдеріне әсер етуі мүмкін деп негізделген күйде пайымдауға болса, елеулі болып есептеледі.

Халықаралық аудит стандарттарына сәйкес жүргізілетін аудиттің шеңберінде біз кәсіпқой пайымдауды қолданып, бүкіл аудиттің бойына кәсіптік скептицизмді сақтап қаламыз. Сонымен бірге, біз келесіні орындаймыз:

- ▶ адал емес әрекеттердің немесе қателердің салдарынан болған шоғырландырылған қаржылық есептіліктің елеулі бұрмалану тәуекелдерін анықтап, бағалаймыз; осы тәуекелдерге жауап ретінде аудиторлық процедураларды жасаймыз; өз пікірімізді білдіру үшін негіздеме ретінде болуы үшін жеткілікті әрі лайықты болып табылатын аудиторлық дәлелдерді аламыз. Қателердің нәтижесінде елеулі бұрмаланудың анықталмауы тәуекеліне қарағанда, жоғарыдағы адал емес әрекеттердің нәтижесінде елеулі бұрмаланудың анықталмай қалу тәуекелі, өйткені адал емес әрекеттерге сөз байласу, алдау, қасақана жіберіп қою, ақпараттың дұрыс ұсынылмауы немесе ішкі бақылау жүйесін айнала жасалған амалдар кіруі мүмкін;



Building a better
working world

- ▶ Топтың ішкі бақылау жүйесінің тиімділігі туралы пікірді білдіру мақсатында емес, жағдайларға сәйкес келетін аудиторлық процедураларды әзірлеу мақсатында, аудит үшін маңызы бар ішкі бақылау жүйесін түсінеміз;
- ▶ қолданылатын есеп саясатының лайықты сипатын және басшылық есептелген бағалау мәндерінің және ақпараттың тиісінше ашылып көрсетілу негізділігін бағалаймыз;
- ▶ басшылықтың қызметтің үздіксіздігі туралы жорамалды қолдану заңдылығы туралы тұжырым жасаймыз және түскен аудиторлық дәлелдердің негізінде Топтың өз қызметін үздіксіз жалғастыру қабілетінде айтарлықтай күмән тұғыза алатын оқиғаларға немесе талаптарға орай елеулі белгісіздіктің бар екендігі туралы тұжырым жасаймыз. Егер де біз елеулі белгісіздіктің болуы туралы тұжырымға келетін болсақ, біз өзіміздің аудиторлық есебімізде шоғырландырылған қаржылық есептілікте ақпараттың тиісінше ашылып көрсетілуіне назар аудартуымыз керек немесе егер ақпараттың осылайша ашылып көрсетілуі лайықты болып табылмаса, пікірімізді түрлендіру керек. Біздің тұжырымдар аудиторлық есебіміз жасалған күнге дейін түскен аудиторлық дәлелдерге негізделген. Дегенмен келешек оқиғалар немесе талаптар Топтың өз қызметін үздіксіз жалғастыру қабілетінен айырылып қалуына әкеп соқтыра алады;
- ▶ шоғырландырылған қаржылық есептіліктің бүтіндей ұсынылуын, оның құрылымы мен мазмұнын бағалаймыз, оған қоса ақпаратты ашып көрсету, сондай-ақ шоғырландырылған қаржылық есептіліктің оның негізінде болған операциялар мен оқиғаларды олардың шынайы ұсынылуын қамтамасыз ететіндей етіп ұсынылатындығын бағалаймыз;
- ▶ шоғырландырылған қаржылық есептілік туралы пікірді білдіру үшін ұйымның қаржылық ақпаратына және Топ ішіндегі шаруашылық қызметке қатысты жеткілікті болатын лайықты аудиторлық дәлелдерді аламыз. Біз жалпы басшылық ету, бақылау және Топ аудитінің жүргізілуі үшін жауап береміз. Біз аудиторлық пікіріміз үшін жеке дара жауапты болып табыламыз.

Біз Аудит жөніндегі комитеттің назарына, өзгесінен басқа, аудиттің жоспарланған көлемі мен мерзімдері туралы, сондай-ақ аудит нәтижелері бойынша елеулі ескертулер туралы, оның ішінде егер біз аудит процесінде ондайларды анықтасақ, ішкі бақылау жүйесінің едәуір кемшіліктері туралы ақпаратты жеткізе отырып, онымен ақпараттық өзара әрекеттесуді жүзеге асырамыз.

Сондай-ақ біз Аудит жөніндегі комитетке тәуелсіздікке қатысты барлық тиісті этикалық талаптарды сақтағандығымыз туралы мәлімдеме жасадық және барлық өзара қарым-қатынастар мен аудитордың тәуелсіздігіне әсер етеді деп негізделген түрде есептеуге болатын басқа да мәселелер туралы, ал қажетті жағдайларда – қауіп-қатерлерді жою үшін жасалған іс-қимылдар немесе қолға алынған сақтық шаралары туралы хабардар еттік.

Біз Аудит жөніндегі комитеттің назарына жеткізген мәселелерден біз ағымдағы кезең үшін шоғырландырылған қаржылық есептіліктің аудиті үшін барынша маңызды болған және тиісінше, аудиттің шешуші мәселелері болып табылатын мәселелерді айқындаймыз. Біз бұл мәселелерді аудиторлық есебімізде сипаттаймыз, тек бұл мәселелер туралы ақпаратты жария ету заңмен немесе нормативтік актімен тыйым салынған жағдайдан немесе қандай да бір мәселе туралы ақпарат біздің есебімізде хабарланбауы тиіс екендігі туралы тұжырымға келген сирек жағдайлардан басқа, өйткені мұндай ақпаратты хабарлаудың теріс салдары оның хабарлануынан қоғамдық маңызы бар пайдадан асады деп жорамал жасауға болады.

Соның нәтижелері бойынша тәуелсіз аудитордың осы аудиторлық есебі шығарылған, аудиттің жүргізілуіне жауапты Партнер - Пол Кон.

„Эрнст энд Янг“ ЖШС

Пол Кон
Аудит жөніндегі партнер

Гульдария Зарипова
Аудитор



Рустамжан Саттаров
«Эрнст энд Янг» ЖШС-тің
Бас директоры



Аудитордың 2017 жылғы 13 ақпандағы
№ МФ-0000414 біліктілік куәлігі

Қазақстан Республикасы Қаржы
министрлігі 2005 жылғы 15 шілдеде
берген сериясы МФЮ-2 № 0000003
болатын Қазақстан Республикасының
аумағында аудиторлық қызметпен
айналысуға арналған мемлекеттік
лицензия

050060, Қазақстан Республикасы, Алматы қ.
Әл-Фараби даңғылы, 77/7, «Есентай Тауэр» ғимараты

2021 жылғы 5 наурыз

ЖИЫНТЫҚ КІРІС ТУРАЛЫ ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ЕСЕП

Миллион теңгемен	Ескерт.	31 желтоқсанда аяқталған жылдар үшін	
		2020	2019*
Түсім және басқа да кірістер			
Түсім	5	4.556.037	6.858.856
Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың кірістеріндегі үлес, нетто	6	511.195	827.979
Қаржылық кіріс	13	109.753	240.880
Еншілес ұйымдардың шығуынан болған кіріс		519	17.481
Басқа да операциялық кіріс		24.576	24.936
Түсім және басқа да кірістер жиыны		5.202.080	7.970.132
Шығыстар мен шығындар			
Сатып алынған мұнайдың, газдың, мұнай өнімдері мен басқа да материалдардың өзіндік құны	7	(2.277.066)	(3.913.744)
Өндірістік шығыстар	8	(740.786)	(721.693)
Табыс салығынан басқа салықтар	9	(269.559)	(454.295)
Тозу, тауысылу және амортизация	32	(360.283)	(337.424)
Тасымалдау және өткізу бойынша шығыстар	10	(458.186)	(420.402)
Жалпы және өкімшілік шығыстар	11	(170.208)	(213.967)
Негізгі құралдардың, материалдық емес активтердің және барлау мен бағалау бойынша активтердің құнсыздануы	12	(243.694)	(150.751)
Барлау шығыстары	12	(19.807)	(57.068)
Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компанияға инвестициялардың құнсыздануы	18	(30.654)	-
Қаржылық шығындар	13	(297.551)	(317.433)
Басқа да шығыстар		(32.151)	(7.203)
(Теріс)/оң бағамдық айырма, нетто		(23.935)	8.479
Шығыстар мен шығындар жиыны		(4.923.880)	(6.585.501)
Табыс салығы есепке алынғанға дейінгі пайда		278.200	1.384.631
Табыс салығы бойынша шығыстар	28	(106.303)	(226.180)
Жалғасып отырған қызметтен болған бір жылғы пайда		171.897	1.158.451
Тоқтатылған қызмет			
Тоқтатылған қызметтен салық салынғаннан кейін түсетін пайда		-	6
Бір жылғы таза пайда		171.897	1.158.457
Мыналарға келетін бір жылғы таза пайда/(зиян)			
Бас компанияның акционерлеріне		273.237	1.197.157
Бақыланбайтын қатысу үлесіне		(101.340)	(38.700)
		171.897	1.158.457

9-82 бет аралығындағы есеп саясаты мен ескертпелер осы шоғырландырылған қаржылық есептіліктің ажырамас бөлігі болып табылады.

ЖИЫНТЫҚ КІРІС ТУРАЛЫ ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ЕСЕП (жалғасы)

Миллион теңгемен	Ескерт.	31 желтоқсанда аяқталған жылдар үшін	
		2020	2019*
Басқа да жиынтық кіріс/(залал)			
<i>Келесі кезеңдерде пайда немесе зиян құрамында қайта жіктелуге жататын басқа да жиынтық кіріс/(зиян)</i>			
Хеджирлеу әсері		(25)	-
Шетелдік бөлімшелер есептілігінің валютасын қайта есептеуден болған бағамдық айырма		450.936	(32.072)
Салық әсері		(36.481)	(1.240)
Кейінгі кезеңдерде пайда немесе залал құрамында қайта жіктелетін таза басқа да жиынтық кіріс/(зиян)		414.430	(33.312)
<i>Келесі кезеңдерде пайданың немесе шығынның құрамына қайта сыныптауға жатпайтын өзге де жиынтық шығын</i>			
Топтық белгіленген төлемдері бар жоспарлары бойынша актуарлық залалдарды қайта бағалау		(10.592)	(5.688)
Бірлескен кәсіпорындардың белгіленген төлемдері бар жоспарлары бойынша актуарлық (зиянды)/пайданы қайта бағалау		(285)	199
Салық әсері		108	1.179
Кейінгі кезеңдерде пайда немесе залал құрамында қайта жіктелмейтін таза басқа да жиынтық зиян		(10.769)	(4.310)
Бір жылғы таза басқа да жиынтық кіріс/(зиян)		403.661	(37.622)
Табыс салығын шегере отырып, бір жылғы жиынтық кірістің жиыны		575.558	1.120.835
Мыналарға келетін бір жылғы жиынтық кіріс жиыны:			
Бас компанияның акционерлеріне		677.742	1.159.447
Бақыланбайтын қатысу үлесіне		(102.184)	(38.612)
		575.558	1.120.835
Акцияға пайда** – мың теңгемен			
Базалық және бөлінген	23	0,28	1,90

* Осы бағанда келтірілген кейбір сомалар 2019 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін шоғырландырылған қаржылық есептіліктегі сомаларға сәйкес келмейді, өйткені жасалған қайта жіктеулерді көрсетеді, олар туралы ақпарат 3-ескертеде келтірілген.

** 2020 жылғы 31 желтоқсандағы және 2019 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша жай акциялардың саны 610.119.493 болды.

Басқарма төрағасының экономика және қаржы жөніндегі орынбасары



Д.С. Қарабаев

Бас бухгалтер

А.С. Есбергенова

ҚАРЖЫЛЫҚ ЖАҒДАЙ ТУРАЛЫ ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ЕСЕП

Миллион теңгемен	Ескерт.	31 желтоқсанда аяқталған жылдар үшін	
		2020	2019*
Активтер			
Ұзақ мерзімді активтер			
Негізгі құралдар	14	4.369.745	4.484.271
Пайдалану құқығы нысанындағы активтер		53.661	38.379
Барлау және бағалау бойынша активтер	15	158.385	179.897
Инвестициялық жылжымайтын мүлік		22.826	9.541
Материалдық емес активтер	16	168.481	171.172
Ұзақ мерзімді банк салымдары	17	56.528	52.526
Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компанияларға инвестициялар	18	6.471.021	5.590.384
Мерзімі ұзартылған салық бойынша активтер	28	58.590	73.714
Өтелуге жататын ҚҚС		94.481	133.557
Ұзақ мерзімді активтер үшін аванстар		23.343	73.367
Байланысты тараптардан алынған қарыздар мен дебиторлық берешек	21	684.610	615.546
Басқа да ұзақ мерзімді қаржы активтері		11.651	2.488
Басқа да ұзақ мерзімді қаржылық емес активтер		3.542	17.162
		12.176.864	11.442.004
Ағымдағы активтер			
Тауарлы-материалдық қорлар	19	228.065	281.215
Өтелуге жататын ҚҚС		106.695	74.049
Табыс салығы бойынша алдын ала төлем	28	70.301	54.517
Сауда дебиторлық берешек	20	422.821	397.757
Қысқа мерзімді банк салымдары	17	282.472	359.504
Байланысты тараптардан алынған қарыздар мен дебиторлық берешек	21	27.795	138.719
Басқа да ағымдағы қаржы активтері	20	57.071	63.555
Басқа да ағымдағы қаржылық емес активтер	20	88.821	198.539
Ақша қаражаты мен оның баламалары	22	1.145.864	1.064.452
		2.429.905	2.632.307
Сатуға арналған деп жіктелген активтер	14	46.518	7.604
		2.476.423	2.639.911
Активтердің жиыны		14.653.287	14.081.915

9-82 бет аралығындағы есеп саясаты мен ескертпелер осы шоғырландырылған қаржылық есептіліктің ажырамас бөлігі болып табылады.

ҚАРЖЫЛЫҚ ЖАҒДАЙ ТУРАЛЫ ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ЕСЕП (жалғасы)

Миллион теңгемен	Ескерт.	31 желтоқсанда аяқталған жылдар үшін	
		2020	2019*
Капитал және міндеттемелер			
Капитал			
Жарғылық капитал	23	916.541	916.541
Қосымша төленген капитал	23	8.981	40.794
Басқа да капитал		58	83
Есептілік валютасын қайта есептеу резерві		2.146.035	1.731.747
Бөлінбеген пайда		5.636.705	5.469.236
Бас компанияның акционерлеріне жататын		8.708.320	8.158.401
Бақыланбайтын қатысу үлесі	23	(71.641)	38.255
Капитал жиыны		8.636.679	8.196.656
Ұзақ мерзімді міндеттемелер			
Қарыздар	24	3.716.892	3.584.076
Резервтер	25	303.154	273.589
Мерзімі ұзартылған салық бойынша міндеттемелер	28	555.894	509.462
Жалдау бойынша міндеттемелер		45.499	35.996
Басқа да ұзақ мерзімді қаржылық міндеттемелер		32.963	16.365
Басқа да ұзақ мерзімді қаржылық емес міндеттемелер		28.831	27.329
		4.683.233	4.446.817
Ағымдағы міндеттемелер			
Қарыздар	24	361.556	253.428
Резервтер	25	63.235	103.538
Төленуге жататын табыс салығы	28	8.967	13.011
Сауда кредиторлық берешек	26	536.922	667.861
Төленуге жататын басқа салықтар	27	130.263	86.666
Жалдау бойынша міндеттемелер		16.971	10.922
Басқа да ағымдағы қаржылық міндеттемелер	26	86.440	93.139
Басқа да ағымдағы қаржылық емес міндеттемелер	26	129.021	209.877
		1.333.375	1.438.442
Міндеттемелер жиыны		6.016.608	5.885.259
Капитал мен міндеттемелер жиыны		14.653.287	14.081.915
Бір акцияның баланстық құны, мың теңгемен	23	13,880	13,154

* Осы бағанда келтірілген кейбір сомалар 2019 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін шоғырландырылған қаржылық есептіліктегі сомаларға сәйкес келмейді, өйткені жасалған қайта жіктеулерді көрсетеді, олар туралы ақпарат 3-ескертеде келтірілген.

Басқарма төрағасының экономика және қаржы жөніндегі орынбасары



Д.С. Қарабаев

Бас бухгалтер

А.С. Есбергенова

АҚША ҚАРАЖАТЫНЫҢ ҚОЗҒАЛЫСЫ ТУРАЛЫ ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ЕСЕП

Миллион теңгемен	Ескерт.	31 желтоқсанда аяқталған жылдар үшін	
		2020	2019
Операциялық қызмет			
Жалғасып отырған қызметтен болған табыс салығын есепке алғанға дейінгі пайда		278.200	1.384.631
Тоқтатылған қызметтен болған табыс салығын есепке алғанға дейінгі пайда		–	6
Табыс салығы есепке алынғанға дейінгі пайда		278.200	1.384.637
Салық салынғанға дейінгі пайданы операциялық қызметтің нәтижесінде түскен таза ақша қаражатымен дұрыстау үшін түзетулер			
Тозу, тауысылу және амортизация	32	360.283	337.424
Негізгі құралдардың, материалдық емес активтердің және барлау мен бағалау бойынша активтердің құнсыздануы	12	243.694	150.751
Қаржылық шығындар	13	297.551	317.433
Бағамдық айырма, нетто		45.388	4.142
Бірлескен кәсіпорынға салынған инвестициялардың құнсыздануы	18	30.654	–
Барлау шығыстары	12	19.807	57.068
Негізгі құралдардың, материалдық емес активтердің және инвестициялық жылжымайтын мүліктің есептен шығарылуынан болған зиян, нетто		6.508	6.430
Өтелуге жататын ҚҚС-тың құнсыздануын есептеу	11	6.435	15.703
Қаржылық кепілдіктерде өзгеріс		6.288	(6.956)
Есепке алынбаған ҚҚС	11	4.528	6.910
Сауда дебиторлық берешек пен басқа да қаржы активтері бойынша күтілетін несиелік зиян резерві	11	4.225	14.096
Мұнай өнімдері бойынша туынды қаржы құралдарынан іске асырылмаған зиян/(кірістер)		626	(465)
Еншілес ұйымдардың шығуынан болған кіріс		(519)	(17.481)
Өтпейтін қорларға резервті есептеу / (қалпына келтіру)		357	(2.534)
Мұнайды жеткізу үшін алынған аванстардың төлемін түзету		–	(864.450)
Басқа да қаржылық емес активтердің құнсыздануынан болған залалды (қалпына келтіру) / есептеу	11	(65)	42
Мұнай өнімдері бойынша туынды қаржы құралдарынан іске асырылған кіріс		(22.946)	(8.410)
Резервтердегі өзгеріс		(43.174)	2.967
Қаржылық кіріс	13	(109.753)	(240.880)
Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың кірістеріндегі үлес, нетто	6	(511.195)	(827.979)
Басқа да түзетулер		317	13
Айналым капиталын түзетуге дейінгі операциялық пайда		617.209	328.461
Өтелуге жататын ҚҚС-тың алдын ала төлеміндегі өзгеріс		(3.993)	(28.070)
Тауарлы-материалдық қорлардағы өзгерістер		82.337	11.710
Сауда дебиторлық берешектегі және басқа да ағымдағы активтердегі өзгеріс		121.837	11.466
Сауда және басқа да кредиторлық берешектегі және келісімшарттық міндеттемелердегі өзгеріс		(305.380)	(23.578)
Төленуге жататын басқа да салықтардағы өзгеріс		34.066	(19.916)
Операциялық қызметтен түскен ақша ағындары		546.076	280.073
Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардан алынған дивидендтер	18	134.772	126.461
Туынды қаржы құралдары бойынша төлемдер, нетто		(142)	(7)
Төленген табыс салығы		(87.984)	(161.979)
Алынған сыйақы		90.798	118.207
Төленген сыйақы		(236.987)	(238.954)
Операциялық қызметтен түскен таза ақша ағындары		446.533	123.801

9-82 бет аралығындағы есеп саясаты мен ескертпелер осы шоғырландырылған қаржылық есептіліктің ажырамас бөлігі болып табылады.

АҚША ҚАРАЖАТЫНЫҢ ҚОЗҒАЛЫСЫ ТУРАЛЫ ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ЕСЕП (жалғасы)

Миллион теңгемен	Ескерт.	31 желтоқсанда аяқталған жылдар үшін	
		2020	2019
Инвестициялық қызмет			
Банк салымдарын алу және орналастыру, нетто		104.107	28.987
Негізгі құралдарды, материалдық емес активтерді, инвестициялық жылжымайтын мүлікті және барлау әрі бағалау активтерін сатып алу		(396.406)	(444.193)
Негізгі құралдарды, материалдық емес активтерді, инвестициялық жылжымайтын мүлікті, барлау мен бағалау активтерін және сатуға арналған активтерді сатудан болған түсімдер		50.738	42.776
Еншілес ұйымдарды сатудан ақша қаражатының түсімдері, нетто		8.710	56.760
Бірлескен кәсіпорындардың жарғылық капиталына жарналар		(6.586)	(889)
Бірлескен кәсіпорындарды сатудан ақша қаражатының түсімдері		5.966	-
Байланысты тараптарға берілген қарыздар	29	(57.485)	(56.516)
Байланысты тараптарға берілген қарыздарды өтеу	29	72.721	47.656
Борыштық құралдарды (сатып алу)/алу		(292)	454
Жалдау бойынша дебиторлық берешектен түсімдер		1.404	-
Бірлескен кәсіпорынның акционерінен алынатын Вексель бойынша түсімдер		11.512	5.403
Инвестициялық қызметке пайдаланылған таза ақша ағындары		(205.611)	(319.562)
Қаржылық қызмет			
Қарыздар бойынша түсімдер	24	676.979	271.772
Қарыздарды өтеу	24	(807.355)	(444.656)
Самұрық-Қазына мен ҚР Ұлттық Банкіне төленген дивидендтер	23	(81.738)	(36.998)
Бақыланбайтын үлес акционерлеріне төленген дивидендтер	23	(4.553)	(5.693)
Еншілес ұйымның өз акцияларын сатып алуы	23	(212)	(2.318)
Самұрық-Қазынаның пайдасына бөлу	23	(7.987)	(36.297)
Жалдаудың негізгі борышы бойынша міндеттемелерді өтеу		(18.978)	(16.181)
Қаржылық кепілдіктер бойынша өтеу		(1.383)	-
Қаржылық қызметте пайдаланылған ақша қаражатының таза қозғалысы		(245.227)	(270.371)
Айырбас бағамдары өзгерістерінің ақша қаражаты мен оның баламаларына әсері		85.341	(14.985)
Күтілетін несие залалдарының резервіндегі өзгеріс		376	(279)
Ақша қаражаты мен оның баламаларындағы таза өзгеріс		81.412	(481.396)
Жыл басындағы ақша қаражаты мен оның баламалары		1.064.452	1.545.848
Жыл соңындағы ақша қаражаты мен оның баламалары		1.145.864	1.064.452

Ақшалай емес және басқа да айналымдар: қосымша ашып көрсету

Мына елеулі ақшасыз және басқа да операциялар ақша қаражатының қозғалысы туралы шоғырландырылған есептен алынып тасталды:

Ұзақ мерзімді активтер үшін кредиторлық берешек

2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылғы негізгі құралдарды сатып алу үшін кредиторлық берешек 6.107 миллион теңгеге ұлғайды (2019 жыл: 97.382 миллион теңгеге ұлғаю).

Басқарма төрағасының экономика және қаржы жөніндегі орынбасары

Д.С. Қарабаев

Бас бухгалтер

А.С. Есбергенова

9-82 бет аралығындағы есеп саясаты мен ескертпелер осы шоғырландырылған қаржылық есептіліктің ажырамас бөлігі болып табылады.

КАПИТАЛДАҒЫ ӨЗГЕРІСТЕР ТУРАЛЫ ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ЕСЕП

Миллион теңгемен	Бас компанияның акционерлеріне келеді						
	Жарғылық капитал	Қосымша төленген капитал	Басқа да капитал	Есептілік валютасын қайта есептеу резерві	Бөлінбеген пайда	Жиыны	Бақылан-байтын қатысу үлесі
2018 жылғы 31 желтоқсанға 16 ХҚЕС-ті қолдану	916.541	40.794	83	1.764.108	4.341.063	7.062.589	80.480
	-	-	-	-	(4.268)	(4.268)	(910)
2019 жылғы 1 қаңтарға (қайта есептелген)	916.541	40.794	83	1.764.108	4.336.795	7.058.321	79.570
Бір жылғы таза пайда/(зиян)	-	-	-	-	1.197.157	1.197.157	(38.700)
Басқа да жиынтық (зиян)/кіріс	-	-	-	(32.361)	(5.349)	(37.710)	88
Бір жылғы жиынтық кіріс/(зиян) жиыны	-	-	-	(32.361)	1.191.808	1.159.447	(38.612)
Дивидендтер (23-ескертілме)	-	-	-	-	(36.998)	(36.998)	(4.138)
Самұрық-Қазынамен операциялар (23-ескертілме)	-	-	-	-	(14.184)	(14.184)	-
Самұрық-Қазынаның бөлуі (23-ескертілме)	-	-	-	-	(6.194)	(6.194)	-
Еншілес компанияның меншікті акцияларын сатып алу	-	-	-	-	(1.991)	(1.991)	(473)
Акцияларға иелік ету үлесін өзгертпестен еншілес компанияның жарғылық капиталына жарна	-	-	-	-	-	-	1.908
2019 жылғы 31 желтоқсанға	916.541	40.794	83	1.731.747	5.469.236	8.158.401	38.255
	-	-	-	-	-	-	1.908
	-	-	-	-	-	-	8.196.656

9-82 бет аралығындағы есеп саясаты мен ескертпелер осы шоғырландырылған қаржылық есептіліктің ажырамас бөлігі болып табылады.

КАПИТАЛДАҒЫ ӨЗГЕРІСТЕР ТУРАЛЫ ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ЕСЕП (жалғасы)

Миллион теңгемен	Бас компанияның акционерлеріне келеді							
	Жарғылық капитал	Қосымша төленген капитал	Басқа да капитал	Есептілік валютасын қайта есептеу резерві	Бөлінбеген пайда	Жиыны	Бақылан-байтын қатысу үлесі	
2019 жылғы 31 желтоқсанға	916.541	40.794	83	1.731.747	5.469.236	8.158.401	38.255	8.196.656
Бір жылғы таза пайда/(зиян)	-	-	-	-	273.237	273.237	(101.340)	171.897
Басқа да жиынтық кіріс/(зиян)	-	-	(25)	414.288	(9.758)	404.505	(844)	403.661
Бір жылғы жиынтық кіріс/(зиян) жиыны	-	-	(25)	414.288	263.479	677.742	(102.184)	575.558
Дивидендтер (23-ескертпе)	-	-	-	-	(81.738)	(81.738)	(4.856)	(86.594)
Самұрық-Қазынамен операциялар (23-ескертпе)	-	-	-	-	(11.617)	(11.617)	-	(11.617)
Самұрық-Қазынаның бөлуі (23-ескертпе)	-	-	-	-	(7.763)	(7.763)	-	(7.763)
Сенімгерлік басқару шартының бұзылуына байланысты Үкімет салған құбырларды аудару (23-ескертпе)	-	(17.323)	-	-	1.205	(16.118)	-	(16.118)
Компания өтеуге орай Самұрық-Қазынадан алған қарыздың номиналды және өдіп құны арасындағы айырманы аудару (23-ескертпе)	-	(10.971)	-	-	10.971	-	-	-
Өдіп құнның Самұрық-Қазына өтеуге орай салған қарыздың номиналды құнынан асып түсуін аудару (23-ескертпе)	-	(3.519)	-	-	3.519	-	-	-
Еншілес ұйымның бақыланбайтын қатысу үлесін сатуға арналған пут опционы бойынша резерв	-	-	-	-	(10.750)	(10.750)	(2.481)	(13.231)
Еншілес ұйымның өз акцияларын сатып алуы	-	-	-	-	163	163	(375)	(212)
2020 жылғы 31 желтоқсанға	916.541	8.981	58	2.146.035	5.636.705	8.708.320	(71.641)	8.636.679

Басқарма төрағасының экономика және қаржы жөніндегі орынбасары

Д.С. Қарабаев

Бас бухгалтер

А.С. Есбергенова

9-82 бет аралығындағы есеп саясаты мен ескертпелер осы шоғырландырылған қаржылық есептіліктің ажырамас бөлігі болып табылады.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР**2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін****1. ЖАЛПЫ АҚПАРАТ**

«ҚазМұнайГаз» ұлттық компаниясы» АҚ (бұдан әрі – «Компания», «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ) немесе «Бас компания») 2002 жылғы 27 ақпанда Қазақстан Республикасы Президентінің 2002 жылғы 20 ақпандағы № 811 Жарлығының және Қазақстан Республикасы Үкіметінің (бұдан әрі – «Үкімет») 2002 жылғы 25 ақпандағы № 248 қаулысының негізінде жабық акционерлік қоғам ретінде құрылған Қазақстан Республикасының (бұдан әрі – «ҚР») мұнай-газ кәсіпорны болып табылады. Компания «Қазақойл» ұлттық мұнай-газ компаниясы» мен «Мұнай және газ көлігі» ұлттық компаниясы» жабық акционерлік қоғамдардың бірігуі нәтижесінде құрылды. Бірігудің нәтижесінде «Қазақойл» ҰМК мен МГК-ның барлық активтері мен міндеттемелері, оның ішінде осы компаниялар иелік еткен барлық кәсіпорындардағы қатысу үлестері Компанияға берілді. 2004 жылдың наурызында ҚР-дың заңнамасына сәйкес Компания акционерлік қоғам болып қайта тіркелді.

2006 жылғы 8 маусымнан бастап Компанияның жалғыз акционері «Самұрық» Мемлекеттік активтері басқару бойынша қазақстандық холдинг» акционерлік қоғамы болып табылды, әрі ол 2008 жылдың қазанында «Қазына» Тұрақты Даму Қоры» акционерлік қоғамымен бірігіп, осылайша «Самұрық-Қазына» Ұлттық Өл-ауқат Қоры» акционерлік қоғамын (бұдан әрі – «Самұрық-Қазына») құрды. Үкімет Самұрық-Қазынаның жалғыз акционері болып табылады. 2015 жылғы 7 тамызда Қазақстан Республикасының Ұлттық Банкі Самұрық-Қазынадан Компания үлесінің 9,58%-ын және бір акциясын сатып алды.

2020 жылғы 31 желтоқсанға Компанияның 61 операциялық компанияда (2019 жылғы 31 желтоқсанға: 54) қатысу үлесі болды (бірілесіп «Топ»).

Компанияның тіркелген кеңсежайы мына мекенжайда орналасқан: Қазақстан Республикасы, Нұр-Сұлтан қ., Дінмұхамед Қонаев көшесі, 8.

Топ қызметінің негізгі бағыттарына өзгесінен басқа мыналар кіреді:

- мұнай-газ саласында бірыңғай мемлекеттік саясатты әзірлеуге және іске асыруға қатысу;
- келісімшарттарға үлестік қатысу арқылы жер қойнауын пайдалану келісімшарттарында мемлекеттік мүдделерді білдіру; және
- көмір сутегілерді барлау, әзірлеу, өндіру, мұнай операцияларын жүргізу қызметтері, қайта өңдеу, мұнай химия, өткізу, тасымалдау, мұнай құбырлары мен газ құбырларын және мұнай-газ өндіру инфрақұрылымын жобалау, салу, пайдалану мәселелері бойынша корпоративтік басқару және мониторинг жасау.

Шоғырландырылған қаржылық есептілікке Компанияның және ол бақылайтын еншілес ұйымдардың қаржылық есептілігі кіреді (3-ескертпе).

Топтың осы шоғырландырылған қаржылық есептілігін Басқарма төрағасының экономика және қаржы жөніндегі орынбасары мен Бас бухгалтер 2021 жылғы 5 наурызда шығаруға бекітті.

2. ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІКТІ ДАЙЫНДАУ НЕГІЗІ

Осы шоғырландырылған қаржылық есептілік, есеп саясатында және осы шоғырландырылған қаржылық есептіліктің ескертпелерінде ашылып көрсетілген операцияларды қоспағанда, бастапқы күн бойынша бағалау қағидатына сәйкес әзірленді. Осы шоғырландырылған қаржылық есептіліктегі барлық мәндер, арнайы аталған жағдайларды қоспағанда, миллиондарға дейін дөңгелектенген.

Сәйкестік туралы мәлімдеме

Топтың мұндай шоғырландырылған қаржылық есептілігі Халықаралық қаржылық есептілік стандарттары жөніндегі Кеңес («ХҚЕС жөніндегі Кеңес») бекіткен редакцияда Халықаралық қаржылық есептілік стандарттарына («ХҚЕС») сәйкес әзірленді.

Шоғырландырылған қаржылық есептілікті ХҚЕС-ке сәйкес дайындау белгілі бір маңызды есептік бағалауды қолдануды талап етеді, сондай-ақ басшылықтан есеп саясатын қолдану барысында жол берулер бойынша пікірлер қолдануды талап етеді. Жоғары күрделілік деңгейі мен жол берулерді қолдануды қамтитын қолданылу саласы, сондай-ақ бағалау мен жол берулерді қолдану Топтың шоғырландырылған қаржылық есептілігі үшін елеулі болып табылатын салалар 4-ескертпеде ашылған.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**2. ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІКТІ ДАЙЫНДАУ НЕГІЗІ (жалғасы)****Сәйкестік туралы мәлімдеме (жалғасы)**

Шоғырландырылған қаржылық есептілікті дайындау кезінде Топ басшылығы бірқатар белгісіздіктердің орын алуын ескере отырып, оның ішінде COVID-19 пандемиясының ықпалынан, әлемдегі ағымдағы экономикалық ахуалды назарға алды. Топ басшылығы шоғырландырылған қаржылық есептілікті дайындау кезінде қызметтің үздіксіздігі қағидатын ұстанады.

Шетел валютасын қайта есептеу*Функционалдық валюта және білдіру валютасы*

Топтың осы шоғырландырылған қаржылық есептілікке қосылған әрбір кәсіпорнының қаржылық есептілігінің элементтері кәсіпорын өз қызметін жүзеге асыратын негізгі экономикалық орта валютасын пайдалана отырып бағаланады (бұдан әрі – «функционалдық валюта»). Шоғырландырылған қаржылық есептілік Топты білдіру валютасы болып табылатын миллион Қазақстандық теңгемен (бұдан әрі – «теңге») білдірілген.

Операциялар мен шоттардың сальдосы

Шетелдік валютадағы операциялар операциялар жүзеге асырылған күнгі валюта бағамы пайдаланыла отырып, функционалдық валютаға қайта есептеледі. Мұндай операциялар бойынша есептеулер нәтижесінде туындаған бағамдық айырмашылықтардан және есепті күнгі бағамдар бойынша шетел валютасында берілген монетарлық активтер мен міндеттемелерді қайта есептеуден түскен кірістер мен шығындар жиынтық кіріс туралы шоғырландырылған есепте танылады.

Тарихи құнның негізінде шетелдік валютада бағаланатын монетарлық емес баптар бастапқы мәмілелер жасалған күні қолданыста болған бағамдар бойынша қайта есептеледі. Әділ құны бойынша шетелдік валютада бағаланатын монетарлық емес баптар әділ құн белгіленген күні қолданыста болған бағамдар бойынша қайта есептеледі.

Монетарлық баптарды өтеу немесе қайта есептеу кезінде туындайтын айырмалар, Топтың шетелдік бөлімшелерге таза инвестицияларын хеджирлеудің бір бөлігі ретінде айқындалған монетарлық баптарды қоспағанда, пайда немесе зиян құрамында танылады. Бұл баптар инвестициялардың пайда немесе зиян құрамынан шығуы сәтіне жинақталған соманы қайта жіктей отырып таза инвестициялар шығарылғанға дейін басқа жиынтық кірістің құрамында танылады. Бұл монетарлық баптар бойынша бағамдық айырмаларға тән салық төлемдері мен несиелер басқа да жиынтық кірістің құрамында танылады.

Топқа кіретін компаниялар

Функционалдық валютасы ұсыну валютасынан ерекшеленетін Топтың барлық еншілес ұйымдарының, бірлескен кәсіпорындары мен қауымдасқан компанияларының (олардың бір де бірі гиперинфляциялы экономикалардың валютасында операция жасамайды) кірістер мен зиян және қаржылық позициясы ұсыну валютасына мынадай түрде қайта есептеледі:

- қаржылық жағдай туралы ұсынылған есептердің әрқайсысы бойынша активтер мен міндеттемелер есепті күнге жабу бағамдары бойынша қайта есептеледі;
- жиынтық кіріс туралы есептердің әрқайсысы бойынша кірістер мен шығыстар орташа бағамдар бойынша қайта есептеледі (орташа бағам бағамдардың жиынтық әсерінің операция жүзеге асырылған күнгі бағамға ақылға қонымды жақындауы болып табылмайтын жағдайлардан басқа; бұл жағдайда кірістер мен шығыстар операциялар жүзеге асырылған күнгі бағам бойынша қайта есептеледі); және
- барлық бағамдық айырмалар өзге жиынтық кірісте жеке компонент ретінде танылады.

Валюталарды айырбастау бағамдары

Қазақстан Қор Биржасында («ҚҚБ») белгіленген орташа есептелген валюта айырбастау бағамы Қазақстан Республикасында ресми валюта айырбастау бағамы ретінде қолданылады.

ҚҚБ-ның 2020 жылғы 31 желтоқсандағы айырбас бағамы 1 АҚШ доллары үшін 420,91 теңгені құрады. Бұл бағам 2020 жылғы 31 желтоқсанға АҚШ долларында көрсетілген монетарлық активтер мен міндеттемелерді қайта есептеу үшін пайдаланылды (2019 жылғы 31 желтоқсанға: 1 АҚШ доллары үшін 382,59 теңге). ҚҚБ-ның 2021 жылғы 5 наурыздағы айырбас бағамы 1 АҚШ доллары үшін 419,66 теңгені құрады.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**3. ЕСЕП САЯСАТЫНЫҢ МАҢЫЗДЫ АСПЕКТІЛЕРІНЕ ШОЛУ**

Есеп саясатындағы және ақпаратты ашып көрсету принциптеріндегі өзгерістер

Жаңа стандарттар, түсіндірмелер және қолданыстағы стандарттар мен түсіндірмелерге түзетулер

Шоғырландырылған қаржылық есептілікті дайындау кезінде қабылданған есепке алу қағидаттары, 2020 жылдың 1 қаңтарына күшіне енген қабылданған жаңа стандарттар мен түсіндірмелерді қоспағанда, 2019 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін Топтың жылдық шоғырландырылған қаржылық есептілігін дайындау кезінде қолданылған қағидаттарға сәйкес келеді.

Келесі түзетулер 2020 жылы алғаш рет қолданылды:

- *«Бизнесі біріктіру» 3 ХҚЕС-ке (IFRS) түзету.* Түзету стандартпен енгізілетін бизнес ұғымына нақтылауды енгізеді және бизнес болып есептелу үшін қызмет түрлері мен активтердің интеграцияланған жиынтығына кем дегенде үлес және принципіалды маңызы бар процесс кіруі тиіс екендігін нақтылайды, олар бірігіп едәуір шамада қайтарымның пайда болуына ықпалдаса алады. Бұл ретте бизнеске қайтарымдылықтың пайда болуына қажетті барлық үлестер мен процестер міндетті түрде кірмей қалуы да түсіндіріледі. Түзетулер перспективті түрде қолданылады. Бұл түзетулер Топтың шоғырландырылған қаржылық есептілігіне әсерін тигізбеді, өйткені ағымдағы практика бұл түзетулерге сәйкес келеді.
- *«Қаржы құралдары: ақпаратты ашып көрсету» 7 ХҚЕС-ке (IFRS), «Қаржы құралдары: тану және базалау» 39 ХҚЕС-ке (IAS) және «Қаржы құралдары» 9 ХҚЕС-ке (IFRS) түзетулер.* Түзетулер базалық пайда мөлшерлемесінің реформасы тікелей ықпал ететін хеджирлеудің барлық қатынастарға қолданылатын бірқатар босатуларды қамтиды. Базалық пайыздық мөлшерлеме реформасы хеджирлеудің қарым-қатынастарына әсер етеді, егер оны қолдану нәтижесінде хеджирлеу объектісі бойынша және/немесе хеджирлеу құралы бойынша базалық пайыздық мөлшерлеме негізделген ақша ағындарының пайда болу мерзімдеріне немесе өлшеміне қатысты белгісіздіктер пайда болса. Бұл түзетулер Топтың шоғырландырылған қаржылық есептілігіне әсерін тигізбеді, өйткені оның пайыздық мөлшерлемелерге негізделген хеджирлеудің қарым-қатынастары жоқ.
- *«Қаржылық есептілікті ұсыну» 1 ХҚЕС-ке (IAS) және «Есеп саясаты, бухгалтерлік базалаудағы өзгерістер және қателер» 8 ХҚЕС-ке (IAS) түзетулер.* Бұл түзетулер елеуліліктің жаңа ұғымын ұсынады. Егер бұл негізгі пайдаланушылардың шешімдеріне ықпал етеді деп негізделген түрде күтуге тұрарлық болса, ақпараттың бұрмалануы елеулі болып табылады. Ағымдағы практика бұл түзетулерге сәйкес келгендіктен, бұл шоғырландырылған қаржылық есептілікке әсерін тигізбейді.
- *Қаржылық есептіліктің концептуалдық негіздері* қайта қаралған редакция Атап айтқанда, қайта қаралған редакцияда активтер мен міндеттемелердің жаңартылған анықтамалары енгізілген, сондай-ақ кірістер мен шығыстардың нақтыланған анықтамалары енгізілген. Түзетулер Топтың шоғырландырылған қаржылық есептілігіне әсерін тигізбеді.
- *«COVID-19: жалдау шарттарына қатысты концессиялар»* деген атаумен *«Жалдау» 16 ХҚЕС-ке (IFRS) түзету.* Түзету жалға алушыларға COVID-19-бен тікелей байланысты жалдау шарттарының концессияларын шартты түрлендірулер деп есептеуге мүмкіндік береді. Көрсетілген түзету шоғырландырылған қаржылық есептілікке айтарлықтай ықпалын тигізбеді, өйткені Топтың COVID-19 туындатқан жалдау шарттарының елеулі концессиялары болмады.

Күшіне енген жаңа және өзгертілген стандарттар мен түсіндірмелер

2017 жылғы мамырда ХҚЕС жөніндегі Кеңес *«Сақтандыру шарттары» 17 ХҚЕС (IFRS)* жаңа стандартын шығарды. 17 ХҚЕС (IFRS) сақтандыру шарттарын есепке алу жөнінде бірыңғай басшылықты білдіреді, сондай-ақ қаржылық есептілікте тиісті ақпараттың ашылып көрсетілуіне қойылатын барлық талаптарды қамтиды. Жаңа стандарт аттас 4 ХҚЕС (IFRS) стандартын ауыстырады. 17 ХҚЕС (IFRS) 2021 жылғы 1 қаңтардан немесе одан кешірек басталатын жылдық кезеңдер үшін күшіне енеді. Топтың болжамына көрсетілген жаңа стандарт шоғырландырылған қаржылық есептілікке айтарлықтай әсерін тигізбейді.

2020 жылғы қаңтарда ХҚЕС жөніндегі Кеңес *«Қаржылық міндеттемелерді қысқа-және ұзақ мерзімділер ретінде жіктеу»* деп аталатын *«Қаржылық есептілікті ұсыну» 1 ХБЕС-ке (IAS) түзетуді* шығарды. Қабылданған түзету міндеттемелерді ұзақ немесе қысқа мерзімділер ретінде жіктеу критерийлерін нақтылайды. Түзету 2023 жылғы 1 қаңтардан бастап қолданыла бастайды. Мерзімінен бұрын қолдануға рұқсат етілген. Топтың болжамына көрсетілген түзету шоғырландырылған қаржылық есептілікке айтарлықтай әсерін тигізбейді, өйткені Топ нақтыланған критерийлерді қолдануда.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**3. ЕСЕП САЯСАТЫНЫҢ МАҢЫЗДЫ АСПЕКТІЛЕРІНЕ ШОЛУ (жалғасы)**

Есеп саясатындағы және ақпаратты ашу қағидаттарындағы өзгерістер (жалғасы)

Күшіне енбеген жаңа және өзгертілген стандарттар мен түсіндірмелер (жалғасы)

2020 жылғы мамырда ХҚЕС жөніндегі Кеңес «Қаржылық есептіліктің концептуалдық негіздеріне сілтемелер» деп аталатын «*Бизнесерді біріктіру*» 3 ХҚЕС-ке (IFRS) түзетуді шығарды. Қабылданған түзету стандартта көрсетілген стандарттың өзіне елеулі түзетулерді енгізбестен, 2018 жылғы наурызда шығарылған Қаржылық есептіліктің концептуалдық негіздері өзекті нұсқасына сілтемелерді ауыстырады. Түзету 2022 жылғы 1 қаңтардан бастап қолданыла бастайды. Мерзімінен бұрын қолдануға рұқсат етілген. Топтың болжамынша көрсетілген түзету шоғырландырылған қаржылық есептілікке айтарлықтай әсерін тигізбейді.

2020 жылғы мамырда ХҚЕС жөніндегі Кеңес «Негізгі құралдар: нысаналы пайдалануды бастағанға дейінгі кіріс» деп аталатын «*Негізгі құралдар*» 16 ХБЕС-ке (IAS) түзетуді шығарды. Көрсетілген түзету негізгі құралдар объектісінің құнынан бұл активті одан кейінгі пайдалану орнына жеткізу және оны пайдалануға әзірлігі күйіне жеткізу уақытына шығарылған өнімді сатудан түсетін кез келген түсімді есептен шығаруға тыйым салады. Осының орнына, түзету Пайда мен зиян туралы есепте тиісті түсімнің және шығындардың мойындалуын қажет етеді. Түзету 2022 жылғы 1 қаңтардан бастап қолданыла бастайды және ретроспективті түрде қолданылуы тиіс. Топтың болжамынша көрсетілген түзету шоғырландырылған қаржылық есептілікке айтарлықтай әсерін тигізбейді.

2020 жылғы мамырда ХҚЕС жөніндегі Кеңес «Ауыртпалық түсіретін келісімшарттар: шартты орындау шығындары» деп аталатын «*Бағалау міндеттемелері, шартты міндеттемелер мен шартты активтер*» 37 ХБЕС-ке (IAS) түзетуді шығарды. Көрсетілген түзету шығындардың қайсысы шарттың ауыртпалық түсіретіндігін бағалау кезінде қосылуы тиіс екендігін нақтылады. Түзету 2022 жылғы 1 қаңтардан бастап қолданыла бастайды. Мерзімінен бұрын қолдануға рұқсат етілген. Топтың болжамынша көрсетілген түзету шоғырландырылған қаржылық есептілікке айтарлықтай әсерін тигізбейді.

2020 жылғы мамырда ХҚЕС жөніндегі Кеңес «Пайыздық мөлшерлемелер. Эталондар реформасы. 2-фаза» деп аталатын «*Қаржы құралдары: ақпаратты ашып көрсету*» 7 ХҚЕС-ке (IFRS), «*Қаржы құралдары*» 9 ХҚЕС-ке (IFRS), сондай-ақ «*Сақтандыру шарттары*» 4 ХҚЕС-ке (IFRS) және «*Жалдау*» 16 ХҚЕС-ке (IFRS) түзетулерді шығарды. Түзетулер тәуекелі жоқ пайыздық мөлшерлемеге өтумен байланысты қаржылық есептілікті дайындаушылар үшін бірқатар уақытша босатуларды береді. Түзетулер 2021 жылғы 1 қаңтардан бастап қолданыла бастайды. Мерзімінен бұрын қолдануға рұқсат етілген. Топтың болжамынша көрсетілген түзетулер шоғырландырылған қаржылық есептілікке айтарлықтай әсерін тигізбейді.

Сонымен бірге, ХҚЕС жөніндегі Кеңестің күшіне әлі енбеген халықаралық стандарттарды жақсарту бойынша жыл сайынғы жобасының шеңберінде шығарылған бірқатар түзетулер бар. Оларға келесі түзетулер жатады: «*ХҚЕС-ті алғаш рет қолдану: еншілес қоғам ХҚЕС-ті алғаш рет қолдануда*» деп аталатын «*ХҚЕС-ті алғаш рет қолдану*» 1 ХҚЕС-ке (IFRS) түзету; «*Қаржылық міндеттемені мойындауды тоқтату қажеттілігіне 10%-дық тестті қолдану кезіндегі сыйақылар*» деп аталатын «*Қаржы құралдары*» 9 ХҚЕС-ке (IFRS) түзету. Топтың болжамынша көрсетілген түзетулер шоғырландырылған қаржылық есептілікке айтарлықтай әсерін тигізбейді.

«*Қаржылық есептілікті ұсыну*» 1 ХҚЕС-ке (IAS) және «*Маңыздылық туралы пайымдауларды қалыптастыру*» ХҚЕС-ті қолдану бойынша №2 практикалық ұсынымдарға түзетулер. 1 ХҚЕС-ке (IAS) түзетулер кәсіпорындардың есеп саясатының елеулі ережелерін емес, маңызды ережелерді ашып көрсетуін талап етеді. ХҚЕС-ті қолдану бойынша №2 практикалық ұсынымдарға түзетулер маңыздылық тұжырымдамасын есеп саясатының ашылып көрсетілуіне қалай қолдануға болатындығы туралы нұсқаулар береді.

«*Есеп саясаты, бухгалтерлік бағалаудағы өзгерістер және қателер*» 8 ХҚЕС-ке (IAS) түзетулер. 8 ХҚЕС-ке (IAS) түзетулер кәсіпорындардың есеп саясатындағы өзгерістерді және бухгалтерлік бағалаудағы өзгерістерді қалай айыратындығын түсіндіреді. Бұл шектеу маңызды болып табылады, өйткені бухгалтерлік бағалаулардағы өзгерістер перспективті түрде және тек келешек операциялар мен басқа да келешек оқиғаларға ғана қолданылады, ол есеп саясатындағы өзгерістер, әдетте, өткен операциялар мен басқа да өткен оқиғаларға қатысты ретроспективті түрде қолданылады.

1 ХҚЕС (IAS) пен 8 ХҚЕС-ке (IAS) түзетулер 2023 жылғы 1 қаңтардан немесе содан кейін басталатын жылдық есепті кезеңдер үшін күшіне енеді, мерзімінен бұрын қолдану рұқсат етілген.

Топ шығарылған, бірақ әлі күшіне енбеген қандай да бір стандарттарды, түсіндірмелерді немесе түзетулерді мерзімінен бұрын қолданған жоқ.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**3. ЕСЕП САЯСАТЫНЫҢ МАҢЫЗДЫ АСПЕКТІЛЕРІНЕ ШОЛУ (жалғасы)**

Есеп саясатындағы және ақпаратты ашу қағидаттарындағы өзгерістер (жалғасы)

Күшіне енбеген жаңа және өзгертілген стандарттар мен түсіндірмелер (жалғасы)

«Есеп саясаты, бухгалтерлік бағалаулардағы өзгерістер мен қателер» 8 ХҚЕС-ке (IAS) сәйкес Топ қаржылық есептіліктің ұсынылуын жақсарту үшін шоғырландырылған қаржылық есептілікті ұсыну бойынша есеп саясатындағы өзгерістерді өз еркімен қолдануды шешті және бір жылғы таза пайдаға немесе жиынтық кіріске немесе капиталға әсерін тигізбеген қайта жіктеулерді жасады.

Жиынтық кіріс туралы шоғырландырылған есепті ұсынудағы өзгерістер

2020 жылы Топ бұрын *Негізгі құралдардың, материалдық емес активтер мен барлау активтерінің құнсыздану шығыстарының* құрамында көрсетілген *Барлау бойынша шығыстарды* бөлек жолмен көрсету шешімін қабылдады. Тиісінше, жиынтық кіріс туралы шоғырландырылған есептегі, 12 және 15-ескертпелердегі салыстырмалы ақпарат 2020 жылғы таныстырылымға сәйкес келу үшін өзгертілді.

Қаржылық жағдай туралы шоғырландырылған есепті ұсынудағы өзгерістер

2020 жылы Топ басқа да қаржы және қаржылық емес ағымдағы активтерді, басқа да қаржылық және қаржылық емес ұзақ мерзімді және ағымдағы міндеттемелерді бөлек ұсынуды шешті. Тиісінше, қаржылық жағдай туралы шоғырландырылған есептегі салыстырмалы ақпарат 2020 жылғы таныстырылымға сәйкес келу үшін өзгертілді.

Газ құбырларының сенімгерлік басқару шарттары бойынша мемлекеттік органдардан жарнаға сәйкес бағалаудағы өзгеріс

Алдыңғы жылдары Топ жергілікті атқарушы органдармен («ЖАО») және Мемлекеттік мүлік және жекешелендіру комитетінің («ММЖК») департаменттерімен сенімгерлік басқару шарттары («СБШ») бойынша Топқа берілген құбырларды Топ бақылайтын активтер ретінде мойындаудың қажет екендігін анықтау кезінде пайымдауды қолданды. Пайымдаудың мәні СБШ Топқа құбырларға арналған меншік құқығының берілуі аяқталған кезеңге Топқа құбырларға бақылау беруге арналған қысқа мерзімді тетік болып табылатындығында болды. Топ бұл газ құбырлары кейіннен Мемлекеттен Самұрық-Қазынаға, ал содан кейін Топқа қысқа мерзімде беріледі деп күтті. Бұл шешім ЖАО-мен 2017 жылы қол қойылған Өзара түсіністік туралы меморандумның талаптарымен расталды, соған сай барлық тәуекелдер мен сыйақылар, оған қоса мүлік салығын төлеу міндеттемесі мен тарифтерді қалыптастыру кезіндегі құқықтар Топқа өтеді.

2020 жылы бастапқы пайымдауды растаған фактілер мен жағдайларда келесі едәуір өзгерістер орын алды:

- Бастапқы СБШ-тың қолданылу мерзімі ұзартпастан аяқталды, бастапқыда Топ активтерге меншік құқығын алады деп болжанса да, газ құбырлары ЖАО-ға қайтарылды;
- СБШ бойынша алынған активтер республикалық меншікке (ММЖК-ға) және одан кейін Самұрық-Қазынаға, болжанғандай, қысқа мерзімде берілмеді. Бұл беру тетігі Топқа меншік құқықтарын құқықтық титул формалды берілгенге дейін беру үшін уақытша шара болмағанын анықтады;
- Көрсетілген меморандумның қолданылу мерзімі аяқталды.

Осының негізінде Топ 2020 жылдан бастап бастапқы пайымдау бұдан былай өзекті емес және СБШ ұзартылғаннан кейін Топ ЖАО ұсынған құбырларды бұдан былай бақыламайды деген тұжырымға келді. «Есеп саясаты, бухгалтерлік бағалаулардағы өзгерістер мен қателер» 8 ХҚЕС-ке (IAS) сәйкес пайымдауды өзгерту бухгалтерлік есепте қатені білдірмейді және тиісінше, перспективті түрде ескерілуі тиіс.

Нәтижесінде, 2020 жылы Топ мұндай СБШ бойынша алған барлық құбырларды олардың баланстық құны бойынша осы күнге тануын тоқтатты және тиісінше, қосымша төленген капиталды 17.323 миллион теңгеге азайтты (23-ескертпе). Пайымдаудың өзгеруі ағымдағы және келешек есепті кезеңдерге әсер етеді және егер пайымдаудың өзгеруі 2020 жылы болмаса, капитал мен негізгі құралдар ағымдағы есепті кезеңнің соңына 15.873 миллион теңгеге көбірек болар еді, ағымдағы және келешек есепті кезеңнің жиынтық кіріс туралы есепке әсері елеусіз.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**3. ЕСЕП САЯСАТЫНЫҢ МАҢЫЗДЫ АСПЕКТІЛЕРІНЕ ШОЛУ (жалғасы)****Шоғырландыру негізі**

Қоса беріліп отырған шоғырландырылған қаржылық есептілік Компанияның және оның еншілес ұйымдарының 2020 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша қаржылық есептілігін қамтиды. Егер Топ инвестициядан ауыспалы әрекетке құқығы болса немесе оның өзгеруіне байланысты тәуекелге ұшырағыш келсе және инвестициялар нисанына қатысты өз өкілеттіктерінің салдарынан мұндай әрекетке ықпал ете алса, бақылау жүзеге асырылады. Атап айтқанда, Топ тек егер келесі талаптар орындалса ғана, инвестициялар объектісін бақылайды: - Топтың инвестициялау нисанына қатысты өкілеттіктердің болуы (яғни инвестициялау нисанының маңызды қызметін басқарудың ағымдағы мүмкіндігін қамтамасыз ететін қолдағы құқықтар); - Топтың инвестициядан ауыспалы әрекетке құқықтың болуы немесе оның өзгеруіне байланысты тәуекелге ұшырағыштығы; - Топтың инвестициядан ауыспалы әрекетке ықпал ету мақсатында инвестициялау нисанына қатысты өз өкілеттіктерін пайдалану мүмкіндігінің болуы.

Топтың инвестициялар объектілеріне қатысты дауыстың көпшілігіне қарағанда аз дауыс беру құқығы немесе ұқсас құқықтар болған кезде, Топ осы инвестициялар объектісіне қатысты өкілеттіктердің болуын бағалау кезінде барлық фактілер мен мән-жайларды ескереді: – инвестициялау объектісінде дауыс беру құқықтары бар басқа тұлғалармен келісім; – басқа келісімдермен негізделген құқықтар; – дауыс беру құқықтары және Топқа тиесілі әлеуетті дауыс беру құқықтары. Егер фактілер мен жағдайлар бақылаудың үш құрамдасы бірінің немесе бірнешеуінің өзгеруін растаса, Топ инвестициялар нисанына қатысты бақылаудың болуын қайтадан талдайды. Топ еншілес компанияға бақылауды алған кезде еншілес компанияның шоғырлануы басталады және Топ еншілес компанияға бақылаудан айырылғанда тоқталады. Сатып алынуы немесе есептен шығарылуы жыл ішінде болған еншілес компанияның активтері, міндеттемелері, кірістері мен шығыстары Топ бақылауды алған күннен бастап жиынтық кіріс туралы шоғырландырылған есепке қосылады және Топ еншілес компанияға бақылаудан айырылған күнге дейін көрсетіледі.

Еншілес ұйымдардың қаржылық есептілігі Топтың барлық компаниялары үшін есеп саясатын бірізді қолданудың негізінде бас компанияның есептілігі сияқты дәл сол есепті кезең үшін әзірленді. Пайда немесе зиян және басқа да жиынтық кірістің әрбір құрамдасы Топтың бас компаниясының Акционерлеріне және тіпті егер бұл бақыланбайтын қатысу үлестерінде теріс қалдықтарға әкеліп соқтырған жағдайда да, бақыланбайтын қатысу үлестеріне жатады. Қажет болғанда еншілес ұйымдардың қаржылық есептілігі олардың есеп саясаттарын Топтың есеп саясатына сәйкес келтіру үшін түзетіледі. Топтың ішінде операцияларды жүзеге асырудың нәтижесінде туындайтын барлық топ ішіндегі активтер мен міндеттемелер, капитал, кірістер, шығыстар мен ақша ағындары шоғырландыру кезінде толығымен алынып тасталады. Бақылаудан айырылмастан инвестициялау нисандарындағы қатысу үлестерінің өзгерісі капиталмен жасалған операция ретінде ескеріледі. Егер Топ еншілес ұйымға бақылаудан айырылып қалса, ол тиісті активтерді (оның ішінде гудвилді), міндеттемелерді, бақыланбайтын қатысу үлестерін және меншікті капиталдың басқа да құрамдастарын тануды тоқтатады және туындап қалған пайданы немесе зиянды пайда немесе зиян құрамында мойындайды. Қалған инвестициялар әділ құны бойынша танылады.

Еншілес ұйымдар

2020 және 2019 жылдардың 31 желтоқсанындағы жағдай бойынша келесі елеулі тікелей еншілес ұйымдар осы шоғырландырылған қаржылық есептілікке қосылды:

Маңызды ұйымдар	Негізгі қызметі	Тіркелген елі	Иелік ету үлесі	
			2020	2019
«ҚазМұнайГаз» Барлау Өндіру» АҚ (ҚМГ БӨ)	Барлау және өндіру	Қазақстан	99,72%	99,70%
«ҚазМұнайТеңіз» ЖШС	Барлау және өндіру	Қазақстан	100%	100%
«ҚМГ Қарашығанақ» ЖШС (Қарашығанақ)	Барлау және өндіру	Қазақстан	100%	100%
«ҚазТрансОйл» АҚ (ҚТО)	Мұнайды тасымалдау	Қазақстан	90%	90%
«ҚазМорТрансФлот» ЖШС (ҚМТФ)	Мұнайды тасымалдау және құрылыс	Қазақстан	100%	100%
«ҚазТрансГаз» АҚ (ҚТГ)	Газды тасымалдау	Қазақстан	100%	100%
Cooperative KazMunayGas PKI U.A.	Мұнай өнімдерін қайта өңдеу және өткізу	Нидерландтар	100%	100%
«Атырау мұнай өңдеу зауыты» ЖШС (АМӨЗ)	Қайта өңдеу	Қазақстан	99,53%	99,53%
«Павлодар мұнай-химия зауыты» ЖШС (ПМХЗ)	Қайта өңдеу	Қазақстан	100%	100%
KMG International N.V. (КМГИ)	Мұнай өнімдерін қайта өңдеу және өткізу	Румыния	100%	100%
«Қазмұнайгаз Өнімдері» ЖШС (ҚМГӨ)	Мұнай өнімдерін өткізу	Қазақстан	100%	100%
«ҚазМұнайГаз-Сервис» ЖШС	Сервистік жобалар	Қазақстан	100%	100%
«KMG Drilling&Services» ЖШС (КМГ Дриллинг)	Бұрғылау қызметтері	Қазақстан	100%	100%

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**3. ЕСЕП САЯСАТЫНЫҢ МАҢЫЗДЫ АСПЕКТІЛЕРІНЕ ШОЛУ (жалғасы)****Бизнесті біріктіру және гудвил**

Бизнесті біріктіру сатып алу әдісін пайдалана отырып есептеледі. Сатып алу құны сатып алу күніне әділ құны бойынша бағаланған берілген сыйақының және сатып алынатын компанияның бақыланбайтын қатысу үлесінің сомасы ретінде бағаланады. Бизнесті біріктіру жөніндегі әрбір мәміле үшін сатып алатын тарап сатып алынатын компаниядағы бақыланбайтын қатысу үлесі әділ құн бойынша, не сатып алынатын компанияның сәйкестендірілетін таза активтеріндегі теңбе-тең үлес бойынша бағалайды. Сатып алуға байланысты шегілген шығындар әкімшілік шығыстардың құрамына енгізіледі.

Егер Топ бизнесті сатып алса, ол сатып алынған қаржы активтері мен қабылданған міндеттемелерді тиісті түрде шарттың талаптарына, экономикалық жағдайға және сатып алу күніндегі тиісті жағдайларға байланысты жіктейді. Бұған компания сатып алатын негізгі шарттарға қосылған туынды құралдарды бөлу қажеттілігі мәніне талдау жасау жатады.

Сатып алатын тарап беруге тиіс шартты сыйақы сатып алу күніндегі әділ құн бойынша танылуға тиіс. Қаржы құралы болып табылатын және 9 ХҚЕС-тің қолданылу аясына түсетін актив немесе міндеттеме ретінде жіктелетін шартты өтемақы әділ құны бойынша бағаланады, ал әділ құнның өзгеруі 9 ХҚЕС-ке сәйкес пайда немесе зиян құрамында танылады. Егер шартты сыйақы 9 ХҚЕС-тің қолданылу аясына түспесе, ол пайда немесе зиян құрамында әділ құны бойынша бағаланады. Егер шартты өтеу меншікті капитал ретінде жіктелетін болса, ол кейіннен қайта бағаланады және оны өтеу меншікті капитал құрамында көрсетіледі.

Гудвил бастапқыда берілген сыйақы және танылған бақыланбайтын қатысу үлесі сомасының және сатып алушыға бұрын тиесілі болған қатысу үлестерінің Топ сатып алған таза сәйкестендірілетін активтердің және ол қабылдаған міндеттемелердің сомасынан асып түсуі ретінде айқындалатын бастапқы құны бойынша бағаланады. Егер сатып алынған таза активтердің әділ құны берілген өтемақы сомасынан асатын болса, Топ барлық сатып алынған активтердің және барлық қабылданған міндеттемелердің анықталу дұрыстығын, сондай-ақ сатып алу күніне танылуы тиіс болған сомаларды бағалау кезінде пайдаланылған процедураларды қайталап талдайды. Егер қайталап жасалған талдаудан кейін берілген өтемақы сатып алынған таза активтердің әділ құнынан кем болып қалса, табыс пайда немесе зиян құрамында танылады.

Кейіннен гудвил құнсызданудан болған жинақталған шығындар шегеріліп, бастапқы құн бойынша бағаланады. Бизнесті біріктіру кезінде сатып алынған гудвилді құнсыздану тұрғысынан тексеру мақсаттары үшін, гудвил компаниялар Тобы сатып алған күннен бастап Топтың сатып алынатын компанияның басқа активтері немесе міндеттемелері көрсетілген бөлімшелерге жататын-жатпайтындығына қарамастан, бизнестің бірігуінен пайда алады деп болжанатын ақша ағындарын біріктіретін әрбір бөлімшесіне бөлінеді.

Егер гудвил ақша ағындарын генерациялайтын бөлімшенің бір бөлігін құраса, және осы бөлімшенің бір бөлігі шығып қалса, шығарылатын қызметке жататын гудвил оның шығарылуынан келетін пайданы немесе шығында анықтау кезінде осы қызметтің ағымдағы құнына қосылады. Осындай жағдайларда шығып қалған гудвил шығып қалған қызметтің құны мен ақша ағындарын генерациялайтын бөлімшенің қалған бөлігінің құнының қатынасы негізінде бағаланады.

Кезең-кезеңмен болатын бизнесті біріктіру

Сатып алу күніне сатып алынатын ұйымдағы бақыланбайтын қатысу үлесі тиісті кірісті немесе шығысты пайданың немесе зиянның құрамында мойындай отырып әділ құнына дейін қайта бағаланады. Кезең-кезеңмен болатын бизнесті біріктіру кезінде сатып алушы сатып алу күнгі гудвилді төменде көрсетілгендей (а)-ның (б)-дан асып түсуі ретінде есептейді:

- (а) сомасы: (i) берілген сыйақы, ол әдетте, «Бизнесті біріктіру» 3 ХҚЕС-ке (IFRS) сәйкес сатып алу күніне әділ құны бойынша бағаланады; (ii) осы стандартқа сәйкес сатып алынатын ұйымдағы бақыланбайтын қатысу үлесінің құны; (iii) бұрын сатып алушы тарапқа сатып алынатын ұйымдағы қатысу үлесін сатып алу күніне әділ құны.
- (б) сатып алынған активтерді және қабылданған міндеттемелерді сатып алу күніне таза әділ құны.

Жалпы бақылаудағы тараптардан еншілес ұйымдарды сатып алу

Еншілес ұйымдарды жалпы бақылаудағы тараптардан сатып алынуы үлестерді біріктіру әдісін пайдалана отырып ескеріледі.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**3. ЕСЕП САЯСАТЫНЫҢ МАҢЫЗДЫ АСПЕКТИЛЕРІНЕ ШОЛУ (жалғасы)****Бизнесі біріктіру және гудвил (жалғасы)**

Жалпы бақылаудағы тараптардан еншілес ұйымдарды сатып алу (жалғасы)

Жалпы бақылауға берілетін еншілес ұйымның активтері мен міндеттемелері осы шоғырландырылған қаржылық есептілікте беру күніне беретін ұйымның («Бастамашы») ағымдағы құны бойынша ескеріледі. Бастамашыны бастапқыда сатып алған кезде объективті түрде ескеретін тиісті гудвил осы шоғырландырылған қаржылық есептілікте көрсетіледі. Бастамашының гудвилін қоса алғанда, таза активтердің жалпы ағымдағы құны мен төленген сыйақы арасындағы айырма капиталды түзету ретінде осы шоғырландырылған қаржылық есептілікте көрсетіледі.

Салыстырмалы деректерді қоса алғанда, шоғырландырылған қаржылық есептілік еншілес ұйымды Топ Бастамашы бастапқыда сатып алған күнге сатып алғандығы туралы жорамалға сүйене отырып ұсынылады.

Бірлесіп-бақыланатын операциялар

Бірлескен операция – бұл қызметке бірлескен бақылауға ие болатын тараптың қызметпен байланысты міндеттемелер бойынша активтер мен жауапкершілікке құқықтарының болуын болжайтын бірлескен кәсіпкерлік типі. Топ бірлескен операциялардағы өзінің мүдделеріне қатысты мыналарды: Бірлескен активтердегі өз үлесін қоса алғанда, активтерді; Бірлескен міндеттемелердегі өз үлесін қоса алғанда, міндеттемелерді; Бірлескен операциялардың нәтижесінде өндірілген өнімдегі үлесті сатудан түскен өз түсімін; Бірлескен операциялардан болған өнімді сатудан түскен түсімнің өз үлесін; Бірлесіп шеккен шығыстардағы үлесті қоса алғанда, өз шығыстарын мойындайды.

Қауымдасқан компанияларға және бірлескен кәсіпорындарға инвестициялар

Қауымдасқан компания – соған қатысты Топтың айтарлықтай ықпалы бар компания. Айтарлықтай ықпал – инвестициялар объектісінің қаржылық және операциялық саясатына қатысты шешімдерді қабылдауға қатысу өкілеттіктері, бірақ мұндай саясатқа қатысты бақылау немесе бірлескен бақылау. Бірлескен кәсіпорын – бірлескен қызмет туралы келісім, әрі соған сай келісімге қатысты бірлескен бақылауды жүзеге асыратын тараптардың бірлескен кәсіпорынның (БК) таза активтеріне құқықтары бар. Бірлескен бақылау – бұл шартпен негізделген бақылауды бірлесіп жүзеге асыру, әрі ол тек маңызды қызметке қатысты шешімдердің қабылдануы бірлескен бақылауды жүзеге асыратын тараптардың бірауызды келісімін қажет еткен жағдайларда ғана орын алады. Бірлескен бақылау БК-да кем дегенде 50% иелік еткенде ғана болуы мүмкін.

Айтарлықтай ықпалдың немесе бірлескен бақылаудың болуын анықтау кезінде ескерілетін факторлар еншілес компанияларға бақылаудың болуын анықтау кезінде ескерілетін факторларға ұқсас келеді.

Қауымдасқан компанияға және БК-ға инвестициялар үлестік қатысу әдісі бойынша ескеріледі. Үлестік қатысу әдісіне сәйкес қауымдасқан компанияға немесе бірлескен кәсіпорынға инвестиция алдымен бастапқы құны бойынша танылады. Инвестициялардың баланстық құны сатып алғаннан кейін туындайтын бірлескен кәсіпорынның немесе қауымдасқан компанияның таза активтеріндегі өзгерістердегі Топтың үлесі танылуы салдарынан не өседі немесе төмендейді. Бірлескен кәсіпорынға немесе қауымдасқан компанияға жататын гудвил инвестицияның баланстық құнына кіреді және амортизацияланбайды, сондай-ақ құнсыздану мәніне жеке тексеруге ұшырамайды.

Шоғырландырылған жиынтық кіріс туралы есеп бірлескен кәсіпорын немесе қауымдасқан компания қызметінің қаржы нәтижелеріндегі Топтың үлесін көрсетеді. Мұндай инвестициялар нысандарының басқа да жиынтық кірісінің өзгеруі Топтың басқа да жиынтық кірісінің құрамында ұсынылады. Сонымен бірге, егер бірлескен кәсіпорын немесе қауымдасқан компания капиталында тікелей танылған өзгеріс орын алса, Топ осындай өзгерістегі өз үлесін таниды және бұл капиталдағы өзгерістер туралы шоғырландырылған есепте қолданылса, осы фактіні ашады. Топтың және бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың арасындағы мәмілелер бойынша туындайтын өткізілмеген кірістер мен залалдар бірлескен кәсіпорындағы немесе қауымдасқан компаниядағы үлестің шегінде алынып тасталады.

Бірлескен кәсіпорындағы/қауымдасқан компаниядағы пайдадағы үлесі тікелей кірістер мен шығындар туралы шоғырландырылған есепте беріледі. Ол салық салуды және еншілес кәсіпорынның немесе қауымдасқан компанияның еншілес компаниялардағы бақыланбайтын қатысу үлестерін есепке алғаннан кейін пайданы немесе зиянды білдіреді.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**3. ЕСЕП САЯСАТЫНЫҢ МАҢЫЗДЫ АСПЕКТІЛЕРІНЕ ШОЛУ (жалғасы)****Қауымдасқан компанияларға және бірлескен кәсіпорындарға инвестициялар (жалғасы)**

Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың қаржылық есептілігі Топтың қаржылық есептілігі сияқты есепті кезеңде жасалады. Қажет болған жағдайда есеп саясатын Топтың есеп саясатына сәйкес келтіру мақсатында түзетулер енгізіледі.

Үлестік қатысу әдісі қолданылғаннан кейін Топ БК-ға немесе қауымдасқан компанияға инвестициясы бойынша құнсызданудан келген қосымша зиянын тану қажеттігін айқындайды. Әрбір есепті кезеңде Топ БК-ға немесе қауымдасқан компанияға құйылған инвестициялардың құнсыздануының объективті куәлігінің болуын белгілейді. Мұндай куәліктер болған жағдайда, Топ құнсыздану сомасын бірлескен кәсіпорынның немесе қауымдасқан компанияның өтелетін құны мен олардың баланстық құны арасындағы айырма ретінде есептейді және осы соманы «Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компанияларға салынған инвестициялардың құнсыздануы» бабы бойынша жиынтық кіріс туралы шоғырландырылған есепте мойындайды.

БК-ға немесе қауымдасқан компанияға айтарлықтай ықпалдан айырылған жағдайда, Топ қалған инвестицияларды әділ құны бойынша бағалап, мойындайды. Айтарлықтай ықпалдан немесе бірлескен бақылаудан айырылу сәтіне БК-ға немесе қауымдасқан компанияға салынған инвестициялардың баланстық құны мен қалған инвестицияның әділ құны және шығудан болған түсімдер арасындағы айырма пайда немесе зиян құрамында танылады.

Активтер мен міндеттемелерді қысқа мерзімді және ұзақ мерзімді етіп жіктеу

Қаржылық жағдай туралы шоғырландырылған есепте Топ активтер мен міндеттемелерді олардың қысқа мерзімді және ұзақ мерзімді етіп жіктелуінің негізінде ұсынады. Актив қысқа мерзімді болып табылады, егер: оны өткізу болжанса немесе ол сатуға және әдеттегі операциялық циклдің шеңберінде тұтынуға арналса; ол негізінен сауда мақсатында арналса; оны есепті кезең аяқталғаннан кейін он екі айдың ішінде өткізу болжанса; немесе ол, есепті кезең аяқталғаннан кейін кем дегенде он екі айдың ішінде оны айырбастауға немесе міндеттемелерді өтеу үшін пайдалануға шектеулер болған жағдайларды қоспағанда, ақша қаражатын немесе оның баламаларын білдірсе. Барлық басқа активтер ұзақ мерзімді ретінде жіктеледі.

Міндеттеме қысқа мерзімді болып табылады, егер: оны әдеттегі операциялық циклдің шеңберінде өтеу болжанса; ол негізінен сауда мақсатында ұсталса; ол есепті кезең аяқталғаннан кейін кем дегенде он екі айдың ішінде өтелетін болса; немесе компанияның міндеттеменің өтелу мерзімін есепті кезең аяқталғаннан кейін кем дегенде он екі айдың ішінде ұзартуға шартсыз құқығы болмағанда. Топ барлық басқа міндеттемелерді ұзақ мерзімділер ретінде жіктейді. Кейінге қалдырылған салық активтері мен міндеттемелер ұзақ мерзімді активтер мен міндеттемелер ретінде жіктеледі.

Кен орындарын барлауға, бағалауға және әзірлеуге байланысты шығыстар*Жер қойнауын пайдалану құқықтарын (лицензияларды) иемденгенге дейін болған шығындар*

Лицензияларды алғанға дейін болған шығындар келтірілген кезеңдегі шығындарға жатқызылады. ҚР Үкіметімен тиісті келісімге қол қойылғаннан кейін болған шығындар барлау және бағалау активтерінің құрамында капиталға айналдырылады.

Лицензияларды және мүлікті сатып алу шығындары

Лицензиялар мен мүлікті сатып алу шығындары капиталданады және материалдық емес активтер ретінде жіктеледі. Барлау бойынша әрбір объект жыл сайын бұрғылау жұмыстары жоспарланғанын және оның құнсызданбағанын растау мәніне қарастырылады. Егер келешек жұмыстар жоспарланбаса, барлауға арналған лицензияларды және тиісті объектілерді сатып алу шығындарының ағымдағы құны есептен шығарылады. Экономикалық негізделген шығарылатын қорлар («дәлелденген қорлар» немесе «коммерциялық қорлар») анықталған кезде және әзірлеуді ішкі бекіту кезінде барлауға арналған лицензияларды және тиісті объектілерді сатып алуға арналған шығындардың ағымдағы құны, кен орындардың бөлігінде, барлау бойынша шығындармен бірігіп, мұнай-газ мүлкіне немесе әзірлеу шығындары ретінде материалдық емес активтерге ауыстырылады.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**3. ЕСЕП САЯСАТЫНЫҢ МАҢЫЗДЫ АСПЕКТІЛЕРІНЕ ШОЛУ (жалғасы)****Кен орындарын барлауға, бағалауға және әзірлеуге байланысты шығыстар (жалғасы)***Барлаумен және бағалаумен байланысты шығындар*

Барлауға арналған заңды құқық алынған сәттен бастап геологиялық және геофизикалық зерттеу шығындары мен барлау жасалатын ұңғымаға тікелей қатысты шығындар ұңғыманың бұрғылануы аяқталмайынша және мұндай бұрғылау нәтижелері бағаланбайынша шығындардың сипатына сәйкес барлау және бағалау бойынша материалдық емес немесе материалдық активтер ретінде капиталданады. Мұндай шығындарға қызметкерлерге төлемақы, пайдаланылған материалдар мен жанар май, бұрғылау мұнарасының құны және мердігерлерге арналған төлемдер кіреді. Егер болжамды қорлар табылмаса, барлау бойынша актив құнсыздануға тестіленеді; егер шығарылатын көмірсутектер табылып, одан кейінгі бағалауға жататын болса, әрі оған коммерциялық әзірленуі ықтимал болатын басқа ұңғымаларда бұрғылау кіруі мүмкін болса, онда шығындар көмірсутектерді коммерциялық шығаруды бағалауда негізделген/үздіксіз прогреске қол жеткізілмейінше, материалдық емес актив ретінде ескерілуін жалғастырады.

Осы сияқты барлық шығындар техникалық, коммерциялық және басқарушылық тексеруге, сол сияқты әзірлеуді жалғастыру ниетін немесе табудан пайда алудың қандай да бір басқа тәсілін растау үшін жылына кем дегенде бір рет құнсыздану мәніне тексеруге жатады.

Дәлелденген қорлар анықталғанда және әзірлеу туралы шешім қабылданғанда, барлаумен және бағалаумен байланысты тиісті шығындар құнсыздану тестісінен кейін мұнай-газ активтеріне ауыстырылады және құнсыздану залалы танылады.

Мұндай ниет болмағанда, және келісімшарттық аумақты Үкіметке қайтарып беру шешімі қабылданғанда және жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшарттарды бұзу ниеті болғанда активтер шығыстарға есептен шығарылады.

Әзірлеу шығындары

Платформалар, мұнай құбырлары және әзірленетін ұңғымаларды бұрғылау сияқты инфрақұрылым объектілерін салу, орнату және аяқтау шығындары мұнай-газ мүлкінің құрамында, әзірлеу шығындары ретінде капиталданады.

Мұнай-газ мүлкі және басқа да негізгі құралдар

Мұнай-газ мүлкі мен басқа да негізгі құралдар жинақталған амортизацияны, тозу мен құнсыздануды шегере отырып, бастапқы құны бойынша ескеріледі.

Активтердің бастапқы құны сатып алу немесе салу бағасынан, ұзақ мерзімді құрылыс жобалары бойынша пайыздар шығындарынан, мойындау критерийлерін сақтау шартымен, активті жұмыс күйіне келтіруге тікелей байланысты шығындардан және қажет болғанда активті жою шығындарының бастапқы бағалауынан тұрады. Сатып алу немесе бағалау бағасы жиынтық төленген құн және активті сатып алу үшін берілген сыйақының кез келген түрінің әділ құны болып табылады.

Мұнай-газ мүлкі өндірістік әдісті пайдалана отырып амортизацияланады, ал материалдық емес активтер дәлелденген әзірленген қорлар бойынша, ал материалдық емес активтер дәлелденген қорлар бойынша амортизацияланады. Пайдалы қызмет ету мерзімі кен орындары қызметінің қалдық мерзімінен аз болатын кейбір мұнай-газ мүлкі пайдалы қызмет ету мерзімінің ішінде тік желілік әдіспен амортизацияланады.

Мұнай-газ активтері мен жерден басқа негізгі құралдарға, негізінен келесі пайдалы қызмет ету мерзімдерінің ішінде тікжелілік әдіспен амортизацияланатын жер, ғимараттар, машиналар мен жабдықтар, көлік құралдары мен басқалары кіреді:

МӨЗ активтері	4-100 жыл
Құбырлар	2-30 жыл
Ғимараттар мен құрылыстар	2-100 жыл
Машиналар мен жабдық	2-30 жыл
Көлік құралдары	3-35 жыл
Басқасы	2-20 жыл
Жер	Амортизацияланбайды

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**3. ЕСЕП САЯСАТЫНЫҢ МАҢЫЗДЫ АСПЕКТІЛЕРІНЕ ШОЛУ (жалғасы)****Мұнай-газ мүлкі және басқа да негізгі құралдар (жалғасы)**

Негізгі құралдардың болжамды пайдалы қызмет етуінің мерзімі жыл сайынғы негізде қайта қарастырылып отырады және қажет болғанда мерзімдегі өзгерістер кейінгі кезеңдерде түзетіліп отырады.

Негізгі құралдардың ағымдағы құны ол өтелетін болып табылмайтындығына көрсететін қандай да бір оқиғалар немесе жағдайлардағы өзгерістер болған жағдайларда құнсыздану мәніне қайта қарастырылып отырады.

Көмірсутектердің коммерциялық көлемдерін өндіруді тоқтатқан және жойылуға арналған өндіру ұңғымаларын қоса алғанда, негізгі құралдар нысанының мойындалуын доғару есептен шығарылған кезде немесе егер келешекте мұндай активті пайдаланудан экономикалық пайданы алу күтілмеген жағдайда болады. Активті тануды доғару нәтижесінде туындайтын кірістер немесе шығыстар (активтің шығуынан және ағымдағы құнынан болатын таза түсімдер арасындағы айырмашылық ретінде есептелген) активті тану доғарылған кезең үшін пайдаға және зиянға кіргізіледі.

Материалдық емес активтер

Материалдық емес активтер жинақталған амортизацияны және құнсызданудан болған жинақталған шығындарды шегере отырып, құны бойынша ескеріледі. Материалдық емес активтерге мұнай-газ ресурстарын барлауға арналған лицензияларды, компьютерлік бағдарламалар мен гудвилді сатып алу шығындары кіреді. Бөлек сатып алынған материалдық емес активтер бастапқыда сатып алу құны бойынша бағаланады. Бастапқы құны – бұл жиынтық төленген сома және активті сатып алу үшін берілген кез келген басқа сыйақының әділ құны.

Гудвилді қоспағанда, материалдық емес активтер, пайдалы қызмет етудің қалған есепті мерзімінің ішінде тік желілік әдіспен амортизацияланады. Активтердің күтілетін пайдалы қызмет етуінің мерзімі жыл сайынғы негізде қайта қарастырылып отырады және қажет болғанда мерзімдегі өзгерістер кейінгі кезеңдерде түзетіліп отырады. Компьютерлік бағдарламалық жасақтаманың пайдалы қызмет ету мерзімі 3 жылдан 7 жылға дейін құрайды.

Материалдық емес активтердің ағымдағы құны оқиға немесе жағдаяттардағы өзгерістер активтің ағымдағы құны өтелмейтіндігін көрсеткен жағдайларда құнсыздануға талданады. Гудвил жыл сайын (31 желтоқсандағы жағдай бойынша), сондай-ақ оқиғалар немесе мән-жайлар оның ағымдағы құны құнсыздануы мүмкін екендігін көрсеткен жағдайларда, құнсыздануға тестіленеді.

Гудвилдің құнсыздануы гудвил қарайтын ақша ағынын туындататын бөлімшелер (немесе ақша ағынын туындататын бөлімшелер тобы) құнының өтелетін құнын бағалау арқылы анықталады. Егер ақша ағынын туындататын бөлімшелердің өтелетін құны олардың ағымдағы құнынан аз болса, құнсызданудан болған зиян танылады. Гудвилдің құнсызданудан болған залалды болашақ кезеңдерде қалпына келтіру мүмкін емес.

Қаржылық емес активтердің құнсыздануы

Топ әрбір есепті күнге активтің ықтимал құнсыздану белгілерінің бар-жоғын айқындайды. Егер мұндай белгілер бар болып шықса немесе егер активті құнсыздануға жыл сайынғы тексеруді орындау қажет болса, Топ активтің өтелетін құнын бағалайды. Активтің өтелетін құны – бұл келесі көлемдердің ең үлкені: сату шығындарын және активті пайдалану құндылығын шегере отырып, активтің немесе ақша ағындарын генерациялайтын бөлімшенің (ААГБ) әділ құны. Өтелетін құн негізінен басқа активтер немесе активтер тобы жасайтын ағындардан тәуелсіз ақша қаражатының ағындарын актив жасаған жағдайда ғана жеке актив үшін анықталады. Егер активтің ағымдағы құны немесе ААГБ өтелетін сомадан асып кетсе, онда актив құнсызданған ретінде қаралады және оның құны өтелетін сомаға дейін кемітіледі. Пайдаланудан болатын құндылықты бағалау кезінде болашақтағы ақша ағындары келтірілген құнға дейін дисконттау мөлшерлемесі бойынша активке тән ақша мен тәуекелдердің уақытша құнын ағымдағы нарықтық бағасын көрсететін салық салғанға дейін дисконтталады.

Сату шығындарын шегере отырып әділ құнды айқындау кезінде тиісті бағалау үлгісі қолданылады. Бұл есептер бағалау коэффициенттерімен, еншілес компаниялар акцияларының нарығында еркін айналыстағы бағаларды белгілеумен немесе әділ құнның өзге де қол жетімді көрсеткіштерімен расталады. Жалғасып отырған қызметтің құнсыздануынан болған шығындар жиынтық кіріс туралы шоғырландырылған есепте құнсызданған актив функциясына сәйкес келетін шығыстар санатында көрсетіледі.

Топ құнсыздану сомасын Топтың жеке активтер жатқызылатын әр ААГБ үшін жеке дайындалатын жан-жақты жоспарлары және болжамды есеп айырысуларын басшылыққа ала отырып айқындайды. Осы жоспарлар мен болжамды есептеулер әдетте бес жылды құрайды. Бұдан да ұзақ кезеңдер үшін бес жылдан кейін келешек болжанатын ақша ағындарына қатысты қолданылатын ұзақ мерзімді өсу қарқындары есептеледі.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**3. ЕСЕП САЯСАТЫНЫҢ МАҢЫЗДЫ АСПЕКТІЛЕРІНЕ ШОЛУ (жалғасы)****Қаржылық емес активтердің құнсыздануы (жалғасы)**

Гудвилді қоспағанда, активтер үшін әрбір есепті күнге құнсызданудан болған бұрын танылған залалдар бұдан былай жоқ немесе қысқарған екендігінің белгілеріне бағаланады. Егер мұндай белгі бар болса, Топ активтің немесе ААГБ-ның өтелетін құнын есептейді. Құнсызданудан болатын бұрын танылған шығындар, егер құнсызданудан болатын шығынды соңғы рет таныған уақыттан бастап активтің өтелетін құнын айқындау үшін пайдаланылған жол берілімде өзгеріс орын алған жағдайда ғана қалпына келтіріледі. Қалпына келтірілген жағдайда активтің ағымдағы құны активтің өтелетін құнынан, сондай-ақ егер бұрынғы жылдары актив бойынша құнсызданудан болатын шығын танылмаған жағдайда ол бойынша осы актив танылса ағымдағы құннан (амортизацияны шегергенде) аспайды. Мұндай қалпына келтіру жиынтық кіріс туралы шоғырландырылған есепте мойындалады.

Барлау және бағалау бойынша активтердің құнсыздануы

Топ барлау және бағалау бойынша активтерді құнсыздану мәніне тексереді, әрі мұндай активтер әзірлеу бойынша материалдық және материалдық емес активтердің құрамына немесе активтердің құнсыздануына нұсқайтын фактілер мен жағдайлар болғанда аударылады.

Бір немесе одан да көп төмендегі фактілердің және жағдайлардың болуы Топ барлау әрі бағалау жөніндегі өз активтерін құнсыздану мәніне тексеруге міндетті екендігіне нұсқайды (тізбесі толық болып табылмайды):

- Соның ішінде Топ компаниясы белгілі бір учаскені барлауға құқылы болған кезең өтіп кеткенде немесе таяу арада өтеді және оның ұзартылуы күтілмейді;
- Белгілі бір учаскеде минералды ресурстарды одан әрі барлауға және бағалауға едәуір шығыстар бюджетке қосылмаған және жоспарланбайды;
- Белгілі бір учаскеде минералды ресурстарды барлау және бағалау минералды ресурстардың коммерциялық тиімді көлемдерін анықтауға әкеліп соқтырмады және Топ белгілі бір учаскеде мұндай қызметті тоқтату шешімін қабылдады;
- Топтың белгілі бір учаскені әзірлеу ықтималдылығына қарамастан барлау және бағалау жөніндегі активтің ағымдағы құны нәтижелі әзірлеудің немесе өткізудің нәтижесінде толық шамада өтелмейді деген жеткілікті деректері бар.

Сату үшін ұсталатын активтер және тоқтатылған қызмет

Сату үшін ұсталатын ретінде жіктелген активтер және шығу топтары кемінде екі мәні бойынша бағаланады – сатуға арналған шығындарды шегергенде ағымдағы құн және әділ құн. Активтер және шығу топтары, егер олардың ағымдағы құны өтеуге жататын болса негізінен қолданудың жалғасуы нәтижесінде емес, сату жолымен сату үшін ұсталатын ретінде жіктейді. Бұл шарт егер сату мүмкіндігі жоғары, ал актив немесе шығу тобы өзінің ағымдағы жағдайында жедел сатылуы мүмкін болса, сақталған болып саналады.

Басшылықтың оған қатысты жіктелген күннен бастап бір жыл ішінде аяқталған сату мәмілесі ретінде тану өлшемдеріне сәйкес күтілуге тиіс сатып алуды жасауға бекем ниеті бар.

Есепті кезең үшін, сондай-ақ өткен жылдың салыстырмалы кезеңі үшін жиынтық кіріс туралы шоғырландырылған есепте тоқтатылған қызметтен болған кірістер мен шығыстар, тіпті егер сатылғаннан кейін Топ еншілес ұйымдағы бақыланбайтын қатысу үлесін сақтап қалса да, салық салынғаннан кейін пайда деңгейіне дейін төмендей отырып жалғасып отырған қызметтен кірістер мен шығыстарды бөлек есепке алынады. Нәтиже беретін пайда немесе залал (салықтар шегерілгеннен кейін) жиынтық кіріс туралы шоғырландырылған есепте бөлек ұсынылады.

Сатуға арналған ретінде жіктелгеннен кейін негізгі құралдар мен материалдық емес активтер амортизациялауға жатпайды.

Активтің шығуы бойынша міндеттеме (пайдаланудан шығару)

Пайдаланудан шығару резервтері Топтың құрал-жабдықты немесе тетікті бұзу және ауыстыру бойынша, құрал-жабдық орналасқан учаскені қалпына келтіру бойынша міндеттемесі болғанда, сондай-ақ мұндай резервті ақылға қонымды етіп бағалауға мүмкін болғанда дисконтталған негізде толық көлемде танылады. Танылған сома жергілікті шарттар мен талаптарға сәйкес анықталған бағаланған болашақ шығыстардың ағымдағы құнын білдіреді. Сондай-ақ сомасы резервтің мөлшеріне баламалы болатын тиісті негізгі құрал мойындалады. Соның салдарынан, осы актив тиісті амортизациялау әдісі негізінде өндірістік құралдар мен тасымалдау құралдары бойынша капиталдандырылған шығындар ретінде амортизацияланады.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**3. ЕСЕП САЯСАТЫНЫҢ МАҢЫЗДЫ АСПЕКТІЛЕРІНЕ ШОЛУ (жалғасы)****Активтің шығуы бойынша міндеттеме (пайдаланудан шығару) (жалғасы)**

Есепті мерзімдегі немесе міндеттемелерді өтеуге қажетті экономикалық пайданың негізіндегі ресурстардың ағып кету сомасындағы өзгерістердің нәтижесі болған пайдаланудан шығару бойынша қолдағы резервті бағалаудағы өзгерістер немесе дисконттау мөлшерлемесіндегі өзгеріс былайша ескеріледі:

- (а) резервтегі өзгерістер ағымдағы кезеңдегі тиісті активтің құнына қосылады немесе есептен шығарылады;
- (б) активтің құнынан шығарылған сома оның ағымдағы құнынан аспауы тиіс. Егер резервтегі төмендеу активтің ағымдағы құнынан асып түссе, асып түсу дереу жиынтық кіріс туралы шоғырландырылған есепте танылады; және
- (в) егер түзету актив құнының ұлғаюына әкеліп соқтырған жағдайда, Топ бұл активтің жаңа ағымдағы құны толығымен өтеле алмайтындығының көрсеткіші болып табылатындығын қарастырады. Егер бұл мұндай көрсеткіш болып табылса, Топ активтің өтелетін құнын бағалау арқылы оны құнсыздануға тестілейді және 36 ХБЕС-ке сәйкес құнсыздану бойынша кез келген залалды ескереді.

Қаржы активтері***Бастапқы таңу және бағалау***

Қаржы активтері алғаш рет танылғанда кейіннен амортизацияланған құны бойынша, басқа да жиынтық кіріс (БЖКӨК) арқылы әділ құны бойынша және пайда немесе зиян арқылы әділ құны (ПЗӨК) бойынша бағаланатын ретінде жіктеледі. Қаржы активтерінің бастапқыда танылған кездегі жіктелуі келісімшартта көзделген қаржы активі мен Топ бұл активтерді басқару үшін қолданатын бизнес-модель бойынша ақша ағындарының сипаттамаларына тәуелді болады. Қаржыландырудың едәуір компонентін қамтымайтын немесе соған қатысты Топ іс жүзіндегі сипаттың жеңілдетілуін қолданған сауда дебиторлық берешекті қоспағанда, Топ қаржы активтерін бастапқыда пайда немесе зиян арқылы әділ құны бойынша бағаланбайтын қаржы активтері жағдайында мәміле бойынша шығындар сомасына ұлғайтылған әділ құны бойынша бағалайды. Қаржыландырудың едәуір компонентін қамтымайтын немесе соған қатысты Топ іс жүзіндегі сипаттың жеңілдетілуін қолданған сауда дебиторлық берешек 15 ХҚЕС-ке (IFRS) сәйкес айқындалған мәміленің бағасы бойынша айқындалады.

Борыштық қаржы активін амортизацияланған құны бойынша немесе басқа да жиынтық кіріс арқылы әділ құны бойынша жіктеу және бағалау үшін осы активтің шарттық талаптары борыштың негізгі сомасының өтелмеген бөлігіне «борыштың негізгі сомасы мен пайыздардың есебінен төлемдер ғана» болып табылатын ақша ағындарын алуды негіздеуі қажет. Мұндай бағалау SPP1-тест деп аталады және әрбір құралдың деңгейінде жасалады. Топ қаржы активтерін басқару үшін пайдаланатын бизнес-модель ақша ағындарын әкелу мақсатында Топ өзінің қаржы активтерін басқаратын тәсілді сипаттайды. Бизнес-модель ақша ағындарының шартта көзделген ақша ағындарын алудың, қаржы активтерін сатудың немесе екеуінің де салдары болатындығын айқындайды. Заңнамамен немесе белгілі бір нарықта (стандартты талаптарда жасалатын сауда-саттық) қабылданған қағидамен белгіленген мерзімде активтерді жеткізуді талап етуші қаржы активтерін сатып алу немесе сату бойынша барлық операциялар ол жасалған күнге, яғни Топ активті сатып алуға немесе сатуға өзіне міндеттеме қабылдаған күнге танылады.

Кейінгі бағалау

Кейіннен бағалау мақсаттары үшін қаржы активтері екі санатқа жіктеледі:

- амортизацияланған құны бойынша бағаланатын қаржы активтері (борыштық құралдар);
- пайда немесе зиян арқылы әділ құны бойынша бағаланатын қаржы активтері.

Топтың БЖКАӨК бойынша ескерілетін қаржы активтері жоқ.

Амортизацияланған құны бойынша бағаланатын қаржы активтері (борыштық құралдар)

Бұл санат Топ үшін барынша орынды болып табылады. Топ қаржы активтерін амортизацияланған құны бойынша бағалайды, егер келесі талаптардың екеуі де орындалса:

- қаржы активі бизнес-модельдің шеңберінде ұсталады, оның мақсаты қаржы активтерін шартта көзделген ақша ағындарын алу үшін ұстау болып табылады; және
- қаржы активінің шарттық талаптары көрсетілген күндерге борыштың негізгі сомасының өтелмеген бөлігіне борыштың негізгі сомасы мен пайыздардың есебінен төлемдер ғана болып табылатын ақша ағындарын алуды негіздейді.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**3. ЕСЕП САЯСАТЫНЫҢ МАҢЫЗДЫ АСПЕКТІЛЕРІНЕ ШОЛУ (жалғасы)****Қаржы активтері (жалғасы)***Кейінгі бағалау (жалғасы)**Амортизацияланған құны бойынша бағаланатын қаржы активтері (борыштық құралдар) (жалғасы)*

Амортизацияланған құны бойынша бағаланатын қаржы активтері кейіннен тиімді пайыздық мөлшерлеме әдісін пайдалана отырып бағаланады және оларға құнсыздануға қатысты талаптар қолданылады. Пайда немесе зиян активтің мойындалуы тоқтаған, ол түрлендірілген немесе құнсызданған жағдайда пайданың немесе зиянның құрамында мойындалады. Амортизацияланған құны бойынша бағаланатын қаржы активтерінің санатына Топ сауда және басқа да дебиторлық берешекті, байланысты тараптарға берілген қарыздар мен банк салымдарын жатқызады.

Пайда немесе зиян арқылы әділ құны бойынша бағаланатын қаржы активтері

Пайда немесе зиян арқылы әділ құны бойынша бағаланатын қаржы активтерінің санатына Топ байланысты тараптарға берген және туынды қаржы құралдарын камтитын кейбір қарыздар жатады. Солар бойынша ақша ағындары борыштың негізгі сомасының және пайыздардың есебінен тек төлемдер болып табылмайтын қаржы активтері пайдаланылатын бизнес-модельге қарамастан пайда немесе зиян арқылы әділ құны бойынша жіктеледі және бағаланады. Борыштық құралдарды БЖК арқылы амортизацияланған құны немесе әділ құны бойынша жоғарыда сипатталғандай жіктеуге арналған критерийлерге қарамастан, борыштық құралдар бастапқыда танылған кезінде, егер осы сияқты жіктеу есептегі сәйкессіздікті жойса немесе айтарлықтай азайтса, пайда немесе зиян арқылы әділ құны бойынша ескерілетін ретінде жіктелуі мүмкін.

Пайда немесе зиян арқылы әділ құны бойынша бағаланатын қаржы активтері қаржылық жағдай туралы шоғырландырылған есепте әділ құны бойынша ескеріледі, ал олардың әділ құнының таза өзгеруі пайда немесе зиян құрамында жиынтық кіріс туралы шоғырландырылған есепте танылады.

Тануды тоқтату

Қаржы активі (қаржылық жағдай туралы шоғырландырылған есептен алынып тасталады) мойындалуын тоқтатады, егер:

- активтен ақша ағындарын алу құқығының қолданылу мерзімі аяқталса; не болмаса
- Топ активтен ақша ағымын алу құқығын берсе не болмаса үшінші тарапқа түсетін ақша ағымдарын толық көлемде және «транзиттік» келісім бойынша ешбір елеулі кідіріссіз төлеу бойынша өз мойнына міндеттеме алса; және не болмаса (а) Топ активтен болатын барлық тәуекелдер мен пайданы берсе; не болмаса (б) Топ активтен болатын барлық тәуекелдер мен пайданы бермей, оларды сақтамаса, бірақ осы активтің бақылауын берсе.

Егер Топ өзінің активтен ақша ағынын алу барлық құқығын берсе не транзиттік келісім жасаса, ол меншік құқығына байланысты тәуекелдер мен табысты сақтап қала алған-алмағанын және, егер сақтап қала алған болса, онда қандай көлемде екендігін бағалайды. Егер Топ активтен болатын барлық тәуекелдер мен табысты іс жүзінде бермесе және өзінде сақтамаса, сондай-ақ активке бақылауды бермесе, Топ берілген активке өзінің қатысуын жалғастыруы дәрежесінде тануын жалғастырады. Бұл жағдайда Топ тиісті міндеттемені де таниды. Берілген актив пен тиісті міндеттеме Топ сақтаған құқық пен міндеттемені көрсететін негізде бағаланады. Берілген актив бойынша кепілдік түрін қабылдайтын жалғасатын қатысу келесі өлшемдердің: активтің бастапқы баланстық құны немесе төленуін Топ талап етуі мүмкін өтемақының ең көп соманың ең азы бойынша бағаланады.

Қаржы активтерінің құнсыздануы

Топ пайда немесе зиян арқылы әділ құны бойынша бағаланбайтын барлық борыштық қаржы активтеріне қатысты күтілетін несие залалдарына (КНЗ) бағалау резервін мойындайды.

КНЗ шартқа сәйкес Топқа тиесілі болатын ақша ағындары мен Топ бұл актив бойынша бастапқы тиімді пайыздық мөлшерлемеге шамамен тең болатын мөлшерлемені пайдалана отырып дисконтталған алуды күтіп отырған барлық ақша ағындарының арасындағы айырма ретінде есептеледі.

Күтілетін ақша ағындарына ұсталатын камтамасыз етуді сатудан немесе шарттық талаптардың ажырамас бөлігі болып табылатын несие сапасын арттырудың басқа тетіктерінен болатын ақша ағындары жатады.

КНЗ екі кезеңде танылады. Бастапқы танылған сәттен бастап несие тәуекелі айтарлықтай ұлғаймаған қаржы құралдары бойынша келесі 12 айдың (12 айлық КНЗ) ішінде мүмкін болатын дефолттардың салдарынан туындауы мүмкін несие залалдарына қатысты залалдарға бағалау резерві құрылады. Солар бойынша бастапқы танылған сәттен бастап қаржы құралдары үшін несие тәуекелі айтарлықтай ұлғайған дефолттың орын алу мерзімдеріне қарамастан (бүкіл мерзім үшін ККЗ) осы қаржы құралының қалған қолданылу мерзімінің ішінде күтілетін несиелік залалдарға қатысты залалдарға бағалау резерві құрылады.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**3. ЕСЕП САЯСАТЫНЫҢ МАҢЫЗДЫ АСПЕКТІЛЕРІНЕ ШОЛУ (жалғасы)****Қаржы активтері (жалғасы)***Қаржы активтерінің құнсыздануы (жалғасы)*

Сауда және басқа да дебиторлық берешекке қатысты Топ КНЗ-ны есептеу кезінде жеңілдетілген тәсілді қолданады. Тиісінше, Топ несие тәуекелінің өзгерістерін қадағаламайды, ал оның орнына әрбір есепті күнге бүкіл мерзім үшін КНЗ тең сомада залалдарға бағалау резервін мойындайды. Топ қарыз алушылар мен жалпы экономикалық талаптарға тән болатын болжамды факторларды ескере отырып түзетілген несие залалдарының пайда болуының өткен тәжірибесіне сүйене отырып бағалау резервтерінің матрицасын пайдаланды.

Егер шартта көзделген төлемдердің мерзімі 90 күнге өтіп кетсе, Топ қаржы активі бойынша дефолт болды деп есептейді. Алайда белгілі бір жағдайларда Топ, егер ішкі немесе сыртқы ақпарат Топ ұстап қалатын несие сапасын арттыру тетіктерін ескерместен, Топтың шартта көзделген қалған төлемдердің барлық сомасын алатындығына нұсқаса, қаржы активі бойынша дефолт болды деген қорытындыға келе алады. Егер Топтың шартта көзделген ақша ағындарының өтелуіне қатысты негізделген үміттері болмаса, қаржы активі есептен шығарылады.

Тауар-материалдық қорлар

Тауар-материалдық қорлар өзіндік құн және ҚҚКЕ әдісі бойынша өткізудің таза құны екі өлшемнің ең азы бойынша ескеріледі. Оның құнына қорларды тиісті жерге жеткізумен және оларды ағымдағы күйге келтірумен байланысты әдеттегі қызмет барысында болған барлық шығындар жатады. Шікі мұнайдың және мұнай өнімдерінің құны, орташа өндіріс көлемінің негізінде тозу, таусылу және амортизация шығыстарының және үстеме шығыстардың тиісті бөлігін қоса алғанда, оларды өндірудің өзіндік құны болып табылады. Мұнай мен мұнай өнімдерін өткізудің таза құны, мұндай өткізумен байланысты шығыстарды шегере отырып, өткізудің болжамды бағасына негізделеді.

Қосылған құн салығы (ҚҚС)

Салық органдары нетто негізде сату мен сатып алу бойынша ҚҚС өтеуді жүргізуге мүмкіндік береді. Өтелуге жататын ҚҚС, ішкі нарықтағы сатулар бойынша ҚҚС-ты шегере отырып, ішкі нарықтағы сатып алулар бойынша ҚҚС-ты білдіреді. Экспортқа сатудың нөлдік мөлшерлемесі бар.

Ақша қаражаты мен оның баламалары

Ақша қаражаты мен оның баламаларына банк пен кассадағы ақша қаражаты, сондай-ақ бастапқы өтеу мерзімі үш айдан аспайтын қысқа мерзімді депозиттер жатады.

Қаржылық міндеттемелер*Бастапқы тану және бағалау*

Қаржылық міндеттемелер бастапқы тану кезінде пайда немесе зиян, несиелер, қарыздар мен берешек немесе туынды құралдар арқылы әділ құны бойынша қайта бағаланатын қаржылық міндеттемелер ретінде жіктеледі.

Қаржылық міндеттемелер бастапқыда несиелер мен қарыздар болған жағдайда тікелей солармен байланысты мәміле бойынша шығындарға көбейтілген әділ құны бойынша мойындалады.

Топтың қаржылық міндеттемелеріне сауда және басқа да кредиторлық берешек, несиелер мен қарыз алулар, сондай-ақ туынды қаржы құралдары кіреді.

Қаржылық міндеттемелерді кейіннен бағалау

Қаржылық міндеттемелерді кейінгі бағалау оларды былай жіктеуге байланысты:

Пайда немесе зиян арқылы әділ құны бойынша қайта бағаланатын қаржылық міндеттемелер

«Пайда немесе зиян арқылы әділ құны бойынша қайта бағаланатын қаржылық міндеттемелер» санатына саудаға арналған қаржылық міндеттемелер және бастапқыда мойындалған кезде пайда немесе зиян арқылы әділ құны бойынша қайта бағаланатын деп айқындалған қаржылық міндеттемелер жатады.

Қаржылық міндеттемелер жақын болашақта сату мақсатында сатып алынған жағдайда саудаға арналған деп жіктеледі. Бұл санатқа Топ шарт бойынша бір жақ болып табылатын, олар 9 ХҚЕС айқындалғандай хеджирлеу операциясында хеджирлеу құралдары ретінде айқындалмаған туынды қаржы құралдары жатады. Бөлініп көрсетілген ендірілген туынды құралдар, олар тиімді хеджирлеу құралдары ретінде айқындалған жағдайларды қоспағанда, саудаға арналған деп жіктеледі.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**3. ЕСЕП САЯСАТЫНЫҢ МАҢЫЗДЫ АСПЕКТІЛЕРІНЕ ШОЛУ (жалғасы)****Қаржылық міндеттемелер (жалғасы)*****Қаржылық міндеттемелерді кейіннен бағалау (жалғасы)***

Пайда немесе зиян арқылы әділ құны бойынша қайта бағаланатын қаржылық міндеттемелер (жалғасы)

Саудаға арналған міндеттемелер бойынша кірістер мен шығыстар пайда мен зияндарда мойындалады.

Топтың пайда немесе зиян арқылы әділ құны бойынша қайта бағаланатын ретінде бастапқыда мойындалған кезде ол айқындаған қаржы міндеттемелері жоқ.

Сауда және басқа да кредиторлық берешек

Сауда кредиторлық берешек бастапқыда әділ құны бойынша көрсетіледі және кейіннен тиімді пайыздық мөлшерлеме әдісін пайдалана отырып амортизацияланған құн бойынша бағаланады.

Несиелер мен қарыздар

Бастапқыда мойындалғаннан кейін пайыздық несиелер мен қарыздар тиімді пайыздық мөлшерлеме әдісін пайдалана отырып амортизацияланған құн бойынша бағаланады. Мұндай қаржылық міндеттемелер бойынша кірістер мен шығыстар, оларды тануды тоқтатқанда, сондай-ақ тиімді пайыздық мөлшерлемені пайдалану арқылы амортизацияның есептелуіне қарай жиынтық кіріс туралы шоғырландырылған есепте танылады.

Амортизацияланған құн сатып алу кезінде дисконттар немесе сыйақыларды, сондай-ақ тиімді пайыздық мөлшерлеменің ажырамас бөлігі болып табылатын комиссиялық немесе шығындарды ескере отырып есептеледі. Тиімді пайыздық мөлшерлеме амортизациясы қаржылық шығындар құрамына енгізіледі.

Егер Топ төлемді есепті күннен кейін кем дегенде 12 айға кейінге қалдыруға сөзсіз құқылы болмаса, қарыздар ағымдағы міндеттемелер ретінде жіктеледі. Жіктелетін активті сатып алуға, оның құрылысына немесе өндірісіне тікелей жататын қарыздар бойынша шығындар осындай актив құнының бір бөлігі ретінде капиталдандырылады. Қарыздар бойынша басқа шығындар пайда болу сәтіне кезең шығыстары ретінде танылады.

Қаржылық кепілдік шарттары

Топ шығарған қаржы кепілдігі шарттары осы шарт иесі белгілі бір борышкердің борыш құралдары шарттарына сәйкес уақтылы төлеуді жүзеге асыруға қабілетсіздігінің салдарынан шеккен залалдарды өтеу үшін төлем жасауды талап етуші шарттарды білдіреді. Қаржылық кепілдік шарттары ең алдымен кепілдік шығарылымымен тікелей байланысты мәміле бойынша шығындарды ескере отырып әділ құн бойынша міндеттеме ретінде танылады. Кейіннен міндеттеме келесі себептердің ең үлкені бойынша бағаланады: 9 ХҚЕС-ке сәйкес есептелген күтілетін несиелік зиянның бағалау резерві және егер ондай болса, жинақталған амортизацияны шегере отырып танылған сома.

Қаржылық міндеттемелерді тануды тоқтату

Қаржылық жағдай туралы шоғырландырылған есепте қаржылық міндеттеменің танылуы, егер міндеттеме өтелсе, күші жойылса, немесе оның әрекет ету мерзімі аяқталған жағдайда тоқтатылады.

Егер қолданыстағы қаржылық міндеттеме дәл сол кредитордың алдында едәуір ерекшеленетін талаптарда басқа міндеттемеге ауыстырылса немесе егер қолданыстағы міндеттеменің талаптары едәуір өзгертілсе, мұндай ауыстыру немесе өзгеріс бастапқы міндеттеменің мойындалуын тоқтату ретінде және жаңа міндеттемені мойындаудың басталуы ретінде ескеріледі, ал олардың ағымдағы құнындағы айырмасы пайда мен зияндарда мойындалады.

Қаржы құралдарын өзара есепке алу

Қаржы активтері мен қаржылық міндеттемелер өзара есепке алынуы тиіс, ал нетто-сомасы қазіргі сәтте мойындалған сомаларды өзара есепке алуға, сондай-ақ нетто-негізде есеп айырысу ниетіне не болмаса активтерді өткізуге және осымен бірге міндеттемелерді өтеуге заңгерлік құқық болғанда ғана қаржылық жағдай туралы жекелеген есепте ұсынылуы тиіс.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**3. ЕСЕП САЯСАТЫНЫҢ МАҢЫЗДЫ АСПЕКТІЛЕРІНЕ ШОЛУ (жалғасы)****Қаржылық міндеттемелер (жалғасы)***Қаржы құралдарының әділ құны*

Олармен сауда әрбір есепті күні белсенді нарықтарда жүзеге асырылатын қаржы құралдарының әділ құны мәміле бойынша шығындар шегерілместен нарықтық баға белгіленімдері немесе дилерлердің баға белгіленімдері (ұзын позициялар үшін сатып алуға арналған баға белгіленімдері және қысқа позицияларды сатуға арналған баға белгіленімдері) негізге алынып анықталады.

Олармен сауда белсенді нарықта жүзеге асырылмайтын қаржы құралдары үшін әділ құн тиісті бағалау әдістемелерін қолдану жолымен анықталады. Мұндай әдістемелерге таяу арада коммерциялық негізде жасалған мәмілелердің бағаларын пайдалану, сол сияқты құралдардың ағымдағы әділ құнын пайдалану; дисконтталған ақша ағындарын талдау не болмаса басқа да бағалау модельдері кіруі мүмкін.

Резервтер

Резервтер, егер Топтың өткен оқиғалардың нәтижесінде туындаған ағымдағы міндеттемесі (заңды немесе ерікті түрде қабылданған) болса және міндеттемені өтеу үшін экономикалық пайданың кетуі қажет болады, ал мұндай міндеттеменің сомасы сенімді түрде айқындалуы мүмкін екендігінің едәуір ықтималдығы болса, танылады. Егер Топ резервтің бір бөлігінің немесе барлығының өтемін алуды болжаса, мысалы, сақтандыру шарты бойынша, өтеу дербес актив ретінде танылады, бірақ тек өтеуді алу күмән туғызбайтын жағдайда.

Егер ақшаның уақытша құны ықпалы айтарлықтай болса, резервтер салық салынғанға дейінгі ағымдағы мөлшерлеме бойынша дисконтталады, әрі ол бұл қолданылған кезде нақты міндеттемеге тән тәуекелдерді көрсетеді. Егер дисконттау қолданылса, резервтің ұлғаюы уақыт өтісімен қаржылық шығындар ретінде мойындалады.

Үкіметтің алдындағы міндеттемелер бойынша резервтер

Үкімет Топқа демеушілікпен және қаржыландырумен байланысты түрлі міндеттемелерді жүктейді. Топ басшылығы мұндай міндеттемелер конструктивті болып табылады және Үкіметтің шешімдеріне сәйкес танылуы тиіс деп болжап отыр. Үкімет Топтың түпкі акционері болып табылғандықтан, мұндай міндеттемелерді орындаумен байланысты шығыстар «акционерлерге бөлу» ретінде шоғырландырылған қаржылық есептілікте капитал құрамында танылады.

Жұмыскерлерге төлемдер*Зейнетақы жоспары*

Алдын ала айқындалған зейнетақы жарналары бар зейнетақы бағдарламасы бойынша төлемдер олардың төленуіне қарай шығыстарға жатады. Зейнетақымен қамсыздандырудың мемлекеттік жүйесі бойынша төлемдер Топтың мұндай жоспар бойынша міндеттемелері алдын ала айқындалған зейнетақы жарналары бар зейнетақы бағдарламасы бойынша туындайтын міндеттемелерге тең болғанда, белгіленген жарналары бар зейнетақы жоспарлары ретінде қарастырылады.

Қызметкерлерге ұзақ мерзімді сыйақылар

Топ өз қызметкерлеріне Топ пен оның қызметкерлері арасындағы Ұжымдық шарттарға сәйкес зейнетке шыққанға дейін де және кейін де ұзақ мерзімді сыйақы төлейді. Ұжымдық шарт, атап айтқанда, зейнеткерлікке шыққанда біржолғы жәрдемақы төлеуді, еңбекке жарамсыздық, мерейтой және каза болу жағдайында қызметкерлерге материалдық көмек көрсетуді көздейді. Жәрдемақы алу құқығы әдетте қызметкердің зейнеткерлікке шыққанға дейін жұмысты жалғастыру қажеттігімен байланыстырылады.

Біржолғы жәрдемақыларды төлеу бойынша күтіліп отырған шығыстарды есептеу еңбек қызметі аяқталуы бойынша белгіленген төлемдері бар зейнетақылық жоспарларды есептеу кезінде қолданылатын әдіс бойынша қызметкердің еңбек қызметі ішінде жүзеге асырылады. Жыл ішінде туындаған актуарлық пайда мен зияндар басқа жиынтық кірістің құрамында көрсетіледі. Осы мақсат үшін актуарлық пайда мен зиян актуарлық болжамдарға өзгерістердің әсерін де, актуарлық болжамдар мен нақты деректер арасындағы айырмаларға байланысты бұрынғы тәжірибенің әсерін де қамтиды. Басқа өзгерістер ағымдағы қызметтер құнын, бұрынғы қызметтер құнын және кадрлар қысқаруын немесе жасалған есеп айырысуларды қоса алғанда ағымдағы кезеңде танылады.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**3. ЕСЕП САЯСАТЫНЫҢ МАҢЫЗДЫ АСПЕКТІЛЕРІНЕ ШОЛУ (жалғасы)****Қызметкерлерге төлемдер (жалғасы)***Қызметкерлерге ұзақ мерзімді сыйақылар (жалғасы)*

Зейнетақы міндеттемелерін есепке алғанда қолданылған аса елеулі болжамдар – бұл шегерім мөлшерлемесі мен қайтыс болуды болжау. Шегерім мөлшерлемесі болашақ міндеттемелердің таза келтірілген құнын анықтау үшін қолданылады және әр жылы осындай міндеттемелер бойынша шегерім өтелімі жиынтық кіріс туралы шоғырландырылған есепте қаржылық шығындар ретінде көрсетіледі. Қайтыс болуды болжау сыйақы төлеудің болашақ ағынын болжамдау үшін қолданылады, ол сонан соң міндеттемелердің таза келтірілген құнын алу үшін шегеріледі.

Біржолғы демалыс жәрдемақылардан басқа, қызметкерлерге сыйақылар қызметкерлерге басқа ұзақ мерзімді сыйақылар ретінде қарастырылады. Осы сыйақылар бойынша күтіліп отырған шығыстарды есептеу қызметкердің еңбек қызметі ішінде белгіленген төлемдері бар зейнетақылық жоспарларды есептеу кезінде қолданылатын әдіспен жүзеге асырылады. Қызметкерлерге арналған басқа да ұзақ мерзімді сыйақылар бойынша актуарлық пайда мен зияндар пайда немесе зиян құрамында танылады. Мұндай міндеттемелерді жыл сайынғы негізде тәуелсіз білікті актуарийлер бағалайды.

Түсімді мойындау

Топ уәде етілген тауарды немесе қызметті (яғни активті) сатып алушыға бере отырып, атқару бойынша міндеттемені орындаған кезде (немесе қалайша) түсім мойындалады. Сатып алушы бұл активке бақылауды алғанда (немесе ретінде) актив беріледі, бұл әдетте келісімшарттың бағасы белгіленген немесе айқындалатын болып табылуы, ал дебиторлық берешекті алу мүмкіндігі негізделген түрде қамтамасыз етілген деген талаппен меншік құқығын беру кезінде орын алады. Атап айтқанда, шикі мұнай мен газды, сондай-ақ мұнай өнімдері мен басқа да тауарларды сатудан түскен кірістер, әдетте, оларға меншік құқығы өткен кезде танылады. Экспортқа сату үшін меншік құқығы, әдетте, Қазақстан Республикасының шекарасында өтеді. Түсім кез келген сауда жеңілдіктерінің сомаларын, көлемі үшін жеңілдіктер мен өтелетін салықтарды ескере отырып, алынған немесе алынуға жататын сыйақының әділ құны бойынша бағаланады.

Қосалқы қызметтерді сату қызметтің бағасы айқындалуы мүмкін және кірістердің алынуына қатысты елеулі белгісіздіктің жоқ екендігі талабымен қызметтердің көрсетілу шамасына қарай танылады.

Пайыздық кіріс пен шығыс

Амортизацияланған құны бойынша бағаланатын барлық қаржы құралдары бойынша пайыздық кіріс пен пайыздық шығыс тиімді пайыздық мөлшерлеме («ТПМ») бойынша көрсетіледі. ТПМ – осы мөлшерлеме бойынша дисконттау кезінде күтілетін болашақтағы ақшалай төлемдер немесе қаржы құралын пайдаланудың болжамды мерзімі ішіндегі немесе өте қысқа уақыт кезеңі ішіндегі түсімдер, олар қолданылатын жерде бұл қаржы активінің немесе қаржылық міндеттеменің таза баланстық құнына дәлме-дәл келтіріледі. Пайыздық кіріс қаржылық кірістің құрамына қосылады және пайыздық шығыс жиынтық кіріс туралы шоғырландырылған есепте қаржылық шығыс құрамында көрсетіледі.

Сауда дебиторлық берешек

Дебиторлық берешек Топтың шартсыз болып табылатын өтемақы сомасына құқығын білдіреді (яғни ақы төлеу мерзімінің орын алуы үшін тек уақыт қана қажет).

Шарттық міндеттемелер

Шарттық міндеттеме – Топ сатып алушыдан өтемақыны (немесе өтемақы сомасын) алған тауарларды немесе қызметтерді сатып алушыға беру міндеттемесі. Сатып алушы өтемақыны Топ тауарды немесе қызметті сатып алушыға беру сәтіне дейін төлеген жағдайда, Топ шарттық міндеттемені төлемді жүзеге асыру сәтіне немесе төлем төленуге жататын болған сәтте (қайсысының бұрын орын алатындығына қарай) мойындайды. Топ шарт бойынша өз міндеттемелерін орындағанда шарттық міндеттемелер түсіммен мойындалады.

Шығыстарды мойындау

Шығыстар пайда болу сәтіне ескеріледі және олар есептеу әдісінің негізінде жатқызылған кезеңде шоғырландырылған қаржылық есептілікте көрсетіледі.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**3. ЕСЕП САЯСАТЫНЫҢ МАҢЫЗДЫ АСПЕКТІЛЕРІНЕ ШОЛУ (жалғасы)****Табыс салығы**

Бір жылғы табыс салығына ағымдағы табыс салығы, үстеме пайда салығы және мерзімі ұзартылған салық кіреді. Ағымдағы және алдыңғы кезеңдер үшін ағымдағы табыс салығы бойынша активтер мен міндеттемелер салық органдарына өтелетін немесе төлеуге жататын сома бойынша бағаланады. Осы соманы есептеу үшін қолданылатын салық мөлшерлемелері мен салық заңнамасы, – есепті күнге қабылданған немесе нақты қабылданған мөлшерлемелер мен заңдар. Тікелей капиталда мойындалған баптарға қатысты ағымдағы корпоративтік табыс салығы («КТС») жиынтық кіріс туралы есепте емес, капиталдың құрамында танылады.

Үстеме пайда салығы (бұдан әрі «ҮПС») табыс салығы ретінде қарастырылады және табыс салығы бойынша шығыстардың бір бөлігін құрады. Қолданыстағы салық заңнамасына сәйкес Топ жер қойнауын пайдалануға арналған әрбір келісімшартқа қатысты ҮПС-ты жер қойнауын пайдалануға арналған әрбір бөлек келісімшарт бойынша жиынтық жылдық кірістің бір жылғы аударымдарға ара қатынасының негізінде құбылмалы мөлшерлемелер бойынша есептейді және төлейді. ҮПС-ты қолдануды көздейтін жиынтық жылдық кірістің әрбір салық жылындағы аударымдарға ара қатынасы 1,25:1 құрайды. ҮСП мөлшерлемелері әрбір келісімшартқа қатысты аударымдардың 25% артық жер қойнауын пайдалануға арналған әрбір келісімшартқа қатысты салықтық таза кірістің (КТС пен рұқсат етілген баға белгілеулер есептен шығарылғаннан кейін салық салынатын кіріс) бір бөлігі қолданылады.

Мерзімі ұзартылған салық КТС, сол сияқты ҮПС үшін есептеледі. ҮСП мерзімі ұзартылған салық келісімшарт бойынша төленуге жататын үстеме пайда салығының күтілетін мөлшерлемесі бойынша жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшарттарға жатқызылған активтер үшін уақыт айырмалары бойынша есептеледі.

Мерзімі кейінге қалдырылған салық есепті күнге активтердің салық базасы мен міндеттемелер және олардың қаржылық есептілігі үшін ағымдағы құны арасындағы уақыт айырмасын анықтау арқылы міндеттемелер әдісімен айкындалады.

Мерзімі ұзартылған салық міндеттемелері мына жағдайлардан басқа, барлық салық салынатын уақыт айырмалары бойынша мойындалады:

- Мерзімі ұзартылған салықтық міндеттеме гудвилді не болмаса бизнесті біріктіру болып табылмайтын және оның жасау сәтіне бухгалтерлік пайдаға да, сол сияқты салық салынатын пайдаға немесе шығынға әсер етпейтін операция бойынша активті немесе міндеттемені бастапқыда мойындаудың нәтижесінде туындайды.
- Еншілес компанияларға, қауымдасқан компанияларға, сондай-ақ бірлескен қызметке қатысу үлестерімен инвестицияларға байланысты салық салынатын уақыт айырмаларына қатысты, егер уақыт айырмаларын қалпына келтіру уақытын бақылау мүмкін болса және уақыт айырмасы таяу болашақта азаймайтындығына елеулі мүмкіндік бар болса.

Мерзімі ұзартылған салық активтері, мына жағдайлардан басқа, соған қарсы есептен шығарылатын уақыт айырмалары, пайдаланылмаған салық жеңілдіктері мен пайдаланылмаған салық шығындары есепке алынуы мүмкін салық салынатын пайда болады деген едәуір ықтималдылық болатын дәрежеде барлық есептен шығарылатын уақыт айырмалары, пайдаланылмаған салық жеңілдіктері және пайдаланылмаған салық шығындары бойынша мойындалады:

- Есептен шығарылатын уақыт айырмаларына қатысты мерзімі ұзартылған салық активтері бизнесті біріктіру болып табылмайтын және операцияны жасау сәтіне бухгалтерлік пайдаға да, сол сияқты салық салынатын пайдаға немесе шығынға әсер етпейтін мәміле бойынша активті немесе міндеттемені бастапқыда мойындаудың нәтижесінде туындағанда;
- Еншілес ұйымдарға, қауымдасқан компанияларға, сондай-ақ бірлескен қызметке қатысу үлесімен инвестицияларға байланысты шегерілетін уақыт айырмаларына қатысты мерзімі ұзартылған салық активтері таяу болашақта уақыт айырмашылықтары пайдаланылуы және соған қарсы уақыт айырмаларын пайдалануға болатындай жеткілікті салық салынатын пайда болуы мүмкін екендігі елеулі бар дәреже ғана танылады.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**3. ЕСЕП САЯСАТЫНЫҢ МАҢЫЗДЫ АСПЕКТІЛЕРІНЕ ШОЛУ (жалғасы)****Табыс салығы (жалғасы)**

Мерзімі ұзартылған салық активтерінің ағымдағы құны әрбір есепті күнге қайта қаралады және егер кейінгі қалдырылған салық активтерінің барлығын немесе бір бөлігін пайдалануға мүмкіндік беретін жеткілікті салық салынатын табысқа қол жеткізу шамалы деп бағаланатын дәрежеде азаяды. Танылмаған кейінге қалдырылған салық активтері әрбір есепті күнге қайта қаралады және келешек салық салынатын пайда кейінге қалдырылған салық активтерін пайдалануға мүмкіндік беруі елеулі мүмкіндігі пайда болатын дәрежеде танылады. Мерзімі ұзартылған салық активтері мен міндеттемелер есепті күнге қолданысқа енгізілген немесе есепті күнгі жағдай бойынша күшіне енген немесе нақты күшіне енген салық мөлшерлемелерінің (және салық заңнамасының) негізінде міндеттемелер өтеліп, актив өткізілгенде есепті жылда қолданады деп болжанып отырған салық мөлшерлемелері бойынша бағаланады.

Тікелей капиталда мойындалған баптарға қатысты мерзімі ұзартылған салық жиынтық кіріс туралы шоғырландырылған есепте емес, капиталдың құрамында танылады. Мерзімі ұзартылған салық активтері және мерзімі ұзартылған салық міндеттемелері егер ағымдағы салық активтері ағымдағы салық міндеттемелеріне қарсы есепке алудың заңда бекітілген құқығы бар болса және кейінге қалдырылған салықтар сол бір салық салынатын компанияға және салық органына жататын болса, бір-біріне қарама-қарсы есепке алынады. Мерзімі ұзартылған салық активтері бойынша активтер салық салынатын уақытша айырмалар мен осындай шығыстардың коммерциялық сипатының негізделетіндігі мүмкіндігі бар дәрежеде барлық резервтер мен ауыстырылған салық шығындары бойынша танылады. Басшылықтың елеулі пайымдаулары жоспарланатын деңгей мен кірістілік уақытының негізінде, сондай-ақ салықтық жоспарлау стратегиясының табысты қолданылуының негізінде танылуы мүмкін кейінге қалдырылған салық жөніндегі активтерді бағалау үшін талап етіледі.

Капитал*Бақыланбайтын қатысу үлесі*

Бақыланбайтын қатысу үлестері Компанияның Акционеріне жататын капиталдан бөлек меншікті капиталдың құрамында қаржылық жағдай туралы шоғырландырылған есепте көрсетілген. Еншілес ұйымның шығындары тіпті егер бұл теріс сальдоға әкеп соқтырған жағдайда да Топ акционерлеріне және бақыланбайтын қатысу үлесіне жатады.

Дивидендтер

Дивидендтер есепті мерзімге дейін жарияланған жағдайда ғана міндеттемелер ретінде танылады және есепті мерзімдегі капитал сомасынан шегеріледі. Дивидендтер туралы ақпарат, егер олар есепті күнге дейін ұсынылса, сондай-ақ есепті күннен кейін, бірақ шығаруға шоғырландырылған қаржылық есептілікті бекіткен күнге дейін ұсынылса немесе жарияланса, есептілікте ашып көрсетіледі.

Акционерлерге өзге де бөлу

Топ ҚР Президентінің Тапсырмасы бойынша Үкіметтің Қаулыларына немесе Самұрық-Қазынаның шешімдеріне немесе нұсқаулықтарына сәйкес шеккен шығындар капитал арқылы бөлулер ретінде ескеріледі. Мұндай шығындарға Топтың профильді емес қызметіне (әлеуметтік нысандарды салу және Акционерлерге беруге арналған) байланысты шығыстар кіреді.

Есепті күннен кейінгі оқиғалар

Есепті жыл аяқталғаннан кейін орын алған және қаржылық жағдай туралы есепті дайындау күніне болған шарттардың дәлелдерін білдіретін оқиғалар (түзетуші оқиғалар) шоғырландырылған қаржылық есептілікте көрсетіледі. Есепті жыл аяқталғанда болған және түзетуші оқиғалар болып табылмайтын оқиғалар, егер олар елеулі болып табылса, шоғырландырылған қаржылық есептілік нысандарына ескертпелерде ашылып көрсетіледі.

4. МАҢЫЗДЫ ЕСЕПТІК БАҒАЛАУЛАР МЕН ПАЙЫМДАУЛАР

Топтың шоғырландырылған қаржылық есептілігін дайындау оның басшылығынан есептілікте көрсетілетін түсімдер, шығыстар сомасына, активтерге және міндеттемелерге, сондай-ақ есепті күнге шартты міндеттемелер туралы ақпаратты ашуға әсер ететін бағалау мәндерін және болжауларды пайымдау мен анықтау енгізуді талап етеді. Алайда осы болжаулар мен бағалау мәндеріне қатысты айқынсыздық келешекте осындай болжаулар мен бағалау қолданылатын активтер мен міндеттемелердің ағымдағы құнын елеулі түзетуді талап етуі мүмкін.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**4. МАҢЫЗДЫ ЕСЕПТІК БАҒАЛАУЛАР МЕН ПАЙЫМДАУЛАР (жалғасы)****COVID-19 пандемиясының және 2020 жылғы көмірсутек нарығының әсері**

COVID-19 бен әлемдік көмірсутек нарығының жағымсыз үрдістерінің әсері осы шоғырландырылған қаржылық есептілікті қызметтің үздіксіздігін бағалау ретінде дайындау уақытында сараланды. Бұл жорамалды бағалау үшін Топ бірнеше стресс тесттердің негізінде өтімділік болжамын жасады. Нәтижесінде мұнайды барлау мен өндіру және қайта өңдеу сегменттерінде құнсыздану тесттері жасалды.

Құнсыздану тестісін жүргізу кезінде қабылданған жорамалдар

Топтың Brent маркалы мұнайға болжамды бағаларға, теңгенің АҚШ долларына айырбастау бағамы мен инфляцияның көрсеткіштеріне қатысты ұзақ мерзімді жорамалдары қайта қаралды және сыртқы дерек көздерінен алынған болжамдарға және ұзақ мерзімді нарықтық үміттерді болжайтын тәуелсіз зерттеу ұйымдарының бағалауларына негізделген. Өндіріс көлемдерінің есептеулері еншілес ұйымның дәлелденген әзірленген және әзірленбеген қорларына, сондай-ақ елеулі бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялар үшін дәлелденген және ықтимал қорларына негізделген. Өндіру кезеңі жер қойнауын пайдалану келісімшарттарының қолданылу мерзімінің аяқталу күнімен не болмаса Топтың лицензияның қолданылу мерзімін ұзартуға ниеті болғанда, лицензияның қолданылу мерзімін ұзарту кезеңімен айқындалады. Өндірістің бағаланған көлемі Топтың өндірістік жоспарларына негізделген, олар, негізінен, жер қойнауын пайдалану келісімшарттарының қолданылу мерзімін ұзартуға арналған өтінімдерді беру үшін пайдаланылады.

Дисконттау мөлшерлемелері ақша қаражатын генерациялайтын бірлік («АҚГБ») капиталының орташа алынған құнының негізінде есептелді және функционалдық валютаға, өндіріс кезеңіне, тәуекел үшін сыйлықақыға, бета коэффициентке және ақша ағындарын жасайтын тиісті бірліктің меншікті және қарызға алынған қаражатының ара қатынасына қарай 7,77%-дан бастап 14,50%-ға дейін құбылып отырды.

Ұзақ мерзімді баға жорамалдары Блумберг консенсустың, сондай-ақ қысқа мерзімді жорамалдың негізінде қабылданды, әрі солар бойынша бағалар 2020 жылға нақты көрсеткіштерде төменде көрсетілген:

	2021	2022	2023	2024	2025
Brent маркалы мұнай (\$/баррель)	48	54,5	54	56	57

Мұнай мен газды барлау және өндіру сегментінде құнсыздану шығыстары, нетто 2020 жылы 91.094 миллион теңге болды. Құнсыздану шығыстары негізінен өндіруші активтерге жатады және негізінен Топтың мұнай мен газ бағасына қатысты жорамалдардың өзгеруі нәтижесінде туындады және оған Топтың еншілес компаниясы «Эмбамұнайгаз» АҚ-на (ЭМГ) жататын 60.440 миллион теңге (12-ескертпе) және БК мен Топтың қауымдасқан компаниясына жататын 30.654 миллион теңге (18-ескертпе) жатады. Топтың компанияларда туындайтын, меншікті капиталдың құрамында ескерілетін құнсыздану шығыстарындағы үлесі 16.818 миллион теңге болды және негізінен ПетроҚазақстан Инк. компаниясына келді. АҚГБ деректерінің өтелетін құны пайдалану құндылығы әдісінің негізінде есептелген.

2020 жылы Шикі мұнай мен мұнай өнімдерін қайта өңдеу және өткізу сегментінде 162.455 миллион теңге мөлшерінде құнсыздану шығыстары танылды, бұл COVID-19-дан туындаған локдауннан кейін қайта өңдеу маржасының төмендеуіне орай KMG I мұнайды қайта өңдеу активтерінің ішінара құнсыздануын білдіреді (12-ескертпе). Құнсыздануға тексеру мақсатында бұл активтердің өтелетін құны есептен шығару шығыстарын шегере отырып әділ құнына сүйене отырып айқындалған.

Көптеген мұнай және мұнайды қайта өңдейтін активтердің қорлары бағалардың өзгеруіне немесе басқа да жорамалдарға сезімтал келеді. Келесі қаржы кезеңдерінің ішінде болған өзгерістер бұл активтердің өтелетін құны олардың ағымдағы баланстық құнынан асып түсуіне немесе төмен болып қалуына әкеп соқтыра алады және тиісінше, сол кезеңде құнсызданудың қалпына келу немесе есептелу тәуекелі бар. Шешуші жорамалдарға сезімталдылық Топтың елеулі АҚГБ бойынша 12-ескертпеде ашылып көрсетілген, әрі солар бойынша 2020 жылы құнсыздану танылды. Құнсыздануға тестілеуді тәуелсіз білікті бағалаушылар жыл сайынғы негізде өткізіп отырады.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**4. МАҢЫЗДЫ ЕСЕПТІК БАҒАЛАУЛАР МЕН ПАЙЫМДАУЛАР (жалғасы)****Мұнай мен газдың қорлары**

Мұнай мен газдың қорларын бағалау тозу, ескіру және амортизация бойынша Топтың есеп айырысуында маңызды фактор болып табылады. Топ Қоғамның мұнай-газ инженерлерінің әдістемесіне сәйкес өзінің мұнай мен газ қорларын бағалайды. Мұнай-газ инженерлері қоғамының әдістемесі бойынша қорларды бағалау кезінде Топ ұзақ мерзімді жоспарлы бағаларды пайдаланады. Дәлелденген қорларды бағалау үшін жоспарлы бағаларды пайдалану жыл соңына спот бағаларды пайдалануға тән тұрақсыздықтың ықпалын жояды. Басшылық ұзақ мерзімді жоспарлы бағалар бойынша жорамалдар өндіру қызметінің ұзақ мерзімді сипатына көбірек сәйкес келеді және мұнай мен газдың қорларын бағалау үшін барынша лайықты негізді білдіреді деп есептейді.

Қорлардың барлық бағалаулары кейбір белгісіздік дәрежесін білдіреді. Белгісіздік негізінен мұндай деректерді бағалау және түсіндіру сәтіне қолжетімді болатын геологиялық және инженерлік деректердің көлеміне тәуелді болады.

Салыстырмалы түрдегі белгісіздік деңгейі қорларды екі негізгі санаттың біріне: дәлелденген немесе дәлелденбеген қорларға жатқызу арқылы көрсетілуі мүмкін. Дәлелденген қорларды өндіруде дәлелденбеген қорлармен салыстырғанда үлкен айқындылық бар және дәлелденген қорлар оларды өндіру мүмкіндігіне қатысты белгісіздіктің прогрессивті өсуін белгілеу үшін әзірленген және әзірленбеген қорларға бөлінуі мүмкін.

Жыл сайын бағалаулар талданып, түзетіліп отырады. Түзетулер қолдағы геологиялық деректерді, өндіру туралы өнеркәсіптік параметрлерді немесе деректерді бағалау немесе қайта бағалау; жаңа деректердің; немесе бағалар бойынша жорамалдардағы өзгерістердің салдарынан туындайды. Қорларды бағалау сондай-ақ кері әрекетті арттыру үшін жобалардың қолданылуы, пласт өнімділігіндегі өзгерістердің немесе әзірлеу стратегиясындағы өзгерістердің салдарынан қайта қаралуы мүмкін. Дәлелденген әзірленген қорлар тозуды, тауысылуды және амортизацияны есептеу үшін орындалған жұмыс көлеміне тепе-тең етіп амортизация мөлшерлемелерін есептеу үшін пайдаланылады. Топ бастапқы лицензиялық кезең ішінде өндірілетін болады деп күтілетін ретінде осындай көлемді ғана дәлелденген қорларға қосты. Бұл ұзарту бойынша рәсім нәтижесіне жатқызылатын айқындылықтың болмауынан пайда болды, өйткені лицензияларды ұзарту ең соңында Үкіметтің қарауы бойынша жүзеге асырылады. Топтың лицензиялық кезеңдерін ұзарту және қорлардың көрсетілген қорларын тиісінше ұлғайту, әдетте, тозу бойынша неғұрлым төменгі шығысқа әкеледі және кірістерге біршама әсер етуі мүмкін. Дәлелденген әзірленген қорлардың кемуі тозуға, тауысылуға және амортизацияға арналған ақша аударымдарының ұлғаюына (тұрақты өндіру деңгейінде), кірістің азаюына әкеліп соқтырады және сондай-ақ мүліктің ағымдағы құнының тікелей азаюына әкеліп соқтыра алады. Салыстырмалы түрде пайдаланылатын кен орындарының саны болған кезде өткен жылмен салыстырғанда қорларды бағалауға кез келген өзгерістер тозуға, ескіруге және амортизацияға аударымдарға біршама әсер етуі мүмкіндігі болады.

Құнсыздану тестісінің жыл сайынғы нәтижелері туралы толық ақпарат *12-ескертпеде* ашып көрсетілген.

Мұнай-газ активтерінің, мұнайды қайта өңдейтін және басқа активтердің өтелетіндігі

Топ активтерді немесе ақша қаражатын жасайтын активтер тобын («жасайтын бірлік») оқиға немесе жағдаяттардағы өзгерістер олардың құны өтелмейтіндігін куәландырған жағдайларда индикаторлардың болуын айқындау үшін бағалайды. Егер мұндай индикатор бар болып шықса, өткізу шығыстарын және пайдалану құнын шегере отырып әділ құнынан барынша жоғары мән ретінде қарастырылатын өтелетін құнның лайықты бағалануы жүргізіледі. Бұл есептемелер мұнайдың ұзақ мерзімді бағасы, дисконт мөлшерлемелері, болашақтағы капитал қажеттілігі, тәуекел мен белгісіздікке ұшыраған операциялық қызмет (бұл өндіру және сату көлемдерін қамтиды) сияқты бағалаулар мен жол берулерді пайдалануды қамтиды. Егер активтің немесе активтер тобының баланстық құны олардың өтелетін құнынан асатын болса, актив немесе активтер тобы құнсызданған болып есептеледі, олардың баланстық құны өтелетін құнға дейін азаяды. Өтелетін құнды бағалау кезінде келешекте күтілетін ақша ағындары активтер тобына тән болатын тәуекелдерге түзетіледі және ақшаның уақытша құнының ағымдағы нарықтық бағалауын және активке тән тәуекелдерді көрсететін дисконттау мөлшерлемесі бойынша келтірілген құнға дейін дисконтталады. Әділ құн активті және/немесе әкелуші бірлікті нарықтық талаптарда мәлім және мұндай мәмілені жасауға дайын тараптардың арасында сатудан түсуі мүмкін сома ретінде айқындалады және компанияға тән болуы мүмкін және жалпы қолданылмайтын факторлардың әсерін ескермейді.

Гудвилді қоса алғанда, КМГИ АҚГБ

2020 және 2019 жылдардың 31 желтоқсанындағы жағдай бойынша Топ гудвилдің және КМГИ-дің барлық бөлімшелерінің құнсыздануына тест өткізді, оның ішінде мұнай өнімдерін өткізу, қайта өңдеу және құнсыздану индикаторларының болуына орай басқасы. Құнсыздануды талдау нәтижесінде КМГИ бөлімшелерінің өтелетін құны, «КМГИ Переработка» АҚГБ қоспағанда, олардың баланстық құнынан асты (*12-ескертпе*).

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**4. МАҢЫЗДЫ ЕСЕПТІК БАҒАЛАУЛАР МЕН ПАЙЫМДАУЛАР (жалғасы)****Мұнай-газ активтерінің, мұнайды қайта өңдейтін және басқа активтердің өтелетіндігі (жалғасы)***Гудвилді қоса алғанда, ПМХЗ*

2020 және 2019 жылдардың 31 желтоқсанына Топтың ПМХЗ-ды сатып алуымен байланысты 88.553 миллион теңге мөлшерінде гудвилі бар (16-ескерте). 2020 және 2019 жылдардың желтоқсанында Топ ПМХЗ гудвиліне жыл сайынғы тестілеуді өткізді. Құнсыздану индикаторларын талдау кезінде Топ шикі мұнайды қайта өңдеу көлемдерінің болжамын, мұнайды қайта өңдеу тарифтерін, күрделі шығындарды және басқа да факторларды ескерді. ПМХЗ өтелетін құнды дисконтталған ақша ағындарының үлгісін пайдалана отырып есептеді. 2020 жылы 10,79% (2019: 9,7%) дисконттау мөлшерлемесі салықтарға дейін капиталдың орташа алынған құнының негізінде есептелді. Капиталдың орташа алынған құны қарызға алынған қаражатты, сол сияқты меншікті капиталды да ескереді. Меншікті капиталдың құны инвестициялардан болатын түсімнен болады. Қарыз капиталының құны ПМХЗ-ның пайыздық қарыздарына негізделген. Ажырамайтын тәуекел жеке бета-факторды қолдану арқылы қосылды. Бета-фактор ортақ қолжетімді нарықтық деректердің негізінде бағаланды. 2029 жылға дейінгі болжамды ақша ағындары басшылықтың ықтимал операциялық және күрделі шығындар бойынша ағымдағы бағалауын болжайтын, ПМӨЗ-дың 2021-2025 жылға дейінгі бес жылдық бизнес-жоспарына негізделген. Бұл ақша ағындарының едәуір бөлігі 2025 жылдан кейін бағалау күніне басқарудың ең үздік бағалауына негізделген күрделі шығындарды шегере отырып, 2020 жылғы 5,53% (2019: 5,49%) инфляцияның күтілетін деңгейін қолдану арқылы болжанды. 2020 және 2019 жылдардың 31 желтоқсанындағы жағдай бойынша пайдалану құндылығының негізінде есептелген ПМХЗ гудвилінің өтелетін құны оның баланстық құнынан көп болды, тиісінше, құнсыздану танылмады.

Болжамдардағы өзгерістерге сезімталдық

ПМХЗ гудвилінің өтелетін құнын бағалау нәтижелері негізгі жорамалдарды, атап айтқанда, дисконттау мөлшерлемесін өзгертумен, сондай-ақ терминалдық кезеңде жоспарланған EBITDA мәндерін өзгертумен байланысты жол берулерді өзгертуге сезімтал болып табылады. Дисконттау мөлшерлемесінің 11,89%-ға дейін 1%-ға артуы және EBITDA жоспарланған мәнінің терминалды кезеңде 34%-дан 35%-ға дейін 1%-ға төмендеуі ПМХЗ жасайтын бірліктің өтелетін құнының оның баланстық құнына дейін азаюына әкеп соқтырмайды.

Басқа да АҚГБ

Топтың шикізат тауарларына бағаларды қайта қарау және басқа да жорамалдар *Шикі мұнай мен мұнай өнімдерін қайта өңдеу және өткізу* АҚГБ басқа сегменттерінде құнсыздану шығыстарының пайда болуына әкеп соқтырмады.

Активтердің шығуы бойынша міндеттемелер*Мұнай-газ активтері*

Белгілі бір келісім-шарттардың талаптары бойынша заңнамаға және нормативтік-құқықтық актілерге сәйкес Топтың негізгі құралдарды демонтаждау және жою және кез келген кен орындарындағы жер учаскелерін қалпына келтіру бойынша заңды міндеттемелері болады. Атап айтқанда, Топтың міндеттемелеріне барлық өндірістік емес ұңғымаларды біртіндеп жабу және құбырларды, ғимараттарды демонтаждау және келісімшарттық аумақты рекультивациялау сияқты қызметті түпкілікті тоқтату, сондай-ақ әрбір өндірістік учаскеде қоршаған ортаны ластау бойынша пайдаланудан шығару әрекеттері жатады. Лицензияның қолданылу мерзімі Топтың қарауы бойынша ұзартылмайтындықтан, түпкілікті жабу бойынша кен орнындағы міндеттемелерді өтеудің есеп мерзімі әрбір лицензиялық кезең аяқталған күн болып табылады. Ұңғымаларды жоюды қаржыландыру бойынша Топтың міндеттемелерінің және түпкілікті жабу бойынша шығыстардың көлемі тиісті келісім-шарттардың және қолданыстағы заңнаманың талаптарына байланысты.

Міндеттемелер лицензиялық кезең соңында түпкілікті жою және түпкілікті жабу бойынша мұндай шығыстарды қаржыландыру бойынша келісім-шарт та, заңнама да белгілі бір міндеттемені түсіндірмеген сол жағдайларда танылмайды. Мұндай шешімді қабылдау кейбір айқындылықтың болмауымен және біршама байымдаулармен түсіндіріледі. Басшылықтың мұндай міндеттемелердің болуына немесе болмауына қатысты бағасы Үкіметтің саясаты мен тәжірибесіндегі немесе жергілікті салалық тәжірибеге өзгерістермен бірге өзгеруі мүмкін.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**4. МАҢЫЗДЫ ЕСЕПТІК БАҒАЛАУЛАР МЕН ПАЙЫМДАУЛАР (жалғасы)****Активтердің шығуы бойынша міндеттемелер (жалғасы)***Мұнай-газ активтері (жалғасы)*

Топ активтердің істен шығуы бойынша міндеттемелерді әрбір келісім-шарт бойынша бөлек есептейді. Міндеттемелердің сомасы инфляцияның күтілетін деңгейіне түзетілген және қазақстандық нарыққа тән тәуекелдерге түзетілген өтпелі экономикамен елдің мемлекеттік борышы бойынша орташа ұзақ мерзімді тәуекелсіз пайыздық мөлшерлемені пайдалана отырып дисконтталған міндеттемелерді өтеу үшін күтілетін, талап етілетін ретіндегі бағаланған шығындардың ағымдағы құны болып табылады.

Активтердің істен шығуы бойынша міндеттеме әрбір есепті күнге қайта қаралады және *«Негізгі құралдардың объектісін пайдаланудан шығару, олар орналасқан учаскедегі табиғи ресурстарды қалпына келтіру бойынша міндеттемелерге және өзге де осыған ұқсас міндеттемелерге өзгерістер»* 1 КИМСФО түсіндірмеге сәйкес ең үздік бағаны көрсету үшін түзетіледі.

Активтерді жабуға және есептен шығаруға болашақтағы шығындарды бағалау кезінде мәнді бағалар мен басшылық жасаған пайымдаулар пайдаланылды. Бұл міндеттемелердің көпшілігі алыс болашаққа жатқызылады және заңнама талаптарындағы түсініксіздіктен басқа, Топтың бағасына активтерді жою технологиясындағы, шығындардағы және салалық тәжірибедегі өзгерістер әсер етуі мүмкін. Топ ағымдағы жылдың бағасын және ұзақ мерзімді инфляция деңгейінің орташа мәнін пайдалана отырып, ұңғымаларды болашақ жою құнын бағалайды.

Ұзақ мерзімді инфляция және Топ кәсіпорындары бойынша қаржылық жағдай туралы шоғырландырылған есеп бойынша міндеттемелерді айқындау үшін пайдаланылған дисконттау мөлшерлемелері 2020 жылғы 31 желтоқсанда 2,00%-дан 7,3%-ға дейін және тиісінше 3,68%-дан 11,00%-ға дейінгі аралықта болды (2019 жылғы 31 желтоқсан: 2,01%-дан 5,49%-ға дейін және 4,43%-дан 8,95%-ға дейін). 2020 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Топтың мұнай-газ активтерін жою міндеттемесіне резервтің баланстық құны 66.177 миллион теңгені құрады (2019 жылғы 31 желтоқсанға: 54.165 миллион теңге) *(25-ескертпе)*.

Магистралды мұнай құбырлары мен газ құбырлары

2012 жылғы 4 шілдеде күшіне енген «Магистралды құбыр туралы» Қазақстан Республикасының Заңына сәйкес, негізінен, ҚТО мен ҚТГ-ның еншілес ұйымы болып табылатын «Интергаз Орталық Азия» АҚ пайдалануды аяқтағаннан кейін магистралды құбырды жою және кейіннен қоршаған ортаны қалпына келтіру, соның ішінде жерді қайта өңдеу бойынша шаралар жүргізу бойынша заңды міндеттемесі бар. Мұнай құбырларын жою және топырақ құнарлығын қалпына келтіру бойынша міндеттеменің резерві Топ есептеген демонтаждау және топырақ құнарлығын қалпына келтіру жұмыстарының құны негізінде бағаланады. 2020 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша құбырларды жою және топырақтың құнарлығын қалпына келтіру бойынша міндеттемеге резервтің теңгерімдік құнын 113.558 миллион теңге құрады (2019 жылғы 31 желтоқсанға: 100.229 миллион теңге) *(25-ескертпе)*.

Экологиялық оңалту

Топ бағалау да жасайды және экологиялық тазарту жұмыстары мен оңалтуға міндеттемелер бойынша резервтер қалыптастыру бойынша пайымдау шығарады. Қоршаған ортаны қорғауға шығындар капиталдандырылады немесе олардың болашақ экономикалық пайдасына қарай шығыстарға жатқызылады. Өткен қызметте пайда болған қазіргі жағдайға жатқызылатын және болашақ экономикалық пайдасы жоқ шығындар шығыстарға жатқызылады.

Міндеттемелер шығындар туралы ағымдағы ақпараттың және топырақ құнарлығын қалпына келтіру бойынша күтілетін жоспарлардың негізінде айқындалып, дисконтталған негізде ескеріледі. Топтың экологиялық оңалту резерві Топ қолданыстағы қазақстандық және еуропалық нормативтік базалардың талаптарын сақтауға қажетті күтілетін шығындарды тәуелсіз бағалауға негізделген басшылықтың үздік бағасын білдіреді. Топ осы міндеттемені 2020 және 2021 жылдардың жылдық бюджетіне енгізілген шығындардың бір бөлігін қоспағанда, ұзақ мерзімді ретінде жіктеді. Экологиялық оңалту жөніндегі резервтерге қатысты іс жүзіндегі шығындар заңнамадағы және нормативтік-құқықтық актілердегі өзгерістер салдарынан бағалардан, қоғамдық күтулерден, тазарту технологияларындағы аумақтық жағдайлар мен өзгерістерді анықтау мен талдаудан ерекшеленуі мүмкін. Экологиялық оңалтудағы міндеттемелер бойынша резервтегі өзгерістер *25-ескертпеде* ашылып көрсетілген.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**4. МАҢЫЗДЫ ЕСЕПТІК БАҒАЛАУЛАР МЕН ПАЙЫМДАУЛАР (жалғасы)****Қызметкерлерге сыйақы**

Зейнеткерлікке шыққанға дейін және одан кейін қызметкерлерге сыйақылар бойынша ұзақ мерзімді міндеттемелердің құны және келтірілген міндеттемелер құны актуарлық әдіс қолданылып белгіленеді. Актуарлық әдіс келешекте нақты нәтижелерден айырмашылығы болуы мүмкін түрлі болжамдарды қолдануды білдіреді. Актуарлық әдіс шегеру мөлшерлемелері, келешекте жалақының өсімі, өлім-жітім деңгейі және келешекте қызметкерлерге сыйақылар өсімі туралы болжамдарды қамтиды.

Негізгі болжамдарды бағалаудың күрделілігіне және жұмыскерлердің еңбек қызметін аяқтауы бойынша олардың сыйақылары бойынша міндеттемелердің ұзақ мерзімді сипатына орай мұндай міндеттемелер осындай болжамдардың өзгерістеріне аса сезімтал келеді. Барлық болжамдар әрбір есепті күнге қайта қаралады.

Салық салу

Салық тәуекелдерін бағалау кезінде, басшылық компания даулай алмайтын немесе есептей алмайтын салық заңнамасын сақтамауды мүмкін болатын саласы ретінде қарайды, ол егер қосымша салықтар салық органдарында есептелінетін болса табысты түрде шағымдана алады. Мұндай анықтау мәнді пайымдауларды шығаруды талап етеді және салық заңнамасы мен нормативтік құқықтық актілердегі өзгерістер, жер қойнауын пайдалануға Топтың келісім-шарттарында салық салу талабына түзету, салық талқылауларынан өзі күтетін шешімдер бойынша күтілетін нәтижелерді және сәйкестікті тексеруге салық органдары жүзеге асыратын нәтиженің негізінде анықтау нәтижесінде өзгеруі мүмкін. Табыс салығынан басқа, басқа да салықтар бойынша резервтер 25-ескертпеде ашылып көрсетілген салықтар бойынша резервтердің құрамына кіреді. Табыс салығынан басқа, басқа да салықтар бойынша шартты міндеттемелер 31-ескертпеде ашылып көрсетіледі. Табыс салығы бойынша резервтер мен шартты міндеттемелер құрамына кіреді және табыс салығы бойынша міндеттемелер немесе шартты міндеттемелер ретінде ашылып көрсетіледі (28 және 31-ескертпелер).

Негізгі құралдардың пайдалы қызмет ету мерзімі

Топ негізгі құралдар қызметінің қалған пайдалы мерзімін ең әрі дегенде әрбір қаржы жылының соңына бағалайды және егер күту бұрынғы бағалаудан өзгеше болса, өзгерістер «Есеп саясаты, есептеу бағаларындағы өзгерістер мен қателіктер» 8 ХБЕС-ке сәйкес есептеу бағаларындағы өзгерістер ретінде ескеріледі.

Қаржы құралдарының әділ құны

Қаржылық жағдай туралы шоғырландырылған есепте танылған қаржы құралдарының және қаржы міндеттемелерінің әділ құны осы активті нарықтар негізінде анықталмайтын жағдайларда, ол дисконтталған ақша ағындарының моделін қоса алғанда, бағалау әдістерін пайдалана отырып, анықталады. Мүмкіндігіне қарай осы модельдер үшін бастапқы деректер ретінде алайда, бұл іс жүзінде жүзеге асыру мүмкін болмаған жағдайларда, бақылаушы нарықтардан түсетін ақпарат пайдаланылады, әділ құнды белгілеу үшін пікірдің белгілі бір үлесі талап етіледі. Пайымдаулар өтімділік тәуекелі, несиелік тәуекел және өзгермелілік сияқты бастапқы деректердің есепке алынуын қамтиды. Осы факторларға қатысты болжамдарға өзгерістер шоғырландырылған қаржылық есептілікте көрсетілген қаржы құралдарының әділ құнына әсер етуі мүмкін. Егжей-тегжейі 30-ескертпеде ашылған.

5. ТҮСІМ

<i>Миллион теңгемен</i>	2020	2019
Тауар және қызмет типі		
Шикі мұнай мен газды сату	2.467.391	3.966.941
Мұнай өнімдерін сату	1.337.579	2.043.848
Мұнай мен газды тасымалдау қызметтері	289.880	389.496
Мұнай мен мұнай өнімдерін қайта өңдеу қызметтері	193.659	195.896
Басқа да кірістер	267.528	262.675
	4.556.037	6.858.856
Географиялық нарық		
Қазақстан	950.298	1.212.267
Басқа елдер	3.605.739	5.646.589
	4.556.037	6.858.856

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**6. БІРЛЕСКЕН КӘСІПОРЫНДАР МЕН ҚАУЫМДАСҚАН КОМПАНИЯЛАРДЫҢ КІРІСТЕРІНДЕГІ ҮЛЕС, НЕТТО**

<i>Миллион теңгемен</i>	2020	2019
«Азиялық Газ құбыры» ЖШС (АГҚ)	175.339	168.086
«Теңізшевройл» ЖШС (ТШО)	173.476	414.940
Каспий Мұнай құбыры Консорциумы (КМК)	81.582	70.869
Бейнеу – Шымкент газ құбыры (БШГ)	55.005	56.194
«Маңғыстау Инвестмент Б.В.» (МИБВ)	16.749	81.991
«ҚазГерМұнай» ЖШС (ҚГМ)	15.622	17.561
«Қазақстан – Қытай құбыры» ЖШС (ҚҚҚ)	10.380	3.313
«Тениз Сервис» ЖШС (Тениз Сервис)	3.891	6.742
«Қазақойл-Ақтөбе» ЖШС (ҚОА)	2.448	9.722
«КазРосГаз» ЖШС (КРГ)	957	18.091
Valsera Holdings B.V. (Валсера)	(6.137)	(6.107)
КМГ Кашаган Б.В. (Қашаған)	(6.961)	13.114
«ПетроҚазақстан Инк.» (ПКИ)	(8.812)	(18.244)
Ural Group Limited (УГЛ)	(10.265)	(18.895)
Басқа да бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың кірістеріндегі үлес	7.921	10.602
	511.195	827.979

7. САТЫП АЛЫНҒАН МҰНАЙДЫҢ, МҰНАЙ ӨНІМДЕРІ МЕН БАСҚА ДА МАТЕРИАЛДАРДЫҢ ӨЗІНДІК ҚҰНЫ

<i>Миллион теңгемен</i>	2020	2019
Қайта сату үшін сатып алынатын мұнай	1.311.169	2.448.412
Қайта сату үшін сатып алынатын газ	380.261	493.280
Қайта өңдеуге арналған мұнайдың құны	313.543	638.293
Материалдар мен қорлар	226.223	217.138
Қайта сату үшін сатып алынатын мұнай өнімдері	45.870	116.621
	2.277.066	3.913.744

8. ӨНДІРІСТІК ШЫҒЫСТАР

<i>Миллион теңгемен</i>	2020	2019
Жалақы бойынша шығыстар	339.877	338.120
Жөндеу және қызмет көрсету қызметтері	114.700	129.450
Электр қуаты	83.290	88.910
Көлік шығыстары	42.507	30.456
Қысқа мерзімді жалдау бойынша шығыстар	37.743	52.091
Басқа	122.669	82.666
	740.786	721.693

9. ТАБЫС САЛЫҒЫНАН БАСҚА САЛЫҚТАР

<i>Миллион теңгемен</i>	2020	2019
Экспорттық кеден бажы	71.746	131.326
Пайдалы қазбаларды өндіруге салынатын салық	59.374	100.300
Шикі мұнай экспортына кіріс салығы	41.120	133.144
Басқа салықтар	97.319	89.525
	269.559	454.295

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**10. ТАСЫМАЛДАУ ЖӘНЕ ӨТКІЗУ БОЙЫНША ШЫҒЫСТАР**

<i>Миллион теңгемен</i>	2020	2019
Тасымалдау	415.842	374.686
Жалақы бойынша шығыстар	12.811	12.542
Басқа	29.533	33.174
	458.186	420.402

11. ЖАЛПЫ ЖӘНЕ ӘКІМШІЛІК ШЫҒЫСТАР

<i>Миллион теңгемен</i>	2020	2019
Жалақы бойынша шығыстар	74.704	78.055
Кеңес беру қызметтері	23.402	25.448
Қызмет көрсету шығыстары	8.655	8.711
Өтелуге жататын ҚҚС-тың құнсыздануы	6.435	15.703
Өлеуметтік төлемдер	5.961	8.933
Есепке алынбаған ҚҚС	4.528	6.910
Байланыс қызметтері	3.809	2.963
Сауда дебиторлық берешек пен ағымдағы қаржы активтері бойынша КНЗ резервінің есептелуі (20-ескертіле)	4.225	14.096
Басқа да қаржылық емес ағымдағы активтер бойынша құнсыздану залалын (қалпына келтіру) / есептеу	(65)	42
Салықтар, айыппұлдар мен өсімпұлдар бойынша резервті есептеу / (қалпына келтіру)	44	(19.755)
КМГ Дриллингтің Консорциуммен сот шағымы бойынша провизия (31-ескертіле)	-	34.132
Басқа	38.510	38.729
	170.208	213.967

2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін жалақы бойынша шығыстар 427.392 миллион теңге болды (2019: 428.717 миллион теңге) және жиынтық кіріс туралы шоғырландырылған есепте өндірістік шығыстардың, тасымалдау және өткізу шығыстарының және жалпы әрі әкімшілік шығыстардың құрамында көрсетілді.

12. НЕГІЗГІ ҚҰРАЛДАРДЫҢ, МАТЕРИАЛДЫҚ ЕМЕС АКТИВТЕРДІҢ ЖӘНЕ БАРЛАУ МЕН БАҒАЛАУ БОЙЫНША АКТИВТЕРДІҢ ҚҰНСЫЗДАНУЫ ЖӘНЕ БАРЛАУ ШЫҒЫСТАРЫ

<i>Миллион теңгемен</i>	2020	2019
Құнсыздандырудан болған шығыстар		
Негізгі құралдар (14-ескертіле)	220.913	144.482
Барлау және бағалау бойынша активтер (15-ескертіле)	16.389	171
Инвестициялық жылжымайтын мүлік	142	(142)
Материалдық емес активтер (16-ескертіле)	6.250	6.240
	243.694	150.751

Барлау шығыстары (барлау және бағалау бойынша активтердің есептен шығарылуы) (15-ескертіле)

ҚМГ БӨ-дегі браунфилдер	19.692	18.888
«Жемчужина» жобасы	-	38.180
«Самтыр», «Жайық», «Сарайшық», «Забурение» жобалары	115	-
	19.807	57.068
	263.501	207.819

Келесі АҚБ бойынша шығындар танылды:

<i>Миллион теңгемен</i>	2020	2019
КМГИ Қайта өңдеу АҚБ	162.455	93.587
ЭМГ АҚБ	60.440	-
Сұңқар, Барыс және Бүркіт өздігінен жүретін баржалар (Баржалар)	10.297	11.837
Сәтті өзін-өзі көтеретін жүзетін бұрғылау қондырғысы (Сәтті ӨЖБҚ)	-	24.505
Батуми мұнай терминалы АҚБ (БМТ АҚБ)	-	12.583
Басқа	10.502	8.239
	243.694	150.751

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**12. НЕГІЗГІ ҚҰРАЛДАРДЫҢ, МАТЕРИАЛДЫҚ ЕМЕС АКТИВТЕРДІҢ ЖӘНЕ БАРЛАУ МЕН БАҒАЛАУ БОЙЫНША АКТИВТЕРДІҢ ҚҰНСЫЗДАНУЫ ЖӘНЕ БАРЛАУ ШЫҒЫСТАРЫ (жалғасы)****КМГИ Қайта өңдеу АҚГБ**

2020 және 2019 жылдары Топ «КМГИ Переработка» АҚГБ құнсыздануға тестті өткізді. Топ құнсыздану белгілерін қарастыру кезінде басқа факторлармен қатар мұнай өңдейтін зауыттардың болжамды маржасын және өндіріс көлемдерін ескерді. «КМГИ Переработка» АҚГБ өтетін құны дисконтталған ақша ағындарының әдісін пайдалана отырып есептелген шығару шығыстарын (ӨКЖБҚ) шегере отырып әділ құнның негізінде айқындалды. «КМГИ Переработка» АҚГБ үшін ӨКЖБҚ-да пайдаланылған шешуші жорамалдар операциялық пайда, дисконттау мөлшерлемесі және бюджеттік кезеңнен кейін ақша ағындарының экстраполяциясы үшін пайдаланылған өсу қарқындары болып табылады. «КМГИ Переработка» АҚГБ үшін ақша қаражаты қозғалысының болжамдарына қолданылған дисконттау мөлшерлемесі 10,7% (2019: 9,6%) болды және 5 жылдық кезеңдегі ақша ағындары 2,2% (2019: 1,9%) өсу қарқынын пайдалана отырып экстраполяцияланды, бұл сала бойынша ұзақ мерзімді орташа өсу қарқындарына сәйкес келеді. Қалдық құны үшін пайдаланылатын капиталдану мөлшерлемесі 8,5% (2019: 7,7%) құрайды. Топ құнсыздануына тест мақсаттары үшін болжамды ақша ағындары мұнай өңдейтін зауыттың болжамды маржасының төмендеуі мен салық салынғаннан кейін дисконттау мөлшерлемесінің өзгеруін көрсету үшін жанартылды. 2020 жылы тест нәтижелерінің негізінде Топ 155.544 миллион теңге және тиісінше 6.911 миллион теңге мөлшерінде негізгі құралдар мен материалдық емес активтердің құнсыздануынан болған залалды мойындады (2019: 86.946 миллион және 6.641 миллион теңге).

Сезімталдылықты талдау

Қосымша құнсыздану егер капиталдың орташа алынған құны 13%-ға дейін 2,3-тармақтан артық ұлғаятын болса немесе операциялық пайда 28,4%-дан артық азаятын болса, есептелуі мүмкін.

ЭМГ АҚГБ

2020 жылы ЭМГ негізгі құралдардың өтетін құнын және мұнайға болжамды бағалардың төмендеуі сияқты құнсыздану белгілерінің болуына орай барлау және бағалау активтерін бағалады. ЭМГ өтетін құнды ақша ағындарын дисконттау үлгісін пайдалана отырып пайдалану құндылығының әдісі бойынша есептеді. Ақша қаражаты қозғалысының болжамдарына қолданылатын дисконттау мөлшерлемесі 14,4% болды. 5-жылдық бизнес-жоспар ақпараттың негізгі дереккөзі ретінде пайдаланылды және шикі мұнайды өндіру, сату көлемдері, кірістер, шығыстар мен күрделі шығындар бойынша болжамдарды қамтиды. Бұл бағалаудың нәтижесінде активтердің баланстық құны олардың өтетін құнынан 60.440 миллион теңгеден асты, және, тиісінше, жиынтық кіріс туралы шоғырландырылған есепте негізгі құралдардың құнсыздануы 44.098 миллион теңге сомаға және барлау мен бағалау бойынша активтер 16.342 миллион теңге сомаға танылды.

Сезімталдылықты талдау

Қосымша құнсыздану егер капиталдың орташа алынған құны 15,4%-ға дейін 1-тармаққа артық ұлғаятын болса немесе Brent бағасы 1%-ға азаятын болса, есептелуі мүмкін.

Баржалар

Өтетін құн пайдалану құндылығының әдісі негізінде айқындалды. Пайдалану құндылығы келешек ақша ағындарының келтірілген құны ретінде бағаланды, олар, қолданыстағы және ықтимал келісімшарттардың қолданылу мерзімінің соңына дейін баржалардан алынады, пайдаланылатын дисконттау мөлшерлемесі 11,3% (2019: 10,05%) болды. 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылғы тесттің нәтижесінде Топ 10.297 миллион теңге мөлшерінде (2019: «Сұңқар» және «Бүркіт» баржалары бойынша 11.837 миллион теңге) «Сұңқар», «Барыс» және «Бүркіт» баржаларының құнсыздануынан болған залалды мойындады.

Сәтті ӨКЖБҚ

«Сәтті» ӨКЖБҚ-ның өтетін құны пайдалану құндылығының әдісі негізінде айқындалды. Пайдалану құндылығы бұрғылау қондырғысынан күтілетін келешек ақша ағындарының келтірілген құны ретінде бағаланды. Болжамды ақша ағындары Топ басшылығымен бекітілген 2020-2024 жылғы бюджетке және инфляцияға 12,5%-дың дисконттау мөлшерлемесі негізінде экстраполяцияландырылған бұрғылау қондырғысының 2041 жылға дейінгі пайдалы қолданылу кезеңіне дейінгі бағаланатын болжамдарға негізделген. Осы талдау нәтижесінде 2019 жылы Топ басшылығы құнсызданудан залалды 24.505 миллион теңге көлемінде таныды. 2020 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша «Сәтті» ӨКЖБҚ өтетін құны оның баланстық құнынан асты.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**12. НЕГІЗГІ ҚҰРАЛДАРДЫҢ, МАТЕРИАЛДЫҚ ЕМЕС АКТИВТЕРДІҢ ЖӘНЕ БАРЛАУ МЕН БАҒАЛАУ БОЙЫНША АКТИВТЕРДІҢ ҚҰНСЫЗДАНУЫ ЖӘНЕ БАРЛАУ ШЫҒЫСТАРЫ (жалғасы)****БМТ АҚГБ**

2019 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылы Топ БМТ АҚГБ-ға қатысты ӨКЖБҚ әдісін пайдалана отырып 12.583 миллион теңге мөлшерінде құнсыздану залалын таныды. Құнсыздану постболжамды кезеңде мұнайды тасымалдау көлемінің азаюынан туындаған. 2020 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша БМТ АҚГБ өтелетін құны оның баланстық құнынан асты.

13. ҚАРЖЫЛЫҚ КІРІС / ҚАРЖЫЛЫҚ ШЫҒЫНДАР**Қаржылық кіріс**

<i>Миллион теңгемен</i>	2020	2019
Банк салымдары, қаржы активтері, қарыздар мен облигациялар бойынша пайыздық кіріс	86.067	99.274
Шығарылған қаржылық кепілдіктердің амортизациясы	6.497	1.974
Пайыздық кірістің барлығы	92.564	101.248
Нарықтық мөлшерлемелерден төмен мөлшерлемелер бойынша қарыздар бойынша дисконт (24-ескертпе)	11.002	7.781
Облигацияларды сатып алудан болған пайда (24-ескертпе)	927	-
Қарыз бойынша міндеттемелерді мойындауды тоқтату (24-ескертпе)	-	111.476
Едәуір түрлендіруге орай шығарылған қаржылық кепілдіктер бойынша есептен шығару	-	13.573
Басқа	5.260	6.802
	109.753	240.880

Қаржылық шығындар

<i>Миллион теңгемен</i>	2020	2019
Қарыздар мен облигациялар бойынша пайыздық шығыс	239.855	235.728
Жалдау шарттары бойынша пайыздық шығыс	3.438	3.916
Мұнайды жеткізу шарты бойынша пайыздық шығыс	-	19.541
Пайыздық шығыстың барлығы	243.293	259.185
Облигацияларды сатып алғаны үшін сыйақы (24-ескертпе)	21.057	-
Активтердің, экологиялық міндеттемелер мен басқа да резервтердің есептен шығарылуы бойынша міндеттемелер дисконтының амортизациясы (25-ескертпе)	13.373	13.819
Ақтуарлық міндеттемелер бойынша дисконт (25-ескертпе)	3.605	3.559
Шығарылған қаржылық кепілдіктер	-	11.341
Басқа	16.223	29.529
	297.551	317.433

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТІСІЗДЕР (жалғасы)

14. НЕГІЗГІ ҚҰРАЛДАР

Миллион теңгемен	Мұнай-газ активтері	Мұнай құбырлары	Қайта өңдеу активтері	Ғимараттар мен құрылыстар	Машиналар мен жабдықтар	Көлік құралдары	Басқалары	Аяқталмаған құрылыс	Жиыны
2019 жылғы 1 қаңтардағы жағдай бойынша	1.081.676	787.813	1.550.680	263.204	394.602	116.561	44.124	275.986	4.514.646
Есептілік валютасын қайта есептеу	(2.749)	(173)	(1.115)	(306)	374	(314)	(50)	-	(4.333)
Есепті бағалаудағы өзгерістер	13.006	12.156	-	27	-	-	19	-	25.208
Түсімдер	48.725	6.370	794	10.615	11.190	5.076	6.400	345.236	434.406
Есептен шығару	(24.598)	(2.161)	(4.100)	(15.970)	(7.534)	(3.455)	(7.200)	(1.088)	(66.106)
Тозу бойынша шығыстар	(85.565)	(28.859)	(121.306)	(17.969)	(37.832)	(11.608)	(10.601)	-	(313.740)
Жинақталған тозу және шығулар бойынша құнсыздану (құнсыздану)/құнсыздануды қалпына келтіру (12-ескертпе)	14.198	1.794	4.039	11.148	7.085	3.141	6.733	325	48.463
Сатуға арналған ретінде жіктелген активтерден/(ге) аударымдар	(4.911)	228	(86.946)	(5.277)	(31.068)	(13.140)	(1.057)	(2.311)	(144.482)
Инвестициялық жылжымайтын мүліктен/(ке) аударым	18	-	(81)	(10.610)	(18.390)	(6.493)	(65)	-	(35.621)
Қорлардан/(ға) аудару, нетто Барлау және бағалау бойынша активтерден аударымдар (15-ескертпе)	215	-	-	16.314	144	-	2.356	(39)	18.990
Материалдық емес активтерден (ге) аудару (16-ескертпе)	35	(35)	4.435	1	362	13	666	3.295	8.772
Аударымдар және қайта жіктеулер	1.743	-	-	-	-	-	-	1.024	2.767
2019 жылғы 31 желтоқсандағы қалдық құны	1.049.763	803.717	1.381.661	300.655	457.811	97.637	106.286	286.741	4.484.271
Бастапқы құн	2.032.972	1.028.456	2.408.000	568.723	841.626	226.215	222.426	336.772	7.665.190
Жинақталған тозу және құнсыздану	(983.209)	(224.739)	(1.026.339)	(268.068)	(383.815)	(128.578)	(116.140)	(50.031)	(3.180.919)
2019 жылғы 31 желтоқсандағы қалдық құны	1.049.763	803.717	1.381.661	300.655	457.811	97.637	106.286	286.741	4.484.271

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)

14. НЕГІЗГІ ҚҰРАЛДАР (жалғасы)

Миллион теңгемен	Мұнай-газ активтері	Мұнай құбырлары	Қайта еңдеу активтері	Ғимараттар мен құрылыстар		Көлік құралдары	Басқалары	Аяқталмаған құрылыс	Жиыны
				Мұнай-газ активтері	Қайта еңдеу активтері				
2019 жылғы 31 желтоқсандағы қалдық құны	1.049.763	803.717	1.381.661	300.655	457.811	97.637	106.286	286.741	4.484.271
Есептілік валютасын қайта есептеу	50.582	3.992	39.281	6.928	3.404	2.973	7.033	15.034	129.227
Есепті бағалаудағы өзгерістер	6.785	5.914	-	28	-	-	-	-	12.727
Түсімдер	4.738	1.967	2.176	4.455	6.901	5.439	2.561	404.519	432.756
Есептен шығару	(17.138)	(18.212)	(10.829)	(4.412)	(4.135)	(1.887)	(2.783)	(2.533)	(61.929)
Тозу бойынша шығыстар	(109.846)	(29.297)	(119.746)	(19.746)	(37.922)	(11.085)	(11.163)	-	(338.805)
Жинақталған тозу және шығулар бойынша құнсыздану	13.876	1.893	10.364	3.352	4.007	1.720	2.521	1.356	39.089
Құнсыздану (12-ескертіле)	(37.887)	(731)	(155.544)	(5.101)	(1.366)	(11.766)	(1.750)	(6.768)	(220.913)
Сатуға арналған деп жіктелген активтерге аударымдар	-	-	(834)	(14.777)	(71.856)	(86)	(228)	(1.400)	(89.181)
Қорлардан(ға) аудару, нетто Барлау және бағалау бойынша активтерден аударымдар (15-ескертіле)	42	(28)	1.619	-	264	(54)	532	2.541	4.916
Материалдық емес активтерге аударымдар, нетто (16-ескертіле)	67	-	-	-	-	-	-	-	67
Инвестициялық жылжымайтын мүлікке аударымдар	-	-	(96)	-	-	-	(619)	(2.558)	(3.273)
Аударымдар және қайта жіктеулер	122.633	39.542	23.058	(19.207)	96.713	1.770	9.557	(330.800)	(19.207)
2020 жылғы 31 желтоқсанға қалдық құны	1.083.615	808.757	1.171.110	289.702	453.821	84.661	111.947	366.132	4.369.745
Бастапқы құн	2.232.770	1.063.532	2.537.233	591.757	880.230	235.520	244.801	422.492	8.208.335
Жинақталған тозу және құнсыздану	(1.149.155)	(254.775)	(1.366.123)	(302.056)	(426.409)	(150.859)	(132.854)	(56.360)	(3.838.590)
2020 жылғы 31 желтоқсанға қалдық құны	1.083.615	808.757	1.171.110	289.702	453.821	84.661	111.947	366.132	4.369.745

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**14. НЕГІЗГІ ҚҰРАЛДАР (жалғасы)****Түсімдер**

2020 жыл үшін аяқталмаған құрылысқа түсімдер негізінен ӨМГ, ЭМГ және Қарашығанақ ұңғымаларын 148.593 миллион теңге жалпы сомаға бұрғылауға, және «Бейнеу-Бозой-Шымкент және Бұқара-Орал» жобаларының шеңберінде 113.844 миллион теңге сомаға ҚТГ-да компрессорлық станцияларды салуға және ҚТО-да 43.247 миллион теңге сомаға «Бозой жер асты резервуарын қайта құру», «Прорва-Күлсары» мен «Өзен-Атырау-Самара» құбырларын ауыстыру және 51.617 миллион теңге сомаға Rompetrol Rafinare өндірістік кешенді жөндеу жатады.

2019 жыл үшін, аяқталмаған құрылысқа түсімдер негізінен 181.050 миллион теңге сомаға ӨМГ, ЭМГ және Қарашығанақ ұңғымаларын бұрғылауға және көлік жүйесін жаңғырту шеңберінде 67.998 миллион теңге сомаға ҚТГ компрессорлық станцияларын салуға, «Астрахань-Маңғышлақ» су құбырын қайта құруға және 35.323 миллион теңгеге «Өзен-Атырау-Самара» мұнай құбырын қайта құруға, 36.972 миллион теңге сомаға және тиісінше 31.859 миллион теңге сомаға АМӨЗ бен Rompetrol Rafinare зауыттарын күрделі жөндеуге жұмсалатын шығыстар жатады.

Сатуға арналған деп жіктелген активтерге аударымдар

2020 жылдың ішінде Топ сатуға арналған активтерге, негізінен «Қорқыт-ата» және «Түркістан» компрессорлық станциялармен білдірілген, 89.181 миллион теңге жалпы сомаға негізгі құралдарды аударды. 2020 жылдың ішінде Топ 43.667 миллион теңге сомаға «Түркістан» компрессорлық станцияны сатты (29-ескертпе).

2019 жылдың ішінде Топ сатуға арналған активтерге таза баланстық құны 35.621 миллион теңге болатын танкерлер мен газ-компрессорлық станцияны аударды. Соңғысы 32.696 миллион теңгеге тең болатын сомаға сатылды.

Басқалары

2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін Топ жаңа активтердің құрылысына қатысты 2.890 миллион теңге сомаға 5,78% орташа пайыздық мөлшерлеме бойынша (2019 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылда: 2.525 миллион теңге, 4,3% капитализацияның орташа пайыздық мөлшерлемесі бойынша) қарыздар бойынша шығындарды негізгі құралдардың баланстық құнына капиталдандырды (24-ескертпе).

2020 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша толығымен амортизацияланған, бірақ әлі де пайдаланылатын негізгі құралдардың құны 517.484 миллион теңге (2019 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша: 394.841 миллион теңге) болды.

2020 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша қалдық құны 910.216 миллион теңге (2019 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша: 1.023.146 миллион теңге) болатын негізгі құралдардың кейбір объектілері Топтың банктік қарыздары мен міндеттемелері бойынша қамсыздандыру ретінде кепілге қойылды.

15. БАРЛАУ ЖӘНЕ БАҒАЛАУ БОЙЫНША АКТИВТЕР

<i>Миллион теңгемен</i>	Материалдық	Материалдық емес	Жиыны
2018 жылғы 31 желтоқсанға қалдық құны	162.813	26.987	189.800
Түсімдер	51.385	3.144	54.529
Барлау шығыстары (12-ескертпе)	(51.546)	(5.522)	(57.068)
Құнсыздану (12-ескертпе)	(171)	-	(171)
Есептен шығару	(1.991)	(653)	(2.644)
Материалдық емес активтерге аудару (16-ескертпе)	-	(1.800)	(1.800)
Негізгі құралдарға аударымдар (14-ескертпе)	(2.767)	-	(2.767)
Есепті бағалаудағы өзгерістер	9	-	9
ТМҚ-дан аударымдар	9	-	9
Аударымдар және қайта жіктеулер	(5.449)	5.449	-
2019 жылғы 31 желтоқсанға қалдық құны	152.292	27.605	179.897
Түсімдер	14.212	787	14.999
Барлау шығыстары (12-ескертпе)	(19.235)	(572)	(19.807)
Құнсыздану (12-ескертпе)	(12.797)	(3.592)	(16.389)
Сынақты өндіру	(248)	-	(248)
Негізгі құралдарға аударымдар (14-ескертпе)	(67)	-	(67)
2020 жылғы 31 желтоқсанға қалдық құны	134.157	24.228	158.385

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**15. БАРЛАУ ЖӘНЕ БАҒАЛАУ БОЙЫНША АКТИВТЕР (жалғасы)**

2020 және 2019 жылдардың 31 желтоқсанына барлау және әзірлеу бойынша активтер келесі жобалармен көрсетілген:

<i>Миллион теңгемен</i>	31 желтоқсан 2020 жыл	31 желтоқсан 2019 жыл
Жамбыл	59.603	58.293
ЭМГ	33.458	41.337
Өріктау	38.834	35.265
ҚТГ жобалары	17.366	13.206
Басқа	9.124	31.796
	158.385	179.897

16. МАТЕРИАЛДЫҚ ЕМЕС АКТИВТЕР

<i>Миллион теңгемен</i>	Гудвил	Маркетинг бойынша материал- дық емес активтер	Бағдарла- малық жасақтама	Басқалары	Жиыны
2018 жылғы 31 желтоқсандағы қалдық құны	100.054	33.364	13.429	26.230	173.077
Есептілік валютасын қайта есептеу	(1.493)	2.237	(62)	(461)	221
Түсімдер	-	-	5.827	4.599	10.426
Есептен шығару	-	-	(3.725)	(1.678)	(5.403)
Есепті бағалаудағы өзгеріс	-	-	-	(174)	(174)
Амортизация бойынша шығыстар	-	-	(5.709)	(5.608)	(11.317)
Жинақталған амортизация және шығулар бойынша құнсыздану	-	-	3.551	527	4.078
(Құнсыздану)/қалпына келтіру, нетто (12-ескертпе)	-	(6.641)	5	396	(6.240)
Қорлардан аударымдар	-	-	-	5	5
Барлау және бағалау бойынша активтерден аударым (15-ескертпе)	-	-	-	1.800	1.800
Негізгі құралдардан/(ға) аударымдар (14-ескертпе)	-	-	4.838	(139)	4.699
Ауысулар	-	-	1.300	(1.300)	-
2019 жылғы 31 желтоқсандағы қалдық құны	98.561	28.960	19.454	24.197	171.172
Есептілік валютасын қайта есептеу	1.003	2.775	296	1.071	5.145
Түсімдер	-	-	2.855	3.553	6.408
Есептен шығару	-	-	(5.576)	(2.246)	(7.822)
Амортизация бойынша шығыстар	-	-	(6.494)	(2.804)	(9.298)
Жинақталған амортизация және шығулар бойынша құнсыздану	-	-	5.544	215	5.759
(Құнсыздану)/қалпына келтіру, нетто (12-ескертпе)	-	(6.911)	(270)	931	(6.250)
Негізгі құралдардан аудару (14-ескертпе)	-	-	1.925	1.348	3.273
Сатуға арналған деп жіктелген активтерге аударымдар	-	-	(24)	-	(24)
Пайдалану құқығы нысанындағы активтерден аударымдар	-	-	-	118	118
Ауысулар	-	-	2.404	(2.404)	-
2020 жылғы 31 желтоқсандағы қалдық құны	99.564	24.824	20.114	23.979	168.481
Бастапқы құн	210.012	63.722	74.841	100.784	449.359
Жинақталған амортизация және құнсыздану	(110.448)	(38.898)	(54.727)	(76.805)	(280.878)
2020 жылғы 31 желтоқсанға қалдық құны	99.564	24.824	20.114	23.979	168.481
Бастапқы құн	209.009	57.921	70.381	93.290	430.601
Жинақталған амортизация және құнсыздану	(110.448)	(28.961)	(50.927)	(69.093)	(259.429)
2019 жылғы 31 желтоқсанға қалдық құны	98.561	28.960	19.454	24.197	171.172

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**16. МАТЕРИАЛДЫҚ ЕМЕС АКТИВТЕР (жалғасы)**

Ақша ағындарын тудыратын әрбір бірлікке жататын гудвилдің ағымдағы құны:

Ақша ағындарын тудыратын бірліктер	2020 жылғы 31 желтоқсан	2019 жылғы 31 желтоқсан
ПМХЗ ақша ағындарын генерациялайтын бірлік	88.553	88.553
КМГИ ақша ағындарын генерациялайтын бірліктер	11.011	10.008
Гудвилл жиыны	99.564	98.561

Құнсыздануға жасалған талдаудың негізінде 2020 және 2019 жылдары ПМХЗ немесе КМГИ гудвилінің құнсыздануы анықталмады. Құнсыздануға жасалған талдау туралы барынша егжей-тегжейлі ақпарат 4-ескертеде баяндалған.

17. БАНК САЛЫМДАРЫ

<i>Миллион теңгемен</i>	31 желтоқсан 2020 жыл	31 желтоқсан 2019 жыл
АҚШ долларында көрсетілген	324.646	390.598
Теңгемен көрсетілген	14.863	21.940
КНЗ резерві	(509)	(508)
	339.000	412.030

2020 жылғы 31 желтоқсанға ұзақ мерзімді банк салымдарының орташа алынған мөлшерлемесі АҚШ долларында 1,07% және теңгемен тиісінше 1,58% болды (2019 жылғы 31 желтоқсан: АҚШ долларында 1,08% және теңгемен тиісінше 2,58%).

2020 жылғы 31 желтоқсанға қысқа мерзімді банк салымдарының орташа алынған пайыздық мөлшерлемесі АҚШ долларында 0,40% және теңгемен тиісінше 3,10% болды (2019 жылғы 31 желтоқсан: АҚШ долларында 1,57% және теңгемен тиісінше 8,33%).

<i>Миллион теңгемен</i>	31 желтоқсан 2020 жыл	31 желтоқсан 2019 жыл
Өтеу мерзімі 1 жылға дейін	282.472	359.504
1 жылдан 2 жылға дейін өтеу мерзімі	796	1.029
2 жылдан артық өтеу мерзімі	55.732	51.497
	339.000	412.030

2020 жылғы 31 желтоқсанға банк депозиттеріне 56.528 миллион теңге мөлшерінде (2019 жылғы 31 желтоқсан: 50.046 миллион теңге) қамтамасыз ету ретінде кепілге қойылған ақша қаражаты кіреді, әрі олар негізінен жер қойнауын пайдалану келісімшарттарының талаптарына сай тарату қоры ретінде пайдалануда шектелген шоттарда орналастырылған 44.497 миллион теңге сомасынан (2019 жылғы 31 желтоқсан: 37.916 миллион теңге) тұрады.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)

18. БІРЛЕСКЕН КӘСІПОРЫНДАР МЕН ҚАУЫМДАСҚАН КОМПАНИЯЛАРҒА ИНВЕСТИЦИЯЛАР

Миллион теңгемен	Негізгі қызметі	Қызметті жүзеге асыру орны	2020 жылғы 31 желтоқсан		2019 жылғы 31 желтоқсан	
			Ағымдағы құн	Иелік ету үлесі	Ағымдағы құн	Иелік ету үлесі
Бірлескен кәсіпорындар						
ТШО	Көмірсутектерді барлау және өндіру	Қазақстан	2.793.887	20,00%	2.377.207	20,00%
Қашаған	Көмірсутектерді барлау және өндіру	Қазақстан	2.256.816	50,00%	2.057.795	50,00%
АГҚ	Газ құбырын салу және пайдалану	Қазақстан	291.086	50,00%	168.086	50,00%
БШҚ	Газ құбырын салу және пайдалану	Қазақстан	156.771	50,00%	101.766	50,00%
МИБВ	Көмірсутектерді әзірлеу және өндіру	Қазақстан	142.585	50,00%	158.867	50,00%
КРГ	Табиғи газды және қайта өңдеу өнімдерін қайта өңдеу және сату	Қазақстан	76.702	50,00%	79.849	50,00%
УГЛ	Көмірсутектерді барлау және өндіру	Қазақстан	44.585	50,00%	47.662	50,00%
КГМ	Көмірсутектерді барлау және өндіру	Қазақстан	32.840	50,00%	25.620	50,00%
КОА	Шикі мұнайды өндіру және өткізу	Қазақстан	20.886	50,00%	21.438	50,00%
Теңіз Сервис	Инфрақұрылымдық объектілерді жобалау, салу және пайдалану, теңіз мұнай операцияларын қолдау	Қазақстан	20.473	48,996%	19.277	48,996%
Валсера	Шикі мұнайды қайта өңдеу	Қазақстан	2.253	50,00%	12.776	50,00%
Басқа			43.498		41.014	
Қауымдасқан компаниялар						
КМК	Сұйық көмірсутектерді тасымалдау	Қазақстан/Ресей	478.134	20,75%	359.173	20,75%
ПКИ	Көмірсутектерді барлау, өндіру және қайта өңдеу	Қазақстан	78.636	33,00%	95.320	33,00%
Басқа			31.869		24.534	
			6.471.021		5.590.384	

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**18. БІРЛЕСКЕН КӘСІПОРЫНДАР МЕН ҚАУЫМДАСҚАН КОМПАНИЯЛАРДАҒЫ ИНВЕСТИЦИЯЛАР (жалғасы)**

Жоғарыда аталған БК мен қауымдасқан компаниялар Топтың бизнесі үшін стратегиялы болып табылады.

2020 жылғы 31 желтоқсанға БК мен қауымдасқан компаниялардың танылмаған жинақталған шығындардағы Топтың үлесі 19.038 миллион теңгені (2019 жылғы 31 желтоқсан: 17.812 миллион теңгені) құрады. 2020 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін БК мен қауымдасқан компаниялардың танылмаған жинақталған шығындардың өзгерісіндегі Топтың үлесі 1.226 миллион теңгені (2019 жылы: 59.628 миллион теңгені) құрады.

Төмендегі кестеде 2020 және 2019 жылдардағы инвестицияларда болған қозғалыс көрсетілген:

<i>Миллион теңгемен</i>	2020	2019
1 қаңтарға арналған сальдо	5.590.384	4.895.444
БК мен қауымдасқан компаниялардың пайдасындағы үлес, нетто (6-ескертпе)	511.195	827.979
Алынған дивидендтер	(134.772)	(126.461)
Алынуға жататын дивидендтердегі өзгеріс	1.680	7.433
Инвестициялардың құнсыздануы	(30.654)	-
Капиталдағы басқа да өзгерістер	21.352	(3.803)
Иелік ету үлесін өзгертпестен капиталға қосымша салымдар	1.586	5.889
Есептен шығару, нетто	(179)	-
Берілген кепілдіктер	-	11.162
Сатуға арналған деп жіктелген активтерге аударымдар	(3.080)	-
Элиминациялар мен түзетулер*	2.936	(7.043)
Есептілік валютасын қайта есептеу	510.573	(20.216)
31 желтоқсанға сальдо	6.471.021	5.590.384

* Элиминациялар мен түзетулер тауарларды БК-ден еншілес ұйымдарға өткізу кезінде туындайтын жұмсалмаған пайданы және Компания мен еншілес ұйымдар БК-ға берген қарыздар бойынша капиталдандырылған сыйақыларды білдіреді.

2015 жылғы 16 қазанда Топ KMG Kashagan B.V-дегі өз акцияларының 50%-ын 2018 жылғы 1 қаңтардан бастап 2020 жылғы 31 желтоқсанға дейінгі кезеңде акциялардың барлық немесе ішінара пакетін сатып алу опционымен (бұдан әрі – «Опцион») Самұрық-Қазынаның пайдасына сатты. 2017 жылғы 20 желтоқсанда опционды іске асыру кезеңі 2020 жылғы 1 қаңтардан 2022 жылғы 31 желтоқсанға дейінгі кезеңге өзгертілді. 2020 және 2019 жылдардың 31 желтоқсанындағы жағдай бойынша опционның әділ құны шамамен нөл болды.

Амстердам соты Самұрық-Қазынаға тиесілі Қашаған акцияларының 50%-на белгілі бір шектеулер (бұдан әрі – «Шектеулер») қойды. Шектеулердің қолданылу кезеңінде Қашаған акциялары сатыла, беріле немесе кепілге қойыла алмайды. 2020 және 2019 жылдардың 31 желтоқсанындағы жағдай бойынша шектеулер күшінде қалды және активтің үстінен бақылау Топқа берілмеді.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛККЕ ЕСКЕРТНЕЛЕР (жалғасы)**18. БІРЛЕСКЕН КӘСІПОРЫНДАР МЕН ҚАУЫМДАСҚАН КОМПАНИЯЛАРДАҒЫ ИНВЕСТИЦИЯЛАР (жалғасы)**

Төменде мұндай кәсіпорындардың 2020 жылғы қаржылық есептіліктеріне негізделген елеулі бірлескен кәсіпорындар туралы жалпылама қаржылық ақпарат көрсетілген:

<i>Миллион теңгемен</i>	ТШО	Қашаған	АГҚ	БШГ	МИБВ	КРГ
Ұзақ мерзімді активтер	20.221.619	4.332.838	1.333.611	544.058	468.069	44.681
Қысқа мерзімді активтер, қоса	908.846	178.797	616.479	147.802	89.172	118.142
<i>Ақша қаражаты мен оның баламалары</i>	<i>50.588</i>	<i>117.269</i>	<i>180.065</i>	<i>18.027</i>	<i>5.267</i>	<i>44.459</i>
Ұзақ мерзімді міндеттемелер, қоса	(6.412.967)	(371.651)	(886.363)	(351.719)	(160.711)	(207)
<i>Ұзақ мерзімді қаржылық міндеттемелер</i>	<i>(4.061.782)</i>	<i>(40.665)</i>	<i>(692.254)</i>	<i>(335.084)</i>	-	-
Қысқа мерзімді міндеттемелер, қоса	(748.064)	(129.128)	(481.556)	(76.155)	(110.186)	(9.212)
<i>Қысқа мерзімді қаржылық міндеттемелер</i>	<i>(69.558)</i>	<i>(9.691)</i>	<i>(464.699)</i>	<i>(63.101)</i>	<i>(21.306)</i>	-
Капитал	13.969.434	4.010.856	582.171	263.986	286.344	153.404
Иелік ету үлесі	20%	50%	50%	50%	50%	50%
Гудвил	-	251.388	-	-	-	-
Шоғырландыру түзетулері	-	-	-	24.778	(587)	-
2020 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша инвестициялардың ағымдағы құны	2.793.887	2.256.816	291.086	156.771	142.585	76.702
Түсім	3.776.155	311.663	727.503	201.524	488.032	167.016
Тозу және амортизация	(700.929)	(196.789)	(78.212)	(18.222)	(75.609)	(289)
Қаржылық кіріс	3.887	2.250	7.352	-	239	2.293
Қаржылық шығындар	(58.264)	(24.322)	(54.943)	(14.365)	(9.555)	-
Табыс салығы бойынша шығыстар	(371.799)	(11.190)	(90.323)	-	(19.663)	(6.628)
Жалғасып отырған қызметтен болған бір жылғы пайда/(залал)	867.380	(13.922)	350.677	110.010	33.498	7.785
Басқа да жиынтық (зиян)/кіріс	1.216.017	411.964	2.964	-	(1.479)	16.232
Жалпы жиынтық кіріс	2.083.397	398.042	353.641	110.010	32.019	24.017
Залалдың танылмаған үлесіндегі өзгеріс	-	-	-	-	-	-
Алынған дивидендтер	-	-	53.821	-	32.291	15.155

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**18. БІРЛЕСКЕН КӘСІПОРЫНДАР МЕН ҚАУЫМДАСҚАН КОМПАНИЯЛАРДАҒЫ ИНВЕСТИЦИЯЛАР (жалғасы)**

Төменде мұндай кәсіпорындардың 2020 жылғы қаржылық есептіліктеріне негізделген елеулі бірлескен кәсіпорындар туралы жалпылама қаржылық ақпарат көрсетілген:

<i>Миллион теңгемен</i>	УГЛ	КГМ	КОА	Теңіз Сервис	Валсера
Ұзақ мерзімді активтер	246.111	101.629	46.657	118.818	536.659
Қысқа мерзімді активтер, қоса	993	24.627	10.837	50.602	99.783
<i>Ақша қаражаты мен оның баламалары</i>	833	19.264	1.664	9.046	47.783
Ұзақ мерзімді міндеттемелер, қоса	(115.216)	(35.090)	(6.450)	(15.265)	(488.672)
<i>Ұзақ мерзімді қаржылық міндеттемелер</i>	(81.291)	-	-	-	(471.886)
Қысқа мерзімді міндеттемелер, қоса	(2.718)	(25.486)	(9.272)	(112.370)	(108.681)
<i>Қысқа мерзімді қаржылық міндеттемелер</i>	-	-	-	-	(73.012)
Капитал	129.170	65.680	41.772	41.785	39.089
Иелік ету үлесі	50%	50%	50%	48,996%	50%
Шоғырландыру түзетулері	(20.000)	-	-	-	(17.292)
2020 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша инвестициялардың ағымдағы құны	44.585	32.840	20.886	20.473	2.253
Түсім	-	101.595	41.654	260.560	147.569
Тозу және амортизация	(14)	(27.084)	(7.169)	(215.594)	(36.397)
Қаржылық кіріс	-	511	238	1	17
Қаржылық шығындар	(16.986)	(1.598)	(544)	(15.377)	(30.195)
Табыс салығы бойынша шығыстар	(1.077)	(6.200)	(3.142)	(2.805)	(9.363)
Жалғасып отырған қызметтен болған бір жылғы пайда/ (залал)	(20.531)	31.245	4.897	7.941	(12.275)
Басқа да жиынтық кіріс/(залал)	11.671	4.337	-	-	(420)
Жалпы жиынтық кіріс/(залал)	(8.860)	35.582	4.897	7.941	(12.695)
Алынған дивидендтер	-	10.372	8.000	2.695	4.176

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**18. БІРЛЕСКЕН КӘСІПОРЫНДАР МЕН ҚАУЫМДАСҚАН КОМПАНИЯЛАРДАҒЫ ИНВЕСТИЦИЯЛАР (жалғасы)**

Төменде мұндай кәсіпорындардың 2019 жылғы қаржылық есептіліктеріне негізделген елеулі бірлескен кәсіпорындар туралы жалпылама қаржылық ақпарат көрсетілген:

Миллион теңгемен	ТШО	Қашаған	АГҚ	МИБВ	БШГ	КРГ
Ұзақ мерзімді активтер	16.276.182	4.087.310	1.395.615	433.950	482.553	10.176
Қысқа мерзімді активтер, қоса	975.247	273.048	578.072	114.571	171.411	195.666
Ақша қаражаты мен оның баламалары	45.128	74.330	136.318	16.091	11.918	83.674
Ұзақ мерзімді міндеттемелер, қоса	(4.137.239)	(499.989)	(1.225.064)	(148.898)	(354.711)	(148)
Ұзақ мерзімді қаржылық міндеттемелер	(2.563.353)	(581)	(1.050.532)	(49.553)	(342.836)	-
Қысқа мерзімді міндеттемелер, қоса	(1.228.155)	(201.781)	(412.451)	(80.495)	(145.277)	(45.996)
Қысқа мерзімді қаржылық міндеттемелер	(44.762)	(194)	(379.633)	(400)	(119.557)	-
Капитал	11.886.035	3.658.588	336.172	319.128	153.976	159.698
Иелік ету үлесі	20%	50%	50%	50%	50%	50%
Гудвил	-	228.501	-	-	-	-
Шоғырландыру түзетулері	-	-	-	(697)	24.778	-
2019 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша инвестициялардың ағымдағы құны	2.377.207	2.057.795	168.086	158.867	101.766	79.849
Түсім	6.231.720	443.545	785.250	836.474	172.894	306.259
Тозу және амортизация	(874.694)	(175.119)	(74.734)	(70.250)	(16.028)	(280)
Қаржылық кіріс	9.428	5.377	9.674	159	-	2.384
Қаржылық шығындар	(39.896)	(41.813)	(90.669)	(8.772)	(26.563)	-
Табыс салығы бойынша шығыстар	(889.194)	(57.794)	(113.177)	(51.818)	-	(8.625)
Жалғасып отырған қызметтен болған бір жылғы пайда	2.074.701	26.228	428.204	165.766	112.387	30.311
Басқа да жиынтық (залал)/кіріс	(41.327)	(17.880)	-	485	-	(846)
Жалпы жиынтық кіріс	2.033.374	8.348	428.204	166.251	112.387	29.465
Залалдың танылмаған үлесіндегі өзгеріс	-	-	46.016	-	-	-
Алынған дивидендтер	-	-	-	61.872	-	-

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**18. БІРЛЕСКЕН КӘСІПОРЫНДАР МЕН ҚАУЫМДАСҚАН КОМПАНИЯЛАРДАҒЫ ИНВЕСТИЦИЯЛАР (жалғасы)**

Төменде мұндай кәсіпорындардың 2019 жылғы қаржылық есептіліктеріне негізделген елеулі БК туралы жалпылама қаржылық ақпарат көрсетілген:

<i>Миллион теңгемен</i>	УГЛ	КГМ	КОА	Теңіз Сервис	Валсера
Ұзақ мерзімді активтер	218.689	118.312	53.020	335.845	564.128
Қысқа мерзімді активтер, қоса	729	42.245	19.326	51.621	80.995
<i>Ақша қаражаты мен оның баламалары</i>	714	37.401	11.947	6.953	41.660
Ұзақ мерзімді міндеттемелер, қоса	(123.902)	(40.343)	(6.533)	(117.580)	(513.735)
<i>Ұзақ мерзімді қаржылық міндеттемелер</i>	(94.532)	-	-	-	(507.803)
Қысқа мерзімді міндеттемелер, қоса	(192)	(68.975)	(22.937)	(230.542)	(90.320)
<i>Қысқа мерзімді қаржылық міндеттемелер</i>	-	-	-	(1.360)	(27.035)
Капитал	95.324	51.239	42.876	39.344	41.068
Иелік ету үлесі	50%	50%	50%	48,996%	50%
<i>Шоғырландыру түзетулері</i>	-	-	-	-	(7.758)
2019 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша инвестициялардың ағымдағы құны	47.662	25.620	21.438	19.277	12.776
Түсім	-	191.297	61.597	257.944	132.246
Тозу және амортизация	(13)	(50.605)	(11.886)	(194.344)	(25.790)
Қаржылық кіріс	-	227	185	3	21
Қаржылық шығындар	(27.471)	(1.348)	(91)	(25.434)	(34.425)
Табыс салығы бойынша шығыстар	(1.688)	(73.148)	113	-	(22.964)
Жалғасып отырған қызметтен болған бір жылғы пайда/ (залал)	(37.790)	35.121	19.445	13.760	(12.214)
Басқа да жиынтық залал	(627)	(216)	-	-	(85)
Жалпы жиынтық кіріс/(залал)	(38.417)	34.905	19.445	13.760	(12.299)
Алынған дивидендтер	-	30.183	9.057	4.410	757

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**18. БІРЛЕСКЕН КӘСІПОРЫНДАР МЕН ҚАУЫМДАСҚАН КОМПАНИЯЛАРДАҒЫ ИНВЕСТИЦИЯЛАР (жалғасы)**

Төменде 2020 жылғы қаржылық есептіліктеріне негізделген елеулі қауымдасқан компаниялар туралы жалпылама қаржылық ақпарат көрсетілген:

Миллион теңгемен	2020 жылғы 31 желтоқсан	
	КМК	ПКИ
Ұзақ мерзімді активтер	2.082.957	284.545
Қысқа мерзімді активтер	193.677	67.047
Ұзақ мерзімді міндеттемелер	(32.817)	(72.335)
Қысқа мерзімді міндеттемелер	(134.300)	(20.426)
Капитал	2.109.517	258.831
Иелік ету үлесі	20,75%	33%
Гудвил	40.409	–
Инвестициялардың құнсыздануы	–	(6.778)
31 желтоқсандағы жағдай бойынша инвестициялардың ағымдағы құны	478.134	78.636
Түсім	872.851	83.863
Тозу, тауысылу және амортизация	(184.379)	(26.470)
Қаржылық кіріс	171	252
Қаржылық шығындар	(12.080)	(2.464)
Табыс салығы бойынша шығыстар	(99.572)	5.599
Бір жылғы пайда (6-ескертпе)	393.165	(26.702)
Басқа да жиынтық (залал)/кіріс	180.142	13.223
Жалпы жиынтық кіріс	573.307	(13.479)
Алынған дивидендтер	–	2.609

Төменде 2019 жылғы қаржылық есептіліктеріне негізделген елеулі қауымдасқан компаниялар туралы жалпылама қаржылық ақпарат көрсетілген:

Миллион теңгемен	2019 жылғы 31 желтоқсан	
	КМК	ПКИ
Ұзақ мерзімді активтер	1.992.524	330.021
Қысқа мерзімді активтер	99.635	55.086
Ұзақ мерзімді міндеттемелер	(38.825)	(69.474)
Қысқа мерзімді міндеттемелер	(499.392)	(26.785)
Капитал	1.553.942	288.848
Иелік ету үлесі	20,75%	33%
Гудвил	36.730	–
31 желтоқсандағы жағдай бойынша инвестициялардың ағымдағы құны	359.173	95.320
Түсім	867.450	131.688
Тозу, тауысылу және амортизация	(178.032)	(49.236)
Қаржылық кіріс	10.720	425
Қаржылық шығындар	(52.453)	(2.769)
Табыс салығы бойынша шығыстар	(111.797)	(20.904)
Бір жылғы пайда	341.537	(55.286)
Басқа да жиынтық (залал)/кіріс	(6.181)	(1.473)
Жалпы жиынтық кіріс	335.356	(56.759)
Алынған дивидендтер	–	15.004

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**18. БІРЛЕСКЕН КӘСІПОРЫНДАР МЕН ҚАУЫМДАСҚАН КОМПАНИЯЛАРДАҒЫ ИНВЕСТИЦИЯЛАР (жалғасы)**

Төменде дербес елеулі емес БК туралы жалпылама қаржы ақпараты көрсетілген (Топ үлесі):

<i>Миллион теңгемен</i>	31 желтоқсан 2020 жыл	31 желтоқсан 2019 жыл
Топтың мыналардағы үлесі:		
Ұзақ мерзімді активтердегі	123.063	143.772
Қысқа мерзімді активтердегі	53.760	52.488
Ұзақ мерзімді міндеттемелердегі	(85.476)	(110.096)
Қысқа мерзімді міндеттемелердегі	(65.550)	(62.503)
Гудвил	172	4.050
Құнсыздану	(3.635)	(3.635)
Залалдарда жинақталған танылмаған үлес	(18.163)	(16.938)
31 желтоқсандағы жағдай бойынша инвестициялардың ағымдағы құны	43.498	41.014
Жалғасып отырған қызметтен болған бір жылғы пайда	25.690	25.069
Басқа да жиынтық кіріс/(залал)	47	-
Жалпы жиынтық кіріс	25.737	25.069
Пайдадағы/(зияндардағы) танылмаған үлес	1.225	13.612

Төменде дербес елеулі емес қауымдасқан компаниялар туралы қаржы ақпараты көрсетілген (Топ үлесі):

<i>Миллион теңгемен</i>	31 желтоқсан 2020 жыл	31 желтоқсан 2019 жыл
Топтың мыналардағы үлесі:		
Ұзақ мерзімді активтердегі	36.869	30.415
Қысқа мерзімді активтердегі	56.671	55.185
Ұзақ мерзімді міндеттемелердегі	(8.998)	(10.566)
Қысқа мерзімді міндеттемелердегі	(53.548)	(51.374)
Залалдардағы/(залалдардағы) жинақталған танылмаған үлес	(875)	(875)
31 желтоқсандағы жағдай бойынша инвестициялардың ағымдағы құны	31.868	24.534
Жалғасып отырған қызметтен болған бір жылғы пайда	11.442	2.457
Басқа да жиынтық кіріс/(залал)	6.218	(398)
Жалпы жиынтық кіріс	17.660	2.059

19. ТАУАР-МАТЕРИАЛДЫҚ ҚОРЛАР

<i>Миллион теңгемен</i>	31 желтоқсан 2020 жыл	31 желтоқсан 2019 жыл
Материалдар мен қорлар (өзіндік құны бойынша)	108.506	116.327
Мұнай өнімдері (өзіндік құнның ең азы және өткізудің таза құны бойынша)	56.712	53.974
Газды қайта өңдеу өнімдері (өзіндік құны бойынша)	32.841	52.566
Шикі мұнай (өзіндік құны бойынша)	30.006	58.348
	228.065	281.215

2020 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша 72.277 миллион теңге сомалағы тауар-материалдық қорлар кепілмен қамсыздандыру ретінде болды (2019 жылғы 31 желтоқсанға: 47.863 миллион теңге).

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**20. САУДА ДЕБИТОРЛЫҚ БЕРЕШЕК ЖӘНЕ БАСҚА ДА АҒЫМДАҒЫ ҚАРЖЫ ЖӘНЕ ҚАРЖЫЛЫҚ ЕМЕС АКТИВТЕР**

<i>Миллион теңгемен</i>	31 желтоқсан 2020 жыл	31 желтоқсан 2019 жыл
Сауда дебиторлық берешек	455.321	430.125
Минусы: КНЗ резерві	(32.500)	(32.368)
Сауда дебиторлық берешек	422.821	397.757
Басқа да ағымдағы қаржы активтері		
Басқа да дебиторлық берешек	90.904	91.610
Алынатын дивидендтер	2.913	7.582
Минусы: КНЗ резерві	(36.746)	(35.637)
	57.071	63.555
Басқа да ағымдағы қаржылық емес активтер		
Алдын ала төлем және болашақ кезеңдердің шығыстары	45.497	138.822
ҚҚС-тан басқа, өтелуге жататын салықтар	35.003	52.642
Басқа	11.867	10.794
Минусы: құнсыздану резерві	(3.546)	(3.719)
	88.821	198.539
Басқа да ағымдағы қаржы және қаржылық емес активтердің жиыны	145.892	262.094

2020 және 2019 жылдардың 31 желтоқсанындағы жағдай бойынша бұл активтер бойынша пайыздар есептелмеді. 2020 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша 155.998 миллион теңге сомалағы сауда дебиторлық берешек Толтың міндеттемелері бойынша кепілмен қамсыздандыру ретінде болды (2019 жылғы 31 желтоқсан: 71.296 миллион теңге).

Сауда дебиторлық берешек 2020 және 2019 жылдардың 31 желтоқсанындағы жағдай бойынша келесі валюталарда білдірілді:

<i>Миллион теңгемен</i>	31 желтоқсан 2020 жыл	31 желтоқсан 2019 жыл
Теңге	123.824	118.870
АҚШ доллары	235.099	206.155
Румын леясы	57.637	60.673
Еуро	6.059	4.676
Басқа валюталар	202	7.383
	422.821	397.757

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**20. САУДА ДЕБИТОРЛЫҚ БЕРЕШЕК ЖӘНЕ БАСҚА ДА АҒЫМДАҒЫ ҚАРЖЫ ЖӘНЕ ҚАРЖЫЛЫҚ ЕМЕС АКТИВТЕР (жалғасы)**

КНЗ резервіндегі өзгерістер мен құнсыздану былайша көрсетілген:

<i>Миллион теңгемен</i>	Сауда дебиторлық берешек және басқа да ағымдағы қаржы активтері	Дербес негізде құнсызданған Басқа да ағымдағы қаржылық емес активтер
	2018 жылғы 31 желтоқсанға	70.796
Бір жылда есептелгені, нетто (11-ескертпе)	14.096	42
Есептен шығарылғаны	(15.976)	(683)
Аударымдар және қайта жіктеулер	217	(64)
Есептілік валютасын қайта есептеу	(1.128)	-
2019 жылғы 31 желтоқсанға	68.005	3.719
Бір жылда есептелгені, нетто (11-ескертпе)	4.225	(65)
Есептен шығарылғаны	(9.259)	(108)
Есептілік валютасын қайта есептеу	6.275	-
2020 жылғы 31 желтоқсанға	69.246	3.546

Төменде резервтер матрицасын пайдалана отырып сауда дебиторлық берешек бойынша несиелік тәуекел туралы ақпарат көрсетілген:

<i>Миллион теңгемен</i>	Төлем мерзімін ұзарту					Жиыны
	Ағымдағы	<30 күн	30-60 күн	61-90 күн	>91 күн	
2020 жылғы 31 желтоқсан						
КНЗ пайызы	0,18%	2,94%	2,66%	4,34%	81,01%	
Сауда дебиторлық берешек	398.752	12.361	2.844	2.845	38.519	455.321
КНЗ	(733)	(363)	(76)	(124)	(31.204)	(32.500)
2019 жылғы 31 желтоқсан						
КНЗ пайызы	0,12%	1,19%	5,30%	3,37%	82,30%	
Сауда дебиторлық берешек	364.869	19.869	5.418	1.871	38.098	430.125
КНЗ	(427)	(236)	(287)	(63)	(31.355)	(32.368)

21. БАЙЛАНЫСТЫ ТАРАПТАРДАН АЛЫНҒАН ҚАРЫЗДАР МЕН ДЕБИТОРЛЫҚ БЕРЕШЕК

<i>Миллион теңгемен</i>	31 желтоқсан 2020 жыл	31 желтоқсан 2019 жыл
Амортизацияланған құны бойынша		
Берілген қарыздар	558.546	509.003
Самұрық-Қазынадан алынатын облигациялар (29-ескертпе)	17.312	16.290
Бірлескен кәсіпорыннан жалдау бойынша дебиторлық берешек	-	4.458
Басқасы	2.470	-
Минусы: КНЗ резерві	(3.947)	(3.508)
	574.381	526.243
Пайда немесе зиян арқылы әділ құны бойынша		
Берілген қарыздар	138.024	214.395
Бірлескен кәсіпорынның қатысушысынан алынатын вексель	-	13.627
	138.024	228.022
Байланысты тараптардан алынған қарыздар мен дебиторлық берешек жиыны	712.405	754.265

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**21. БАЙЛАНЫСТЫ ТАРАПТАРДАН АЛЫНҒАН ҚАРЫЗДАР МЕН ДЕБИТОРЛЫҚ БЕРЕШЕК (жалғасы)**

Төменде байланысты тараптардан валюталарда былайша білдірілген қарыздар мен дебиторлық берешек жөнінде ақпарат көрсетілген:

<i>Миллион теңгемен</i>	31 желтоқсан 2020 жыл	31 желтоқсан 2019 жыл
Теңге	398.896	380.248
АҚШ доллары	310.175	370.593
Басқа валюталар	3.334	3.424
	712.405	754.265
<i>Миллион теңгемен</i>	31 желтоқсан 2020 жыл	31 желтоқсан 2019 жыл
Ағымдағы бөлік	27.795	138.719
Ұзақ мерзімді бөлік	684.610	615.546
	712.405	754.265

Байланысты тараптардан қарыздар мен дебиторлық берешек бойынша КНЗ резервіндегі өзгерістер былайша берілген:

<i>Миллион теңгемен</i>	
2018 жылғы 31 желтоқсанға	3.963
Қалпына келтірілгені, нетто	(447)
Есептілік валютасын қайта есептеу	(8)
2019 жылғы 31 желтоқсанға	3.508
Есептелгені, нетто	340
Есептілік валютасын қайта есептеу	99
2020 жылғы 31 желтоқсанға	3.947

22. АҚША ҚАРАЖАТЫ МЕН ОНЫҢ БАЛАМАЛАРЫ

<i>Миллион теңгемен</i>	31 желтоқсан 2020 жыл	31 желтоқсан 2019 жыл
Банктердегі мерзімді салымдар – АҚШ доллары	435.119	108.298
Банктердегі мерзімді салымдар – теңге	163.820	210.354
Банктердегі мерзімді салымдар – басқа валюталар	54.800	6.450
Банктердегі ағымдағы шоттар – АҚШ доллары	397.774	633.231
Банктердегі ағымдағы шоттар – теңге	75.369	75.168
Банктердегі ағымдағы шоттар – басқа валюталар	10.370	10.220
Жолдағы ақша	7.508	19.991
Кассадағы қолма-қол ақша және чектер	1.138	1.150
Минусы: КНЗ резерві	(34)	(410)
	1.145.864	1.064.452

Мерзімді салымдар әртүрлі мерзімдерге ақша қаражатында Топтың мұқтажына қарай бір күннен үш айға дейінгі мерзімге орналастырылған.

2020 жылғы 31 желтоқсанға банктердегі мерзімді салымдар бойынша орташа алынған пайыздық мөлшерлеме АҚШ долларында 0,37%, теңгемен 7,74% және тиісінше басқа валюталарда 1,44% (2019 жылғы 31 желтоқсанға: АҚШ долларында 2,02%, теңгемен 8,84% және тиісінше басқа валюталарда 0,12%) болды.

2020 және 2019 жылдардың 31 желтоқсанына ақша қаражаты қамтамасыз ету ретінде кепілге қойылмаған.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**23. КАПИТАЛ****Жарғылық капитал**

Айналыстағы, шығарылған және төленген акциялардың жалпы санына мыналар кіреді:

	2020 және 2019 жылдар- дың 31 желтоқса- нына
Шығарылған және төленген акциялардың саны, қоса	610.119.493
Номиналды құны 27.726,63 теңге	137.900
Номиналды құны 10.000 теңге	20.719.604
Номиналды құны 5.000 теңге	59.707.029
Номиналды құны 2.500 теңге	71.104.187
Номиналды құны 2.451 теңге	1
Номиналды құны 1.000 теңге	1
Номиналды құны 921 теңге	1
Номиналды құны 858 теңге	1
Номиналды құны 838 теңге	1
Номиналды құны 704 теңге	1
Номиналды құны 592 теңге	1
Номиналды құны 500 теңге	458.450.766
Жарғылық капитал (мың теңге)	916.540.545

2020 және 2019 жылдардың 31 желтоқсанына Компанияның шығарылған акциялардың бір классы бар. 2020 және 2019 жылдардың 31 желтоқсанындағы жағдай бойынша 239.440.103 жай акция жарияланып, бірақ шығарылмады. 2020 жылы жай акциялар шығарылмады.

Қосымша төленген капитал (ҚТК)

Сенімгерлік басқару шартының бұзылуына байланысты Үкімет салған құбырларды аудару

2020 жылы Топ пайымдаулардың өзгеруіне орай Үкіметке 17.323 миллион теңге мөлшерінде сенімгерлік басқару талаптарында берілген газ құбыры активтерін мойындаудан бас тартты (3-ескертпе). Бұл құбырлар алдыңғы жылдары ҚТК құрамында танылды. Есептен шығару күніне құбырлардың қалдық құны 16.118 миллион теңге болды. Есептен шығару күніне бастапқы және қалдық құны арасындағы айырма негізінен құбырлардың амортизациясын білдіреді және бөлінбеген пайдада қалпына келтірілді.

Компания өтеуге орай Самұрық-Қазынадан алған қарыздың номиналды және әділ құны арасындағы айырманы аудару

2020 жылы Топ Самұрық-Қазынадан 2011 жылы алынған қарыздың номиналды және әділ құны арасындағы 10.971 миллион теңге мөлшеріндегі айырманы ҚТК-дан қарыздың өтелуіне байланысты бөлінбеген пайдаға аударды.

Әділ құнның Самұрық-Қазына өтеуге орай салған қарыздың номиналды құнынан асып түсуін аудару

2020 жылы Топ Қазақстандық Вексель берген қарыздың әділ және номиналды құны арасындағы 3.519 миллион теңге мөлшеріндегі айырманы ҚТК-дан қарыздың өтелуіне байланысты бөлінбеген пайдаға аударды. Бұл қарызды Компания 2015 жылы жарғылық капиталға жарна ретінде алды және 2020 жылы толығымен өтеді (29-ескертпе).

Дивидендтер

2020 жылы Самұрық-Қазына мен ҚР Ұлттық Банкінің шешіміне сәйкес Компания 81.738 миллион теңге жалпы сомаға бір акцияға 133,97 теңге мөлшерінде 2019 жыл үшін дивидендтерді есептеп, төледі (2019: Компания 36.998 миллион теңге жалпы сомаға бір акцияға 60,64 теңге мөлшерінде 2018 жыл үшін дивидендтерді есептеп, төледі).

2020 жылы Топ ҚТО, ҚМГИ және ҚМГ БӨ 4.856 миллион теңге және тиісінше 4.553 миллион теңге (2019 жыл: 4.138 миллион теңге және тиісінше 5.693 миллион теңге) мөлшерінде бақыланбайтын қатысу үлесін ұстаушыларға дивидендтер есептеп, төледі.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**23. КАПИТАЛ (жалғасы)****Самұрық-Қазынамен операциялар**

2020 жылы Компания Самұрық-Қазынаға 2022 жылы ағымдағы өтеу мерзімімен 2015 жылғы 25 желтоқсанда қол қойылған қаржылай көмек жөніндегі ұзақ мерзімді шартқа сәйкес 54.951 миллион теңге (2019 жыл: 54.720 миллион теңге) жалпы сомада пайызсыз қаржылай көмек ретінде қосымша төлемдер жасады (29-ескерте). 2020 жылы қосымша транштың 11.617 миллион теңге мөлшеріндегі (2019 жыл: 14.184 миллион теңге) әділ құны мен номиналды құны арасындағы айырма капиталдағы өзгерістер туралы шоғырландырылған есепте Самұрық-Қазынамен болған операциялар ретінде көрсетілді.

Самұрық-Қазынаның бөлуі

2020 жылы Топ, Үкіметтің Жаңаөзен қаласының тұрғындарын тұрғын-үймен қамтамасыз ету жөніндегі қаулысына сәйкес 3.098 миллион теңге және тиісінше 2.490 миллион теңге сомада міндеттемелерді бөліп, төледі (2019: 598 миллион теңгені бөліп, төледі).

2020 жылы Топ Түркістан қаласында 5.497 миллион теңге мөлшерінде әлеуметтік объектілерді салу бойынша қосымша міндеттемелерді есептеп, төледі (2019: тиісінше 1.773 миллион теңге және 22.673 миллион теңге бөліп, төледі).

Қосымша, 2020 жылы, Компания Нұр-Сұлтан қаласында 832 миллион теңге мөлшерінде бала бақшасын салуға бұрын мойындалған резервті қайтарды.

2019 жылы, Үкіметтің ҚМГ профильді емес активтерін беру туралы қаулысына және Самұрық-Қазына Басқармасының шешіміне сәйкес, Компания Самұрық-Қазынаның пайдасына 3.853 миллион теңге мөлшеріндегі жалпы сомада профильді емес активтерді өткізуден түскен түсімді берді.

2019 жылы, Топ 2016-2017 жылдары Самұрық-Қазынаға бөлу құрамында танылған Нұр-Сұлтан қаласында Жекпе-жек сарайын салу бойынша өз міндеттемелерін орындау үшін 9.203 миллион теңге мөлшерінде ақша төлемдерін аударды.

Акцияның баланстық құны

ҚҚБ-ның 2010 жылғы 4 қазандағы шешіміне сәйкес қаржылық есептілікте ҚҚБ бекіткен ережелерге сәйкес есептелген, есепті күнге бір акцияның (жай және артықшылықты) баланстық құны туралы деректер болуы тиіс.

<i>Миллион теңгемен</i>	2020 жылғы 31 желтоқсан	2019 жылғы 31 желтоқсан
Активтердің жиыны	14.653.287	14.081.915
Минусы: материалдық емес активтер	168.481	171.172
Минусы: міндеттемелер жиыны	6.016.608	5.885.259
Таза активтер	8.468.198	8.025.484
Жай акциялардың саны	610.119.493	610.119.493
Бір акцияның баланстық құны	13,880	13,154

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**23. КАПИТАЛ (жалғасы)****Акцияға пайда**

2020 және 2019 жылдары акцияға базалық және бөлінген пайданы есептеу үшін жай акциялардың орташа алынған саны 610.119.493 болды, ал таза пайдадағы негізгі және бөлінген үлес 2020 жылы 282 теңге және 2019 жылы 1.899 теңге болды.

Бақыланбайтын қатысу үлесі

Төменде Топтың елеулі бақыланбайтын қатысу үлестері бар еншілес компаниялар туралы ақпарат көрсетілген.

	Тіркеу және қызметті жүзеге асыру елі	2020 жылғы 31 желтоқсан		2019 жылғы 31 желтоқсан	
		Бақыламай-тын қатысу үлестері	Ағымдағы құн	Бақыламай-тын қатысу үлестері	Ағымдағы құн
Rompetrol Downstream S.R.L.	Румыния	45,37%	53.065	45,37%	51.591
ҚТО	Қазақстан	10,00%	47.314	10,00%	44.733
Rompetrol Petrochemicals S.R.L.	Румыния	45,37%	15.338	45,37%	5.518
ҚМГ БӨ	Қазақстан	0,28%	5.447	0,30%	9.733
Rompetrol Vega	Румыния	45,37%	(15.824)	45,37%	(16.289)
Rompetrol Rafinare S.A.	Румыния	45,37%	(185.286)	45,37%	(74.441)
Басқа			8.305		17.410
			(71.641)		38.255

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**23. КАПИТАЛ (жалғасы)****Бақыланбайтын қатысу үлесі (жалғасы)**

Төменде 2020 жылғы 31 желтоқсанға және көрсетілген күнге аяқталған жыл үшін Топтың елеулі бақыланбайтын қатысу үлестері болған еншілес ұйымдар туралы жалпылама қаржылық ақпарат дербес негізде келтірілген:

<i>Миллион теңгемен</i>	Rompetro Downstream S.R.L.	KTO	Rompetro Petrochemicals S.R.L.	Rompetro Vega	Rompetro Rafinare S.A.
Қаржылық жағдай туралы жалпылама есеп					
Ұзақ мерзімді активтер	101.670	523.992	3.072	30.643	131.929
Қысқа мерзімді активтер	165.467	110.803	31.415	6.406	41.149
Ұзақ мерзімді міндеттемелер	(60.155)	(88.539)	(659)	(26.078)	(80.806)
Қысқа мерзімді міндеттемелер	(90.026)	(79.066)	(22)	(45.847)	(500.643)
Капитал жиыны	116.956	467.190	33.806	(34.876)	(408.371)
Мыналарға келетіндер					
Бас компанияның акционеріне	63.891	419.876	18.468	(19.052)	(223.085)
Бақыланбайтын қатысу үлесіне	53.065	47.314	15.338	(15.824)	(185.286)
Жиынтық кіріс туралы жалпылама есеп					
Өткізілген өнімнен және көрсетілген қызметтерден түскен түсім	495.075	235.222	--	58.229	790.412
Жалғасып отырған қызметтен болған бір жылғы пайда/(залал)	2.505	73.267	1.840	4.528	(240.657)
Табыс салығын шегере отырып, бір жылғы жиынтық кірістің/ (залалдың) жиыны	3.249	69.936	21.642	1.025	(244.304)
Мыналарға келетіндер					
Бас компанияның акционеріне	1.775	62.817	11.822	560	(133.458)
Бақыланбайтын қатысу үлесіне	1.474	7.119	9.820	465	(110.846)
Бақыланбайтын қатысу үлестерінің пайдасына жарияланған дивидендтер	--	(4.538)	--	--	--
Ақша ағындары туралы жалпылама ақпарат					
Операциялық қызмет	10.357	94.608	--	4.607	84.236
Инвестициялық қызмет	1.108	(26.354)	--	(3.110)	(42.881)
Қаржылық қызмет	(9.736)	(47.434)	--	(1.643)	(6.675)
Ақша қаражаты мен оның баламаларының құрамындағы таза кебеюі/(азаяуы)	1.729	23.366	--	(146)	34.680

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**23. КАПИТАЛ (жалғасы)****Бақыланбайтын қатысу үлесі (жалғасы)**

Төменде 2019 жылғы 31 желтоқсанға және көрсетілген күнге аяқталған жыл үшін Топтың елеулі бақыланбайтын қатысу үлестері болған еншілес ұйымдар туралы жалпылама қаржылық ақпарат дербес негізде келтірілген:

<i>Миллион теңгемен</i>	Rompetrol Downstream S.R.L.	ҚТО	Rompetrochemicals S.R.L.	ҚМГ БӨ	Rompetrol Vega	Rompetrol Rafinare S.A.
Қаржылық жағдай туралы жалпылама есеп						
Ұзақ мерзімді активтер	114.262	490.914	3.800	893.471	27.272	102.697
Қысқа мерзімді активтер	135.270	104.433	9.024	1.235.457	9.511	219.194
Ұзақ мерзімді міндеттемелер	(56.084)	(78.008)	(643)	(75.452)	(24.905)	(93.091)
Қысқа мерзімді міндеттемелер	(79.741)	(74.699)	(19)	(167.393)	(47.778)	(392.868)
Капитал жиыны	113.707	442.640	12.162	1.886.083	(36.900)	(164.068)
Мыналарға келетіндер						
Бас компанияның акционеріне	62.116	397.907	6.644	1.876.350	(19.611)	(89.627)
Бақыланбайтын қатысу үлесіне	51.591	44.733	5.518	9.733	(16.289)	(74.441)
Жиынтық кіріс туралы жалпылама есеп						
Өткізілген өнімнен және көрсетілген қызметтерден түскен түсім	610.232	239.626	-	1.119.068	85.831	1.316.167
Жалғасып отырған қызметтен болған бір жылғы пайда/(залал)	6.884	56.653	19.830	272.863	10.657	(143.227)
Табыс сапығын шегере отырып, бір жылғы жиынтық кірістің/ (залалдың) жиыны	6.511	53.448	19.471	267.684	10.792	(141.676)
Мыналарға келетіндер						
Бас компанияның акционеріне	3.557	48.045	10.637	266.518	5.895	(77.204)
Бақыланбайтын қатысу үлесіне	2.954	5.403	8.834	1.166	4.897	(64.472)
Бақыланбайтын қатысу үлестерінің пайдасына жарияланған дивидендтер	-	(3.999)	-	(16)	-	-
Ақша ағындары туралы жалпылама ақпарат						
Операциялық қызмет	11.581	94.060	1	237.576	3.666	70.429
Инвестициялық қызмет	3.183	(57.033)	-	(368.188)	(3.541)	(26.015)
Қаржылық қызмет	(14.590)	(41.853)	-	(4.457)	(46)	(43.941)
Ақша қаражаты мен оның баламаларының құрамындағы таза көбеюі/(азаяуы)	174	(4.630)	1	(139.237)	79	473

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**24. ҚАРЫЗДАР**

<i>Миллион теңгемен</i>	2020 жылғы 31 желтоқсан	2019 жылғы 31 желтоқсан
Тіркелген сыйақы мөлшерлемесі бар қарыздар	3.394.958	3.146.477
Орташа алынған сыйақы мөлшерлемелері	5,50%	5,48%
Құбылмалы сыйақы мөлшерлемесі бар қарыздар	683.490	691.027
Сыйақының орташа алынған мөлшерлемелері (30-ескертпе)	4,38%	5,73%
	4.078.448	3.837.504

Қарыздар 2020 және 2019 жылдардың 31 желтоқсанындағы жағдай бойынша келесі валюталарда білдірілді:

<i>Миллион теңгемен</i>	2020 жылғы 31 желтоқсан	2019 жылғы 31 желтоқсан
АҚШ доллары	3.669.668	3.555.347
Теңге	318.034	271.776
Ресей рублі	85.223	-
Еуро	2.319	2.881
Басқа валюталар	3.204	7.500
	4.078.448	3.837.504

<i>Миллион теңгемен</i>	2020 жылғы 31 желтоқсан	31 желтоқсан 2019 жыл
Ағымдағы бөлік	361.556	253.428
Ұзақ мерзімді бөлік	3.716.892	3.584.076
	4.078.448	3.837.504

2020 және 2019 жылдардың 31 желтоқсанындағы жағдай бойынша облигациялар мыналарды құрады:

<i>Миллион теңгемен</i>	Шығару сомасы	Өтеу күні	Сыйақы мөлшерлемесі	2020 жылғы 31 желтоқсан	2019 жылғы 31 желтоқсан
Облигациялар					
ЛҚБ 2020 жылғы облигациялары	750 миллион АҚШ доллары	2033	3,50%	317.474	-
АІХ 2019	56 миллиард теңге	2024	5,00%	45.192	52.843
ЛҚБ 2018 жылғы облигациялары	1,5 миллиард АҚШ доллары	2048	6,375%	631.832	574.230
ЛҚБ 2018 жылғы облигациялары	1,25 миллиард АҚШ доллары	2030	5,375%	530.776	482.393
ЛҚБ 2018 жылғы облигациялары	0,5 миллиард АҚШ доллары	2025	4,75%	212.117	192.764
ЛҚБ 2017 жылғы облигациялары	1,25 миллиард АҚШ доллары	2047	5,75%	516.505	468.940
ЛҚБ 2017 жылғы облигациялары	1 миллиард АҚШ доллары	2027	4,75%	419.390	380.413
ИҚБ 2017 жылғы облигациялары	750 миллион АҚШ доллары	2027	4,375%	299.934	289.487
ЛҚБ 2017 жылғы облигациялары	0,5 миллиард АҚШ доллары	2022	3,88%	-	191.694
ЛҚБ 2013 жылғы облигациялары	1 миллиард АҚШ доллары	2023	4,40%	-	154.442
Басқа	-	-	-	4.593	4.518
Жиыны				2.977.813	2.791.724

2020 жылғы қазан-қарашада Компания номиналды құны 906.564 мың АҚШ доллары (баламасы 392.214 миллион теңге) болатын 2022 және 2023 жылдары өтеу мерзімімен облигацияларды толығымен мерзімінен бұрын сатып алды. Мерзімнен бұрын өтеу үшін комиссия сомасы 49 миллион АҚШ доллары (баламасы 21.057 миллион теңге) болды (13-ескертпе).

2020 жылғы қазанда Компания жылдық 3,5% купон мөлшерлемесімен және 2033 жылы өтеу мерзімімен 750 миллион АҚШ доллары (баламасы 321.698 миллион теңге) сомасына облигацияларды орналастырды.

2020 жылғы мамырда ҚТГ 927 миллион теңге сомаға облигацияларды өтеу комиссиясымен 41 миллион АҚШ доллары (баламасы 17.816 миллион теңге) мөлшерінде ИҚБ-да орналастырылған облигацияларды мерзімінен бұрын ішінара сатып алды (13-ескертпе).

2019 жылғы сәуірде Компания сыйлықақыны, купондық сыйақыны және келісім үшін сыйақыны қоса алғанда, 31 миллион АҚШ доллары жалпы сомада (баламасы 11.909 миллион теңге) 2044 жылы өтеу күнімен облигацияларды мерзімінен бұрын сатып алды.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)

24. ҚАРЫЗДАР (жалғасы)

2020 және 2019 жылдардың 31 желтоқсанындағы жағдай бойынша қарыздар мыналарды құрады:

Миллион теңгемен	Шығару сомасы	Өтеу күні	Сыйақы мөлшерлемесі	31 желтоқсан 2020 жыл	31 желтоқсан 2019 жыл
Қарыздар				287.387	350.042
The Export-Import Bank of China (EXIM)	1,13 миллиард АҚШ доллары	2026	6M Libor + 4,10%		
«Қазақстанның Даму Банкі» АҚ (ҚДБ) (29-ескертіле)	230 миллиард теңге	2022-2030	7,00%-13,67%	166.377	138.313
Синдикатталған қарыз (Unicredit Trias Bank, ING Bank, BCR, Raiffeisen Bank)	435 миллион АҚШ доллары ²	2021-2023	1M Libor + 2,75%, 1M Libor + 2,50%, 1M Robor + 2,00%, 1M Robor + 1,50%, ON Libor + 2,50%, 1W Libor + 2,50%		
ҚДБ (29-ескертіле)	1,1 миллиард АҚШ доллары	2023-2025	6M Libor + 4,00%, 5,00%, 10,99%	118.228	99.554
ВТБ Банк (Қазақстан) мен ВТБ Банк (PJSC)	15 миллиард рубль	2023	Ресей Федерациясының Орталық Банкінің негізгі мөлшерлемесі + 2,15%	85.223	-
Jарап Bank for International Cooperation	297,5 миллион АҚШ доллары	2025	2,19% + CIRR	60.098	65.254
«Қазақстанның Халық Банкі» АҚ (Халық Банкі)	100 миллион АҚШ доллары ¹	2023	5,00%	42.145	38.323
Halyk bank	41 миллиард теңге	2024	11,00%	41.207	-
Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ, Ltd (Лондондық филиал)	150 миллион АҚШ доллары	2021	COF (0,18%) + 1,50%	38.215	-
ING Bank NV	250 миллион АҚШ доллары	2021	COF (0,28%) + 2,00%	35.029	-
Еуропалық Қайта Құру және Даму Банкі (ЕҚҰДБ)	68 миллиард теңге	2026	3M CPI + 50 базистік тармақ + 2,15%	33.786	42.940
ЕДҚБ	39 миллиард теңге	2026	6M CPI + 100 базистік тармақ + 2,15%	24.278	24.573
Credit Agricole	300 миллион АҚШ доллары	2021	COF (0,29%) + 2,00%	14.862	874
Синдикатталған қарыз (Citibank, N.A., London Branch, Mizuho Bank, Ltd., MUFG Bank Ltd., Société Générale, ING Bank, and ING Bank N.V.)	200 миллион АҚШ доллары	2021	3M Libor + 1,35%	-	76.442
Халық Банкі	150 миллион АҚШ доллары	2024	5,25%	-	52.771
Басқа	-	-	-	46.482	25.672
ЖИНЫ				1.100.635	1.045.780

¹ Жаңартылатын несиелік.² 75 млн. АҚШ доллары жаңартылатын несиелік.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІКKE ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**24. ҚАРЫЗДАР (жалғасы)**

2020 жылы АМӨЗ, сыйақыны қоса, Эксимбанктен 289 миллион АҚШ долларына (баламасы 112.494 миллион теңге) алған қарызды ішінара өтеді.

2020 жылы АМӨЗ бен ҚТГ ҚДБ-мен жасалған келісімдердің шеңберінде 49.609 миллион теңге жалпы сомаға қосымша ұзақ мерзімді қарыз алды және сыйақыны қоса алғанда, 27.832 миллион теңге жалпы сомаға қолдағы қарыздарды ішінара мерзімінен бұрын өтеді.

2020 жылы АМӨЗ бен ПМХЗ, сыйақыны қоса, ҚДБ-ден 98 миллион АҚШ доллары жалпы сомаға (баламасы 39.005 миллион теңге) алған қарыздарды ішінара өтеді.

2020 жылғы қарашада ҚТГ ВТБ Банктен (Қазақстан) және ВТБ Банктен (PJSC) +2,15% Ресей Федерациясының Орталық Банкінің негізгі сыйақы мөлшерлемесімен 15.152 миллион ресей рублі (баламасы 84.621 миллион теңге) жалпы сомаға және үш жыл мерзімге ұзақ мерзімді қарыз алды. ҚТГ бұл қарыздан болған түсімді, сыйақыны қоса алғанда, 205 миллион АҚШ доллары сомаға (баламасы 86.971 миллион теңге) синдикатталған қарызды толық мерзімінен бұрын өтеу үшін пайдаланды. Бұл синдикатталған қарыз «Бейнеу-Бозой-Шымкент» магистралды желісіне үш компрессорлық станцияны салу стратегиялық жобаны ішінара қаржыландыру үшін алынды.

2020 жылғы желтоқсанда АМӨЗ Халық банкінен жылдық 11% сыйақы мөлшерлемесімен және 4 жыл мерзімге 41.089 миллион теңге жалпы сомаға ұзақ мерзімді қарыз алды және алған қаражатты, сыйақыны қоса алғанда, Халық банкінен 144 миллион АҚШ доллары (баламасы 59.007 миллион теңге) жалпы сомаға алған ұзақ мерзімді қарызды толық өтеу үшін пайдаланды.

2020 жылдың ішінде КМГИ 91 миллион АҚШ доллары мөлшерінде (баламасы 37.539 миллион теңге) айналым капиталын қаржыландыру мақсатында COF (0,18%) + 1,50% сыйақы мөлшерлемесімен Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ, Ltd (Лондондағы филиал) қысқа мерзімді қарыз алып, төледі.

2020 жылдың ішінде КМГИ 83 миллион АҚШ доллары мөлшерінде (баламасы 34.409 миллион теңге) айналым капиталын қаржыландыру мақсатында COF (0,28%) + 2,00% сыйақы мөлшерлемесімен ING Bank NV-ден қысқа мерзімді қарыз алып, төледі.

2020 жылы ҚТГ 12.696 миллион теңге жалпы сомада ЕДҚБ-ден алған қарызды ішінара өтеді.

2020 жылдың ішінде КМГИ 33 миллион АҚШ доллары мөлшерінде (баламасы 13.655 миллион теңге) айналым капиталын қаржыландыру мақсатында COF (0,29%) + 2,00% сыйақы мөлшерлемесімен Credit Agricole-ден қысқа мерзімді қарыз алып, төледі.

2019 жылы Компания «Жемчужина» керри-қаржыландыру жобасы бойынша 110.930 миллион теңге жалпы сомаға серіктестерден қарызды мойындауды тоқтатты, 3.543 миллион теңге мөлшеріндегі сыйақыны қоса, өйткені «Жемчужина» жобасының серіктестері келісімшарттық аумақтан ерікті түрде бас тартуды шешті (*13-ескерпне*).

2019 жылғы 10 қаңтарда АМӨЗ Astana International Exchange (AIX) 5 жыл мерзімге жылдық 5,00 % сыйақы мөлшерлемесімен 56.223 миллион теңге (баламасы 150 миллион АҚШ доллары) жалпы сомаға облигацияларды орналастырды. 2019 жылғы 10 қаңтарда Самұрық-Қазына бұл облигацияларды 56.223 миллион теңгеге сатып алды. 2019 жылғы 11 қаңтарда АМӨЗ Халық банкінен 5 жыл мерзімге бірінші жыл үшін жылдық 5,00% мөлшерлемесімен (екінші жылдан бастап мөлшерлеме жылдық 5,25% құрайды) 150 миллион АҚШ доллары (баламасы 56.195 миллион теңге) сомасына ұзақ мерзімді несие алды.

Жоғарыда аталған 300 миллион АҚШ доллары (баламасы 113.016 миллион теңге) жалпы сомасындағы қарыздардан түскен түсімдер АМӨЗ ҚДБ-дан «хош иісті көмірсутектерді өндіру кешенінің құрылысы бойынша» стратегиялық инвестициялық жобаны қаржыландыру үшін тартқан қарыздар бойынша негізгі борыштың мерзімінен бұрын өтелуіне жолданды. 2019 жылғы желтоқсанда АМӨЗ ҚДБ-ден мұнай өңдейтін зауыттың жаңғыртылуын қаржыландыру үшін 7,99% номиналды пайыздық мөлшерлемемен және 7 жыл мерзіммен 32.938 миллион теңге мөлшерінде ұзақ мерзімді қарызды алды.

2019 жылы Топ ҚДБ-дан 77.182 миллион теңге жалпы сомаға алған қарыздар бойынша қосымша төлемдер жасады және сыйақыны қоса алғанда, 43.868 миллион теңге сомаға ҚДБ пайдасына орналастырылған облигацияларды сатып алды (2009 жылы 16 миллион дана көлемінде ҚДБ облигациялары).

2019 жылы АМӨЗ, сыйақыны қоса, Эксимбанктен 197 миллион АҚШ долларына (баламасы 74.968 миллион теңге) алған қарызды ішінара өтеді.

2019 жылы КМГИ айналым капиталын қаржыландыру үшін пайдаланылған, BNP Paribas пен бірқатар басқа банктерден алынған қысқа мерзімді қарыздар бойынша төлемдер жасады, сондай-ақ, сыйақыны қоса алғанда, 65 миллион АҚШ доллары жалпы сомаға (баламасы 24.821 миллион теңге) синдикатталған қарызды ішінара өтеді.

2019 жылғы мамырда КМГИ, сыйақыны қоса алғанда, 47 миллион АҚШ доллары (баламасы 17.739 миллион теңге) жалпы сомаға Клуб қарызын мерзімінен бұрын толық өтеді.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)

24. ҚАРЫЗДАР (жалғасы)

31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін қаржылық қызметтің нәтижесінде туындайтын міндеттемелердегі өзгерістер

Миллион теңгемен	2020				2019			
	Қысқа мерзімді қарыздар	Ұзақ мерзімді қарыздар	Облигациялар	Жиыны	Қысқа мерзімді қарыздар	Ұзақ мерзімді қарыздар	Облигациялар	Жиыны
1 қаңтарға арналған сальдо	70.843	974.937	2.791.724	3.837.504	81.813	1.258.009	2.813.416	4.153.238
Ақша қаражатымен алынды	169.088	186.641	321.250	676.979	103.608	111.941	56.223	271.772
Негізгі борышты төлеу	(64.921)	(299.501)	(442.933)	(807.355)	(112.416)	(274.435)	(57.805)	(444.656)
Қарызды мойындауды тоқтату (13-ескертпе)	-	-	-	-	-	(111.476)	-	(111.476)
Пайыздық шығыс	7.265	64.931	163.890	236.086	4.765	73.495	152.708	230.968
Төленген сыйақы	(7.278)	(64.953)	(164.192)	(236.423)	(4.906)	(71.043)	(162.405)	(238.354)
Капиталға айналдырылған сыйақы (14-ескертпе)	-	2.890	-	2.890	-	2.525	-	2.525
Дисконт (13-ескертпе)	-	(11.002)	-	(11.002)	-	(7.781)	-	(7.781)
Облигацияларды сатып алғаны үшін сыйақы (13-ескертпе)	-	-	21.057	21.057	-	-	-	-
Облигацияларды сатып алудан болған пайда (13-ескертпе)	-	-	(927)	(927)	-	-	-	-
Есептілік валютасын қайта есептеу	4.790	9.164	205.725	219.679	(199)	(422)	(10.332)	(10.953)
Бағамдық айырма залалы(пайда)	4.583	54.367	82.365	141.315	(1.932)	(5.237)	(197)	(7.366)
Басқа	-	(1.209)	(146)	(1.355)	110	(639)	116	(413)
31 желтоқсанға сальдо	184.370	916.265	2.977.813	4.078.448	70.843	974.937	2.791.724	3.837.504
Ағымдағы бөлік	184.370	133.094	44.092	361.556	70.843	141.447	41.138	253.428
Ұзақ мерзімді бөлік	-	783.171	2.933.721	3.716.892	-	833.490	2.750.586	3.584.076

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**24. ҚАРЫЗДАР (жалғасы)****Ковенанттар**

Топ несие келісімдерінің талаптары бойынша қаржы және қаржылық емес көрсеткіштердің орындалуын қамтамасыз етуі тиіс. 2020 және 2019 жылдардың 31 желтоқсанындағы жағдай Топ қаржы және қаржылық емес көрсеткіштерді орындайды.

Шетелдік функционалдық валютамен таза инвестицияларды хеджирлеу

2020 жылғы 31 желтоқсанға АҚШ долларында көрсетілген кейбір қарыздар Топтың АҚШ долларына қатысты валюталық тәуекелге ұшырағыштығын хеджирлеу үшін шетелдік бөлімшелерге таза инвестицияларды хеджирлеу құралдары ретінде айқындалды. 2020 жылы 205.725 миллион теңге мөлшеріндегі бағамдық айырмадан болған залал (2019 жыл: 10.332 миллион теңге мөлшерінде бағамдық айырмадан түскен кіріс) басқа да жиынтық кірістің құрамына қайта жіктеліп, шетелдік бөлімшелерді қайта есептеуден болған кіріске немесе залалға қарсы есепке алынды.

Хеджирлеу объектісі мен хеджирлеу құралы арасында экономикалық өзара байланыс бар, өйткені таза инвестиция валюталық тәуекелді тудырады, әрі ол АҚШ долларындағы несие бойынша валюталық тәуекелге сайма-сай келеді. Топ 1:1 хеджирлеу коэффициентін белгіледі, өйткені хеджирлеу құралының базалық тәуекелі хеджирленетін тәуекелдің құрамдасына ұқсас келеді. Хеджирлеудің тиімсіздігі шетелдік еншілес компанияға салынған инвестициялардың сомасы тиянақталған мөлшерлемесі бар алынған қарыздардың сомасына қарағанда аз болғанда туындайды. 2020 және 2019 жылдардың 31 желтоқсанына хедждің тиімсіз бөлігі болмады.

25. РЕЗЕРВТЕР

Миллион теңгемен	Активтер- дің шығуы бойынша міндет- темелер	Экология- лық міндет- темелер	Резерв Салықтар бойынша	Газды тасымал- дау резерві	Жұмыс- керлердің сыйақы- лары бойынша міндет- темелер	Басқалары	Жиыны
2018 жылғы							
31 желтоқсанға резерв	116.236	62.978	20.334	28.083	47.479	53.158	328.268
Есептілік валютасын қайта есептеу	(83)	(167)	(13)	(118)	-	69	(312)
Бағалаудағы өзгеріс	25.990	(7)	-	-	-	50	26.033
Дисконт сомасына ұлғайту (13-ескертпе)	10.005	3.670	-	-	3.559	144	17.378
Бір жылғы резерв	4.618	2.888	4.393	-	11.568	40.473	63.940
Қалпына келтіру	(208)	(4.490)	(5.865)	-	-	(18.116)	(28.679)
Резервті пайдалану	(2.164)	(4.526)	(1.147)	-	(3.547)	(16.677)	(28.061)
Аударымдар және қайта жіктеулер	-	-	482	-	-	(1.922)	(1.440)
2019 жылғы							
31 желтоқсанға резерв	154.394	60.346	18.184	27.965	59.059	57.179	377.127
Есептілік валютасын қайта есептеу	2.258	3.706	(1)	2.801	922	5.370	15.056
Бағалаудағы өзгеріс	13.049	(1.421)	-	-	-	(3)	11.625
Дисконт сомасына ұлғайту (13-ескертпе)	11.001	2.242	-	-	3.605	130	16.978
Бір жылғы резерв	886	5.454	722	-	13.099	15.857	36.018
Қалпына келтіру	(1.189)	-	(1.451)	-	-	(5.041)	(7.681)
Резервті пайдалану	(664)	(5.326)	(7.019)	-	(6.767)	(62.958)	(82.734)
2020 жылғы							
31 желтоқсанға резерв	179.735	65.001	10.435	30.766	69.918	10.534	366.389

Газды тасымалдау резерві Топтың PetroChina International Co. Ltd («PetroChina») шығындарын өтеу міндеттемелеріне жатады. Газды қарызға алу туралы келісімге сәйкес Топтың PetroChina алдында газды қарызға алуына және оны қайтару процесінің жүзеге асырылуына орай PetroChina көтерген шығыстар мен шығындарды өтеу бойынша міндеттемелері бар.

Елеулі бағалаулар мен пайдаланылған пікірлерді қоса алғанда, едәуір резервтердің толық сипаттамасы 4-ескертпеге қосылған.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**25. РЕЗЕРВТЕР (жалғасы)**

Ағымдағы және ұзақ мерзімді бөліктер былайша бөлінген:

<i>Миллион теңгемен</i>	Активтер- дің шығуы бойынша міндет- темелер	Экология- лық міндет- темелер	Резерв салықтар бойынша	Газды тасымал- дау резерві	Жұмыс- керлердің сыйақы- лары бойынша міндет- темелер	Басқалары	Жиыны
Ағымдағы бөлік	700	8.094	10.435	30.766	5.691	7.549	63.235
Ұзақ мерзімді бөлік	179.035	56.907	-	-	64.227	2.985	303.154
2020 жылғы							
31 желтоқсанға резерв	179.735	65.001	10.435	30.766	69.918	10.534	366.389
Ағымдағы бөлік	805	7.728	18.184	27.965	6.425	42.431	103.538
Ұзақ мерзімді бөлік	153.589	52.618	-	-	52.634	14.748	273.589
2019 жылғы							
31 желтоқсанға резерв	154.394	60.346	18.184	27.965	59.059	57.179	377.127

26. САУДА КРЕДИТОРЛЫҚ БЕРЕШЕК ЖӘНЕ БАСҚА ДА АҒЫМДАҒЫ ҚАРЖЫЛЫҚ ӘРІ ҚАРЖЫЛЫҚ ЕМЕС МІНДЕТТЕМЕЛЕР

<i>Миллион теңгемен</i>	31 желтоқсан 2020 жыл	31 желтоқсан 2019 жыл
Басқа да ағымдағы қаржылық міндеттемелер		
Қызметкерлердің алдындағы берешек	54.741	51.613
Қаржылық кепілдіктер	5.240	5.866
Дивидендтер бойынша берешек	195	354
Басқа	26.264	35.306
	86.440	93.139
Басқа да ағымдағы қаржылық емес міндеттемелер		
Шарттық міндеттемелер	117.956	184.362
Басқа	11.065	25.515
	129.021	209.877
Басқа да ағымдағы қаржылық және қаржылық емес міндеттемелердің жиыны	215.461	303.016
Сауда кредиторлық берешек	536.922	667.861

Сауда кредиторлық берешек келесі валюталарда 31 желтоқсандағы жағдай бойынша көрсетілген:

<i>Миллион теңгемен</i>	31 желтоқсан 2020 жыл	31 желтоқсан 2019 жыл
Теңге	249.108	328.538
АҚШ доллары	221.097	280.742
Румын леясы	44.457	42.740
Еуро	6.558	3.196
Басқа валюталар	15.702	12.645
Жиыны	536.922	667.861

2020 және 2019 жылдардың 31 желтоқсанындағы жағдай бойынша сауда кредиторлық берешек пен басқа да ағымдағы қаржылық міндеттемелер бойынша пайыздар есептелген жоқ.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**27. ТӨЛЕНУГЕ ЖАТАТЫН БАСҚА ДА САЛЫҚТАР**

<i>Миллион теңгемен</i>	31 желтоқсан 2020 жыл	31 желтоқсан 2019 жыл
ҚҚС	90.883	19.376
Пайдалы қазбаларды өндіруге салынатын салық	10.147	19.037
Шикі мұнай экспортына кіріс салығы	10.054	29.586
Жеке табыс салығы	5.746	6.135
Әлеуметтік салық	5.691	4.639
Акциздер	2.239	2.163
Резидент емес үшін төлем көзінен ұсталатын салық	1.556	1.873
Басқа	3.947	3.857
	130.263	86.666

28. ТАБЫС САЛЫҒЫ БОЙЫНША ШЫҒЫСТАР

2020 жылғы 31 желтоқсанға 70.301 миллион теңге сомадағы табыс салығы бойынша алдын ала төлем (2019 жылы: 54.517 миллион теңге) негізінен корпоративтік табыс салығын білдіреді. 2020 жылғы 31 желтоқсанға 8.967 миллион теңге сомадағы табыс салығы бойынша міндеттемелер (2019 жылы: 13.011 миллион теңге) негізінен корпоративтік табыс салығын білдіреді.

31 желтоқсанда аяқталған жылдарға табыс салығы бойынша шығыстар мынаны қамтиды:

<i>Миллион теңгемен</i>	2020	2019
Ағымдағы табыс салығы		
Корпоративтік табыс салығы	73.499	146.658
Үстеме пайда салығы	(194)	11.291
Дивидендтер мен сыйақылардың кірістері бойынша төлем көзінен ұсталатын салық	9.416	12.893
Мерзімі ұзартылған табыс салығы		
Корпоративтік табыс салығы	546	(1.999)
Үстеме пайда салығы	(2.985)	(4.904)
Дивидендтердің кірістері бойынша төлем көзінен ұсталатын салық	26.021	62.241
Табыс салығы бойынша шығыстар	106.303	226.180

Табыс салығы бойынша шығыстарға табыс салығының нормативтік мөлшерлемесі бойынша (2020 және 2019 жылдары 20%) салық салғанға дейінгі бухгалтерлік пайдадан есептелген табыс салығы бойынша шығыстарды салыстырып тексеру 31 желтоқсанда аяқталған жыл ішінде мынадай үлгіде берілген:

<i>Миллион теңгемен</i>	2020	2019
Жалғасып отырған қызметтен болған табыс салығын есепке алғанға дейінгі пайда	278.200	1.384.631
Тоқтатылған қызметтен болған табыс салығын есепке алғанға дейінгі пайда	–	6
Табыс салығының мөлшерлемесі	20%	20%
Бухгалтерлік пайда бойынша табыс салығының шығыстары	55.640	276.926
Қауымдасқан және бірлескен кәсіпорындардың пайдасындағы үлес	(76.218)	(103.138)
Есептен шығарылмайтын басқа да салық салынбайтын кірістер мен шығыстар	49.874	36.913
Үстеме пайда салығы	(3.179)	6.387
Корпоративтік табыс салығының түрлі мөлшерлемелерінің әсері	30.039	13.047
Мерзімі ұзартылған салық бойынша мойындалмаған активтердегі өзгерістер	50.147	(3.955)
Табыс салығы бойынша шығыстар	106.303	226.180

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**28. ТАБЫС САЛЫҒЫ БОЙЫНША ШЫҒЫСТАР (жалғасы)**

Есепті күндерге шоғыландырылған қаржылық есептілікте көрсетілген активтерді және міндеттемелер мен сомаларды есептеу үшін негіздеме аралығындағы уақытша айырмаларға қолданылатын заңмен белгіленген салық мөлшерлемесін қолдану арқылы есептелген мерзімі ұзартылған салық сальдосы 31 желтоқсанға келесіні қамтиды:

Миллион теңгемен	2020				2019			
	Корпоративтік табыс салығы	Үстеме пайда салығы	Төлем кезінен ұсталатын салық	Жиыны	Корпоративтік табыс салығы	Үстеме пайда салығы	Төлем кезінен ұсталатын салық	Жиыны
Мерзімі ұзартылған салық бойынша активтер								
Негізгі құралдар	35.848	-	-	35.848	34.880	-	-	34.880
Кейінге шегерілген салық шығындары	591.813	-	-	591.813	556.446	-	-	556.446
Қызметкерлерге қатысты есептелген міндеттемелер	5.342	-	-	5.342	5.182	82	-	5.264
Қаржы активтерінің құнсыздануы	13	-	-	13	11	-	-	11
Қоршаған ортаны ластағаны үшін міндеттеме	4.296	-	-	4.296	4.572	256	-	4.828
Басқа	52.186	-	-	52.186	51.985	3.893	-	55.878
Минусы: мерзімі ұзартылған салық бойынша танылмаған активтер	(582.261)	-	-	(582.261)	(532.114)	-	-	(532.114)
Минусы: кейінге қалдырылған салық бойынша міндеттемелерімен бірге есептелген кейінге қалдырылған салық бойынша активтер	(48.647)	-	-	(48.647)	(50.721)	(758)	-	(51.479)
Мерзімі ұзартылған салық бойынша активтер	58.590	-	-	58.590	70.241	3.473	-	73.714
Мерзімі ұзартылған салық бойынша міндеттемелер								
Негізгі құралдар	179.394	392	-	179.786	191.989	7.608	-	199.597
Бірлескен кәсіпорынның бөлінбеген пайдасы	-	-	419.083	419.083	-	-	356.581	356.581
Басқасы	5.672	-	-	5.672	4.763	-	-	4.763
Минусы: кейінге қалдырылған салық бойынша міндеттемелерімен бірге есептелген кейінге қалдырылған салық бойынша активтер	(48.647)	-	-	(48.647)	(50.721)	(758)	-	(51.479)
Мерзімі ұзартылған салық бойынша міндеттемелер	136.419	392	419.083	555.894	146.031	6.850	356.581	509.462
Кейінге қалдырылған салық бойынша таза міндеттемелер	77.829	392	419.083	497.304	75.790	3.377	356.581	435.748

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**28. ТАБЫС САЛЫҒЫ БОЙЫНША ШЫҒЫСТАР (жалғасы)**

Мерзімі ұзартылған корпоративтік табыс салығы мен үстеме пайдаға салынатын табыс салығы арналған әрбір келісімшартқа қатысты айқындалады. Мерзімі ұзартылған табыс салығы жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшарттардың көлеміне кірмейтін қызмет түрлері үшін айқындалады. Болашақта салық салу табыстың болу мүмкіндігі бар дәрежеде ғана және оған қарасты қолданылатын мерзімі ұзартылған салық активі құпталады. Мерзімі ұзартылған салық активтерінің азаюы мүмкін, егер олармен байланысты салық жеңілдіктері жүзеге асырылса. 2020 жылдың 31 желтоқсанына танылмаған мерзімі ұзартылған салық активтері негізінен 582.261 миллион теңге (2019 жылы: 532.114 миллион теңге) сомасындағы ауыстырылған салық залалдарына жатады.

2020 және 2019 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша ҚР ауыстырылған салық залалдары салық салу мақсаттары үшін туындаған сәттен бастап он жылдың ішінде өтеді.

Мерзімі ұзартылған салық бойынша міндеттемелердегі/(активтердегі) өзгерістер былайша берілген:

	2020				2019			
	Корпора- тивтік табыс салығы	Үстеме пайда салығы	Төлем кезінен ұсталатын салық	Корпора- тивтік табыс салығы	Жиыны	Үстеме пайда салығы	Төлем кезінен ұсталатын салық	Жиыны
<i>Миллион теңгемен</i>								
1 қаңтарға мерзімі ұзартылған міндеттеме сальдосы, нетто	75.790	3.377	356.581	77.856	435.748	8.281	295.580	381.717
Есептілік валютасын қайта есептеу	1.601	-	36.481	1.112	38.082	-	(1.240)	(128)
Бір жылғы пайда немесе зиян құрамында көрсетілген салық залалы/(кіріс)	546	(2.985)	26.021	(1.999)	23.582	(4.904)	62.241	55.338
Басқа да жиынтық кірістің құрамында көрсетілген жылғы салық кірісі	(108)	-	-	(1.179)	(108)	-	-	(1.179)
31 желтоқсанға мерзімі ұзартылған міндеттеме сальдосы, нетто	77.829	392	419.083	75.790	497.304	3.377	356.581	435.748

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**29. БАЙЛАНЫСТЫ ТАРАПТАР ТУРАЛЫ АҚПАРАТТЫ АШУ****Байланысты тараптармен операциялардың шарттары**

Байланысты тараптармен мәмілелер тарифтердің негізінде ұсынылған кейбір реттелетін қызметтерді қоспағанда, нарықтық мөлшерлемелерге міндетті түрде сәйкес келмейтін тараптардың арасында келісілген талаптарда жүзеге асырылды. Кезең соңына өтелмеген қалдықтар негізінен қамтамасыз етілмеген және пайызсыз болып табылады, солар бойынша есеп айырысулар қолма-қол ақшамен жасалады. Топ байланысты тараптардан берешек бойынша КНЗ резервтерін үшінші тараптардың алдындағы берешек бойынша КНЗ айқындау үшін қолданылатын КНЗ қағидаттары мен саясатына сәйкес мойындайды.

Есеп айырысулар бойынша қалдықтар

Мына кесте байланысты тараптармен 2020 және 2019 жылдардың 31 желтоқсанындағы жағдай бойынша жасалған мәмілелердің жалпы сомасын көрсетеді:

<i>Миллион теңгемен</i>	31 желтоқсан	Байланысты тараптардың берешегі	Байланысты тараптардың берешегі	Байланысты тараптардың ақшасы мен шоттарындағы депозиттер	Байланысты тараптарға берілген қарыздар бойынша берешек
Самұрық-Қазынаға кіретін компаниялар	2020	402.272	5.921	-	45.192
	2019	327.597	6.168	-	52.843
Қауымдасқан компаниялар	2020	4.345	3.541	-	-
	2019	56.331	3.814	-	-
Мемлекет бақылайтын басқа да тараптар	2020	4.116	113	126.443	273.695
	2019	6.381	712	192.548	269.335
БК	2020	357.832	246.555	-	-
	2019	519.351	217.027	-	-

Байланысты тараптардың/тараптарға берешегі*Самұрық-Қазынаға кіретін компаниялар*

2020 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Самұрық-Қазынаға кіретін компаниялардың берешегі, негізінен, КНЗ резервін шегере отырып, Самұрық-Қазына 17.265 миллион теңге сомаға шығарған облигациялармен (2019 жылғы 31 желтоқсан: 16.241 миллион теңге) (21-ескертпе) және КНЗ резервін шегере отырып, Самұрық-Қазына 379.159 миллион теңге сомаға берген қаржылай көмекпен білдірілген (2019 жылғы 31 желтоқсан: 307.568 миллион теңге) (23-ескертпе)

БК

2020 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша БК берешегі, негізінен 172.151 миллион теңге (2019 жылғы 31 желтоқсан: 202.669 миллион теңге) мөлшерінде БШГ-ға, 96.958 миллион теңге (2019 жылғы 31 желтоқсан: 110.172 миллион теңге) сомада ПКОП-қа, 41.066 миллион теңге (2019 жылғы 31 желтоқсан: 48.752 миллион теңге) сомада УГЛІ-ға берілген қарызбен және ТШО-ға шикі мұнай мен сұйытылған газды сатып алу-сату шарты бойынша 16.094 миллион теңге (2019 жылғы 31 желтоқсан: 92.435 миллион теңге) сомаға төленген аванстармен білдірілген.

2020 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша БК берешегі, негізінен 47.821 миллион теңге (2019 жылғы 31 желтоқсан: 95.908 миллион теңге) сомада БШГ-ға және 36.625 миллион теңге (2019 жылғы 31 желтоқсан: 39.323 миллион теңге) сомада АГП-қа газды тасымалдау үшін кредиторлық берешекпен, 54.985 миллион теңге (2019 жылғы 31 желтоқсан: 30.477 миллион теңге) сомада КРГ-ға газды және ТШО-ға 67.578 миллион теңге (2019 жылғы 31 желтоқсан: нөл) сомаға шикі мұнайды жеткізу үшін кредиторлық берешекпен білдірілген.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**29. БАЙЛАНЫСТЫ ТАРАПТАР ТУРАЛЫ АҚПАРАТТЫ АШУ (жалғасы)****Байланысты тараптарда орналастырылған ақша қаражаты мен депозиттер***Мемлекет бақылайтын басқа да тараптар*

2020 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша байланысты тараптарда орналастырылған ақша қаражаты мен депозиттер, негізінен, Компания нарықтық мөлшерлеме бойынша 300 миллион АҚШ доллары (баламасы 126.273 миллион теңге) сомада орналастырған депозитпен білдірілген (2019 жылғы 31 желтоқсан: 500 миллион АҚШ доллары немесе 192.547 миллион теңге).

2021 жылғы 1 ақпанда Компания 100 миллион АҚШ доллары (баламасы 42.422 миллион теңге) сомаға депозитті қайтарды.

Байланысты тараптарға берілген қарыздар бойынша берешек*Мемлекет бақылайтын басқа да тараптар*

2020 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша байланысты тараптарға төленуге жататын қарыздар АМӨЗ, ПМХЗ және ҚТГ ҚДБ-дан 273.695 миллион теңге жалпы сомаға алған қарыздармен білдірілген (2019 жылғы 31 желтоқсан: 269.335 миллион теңге) (24-ескертпе).

Байланысты тараптарға берілген қарыздар бойынша төлемдер

2020 жылы Топ ПКОП-қа 24.588 миллион теңге және тиісінше 5.492 миллион теңге сомаға (2019: 21.995 миллион теңге және тиісінше 7.954 миллион теңге), БШГ-ға 48.133 миллион теңге және тиісінше 9.336 миллион теңге (2019: 25.661 миллион теңге және тиісінше 6.327 миллион теңге) сомаға берілген қарыз бойынша негізгі борыш пен пайыздарды өтеуден төлемдер, сондай-ақ КТК-ға 9.596 миллион теңге (2019: 12.656 миллион теңге) сомаға және «Қазақстандық Вексель» бойынша 37.847 миллион теңге (2019: 47.663 миллион теңге) сомаға пайыздарды өтеуден төлемдер алды (23-ескертпе).

Мәмілелер бойынша айналымдар

Мына кестеде байланысты тараптармен 2019 және 2020 жылдардың ішінде жасалған мәмілелердің жалпы сомасы келтіріледі:

<i>Миллион теңгемен</i>		Сату байланысты тараптарға	Байланысты тараптардан сатып алу	Байланысты тараптардан сыйақы	Байланысты тараптарға сыйақы
Самұрық-Қазынаға кіретін компаниялар	2020	13.793	24.316	30.055	2.293
	2019	42.250	20.030	24.054	2.841
Қауымдасқан компаниялар	2020	21.000	24.710	2.740	–
	2019	19.565	40.930	8.892	–
Мемлекет бақылайтын басқа да тараптар	2020	42.880	18.765	12.035	26.567
	2019	7.149	3.540	1.300	20.728
Бірлескен кәсіпорындар	2020	322.894	1.128.533	31.397	4.763
	2019	307.075	1.511.600	43.324	11.183

Байланысты тараптарға сату / байланысты тараптардан сатып алу*БК*

2020 жылы БК-ға сату негізінен ТШО 34.399 миллион теңге (2019: 64.246 миллион теңге) сомада көрсеткен көлік-жүк қызмет көрсетумен, БШГ-ға 43.667 миллион теңге (2019: 32.696 миллион теңге) сомаға компрессорлық станцияны сатумен (14-ескертпе), Маңғыстау МұнайГазға, МИБВ еншілес ұйымына 53.591 миллион теңге және тиісінше 72.251 миллион теңге сомаға (2019: 59.235 миллион теңге және тиісінше 79.281 миллион теңге) сомаға көрсетілген мұнайды тасымалдау және қызмет көрсету қызметтерімен білдірілген.

2020 жылы БК-дан сатып алу, негізінен, ТШО-дан 687.896 миллион теңге (2019: 1.131.890 миллион теңге) сомаға шикі мұнайды сатып алумен, БШГ-ға 201.524 миллион теңге (2019: 172.894 миллион теңге) сомаға және АГП-ға 106.160 миллион теңге (2019: 97.904 миллион теңге) сомаға көрсетілген көлік қызметтерімен білдірілген.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**29. БАЙЛАНЫСТЫ ТАРАПТАР ТУРАЛЫ АҚПАРАТТЫ АШУ (жалғасы)****Негізгі басқарушы персоналға төленетін сыйақы**

2020 және 2019 жылдардың 31 желтоқсанында аяқталған жылғы жиынтық кіріс туралы шоғырландырылған есепте жалпы және әкімшілік шығыстарға қосылған негізгі басқарушы персоналға (Директорлар кеңесі мен Топ Басқармасының мүшелері) тиесілі жалпы сыйақы сомасы тиісінше 8.159 миллион теңгені және 11.399 миллион теңгені құрайды. Негізгі басқарушы персоналға тиесілі сыйақы Топ қызметінің операциялық нәтижелеріне негізделген келісімшарттарда белгіленген жалақы бойынша шығыстардан және қызметтің нәтижелері бойынша сыйлықақылардан тұрады.

30. ҚАРЖЫ ТӘУЕКЕЛДЕРІН БАСҚАРУДЫҢ МАҚСАТТАРЫ МЕН САЯСАТЫ

Топтың негізгі қаржы құралдарына қарыздар, қаржылық кепілдіктер, ақша қаражаты мен оның баламалары, банк салымдары, сондай-ақ дебиторлық және кредиторлық берешек жатады. Топтың қаржы құралдары бойынша туындайтын негізгі тәуекелдер пайыздық мөлшерлемелердегі өзгерістер тәуекелі, валюталық тәуекел және несиелік тәуекел болып табылады. Сондай-ақ Топ оның барлық қаржы құралдары бойынша туындайтын нарықтық тәуекелді және өтімділік тәуекелін қадағалап отырады.

Нарықтық тәуекел

Топтың негізгі қаржы құралдарына негізінен қарыздар, ақша қаражаты, ұзақ мерзімді және қысқа мерзімді банк салымдары, дебиторлық берешек, кредиторлық берешек және басқа да қаржы активтері мен міндеттемелері кіреді. Топ конъюнктураның қолайсыз өзгеруінің нәтижесінде туындауы мүмкін әлеуетті залалдарды мерзімді бағалау арқылы, сондай-ақ рентабельділікке және кепілмен қамсыздандыруға тиісті талаптарды орнату жолымен нарық конъюнктурасының тәуекелдерін басқарады. Келесі бөлімдердегі сезімталдылық талдауы 2020 және 2019 жылдардың 31 желтоқсанындағы жағдай бойынша келтірілген.

Валюталық тәуекел

АҚШ долларында көрсетілген қарыздардың едәуір сомалары мен кредиторлық берешектің нәтижесінде Топтың қаржылық жағдай туралы шоғырландырылған есебіне АҚШ долларының теңгеге қатысты айырбас бағамдарындағы өзгерістер айтарлықтай ықпалын тигізе алады. Топ сондай-ақ шетел валютасындағы мәмілелер бойынша тәуекелге ұшырағыш. Мұндай тәуекел АҚШ долларындағы кірістер бойынша туындайды. Топта АҚШ долларында білдірілген қаржы активтері мен қаржылық міндеттемелерді салыстырумен байланысты АҚШ долларында валюталық тәуекелді басқару саясаты бар. Мына кестеде Топ пайдасының салық салынғанға дейінгі АҚШ долларының айырбас бағамындағы ықтимал өзгерістерге (активтер мен міндеттемелердің ақша ағындарындағы өзгерістердің салдарынан), барлық қалған өлшемдер тұрақты шама ретінде қабылданған жағдай талабымен сезімталдығы көрсетілген. Басқа валюта бағамдарының құбылуы Топ қызметінің шоғырландырылған нәтижелері үшін олардың маңызды еместігіне орай қаралмайды.

<i>Миллион теңгемен</i>	АҚШ долларының айырбас бағамының ұлғаюуы/азаяуы	Салық салынғанға дейін кіріске әсері
2020 жыл	+14% (11%)	(335.219) 263.387
2019 жыл	+12% -9%	(291.448) 218.586

Пайыздық мөлшерлемелердің өзгеру тәуекелі

Пайыздық мөлшерлемелердің өзгеруімен байланысты тәуекел нарықтағы пайыздық мөлшерлеменің өзгеруі нәтижесінде қаржы құралы құнының ауытқу тәуекелін білдіреді. Топтың нарықтық пайыздық мөлшерлемелердегі өзгерістер тәуекеліне ұшырағыштығы негізінен Топтың құбылмалы пайыздық мөлшерлемесі бар ұзақ мерзімді қарыздарына жатады. Топ саясатында қарыздар бойынша тіркелген және ауыспалы пайыздық мөлшерлемелерді пайдалану арқылы пайыздық мөлшерлеменің өзгеру тәуекелін басқару көзделген.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**30. ҚАРЖЫ ТӘУЕКЕЛДЕРІН БАСҚАРУДЫҢ МАҚСАТТАРЫ МЕН САЯСАТЫ (жалғасы)****Нарықтық тәуекел (жалғасы)***Пайыздық мөлшерлемелердің өзгеру тәуекелі (жалғасы)*

Келесі кестеде Топтың салық салынғанға дейінгі пайдасының (құбылмалы пайыздық мөлшерлемесі бар қарыздардың болуы салдарынан) пайыздық мөлшерлемедегі ықтимал өзгерістерге деген сезімталдығының талдауы келтірілген, бұл ретте барлық басқа параметрлер тұрақты өлшемдермен қабылданған. Топтың капиталына айтарлықтай әсер ету жоқ.

<i>Миллион теңгемен</i>	Базистік тармақтардағы ұлғаю/азаяу	Салық салынғанға дейін кіріске әсері
2020 жыл	+1,00	(6.835)
ЛИБОР	-0,25	1.709
2019 жыл	+0,35	(2.419)
ЛИБОР	-0,35	2.419

Несиелік тәуекел

Топ мәмілелерді тек белгілі және несиені өтеуге қабілетті тараптармен жасайды. Топ саясатына сәйкес, коммерциялық несие шартына қарай саудалық операцияларын жасауды қалайтын барлық клиенттер, несиелік тексеру рәсімінен өтуге жатады. Сондай-ақ, топқа берешекті қайтармау тәуекелін төмендетуде сенімділікті қамтамасыз ету үшін осындай сатып алушының дебиторлық берешегі үздіксіз мониторингке жатады. Тәуекелдің ең көп мөлшері *13-ескертілгенде* ашылып көрсетілгендей ағымдағы құн болып табылады. Топта несиелік тәуекелдің маңызды шоғырлануы жоқ.

Ақша қаражаты мен оның баламалары, банк салымдары, байланысты тараптардан қарыздар мен дебиторлық берешек және басқа да қаржы активтері кіретін Топтың басқа да қаржы активтерімен байланысты несиелік тәуекелге қатысты Топ тәуекелі контрагенттің дефолт болуы мүмкіндігімен байланысты, бұл ретте ең жоғары тәуекел осы құралдардың ағымдағы құнына тең болады.

Келесі кестеде Топтың «Fitch» несиелік рейтингтердің белгілерін пайдалана отырып, не олар болмағанда, «S&P» және «Moody's» рейтингтердегі баламаларын пайдалана отырып 2020 және 2019 жылдардың 31 желтоқсанындағы жағдай бойынша банктердегі ақша қаражаты, қысқа мерзімді және ұзақ мерзімді депозиттері бойынша профиль тәуекелі көрсетілген.

%	31 желтоқсанға	
	2020	2019
AA- to A+	12%	27%
A to A-	30%	8%
BBB+ to BBB-	16%	22%
BB+ to BB-	41%	39%
B+ to B-	1%	4%

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**30. ҚАРЖЫ ТӘУЕКЕЛДЕРІН БАСҚАРУДЫҢ МАҚСАТТАРЫ МЕН САЯСАТЫ (жалғасы)****Нарықтық тәуекел (жалғасы)****Өтімділік тәуекелі**

Өтімділік тәуекелі Топ өзінің қаржылық міндеттемелерін орындау үшін қаражат тартқан кезде қиындықтарға кездесуі мүмкіндігіне байланысты. Өтімділік тәуекелі қаржы активін оның әділ құнына жақын құн бойынша жедел сатудың мүмкін еместігі нәтижесінде туындауы мүмкін.

Өтімділікке қойылатын талаптар ұдайы бақыланады және басшылық міндеттемелерді олардың туындауына қарай орындау үшін жеткілікті көлемде қаражаттың болуын қадағалайды.

Келесі кестеде 2020 және 2019 жылдардың 31 желтоқсанындағы жағдай бойынша Топтың қаржылық міндеттемелері бойынша осы міндеттемелерді өтеу мерзімі бөлігінде шарттық дисконтталмаған төлемдер туралы ақпарат берілген.

<i>Миллион теңгемен</i>	Талап еткенге дейін	1 айдан артық, бірақ 3 айдан аспайтын	3 айдан артық, бірақ 1 жылдан аспайтын	1 жылдан артық, бірақ 5 жылдан астам емес	5 жылдан астам*	Жиыны
2020 жылғы 31 желтоқсанға						
Қарыздар*	64.664	15.128	449.943	1.699.247	4.607.751	6.836.733
Сауда кредиторлық берешек	208.648	318.195	10.079	–	–	536.922
Қаржылық кепілдіктер**	–	16.339	48.734	172.619	313	238.005
Жалдау бойынша берешек	395	515	16.061	26.236	20.448	63.655
Басқа да қаржылық міндеттемелер	33.377	23.337	24.486	11.096	54.586	146.882
	307.084	373.514	549.303	1.909.198	4.683.098	7.822.197
2019 жылғы 31 желтоқсанға						
Қарыздар*	68.135	15.905	325.822	1.750.799	4.358.675	6.519.336
Сауда кредиторлық берешек	255.550	368.492	43.819	–	–	667.861
Қаржылық кепілдіктер**	–	15.953	43.699	207.850	626	268.128
Жалдау бойынша берешек	4.922	204	5.795	26.026	10.419	47.366
Басқа да қаржылық міндеттемелер	13.249	8.391	8.570	8.207	1.901	40.318
	341.856	408.945	427.705	1.992.882	4.371.621	7.543.009

* Топ дисконтталмаған төлемдерден өтеу мерзімдерінің белгісіздігіне орай, бірлескен қаржыландыру туралы келісімдерге сәйкес жобалар бойынша серіктестерге өтелуі тиіс қарыздар бойынша берешекті алып тастайды. 2020 жылғы 31 желтоқсанға серіктестердің алдындағы қарыздар бойынша берешек 7.175 миллион теңгені құрады (2019 жылғы 31 желтоқсан: 2.683 миллион теңге).

** Топ қаржылық кепілдіктерді өтімділік кестесіне қосады, алайда, қаржылық кепілдіктер бойынша ақшаның кетуі белгілі бір оқиғаларға байланысты болады. Қаржылық кепілдік – бұл шарт, соған сай эмитент құралды ұстаушыға белгілі бір борышкердің төлемді борыштық құралдың бастапқы немесе қайта қаралған талаптарына сәйкес жасауға қабілетті болмай қалуына орай шеккен шығынды өтеу мақсатында белгілі бір төлемдерді жасауға міндетті. 2020 және 2019 жылдары елеулі қаржылық кепілдіктерді пайдалану жағдайлары болған жоқ.

Капиталды басқару

Топтың капиталды басқаруға қатысты негізгі мақсаты акционерлік құнды барынша көбейту болып табылады. Берешек пен капиталдың балансын оңтайландыру арқылы мүдделі тараптар үшін кірістерді барынша ұлғайта отырып үздіксіз қызмет қағидатын қолдау үшін Топ өз капиталын басқарады.

Компания күрделі инвестициялар жоспарын жасау үшін капитал құрылымын жасауға және инвестициялық деңгейдің несиелік рейтингісін бүкіл цикл бойына қолдап отыруға ұмтылады. Қаржылық икемділікті қолдау индустрияның циклі болуына қарсы тұру үшін және органикалық әрі бейорганикалық инвестициялық шешімдерді жүзеге асыру үшін стратегиялық маңызды болып табылады. Компанияның күрделі шығындарды, жаңа жобаларды және қарыз алуларды келісудің кеңейтілген ішкі процесі бар.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**30. ҚАРЖЫ ТӘУЕКЕЛДЕРІН БАСҚАРУДЫҢ МАҚСАТТАРЫ МЕН САЯСАТЫ (жалғасы)****Нарықтық тәуекел (жалғасы)****Капиталды басқару (жалғасы)**

Топ капиталының құрылымы берешектен тұрады, оған қарыздар (24-ескертіне), минус ақша қаражаты мен оның баламалары (22-ескертіне), қысқа мерзімді банк депозиттері (17-ескертіне) мен шығарылған капитал кіретін капитал, қосымша төленген капитал, басқа да резервтер мен бөлінбеген пайда жатады (23-ескертіне).

Топ басшылығы капитал құрылымын үнемі талдап отырады. Бұл талдаудың бір бөлігі ретінде басшылық капиталдың құнын және капиталдың әр класымен байланысты тәуекелдерді қарастырады. Бұл мақсатқа қол жеткізу үшін капиталды басқару, өзгесінен басқа, капиталдың құрылымына қатысты талаптарды айқындайтын пайыздық несиелер мен қарыздар бойынша барлық шарттық талаптардың орындалуын қамтамасыз етуі тиіс. Ағымдағы жылы. 2020 және 2019 жылдардың 31 желтоқсанындағы жағдай бойынша пайыздық несиелер мен қарыздар бойынша шарттық талаптар бұзылған жоқ (24-ескертіне).

<i>Миллион теңгемен</i>	2020 жылғы 31 желтоқсан	2019 жылғы 31 желтоқсан
Қарыздар	4.078.448	3.837.504
Минусы: ақша қаражаты мен оның баламалары, қысқа мерзімді банк депозиттері	1.428.336	1.423.956
Таза берешек	2.650.112	2.413.548
Капитал	8.636.679	8.196.656
Капитал және таза берешек	11.286.791	10.610.204

2020 және 2019 жылдардың 31 желтоқсанында аяқталған кезеңдер ішінде капиталды басқару стратегиясы, мақсаты, саясаты мен процедуралары өзгермеді.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**30. ҚАРЖЫ ТӘУЕКЕЛДЕРІН БАСҚАРУДЫҢ МАҚСАТТАРЫ МЕН САЯСАТЫ (жалғасы)**

Қаржы құралдары мен инвестициялық жылжымайтын мүліктің әділ құны

2020 және 2019 жылдардың 31 желтоқсанындағы жағдай бойынша Топтың қаржы құралдары мен инвестициялық жылжымайтын мүлігінің баланстық құны, төменде ашылып көрсетілген қаржы құралдарын қоспағанда, шамамен олардың әділ құнына тең болды:

Миллион теңгемен	2020 жылғы 31 желтоқсан			2019 жылғы 31 желтоқсан		
	Ағым- дағы құн	Әділ құны	Бағалау деңгейлері бойынша әділ құны	Ағым- дағы құн	Әділ құны	Бағалау деңгейлері бойынша әділ құны
		1-деңгей	2-деңгей	3-деңгей	1-деңгей	2-деңгей
Самұрық-Қазынадан алынатын облигациялар	17.265	16.916	-	16.916	18.835	-
Байланысты тараптарға амортизацияланған құны бойынша берілген қарыздар, БК-дан алынуға жататын жалдау бойынша берешек	557.116	538.063	-	372.823	506.868	-
Тіркелген сыйақы мөлшерлемесі бар қарыздар	3.394.958	4.103.404	3.640.931	462.473	3.146.477	304.422
Құбылмалы сыйақы мөлшерлемесі бар қарыздар	683.490	699.509	-	699.509	3.576.082	403.682
Шығарылған қаржылық кепілдіктер	14.910	15.464	-	-	714.271	714.271
				15.464	20.189	-
					20.189	20.189

Самұрық-Қазынадан алынуға жататын облигациялардың әділ құны және басқа да борыштық құралдар нарықтық пайыздық мөлшерлемелер бойынша күтілетін келешек ақша ағындарын дисконттау арқылы есептелген.

Соларға қатысты әділ құны танылатын немесе ашылып көрсетілетін барлық қаржы құралдары жалпы әділ құнды бағалау үшін маңызды болып табылатын ең төмен деңгейдегі деректердің негізінде әділ құн иерархиясында былайша жіктеледі:

1-деңгей – ұқсас келетін активтер немесе міндеттемелер үшін белсенді нарықтарда бағасы белгіленетін (үзетілмеген) нарықтық бағалар;

2-деңгей – солар үшін әділ құнды бағалау үшін маңызды болып табылатын ең төмен деңгейдегі бастапқы деректер тікелей немесе жанама байқалатын бағалау әдістері;

3-деңгей – солар үшін әділ құнды бағалау үшін маңызды болып табылатын ең төмен деңгейдегі бастапқы деректер байқалмайтын бағалау әдістері.

Есепті кезең ішінде 1-ші деңгей мен 2-ші деңгей арасында ешқандай аударымдар болған жоқ, сондай-3-ші деңгейге немесе одан ауысулар жасалған жоқ.

Әділ құны бойынша тұрақты негізде танылатын активтер мен міндеттемелер үшін, Топ оларды әрбір есепті кезеңнің соңына санаттар бойынша қайта бағалау арқылы (жалпы әділ құны бойынша бағалау үшін маңызды болып табылатын ең төмен деңгейдегі кіріс деректерінің негізінде) иерархияның деңгейлері арасында аудару болғанын айқындайды. Жыл ішінде Топты бағалау процестерінде, бағалау әдістері мен әділ құнды бағалау кезінде қолданылатын бастапқы деректердің типтерінде ешқандай өзгерістер болған жоқ.

Төменде әділ құн иерархиясының 3-ші деңгейіне жатқызылған әділ құнды бағалау үшін пайдаланылатын елеулі бақыланбайтын бастапқы деректер көрсетілген:

Байланысты тараптарға амортизацияланған құны бойынша берілген қарыздар, БК-дан алынуға жататын жалдау бойынша берешек	Үлестік бағалау әдісі		Айтарлықтай бақыланбайтын бастапқы деректер	
	2020	31 желтоқсанға диапазон	2020	2019
Шығарылған қаржылық кепілдіктер	7,54-9,9%	4,5-9,1%	7,54-9,9%	4,5-9,1%
	4,9%	4,1%	4,9%	4,1%

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**31. ШАРТТЫҚ ЖӘНЕ ШАРТТЫ МІНДЕТТЕМЕЛЕР****Операциялық орта**

Қазақстанда экономикалық реформа және құқықтық, салықтық және әкімшілік инфрақұрылым жалғасуда, ол нарықтық экономиканың талаптарына жауап беретін еді. Болашақтағы Қазақстан экономикасының тұрақтылығы көбінесе осы реформалардың барысына, сондай-ақ экономика, қаржы және ақша-кредит саясатының саласында Үкімет қабылдайтын шаралардың тиімділігіне байланысты болады.

Тауарларға арналған бағалардың өзгеру тәуекелі

Топ кірістерінің үлкен бөлігі тауарларды, негізінен, шикі мұнай мен мұнай өнімдерін сатудан жинақталады. Ертеден осы өнімдерге баға тұрақты болмаған және сұраныс пен ұсыныстағы өзгерістерге, нарықтық тұрлаусыздыққа, әлемдік және өңірлік экономика қызметіне және индустриялардағы циклдікке қатысты біршама өзгерді. Баға тарифтер және импорттық баждар салу, биржалық алыпсатарлық, мүмкіндікті арттыруды немесе Топтың өнімдерін негізгі нарықтарға артық жабдықтауды қоса алғанда, Үкімет әрекетінің әсеріне де бейімделген. Осындай сыртқы факторлар мен нарықтардағы өзгерістер келешек бағалардың бағалануын айтарлықтай қиындатады. Тауарларға бағалардың біршама немесе созылмалы төмендеуі Топтың қызметіне, қаржылық нәтижелерге және операциялардан болған ақша ағындарына елеулі түрде және теріс әсер етуі мүмкін. Топ, негізінен, тауарларға бағалардың өзгеру тәуекеліне ұшырағыштығын хеджирлемейді.

Салық салу

Қазақстандық салық заңдары мен нормативтік-құқықтық актілер үздіксіз өзгерістер мен түрлі түсіндірмелердің нысаны болып табылады. Жергілікті, өңірлік және республикалық салық органдарының арасындағы пікірлерде болатын келіспеушіліктер сирек емес, оған қоса ХҚЕС бойынша қаржылық есептілікте кірістерді, шығыстарды және басқа да баптарды мойындау тәсілдеріндегі алшақтықтар. Қазіргі кезде қолданып отырған, Қазақстанда қолданылатын заңдардың негізінде анықталған құқық бұзушылықтар үшін қарастырылған айыппұлдар мен өсімақылар жүйесі аса қатаң болып отыр. Қазақстандық салық салу жүйесінің екіұштылығына орай салықтардың, айыппұл санкциялары мен өсімпұлдардың нақты сомасы, егер олар болса, қазіргі уақытқа дейін шығыстарға жатқызылған және 2020 жылдың 31 желтоқсанына есептелген сомадан асып кетуі мүмкін. Басшылық 2020 жылғы 31 желтоқсанда қолданылатын заңнаманы түсіндіру сәйкес болады және резервтер осы шоғырландырылған қаржылық есептілікте есептелген немесе ашылып көрсетілген жағдайлардан басқа, Топтың салықтар жөніндегі ұстанымы расталатын ықтималдық бар деп санайды.

Трансферттік баға белгілеу бойынша бақылау

Қазақстанда трансфертті баға белгілеу бойынша бақылау кең спектрге не және байланысты мәмілелер тарапы болып табыла ма немесе жоқ па екеніне қарамастан, халықаралық мәмілелермен тікелей немесе жанама байланысты көптеген операцияларда қолданылады. *Трансферттік баға белгілеу туралы заң* (бұдан әрі – Заң) операцияларға қолданылатын барлық салықтар үшін талап етіледі, кол ұшын беру қағидаты бойынша белгіленген нарықтық бағалар негізінде есептелінеді. Қазақстанда бұл Заң 2009 жылғы 1 қаңтардан бастап күшіне енді. Заң анық белгіленген болып табылмайды және оның кейбір ережелері аз қолданылу тәжірибесіне ие. Сонымен қатар, Заң оны операциялардың алуан түрлеріне қолдану бойынша егжей-тегжейлі нұсқаулықтарды бермейді, соның нәтижесінде салық органдарының позициясы Топ позициясынан ерекшеленуі мүмкін екендігінің тәуекелі бар, бұл қосымша салықтар, айыппұлдар мен өсімпұлдар сомаларына әкеп соқтыра алады. 2020 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Басшылық трансферттік баға белгілеу бойынша қолданылатын заңнамада оны түсіндіру сәйкестендірілген болып табылады және Топтың трансферттік баға белгілеу жөніндегі ұстанымы расталады деген ықтималдық бар деп санайды.

ЭМГ-ны экологиялық тексеру

2018 жылы ҚР уәкілетті органдары ЭМГ-ға 2017 жылғы қараша мен 2018 жылғы желтоқсан аралығындағы кезеңде үш экологиялық тексеруді жүргізді, соның нәтижелері бойынша ЭМГ жер қойнауын ұтымды және кешенді пайдалану талаптарын бұзуы салдарынан келтірген шығынды төлеу туралы хабарламаны алды.

2019 жылғы 1 қаңтардағы жағдай бойынша бұл тексерулер бойынша резерв 26.070 миллион теңге болды. 2019 жылы ЭМГ 10.420 миллион теңге мөлшерінде бұрын төлеген сомаларды қайтаруға өтініш берді және резервті осы сомаға ұлғайтты. Бұл ретте, уақтылы төлемегені үшін айыппұлдарды болдырмас үшін, ЭМГ 6.472 миллион теңге төледі. Сондай-ақ 2019 жылы соттың есептелген экологиялық шығын сомасын азайту туралы шешімінің негізінде ЭМГ 25.433 миллион теңге мөлшерінде танылған сомаларға түзетпе жазба жасады. Нәтижесінде, 2019 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша экологиялық шығынды төлеу резерві 4.585 миллион теңге болды.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**31. ШАРТТЫҚ ЖӘНЕ ШАРТТЫ МІНДЕТТЕМЕЛЕР (жалғасы)****Салық салу (жалғасы)*****ЭМГ-ны экологиялық тексеру (жалғасы)***

2020 жылдың ішінде ЭМГ 658 миллион теңге сомаға резервке түзетпе жазба жасады, нетто және 3.364 миллион теңге сомаға төлем жасады. Осылайша, 2020 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша резерв 563 миллион теңге болды.

АМӨЗ-ге 2015-2017 жылдары кешенді салықтық тексеру

2020 жылғы 15 желтоқсанда АМӨЗ 2015-2017 жылдар үшін кешенді салықтық тексеру нәтижелерін алды, соған сай ҚҚС бойынша қосымша есептеулер сомасы, ҚҚС пен өсімпұлды қоса алғанда, 9.257 миллион теңге болды, сондай-ақ ауыстырылатын шығындардың азаю сомасы 29.026 миллион теңге болды. АМӨЗ салықтық тексеру нәтижелерімен келіспеді және 2021 жылғы 28 қаңтарда ҚР Қаржы министрлігіне тиісті шағымын жіберді. Топ салықтарды қосымша есептеу тәуекелі төмен болып табылады деп есептейді және, тиісінше, 2020 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша бұл тексеру бойынша резервті мойындамады.

КМГ Дриллингтің Консорциуммен дауды түпкілікті реттеу туралы бітімгерлік келісімге қол қою

2019 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша КМГ Дриллинг компаниялар Консорциумымен («Ерсай Каспиан Контрактор» ЖШС және «Caspian Offshore and Marine Construction» ЖШС) өзін-өзі көтеретін жүзетін бұрғылау қондырғысын (ӨКЖБҚ) салу бойынша кешенді жұмыстарды сатып алу 2012 жылғы 5 шілдедегі шарттан туындайтын мәселелер бойынша арбитраждық сот істеріне қатысты 2019 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылғы шоғырландырылған қаржылық есептілікте 90 миллион АҚШ доллары (баламасы 34.132 миллион теңге) мөлшерінде резервті есептеді (11-ескертпе).

2020 жылғы 15 шілдеде КМГ Дриллинг пен Консорциум дауды реттеу сомасын 0,4 миллион АҚШ долларына елеусіз ұлғайта отырып дауды түпкі реттеу туралы келісімге қолдарын қойды.

2020 жылғы 17 қарашада КМГ Дриллинг 90,4 миллион АҚШ доллары мөлшерінде (транзакцияның күніне айырбастау бағамы бойынша баламасы 38,821 миллион теңге) дауды реттеудің барлық сомасын төледі. Осылайша, 2020 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша бұл сот ісі аяқталды.

КМГИ-дегі азаматтық сот ісін реттеу

2019 жылғы 5 желтоқсанда Румынияның Прокуратурасы талап қоюдың ескіру мерзімінің аяқталуына орай Румынияның Үкіметі мен КМГИ арасындағы қылмыстық істі тоқтату туралы қаулыны қабылдады.

Румыния Прокуратурасының көрсетілген қаулысына келесі үш талапкерден шағымдар түсті:

- 1) Румынияның жекешелендіру агенттігі КМГИ-дың 2013-2014 жылдары 30 миллион АҚШ долларына Петромидия мен Вега зауыттарының міндеттемелері бойынша пост-жекешелендіру талаптарын лайықты орындауы бөлігінде;
- 2) Faber Invest & Trade Inc. (бұдан әрі – «Faber»), КМГИ еншілес компанияларындағы бақыланбайтын қатысу үлесінің иесі, 55 миллион АҚШ долларына Rompetrol Rafinare S.A. акционері ретінде КМГИ шешімдерінің бірқатарын даулау бөлігінде;
- 3) КМГИ бұрынғы директоры Стефенсон Джордж Филипп мырзадан.

2019 жылғы 27 желтоқсанда КМГИ қаулыны даулап, істің тоқтатылуын талап етті, бірақ талап қоюдың ескіру мерзімі аяқталды.

2020 жылғы 10 шілдеде Жоғарғы сот түпкі шешімін шығарып, Румыния Прокуратурасының қаулысына барлық шағымдардың күшін жойды.

Дегенмен, Faber алдыңғы істердің бірінің қаралуын жаңғыртты, сол бойынша КМГИ-дың еншілес компаниясы Rompetrol Rafinare Constanta компаниясының жарғылық капиталының 2003-2005 жылдары ұлғаюы дауланды. Істің тыңдалуы 2020 жылғы 10 қарашада болды, бірақ түпкі шешім шығарылмады. Істің келесі тыңдалуы 2021 жылғы 16 наурызға тағайындалды.

Топ оның Faber жаңа өтінішіне қатысты позициясы 2020 жылы Топ пайдасына шешілген басқа да ұқсас сот істері сияқты Топ пайдасына шешіледі деп есептейді. Сәйкесінше, Топ 2020 жылғы 31 желтоқсанға бұл іс бойынша резервті мойындамады.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**31. ШАРТТЫҚ ЖӘНЕ ШАРТТЫ МІНДЕТТЕМЕЛЕР (жалғасы)****Салық салу (жалғасы)***АМӨЗ-де монополияға қарсы заңнаманың ықтимал бұзылуына қатысты сот істерінің аяқталуы*

Қазақстан Республикасының Ұлттық экономика министрлігінің Атырау облысы бойынша Бәсекелестікті қорғау және дамыту комитетінің департаменті (бұдан әрі – «Департамент») АМӨЗ-ге қатысты монополияға қарсы тергеуді жүргізді.

2020 жылғы 9 шілдеде Департамент бөгде ұйымның қызметтерін мұнайды қайта өңдеу бойынша өткен жылдардың шарттарына (2016 жылғы қаңтар – 2018 жылғы тамыз) қосу фактісі бойынша тергеу нәтижелерінің қорытындысын шығарды, бұл ҚР бәсекелестік саласындағы заңнамасын бұзу болып табылады.

2020 жылғы 5 тамызда Департамент құқық бұзушылықтарды жою туралы ұйғарым шығарды және Әкімшілік сотта АМӨЗ-ге қатысты іс қозғады.

АМӨЗ бұл ұйғарымға Азаматтық сотта шағымданды және қосымша, Әкімшілік сот алдында Азаматтық сот шешімді шығарғанға дейін әкімшілік істің қаралуын тоқтата тұру туралы өтініш білдірді. Әкімшілік сот бұл өтінішхатты қабылдады.

2020 жылғы 10 қыркүйекте Азаматтық сот Департаменттің ұйғарымын заңсыз деп тану туралы шешімді шығарып, бұл істің қаралуын аяқтады. Бұл шешімге Департамент Апелляциялық сотқа шағымданды, бірақ 2020 жылғы 24 қарашада Апелляциялық сот шешімді АМӨЗ пайдасына шығарды. Сол екі арада, 2020 жылғы 19 қазанда Әкімшілік сот әкімшілік құқық бұзушылық құрамының болмауына орай АМӨЗ-ге қатысты әкімшілік істі тоқтату туралы шешімді шығарды. Осылайша, 2020 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша бұл сот ісі Топ пайдасына аяқталды.

ҚР-мен Табысты мұнай-газ шикізатын бөлу пропорциясын есептеуге қатысты даулар (Қарашығанақ)

Қарашығанақтың Өнімді бөлу туралы Түпкі Келісіміне (ӨБТК) сай Қарашығанақ жобасының табысты өнімін бөлу амалы Объективтілік индексінің тетігімен реттеледі. 2014 жылдың екінші тоқсанында Қарашығанақ жобасының экономикасы Объективтілік индексі бойынша триггер «іске қосылған» деңгейге дейін жетті және табысты өнім үлесін бөлу пропорциясы (profit oil) ҚР пайдасына өзгерді.

Сонымен бірге, 2014 жылғы 20 тамыздан бастап ҚР Экономика министрлігі тоқсан сайын ӨБТК қатысушы – Мердігерлік компанияларға (Мердігерлік компаниялар) Табысты мұнай-газ шикізатын бөлу пропорциясын есептеуге қатысты келіспеушілігі жайлы хабарлап отырды.

2016 жылғы 30 желтоқсанда ҚР мен Мердігерлік компаниялардың арасында заңгерлік тұрғыдан міндеттемейтін Өзара түсіністік туралы меморандум жасалды.

2020 жылғы 17 шілдеде ҚР мен Мердігерлік компаниялардың арасында Табысты мұнай-газ шикізатын лайықты түрде есептеуге қатысты дауды реттеу туралы келісімге қол қойылды. Бұл келісімде Қарашығанақты қаржылық салымды төлеуден және арбитраж шығындарын өтеуден босату туралы ережелер бекітілген. 2020 жылғы 11 желтоқсанда ҚР мен Мердігерлік компаниялар арасында Дауды тоқтату туралы келісімге қол қойылды. Осылайша, бұл дау тоқтатылып, Топтың 2020 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша міндеттемелері жоқ.

Өтелетін шығындарды тексеру

Өнімді бөлу туралы келісімінің («ӨБК») негізгі қағидаттарына сәйкес мемлекет жер қойнауын пайдалану ауданында қызметті өткізуге эксклюзивтік құқықтарды мердігерлерге берді, бірақ жеке меншікке де, жалға да осы жер қойнауын пайдалану ауданына құқықты бермеді. Мұның салдарынан, шығарылған және қайта өңделген көмірсутектердің барлық көлемдері (яғни дайын өнім) мемлекеттің меншігі болып табылады. Жұмыстар өтемақы негізінде жүзеге асырылды. Бұл ретте, Үкімет мердігерлерге төлемдерді ақшалай емес түрде, дайын өнімнің бір бөлігі түрінде жасайды, осылайша мердігерлерге өз шығындарын өтеуге және пайда табуға мүмкіндік береді.

ӨБК-ге сәйкес мердігерлер көтерген шығындардың барлығы өтеле бермейді. Өтеуге кейбір шығындарды уәкілетті органдар бекітуі қажет. Уәкілетті органдар өтелетін шығындарды тексеруде. 2020 жылғы 31 желтоқсанға дейін жүргізілген өтелетін шығындарды тексеру нәтижесінде белгілі бір шығындар өтелмейтін ретінде жіктелген. ӨБК тараптары бұл шығындарды өтеуге қатысты келіссөздер жүргізуде.

2020 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Топтың дауланатын шығындардағы үлесі, Топтың бірлескен кәсіпорын міндеттемелеріндегі үлесін қоса алғанда, 1.078 миллион АҚШ долларын құрады (есепті күнге баламасы 453.641 миллион теңге) (2019 жыл: 1.052 миллион АҚШ доллары, есепті күнге баламасы 402.474 миллион теңге). Топ және оның ӨБК бойынша серіктестері Үкіметпен бұл шығындарды өтеуге қатысты келіссөздер жүргізуде.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**31. ШАРТТЫҚ ЖӘНЕ ШАРТТЫ МІНДЕТТЕМЕЛЕР (жалғасы)****Ішкі нарыққа жеткізу міндеттемелері**

Үкімет ҚР-да шикі мұнайды өндірумен және мұнай өнімдерін сатумен айналысатын компаниялардан жыл сайынғы негізде ішкі нарықтың энергетикалық қажеттілікті қанағаттандыру үшін, негізінен, ішкі нарықта мұнай өнімдерін жеткізу теңгерімін қолдау үшін, көктемгі және күзгі егіс науқаны барысында ауыл шаруашылығы өнімдерін өндірушілерді қолдау үшін өнімнің бір бөлігін жеткізуді талап етеді.

Ішкі нарықтағы мұнайдың бағасы экспорттық бағалардан, тіпті тәуелсіз тараптар арасындағы мәмілелерде белгіленетін ішкі нарықтағы қарапайым бағадан да айтарлықтай төмен. Егер Үкімет қазіргі уақытта Топ жеткізетін көлемнен асатын шикі мұнайдың қосымша көлемін жеткізуге міндеттеген жағдайда, мұндай жеткізілімдер нарықтық бағалар бойынша жеткізілімдерден басым болады және шикі мұнайды сатудан түсетін түсімнен әлде қайда аз түсімді өндіретін болады, бұл өз кезегінде Топ қызметіне, перспективасына, қаржылық жағдайына және қызмет нәтижелеріне елеулі және теріс әсерін тигізуі мүмкін.

2020 жылы, өз міндеттемелеріне сәйкес, Топтың бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың ішкі нарыққа жеткізудегі үлесін қоса алғанда, Топ 6.401 тонна (2019 жылы: 6.224 тонна) шикі мұнайды жеткізді.

Жер қойнауын пайдалануға лицензиялар мен келісім-шарттар бойынша міндеттемелер

2020 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Топтың бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компанияның міндеттемелеріндегі үлесін қоса алғанда, Топтың лицензиялардың, өнімді бөлу туралы келісімдер мен Үкіметпен жасалған жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшарттардың талаптарына сәйкес ең аз жұмыс бағдарламаларын орындауға қатысты келесі міндеттемелері болды:

<i>Миллион теңгемен</i>	Күрделі шығыстар	Операциялық шығыстар
Жыл		
2021	254.859	37.884
2022	94.841	3.625
2023	6.774	3.671
2024	5.003	2.994
2025-2048	5.448	32.221
Жиыны	366.925	80.395

Шикі мұнайды жеткізу міндеттемелері

2020 жылғы 31 желтоқсандағы қыркүйектегі жағдай бойынша Топтың БК міндеттемелеріндегі үлесін қоса алғанда, Топтың мұнайды жеткізу шарттары бойынша міндеттемелері 8,2 миллион тонна болды (2019 жылғы 31 желтоқсан: 12,8 миллион тонна).

Басқа да келісімшарттық міндеттемелер

2020 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Топтың БК міндеттемелеріндегі үлесін қоса алғанда, Топтың жалпы сомасы 196.531 миллион теңге (2019 жыл: 335.609 миллион теңге) болатын ұзақ мерзімді активтерді сатып алу және салу бойынша шарттық міндеттемелері болды.

2020 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Топтың ҚР Энергетика министрлігі мен ҚР Ұлттық экономика министрлігінің Табиғи монополияларды реттеу және бәсекелестікті қорғау жөніндегі комитеті (бұдан әрі – «ТМРК») бекіткен және өндірістік объектілерді кеңейтуге бағытталған инвестициялық бағдарламалардың шеңберінде 232.136 миллион теңге (2019 жыл: 78.677 миллион теңге) жалпы сомада міндеттемелері болды.

Инвестициялық бағдарламалардың шеңберінде КТО мен ККТ-ның орындалмаған келісімшарттық міндеттемелері

КТО мен ККТ алдыңғы жылдардың (2015-2019 жылдар) инвестициялық бағдарламаларының шеңберінде 26.552 миллион теңгеге және тиісінше 14.477 миллион теңгеге (Топ үлесі) өз міндеттемелерін орындамады. 2020 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша бұл сомалар Топ міндеттемелеріне қосылмады, өйткені:

- КТО-ға қатысты, орындалмаған инвестициялық бағдарламаның сомасы, ҚР табиғи монополиялар туралы заңнамасының талаптарына сәйкес, ТМРК-мен мұнайды ҚР ішкі нарығына айдау бойынша реттелетін қызметке 2021-2025 жылдарға бекітілген тарифте ескерілді;
- ҚҚМ-ға қатысты ТМРК 2020 жылғы қазаннан бастап 2022 жылғы қыркүйекке дейін уақытша өтейтін тарифтерді қолдану туралы шешімді қабылдады, бірақ ҚҚМ бұл шешімді сотта даулайды. 2020 жылғы 23 желтоқсанда ККТ сот ісін жеңіп алды. Дегенмен, 2021 жылғы 26 қаңтарда ТМРК шешімге шағымдану туралы өтініш берді. ҚР заңнамасына сәйкес орнын толтыратын тарифтердің қолданылуы түпкілікті сот шешімі қабылданғанға дейін тоқтата тұрылады.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**31. ШАРТТЫҚ ЖӘНЕ ШАРТТЫ МІНДЕТТЕМЕЛЕР (жалғасы)****Қаржылық емес кепілдіктер**

2020 және 2019 жылдардың 31 желтоқсанына Топтың үшінші тараптардың пайдасына шығарылған міндеттемелерді орындаудың ашық кепілдіктері болды, солар бойынша Топ табиғи газды сатып алу-сату, тасымалдау шарттары және басқа да шарттар бойынша оның еншілес ұйымдарының, БК мен қауымдасқан тараптардың тарапынан міндеттемелер орындалмаған жағдайда кепілдік беруші ретінде болады.

2020 жылғы 31 желтоқсанға Топ басшылығы тараптардың шарттық міндеттемелерді орындамау жағдайлары болмады және тиісінше, қаржылық емес шартты міндеттемелер бойынша міндеттемелер мойындалмады деп есептейді.

32. СЕГМЕНТТІК ЕСЕПТІЛІК

Топтың операциялық сегменттері өндірілетін өнім мен көрсетілетін қызметтердің түрлеріне сәйкес келетін бөлек құрылымдар мен басқаруды камтиды. Барлық сегменттер түрлі нарықтарда өнім мен қызметтердің әр түрлерін ұсынатын бизнестің стратегиялық бағыттарын білдіреді. Функциялар а) содан кірістер мен шығыстар болатын қызметті жүзеге асыратын; б) операциялық нәтижелерін ресурстардың бөлінуіне қатысты операциялық шешімдер қабылдайтын Топ басшылығы сараалап отыратын операциялық сегменттер ретінде айқындалады.

Топ қызметі негізгі төрт операциялық сегментті камтиды: мұнай мен газды барлау және өндіру, мұнайды тасымалдау, газды өткізу және тасымалдау, шикі мұнай мен мұнай өнімдерін қайта өңдеу және өткізу. Топ Компанияның қызметін «Корпоративтік орталық» операциялық сегментке бөліп көрсетуде, өйткені Компания тек бас компанияның функцияларын ғана орындап қана қоймай, сондай-ақ операциялық қызметті де жүзеге асырады. Қалған операциялық сегменттер біріктіріліп, олардың елеусіз болуына орай басқалары ретінде көрсетілген.

Тауарлар мен қызметтер түрлері бойынша түсімді бөлу амалы осы қаржылық есептіліктің 5-ескертеде көрсетілген.

«Шикі мұнайды, газды және газды қайта өңдеу өнімдерін өткізу» бойынша түсім келесі операциялық сегменттермен жүзеге асырылатын сатуларды білдіреді: 790.642 миллион теңге (2019: 874.505 миллион теңге) сомасында газды өткізу және тасымалдау, сондай-ақ 1.676.749 миллион теңге (2019: 3.092.437 миллион теңге) сомасында Шикі мұнай мен мұнай өнімдерін қайта өңдеу және өткізу.

«Мұнай өнімдерін өткізу» бойынша түсім операциялық сегменттермен жүзеге асырылады: 989.881 миллион теңге сомада (2019: 1.665.356 миллион теңге) Шикі мұнай мен мұнай өнімдерін қайта өңдеу және өткізу, 3.910 миллион теңге сомада (2019: 4.166 миллион теңге) Мұнай мен газды барлау және өндіру және 333.100 миллион теңге сомада (2019: 352.056 миллион теңге) Корпоративтік орталық.

Сегмент қызметінің нәтижелері түсімнің, таза пайда мен ЕБИТДА көрсеткішінің негізінде бағаланады, олар шоғырландырылған қаржылық есептіліктегідей дәл сондай негізде өлшенеді.

ЕБИТДА көрсеткіші басшылық сегменттердің тиімділігін бағалау үшін пайдаланатын, ХҚЕС-пен реттелмейтін қосымша қаржылық көрсеткіш болып табылады және тозуды, таусылуды және амортизацияны, негізгі құралдардың, материалдық емес активтердің және барлау әрі бағалау бойынша активтердің құнсыздануын, барлау шығыстарын, БК мен қауымдасқан компанияларға инвестициялардың құнсыздануын, қаржылық кірістер мен шығыстарды және табыс салығы бойынша шығыстарды есептен шығарғанға дейінгі пайда ретінде айқындалады.

ЕБИТДА, % жалпы ЕБИТДА-ға қатысты белгілі бір сегменттің ЕБИТДА-сы ретінде айқындалады.

Элиминирлеу айналымдарды алып тастауды білдіреді. Сегментаралық операциялар сегменттер арасында келісілген талаптарда жасалды, әрі олар, байланысты және үшінші тараптарға қолжетімді болатын белгілі бір реттелетін қызметтерді қоспағанда, нарықтық мөлшерлемелер бойынша міндетті түрде болмауы да тиіс.

Географиялық ақпарат

Топтың негізгі құралдары (14-ескерте) келесі елдерде орналасқан:

Миллион теңгемен	2020 жыл	2019 жыл
Қазақстан	3.730.070	3.751.128
Басқа елдер	639.675	733.143
	4.369.745	4.484.271

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**32. СЕГМЕНТТІК ЕСЕПТІЛІК (жалғасы)**

Төмендегі кестеде 2020 жылғы пайда немесе зиян туралы ақпарат, сондай-ақ Топтың операциялық сегменттері бойынша 2020 жылғы 31 желтоқсанға активтері мен міндеттемелері туралы ақпарат көрсетілген:

<i>Миллион теңгемен</i>	Мұнай мен газды барлау және өндіру	Мұнайды тасымалдау	Газды өткізу және тасымалдау	Шікі мұнайды және мұнай өнімдерін қайта өңдеу ері өткізу	Корпоративтік орталық	Басқалары	Түзетулер мен элиминциялар	Жиыны
Сыртқы клиенттерге сатудан түсім	8.981	216.843	931.073	2.955.444	334.092	109.604	-	4.556.037
Басқа сегменттерге сатудан түсім	868.731	91.497	14.447	327.229	36.945	83.314	(1.422.163)	-
Түсім жиыны	877.712	308.340	945.520	3.282.673	371.037	192.918	(1.422.163)	4.556.037
Сатып алынған мұнайдың, газдың, мұнай өнімдері мен басқа да материалдардың өзіндік құны	(29.528)	(13.301)	(378.862)	(2.739.382)	(185.884)	(32.844)	1.102.735	(2.277.066)
Өндірістік шығыстар	(297.934)	(124.041)	(84.644)	(202.820)	(126.431)	(139.308)	234.392	(740.786)
Табыс салығынан басқа салықтар	(194.328)	(12.891)	(15.237)	(15.188)	(24.994)	(7.107)	186	(269.559)
Тасымалдау және өткізу бойынша шығыстар	(118.054)	(8.019)	(321.042)	(62.381)	(7.752)	-	59.062	(458.186)
Жалпы және өкімшілік шығыстар	(30.219)	(16.775)	(24.507)	(46.690)	(51.053)	(25.096)	24.132	(170.208)
Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың кірістеріндегі үлес, нетто	182.572	93.525	231.337	(1.373)	-	5.134	-	511.195
ЕБИТДА	390.221	226.838	352.565	214.839	(25.077)	(6.303)	(1.856)	1.151.427
ЕБИТДА, %	34%	20%	30%	19%	(2%)	(1%)	0%	
Тозу, тауысылу және амортизация	(118.157)	(39.253)	(42.856)	(146.764)	(3.200)	(10.053)	-	(360.283)
Қаржылық кіріс	106.079	3.943	21.766	18.285	99.245	11.760	(151.325)	109.753
Қаржылық шығындар	(16.934)	(5.180)	(36.911)	(87.043)	(269.715)	(11.694)	129.926	(297.551)
Негізгі құралдардың, материалдық емес активтердің және барлау мен бағалау бойынша активтердің құнсыздануы	(61.908)	(10.534)	199	(164.736)	(2.279)	(4.436)	-	(243.694)
Барлау шығыстары	(19.807)	-	-	-	-	-	-	(19.807)
Бірлескен кәсіпорын мен қауымдасқан компанияға инвестициялардың құнсыздануы	(30.654)	-	-	-	-	-	-	(30.654)
Табыс салығы бойынша шығыстар	(60.988)	(18.462)	(21.027)	4.028	(8.306)	(1.548)	-	(106.303)
Бір жылғы таза пайда	171.149	161.288	268.040	(227.818)	(189.273)	(19.546)	8.057	171.897
Басқа да сегментті ақпарат								
Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компанияларға инвестициялар	5.371.371	515.025	525.626	34.122	-	24.877	-	6.471.021
Күрделі шығындар	167.609	48.900	125.608	84.649	11.811	15.586	-	454.163
Өтейтін ТМҚ, сауда дебиторлық берешек, байланысты тараптардан қарыздар мен дебиторлық берешек, ағымдағы қаржы активтері бойынша КНЗ резервтері және ағымдағы қаржылық емес активтердің құнсыздану резерві.	(4.495)	(6.457)	(7.240)	(46.112)	(25.141)	(9.254)	-	(98.699)
Сегмент активтері	7.861.383	1.189.807	2.405.880	2.654.458	1.302.283	263.518	(1.024.042)	14.653.287
Сегмент міндеттемелері	814.551	198.810	921.668	1.704.835	3.269.893	105.549	(998.698)	6.016.608

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТІСЕЛЕР (жалғасы)**32. СЕГМЕНТТІК ЕСЕПТІЛІК (жалғасы)**

Төмендегі кестеде 2019 жылғы пайда немесе зиян туралы ақпарат, сондай-ақ Топтың операциялық сегменттері бойынша 2019 жылғы 31 желтоқсанға активтері мен міндеттемелері туралы ақпарат көрсетілген:

<i>Миллион теңгеммен</i>	Мұнай мен газды барлау және өндіру	Мұнайды тасымалдау	Газды өткізу және тасымалдау	Шікі мұнайды және мұнай өнімдерін қайта өңдеу әрі өткізу	Корпоративтік орталық	Басқалары	Элиминациялау	Жыны
Сыртқы клиенттерге сатудан түсім	7.592	236.485	1.102.110	5.035.188	352.056	125.425	-	6.858.856
Басқа сегменттерге сатудан түсім	1.302.744	100.253	965	540.947	78.121	87.505	(2.110.535)	-
Түсім жиыны	1.310.336	336.738	1.103.075	5.576.135	430.177	212.930	(2.110.535)	6.858.856
Сатып алынған мұнайдың, мұнай өнімдері мен Басқа да материалдардың өзіндік құны	(33.719)	(13.666)	(490.142)	(4.972.915)	(212.655)	(33.252)	1.842.605	(3.913.744)
Өндірістік шығыстар	(295.687)	(149.033)	(71.978)	(203.864)	(110.379)	(145.595)	254.843	(721.693)
Табыс салығынан басқа салықтар	(379.725)	(13.287)	(17.388)	(13.584)	(22.417)	(7.894)	-	(454.295)
Тасымалдау және өткізу бойынша шығыстар	(123.725)	(1.145)	(272.174)	(69.264)	(7.137)	(3)	53.046	(420.402)
Жалпы және өкімшілік шығыстар	(15.439)	(15.877)	(35.900)	(45.247)	(35.244)	(71.175)	4.915	(213.967)
Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың кірістеріндегі үлес, нетто	500.737	75.474	242.336	(3.248)	-	12.680	-	827.979
EBITDA	962.778	219.204	457.829	268.013	42.345	(32.309)	44.874	1.962.734
EBITDA, %	49%	11%	23%	14%	2%	(2%)	2%	
Тозу, тауысылу және амортизация	(94.432)	(39.257)	(41.567)	(143.875)	(4.177)	(14.116)	-	(337.424)
Қаржылық кіріс	202.592	7.298	29.589	43.975	130.878	10.729	(184.181)	240.880
Қаржылық шығындар	(21.460)	(7.095)	(43.443)	(127.391)	(264.841)	(8.333)	155.130	(317.433)
Негіз құралдардың, материалдық емес активтердің және барлау мен бағалау бойынша активтердің құнсыздануы	(6.550)	(24.783)	816	(93.161)	(11)	(27.062)	-	(150.751)
Барлау шығыстары	(57.068)	-	-	-	-	-	-	(57.068)
Табыс салығы бойынша шығыстар	(138.762)	(20.825)	(39.917)	(12.241)	(12.923)	(1.512)	-	(226.180)
Бір жылғы таза пайда	842.496	136.306	362.344	(36.553)	(119.657)	(68.083)	41.004	1.158.457
Басқа да сегментті ақпарат								
Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компанияларға инвестициялар	4.788.314	384.173	350.732	40.304	-	26.861	-	5.590.384
Күрделі шығындар	256.725	44.926	91.744	79.492	14.323	18.098	-	505.308
Өтпейтін ТМҚ, сауда дебиторлық берешек, байланысты тараптардан қарыздар мен дебиторлық берешек, ағымдағы қаржы активтері бойынша КНЗ резерватері және ағымдағы қаржылық емес активтердің құнсыздану резерві	(3.146)	(5.173)	(9.991)	(46.020)	(22.297)	(9.903)	-	(96.530)
Сегмент активтері	7.504.518	1.080.046	2.195.386	2.854.018	1.480.009	454.084	(1.486.146)	14.081.915
Сегмент міндеттемелері	748.226	204.540	956.917	1.771.290	3.453.634	117.899	(1.367.247)	5.885.259

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**33. КЕЙІНГІ ОҚИҒАЛАР****Жаңа қарыздар алу және ағымдағы қарыздарды өтеу****АМӨЗ:**

- 2021 жылғы 5 және 11 қаңтарда ҚДБ-дағы қарызды қайта қаржыландыру мақсатында Халық Банкінен 53.626 миллион теңге сомаға ұзақ мерзімді қарыздар алды.
- 2021 жылғы 14 қаңтарда Қытайдың Экспорт-Импорт Банкінен 79 миллион АҚШ доллары сомасында (баламасы 33.133 миллион теңге) алынған қарыз бойынша, сыйақыны қоса алғанда, негізгі борышты ішінара төледі.
- 2021 жылғы 15 қаңтарда Самұрық-Қазына облигациялары бойынша 7.387 миллион теңге жалпы сомаға негізгі борыш пен купондық сыйақыны төледі.
- 2021 жылғы 21 қаңтарда ҚДБ-ден 10.889 миллион теңге сомасында алынған қарыз бойынша, сыйақыны қоса алғанда, негізгі борышты ішінара төледі.
- 2021 жылғы 21 қаңтарда ҚДБ-ден 142 миллион АҚШ доллары сомасында (баламасы 59.451 миллион теңге) алынған қарыз бойынша, сыйақыны қоса алғанда, негізгі борышты толығымен төледі.

2021 жылғы ақпанда КМГИ АҚШ-тың қаржы институты Cargill-ке 50 миллион АҚШ доллары (баламасы 21.187 миллион теңге) сомаға жаңа қарыз алды.

Соттың істі қарауы

2021 жылғы 19 ақпанда Қашаған кен орнынан газға шарттық бағаны есептеу бойынша Солтүстік Каспий Жобасының серіктестеріне қатысты КТГ шағым өтініші бойынша арбитраждық сот ісі жөнінде шешім шығарылды. Арбитраждық шешім (бұдан әрі – Шешім) КТГ пайдасына шығарылды. Тараптың Шешіміне сәйкес, ол шығарылған күннен бастап 30 күннің ішінде Шешіммен белгіленген қағидаттардың негізінде есептеулерді жасауы және заңгерлік шығыстарды өтеуді қоса алғанда, КТГ пайдасына төленуге жататын сомаларды айқындауы тиіс. Түпкілікті арбитраждық шешімнің шығарылмауына орай және өтемақы сомасы шынайы айқындала алмауына орай Топ бұл сот ісінің әсерін шоғырландырылған қаржылық есептілікте мойындамады.

«ҚазМұнайГаз» ұлттық компаниясы» АҚ

Шоғырландырылған қаржылық есептілік

*2019 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін
тәуелсіз аудитордың есебімен бірге*

МАЗМҰНЫ

Тәуелсіз аудитордың есебі

Шоғырландырылған қаржылық есептілік

Жиынтық кіріс туралы шоғырландырылған есеп	1-2
Қаржылық жағдай туралы шоғырландырылған есеп	3-4
Ақша қаражатының қозғалысы туралы шоғырландырылған есеп	5-8
Капиталдағы өзгерістер туралы шоғырландырылған есеп	9-11
Шоғырландырылған қаржылық есептілікке ескертпелер	12-107



Building a better
working world

«Эрнст энд Янг» ЖШС
Әл-Фараби д-лы, 77/7
«Есентай Тауэр» ғимараты
Алматы қ., 050060
Қазақстан Республикасы
Тел.: +7 727 258 59 60
Факс: +7 727 258 59 61
www.ey.com

ТОО «Эрнст энд Янг»
пр. Аль-Фараби, д. 77/7
здание «Есентай Тауэр»
г. Алматы, 050060
Республика Казахстан
Тел.: +7 727 258 59 60
Факс: +7 727 258 59 61
www.ey.com

Ernst & Young LLP
Al-Farabi ave., 77/7
Esentai Tower
Almaty, 050060
Republic of Kazakhstan
Tel.: +7 727 258 59 60
Fax: +7 727 258 59 61
www.ey.com

Тәуелсіз аудитордың аудиторлық есебі

«ҚазМұнайГаз» ұлттық компаниясы» АҚ-ның акционерлері мен басшылығына

Пікір

Біз «ҚазМұнайГаз» ұлттық компаниясы» АҚ мен оның еншілес ұйымдарының (бұдан әрі «Топ») шоғырландырылған қаржылық есептілігіне аудит жүргіздік, әрі оған 2019 және 2018 жылдардың 31 желтоқсанындағы жағдай бойынша қаржылық жағдай туралы шоғырландырылған есеп, жиынтық кіріс туралы шоғырландырылған есеп, көрсетілген күнге аяқталған жылдар үшін капиталдағы өзгерістер туралы шоғырландырылған есеп және ақша қаражатының қозғалысы туралы шоғырландырылған есеп, сондай-ақ есеп саясатының негізгі ережелеріне қысқаша шолуды қоса алғанда, шоғырландырылған қаржылық есептілікке жасалған ескертпелер жатады.

Біздің пікірімізше, қоса беріліп отырған шоғырландырылған қаржылық есептілік барлық елеулі қатынастарда 2019 және 2018 жылдардың 31 желтоқсанындағы жағдай бойынша Топтың қаржылық жағдайын, сондай-ақ көрсетілген күнге аяқталған жылдар ішіндегі ақша қаражатының қозғалысы мен қаржылық нәтижелерін Халықаралық қаржылық есептілік стандарттарына (ХҚЕС) сәйкес дұрыс бейнелейді.

Пікірді білдіру негізі

Біз аудитті Халықаралық аудит стандарттарына (ХАС) сәйкес жүргіздік. Осы стандарттарға сәйкес біздің міндеттеріміз одан әрі біздің есебіміздің «Аудитордың шоғырландырылған қаржылық есептіліктің аудиті үшін жауапкершілігі» бөлігінде сипатталған. Біз Бухгалтерлерге арналған халықаралық этика стандарттары жөніндегі кеңестің Кәсіпқой бухгалтерлер этикасының кодексіне (БХЭСК Кодексі) (халықаралық тәуелсіздік стандарттарын қоса алғанда) сәйкес Топқа қатысты біз тәуелсізбіз және біз БХЭСК Кодексіне сәйкес басқа да этикалық міндеттерді орындадық. Біз алынған аудиторлық дәлелдер өз пікірімізді білдіру үшін негіздеме ретінде болуы үшін жеткілікті әрі лайықты болып табылады деп пайымдаймыз.

Аудиттің шешуші мәселелері

Аудиттің шешуші мәселелері – біздің кәсіптік пайымдауымызға сай ағымдағы кезең үшін шоғырландырылған қаржылық есептіліктің аудиті үшін барынша маңызды болып табылған мәселелер. Бұл мәселелер шоғырландырылған қаржылық есептілік аудитіміздің контекстінде және осы есептілік туралы пікірімізді қалыптастыру кезінде қарастырылған және біз бұл мәселелер жөнінде бөлек пікірімізді білдірмейміз. Төменде көрсетілген әрбір мәселеге қатысты тиісті мәселенің аудитіміздің барысында қалай қарастырылғанының сипаты осы контекстінде келтіріледі.



Building a better
working world

Біз есебіміздің «Аудитордың шоғырландырылған қаржылық есептіліктің аудиті үшін жауапкершілігі» бөлімінде сипатталған міндеттерді, оның ішінде осы мәселелерге де қатысты міндеттерді орындадық. Тиісінше, аудитімізге шоғырландырылған қаржылық есептіліктің елеулі бұрмалану тәуекелдерін бағалауымызға жауап ретінде әзірленген рәсімдерді орындау жатады. Аудиторлық процедураларымыздың, соның ішінде төменде көрсетілген мәселені қарастыру барысында орындалған процедуралардың нәтижелері қоса беріліп отырған шоғырландырылған қаржылық есептілік туралы аудиторлық пікірімізді білдірудің негізі болады.

Аудиттің шешуші мәселесі

Тиісті шешуші мәселе ретінде аудитіміздің барысында қарастырылды

Ұзақ мерзімді активтердің құнсыздануы

Біз бұл мәселе, өндіру, барлау мен бағалау, қайта өңдеу активтерін және мұнай мен газды өндіруші және қайта өңдеуші бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компанияларға салынған инвестицияларды қоса алғанда, ұзақ мерзімді активтер қалдықтарының елеулілігіне, құнсыздану талдауының негізінде жатқан жорамалдар субъективтілігінің жоғары деңгейіне, сондай-ақ басшылық қабылдаған елеулі пайымдаулар мен бағалауларға орай аудиторлық тексеруімізде шоғырландырылған қаржылық есептілікке қатысты маңызды мәселелерді бірі болып табылады деп есептейміз. Сонымен бірге, мұнай бағасы мен теңгенің тұрақсыздығы, инфляция мен қарыз алу құнының ұлғаюы және келешек экономикалық өсімге қатысты белгісіздік Топ қызметінің перспективаларына әсер етеді және Топ активтерінің құнсыздануына әкеп соқтыра алады.

Дисконттау мөлшерлемелерін, мұнай мен мұнай өнімдеріне болжамды бағалар және инфляцияның болжамды мөлшерлемелері мен валюталарды айырбастау бағамдарын қоса алғанда елеулі жорамалдар. Елеулі бағалауға өндіру жоспары, келешек күрделі шығындар және барлау мен өндіруге қолжетімді мұнай және газ қорлары кіреді.

Ұзақ мерзімді активтер мен құнсыздануға орындалған тесттер туралы ақпарат шоғырландырылған қаржылық есептіліктің 4-ескертпесінде келтірілген.

Біз құнсызданудың талдауын тестілеу және басшылық дайындаған өтелетін құн есебі үшін бағалау мәселелері бойынша мамандарымызды тарттық. Біз басшылық жасаған болжамның негізінде жатқан жорамалдарды сараладық. Біз өтелетін құн есебінде пайдаланылған мұнай мен мұнай өнімдерінің ағасын қолжетімді нарықтық болжамдармен салыстырдық.

Біз дисконттау мөлшерлемелерін және ұзақ мерзімді өсім мөлшерлемелерін нарықтың жалпы көрсеткіштерімен және басқа да қолжетімді мәліметтермен салыстырдық.

Біз құнсыздану модельдерінің математикалық дәлдігін және жорамалдардың өзгеруіне құнсыздану тесті нәтижелерінің сезімталдылығына жасалған талдауды бағаладық.

Біз шоғырландырылған қаржылық есептілікте құнсыздану тесті туралы ақпараттың ашылып көрсетілуін сараладық.



Building a better
working world

Міндеттемелер бойынша белгіленген көрсеткіштерді сақтау

Несие келісімдерінің талаптарына сәйкес Топ қаржылық және қаржылық емес шектеу талаптарын сақтауы және қолдауы тиіс. Сауда, түсім және пайда көлеміне тәуелді болатын көрсеткіштердің, әсіресе еншілес ұйымдарда бұзылу мүмкіндігі бар, әрі оларға мұнай бағасының тұрақсыздығы және жоғары пайдалану шығыстары әсер етеді, сондықтан біз аудит барысында бұл мәселеге ерекше көңіл бөлдік. Көрсеткіштердің бұзылуы қаржыландырудың тапшылығына әкеп соқтыра алады. Кросс-дефолт туралы ережелер Топтың несие келісімдері бойынша қолданылады. Несие келісімдері бойынша шектеу талаптарын сақтау аудит үшін барынша маңызды болып табылады, өйткені шоғырландырылған қаржылық есептілікті дайындау кезінде пайдаланылатын қызметтің үздіксіздігі туралы жорамалға, сондай-ақ қаржылық жағдай туралы шоғырландырылған есепте пайыздар есептелетін міндеттемелердің жіктелуіне зор ықпалы бар.

Көрсеткіштер бойынша талаптарды сақтау туралы ақпарат шоғырландырылған қаржылық есептіліктің 25-ескертпесінде ашылып көрсетілген.

Мұнай мен газдың қорларын және ресурстарын бағалау

Біз бұл мәселе көмірсутектердің қорларын бағалау құнсыздану тестісінің нәтижелеріне, сондай-ақ активтерді пайдаланудан шығару бойынша тозу, таусылу және амортизация мен міндеттемелер көрсеткіштеріне айтарлықтай ықпалын тигізе алатындығына орай аудитіміз үшін барынша маңызды мәселелердің бірі болып табылады деп есептейміз.

Қорлар мен ресурстар Топ қызметінің келешек әлеуетінің фундаменталды көрсеткіштері болып табылады.

Біз несие келісімдерінің талаптарын зерделеп, қаржылық және қаржылық емес шектеу талаптарын, мерзімінен бұрын өтеу талаптары мен дефолт оқиғаларын сараладық. Біз қаржылық шектеу талаптарының орындалуына қатысты банктерден алынған растауларды зерделедік. Біз есептеулерде қолданылатын деректерді қаржылық есептілікпен салыстырдық. Біз қаржылық көрсеткіштер бойынша есептеулердің математикалық дәлдігін тексердік.

Біз Топтың шоғырландырылған қаржылық есептілігінде міндеттемелер бойынша белгіленген көрсеткіштердің орындалуына қатысты ашып көрсетулерді сараладық.

Біз Топ мұнай мен газдың қорларын және ресурстарын бағалау үшін тартқан сыртқы сарапшының құзырлығын, мүмкіндіктері мен объективтілігін бағалау процедурасын орындадық. Біз сыртқы сарапшы пайдаланған алғы шарттарды бағалап, оларды макроэкономикалық көрсеткіштермен, көмірсутектерді өндіру болжамдарымен, пайдалану шығындарымен, күрделі салымдармен және Топ басшылығы бекіткен басқа да өндірістік көрсеткіштермен салыстырдық. Біз қорлар мен ресурстардың бағалауын құнсыздану активтерін, тозудың есептелуін, таусылу мен амортизацияны, сондай-ақ активтерді



Building a better
working world

Мұнай мен газдың қорларын және ресурстарын бағалау туралы ақпарат елеулі бухгалтерлік бағалаудың бөлігі ретінде шоғырландырылған қаржылық есептіліктің 4-ескертпесінде ашылып көрсетілген. пайдаланудан шығару міндеттемелерін талдауда пайдаланылған бағалаулармен салыстырдық.

Топтың 2019 жылғы Жылдық есебіне қосылған басқа да ақпарат

Басқа да ақпаратқа Топтың 2019 жылғы Жылдық есебінде қамтылған ақпарат жатады, бірақ шоғырландырылған қаржылық есептілік пен сол туралы біздің аудиторлық есебіміз жатпайды. Басқа да ақпарат үшін жауапкершілікті басшылық көтереді.

Шоғырландырылған қаржылық есептілік туралы пікіріміз басқа ақпаратқа таралмайды және біз бұл ақпаратқа қатысты қандай да бір нысанда сенімділікті білдіретін тұжырымды ұсынбаймыз.

Шоғырландырылған қаржылық есептілікке аудитті жүргізуімізге орай біздің міндетіміз басқа ақпаратпен танысу және бұл ретте басқа да ақпарат пен шоғырландырылған қаржылық есептіліктің немесе аудит барысында ие болған біліміміз арасында елеулі сәйкессіздіктердің болуы және басқа да ақпарат өзге елеулі бұрмалануларды қамтымайтындығы мәселесін қарастыру болып табылады. Егер жүргізілген жұмыстың негізінде біз мұндай басқа ақпарат елеулі бұрмалануды қамтиды деген тұжырымға келетін болсақ, біз бұл факт жөнінде хабарлауға міндеттіміз. Мұндай фактілер туралы мәліметтеріміз жоқ.

Басшылықтың және Аудит жөніндегі комитеттің шоғырландырылған қаржылық есептілік үшін жауапкершілігі

Басшылық шоғырландырылған қаржылық есептіліктің ХҚЕС-ке сәйкес жасалуы және шынайы ұсынылуы үшін әрі басшылық шынайы емес әрекеттердің немесе қатенің салдарынан маңызды бұрмалануы жоқ шоғырландырылған қаржылық есептілікті дайындау үшін қажет деп санайтын ішкі бақылау жүйесі үшін жауапкершілік көтереді.

Шоғырландырылған қаржылық есептілікті дайындау кезінде басшылық Топтың өз қызметін үздіксіз жалғастыра алу қабілетін бағалау үшін, тиісті жағдайларда қызметтің үздіксіздігіне қатысты мәліметтердің ашылып көрсетілуі үшін және басшылық Топты таратқысы келген, басшылықтың қызметін тоқтатқысы келген жағдайларды немесе оның мұндай әрекеттерге іс жүзіндегі баламасы болмай қалған жағдайларды қоспағанда, есептіліктің қызметтің үздіксіздігі туралы жорамалдың негізінде жасалуы үшін жауапкершілік көтереді.

Аудит жөніндегі комитет Топтың қаржылық есептілігінің дайындалу процесін қадағалау үшін жауапкершілік көтереді.

Аудитордың шоғырландырылған қаржылық есептіліктің аудиті үшін жауапкершілігі

Біздің мақсатымыз шоғырландырылған қаржылық есептілік бүтіндей адал емес әрекеттердің немесе қателердің салдарынан және біздің пікірімізді қамтитын аудиторлық есепті шығаруда елеулі бұрмалануларды қамтымайды деген ақылға қонымды сенімдікке қол жеткізу болып табылады. Ақылға қонымды сенімділік сенімділіктің жоғары дәрежесін білдіреді, бірақ Халықаралық аудит стандарттарына сәйкес жүргізілген аудит елеулі бұрмалану бола қалғанда оны әрдайым анықтайтындығының кепілдігі болып табылады. Бұрмаланулар адал емес әрекеттердің немесе қателердің нәтижесі болуы мүмкін және егер олар жеке-жеке немесе жиынтығында осы шоғырландырылған қаржылық есептіліктің негізінде қолданылатын



Building a better
working world

пайдаланушылардың экономикалық шешімдеріне әсер етуі мүмкін деп негізделген күйде пайымдауға болса, елеулі болып есептеледі.

Халықаралық аудит стандарттарына сәйкес жүргізілетін аудиттің шеңберінде біз кәсіпқой пайымдауды қолданып, бүкіл аудиттің бойына кәсіптік скептицизмді сақтап қаламыз. Сонымен бірге, біз келесіні орындаймыз:

- ▶ адал емес әрекеттердің немесе қателердің салдарынан болған шоғырландырылған қаржылық есептіліктің елеулі бұрмалану тәуекелдерін анықтап, бағалаймыз; осы тәуекелдерге жауап ретінде аудиторлық процедураларды жасаймыз; өз пікірімізді білдіру үшін негіздеме ретінде болуы үшін жеткілікті әрі лайықты болып табылатын аудиторлық дәлелдерді аламыз. Қателердің нәтижесінде елеулі бұрмаланудың анықталмауы тәуекеліне қарағанда, жоғарыдағы адал емес әрекеттердің нәтижесінде елеулі бұрмаланудың анықталмай қалу тәуекелі, өйткені адал емес әрекеттерге сөз байласу, алдау, қасақана жіберіп қою, ақпараттың дұрыс ұсынылмауы немесе ішкі бақылау жүйесін айнала жасалған амалдар кіруі мүмкін;
- ▶ Топтың ішкі бақылау жүйесінің тиімділігі туралы пікірді білдіру мақсатында емес, жағдайларға сәйкес келетін аудиторлық процедураларды әзірлеу мақсатында, аудит үшін маңызы бар ішкі бақылау жүйесін түсінеміз;
- ▶ қолданылатын есеп саясатының лайықты сипатын және басшылық есептеген бағалау мәндерінің және ақпараттың тиісінше ашылып көрсетілу негізділігін бағалаймыз;
- ▶ басшылықтың қызметтің үздіксіздігі туралы жорамалды қолдану заңдылығы туралы тұжырым жасаймыз және түскен аудиторлық дәлелдердің негізінде Топтың өз қызметін үздіксіз жалғастыру қабілетінде айтарлықтай күмән туғыза алатын оқиғаларға немесе талаптарға орай елеулі белгісіздіктің бар екендігі туралы тұжырым жасаймыз. Егер де біз елеулі белгісіздіктің болуы туралы тұжырымға келетін болсақ, біз өзіміздің аудиторлық есебімізде шоғырландырылған қаржылық есептілікте ақпараттың тиісінше ашылып көрсетілуіне назар аудартуымыз керек немесе егер ақпараттың осылайша ашылып көрсетілуі лайықты болып табылмаса, пікірімізді түрлендіру керек. Біздің тұжырымдар аудиторлық есебіміз жасалған күнге дейін түскен аудиторлық дәлелдерге негізделген. Дегенмен келешек оқиғалар немесе талаптар Топтың өз қызметін үздіксіз жалғастыру қабілетінен айырылып қалуына әкеп соқтыра алады;
- ▶ шоғырландырылған қаржылық есептіліктің бүтіндей ұсынылуын, оның құрылымы мен мазмұнын бағалаймыз, оған қоса ақпаратты ашып көрсету, сондай-ақ шоғырландырылған қаржылық есептіліктің оның негізінде болған операциялар мен оқиғаларды олардың шынайы ұсынылуын қамтамасыз ететіндей етіп ұсынылатындығын бағалаймыз;
- ▶ шоғырландырылған қаржылық есептілік туралы пікірді білдіру үшін ұйымның қаржылық ақпаратына және Топ ішіндегі шаруашылық қызметке қатысты жеткілікті болатын лайықты аудиторлық дәлелдерді аламыз. Біз жалпы басшылық ету, бақылау және Топ аудитінің жүргізілуі үшін жауап береміз. Біз аудиторлық пікіріміз үшін жеке дара жауапты болып табыламыз.

Біз Аудит жөніндегі комитеттің назарына, өзгесінен басқа, аудиттің жоспарланған көлемі мен мерзімдері туралы, сондай-ақ аудит нәтижелері бойынша елеулі ескертулер туралы, оның ішінде егер біз аудит процесінде ондайларды анықтасақ, ішкі бақылау жүйесінің едәуір кемшіліктері туралы ақпаратты жеткізе отырып, онымен ақпараттық өзара әрекеттесуді жүзеге асырамыз. Сондай-ақ біз Аудит жөніндегі комитетке тәуелсіздікке қатысты барлық тиісті этикалық талаптарды сақтағандығымыз туралы мәлімдеме жасадық және барлық өзара қарым-қатынастар мен аудитордың тәуелсіздігіне әсер етеді деп негізделген түрде есептеуге болатын басқа да мәселелер туралы, ал қажетті жағдайларда - тиісті сақтық шаралары туралы хабардар еттік.

Біз Аудит жөніндегі комитеттің назарына жеткізген мәселелерден біз ағымдағы кезең үшін шоғырландырылған қаржылық есептіліктің аудиті үшін барынша маңызды болған және тиісінше, аудиттің шешуші мәселелері болып табылатын мәселелерді айқындаймыз. Біз бұл мәселелерді аудиторлық есебімізде сипаттаймыз, тек бұл мәселелер туралы ақпаратты жария ету заңмен немесе нормативтік актімен тыйым салынған жағдайдан немесе қандай да бір мәселе туралы ақпарат біздің есебімізде хабарланбауы тиіс екендігі туралы тұжырымға келген сирек жағдайлардан басқа, өйткені мұндай ақпаратты хабарлаудың теріс салдары оның хабарлануынан қоғамдық маңызы бар пайдадан асады деп жорамал жасауға болады.

Соның нәтижелері бойынша тәуелсіз аудитордың осы аудиторлық есебі шығарылған, аудиттің жүргізілуіне жауапты Партнер - Гульмира Тұрмагамбетова.

„Эрнст энд Янг“ ЖШС



Гульмира Тұрмагамбетова
Аудитор / «Эрнст энд Янг» ЖШС-тің
Бас директоры

Аудитордың 1998 жылғы 21 ақпандағы
№ 0000374 біліктілік куәлігі



Қазақстан Республикасы Қаржы
министрлігі 2005 жылғы 15 шілдеде
берген сериясы МФЮ-2 №0000003
болатын Қазақстан Республикасының
аумағында аудиторлық қызметпен
айналысуға арналған мемлекеттік
лицензия

050060, Қазақстан Республикасы, Алматы қ.
Әл-Фараби даңғылы, 77/7, «Есентай Тауэр» ғимараты

2020 жылғы 5 наурыз

ЖИЫНТЫҚ КІРІС ТУРАЛЫ ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ЕСЕП

Миллион теңгемен	Ескерт.	31 желтоқсанда аяқталған жылдар үшін		
		2019	2018* (Қайта есептелгені)	2017* (Қайта есептелгені)
Түсім және басқа да кірістер				
Түсім	6	6.858.856	6.988.964	4.793.763
Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың кірістеріндегі үлес, нетто	7	827.979	697.326	414.950
Қаржылық кіріс	14	240.880	161.027	122.574
Еншілес ұйымның шығуынан болған табыс	5	17.481	18.359	–
Басқа да операциялық кіріс		24.936	23.035	20.165
Түсім және басқа да кірістер жиыны		7.970.132	7.888.711	5.351.452
Шығыстар мен шығындар				
Сатып алынған мұнайдың, мұнай өнімдері мен басқа да материалдардың өзіндік құны	8	(3.913.744)	(4.312.958)	(2.729.514)
Өндірістік шығыстар	9	(721.693)	(604.475)	(624.346)
Табыс салығынан басқа салықтар	10	(454.295)	(477.732)	(354.447)
Тозу, тауысылу және амортизация	35	(337.424)	(285.186)	(238.021)
Тасымалдау және сату бойынша шығыстар	11	(420.402)	(370.777)	(238.063)
Жалпы және әкімшілік шығыстар	12	(213.967)	(213.485)	(163.780)
Негізгі құралдар мен материалдық емес активтердің және барлау мен бағалау бойынша активтердің құнсыздануы	13	(207.819)	(165.522)	(24.660)
Бірлескен кәсіпорынға салынған инвестициялардың құнсыздануын қалпына келтіру	19	–	–	14.845
Басқа да шығыстар		(7.203)	(23.283)	(34.767)
Қаржылық шығындар	14	(317.433)	(427.655)	(306.355)
Оң/(теріс) бағамдық айырма, нетто		8.479	(38.320)	67.055
Шығыстар мен шығындар жиыны		(6.585.501)	(6.919.393)	(4.632.053)
Табыс салығы есепке алынғанға дейінгі пайда		1.384.631	969.318	719.399
Табыс салығы бойынша шығыстар	30	(226.180)	(279.260)	(190.285)
Жалғасып отырған қызметтен болған бір жылғы пайда		1.158.451	690.058	529.114
Тоқтатылған қызмет				
Салық салғаннан кейін тоқтатылған қызметтен түсетін пайда/(зиян)	5	6	3.453	(3.666)
Бір жылғы таза пайда		1.158.457	693.511	525.448
Мыналарға келетін бір жылғы таза пайда/(зиян)				
Бас компанияның акционерлеріне		1.197.157	695.864	443.408
Бақыланбайтын қатысу үлесі		(38.700)	(2.353)	82.040
		1.158.457	693.511	525.448

12-107 бет аралығындағы есеп саясаты мен ескертпелер осы шоғырландырылған қаржылық есептіліктің ажырамас бөлігі болып табылады.

ЖИЫНТЫҚ КІРІС ТУРАЛЫ ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ЕСЕП (жалғасы)

Миллион теңгемен	Ескерт.	31 желтоқсанда аяқталған жылдар үшін		
		2019	2018* (Қайта есептелгені)	2017* (Қайта есептелгені)
Басқа да жиынтық кіріс				
<i>Келесі кезеңдерде пайда немесе шығын құрамында қайта жіктелуге жататын басқа да жиынтық кіріс/(зиян):</i>				
Шетелдік бөлімшелердің есептілігін қайта есептеуден болған бағамдық айырма				
		(32.072)	479.196	(75.011)
Салық әсері				
		(1.240)	–	–
Есептен шығару тобының қайта жіктелген бағамдық айырмасы				
		–	(476)	(424)
Келесі кезеңдерде пайда немесе зиян құрамында қайта жіктелуге жататын жыл үшін басқа да таза жиынтық (зиян)/кіріс				
		(33.312)	478.720	(75.435)
<i>Келесі кезеңдерде пайданың немесе шығынның құрамына қайта сыныптауға жатпайтын өзге де жиынтық шығын:</i>				
Топтың белгіленген төлемдері бар жоспарлары бойынша актуарлық залалдарды қайта бағалау				
		(5.688)	(3.658)	(1.148)
Бірлескен кәсіпорындардың белгіленген төлемдері бар жоспарлары бойынша актуарлық зияндарды қайта бағалау				
		199	(160)	(173)
Басқа				
		–	–	(150)
Салық әсері				
		1.179	(86)	8
Келесі кезеңдерде пайда немесе зиян құрамында қайта жіктелуге жатпайтын жыл үшін басқа да таза жиынтық шығын				
		(4.310)	(3.904)	(1.463)
Бір жылғы басқа да жиынтық (зиян)/кіріс				
		(37.622)	474.816	(76.898)
Табыс салығын шегере отырып, бір жылғы жиынтық кірістің жиыны				
		1.120.835	1.168.327	448.550
Мыналарға келетін бір жылғы жиынтық кіріс жиыны				
Бас компанияның акционерлеріне				
		1.159.447	1.161.007	366.949
Бақыланбайтын қатысу үлесі				
		(38.612)	7.320	81.601
		1.120.835	1.168.327	448.550

* Осы бағанда келтірілген кейбір сомалар 2018 және 2017 жылдардағы шоғырландырылған қаржылық есептіліктегі сомаларға сәйкес келмейді, өйткені түзетулерді көрсетеді, олар туралы толық ақпарат 3-ескертпеді келтірілген.

Басқарма төрағасының орынбасары – қаржы директоры



Д.С. Қарабаев

Басқарушы директор – қаржы бақылаушысы



А.Ж. Бекназарова

Бас бухгалтер



Е.Е. Орынбаев

12-107 бет аралығындағы есеп саясаты мен ескертпелер осы шоғырландырылған қаржылық есептіліктің ажырамас бөлігі болып табылады.

ҚАРЖЫЛЫҚ ЖАҒДАЙ ТУРАЛЫ ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ЕСЕП

Миллион теңгемен	Ескерт.	31 желтоқсанда аяқталған жылдар үшін		
		2019	2018* (Қайта есептелгені)	2017* (Қайта есептелгені)
Активтер				
Ұзақ мерзімді активтер				
Негізгі құралдар	15	4.484.271	4.515.170	4.080.165
Пайдалану құқығы нысанындағы активтер		38.379	–	–
Барлау және бағалау бойынша активтер	16	179.897	189.800	253.326
Инвестициялық жылжымайтын мүлік		9.541	24.188	27.423
Материалдық емес активтер	17	171.172	173.077	185.205
Ұзақ мерзімді банк салымдары	18	52.526	52.297	48.523
Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компанияларға инвестициялар	19	5.590.384	4.895.444	3.823.630
Мерзімі ұзартылған салық бойынша активтер	30	73.714	97.881	98.681
Өтелуге жататын ҚҚС		133.557	113.073	96.666
Ұзақ мерзімді активтер үшін аванстар		73.367	27.176	124.907
Байланысты тараптардан алынған қарыздар мен дебиторлық берешек	22	615.546	638.528	672.449
Басқа да қаржы активтері		2.488	4.753	4.161
Басқа да ұзақ мерзімді активтер		17.162	16.942	17.401
		11.442.004	10.748.329	9.432.537
Ағымдағы активтер				
Тауар-материалдық қорлар	20	281.215	312.299	250.369
Өтелуге жататын ҚҚС		74.049	66.522	69.605
Табыс салығы бойынша алдын ала төлем	30	54.517	53.143	36.135
Сауда дебиторлық берешек	21	397.757	493.977	467.867
Қысқа мерзімді банк салымдары	18	359.504	386.459	1.638.941
Байланысты тараптардан алынған қарыздар мен дебиторлық берешек	22	138.719	148.615	169.502
Басқа да ағымдағы активтер	21	262.094	204.723	196.110
Ақша қаражаты мен оның баламалары	23	1.064.452	1.539.453	1.263.987
		2.632.307	3.205.191	4.092.516
Сатуға арналған деп жіктелген активтер	5	7.604	61.760	24.905
		2.639.911	3.266.951	4.117.421
Активтердің жиыны		14.081.915	14.015.280	13.549.958

12-107 бет аралығындағы есеп саясаты мен ескертпелер осы шоғырландырылған қаржылық есептіліктің ажырамас бөлігі болып табылады.

АҚША ҚАРАЖАТЫНЫҢ ҚОЗҒАЛЫСЫ ТУРАЛЫ ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ЕСЕП

Миллион теңгемен	Ескерт.	31 желтоқсанда аяқталған жылдар үшін		
		2019	2018* (Қайта есептелгені)	2017* (Қайта есептелгені)
Капитал және міндеттемелер				
Капитал				
Жарғылық капитал	24	916.541	916.541	709.345
Қосымша төленген капитал	24	40.794	40.794	243.876
Басқа да капитал		83	83	83
Есептілік валютасын қайта есептеу резерві		1.731.747	1.764.108	1.295.091
Бөлінбеген пайда		5.469.236	4.341.063	3.665.192
Бас компанияның акционеріне жататын		8.158.401	7.062.589	5.913.587
Бақыланбайтын қатысу үлесі	24	38.255	80.480	870.018
Капиталдың жиыны		8.196.656	7.143.069	6.783.605
Ұзақ мерзімді міндеттемелер				
Қарыздар	25	3.584.076	3.822.648	3.417.112
Резервтер	26	273.589	229.797	203.775
Мерзімі ұзартылған салық бойынша міндеттемелер	30	509.462	479.598	380.738
Жалдау бойынша міндеттемелер		35.996	6.550	5.314
Мұнайды жеткізу шарттары бойынша алдын ала төлем	27	–	480.250	581.578
Басқа да ұзақ мерзімді міндеттемелер		43.694	45.213	51.879
		4.446.817	5.064.056	4.640.396
Ағымдағы міндеттемелер				
Қарыздар	25	253.428	330.590	884.140
Резервтер	26	103.538	98.471	78.812
Төленуге жататын табыс салығы	30	13.011	13.272	10.081
Сауда кредиторлық берешек	28	667.861	632.739	513.851
Төленуге жататын басқа салықтар	29	86.666	105.026	101.198
Жалдау бойынша міндеттемелер		10.922	2.656	1.676
Мұнайды жеткізу шарттары бойынша алдын ала төлем	27	–	384.199	332.330
Басқа да ағымдағы міндеттемелер	28	303.016	236.163	201.940
		1.438.442	1.803.116	2.124.028
Сатуға арналған деп жіктелген активтерге қатысты міндеттемелер	5	–	5.039	1.929
Міндеттемелердің жиыны		5.885.259	6.872.211	6.766.353
Капитал мен міндеттемелер жиыны		14.081.915	14.015.280	13.549.958
Бір акцияның баланстық құны	24	13.154	11.424	11.195

* Осы бағанда келтірілген кейбір сомалар 2018 және 2017 жылдардың 31 желтоқсанында аяқталған жылдар үшін шоғырландырылған қаржылық есептіліктегі сомаларға сәйкес келмейді, өйткені жасалған түзетулерді көрсетеді, олар туралы ақпарат 3-ескертеде келтірілген.

Басқарма төрағасының орынбасары – қаржы директоры


Д.С. Қарабаев

Басқарушы директор – қаржы бақылаушысы


А.Ж. Бекназарова

Бас бухгалтер


Е.Е. Орынбаев

12-107 бет аралығындағы есеп саясаты мен ескертпелер осы шоғырландырылған қаржылық есептіліктің ажырамас бөлігі болып табылады.

АҚША ҚАРАЖАТЫНЫҢ ҚОЗҒАЛЫСЫ ТУРАЛЫ ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ЕСЕП

Миллион теңгемен	Ескерт.	31 желтоқсанда аяқталған жылдар үшін		
		2019	2018* (Қайта есептелгені)	2017* (Қайта есептелгені)
Операциялық қызметтен болған ақша ағындары				
Жалғасып отырған қызметтен болған табыс салығын есепке алғанға дейінгі пайда		1.384.631	969.318	719.399
Жалғасып отырған қызметтен болған табыс салығын есепке алғанға дейінгі пайда/(зиян)		6	3.453	(3.666)
Табыс салығы есепке алынғанға дейінгі пайда		1.384.637	972.771	715.733
Түзетулер				
Тозу, тауысылу және амортизация	35	337.424	285.186	238.021
Негізгі құралдарды, материалдық емес активтер мен барлау және бағалау бойынша активтерді сатып алу	13	207.819	165.522	24.660
Бірлескен кәсіпорынға салынған инвестицияларды (қалпына келтіру)	19	–	–	(14.845)
Сатуға арналған деп жіктелген активтердің құнсыздануы		24	168	68
Ұзақ мерзімді аванстардың құнсыздануына резервті (қалпына келтіру) / есептеу	12	(11)	–	1.188
Өтпейтін қорларға резервті (қалпына келтіру) / есептеу		(2.534)	4.339	345
Сауда дебиторлық берешек бойынша күтілетін несие залалдарын есептеу/(қалпына келтіру)	12	1.892	(1.489)	1.056
Басқа да ағымдағы активтер бойынша күтілетін несие залалдарын есептеу / (қалпына келтіру)	12	12.246	1.225	(120)
Шығыстарға есептен шығарылған ҚҚС	12	6.910	3.031	7.923
Өтелуге жататын ҚҚС-тың құнсыздануын есептеу / (қалпына келтіру)	12	15.703	4.215	(24.158)
Сату шығыстарын шегере отырып әділ құнын түзету		–	2.291	711
Бағамдық айырма, нетто		4.142	(6.061)	(62.879)
Негізгі құралдардың, материалдық емес активтердің және инвестициялық жылжымайтын мүліктің есептен шығарылуынан болған зиян, нетто		6.430	3.517	3.815
Мұнай өнімдерінің туынды қаржы құралдарынан болған іске асырылмаған (кірістер)/шығындар		(465)	(415)	231
Мұнай өнімдерінің туынды қаржы құралдарынан болған іске асырылған (кірістер)/шығындар		(8.410)	1.435	3.534
Мұнайды жеткізу үшін алынған аванстардың төлемін түзету (27-ескертпе)		(864.450)	(344.274)	(244.559)
Қаржылық шығындар	14	317.433	427.655	306.355
Тоқтатылған қызметтен болған қаржылық шығындар		–	85	131
Қаржылық кіріс	14	(240.880)	(161.027)	(122.574)
Тоқтатылған қызметтен түскен қаржылық кіріс		–	(66)	(427)
Еншілес ұйымдардың шығуынан болған кіріс	5	(17.481)	(18.359)	–
Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың кірістеріндегі үлес, нетто	30	(827.979)	(697.326)	(414.950)
Қаржылық кепілдіктерде өзгеріс		(6.956)	1.405	1.381
Резервтердегі өзгеріс	26	2.967	6.711	(9.896)
Айналым капиталын түзетуге дейінгі операциялық пайда		328.461	650.539	410.744

12-107 бет аралығындағы есеп саясаты мен ескертпелер осы шоғырландырылған қаржылық есептіліктің ажырамас бөлігі болып табылады.

АҚША ҚАРАЖАТЫНЫҢ ҚОЗҒАЛЫСЫ ТУРАЛЫ ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ЕСЕП (жалғасы)

<i>Миллион теңгемен</i>	31 желтоқсанда аяқталған жылдар үшін		
	2019	2018* (Қайта есептелгені)	2017* (Қайта есептелгені)
Өтелуге жататын ҚҚС-тың алдын ала төлеміндегі өзгеріс	(28.070)	(12.250)	(9.466)
Тауар-материалдық қорлардағы өзгеріс	11.710	(55.606)	(53.833)
Сауда дебиторлық берешектегі және басқа да ағымдағы активтердегі өзгеріс	11.466	26.369	(17.795)
Сауда және басқа да кредиторлық берешектегі және келісімшарттық міндеттемелердегі өзгеріс	(23.578)	(39.896)	61.908
Мұнайды жеткізу үшін алынған аванстардағы өзгеріс (27-ескертпе)	-	172.322	175.133
Төленуге жататын басқа да салықтардағы өзгеріс	(19.916)	28.022	81.303
Операциялық қызметтен түскен ақша ағындары	280.073	769.500	647.994
Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардан алынған дивидендтер	126.461	160.061	271.783
Туынды қаржы құралдары бойынша (төлемдер)/түсімдер, нетто	(7)	(225)	57
Төленген табыс салығы	(161.979)	(186.199)	(112.605)
Алынған сыйақы	118.207	134.365	104.804
Төленген сыйақы	(238.954)	(248.341)	(216.640)
Операциялық қызметтен түскен таза ақша ағындары	123.801	629.161	695.393
Инвестициялық қызметтен түсетін ақша ағындары			
Банк салымдарын алу/(орналастыру), нетто	28.987	1.295.272	(457.273)
Негізгі құралдарды, материалдық емес активтерді, инвестициялық жылжымайтын мүлікті және барлау әрі бағалау активтерін сатып алу	(444.193)	(430.305)	(464.353)
Негізгі құралдарды, материалдық емес активтерді, инвестициялық жылжымайтын мүлікті және барлау әрі бағалау активтерін сатудан түскен түсімдер	42.776	8.711	1.408
Еншілес ұйымдарды сатудан ақша қаражатының түсімі (5-ескертпе)	56.760	18.112	9.151
Сатып алынған еншілес ұйымдардың ақша қаражаты	-	-	181
Сатып алулар және бірлескен кәсіпорындардың жарғылық капиталына жарналар	(889)	(1.467)	(3)
Бірлескен кәсіпорындарды сатудан ақша қаражатының түсуі (19-ескертпе)	-	2.000	-
Бірлескен кәсіпорындарға жарнаны қайтару	-	93.072	1.715
Байланысты тараптарға берілген қарыздар	(56.516)	(64.716)	(184.708)
Байланысты тараптарға берілген қарыздарды өтеу (31-ескертпе)	47.656	40.984	455
Борыштық құралдарды алу / (сатып алу)	454	244	(332)
Бірлескен кәсіпорынның акционерінен алынатын вексель бойынша түсімдер (31-ескертпе)	5.403	29.174	-
Инвестициялық қызметтен түскен/(пайдаланылған) таза ақша ағындары	(319.562)	991.081	(1.093.759)
Қаржылық қызметтен ақша ағындары			
Қарыздар бойынша түсімдер (25-ескертпе)	271.772	1.249.907	1.508.170
Қарыздарды өтеу (25-ескертпе)	(444.656)	(2.069.977)	(689.074)
Самұрық-Қазына мен ҚР Ұлттық Банкіне төленген дивидендтер (24-ескертпе)	(36.998)	(36.273)	(45.878)
Бақыланбайтын үлес акционерлеріне төленген дивидендтер (24-ескертпе)	(5.693)	(6.390)	(12.416)
Еншілес ұйымның меншікті акцияларды сатып алуы (24-ескертпе)	(2.318)	(642.524)	-
Самұрық-Қазынаның пайдасына бөлу	(36.297)	(13.553)	(22.652)
Жалдаудың негізгі борышы бойынша міндеттемелерді өтеу	(16.181)	(1.558)	(1.069)

12-107 бет аралығындағы есеп саясаты мен ескертпелер осы шоғырландырылған қаржылық есептіліктің ажырамас бөлігі болып табылады.

АҚША ҚАРАЖАТЫНЫҢ ҚОЗҒАЛЫСЫ ТУРАЛЫ ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ЕСЕП (жалғасы)

Миллион теңгемен	31 желтоқсанда аяқталған жылдар үшін		
	2019	2018* (Қайта есептелгені)	2017* (Қайта есептелгені)
Қаржылық қызметтен түскен/(пайдаланылған) ақша қаражатының таза қозғалысы	(270.371)	(1.520.368)	737.081
Айырбас бағамдары өзгерістерінің ақша қаражаты мен оның баламаларына өсері	(14.985)	179.467	22.437
Күтілетін несие залалдарының резервіндегі өзгеріс	(279)	(98)	–
Ақша қаражаты мен оның баламаларындағы таза өзгеріс	(481.396)	279.243	361.152
Жыл басындағы ақша қаражаты мен оның баламалары	1.545.848	1.266.605	905.453
Жыл соңындағы ақша қаражаты мен оның баламалары	1.064.452	1.545.848	1.266.605

* Осы бағанда келтірілген кейбір сомалар 2018 және 2017 жылдардың 31 желтоқсанында аяқталған жылдар үшін шоғырландырылған қаржылық есептіліктегі сомаларға сәйкес келмейді, өйткені жасалған түзетулерді көрсетеді, олар туралы толық ақпарат 3-ескертемеде келтірілген.

АҚШАЛАЙ ЕМЕС ЖӘНЕ БАСҚА ДА АЙНАЛИМДАР: ҚОСЫМША АШЫП КӨРСЕТУ

Мына елеулі ақшасыз және өзге де операциялар ақша қаражатының қозғалысы туралы шоғырландырылған есептен алынып тасталды:

Ұзақ мерзімді активтер үшін кредиторлық берешек

2019 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылғы негізгі құралдарды сатып алу үшін кредиторлық берешек 97.382 миллион теңгеге (2018: 41.609 миллион теңге, 2017: 11.795 миллион теңге) ұлғайды.

Негізгі құралдарды сатып алу

2018 және 2017 жылдары Топ негізгі құралдардың түсімдері құрамында танылған 33.216 миллион теңге және 135.393 миллион теңге сомаға банктік аккредитивтер (бөліп төлеу) есебінен негізгі құралдарды алды (25-ескертеме).

Газ құбырларының салымы

2018 жылы Компания Самұрық-Қазынадан алынған және қосымша төленген капитал ретінде танылған газ құбырларына айырбас ретінде 207.196 миллион теңге жалпы сомаға жай акцияларды шығарды (24-ескертеме).

Жер қойнауын пайдалану келісімшарттары бойынша серіктестерден алынған қарыздарды есептен шығару және қарыздар бойынша шығындарды капиталға айналдыру

Топ және оның серіктестері 2019 жылы жер қойнауын пайдалануға арналған бір және 2018 жылы екі келісімшартты ерікті түрде бұзды. Бұл жобалар кэрри-қаржыландыру қағидаты бойынша қаржыландырылды, соған сәйкес Топ шығыстарының үлесін жоба серіктестері қаржыландырды. Мұндай қаржыландыру Топтың қарыздарында көрсетілді және коммерциялық өндіру басталғаннан кейін және оң ақша ағындары болған жағдайда төленуі тиіс. Жобалардың тоқтатылуына орай, Топ 2019 жылы 110.930 миллион теңгеге және 2018 жылы 53.263 миллион теңгеге тиісті қарыздарды есептен шығарды (25-ескертеме).

Сыйақыларды капиталға айналдыру

2019 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін Топ қарыздар бойынша сыйақыларды 2.525 миллион теңге (2018 жыл: 21.715 миллион теңге, 2017 жыл: 26.532 миллион теңге) мөлшерінде негізгі құралдардың баланстық құнында капиталға айналдырды (25-ескертеме).

**АҚША ҚАРАЖАТЫНЫҢ ҚОЗҒАЛЫСЫ ТУРАЛЫ ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ЕСЕП
(жалғасы)**

АҚШАЛАЙ ЕМЕС ЖӘНЕ БАСҚА ДА АЙНАЛИМДАР: ҚОСЫМША АШЫП КӨРСЕТУ (жалғасы)

Қаржы кепілдігі


2019 жылдың ішінде Топ бірлескен кәсіпорындардың қарыздарын қамтамасыз ету үшін солар үшін қаржылық кепілдігін берді. Бастапқы мойындау кезінде қаржылық кепілдіктің әділ құны 11.162 миллион теңгеге тең болды және бірлескен кәсіпорынға салынған инвестициялардың баланстық құнының ұлғаюы ретінде танылды (2018 және 2017 жылдары: нөл) *(19-ескерте)*.

Басқарма төрағасының орынбасары – қаржы директоры



Д.С. Қарабаев

Басқарушы директор – қаржы бақылаушысы



А.Ж. Бекназарова

Бас бухгалтер



Б.Е. Орынбаев

КАПИТАЛДАҒЫ ӨЗГЕРІСТЕР ТУРАЛЫ ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ЕСЕП (жалғасы)

Миллион теңгемен	Бас компанияның акционерлеріне келеді						
	Жарғылық капитал	Қосымша төленген капитал	Басқа да капитал	Есептеу резерві	Бөлінбеген пайда	Жиыны	Бақыланбайтын қатысу үлесі
2017 жылғы 31 желтоқсанға	709,345	243,876	83	1,295,091	3,665,192	5,913,587	870,018
9 ХҚЕС пен 15 ХҚЕС-ті қолданудан болған әсер	-	-	-	-	(12,391)	(12,391)	(6)
2018 жылғы 1 қаңтарға	709,345	243,876	83	1,295,091	3,652,801	5,901,196	870,012
Бір жылғы таза пайда	-	-	-	-	695,864	695,864	(2,353)
Басқа да жиынтық кіріс	-	-	-	469,017	(3,874)	465,143	9,673
Бір жылғы жиынтық кіріс жиыны	-	-	-	469,017	691,990	1,161,007	7,320
Жарғылық капиталға жарна (24-ескертпе)	207,196	(203,082)	-	-	-	4,114	-
Дивидендтер (24-ескертпе)	-	-	-	-	(36,272)	(36,272)	(6,200)
Самұрық-Қазынаның бөлуі (24-ескертпе)	-	-	-	-	(27,383)	(27,383)	-
Самұрық-Қазынамен операциялар (24-ескертпе)	-	-	-	-	(88,546)	(88,546)	-
Еншілес компанияны сатып алу	-	-	-	-	-	-	345
Еншілес компанияның меншікті акцияларын сатып алу (24-ескертпе)	-	-	-	-	148,473	148,473	(790,997)
2018 жылғы 31 желтоқсанға	916,541	40,794	83	1,764,108	4,341,063	7,062,589	80,480
							7,143,069

КАПИТАЛДАҒЫ ӨЗГЕРІСТЕР ТУРАЛЫ ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ЕСЕП (жалғасы)

Миллион теңгемен	Бас компанияның акционерлеріне келеді						
	Жарғылық капитал	Қосымша төленген капитал	Басқа да капитал	Есептілік валютасын қайта есептеу резерві	Бөлінбеген пайда	Жиыны	Бақылан-байтын қатысу үлесі
2018 жылғы 31 желтоқсанға	916.541	40.794	83	1.764.108	4.341.063	7.062.589	80.480
16 ХҚЕС-ті қолдану (3-ескертпе)	-	-	-	-	(4.268)	(4.268)	(910)
2019 жылғы 1 қаңтарға (қайта есептелген)	916.541	40.794	83	1.764.108	4.336.795	7.058.321	79.570
Бір жылғы таза пайда	-	-	-	-	1.197.157	1.197.157	(38.700)
Басқа да жиынтық (залал)/кіріс	-	-	-	(32.361)	(5.349)	(37.710)	88
Бір жылғы жиынтық кіріс жиыны	-	-	-	(32.361)	1.191.808	1.159.447	(38.612)
Дивидендтер (24-ескертпе)	-	-	-	-	(36.998)	(36.998)	(4.138)
Самұрық-Қазынаның бөлуі (24-ескертпе)	-	-	-	-	(6.194)	(6.194)	-
Самұрық-Қазынамен операциялар (24-ескертпе)	-	-	-	-	(14.184)	(14.184)	-
Еншілес компанияның меншікті акцияларын сатып алу (24-ескертпе)	-	-	-	-	(1.991)	(1.991)	(473)
Акцияларға иелік ету үлесін өзгертпестен жарғылық капиталға жарна	-	-	-	-	-	-	1.908
2019 жылғы 31 желтоқсанға	916.541	40.794	83	1.731.747	5.469.236	8.158.401	38.255
							8.196.656

Басқарма төрағасының орынбасары – қаржы директоры

Басқарушы директор – қаржы бақылаушысы

Бас бухгалтер

Д.С. Қарабаев

А.Ж. Бекназарова

Е.Е. Орынбаев

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР

2018 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін

1. ЖАЛПЫ АҚПАРАТ

«ҚазМұнайГаз» ұлттық компаниясы» АҚ (бұдан әрі мәтін бойынша – «Компания», «ҚазМұнайГаз» немесе «Бас компания») 2002 жылғы 27 ақпанда Қазақстан Республикасы Президентінің 2002 жылғы 20 ақпандағы № 811 Жарлығының және Қазақстан Республикасы Үкіметінің (бұдан әрі мәтін бойынша – «Үкімет») 2002 жылғы 25 ақпандағы № 248 Қаулысының негізінде жабық акционерлік қоғам ретінде құрылған Қазақстан Республикасының мұнай-газ кәсіпорны болып табылады. Компания «Қазақойл» ЖАҚ Ұлттық мұнай-газ компаниясы (бұдан әрі мәтін бойынша – «Қазақойл» ҰМК) мен «Мұнай және газ көлігі» Ұлттық компаниясының (бұдан әрі мәтін бойынша – «МГК») қосылуы нәтижесінде құрылды. Бірігудің нәтижесінде «Қазақойл» ҰМК мен МГК-ның барлық активтері мен міндеттемелері, оның ішінде осы компаниялар иелік еткен барлық кәсіпорындардағы қатысу үлестері ҚазМұнайГазға берілді. 2004 жылдың наурызында Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес Компания акционерлік қоғам болып қайта тіркелді.

2006 жылғы 8 маусымнан бастап Компанияның жалғыз акционері «Самұрық» Мемлекеттік активтері басқару бойынша қазақстандық холдинг» АҚ (бұдан әрі «Самұрық») болып табылды, әрі ол 2008 жылдың қазанында «Қазына» Тұрақты Даму Қорымен бірігіп, осылайша «Самұрық-Қазына» Ұлттық Әл-ауқат Қоры» АҚ-ын (бұдан әрі «Самұрық-Қазына») құрды. Үкімет Самұрық-Қазынаның жалғыз акционері болып табылады. 2015 жылғы 7 тамызда Қазақстан Республикасының Ұлттық Банкі («ҚР Ұлттық Банкі») Самұрық-Қазынадан Компания үлесінің 10%-ын және бір акциясын сатып алды.

2019 жылғы 31 желтоқсанға Компанияның 54 операциялық компанияда (2018 жылы: 57, 2017 жылы: 52) қатысу үлесі болды (бұдан әрі мәтін бойынша – «Топ»).

Компанияның тіркелген кеңсежайы мына мекенжайда орналасқан: Қазақстан Республикасы, Нұр-Сұлтан қ., Қонаев көшесі, 8.

Топ қызметінің негізгі бағыттарына өзгесінен басқа мыналар кіреді:

- мұнай-газ саласында мемлекеттің саясатына қатысу;
- келісімшарттарға үлестік қатысу арқылы жер қойнауын пайдалану келісімшарттарында мемлекеттік мүдделерді білдіру; және
- көмір сутегілерді барлау, әзірлеу, өндіру, қайта өңдеу, өткізу, тасымалдау, мұнай құбырлары мен газ құбырларын және мұнай-газ өндіру инфрақұрылымын жобалау, салу, пайдалану мәселелері бойынша корпоративтік басқару және мониторинг жасау.

Шоғырландырылған қаржылық есептілікке Компанияның және ол бақылайтын еншілес ұйымдардың қаржылық есептілігі кіреді (33-ескертіне).

Топтың осы шоғырландырылған қаржылық есептілігін шығаруға Компанияның Басқарма төрағасының орынбасары - қаржы директоры, Басқарушы директоры - қаржы бақылаушысы және Бас бухгалтері 2020 жылғы 5 наурызда бекітті.

2. ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІКТІ ДАЙЫНДАУ НЕГІЗІ

Осы шоғырландырылған қаржылық есептілік, есеп саясатында және осы шоғырландырылған қаржылық есептіліктің ескертпелерінде ашылып көрсетілген операцияларды қоспағанда, бастапқы құн бойынша бағалау қағидатына сәйкес әзірленді. Осы шоғырландырылған қаржылық есептіліктегі барлық мәндер, арнайы аталған жағдайларды қоспағанда, миллиондарға дейін дөңгелектенген.

Топ шоғырландырылған қаржылық есептілікті білдіру валютасының бірлігін мыңнан миллионға өзгертті, өйткені Топ бұл амал шоғырландырылған қаржылық есептілікті пайдаланушылар үшін барынша орынды болып табылады деп есептейді.

Сәйкестік туралы мәлімдеме

Топтың мұндай шоғырландырылған қаржылық есептілігі Халықаралық қаржылық есептілік стандарттары жөніндегі Кеңес («ХҚЕС жөніндегі Кеңес») бекіткен редакцияда Халықаралық қаржылық есептілік стандарттарына («ХҚЕС») сәйкес әзірленді.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)

2. ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІКТІ ДАЙЫНДАУ НЕГІЗІ (жалғасы)

Сәйкестік туралы мәлімдеме (жалғасы)

Шоғырландырылған қаржылық есептілікті ХҚЕС-ке сәйкес дайындау белгілі бір маңызды есептік бағалауды қолдануды талап етеді, сондай-ақ басшылықтан есеп саясатын қолдану барысында жол берулер бойынша пікірлер қолдануды талап етеді. Жоғары күрделілік деңгейі мен жол берулерді қолдануды қамтитын қолданылу саласы, сондай-ақ бағалау мен жол берулерді қолдану Топтың шоғырландырылған қаржылық есептілігі үшін елеулі болып табылатын салалар *4-ескертпеде* ашылған.

Шетел валютасын қайта есептеу

Функционалдық валюта және білдіру валютасы

Топтың осы шоғырландырылған қаржылық есептілікке қосылған әрбір кәсіпорнының қаржылық есептілігінің элементтері кәсіпорын өз қызметін жүзеге асыратын негізгі экономикалық орта валютасын пайдалана отырып бағаланады («функционалдық валюта»). Шоғырландырылған қаржылық есептілік Компанияның функционалдық валютасы болып табылатын теңгемен көрсетілген.

Операциялар мен шоттардың сальдосы

Шетелдік валютадағы операциялар операциялар жүзеге асырылған күнгі валюта бағамы пайдаланыла отырып, функционалдық валютаға қайта есептеледі. Мұндай операциялар бойынша есептеулер нәтижесінде туындаған бағамдық айырмашылықтардан және есепті күнгі бағамдар бойынша шетел валютасында берілген монетарлық активтер мен міндеттемелерді қайта есептеуден түскен кірістер мен шығындар жиынтық кіріс туралы шоғырландырылған есепте танылады.

Тарихи құнның негізінде шетелдік валютада бағаланатын монетарлық емес баптар бастапқы мәмілелер жасалған күні қолданыста болған бағамдар бойынша қайта есептеледі. Әділ құны бойынша шетелдік валютада бағаланатын монетарлық емес баптар әділ құн белгіленген күні қолданыста болған бағамдар бойынша қайта есептеледі.

Монетарлық баптарды өтеу немесе қайта есептеу кезінде туындайтын айырмалар, Топтың шетелдік бөлімшелерге таза инвестицияларын хеджирлеудің бір бөлігі ретінде айқындалған монетарлық баптарды қоспағанда, пайда немесе зиян құрамында танылады. Бұл баптар инвестициялардың пайда немесе зиян құрамынан шығуы сәтін жинақталған соманы қайта жіктей отырып таза инвестициялар шығарылғанға дейін басқа жиынтық кірістің құрамында танылады. Бұл монетарлық баптар бойынша бағамдық айырмаларға тән салық төлемдері мен несиелер басқа да жиынтық кірістің құрамында танылады.

Топтың кәсіпорындары

Функционалдық валютасы ұсыну валютасынан ерекшеленетін Топтың барлық еншілес ұйымдарының, бірлескен кәсіпорындары мен қауымдасқан компанияларының (олардың бір де бірі гиперинфляциялы экономикалардың валютасында операция жасамайды) кірістері, шығындары және қаржылық позициясы ұсыну валютасына мынадай түрде қайта есептеледі:

- қаржылық жағдай туралы ұсынылған есептердің әрқайсысы бойынша активтер мен міндеттемелер есепті күнге жабу бағамдары бойынша қайта есептеледі;
- жиынтық кіріс туралы есептердің әрқайсысы бойынша кірістер мен шығыстар орташа бағамдар бойынша қайта есептеледі (орташа бағам бағамдардың жиынтық әсерінің операция жүзеге асырылған күнгі бағамға ақылға қонымды жақындауы болып табылмайтын жағдайлардан басқа; бұл жағдайда кірістер мен шығыстар операциялар жүзеге асырылған күнгі бағам бойынша қайта есептеледі); және
- барлық бағамдық айырмалар өзге жиынтық кірісте жеке компонент ретінде танылады.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**2. ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІКТІ ДАЙЫНДАУ НЕГІЗІ (жалғасы)****Шетел валютасын қайта есептеу (жалғасы)***Валюталарды айырбастау бағамдары*

Қазақстан Қор Биржасында («ҚҚБ») белгіленген орташа есептелген валюта айырбастау бағамы Қазақстан Республикасында ресми валюта айырбастау бағамы ретінде қолданылады.

ҚҚБ-ның 2019 жылғы 31 желтоқсандағы айырбас бағамы 1 АҚШ доллары үшін 382,59 теңгені құрады. Бұл бағам 2019 жылғы 31 желтоқсанға АҚШ долларымен берілген монетарлық активтер мен міндеттемелерді қайта есептеу үшін қолданылды (2018 жылы: 1 АҚШ доллары үшін 384,20 теңге, 2017 жылы: 332,33). ҚҚБ 2020 жылғы 5 наурыздағы айырбас бағамы 1 АҚШ доллары үшін 380,53 теңгені құрады.

3. ЕСЕП САЯСАТЫНЫҢ МАҢЫЗДЫ АСПЕКТІЛЕРІНЕ ШОЛУ**Жаңа стандарттар, түсіндірмелер және қолданыстағы стандарттар мен түсіндірмелерге түзетулер**

Шоғырландырылған қаржылық есептілікті дайындау кезінде қабылданған есепке алу қағидаттары, 2019 жылдың 1 қаңтарына күшіне енген қабылданған жаңа стандарттар мен түсіндірмелерді қоспағанда, 2018 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін Топтың жылдық шоғырландырылған қаржылық есептілігін дайындау кезінде қолданылған қағидаттарға сәйкес келеді. Топ шығарылған, бірақ әлі күшіне енген қандай да бір басқа стандарттарды, түсіндірмелерді және түзетулерді мерзімінен бұрын қолданған жоқ.

Топ «Жалдау» 16 ХҚЕС-ті (IFRS) 2019 жылы алғаш рет қолданды. Мұндай өзгерістердің сипаты мен әсері туралы ақпарат төменде ашылып көрсетілген. Сондай-ақ Топ алғаш рет 2019 жылы кейбір түзетулер мен түсіндірмелерді қолданды, бірақ олар оның шоғырландырылған қаржылық есептілігіне әсерін тигізбеді.

16 ХҚЕС (IFRS) «Жалдау»

16 ХҚЕС (IFRS) 17 ХҚЕС-ті (IAS) «Жалдау» ауыстырады, 4 КРМФО (IFRIC) «Келісімде жалдау белгілерінің болуын айқындау» түсіндірмесі, 15 ПКР (SIC) «Операциялық жалдау – стимулдар» түсіндірмесі және 27 ПКР (SIC) «Заңгерлік жалдау нысаны бар операциялардың мәнін айқындау» түсіндірмесі. Стандарт жалдау туралы ақпаратты мойындау, бағалау, ұсыну және ашып көрсету қағидаттарын белгілейді және жалға алушылардың баланста жалдау шарттарының көпшілігінің көрсетуін талап етеді.

16 ХҚЕС-ке (IFRS) сәйкес жалға беруші үшін есепке алу тәртібі 17 ХҚЕС-пен (IAS) салыстырғанда іс жүзінде өзгермейді. Жалға берушілер 17 ХҚЕС (IAS) сияқты дәл сондай жіктеу қағидаттарын пайдалана отырып жалдауды жіктеуді жалғастыратын болады, бұл ретте екі жалдау түрін бөліп көрсетеді: операциялық және қаржылық. Осылайша, 16 ХҚЕС (IFRS) қолдану Топ жалға беруші болып табылатын жалдау шарттарының есепке алынуына әсерін тигізбеді.

Топ 16 ХҚЕС-ті (IFRS) 2019 жылғы 1 қаңтардан бастап түрлендірілген ретроспективті әдісті пайдалана отырып қолданды. Бұл әдіске сай стандарт бастапқы мойындау күніне стандартты бастапқы қолданудың жалпы әсерін мойындай отырып ретроспективті түрде қолданылады. Стандартқа өту кезінде Топ бастапқы мойындау күніне 17 ХҚЕС-ті (IAS) және 4 КРМФО (IFRIC) Түсіндірмелерін қолдана отырып стандартты жалдау шарттары ретінде бұрын сәйкестендірілген шарттарға ғана қолдануға мүмкіндік беретін іс жүзіндегі сипаттағы жеңілдетуді пайдалануды шешті. Сондай-ақ Топ солар бойынша жалдаудың басталу күні мен стандартты алғаш рет қолдану күніне жалдау мерзімі 12 айдан артық мерзімді құрайтын және сатып алуға арналған опционды (қысқа мерзімді жалдау) қамтымайтын жалдау шарттары үшін, сондай-ақ соларда базалық активтің төмен құны бар (құны төмен активтерді жалдау) жалдау шарттары үшін мойындаудан босатуды пайдалануды шешті, құнсыздану мәніне тексеруге балама ретінде алғаш рет қолдану күніне дейін тікелей жалдау шарттарының ауыртпалық сипатына талдауды пайдаланды және егер шартта жалдауды ұзартуға немесе тоқтатуға опцион қамтылса, жалдау мерзімін айқындау кезінде өтіп кеткен күнмен пайымдауды пайдаланды.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**3. ЕСЕП САЯСАТЫНЫҢ МАҢЫЗДЫ АСПЕКТІЛЕРІНЕ ШОЛУ (жалғасы)**

Жаңа стандарттар, түсіндірмелер және қолданыстағы стандарттар мен түсіндірмелерге түзетулер (жалғасы)

16 ХҚЕС (IFRS) «Жалдау» (жалғасы)

16 ХҚЕС-ті (IFRS) қолданудың 2019 жылғы 1 желтоқсандағы жағдай бойынша қаржылық жағдай туралы шоғырландырылған есепке әсері:

<i>Миллион теңгемен</i>	1 қаңтарға 2019 жылғы
Активтер	
Негізгі құралдар (15-ескертеме)	(524)
Пайдалану құқығы нысанындағы активтер	44.398
Ұзақ мерзімді активтер үшін аванстар	(2.364)
Активтер жиыны	41.510
Капитал	
Бөлінбеген пайда	(4.268)
Бақыланбайтын қатысу үлесі	(910)
	(5.178)
Міндеттемелер	
Жалдау бойынша міндеттемелер	46.688
Капитал мен міндеттемелер жиыны	41.510

Шарттың жасалу сәтіне Топ жалдау келісімі жалдау болып табылатындығын не болмаса белгілерін қамтитындығын бағалайды. Өзгеше айтқанда, Топ шарт сәйкестендірілген активті белгілі бір уақыт кезеңінің ішінде өтемақының орнына пайдаланылуын бақылау құқығын беретіндігін айқындайды.

(a) 16 ХҚЕС-ті (IFRS) қолдану әсерінің сипаты

Топтың түрлі қондырғыларды, машиналарды, көлік құралдары мен басқа да жабдықты жалдау шарттары бар. 16 ХҚЕС (IFRS) қолданғанға дейін Топ жалдау қатынастарының басталу күніне әрбір жалдау шартын (сол бойынша жалға алушы болған) қаржылық жалдау ретінде немесе операциялық жалдау ретінде жіктеді. Егер Топқа жалға алынған активті иелік етумен байланысты барлық тәуекелдер мен пайда іс жүзінде берілген болса, жалдау шарты қаржылық жалдау ретінде жіктелді; өйтпеген жағдайда жалдау шарты операциялық жалдау ретінде жіктелді. Қаржылық жалдау жалға алынған мүліктің әділ құны бойынша жалдау мерзімінің басталу күніне капиталдандырылды немесе егер бұл сома аз болса, - ең аз жалдау төлемдерінің дисконтталған құны бойынша. Жалдау төлемдері пайыздар (қаржыландыру шығындары ретінде танылған) арасында бөлінді және жалдау бойынша міндеттемелер азайды. Операциялық жалдау жағдайында жалға алынған мүліктің құны капиталданбады, ал жалдау төлемдері жалдау шығыстары ретінде пайданың немесе зиянның құрамында жалдау мерзімінің бойына тікжелілік әдіспен мойындалды. Барлық аванстық жалдау төлемдері мен есептелген жалдау төлемдері алынған аванстар, сауда кредиторлық берешек және тиісінше басқа да ағымдағы міндеттемелер ретінде танылды.

16 ХҚЕС-ті (IFRS) қолданудың нәтижесінде Топ, қысқа мерзімді жалдаудан және төмен құны бар активтерді жалдаудан басқа, барлық жалдау шарттарын мойындауға және бағалауға бірыңғай тәсілді пайдалануды бастады. Топ стандартта көзделген іс жүзіндегі сипаттағы айрықша ауыспалы талаптар мен жеңілдіктерді қолданды.

Бұрын қаржылық жалдау ретінде жіктелген жалдау

Бұрын қаржылық жалдау ретінде жіктелген жалдау үшін Топ бастапқы мойындау күніне мойындалған активтер мен міндеттемелердің бастапқы баланстық құнын өзгертпеді (яғни жалдау бойынша пайдалану құқығы нысанындағы активтер мен міндеттемелер 17 ХҚЕС-ті (IAS) қолдана отырып танылған жалдау бойынша активтердің және жалдау бойынша міндеттемелердің көлеміне тең сомда бағаланды). 16 ХҚЕС (IFRS) талаптары мұндай жалдауға 2019 жылғы 1 қаңтардан бастап қолданды.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**3. ЕСЕП САЯСАТЫНЫҢ МАҢЫЗДЫ АСПЕКТИЛЕРІНЕ ШОЛУ (жалғасы)**

Жаңа стандарттар, түсіндірмелер және қолданыстағы стандарттар мен түсіндірмелерге түзетулер (жалғасы)

(а) 16 ХҚЕС-ті (IFRS) қолдану әсерінің сипаты (жалғасы)

Бұрын операциялық жалдау ретінде жіктелген жалдау

Топ, қысқа мерзімді жалдаудан және төмен құны бар активтерді жалдаудан басқа, бұрын операциялық жалдау ретінде жіктелген жалдау үшін пайдалану құқығы нысанындағы активтер мен жалдау бойынша міндеттемелерді мойындады. Жалдау шарттарының көпшілігі бойынша пайдалану құқығы нысанындағы активтер баланстық құны бойынша бағаланды, егер стандарт әрдайым қолданғандай болса, бірақ бастапқы мойындау күніне қосымша қарыз қаражатын тарту мөлшерлемесін пайдалана отырып дисконтталған. Кейбір жалдау шарттарында пайдалану құқығы нысанындағы активтер бұрын мойындалған мұндай жалдауға орай күні бұрын жүзеге асырылған немесе есептелген жалдау төлемдерінің көлеміне түзете отырып, жалдау бойынша міндеттемелерге тең көлем бойынша мойындалды. Жалдау бойынша міндеттемелер бастапқы мойындау күніне қосымша қарыз қаражатын тарту мөлшерлемесін пайдалана отырып дисконтталған қалған жалдау төлемдерінің келтірілген құны бойынша танылды.

Төменде 2019 жылғы 1 қаңтардағы жағдай бойынша жалдау міндеттемелері 2018 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша операциялық жалдаудың шарттық міндеттемелерімен салыстырып тексеру көрсетілген:

Миллион теңгемен

2018 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша операциялық жалдау бойынша шарттық міндеттемелер	71.902
2019 жылғы 1 қаңтарға орташа алынған мөлшерлеме	8,12%
2019 жылғы 1 қаңтарға қосымша қарыз қаражатын тарту мөлшерлемесі бойынша дисконт әсері	(20.840)
2019 жылғы 1 қаңтарға операциялық жалдау бойынша дисконтталған шарттық міндеттемелер	51.062
Минусы қысқа мерзімді жалдаумен және құны төмен активтерді жалдаумен байланысты шарттық міндеттемелер	(4.374)
Бұрын қаржылық жалдау ретінде жіктелген жалдаумен байланысты шарттық міндеттемелерді қоса	9.206
2019 жылғы 1 қаңтарға жалдау бойынша міндеттемелер	55.894

(б) Жаңа есеп саясатының негізгі ережелері

Төменде бастапқы мойындалған күннен бастап қолданылған 16 ХҚЕС-ті (IFRS) қолданудың нәтижесінде Топтың жаңа есеп саясатының негізгі ережелері көрсетілген:

Пайдалану құқығы нысанындағы активтер

Топ жалдаудың басталу күніне (яғни базалық актив пайдалану үшін қолжетімді болатын күнге) пайдалану құқығы нысанындағы активтерді мойындайды. Пайдалану құқығы нысанындағы активтер, жалдау бойынша міндеттемелерді қайта бағалауға түзете отырып жинақталған амортизация мен құнсызданудан жинақталған залалды шегере отырып, бастапқы құны бойынша бағаланады. Пайдалану құқығы нысанындағы активтің бастапқы құнына жалдау бойынша мойындалған міндеттемелердің көлемі, болған бастапқы тікелей шығындар және жалдаудың басталу күніне немесе жалдау бойынша алынған ынталандырушы төлемдерді шегере отырып жасалған жалдау төлемдері жатады. Пайдалану құқығы нысанындағы актив келесі кезеңдердің барынша қысқасы бойына тікжелілік әдіспен амортизацияланады: активтің пайдалы қызмет етуінің болжамды мерзімі немесе жалдау мерзімі. Пайдалану құқығы нысанындағы активтер құнсыздану мәніне тексеріледі.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**3. ЕСЕП САЯСАТЫНЫҢ МАҢЫЗДЫ АСПЕКТИЛЕРІНЕ ШОЛУ (жалғасы)**

Жаңа стандарттар, түсіндірмелер және қолданыстағы стандарттар мен түсіндірмелерге түзетулер (жалғасы)

(б) *Жаңа есеп саясатының негізгі ережелері (жалғасы)*

Жалдау бойынша міндеттемелер

Жалдаудың басталу күніне Топ жалдау мерзімінің ішінде жүзеге асырылатын жалдау төлемдерінің келтірілген құны бойынша бағаланатын жалдау міндеттемелерін мойындайды. Жалдау төлемдеріне алынуға жататын жалдау бойынша кез келген ынталандыратын төлемдерді, индекске немесе мөлшерлемеге тәуелді болатын құбылмалы жалдау төлемдерін және тарату құнының кепілдіктері бойынша төленетін сомаларды шегере отырып белгіленген төлемдер (оның ішінде іс мәні бойынша белгіленген төлемдер) жатады. Жалдау төлемдеріне, егер Топтың бұл опционды орындайтындығына жеткілікті сенімділік болса, сатып алу опционын орындау бағасы және егер жалдау мерзімі Топтың жалдауды тоқтату опционын әлеуетті орындауын көрсететін болса, жалдауды тоқтату үшін айыппұлдарды төлеу жатады. Индекске немесе мөлшерлемеге тәуелді болмайтын құбылмалы жалдау төлемдері мұндай төлемдердің жүзеге асырылуына әкеп соқтыратын оқиға немесе талап орын алатын кезеңде шығыстар ретінде танылады. Жалдау төлемдерінің келтірілген құнын есептеу үшін Топ қосымша қарыз қаражатын тарту мөлшерлемесін пайдаланады. Жалдаудың басталу күнінен кейін жалдау бойынша міндеттемелер көлемі пайыздардың есептелуін көрсету үшін ұлғайтылады және жүзеге асырылған жалдау төлемдерін көрсету үшін азайтылады.

Қысқа мерзімді жалдау және төмен құны бар активтерді жалдау

Топ қысқа мерзімді жалдауға қатысты мойындаудан босатуды негізгі құралдарды өзінің қысқа мерзімді жалдау шарттарына (яғни жалдаудың басталу күніне көзделген жалдау мерзімі 12 айдан аспайтын мерзімді құрайтын және сатып алу опционын қамтымайтын шарттарға) қолданады. Қысқа мерзімді жалдау мен төмен құны бар активтерді жалдау бойынша жалдау төлемдері жалдау мерзімінің ішінде желілік әдіспен шығыс ретінде танылады.

Ұзарту опционымен жасалған шарттарда жалдау мерзімін айқындау кезіндегі елеулі пайымдаулар

Топ жалдау мерзімін соларға қатысты жалдауды ұзарту опционы көзделген кезеңдермен бірге, егер ол орындалады деген жеткілікті сенімділік болса, немесе егер ол орындалмайды деген жеткілікті сенімділік болса, соған қатысты жалдауды тоқтату опционы көзделген кезеңдермен бірге жалдау кезеңі мерзімінен бұрын тоқтатылуға жатпайтын ретінде айқындайды.

«Пайдаға салынатын салықты есептеу қағидаларына қатысты белгісіздік» 23 КРМФО (IFRIC) түсіндіру

Түсіндіру салықтық баяндауларға қатысты белгісіздік болған талаптарда пайдаға салынатын салықтарды есепке алу тәртібін қарастырады, бұл «Пайда салықтары» 12 ХҚЕС-тің (IAS) қолданылуына әсер етеді. Түсіндіру 12 ХҚЕС-тің (IAS) қолданылу аясына жатпайтын салықтар мен алымдарға қолданылмайды, сондай-ақ айқындалмаған салықтық баяндаулармен байланысты пайыздар мен айыппұлдарға қатысты талаптарды қамтымайды. Атап айтқанда, түсіндіру келесі мәселелерді түсіндіреді:

- ұйым айқындалмаған салықтық баяндауларды бөлек қарастыра ма;
- ұйым салық органдарының салықтық баяндауларды тексеруге қатысты жасайтын жорамалдар;
- ұйым салық салынатын пайданы (салық залалын), салық базасын, пайдаланылмаған салық залалдарын, пайдаланылмаған салық жеңілдіктері мен салық мөлшерлемелерін қалайша айқындайды;
- ұйым фактілер мен жағдайлардың өзгеруін қалайша қарастырады.

Топ әрбір анықталмаған салық түсіндірмесін бөлек немесе бір немесе бірнеше басқа анықталмаған салық түсіндірмелерімен бірге талқылау қажеттілігін айқындайды және белгісіздікті шешу нәтижесін барынша дәл болжауға мүмкіндік беретін тәсілді пайдаланады.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**3. ЕСЕП САЯСАТЫНЫҢ МАҢЫЗДЫ АСПЕКТИЛЕРІНЕ ШОЛУ (жалғасы)**

Жаңа стандарттар, түсіндірмелер және қолданыстағы стандарттар мен түсіндірмелерге түзетулер (жалғасы)

«Пайдаға салынатын салықты есептеу қағидаларына қатысты белгісіздік» 23 КРМФО (IFRIC) түсіндіру (жалғасы)

Топ пайда салығын есептеу қағидаларына қатысты белгісіздікті анықтау кезінде елеулі пайымдауды қолданады. Топ өз қызметін күрделі халықаралық ортада жүзеге асыратындықтан, бұл түсіндіруді қолдану оның шоғырландырылған қаржылық есептілігіне әсер ете алатындығын саралады. Түсіндіруді қолдану кезінде Топ трансферттік баға белгілеумен байланысты қандай да бір белгісіз салық түсіндірмесінің бар екендігін саралады. Компанияның және оның еншілес ұйымдарының түрлі юрисдикциялардағы салық декларацияларына трансферттік баға белгілеумен байланысты есептен шығарулар жатады және салық органдары бұл салық түсіндірмелерімен келіспеуі де мүмкін. Топ салық заңнамасының талаптарын орындайтындығын ескере отырып және трансферттік баға белгілеудің қолданылатын практикасын талдауына сүйене отырып, Топ салық органдары қолданатын салық түсіндірмелерінің (оның ішінде оның еншілес ұйымдары қолданатын түсіндірмелер) салық органдарымен қабылдануы ықтимал болып табылады деген тұжырымға келді. Бұл түсіндіру Топтың шоғырландырылған қаржылық есептілігіне әсерін тигізбеді.

«Әлеуетті теріс өтеумен мерзімінен бұрын өтеу туралы талаптар» 9 ХҚЕС-ке (IFRS) түзетулер

9 ХҚЕС-ке (IFRS) сай борыштық құрал шартта көзделген ақша ағындары «борыштың негізгі сомасының және борыштың негізгі сомасының өтелмеген бөлігіне пайыздардың есебінен төлемдер» болып табылатындығы («ақша ағындары» критерийлері) және құрал мұндай жіктеуге жол беретін тиісті бизнес-модельдің шеңберінде ұсталатын құрал екендігі талабымен басқа да жиынтық кіріс арқылы амортизацияланған құны немесе әділ құны бойынша бағалана алады. 9 ХҚЕС-ке (IFRS) түзетулер қаржы активі шарттың мерзімінен бұрын бұзылуына әкеп соқтыратын оқиғаға немесе жағдайға қарамастан және қай тараптың шарттың мерзімінен бұрын бұзылуы үшін негізделген өтемақыны төлейтіндігіне немесе алатындығына қарамастан «ақша ағындарының» критерийлерін қанағаттандыратындығын түсіндіреді. Бұл түзетулер Топтың шоғырландырылған қаржылық есептілігіне әсерін тигізбеді.

«Бағдарламаға өзгерістерді енгізу, бағдарламаны қысқарту немесе бағдарлама бойынша міндеттемелерді өтеу» 19 ХҚЕС-ке (IAS) түзетулер

19 ХҚЕС-ке (IAS) түзетулер бағдарламаның өзгеруі, бағдарламаның қысқаруы немесе бағдарлама бойынша міндеттемелердің өтелуі есепті кезең ішінде болған жағдайларда есепке алу тәртібін қарастырады. Түзетулер, егер бағдарламаға өзгерістерді енгізу, бағдарламаны қысқарту немесе бағдарлама бойынша міндеттемелерді өтеу жылдық есепті кезеңнің ішінде болса, ұйым белгіленген төлемдері бар бағдарламаның таза міндеттемесін (активін) қайта бағалау үшін пайдаланылған және бағдарлама бойынша ұсынылатын сыйақы мен мұндай оқиғадан кейін бағдарламаның активтерін көрсететін актуарлық жорамалдарға сүйене отырып, бағдарламаға өзгерістер енгізілгеннен, қысқартылғаннан кейін немесе бағдарлама бойынша міндеттемелер толық өтелгеннен кейін кезеңнің қалған бөлігіне қатысты ағымдағы кезеңдегі қызметтердің құнын айқындауы тиіс. Сондай-ақ ұйым бағдарлама бойынша ұсынылатын сыйақыларды көрсететін белгіленген төлемдері бар бағдарламаның таза міндеттемесін (активін) қайта бағалау үшін пайдаланылған және бұл оқиғадан кейін бағдарлама активтерін; және белгіленген төлемдері бар бағдарламаның таза міндеттемесін (активін) қайта бағалау үшін пайдаланылған дисконттау мөлшерлемесін пайдалана отырып, бағдарламаға өзгерістер енгізілгеннен, қысқартылғаннан кейін немесе бағдарлама бойынша міндеттемелер толық өтелгеннен кейін кезеңнің қалған бөлігіне қатысты пайыздардың таза көлемін айқындау.

Бұл түзетулер Топтың шоғырландырылған қаржылық есептілігіне әсерін тигізбеді, өйткені есепті кезеңде бағдарлама өзгерген жоқ, сол бойынша міндеттемелер қысқарған немесе өтелген жоқ.

«Қауымдасқан компаниялар мен бірлескен кәсіпорындарға ұзақ мерзімді салымдар» 28 ХҚЕС-ке (IAS) түзетулер

Түзетулер, ұйым 9 ХҚЕС-ті (IFRS) соларға үлестік қатысу әдісі қолданылмайтын, бірақ мәнінде қауымдасқан ұйымға немесе бірлескен кәсіпорынға таза инвестицияның бір бөлігін құрайтын (ұзақ мерзімді салымдар) қауымдасқан ұйымға немесе бірлескен кәсіпорынға ұзақ мерзімді салымдарды қолдануы тиіс екендігін түсіндіреді. Бұл түсіндіру маңызды болып табылады, өйткені ол мұндай ұзақ мерзімді салымдарға 9 ХҚЕС-те (IFRS) күтілетін несие залалдарының моделі қолданылады.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**3. ЕСЕП САЯСАТЫНЫҢ МАҢЫЗДЫ АСПЕКТІЛЕРІНЕ ШОЛУ (жалғасы)**

Жаңа стандарттар, түсіндірмелер және қолданыстағы стандарттар мен түсіндірмелерге түзетулер (жалғасы)

«Қауымдасқан компаниялар мен бірлескен кәсіпорындарға ұзақ мерзімді салымдар» 28 ХҚЕС-ке (IAS) түзетулер (жалғасы)

Сондай-ақ түзетулерде, 9 ХҚЕС-ті (IFRS) қолдану кезінде ұйым қауымдасқан ұйым немесе бірлескен кәсіпорын шеккен залалдарды, не болмаса «Қауымдасқан ұйымдарға немесе бірлескен кәсіпорындарға салынған инвестициялар» 28 ХҚЕС (IAS) қолдану салдарынан туындайтын қауымдасқан ұйымға немесе бірлескен кәсіпорынға салынған таза инвестицияның түзетулері ретінде танылған таза инвестицияның құнсыздануынан болған залалдарды назарға алмайтындығы түсіндіріледі.

Бұл түзетулер Топтың шоғырландырылған қаржылық есептілігіне әсерін тигізбеді, өйткені Топтың ағымдағы практикасы осы өзгерістерге сәйкес келеді.

ХҚЕС-ті жыл сайынғы жетілдірулер, кезеңі 2015-2017 жж.

3 ХҚЕС (IFRS) «Бизнестерді біріктіру»

Түзетулерде, егер ұйым бірлескен операция болып табылатын бизнеске бақылау алса, бірлескен операцияның активтері мен міндеттемелеріндегі қатысу үлестерін әділ құны бойынша қайта бағалауды қоса алғанда, ол кезең-кезеңімен жүзеге асырылатын бизнестерді біріктіруге қатысты талаптарды қолданылуы тиіс екендігі түсіндірілген. Бұл ретте иемденуші бірлескен операциялардағы бұрын болған барлық қатысу үлесін қайта бағалауы тиіс. Ұйым бұл өзгерістерді бизнесті біріктіруге қолданады, әрі солар үшін иемдену күні немесе 2019 жылғы 1 қаңтарға немесе кейін басталатын алғашқы есепті кезеңнің басталуына немесе кейін келеді. Мерзімінен бұрын қолдануға рұқсат етіледі.

Бұл түзетулер Топтың соның шеңберінде бірлескен бақылауды алатын операциялардың жоқтығына орай оның шоғырландырылған қаржылық есептілігіне әсерін тигізбеді.

11 ХҚЕС (IFRS) «Бірлескен кәсіпкерлік»

Бірлескен операциялардың қатысушысы болып табылатын, бірақ бірлескен бақылауы жоқ тарап бірлескен операцияларға бірлескен бақылауды ала алады, солардың шеңберіндегі қызмет бұл термин 3 ХҚЕС-те (IFRS) айқындалғандай бизнесті білдіреді. Түзетулерде мұндай жағдайларда осындай бірлескен операцияда бұрын болған қатысу үлестерінің қайта бағаланбайтындығы түсіндіріледі. Ұйым бұл түзетулерді бірлескен бақылау 2019 жылғы 1 қаңтарға немесе кейін алынған транзакцияларға қолданады, мерзімінен бұрын қолдану рұқсат етілген.

Бұл түзетулер Топтың соның шеңберінде бірлескен бақылауды алатын операциялардың жоқтығына орай оның шоғырландырылған қаржылық есептілігіне әсерін тигізбеді.

12 ХҚЕС (IAS) «Пайда салықтары»

Түзетулер, дивидендтерге қатысты салық салдары көпшілік жағдайда меншік иелерінің арасында бөлумен қарағанда, бөлінетін пайданы әкелген бұрынғы операциялармен немесе оқиғалармен байланысты екендігін түсіндіреді. Тиісінше, ұйым ұйымның бастапқыда бұл операцияларды немесе оқиғаларды қай жерде мойындағандығына қарай дивидендтерге қатысты салық салдарын пайда немесе залал, басқа да жиынтық кіріс немесе меншікті капитал құрамында мойындауы тиіс.

Ұйым 2019 жылғы 1 қаңтарға немесе содан кейін басталатын есепті кезеңдер үшін өзгерістерді қолданады. Мерзімінен бұрын қолдануға рұқсат етіледі.

Бұл түзетулерді алғаш рет қолдану кезінде ұйым оларды ең ерте салыстырмалы кезеңнің басталу күніне немесе осы күннен кейін мойындалған дивидендтерге қатысты салық салдарына қолданылуы тиіс.

Топтың қолданыстағы саясаты түзетулердің талаптарына сәйкес келгендіктен, олардың қолданылуы Топтың шоғырландырылған қаржылық есептілігіне әсерін тигізбеді.

23 ХҚЕС (IAS) «Қарыздар бойынша шығындар»

Түзетулер, ұйым жіктелетін активті сатып алу үшін арнайы алынған қарыздарды ортақ мақсаттарға арналған қарыздардың құрамында, бұл активті мақсатына лайық пайдалануға немесе сатуға дайындауға қажетті барлық жұмыстар іс жүзінде аяқталғанда ескеруі тиіс екендігін түсіндіреді.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**3. ЕСЕП САЯСАТЫНЫҢ МАҢЫЗДЫ АСПЕКТІЛЕРІНЕ ШОЛУ (жалғасы)**

Жаңа стандарттар, түсіндірмелер және қолданыстағы стандарттар мен түсіндірмелерге түзетулер (жалғасы)

ХҚЕС-ті жыл сайынғы жетілдірулер, кезеңі 2015-2017 жж. (жалғасы)

23 ХҚЕС (IAS) «Қарыздар бойынша шығындар» (жалғасы)

Ұйым 2019 жылғы 1 қаңтарға немесе содан кейін басталатын есепті кезеңдер үшін өзгерістерді қолданады. Мерзімінен бұрын қолдануға рұқсат етіледі. Топ шоғырландырылған қаржылық есептілікке әлеуетті әсерді бағалайды. Топтың қолданыстағы саясаты түзетулердің талаптарына сәйкес келгендіктен, олардың қолданылуы Топтың шоғырландырылған қаржылық есептілігіне әсерін тигізбеді.

Шығарылған, бірақ әлі күшіне енбеген стандарттар

Төменде шоғырландырылған қаржылық есептілікті шығару күніне шығарылған, бірақ күшіне енбеген стандарттар мен түсіндірмелер келтіріледі. Топ осы стандарттарды олар күшіне енген күнінен бастап қолдану ниетінде, егер қолданылатын болса.

17 ХҚЕС (IFRS) «Сақтандыру шарттары»

2017 жылғы мамырда ХҚЕС жөніндегі Кеңес *«Сақтандыру шарттары»* 17 ХҚЕС (IFRS) шығарды, ол сақтандыру шарттарын есепке алу жөнінде бірыңғай басшылықты білдіреді, сондай-ақ қаржылық есептілікте тиісті ақпараттың ашылып көрсетілуіне қойылатын барлық талаптарды қамтиды. Жаңа стандарт аттас 4 ХҚЕС (IFRS) стандартын ауыстырады. 17 ХҚЕС (IFRS) 2021 жылғы 1 қаңтардан немесе одан кешірек басталатын жылдық кезеңдер үшін күшіне енеді. Көрсетілген жаңа стандарт шоғырландырылған қаржылық есептілікке айтарлықтай әсерін тигізбейді.

Қаржылық есептіліктің концептуалдық негіздері

2018 жылғы наурызда ХҚЕС жөніндегі Кеңес *Қаржылық есептіліктің концептуалдық негіздерінің* жаңа редакциясын шығарды. Атап айтқанда, активтер мен міндеттемелердің жаңа анықтамалары және кірістер мен шығыстардың нақтыланған анықтамалары енгізілуде. Құжаттың жаңа редакциясы 2020 жылғы 1 қаңтарға немесе одан кейінгі жылдық кезеңдерден бастап міндетті қолдану үшін күшіне енеді. Көрсетілген жаңа редакция Топтың шоғырландырылған қаржылық есептілігіне айтарлықтай әсерін тигізбейді.

«Бизнесті айқындау» 3 ХҚЕС-ке (IFRS) түзету

2018 жылғы қазанда ХҚЕС жөніндегі Кеңес *«Бизнесті біріктіру»* 3 ХҚЕС-ке (IFRS) түзетуді шығарды. Түзету стандартта айқындалған бизнестің ұғымына нақтылауды енгізеді. Түзету 2020 жылғы 1 қаңтарға немесе содан кейін жасалатын бизнесті немесе активтер топтарын сатып алу операциялары үшін күшіне енеді. Түзетуді мерзімінен бұрын қолдануға рұқсат етілген. Түзету ол алғаш рет қолданылған күннен кейін орын алатын операциялар мен басқа да оқиғалардың көрсетілуіне қатысты перспективті түрде қолданылғандықтан, түзету шоғырландырылған қаржылық есептілікке әсерін тигізбейді.

«Маңыздылықты айқындау» 1 ХҚЕС-ке (IAS) және 8 ХҚЕС-ке (IAS) түзетулер

2018 жылғы қазанда ХҚЕС жөніндегі кеңес *«Қаржылық есептілікті ұсыну»* 1 ХҚЕС-ке (IAS) және *«Есеп саясаты, бухгалтерлік бағалаудағы өзгерістер және қателер»* 8 ХҚЕС-ке (IAS) түзетулерді шығарды. 1 ХБЕС-ке (IAS) және 8 ХБЕС-ке (IAS) түзетулер маңыздылықтың жаңа анықтамасын енгізеді. 1 ХБЕС-ке (IAS) және 8 ХБЕС-ке (IAS) түзетулер 2020 жылғы 1 қаңтардан немесе осы күннен кейін бастап қолданылады. Мерзімінен бұрын қолдануға рұқсат етілген. Маңыздылықты айқындауға түзетулер Топтың шоғырландырылған қаржылық есептілігіне айтарлықтай әсерін тигізбейді деп күтілуде.

«Қаржы құралдары: ақпаратты ашып көрсету» 7 ХҚЕС-ке (IFRS) және «Қаржы құралдары» 9 ХҚЕС-ке (IFRS) түзетулер – «Пайыздық мөлшерлемелер»

2019 жылғы қыркүйекте ХҚЕС жөніндегі Кеңес *«Пайыздық мөлшерлемелер. Эталондар реформасы»* деп аталатын *«Қаржы құралдары: ақпаратты ашып көрсету»* 7 ХҚЕС-ке (IFRS) және *«Қаржы құралдары»* 9 ХҚЕС-ке (IFRS) түзетулерді шығарды. Қабылданған түзетулер хеджирлеуді есепке алуға қойылған бірқатар талаптарды орындаудан босатуды білдіреді, олардың орындалуы эталондық пайыздық мөлшерлемені реформалау нәтижесінде туындайтын белгісіздіктің күшіне орай хеджирлеудің есепке алынуының тоқтап қалуына әкеп соқтыра алады. Түзетулер 2020 жылғы 1 қаңтардан бастап қолданыла бастайды. Мерзімінен бұрын қолдануға рұқсат етілген.

Көрсетілген түзетулер шоғырландырылған қаржылық есептілікке айтарлықтай әсерін тигізбейді.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**3. ЕСЕП САЯСАТЫНЫҢ МАҢЫЗДЫ АСПЕКТІЛЕРІНЕ ШОЛУ (жалғасы)****Шығарылған, бірақ әлі күшіне енбеген стандарттар (жалғасы)***«Қаржылық есептілікті ұсыну» I ХБЕС-ке (IAS) түзету*

2020 жылғы қаңтарда ХҚЕС жөніндегі Кеңес *«Қаржылық міндеттемелерді қысқа- және ұзақ мерзімділер ретінде жіктеу»* деп аталатын *«Қаржылық есептілікті ұсыну» I ХБЕС-ке (IAS) түзетуді* шығарды. Қабылданған түзету міндеттемелерді ұзақ мерзімділер немесе қысқа мерзімділер ретінде жіктеу критерийлерін нақтылайды. Түзету 2022 жылғы 1 қаңтардан бастап қолданыла бастайды. Мерзімінен бұрын қолдануға рұқсат етілген. Көрсетілген түзету шоғырландырылған қаржылық есептілікке айтарлықтай әсерін тигізбейді, өйткені Топ нақтыланған критерийлерді қолдануда.

Топ қолданыстағы стандарттарға, соларға қатысты мүмкін болатын жоғарыда көрсетілген жаңа стандарттар мен түзетулер бойынша мерзімінен бұрын қолдануды жоспарлап отырған жоқ.

Есеп саясатындағы және ақпаратты ашып көрсету қағидаттарындағы өзгерістер

«ЕСЕП САЯСАТЫ, БУХГАЛТЕРЛІК БАҒАЛАУДАҒЫ ӨЗГЕРІСТЕР ЖӘНЕ ҚАТЕЛЕР» 8 ХҚЕС-КЕ (IAS) САЙ ТОП ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН қаржылық есептілікті ұсыну жөніндегі есеп саясатындағы өзгерістерді ерікті түрде қолдануды шешті және жиынтық жылдық кіріс туралы есепті пайда болу табиғатының негізінде және ақша қаражатының қозғалысы туралы есепті ағымдағы жылғы қаржылық ақпараттың ұсынылуын жақсарту үшін жанама әдісті пайдалана отырып ашып көрсетуді және Топтың қаржылық есептілігінің сала бойынша әріптестермен салыстырып тексеруін ұлғайтуды таңдады. Қайта жіктеулер таза пайдаға немесе бір жылғы жиынтық кіріске немесе капиталға әсерін тигізбеді.

Функционалдық ұсынудан пайда болу табиғаты бойынша ұсыну әдісіне өтуге орай *жиынтық кіріс туралы шоғырландырылған есепті ұсынудағы өзгерістер* келесі баптардың қайта жіктелуіне әкеп соқтырды:

Миллион теңгемен	Ескерт.	31 желтоқсанда аяқталған жылдар үшін			
		Шығарылған шоғырландырылған қаржылық есептілікке сәйкес		Қайта жіктелген	
		2018	2017	2018	2017
Сатып алынған мұнайдың, мұнай өнімдері мен басқа да материалдардың өзіндік құны	[А]	–	–	4.312.958	2.729.514
Өндірістік шығыстар	[Б]	–	–	604.475	624.346
Табыс салығынан басқа салықтар	[С]	–	–	477.732	354.447
Тозу, тауысылу және амортизация	[Д]	–	–	285.186	238.021
Өткізілген өнімнің және көрсетілген қызметтердің өзіндік құны	[А], [Б], [С], [Д]	5.353.492	3.704.457	–	–
Жалпы және әкімшілік шығыстар	[С], [Д]	247.128	200.434	213.485	163.780
Тасымалдау және сату бойынша шығыстар	[С], [Д]	659.447	440.568	370.777	238.063
Басқа да шығыстар	[Д]	24.144	33.596	23.283	34.767
Негізгі құралдардың, материалдық емес активтердің және инвестициялық жылжымайтын мүліктің есептен шығарылуынан болған зиян, нетто	[Д]	3.517	3.815	–	–
Сатуға арналған активтердің құнсыздануы	[Д]	168	68	–	–
		6.287.896	4.382.938	6.287.896	4.382.938

[А] Топ *Сатып алынған мұнайдың, мұнай өнімдерінің және басқа да материалдардың өзіндік құнын* бөлек баппен көрсетуді шешті.

[Б] *Сатып алынған мұнайдың, мұнай өнімдері мен басқа да материалдардың өзіндік құнын қоспағанда, өткізілген өнім мен көрсетілген қызметтердің Өзіндік құнының құрамында бұрын көрсетілген басқа баптар біріктіріліп, жиынтық кіріс туралы есептің бөлек бабы ретінде көрсетілді.*

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**3. ЕСЕП САЯСАТЫНЫҢ МАҢЫЗДЫ АСПЕКТІЛЕРІНЕ ШОЛУ (жалғасы)****Есеп саясатындағы және ақпаратты ашып көрсету қағидаттарындағы өзгерістер (жалғасы)**

[С] Топ пайдалы қазбаларды өндіру салығын және табыс салығынан басқа, басқа да салықтарды өткізілген өнім мен көрсетілген қызметтердің өзіндік құнының (2018: 187.606 миллион теңге, 2017: 152.739 миллион теңге), жалпы және әкімшілік шығыстардың (2018: 13.475 миллион теңге, 2017: 13.223 миллион теңге), тасымалдау және өткізу шығыстарының (2018: 276.651 миллион теңге, 2017: 188.485 миллион теңге) құрамынан біріктіруді және жиынтық кіріс туралы шоғырландырылған есептің бөлек бабы ретінде көрсетуді шешті. Барлық басқа салықтардың құрамдастары өзгерген жоқ және алдыңғы таныстырылымға сәйкес келеді.

[Д] Топ *Тозуды, таусылуды және амортизацияны* өткізілген өнім мен көрсетілген қызметтердің өзіндік құнының (2018: 248.453 миллион теңге, 2017: 197.858 миллион теңге), жалпы және әкімшілік шығыстардың (2018: 20.168 миллион теңге, 2017: 23.432 миллион теңге), тасымалдау және өткізу шығыстарының (2018: 12.019 миллион теңге, 2017: 14.020 миллион теңге), басқа да шығыстардың (2018: 4.546 миллион теңге, 2017: 2.711 миллион теңге) құрамынан біріктіруді және жиынтық кіріс туралы шоғырландырылған есептің бөлек бабы ретінде көрсетуді шешті. Қосымша, *негізгі құралдардың, материалдық емес активтер мен инвестициялық жылжымайтын мүліктің шығуынан болған залал, сондай-ақ сатуға арналған активтердің Құнсыздануы* Басқа да шығыстарға қайта жіктелді.

Қаржылық жағдай туралы шоғырландырылған есепті ұсынудағы өзгеріс

Топ келесі қайта жіктеулерді жасады:

<i>Миллион теңгемен</i>	31 желтоқсан			
	Шығарылған қаржылық есептілікке сәйкес		Қайта жіктелген	
	2018	2017	2018	2017
Өзге ағымдағы міндеттемелер	236.988	202.445	236.163	201.940
Қаржылық кепілдіктер	1.831	1.171	–	–
Жалдау бойынша міндеттемелер	–	–	2.656	1.676
	238.819	203.616	238.819	203.616

Ақша қаражатының қозғалысы туралы шоғырландырылған есепті тікелей әдістен жанама әдіске көрсетуде болған өзгеріс ретроспективті түрде қолданылды, сондай-ақ 2019 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Топтың негізгі қызметінің бірі жер қойнауын пайдалану келісімшарттарына бірлескен кәсіпорындар көмегімен қатысу арқылы бұл келісімшарттарда Мемлекеттің мүдделерін білдіру болғандығын назарға ала отырып, Топ бірлескен және қауымдасқан кәсіпорындардан алынған дивидендтерді операциялық қызметтен болған ақша ағынының құрамында ашып көрсетуді шешті. Бұл тәсіл 7 ХҚЕС-ке (IAS) сәйкес рұқсат етілген.

Шоғырландыру негізі

Қоса беріліп отырған шоғырландырылған қаржылық есептілік Компанияның және оның еншілес ұйымдарының 2019 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша қаржылық есептілігін қамтиды. Егер Топ инвестициядан ауыспалы әрекетке құқығы болса немесе оның өзгеруіне байланысты тәуекелге ұшырағыш келсе және инвестициялар нысанына қатысты өз өкілеттіктерінің салдарынан мұндай әрекетке ықпал ете алса, бақылау жүзеге асырылады. Атап айтқанда, Топ тек келесі талаптар орындалса ғана, инвестициялар нысанын бақылайды: Топтың инвестициялау нысанына қатысты өкілеттіктердің болуы (яғни инвестициялау нысанының маңызды қызметін басқарудың ағымдағы мүмкіндігін қамтамасыз ететін қолдағы құқықтар); - оптың инвестициядан ауыспалы әрекетке құқықтың болуы немесе оның өзгеруіне байланысты тәуекелге ұшырағыштығы; - Топтың инвестициядан ауыспалы әрекетке ықпал ету мақсатында инвестициялау нысанына қатысты өз өкілеттіктерін пайдалану мүмкіндігінің болуы.

Топтың инвестициялар нысанына қатысты дауыс беру құқықтарының көпшілігі немесе ұқсас құқықтары болған кезде Топ мұндай инвестициялар нысанына қатысты өкілеттіктердің болуын бағалау кезінде барлық орынды фактілер мен жағдайларды ескереді: инвестициялау объектісінде дауыс беру құқықтары бар басқа тұлғалармен келісім; басқа келісімдермен негізделген құқықтар; дауыс беру құқықтары және Топқа тиесілі әлеуетті дауыс беру құқықтары.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**3. ЕСЕП САЯСАТЫНЫҢ МАҢЫЗДЫ АСПЕКТІЛЕРІНЕ ШОЛУ (жалғасы)****Шоғырландыру негізі (жалғасы)**

Егер фактілер мен жағдайлар бақылаудың үш құрамдасы бірінің немесе бірнешеуінің өзгеруін растаса, Топ инвестициялар нысанына қатысты бақылаудың болуын қайтадан талдайды. Топ еншілес компанияға бақылауды алған кезде еншілес компанияның шоғырлануы басталады және Топ еншілес компанияға бақылаудан айырылғанда тоқталады. Сатып алынуы немесе есептен шығарылуы жыл ішінде болған еншілес компанияның активтері, міндеттемелері, кірістері мен шығыстары Топ бақылауды алған күннен бастап жиынтық кіріс туралы шоғырландырылған есепке қосылады және Топ еншілес компанияға бақылаудан айырылған күнге дейін көрсетіледі.

Еншілес ұйымдардың қаржылық есептілігі Топтың барлық компаниялары үшін есеп саясатын бірізді қолданудың негізінде Бас компанияның есептілігі сияқты дәл сол есепті кезең үшін әзірленді. Пайда немесе зиян және басқа да жиынтық кірістің әрбір құрамдасы Топтың бас компаниясының Акционерлеріне және тіпті егер бұл бақыланбайтын қатысу үлестерінде теріс қалдықтарға әкеліп соқтырған жағдайда да, бақыланбайтын қатысу үлестеріне жатады. Қажет болғанда еншілес ұйымдардың қаржылық есептілігі олардың есеп саясаттарын Топтың есеп саясатына сәйкес келтіру үшін түзетіледі. Топтың ішінде операцияларды жүзеге асырудың нәтижесінде туындайтын барлық топшілік активтер мен міндеттемелер, капитал, кірістер, шығыстар мен ақша ағындары шоғырландыру кезінде толығымен алынып тасталады. Бақылаудан айырылмастан инвестициялау нысандарындағы қатысу үлестерінің өзгерісі капиталмен жасалған операция ретінде ескеріледі. Егер Топ еншілес ұйымға бақылаудан айырылып қалса, ол тиісті активтерді (оның ішінде гудвилді), міндеттемелерді, бақыланбайтын қатысу үлестерін және меншікті капиталдың басқа да құрамдастарын тануды тоқтатады және туындап қалған пайданы немесе зиянды пайда немесе зиян құрамында мойындайды. Қалған инвестициялар әділ құны бойынша танылады.

Бизнесті біріктіру және гудвил

Бизнесті біріктіру сатып алу әдісін пайдалана отырып есептеледі. Сатып алу құны сатып алу күніндегі әділ құн бойынша бағаланған берілген сыйақы сомасы және сатып алынатын компаниядағы бақыланбайтын қатысу үлесі ретінде бағаланады. Бизнесті біріктіру жөніндегі әрбір мәміле үшін сатып алатын тарап сатып алынатын компаниядағы бақыланбайтын қатысу үлесі әділ құн бойынша, не сатып алынатын компанияның сәйкестендірілетін таза активтеріндегі теңбе-тең үлес бойынша бағалайды. Сатып алуға байланысты шегілген шығындар әкімшілік шығыстардың құрамына енгізіледі.

Егер Топ бизнесті сатып алса, ол сатып алынған қаржы активтері мен қабылданған міндеттемелерді тиісті түрде шарттың талаптарына, экономикалық жағдайға және сатып алу күніндегі тиісті жағдайларға байланысты жіктейді. Бұған компания сатып алатын негізгі шарттарға қосылған туынды құралдарды бөлу қажеттілігі мәніне талдау жасау жатады.

Сатып алатын тарап беруге тиіс шартты сыйақы сатып алу күніндегі әділ құн бойынша танылуға тиіс. Қаржы құралы болып табылатын және 9 ХҚЕС-тің қолданылу аясына түсетін актив немесе міндеттеме ретінде жіктелетін шартты өтемақы әділ құны бойынша бағаланады, ал әділ құнның өзгеруі 9 ХҚЕС-ке сәйкес пайда немесе зиян құрамында танылады. Егер шартты сыйақы 9 ХҚЕС-тің қолданылу аясына түспесе, ол пайда немесе зиян құрамында әділ құны бойынша бағаланады. Егер шартты өтеу меншікті капитал ретінде жіктелетін болса, ол кейіннен қайта бағаланады және оны өтеу меншікті капитал құрамында көрсетіледі.

Гудвил бастапқыда берілген сыйақы және танылған бақыланбайтын қатысу үлесі сомасының және сатып алушыға бұрын тиесілі болған қатысу үлестерінің Топ сатып алған таза сәйкестендірілетін активтердің және ол қабылдаған міндеттемелердің сомасынан асып түсуі ретінде айқындалатын бастапқы құны бойынша бағаланады. Егер сатып алынған таза активтердің әділ құны берілген өтемақы сомасынан асатын болса, Топ барлық сатып алынған активтердің және барлық қабылданған міндеттемелердің анықталу дұрыстығын, сондай-ақ сатып алу күніне танылуы тиіс болған сомаларды бағалау кезінде пайдаланылған процедураларды қайталап талдайды. Егер қайталап жасалған талдаудан кейін берілген өтемақы сатып алынған таза активтердің әділ құнынан кем болып қалса, табыс пайда немесе зиян құрамында танылады.

Кейіннен гудвил құнсызданудан болған жинақталған шығындар шегеріліп, бастапқы құн бойынша бағаланады. Бизнесті біріктіру кезінде сатып алынған гудвилді құнсыздану тұрғысынан тексеру мақсаттары үшін, гудвил компаниялар Тобы сатып алған күннен бастап Топтың сатып алынатын компанияның басқа активтері немесе міндеттемелері көрсетілген бөлімшелерге жататын-жатпайтындығына қарамастан, бизнестің бірігуінен пайда алады деп болжанатын ақша ағындарын біріктіретін әрбір бөлімшесіне бөлінеді.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**3. ЕСЕП САЯСАТЫНЫҢ МАҢЫЗДЫ АСПЕКТИЛЕРІНЕ ШОЛУ (жалғасы)****Бизнесті біріктіру және гудвил (жалғасы)**

Егер гудвил акша ағындарын генерациялайтын бөлімшенің бір бөлігін құраса, және осы бөлімшенің бір бөлігі шығып калса, шығарылатын қызметке жататын гудвил оның шығарылуынан келетін пайданы немесе шығында анықтау кезінде осы қызметтің ағымдағы құнына қосылады. Осындай жағдайларда шығып қалған гудвил шығып қалған қызметтің құны мен акша ағындарын генерациялайтын бөлімшенің қалған бөлігінің құнының қатынасы негізінде бағаланады.

Кезең-кезеңмен болатын бизнесті біріктіру

Сатып алу күніне сатып алынатын ұйымдағы бақыланбайтын қатысу үлесі тиісті кірісті немесе шығысты пайданың немесе зиянның құрамында мойындай отырып әділ құнына дейін қайта бағаланады. Кезең-кезеңмен болатын бизнесті біріктіру кезінде сатып алушы сатып алу күнгі гудвилді төменде көрсетілгендей (а)-ның (б)-дан асып түсуі ретінде есептейді:

(а) сомасы:

- (i) берілген сыйақы, әрі ол әдеттегідей, «Бизнесті біріктіру» 3 ХКЕС-ке (IFRS) сәйкес сатып алу күніне әділ құны бойынша бағаланады;
- (ii) осы стандартқа сәйкес сатып алынатын ұйымдағы бақыланбайтын қатысу үлесінің құны;
- (iii) сатып алатын тарапқа бұрын тиесілі болған сатып алу күнге әділ құны сатып алынатын ұйымдағы қатысу үлесінен;

(б) сатып алынған активтерді және қабылданған міндеттемелерді сатып алу күніне таза әділ құны.

Жалпы бақылаудағы тараптардан еншілес ұйымдарды сатып алу

Еншілес ұйымдарды жалпы бақылаудағы тараптардан сатып алынуы үлестерді біріктіру әдісін пайдалана отырып ескеріледі.

Жалпы бақылауға берілетін еншілес ұйымның активтері мен міндеттемелері осы шоғырландырылған қаржылық есептілікте беру күніне беретін ұйымның («Бастамашы») ағымдағы құны бойынша ескеріледі. Бастамашыны бастапқыда сатып алған кезде объективті түрде ескеретін тиісті гудвил осы шоғырландырылған қаржылық есептілікте көрсетіледі. Бастамашының гудвилін қоса алғанда, таза активтердің жалпы ағымдағы құны мен төленген сыйақы арасындағы айырма капиталды түзету ретінде осы шоғырландырылған қаржылық есептілікте көрсетіледі.

Салыстырмалы деректерді қоса алғанда, шоғырландырылған қаржылық есептілік еншілес ұйымды Топ Бастамашы бастапқыда сатып алған күнге сатып алғандығы туралы жорамалға сүйене отырып ұсынылады.

Бірлесіп-бақыланатын операциялар

Бірлескен операция – бұл қызметке бірлескен бақылауға ие болатын тараптың қызметпен байланысты міндеттемелер бойынша активтер мен жауапкершілікке құқықтарының болуын болжайтын бірлескен кәсіпкерлік типі. Топ бірлескен операциялардағы өзінің мүдделеріне қатысты мыналарды мойындайды:

- бірлескен активтердегі өз үлесін қоса алғанда, активтерді;
- бірлескен міндеттемелердегі өз үлесін қоса алғанда, міндеттемелерді;
- бірлескен операциялардың нәтижесінде өндірілген өнімдегі үлесті сатудан түскен өз түсімін;
- бірлескен операциялардың өнімін сатудан түскен түсімдегі өз үлесін;
- бірлесіп шеккен шығыстардағы үлесті қоса алғанда, өз шығыстарын.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**3. ЕСЕП САЯСАТЫНЫҢ МАҢЫЗДЫ АСПЕКТІЛЕРІНЕ ШОЛУ (жалғасы)****Қауымдасқан компанияларға және бірлескен кәсіпорындарға инвестициялар**

Қауымдасқан компания – соған қатысты Топтың айтарлықтай ықпалы бар компания. Айтарлықтай ықпал – инвестициялар объектісінің қаржылық және операциялық саясатына қатысты шешімдерді қабылдауға қатысу өкілеттіктері, бірақ мұндай саясатқа қатысты бақылау немесе бірлескен бақылау.

Бірлескен кәсіпорын – бірлескен қызмет туралы келісім, әрі соған сай келісімге қатысты бірлескен бақылауды жүзеге асыратын тараптардың бірлескен кәсіпорынның таза активтеріне құқықтары бар. Бірлескен бақылау – бұл шартпен негізделген бақылауды бірлесіп жүзеге асыру, әрі ол тек маңызды қызметке қатысты шешімдердің қабылдануы бірлескен бақылауды жүзеге асыратын тараптардың бірауызды келісімін қажет еткен жағдайларда ғана орын алады.

Айтарлықтай ықпалдың немесе бірлескен бақылаудың болуын анықтау кезінде ескерілетін факторлар еншілес компанияларға бақылаудың болуын анықтау кезінде ескерілетін факторларға ұқсас келеді.

Қауымдасқан компанияға және бірлескен кәсіпорынға инвестициялар үлестік қатысу әдісі бойынша ескеріледі. Үлестік қатысу әдісіне сәйкес қауымдасқан компанияға немесе бірлескен кәсіпорынға инвестиция алдымен бастапқы құны бойынша танылады. Инвестициялардың баланстық құны сатып алғаннан кейін туындайтын бірлескен кәсіпорынның немесе қауымдасқан компанияның таза активтеріндегі өзгерістердегі Топтың үлесі танылуы салдарынан не өседі немесе төмендейді. Бірлескен кәсіпорынға немесе қауымдасқан компанияға жататын гудвил инвестицияның баланстық құнына кіреді және амортизацияланбайды, сондай-ақ құнсыздану мәніне жеке тексеруге ұшырамайды.

Шоғырландырылған жиынтық кіріс туралы есеп бірлескен кәсіпорын немесе қауымдасқан компания қызметінің қаржы нәтижелеріндегі Топтың үлесін көрсетеді. Мұндай инвестициялар нысандарының басқа да жиынтық кірісінің өзгеруі Топтың басқа да жиынтық кірісінің құрамында ұсынылады. Сонымен бірге, егер бірлескен кәсіпорын немесе қауымдасқан компания капиталында тікелей танылған өзгеріс орын алса, Топ осындай өзгерістегі өз үлесін таниды және бұл капиталдағы өзгерістер туралы шоғырландырылған есепте қолданылса, осы фактіні ашады. Топтың және бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың арасындағы мәмілелер бойынша туындайтын өткізілмеген кірістер мен залалдар бірлескен кәсіпорындағы немесе қауымдасқан компаниядағы үлестің шегінде алынып тасталады.

Бірлескен кәсіпорындағы / қауымдасқан компаниядағы пайдадағы үлесі тікелей кірістер мен шығындар туралы шоғырландырылған есепте беріледі. Ол салық салуды және еншілес кәсіпорынның немесе қауымдасқан компанияның еншілес компаниялардағы бақыланбайтын қатысу үлестерін есепке алғаннан кейін пайданы немесе зиянды білдіреді.

Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың қаржылық есептілігі Топтың қаржылық есептілігі сияқты есепті кезеңде жасалады. Қажет болған жағдайда есеп саясатын Топтың есеп саясатына сәйкес келтіру мақсатында түзетулер енгізіледі.

Үлестік қатысу әдісін қолданғаннан кейін Топ бірлескен кәсіпорынға немесе қауымдасқан компанияға өз инвестициялары бойынша құнсызданудан болған қосымша залалды тану қажеттілігін айқындайды. Топ әрбір есепті күнге бірлескен кәсіпорынға немесе қауымдасқан компанияға инвестициялар құнсыздануының объективті айғақтарының болуын анықтайды. Мұндай куәліктер болған жағдайда, Топ құнсыздану сомасын бірлескен кәсіпорынның немесе қауымдасқан компанияның өтелетін құны мен олардың баланстық құны арасындағы айырма ретінде есептейді және осы соманы «Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компанияларға салынған инвестициялардың құнсыздануы» бабы бойынша жиынтық кіріс туралы шоғырландырылған есепте мойындайды.

Бірлескен кәсіпорындағы немесе қауымдасқан компаниядағы елеулі ықпалын жоғалтқан жағдайда Топ қалған инвестицияларды әділ құн бойынша бағалайды және мойындайды. Айтарлықтай ықпалдан немесе бірлескен бақылаудан айырылу сәтінде бірлескен кәсіпорынға немесе қауымдасқан компанияға салынған инвестициялардың баланстық құны мен қалған инвестицияның әділ құны және шығудан болған түсімдер арасындағы айырма пайда немесе зиян құрамында танылады.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**3. ЕСЕП САЯСАТЫНЫҢ МАҢЫЗДЫ АСПЕКТІЛЕРІНЕ ШОЛУ (жалғасы)****Активтер мен міндеттемелерді қысқа мерзімді және ұзақ мерзімді етіп жіктеу**

Қаржылық жағдай туралы шоғырландырылған есепте Топ активтер мен міндеттемелерді олардың қысқа мерзімді және ұзақ мерзімді етіп жіктелуінің негізінде ұсынады. Актив мына жағдайларда қысқа мерзімді болып табылады, егер:

- оны сату болжанса немесе ол әдеттегі операциялық циклдің шеңберінде сатуға және тұтынуға арналса;
- ол негізінен сауда жасау мақсаттары үшін арналса;
- оны есепті кезең аяқталғаннан кейін он екі айдың ішінде өткізу болжанса; немесе
- есепті кезең аяқталғаннан кейін кем дегенде он екі айдың ішінде міндеттемелерді өтеу үшін пайдалануға немесе айырбастауға шектеулер болған жағдайларды қоспағанда, ол ақша қаражатын немесе олардың баламаларын білдіреді.

Барлық басқа активтер ұзақ мерзімді ретінде жіктеледі. Міндеттеме қысқа мерзімді болып табылады, егер:

- оны әдеттегі операциялық циклдің шеңберінде өтеу болжанса;
- ол негізінен сауда жасау мақсаттары үшін ұсталса;
- ол есепті кезең аяқталғаннан кейін он екі айдың ішінде өтелуге тиіс болса; немесе
- компанияның есепті кезең аяқталғаннан кейін кем дегенде он екі айдың ішінде міндеттемелердің өтелу мерзімін ұзартуға сөзсіз құқығы болмаса.

Топ барлық басқа міндеттемелерді ұзақ мерзімді ретінде жіктейді. Кейінге қалдырылған салық активтері мен міндеттемелері ұзақ мерзімді активтер мен міндеттемелер ретінде жіктеледі.

Кен орындарын барлауға, бағалауға және әзірлеуге байланысты шығыстар*Жер қойнауын пайдалану құқықтарын (лицензияларды) иемденгенге дейін болған шығындар*

Лицензияларды алғанға дейін болған шығындар келтірілген кезеңдегі шығындарға жатқызылады. Қазақстан Республикасының Үкіметімен тиісті келісімге қол қойылғаннан кейін болған шығындар капиталдандырылады.

Лицензияларды және мүлікті сатып алу шығындары

Лицензиялар мен мүлікті сатып алу шығындары капиталданады және материалдық емес активтер ретінде жіктеледі. Барлау бойынша әрбір объект жыл сайын бұрғылау жұмыстары жоспарланғанын және оның құнсызданбағанын растау мәніне қарастырылады. Егер келешек жұмыстар жоспарланбаса, барлауға арналған лицензияларды және тиісті объектілерді сатып алу шығындарының ағымдағы құны есептен шығарылады. Экономикалық негізделген шығарылатын қорлар («дәлелденген қорлар» немесе «коммерциялық қорлар») анықталған кезде және әзірлеуді ішкі бекіту кезінде барлауға арналған лицензияларды және тиісті объектілерді сатып алуға арналған шығындардың ағымдағы құны, кен орындардың бөлігінде, барлау бойынша шығындармен бірігіп, мұнай-газ мүлкіне немесе әзірлеу шығындары ретінде материалдық емес активтерге ауыстырылады.

Барлаумен және бағалаумен байланысты шығындар

Барлауға арналған заңды құқық алынған сәттен бастап геологиялық және геофизикалық зерттеу шығындары мен барлау жасалатын ұңғымаға тікелей қатысты шығындар ұңғыманың бұрғылануы аяқталмайынша және мұндай бұрғылау нәтижелері бағаланбайынша шығындардың сипатына сәйкес барлау және бағалау бойынша материалдық емес немесе материалдық активтер ретінде капиталданады. Мұндай шығындарға қызметкерлерге төлемақы, пайдаланылған материалдар мен жанар май, бұрғылау мұнарасының құны және мердігерлерге арналған төлемдер кіреді. Егер қорлар табылмаса, барлау бойынша актив құнсыздануға тестіленеді; егер шығарылатын көмірсутектер табылып, одан кейінгі бағалауға жататын болса, әрі оған коммерциялық әзірленуі ықтимал болатын басқа ұңғымаларда бұрғылау кіруі мүмкін болса, онда шығындар көмірсутектерді коммерциялық шығаруды бағалауда негізделген/үздіксіз прогреске қол жеткізілмейінше, материалдық емес актив ретінде ескерілуін жалғастырады. Осы сияқты барлық шығындар техникалық, коммерциялық және басқарушылық тексеруге, сол сияқты әзірлеуді жалғастыру ниетін немесе табудан пайда алудың қандай да бір басқа тәсілін растау үшін жылына кем дегенде бір рет құнсыздану мәніне тексеруге жатады.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**3. ЕСЕП САЯСАТЫНЫҢ МАҢЫЗДЫ АСПЕКТИЛЕРІНЕ ШОЛУ (жалғасы)****Кен орындарын барлауға, бағалауға және әзірлеуге байланысты шығыстар (жалғасы)***Барлаумен және бағалаумен байланысты шығындар*

Мұндай ниеттер болмағанда активтер шығыстарға есепке жатқызылады. Дәлелденген қорлар анықталғанда және әзірлеу туралы шешім қабылданғанда, барлаумен және бағалаумен байланысты тиісті шығындар құнсыздану тестісінен кейін мұнай-газ активтеріне ауыстырылады және құнсыздану залалы танылады.

Әзірлеу шығындары

Платформалар, мұнай құбырлары және әзірленетін ұңғымаларды бұрғылау сияқты инфрақұрылым объектілерін салу, орнату және аяқтау шығындары мұнай-газ мүлкінің құрамында, әзірлеу шығындары ретінде капиталданады.

Мұнай-газ мүлкі және басқа да негізгі құралдар

Мұнай-газ мүлкі мен басқа да негізгі құралдар жинақталған амортизацияны, тозу мен құнсыздануды шегере отырып, бастапқы құны бойынша ескеріледі.

Активтердің бастапқы құны сатып алу немесе салу бағасынан, ұзақ мерзімді құрылыс жобалары бойынша пайыздар шығындарынан, мойындау критерийлерін сақтау шартымен, активті жұмыс күйіне келтіруге тікелей байланысты шығындардан және қажет болғанда активті жою шығындарының бастапқы бағалауынан тұрады. Сатып алу немесе бағалау бағасы жиынтық төленген құн және активті сатып алу үшін берілген сыйақының кез келген түрінің әділ құны болып табылады.

Мұнай-газ мүлкі өндірістік әдісті пайдалана отырып амортизацияланады, ал материалдық емес активтер дәлелденген әзірленген қорлар бойынша, ал материалдық емес активтер дәлелденген қорлар бойынша амортизацияланады. Пайдалы қызмет ету мерзімі кен орындары қызметінің қалдық мерзімінен аз болатын кейбір мұнай-газ мүлкі пайдалы қызмет ету мерзімінің ішінде тік желілік әдіспен амортизацияланады.

Мұнай-газ активтері мен жерден басқа негізгі құралдарға, негізінен келесі пайдалы қызмет ету мерзімдерінің ішінде тікжелілік әдіспен амортизацияланатын жер, ғимараттар, машиналар мен жабдықтар, көлік құралдары мен басқалары кіреді:

МӨЗ активтері	4-100 жыл
Құбырлар	2-30 жыл
Ғимарат және құрылыстар	2-100 жыл
Машиналар мен жабдық	2-30 жыл
Көлік құралдары	3-35 жыл
Басқасы	2-20 жыл
Жер	Амортизацияланбайды

Негізгі құралдардың болжамды пайдалы қызмет етуінің мерзімі жыл сайынғы негізде қайта қарастырылып отырады және қажет болғанда мерзімдегі өзгерістер кейінгі кезеңдерде түзетіліп отырады.

Негізгі құралдардың ағымдағы құны ол өтелетін болып табылмайтындығына көрсететін қандай да бір оқиғалар немесе жағдайлардағы өзгерістер болған жағдайларда құнсыздану мәніне қайта қарастырылып отырады.

Көмірсутектердің коммерциялық көлемдерін өндіруді тоқтатқан және жойылуға арналған өндіру ұңғымаларын қоса алғанда, негізгі құралдар нысанының мойындалуын доғару есептен шығарылған кезде немесе егер келешекте мұндай активті пайдаланудан экономикалық пайданы алу күтілмеген жағдайда болады. Активті тануды доғару нәтижесінде туындайтын кірістер немесе шығыстар (активтің шығуынан және ағымдағы құнынан болатын таза түсімдер арасындағы айырмашылық ретінде есептелген) активті тану доғарылған кезең үшін пайдаға және зиянға кіргізіледі.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**3. ЕСЕП САЯСАТЫНЫҢ МАҢЫЗДЫ АСПЕКТИЛЕРІНЕ ШОЛУ (жалғасы)****Материалдық емес активтер**

Материалдық емес активтер жинақталған амортизацияны және құнсызданудан болған жинақталған шығындарды шегере отырып, құны бойынша ескеріледі. Материалдық емес активтерге мұнай-газ ресурстарын барлауға арналған лицензияларды, компьютерлік бағдарламалар мен гудвилді сатып алу шығындары кіреді. Бөлек сатып алынған материалдық емес активтер бастапқыда сатып алу құны бойынша бағаланады. Бастапқы құны – бұл жиынтық төленген сома және активті сатып алу үшін берілген кез келген басқа сыйақының әділ құны.

Гудвилді қоспағанда, материалдық емес активтер, пайдалы қызмет етудің қалған есепті мерзімінің ішінде тік желілік әдіспен амортизацияланады. Активтердің күтілетін пайдалы қызмет етуінің мерзімі жыл сайынғы негізде қайта қарастырылып отырады және қажет болғанда мерзімдегі өзгерістер кейінгі кезеңдерде түзетіліп отырады. Компьютерлік бағдарламалық жасақтаманың пайдалы қызмет ету мерзімі 3 жылдан 7 жылға дейін құрайды.

Материалдық емес активтердің ағымдағы құны оқиға немесе жағдаяттардағы өзгерістер активтің ағымдағы құны өтелмейтіндігін көрсеткен жағдайларда құнсыздануға талданады. Гудвил жыл сайын (31 желтоқсандағы жағдай бойынша), сондай-ақ оқиғалар немесе мән-жайлар оның ағымдағы құны құнсыздануы мүмкін екендігін көрсеткен жағдайларда, құнсыздануға тестіленеді.

Гудвилдің құнсыздануы гудвил қарайтын ақша ағынын туындататын бөлімшелер (немесе ақша ағынын туындататын бөлімшелер тобы) құнының өтелетін құнын бағалау арқылы анықталады. Егер ақша ағынын туындататын бөлімшелердің өтелетін құны олардың ағымдағы құнынан аз болса, құнсызданудан болған зиян танылады. Гудвилдің құнсызданудан болған залалды болашақ кезеңдерде қалпына келтіру мүмкін емес.

Қаржылық емес активтердің құнсыздануы

Топ әрбір есепті күнге активтің ықтимал құнсыздану белгілерінің бар-жоғын айқындайды. Егер мұндай белгілер бар болып шықса немесе егер активті құнсыздануға жыл сайынғы тексеруді орындау қажет болса, Топ активтің өтелетін құнын бағалайды. Активтің өтелетін құны – бұл келесі көлемдердің ең үлкені: сату шығындарын және активті пайдалану құндылығын шегере отырып, активтің немесе ақша ағындарын жасайтын бөлімшенің (ААЖБ) әділ құны. Өтелетін құн негізінен басқа активтер немесе активтер тобы жасайтын ағындардан тәуелсіз ақша қаражатының ағындарын актив жасаған жағдайда ғана жеке актив үшін анықталады. Егер активтің ағымдағы құны немесе ААТБ өтелетін сомадан асып кетсе, онда актив құнсызданған ретінде қаралады және оның құны өтелетін сомаға дейін кемітіледі. Пайдаланудан болатын құндылықты бағалау кезінде болашақтағы ақша ағындары келтірілген құнға дейін дисконттау мөлшерлемесі бойынша активке тән ақша мен тәуекелдердің уақытша құнын ағымдағы нарықтық бағасын көрсететін салық салғанға дейін дисконтталады.

Сату шығындарын шегере отырып әділ құнды айқындау кезінде тиісті бағалау үлгісі қолданылады. Бұл есептер бағалау коэффициенттерімен, еншілес компаниялар акцияларының нарығында еркін айналыстағы бағаларды белгілеумен немесе әділ құнның өзге де қол жетімді көрсеткіштерімен расталады. Жалғасып отырған қызметтің құнсыздануынан болған шығындар жиынтық кіріс туралы шоғырландырылған есепте құнсызданған актив функциясына сәйкес келетін шығыстар санатында көрсетіледі.

Топ құнсыздану сомасын Топтың жеке активтер жатқызылатын әр ААЖБ үшін жеке дайындалатын жан-жақты жоспарлары және болжамды есеп айырысуларын басшылыққа ала отырып айқындайды. Осы жоспарлар мен болжамды есептеулер әдетте бес жылды құрайды. Бұдан да ұзақ кезеңдер үшін бес жылдан кейін келешек болжанатын ақша ағындарына қатысты қолданылатын ұзақ мерзімді өсу қарқындары есептеледі.

Гудвилді қоспағанда, активтер үшін әрбір есепті күнге құнсызданудан болған бұрын танылған залалдар бұдан былай жоқ немесе қысқарған екендігінің белгілеріне бағаланады. Егер мұндай белгі бар болса, Топ активтің немесе ААЖБ-ның өтелетін құнын есептейді. Құнсызданудан болатын бұрын танылған шығындар, егер құнсызданудан болатын шығынды соңғы рет таныған уақыттан бастап активтің өтелетін құнын айқындау үшін пайдаланылған жол берілімде өзгеріс орын алған жағдайда ғана қалпына келтіріледі. Қалпына келтірілген жағдайда активтің ағымдағы құны активтің өтелетін құнынан, сондай-ақ егер бұрынғы жылдары актив бойынша құнсызданудан болатын шығын танылмаған жағдайда ол бойынша осы актив танылса ағымдағы құннан (амортизацияны шегергенде) аспайды. Мұндай қалпына келтіру жиынтық кіріс туралы шоғырландырылған есепте мойындалады.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**3. ЕСЕП САЯСАТЫНЫҢ МАҢЫЗДЫ АСПЕКТІЛЕРІНЕ ШОЛУ (жалғасы)****Барлау және бағалау бойынша активтердің құнсыздануы**

Топ барлау және бағалау бойынша активтерді құнсыздану мәніне тексереді, әрі мұндай активтер әзірлеу бойынша материалдық және материалдық емес активтердің құрамына немесе активтердің құнсыздануына нұсқайтын фактілер мен жағдайлар болғанда аударылады.

Бір немесе одан да көп төмендегі фактілердің және жағдайлардың болуы Топ барлау әрі бағалау жөніндегі өз активтерін құнсыздану мәніне тексеруге міндетті екендігіне нұсқайды (тізбесі толық болып табылмайды):

- соның ішінде Топ компаниясы белгілі бір учаскені барлауға құқылы болған кезең өтіп кеткенде немесе таяу арада өтеді және оның ұзартылуы күтілмейді;
- белгілі бір учаскеде минералды ресурстарды одан әрі барлауға және бағалауға едәуір шығыстар бюджетке қосылмаған және жоспарланбайды;
- белгілі бір учаскеде минералды ресурстарды барлау және бағалау минералды ресурстардың коммерциялық тиімді көлемдерін анықтауға әкеліп соқтырмады және Топ белгілі бір учаскеде мұндай қызметті тоқтату шешімін қабылдады;
- Топтың белгілі бір учаскені әзірлеу ықтималдылығына карамастан барлау және бағалау жөніндегі активтің ағымдағы құны нәтижелі әзірлеудің немесе өткізудің нәтижесінде толық шамада өтелмейді деген жеткілікті деректері бар.

Сату үшін ұсталатын активтер және тоқтатылған қызмет

Сату үшін ұсталатын ретінде жіктелген активтер және шығу топтары кемінде екі мәні бойынша бағаланады – сатуға арналған шығындарды шегергенде ағымдағы құн және әділ құн. Активтер және шығу топтары, егер олардың ағымдағы құны өтеуге жататын болса негізінен қолданудың жалғасуы нәтижесінде емес, сату жолымен сату үшін ұсталатын ретінде жіктейді. Бұл шарт егер сату мүмкіндігі жоғары, ал актив немесе шығу тобы өзінің ағымдағы жағдайында жедел сатылуы мүмкін болса, сақталған болып саналады.

Басшылықтың оған қатысты жіктелген күннен бастап бір жыл ішінде аяқталған сату мәмілесі ретінде тану өлшемдеріне сәйкес күтілуге тиіс сатып алуды жасауға бекем ниеті бар.

Есепті кезең үшін, сондай-ақ өткен жылдың салыстырмалы кезеңі үшін жиынтық кіріс туралы шоғырландырылған есепте тоқтатылған қызметтен болған кірістер мен шығыстар, тіпті егер сатылғаннан кейін Топ еншілес ұйымдағы бақыланбайтын қатысу үлесін сақтап қалса да, салық салынғаннан кейін пайда деңгейіне дейін төмендей отырып жалғасып отырған қызметтен кірістер мен шығыстарды бөлек есепке алынады. Нәтиже беретін пайда немесе залал (салықтар шегерілгеннен кейін) жиынтық кіріс туралы шоғырландырылған есепте бөлек ұсынылады.

Сатуға арналған ретінде жіктелгеннен кейін негізгі құралдар мен материалдық емес активтер амортизациялауға жатпайды.

Активтің шығуы бойынша міндеттеме (пайдаланудан шығару)

Пайдаланудан шығару резервтері Топтың құрал-жабдықты немесе тетікті бұзу және ауыстыру бойынша, құрал-жабдық орналасқан учаскені қалпына келтіру бойынша міндеттемесі болғанда, сондай-ақ мұндай резервті ақылға қонымды етіп бағалауға мүмкін болғанда дисконтталған негізде толық көлемде танылады. Танылған сома жергілікті шарттар мен талаптарға сәйкес анықталған бағаланған болашақ шығыстардың ағымдағы құнын білдіреді. Сондай-ақ сомасы резервтің мөлшеріне баламалы болатын тиісті негізгі құрал мойындалады. Соның салдарынан, осы актив тиісті амортизациялау әдісі негізінде өндірістік құралдар мен тасымалдау құралдары бойынша капиталдандырылған шығындар ретінде амортизацияланады.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**3. ЕСЕП САЯСАТЫНЫҢ МАҢЫЗДЫ АСПЕКТИЛЕРІНЕ ШОЛУ (жалғасы)****Активтің шығуы бойынша міндеттеме (пайдаланудан шығару) (жалғасы)**

Есепті мерзімдегі немесе міндеттемелерді өтеуге қажетті экономикалық пайданың негізіндегі ресурстардың ағып кету сомасындағы өзгерістердің нәтижесі болған пайдаланудан шығару бойынша қолдағы резервті бағалаудағы өзгерістер немесе дисконттау мөлшерлемесіндегі өзгеріс былайша ескеріледі:

- (а) резервтегі өзгерістер ағымдағы кезеңдегі тиісті активтің құнына қосылады немесе есептен шығарылады;
- (б) активтің құнынан шығарылған сома оның ағымдағы құнынан аспауы тиіс. Егер резервтегі төмендеу активтің ағымдағы құнынан асып түссе, асып түсу дереу жиынтық кіріс туралы шоғырландырылған есепте танылады; және
- (в) егер түзету актив құнының ұлғаюына әкеліп соқтырған жағдайда, Топ бұл активтің жаңа ағымдағы құны толығымен өтеле алмайтындығының көрсеткіші болып табылатындығын қарастырады. Егер бұл мұндай көрсеткіш болып табылса, Топ активтің өтелетін құнын бағалау арқылы оны құнсыздануға тестілейді және 36 ХБЕС-ке сәйкес құнсыздану бойынша кез келген залалды ескереді.

Қаржы активтері***Бастапқы тану және бағалау***

Қаржы активтері алғаш рет танылғанда кейіннен амортизацияланған құны бойынша, басқа да жиынтық кіріс (БЖКӘҚ) арқылы әділ құны бойынша және пайда немесе зиян арқылы әділ құны (ПЗӘҚ) бойынша бағаланатын ретінде жіктеледі.

Қаржы активтерінің бастапқыда танылған кездегі жіктелуі келісімшартта көзделген қаржы активі мен Топ бұл активтерді басқару үшін қолданатын бизнес-модель бойынша ақша ағындарының сипаттамаларына тәуелді болады. Қаржыландырудың едәуір компонентін қамтымайтын немесе соған қатысты Топ іс жүзіндегі сипаттың жеңілдетілуін қолданған сауда дебиторлық берешекті қоспағанда, Топ қаржы активтерін бастапқыда пайда немесе зиян арқылы әділ құны бойынша бағаланбайтын қаржы активтері жағдайында мәміле бойынша шығындар сомасына ұлғайтылған әділ құны бойынша бағалайды. Қаржыландырудың едәуір компонентін қамтымайтын немесе соған қатысты Топ іс жүзіндегі сипаттың жеңілдетілуін қолданған сауда дебиторлық берешек 15 ХҚЕС-ке (IFRS) сәйкес айқындалған мәміленің бағасы бойынша айқындалады.

Борыштық қаржы активін амортизацияланған құны бойынша немесе басқа да жиынтық кіріс арқылы әділ құны бойынша жіктеу және бағалау үшін осы активтің шарттық талаптары борыштың негізгі сомасының өтелмеген бөлігіне «борыштың негізгі сомасы мен пайыздардың есебінен төлемдер ғана» болып табылатын ақша ағындарын алуды негіздеуі қажет. Мұндай бағалау SPPI-тест деп аталады және әрбір құралдың деңгейінде жасалады.

Топ қаржы активтерін басқару үшін пайдаланатын бизнес-модель ақша ағындарын әкелу мақсатында Топ өзінің қаржы активтерін басқаратын тәсілді сипаттайды. Бизнес-модель ақша ағындарының шартта көзделген ақша ағындарын алудың, қаржы активтерін сатудың немесе екеуінің де салдары болатындығын айқындайды.

Заңнамамен немесе белгілі бір нарықта (стандартты талаптарда жасалатын сауда-саттық) қабылданған қағидамен белгіленген мерзімде активтерді жеткізуді талап етуші қаржы активтерін сатып алу немесе сату бойынша барлық операциялар ол жасалған күнге, яғни Топ активті сатып алуға немесе сатуға өзіне міндеттеме қабылдаған күнге танылады.

Кейінгі бағалау

Кейіннен бағалау мақсаттары үшін қаржы активтері екі санатқа жіктеледі:

- амортизациялық құны бойынша бағаланатын қаржы активтері (борыштық құралдар);
- пайда немесе зиян арқылы әділ құны бойынша бағаланатын қаржы активтері.

Топтың БЖКАӘҚ бойынша ескерілетін қаржы активтері жоқ.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**3. ЕСЕП САЯСАТЫНЫҢ МАҢЫЗДЫ АСПЕКТІЛЕРІНЕ ШОЛУ (жалғасы)****Амортизациялық құны бойынша бағаланатын қаржы активтері (борыштық құралдар)**

Бұл санат Топ үшін барынша орынды болып табылады. Топ қаржы активтерін амортизацияланған құны бойынша бағалайды, егер келесі талаптардың екеуі де орындалса:

- қаржы активі бизнес-модельдің шеңберінде ұсталады, оның мақсаты қаржы активтерін шартта көзделген ақша ағындарын алу үшін ұстау болып табылады; және
- қаржы активінің шарттық талаптары көрсетілген күндерге борыштың негізгі сомасының өтелмеген бөлігіне борыштың негізгі сомасы мен пайыздардың есебінен төлемдер ғана болып табылатын ақша ағындарын алуды негіздейді.

Амортизацияланған құны бойынша бағаланатын қаржы активтері кейіннен тиімді пайыздық мөлшерлеме әдісін пайдалана отырып бағаланады және оларға құнсыздануға қатысты талаптар қолданылады. Пайда немесе зияндар активтің мойындалуы тоқтаған, ол түрлендірілген немесе құнсызданған жағдайда пайданың немесе зияндың құрамында мойындалады.

Амортизацияланған құны бойынша бағаланатын қаржы активтерінің санатына Топ сауда және басқа да дебиторлық берешекті, байланысты тараптарға берілген қарыздар мен банк салымдарын жатқызады.

Пайда немесе зиян арқылы әділ құны бойынша бағаланатын қаржы активтері

Пайда немесе зиян арқылы әділ құны бойынша бағаланатын қаржы активтерінің санатына Топ байланысты тараптарға берген және әділ құны бойынша міндетті түрде бағаланатын басқа да қаржы активтерінің құрамына қосылған туынды қаржы құралдары мен купондық облигацияларды қамтитын кейбір қарыздар жатады. Солар бойынша ақша ағындары борыштың негізгі сомасының және пайыздардың есебінен тек төлемдер болып табылмайтын қаржы активтері пайдаланылатын бизнес-модельге қарамастан пайда немесе зиян арқылы әділ құны бойынша жіктеледі және бағаланады. Борыштық құралдарды БЖК арқылы амортизацияланған құны немесе әділ құны бойынша жоғарыда сипатталғандай жіктеуге арналған критерийлерге қарамастан, борыштық құралдар бастапқыда танылған кезінде, егер осы сияқты жіктеу есептегі сәйкессіздікті жойса немесе айтарлықтай азайтса, пайда немесе зиян арқылы әділ құны бойынша ескерілетін ретінде жіктелуі мүмкін.

Пайда немесе зиян арқылы әділ құны бойынша бағаланатын қаржы активтері қаржылық жағдай туралы шоғырландырылған есепте әділ құны бойынша ескеріледі, ал олардың әділ құнының таза өзгеруі пайда немесе зиян құрамында жиынтық кіріс туралы шоғырландырылған есепте танылады.

Тануды тоқтату

Қаржы активі (қаржылық жағдай туралы шоғырландырылған есептен алынып тасталады) мойындалуын тоқтатады, егер:

- активтен ақша ағындарын алу құқығының қолданылу мерзімі аяқталса; не болмаса
- Топ активтен ақша ағымын алу құқығын берсе не болмаса үшінші тарапқа түсетін ақша ағымдарын толық көлемде және «транзиттік» келісім бойынша ешбір елеулі кідіріссіз төлеу бойынша өз мойнына міндеттеме алса; және не болмаса (а) Топ активтен болатын барлық тәуекелдер мен пайданы берсе; не болмаса (б) Топ активтен болатын барлық тәуекелдер мен пайданы бермей, оларды сақтамаса, бірақ осы активтің бақылауын берсе.

Егер Топ өзінің активтен ақша ағынын алу құқығын берсе не транзиттік келісім жасаса, ол меншік құқығына байланысты тәуекелдер мен табысты сақтап қала алған-алмағанын және, егер сақтап қала алған болса, онда қандай көлемде екендігін бағалайды. Егер Топ активтен болатын барлық тәуекелдер мен табысты іс жүзінде бермесе және өзінде сақтамаса, сондай-ақ активке бақылауды бермесе, Топ берілген активке өзінің қатысуын жалғастыруы дәрежесінде тануын жалғастырады. Бұл жағдайда Топ тиісті міндеттемені де таниды. Берілген актив пен тиісті міндеттеме Топ сақтаған құқық пен міндеттемені көрсететін негізде бағаланады.

Берілген актив бойынша кепілдік түрін қабылдайтын жалғасатын қатысу келесі өлшемдердің: активтің бастапқы баланстық құны немесе төленуін Топ талап етуі мүмкін өтемақының ең көп соманың ең азы бойынша бағаланады.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**3. ЕСЕП САЯСАТЫНЫҢ МАҢЫЗДЫ АСПЕКТИЛЕРІНЕ ШОЛУ (жалғасы)****Қаржы активтерінің құнсыздануы**

Топ пайда немесе зиян арқылы әділ құны бойынша бағаланбайтын барлық борыштық қаржы активтеріне қатысты күтілетін несие залалдарына (КНЗ) бағалау резервін мойындайды.

КНЗ шартқа сәйкес Топқа тиесілі болатын ақша ағындары мен Топ бұл актив бойынша бастапқы тиімді пайыздық мөлшерлемеге шамамен тең болатын мөлшерлемені пайдалана отырып дисконтталған алуды күтіп отырған барлық ақша ағындарының арасындағы айырма ретінде есептеледі.

Күтілетін ақша ағындарына ұсталатын қамтамасыз етуді сатудан немесе шарттық талаптардың ажырамас бөлігі болып табылатын несие сапасын арттырудың басқа тетіктерінен болатын ақша ағындары жатады.

КНЗ екі кезеңде танылады. Бастапқы танылған сәттен бастап несие тәуекелі айтарлықтай ұлғаймаған қаржы құралдары бойынша келесі 12 айдың (12 айлық күтілетін несие залалдары) ішінде мүмкін болатын дефолттардың салдарынан туындауы мүмкін несие залалдарына қатысты залалдарға бағалау резерві құрылады. Солар бойынша бастапқы танылған сәттен бастап қаржы құралдары үшін несие тәуекелі айтарлықтай ұлғайған дефолттың орын алу мерзімдеріне қарамастан (бүкіл мерзім үшін күтілетін несие залалдары) осы қаржы құралының қалған қолданылу мерзімінің ішінде күтілетін несие залалдарына қатысты залалдарға бағалау резерві құрылады.

Сауда және басқа да дебиторлық берешекке қатысты Топ КНЗ-ны есептеу кезінде жеңілдетілген тәсілді қолданады. Тиісінше, Топ несие тәуекелінің өзгерістерін қадағаламайды, ал оның орнына әрбір есепті күнге бүкіл мерзім үшін күтілетін несие залалдарына тең сомда залалдарға бағалау резервін мойындайды. Топ қарыз алушылар мен жалпы экономикалық талаптарға тән болатын болжамды факторларды ескере отырып түзетілген несие залалдарының пайда болуының өткен тәжірибесіне сүйене отырып бағалау резервтерінің матрицасын пайдаланды.

Егер шартта көзделген төлемдердің мерзімі 90 күнге өтіп кетсе, Топ қаржы активі бойынша дефолт болды деп есептейді. Дегенмен, белгілі бір жағдайларда Топ, егер ішкі немесе сыртқы ақпарат Топ ұстап қалатын несие сапасын арттыру тетіктерін ескерместен, Топтың шартта көзделген қалған төлемдердің барлық сомасын алатындығына нұсқаса, қаржы активі бойынша дефолт болды деген қорытындыға келе алады. Егер Топтың шартта көзделген ақша ағындарының өтелуіне қатысты негізделген үміттері болмаса, қаржы активі есептен шығарылады.

Тауар-материалдық қорлар

Тауар-материалдық қорлар өзіндік құн және ҚҚКЕ әдісі бойынша өткізудің таза құны екі өлшемнің ең азы бойынша ескеріледі. Оның құнына қорларды тиісті жерге жеткізумен және оларды ағымдағы күйге келтірумен байланысты әдеттегі қызмет барысында болған барлық шығындар жатады. Шикі мұнайдың және мұнай өнімдерінің құны, орташа өндіріс көлемінің негізінде тозу, таусылу және амортизация шығыстарының және үстеме шығыстардың тиісті бөлігін қоса алғанда, оларды өндірудің өзіндік құны болып табылады. Мұнай мен мұнай өнімдерін өткізудің таза құны, мұндай өткізумен байланысты шығыстарды шегере отырып, өткізудің болжамды бағасына негізделеді.

Қосылған құн салығы (ҚҚС)

Салық органдары нетто негізде сату мен сатып алу бойынша ҚҚС өтеуді жүргізуге мүмкіндік береді. Өтелуге жататын ҚҚС, ішкі нарықтағы сатулар бойынша ҚҚС-ты шегере отырып, ішкі нарықтағы сатып алулар бойынша ҚҚС-ты білдіреді. Экспортқа сатудың нөлдік мөлшерлемесі бар.

Ақша қаражаты мен оның баламалары

Ақша қаражаты мен оның баламаларына банк пен кассадағы ақша қаражаты, сондай-ақ бастапқы өтеу мерзімі үш айдан аспайтын қысқа мерзімді депозиттер жатады.

Қаржылық міндеттемелер***Бастапқы тану және бағалау***

Қаржылық міндеттемелер бастапқы тану кезінде пайда немесе зиян, несиелер, қарыздар мен берешек немесе туынды құралдар арқылы әділ құны бойынша қайта бағаланатын қаржылық міндеттемелер ретінде жіктеледі.

Қаржылық міндеттемелер бастапқыда несиелер мен қарыздар болған жағдайда тікелей солармен байланысты мәміле бойынша шығындарға көбейтілген әділ құны бойынша мойындалады.

Топтың қаржылық міндеттемелеріне сауда және басқа да кредиторлық берешек, несиелер мен қарыз алулар, сондай-ақ туынды қаржы құралдары кіреді.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)

3. ЕСЕП САЯСАТЫНЫҢ МАҢЫЗДЫ АСПЕКТІЛЕРІНЕ ШОЛУ (жалғасы)

Қаржылық міндеттемелер (жалғасы)

Қаржылық міндеттемелерді кейіннен бағалау

Қаржылық міндеттемелерді кейінгі бағалау оларды былай жіктеуге байланысты:

Пайда немесе зиян арқылы әділ құны бойынша қайта бағаланатын қаржылық міндеттемелер

«Пайда немесе зиян арқылы әділ құны бойынша қайта бағаланатын қаржылық міндеттемелер» санатына саудаға арналған қаржылық міндеттемелер және бастапқыда мойындалған кезде пайда немесе зиян арқылы әділ құны бойынша қайта бағаланатын деп айқындалған қаржылық міндеттемелер жатады.

Егер олар таяу арада сату мақсатында сатып алынған болса, қаржылық міндеттемелер саудалауға арналған деп жіктеледі. Бұл санатқа Топ шарт бойынша бір жақ болып табылатын, олар 9 ХҚЕС айқындалғандай хеджирлеу операциясында хеджирлеу құралдары ретінде айқындалмаған туынды қаржы құралдары жатады. Бөлініп көрсетілген ендірілген туынды құралдар, олар тиімді хеджирлеу құралдары ретінде айқындалған жағдайларды қоспағанда, саудаға арналған деп жіктеледі.

Саудаға арналған міндеттемелер бойынша кірістер мен шығыстар пайда мен зияндарда мойындалады.

Топтың пайда немесе зиян арқылы әділ құны бойынша қайта бағаланатын ретінде бастапқыда мойындалған кезде ол айқындаған қаржы міндеттемелері жоқ.

Сауда және басқа да кредиторлық берешек

Сауда кредиторлық берешек бастапқыда әділ құны бойынша көрсетіледі және кейіннен тиімді пайыздық мөлшерлеме әдісін пайдалана отырып амортизацияланған құн бойынша бағаланады.

Несиелер мен қарыздар

Бастапқыда мойындалғаннан кейін пайыздық несиелер мен қарыздар тиімді пайыздық мөлшерлеме әдісін пайдалана отырып амортизацияланған құн бойынша бағаланады. Мұндай қаржылық міндеттемелер бойынша кірістер мен шығыстар, оларды тануды тоқтатқанда, сондай-ақ тиімді пайыздық мөлшерлемені пайдалану арқылы амортизацияның есептелуіне қарай жиынтық кіріс туралы шоғырландырылған есепте танылады.

Амортизацияланған құн сатып алу кезінде дисконттар немесе сыйақыларды, сондай-ақ тиімді пайыздық мөлшерлеменің ажырамас бөлігі болып табылатын комиссиялық немесе шығындарды ескере отырып есептеледі. Тиімді пайыздық мөлшерлеме амортизациясы қаржылық шығындар құрамына енгізіледі.

Егер Топ төлемді есепті күннен кейін кем дегенде 12 айға кейінге қалдыруға сөзсіз құқылы болмаса, қарыздар ағымдағы міндеттемелер ретінде жіктеледі. Жіктелетін активті сатып алуға, оның құрылысына немесе өндірісіне тікелей жататын қарыздар бойынша шығындар осындай актив құнының бір бөлігі ретінде капиталдандырылады. Қарыздар бойынша басқа шығындар пайда болу сәтіне кезең шығыстары ретінде танылады.

Қаржылық кепілдік шарттары

Топ шығарған қаржы кепілдігі шарттары осы шарт несі белгілі бір борышкердің борыш құралдары шарттарына сәйкес уақтылы төлеуді жүзеге асыруға қабілетсіздігінің салдарынан шеккен залалдарды өтеу үшін төлем жасауды талап етуші шарттарды білдіреді. Қаржылық кепілдік шарттары ең алдымен кепілдік шығарылымымен тікелей байланысты мәміле бойынша шығындарды ескере отырып әділ құн бойынша міндеттеме ретінде танылады. Кейіннен міндеттеме есепті күнге бар міндеттемені өтеу үшін қажетті шығындарды аса үздік бағалау және жинақталған өтелімді шегерген міндеттемелердің танылған сомасы өлшемдерінің ең көбі бойынша бағаланады.

Қаржылық міндеттемелерді тануды тоқтату

Қаржылық жағдай туралы шоғырландырылған есепте қаржылық міндеттеменің танылуы, егер міндеттеме өтелсе, күші жойылса, немесе оның әрекет ету мерзімі аяқталған жағдайда тоқтатылады.

Егер қолданыстағы қаржылық міндеттеме дәл сол кредитордың алдында едәуір ерекшеленетін талаптарда басқа міндеттемеге ауыстырылса немесе егер қолданыстағы міндеттеменің талаптары едәуір өзгертілсе, мұндай ауыстыру немесе өзгеріс бастапқы міндеттеменің мойындалуын тоқтату ретінде және жаңа міндеттемені мойындаудың басталуы ретінде ескеріледі, ал олардың ағымдағы құнындағы айырмасы пайда мен зияндарда мойындалады.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**3. ЕСЕП САЯСАТЫНЫҢ МАҢЫЗДЫ АСПЕКТИЛЕРІНЕ ШОЛУ (жалғасы)****Қаржылық міндеттемелер (жалғасы)***Қаржы құралдарын өзара есепке алу*

Қаржы активтері мен қаржылық міндеттемелер өзара есепке алынуы тиіс, ал нетто-сомасы қазіргі сәтте мойындалған сомаларды өзара есепке алуға, сондай-ақ нетто-негізде есеп айырысу ниетіне не болмаса активтерді өткізуге және осымен бірге міндеттемелерді өтеуге заңгерлік құқық болғанда ғана қаржылық жағдай туралы жекелеген есепте ұсынылуы тиіс.

Қаржы құралдарының әділ құны

Олармен сауда әрбір есепті күні белсенді нарықтарда жүзеге асырылатын қаржы құралдарының әділ құны мәміле бойынша шығындар шегерілместен нарықтық баға белгіленімдері немесе дилерлердің баға белгіленімдері (ұзын позициялар үшін сатып алуға арналған баға белгіленімдері және қысқа позицияларды сатуға арналған баға белгіленімдері) негізге алынып анықталады.

Олармен сауда белсенді нарықта жүзеге асырылмайтын қаржы құралдары үшін әділ құн тиісті бағалау әдістемелерін қолдану жолымен анықталады. Мұндай әдістемелерге таяу арада коммерциялық негізде жасалған мәмілелердің бағаларын пайдалану, сол сияқты құралдардың ағымдағы әділ құнын пайдалану; дисконтталған акша ағындарын талдау не болмаса басқа да бағалау модельдері кіруі мүмкін.

Резервтер

Резервтер, егер Топтың өткен оқиғалардың нәтижесінде туындаған ағымдағы міндеттемесі (заңды немесе ерікті түрде қабылданған) болса және міндеттемені өтеу үшін экономикалық пайданың кетуі қажет болады, ал мұндай міндеттеменің сомасы сенімді түрде айқындалуы мүмкін екендігінің едәуір ықтималдығы болса, танылады. Егер Топ резервтің бір бөлігінің немесе барлығының өтемін алуды болжаса, мысалы, сақтандыру шарты бойынша, өтеу дербес актив ретінде танылады, бірақ тек өтеуді алу күмән туғызбайтын жағдайда.

Егер акшаның уақытша құны ықпалы айтарлықтай болса, резервтер салық салынғанға дейінгі ағымдағы мөлшерлеме бойынша дисконтталады, әрі ол бұл қолданылған кезде нақты міндеттемеге тән тәуекелдерді көрсетеді. Егер дисконттау қолданылса, резервтің ұлғаюы уақыт өтісімен қаржылық шығындар ретінде мойындалады.

Үкіметтің алдындағы міндеттемелер бойынша резервтер

Үкімет Топқа демеушілікпен және қаржыландырумен байланысты түрлі міндеттемелерді жүктейді. Топ басшылығы мұндай міндеттемелер конструктивті болып табылады және Үкіметтің шешімдеріне сәйкес танылуы тиіс деп болжап отыр. Үкімет Топтың түпкі акционері болып табылғандықтан, мұндай міндеттемелерді орындаумен байланысты шығыстар «акционерлерге бөлу» ретінде шоғырландырылған қаржылық есептілікте капитал құрамында танылады.

Жұмыскерлерге төлемдер*Зейнетақы жоспары*

Алдын ала айқындалған зейнетақы жарналары бар зейнетақы бағдарламасы бойынша төлемдер олардың төленуіне қарай шығыстарға жатады. Зейнетақымен қамсыздандырудың мемлекеттік жүйесі бойынша төлемдер Топтың мұндай жоспар бойынша міндеттемелері алдын ала айқындалған зейнетақы жарналары бар зейнетақы бағдарламасы бойынша туындайтын міндеттемелерге тең болғанда, белгіленген жарналары бар зейнетақы жоспарлары ретінде қарастырылады.

Қызметкерлерге ұзақ мерзімді сыйақылар

Топ өз қызметкерлеріне Топ пен оның қызметкерлері арасындағы Ұжымдық шарттарға сәйкес зейнетке шыққанға дейін де және кейін де ұзақ мерзімді сыйақы төлейді. Ұжымдық шарт, атап айтқанда, зейнеткерлікке шыққанда біржолғы жәрдемақы төлеуді, еңбекке жарамсыздық, мерейтой және қаза болу жағдайында қызметкерлерге материалдық көмек көрсетуді көздейді. Жәрдемақы алу құқығы әдетте қызметкердің зейнеткерлікке шыққанға дейін жұмысты жалғастыру қажеттігімен байланыстырылады.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**3. ЕСЕП САЯСАТЫНЫҢ МАҢЫЗДЫ АСПЕКТИЛЕРІНЕ ШОЛУ (жалғасы)****Жұмыскерлерге төлемдер (жалғасы)***Қызметкерлерге ұзақ мерзімді сыйақылар (жалғасы)*

Біржолғы жәрдемақыларды төлеу бойынша күтіліп отырған шығыстарды есептеу еңбек қызметі аяқталуы бойынша белгіленген төлемдері бар зейнетақылық жоспарларды есептеу кезінде қолданылатын әдіс бойынша қызметкердің еңбек қызметі ішінде жүзеге асырылады. Жыл ішінде туындаған актуарлық пайда мен зияндар басқа жиынтық кірістің құрамында көрсетіледі. Осы мақсат үшін актуарлық пайда мен зиян актуарлық болжамдарға өзгерістердің әсерін де, актуарлық болжамдар мен нақты деректер арасындағы айырмаларға байланысты бұрынғы тәжірибенің әсерін де қамтиды. Басқа өзгерістер ағымдағы қызметтер құнын, бұрынғы қызметтер құнын және кадрлар қысқаруын немесе жасалған есеп айырысуларды қоса алғанда ағымдағы кезеңде танылады.

Зейнетақы міндеттемелерін есепке алғанда қолданылған аса елеулі болжамдар – бұл шегерім мөлшерлемесі мен қайтыс болуды болжау. Шегерім мөлшерлемесі болашақ міндеттемелердің таза келтірілген құнын анықтау үшін қолданылады және әр жылы осындай міндеттемелер бойынша шегерім өтелімі жиынтық кіріс туралы шоғырландырылған есепте қаржылық шығындар ретінде көрсетіледі. Қайтыс болуды болжау сыйақы төлеудің болашақ ағынын болжамдау үшін қолданылады, ол сонан соң міндеттемелердің таза келтірілген құнын алу үшін шегеріледі.

Біржолғы демалыс жәрдемақылардан басқа, қызметкерлерге сыйақылар қызметкерлерге басқа ұзақ мерзімді сыйақылар ретінде қарастырылады. Осы сыйақылар бойынша күтіліп отырған шығыстарды есептеу қызметкердің еңбек қызметі ішінде белгіленген төлемдері бар зейнетақылық жоспарларды есептеу кезінде қолданылатын әдіспен жүзеге асырылады. Қызметкерлерге арналған басқа да ұзақ мерзімді сыйақылар бойынша актуарлық пайда мен зияндар пайда немесе зиян құрамында танылады.

Мұндай міндеттемелерді жыл сайынғы негізде тәуелсіз білікті актуарийлер бағалайды.

Түсімді мойындау

Топ уәде етілген тауарды немесе қызметті (яғни активті) сатып алушыға бере отырып, атқару бойынша міндеттемені орындаған кезде (немесе қалайша) түсім мойындалады. Сатып алушы бұл активке бақылауды алғанда (немесе ретінде) актив беріледі, бұл әдетте келісімшарттың бағасы белгіленген немесе айқындалатын болып табылуы, ал дебиторлық берешекті алу мүмкіндігі негізделген түрде қамтамасыз етілген деген талаппен меншік құқығын беру кезінде орын алады. Атап айтқанда, шикі мұнай мен газды, сондай-ақ мұнай өнімдері мен басқа да тауарларды сатудан түскен кірістер, әдетте, оларға меншік құқығы өткен кезде танылады. Экспортқа сату үшін меншік құқығы, әдетте, Қазақстан Республикасының шекарасында өтеді. Түсім кез келген сауда жеңілдіктерінің сомаларын, көлемі үшін жеңілдіктер мен өтелетін салықтарды ескере отырып, алынған немесе алынуға жататын сыйақының әділ құны бойынша бағаланады.

Қосалқы қызметтерді сату қызметтің бағасы айқындалуы мүмкін және кірістердің алынуына қатысты елеулі белгісіздіктің жоқ екендігі талабымен қызметтердің көрсетілу шамасына қарай танылады.

Пайыздық кірістер мен шығыстар

Амортизацияланған құн бойынша бағаланатын барлық қаржы құралдары бойынша пайыздық кірістер дисконттау кезіндегі тиімді пайыздық мөлшерлеме бойынша бейнеленеді, ол бойынша қаржылық құралды пайдаланудың болжалды мерзімі ішінде немесе қолданылуына қарай қысқарак мерзім ішінде күтілетін болашақ ақша төлемдері мен түсімдері дәлдікпен қаржы активінің немесе қаржылық міндеттеменің таза баланстық құнында келтіріледі. Пайыздық кіріс жиынтық кіріс туралы шоғырландырылған есепте қаржылық кіріс құрамына енгізіледі.

Сауда дебиторлық берешек

Дебиторлық берешек Топтың шартсыз болып табылатын өтемақы сомасына құқығын білдіреді (яғни ақы төлеу мерзімінің орын алуы үшін тек уақыт қана қажет).

Шарттық міндеттемелер

Шарттық міндеттеме – Топ сатып алушыдан өтемақыны (немесе өтемақы сомасын) алған тауарларды немесе қызметтерді сатып алушыға беру міндеттемесі. Сатып алушы өтемақыны Топ тауарды немесе қызметті сатып алушыға беру сәтіне дейін төлеген жағдайда, Топ шарттық міндеттемені төлемді жүзеге асыру сәтіне немесе төлем төленуге жататын болған сәтте (қайсысының бұрын орын алатындығына қарай) мойындайды. Топ шарт бойынша өз міндеттемелерін орындағанда шарттық міндеттемелер түсіммен мойындалады.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**3. ЕСЕП САЯСАТЫНЫҢ МАҢЫЗДЫ АСПЕКТИЛЕРІНЕ ШОЛУ (жалғасы)****Шығыстарды мойындау**

Шығыстар пайда болу сәтіне ескеріледі және олар есептеу әдісінің негізінде жатқызылған кезеңде шоғырландырылған қаржылық есептілікте көрсетіледі.

Табыс салығы

Бір жылғы табыс салығына ағымдағы табыс салығы, үстеме пайда салығы және мерзімі ұзартылған салық кіреді.

Ағымдағы және алдыңғы кезеңдер үшін ағымдағы табыс салығы бойынша активтер мен міндеттемелер салық органдарына өтелетін немесе төлеуге жататын сома бойынша бағаланады. Осы соманы есептеу үшін қолданылатын салық мөлшерлемелері мен салық заңнамасы, – есепті күнге қабылданған немесе нақты қабылданған мөлшерлемелер мен заңдар.

Тікелей капиталда мойындалған баптарға қатысты ағымдағы корпоративтік табыс салығы («КТС») жиынтық кіріс туралы есепте емес, капиталдың құрамында танылады.

Үстеме пайда салығы (бұдан әрі – «ҮПС») табыс салығы ретінде қарастырылады және табыс салығы бойынша шығыстардың бір бөлігін құрады. Қолданыстағы салық заңнамасына сәйкес Топ жер қойнауын пайдалануға арналған әрбір келісімшартқа қатысты ҮПС-ты жер қойнауын пайдалануға арналған әрбір бөлек келісімшарт бойынша жиынтық жылдық кірістің бір жылғы аударымдарға ара қатынасының негізінде құбылмалы мөлшерлемелер бойынша есептейді және төлейді. ҮПС-ты қолдануды көздейтін жиынтық жылдық кірістің әрбір салық жылындағы аударымдарға ара қатынасы 1,25:1 құрайды. ҮСП мөлшерлемелері әрбір келісімшартқа қатысты аударымдардың 25% артық жер қойнауын пайдалануға арналған әрбір келісімшартқа қатысты салықтық таза кірістің (КТС пен рұқсат етілген баға белгілеулер есептен шығарылғаннан кейін салық салынатын кіріс) бір бөлігі қолданылады.

Мерзімі ұзартылған салық корпоративтік табыс салығы үшін, сол сияқты үстеме пайда салығы үшін есептеледі. Үстеме пайдаға салынатын мерзімі ұзартылған салық келісімшарт бойынша төленуге жататын үстеме пайда салығының күтілетін мөлшерлемесі бойынша жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшарттарға жатқызылған активтер үшін уақыт айырмалары бойынша есептеледі.

Мерзімі кейінге қалдырылған салық есепті күнге активтердің салық базасы мен міндеттемелер және олардың қаржылық есептілігі үшін ағымдағы құны арасындағы уақыт айырмасын анықтау арқылы міндеттемелер әдісімен айқындалады.

Мерзімі ұзартылған салық міндеттемелері мына жағдайлардан басқа, барлық салық салынатын уақыт айырмалары бойынша мойындалады:

- мерзімі ұзартылған салықтық міндеттеме гудвилді не болмаса бизнесті біріктіру болып табылмайтын және оның жасау сәтіне бухгалтерлік пайдаға да, сол сияқты салық салынатын пайдаға немесе шығынға әсер етпейтін операция бойынша активті немесе міндеттемені бастапқыда мойындаудың нәтижесінде туындайды;
- еншілес компанияларға, қауымдасқан компанияларға, сондай-ақ бірлескен қызметке қатысу үлестерімен инвестицияларға байланысты салық салынатын уақыт айырмаларына қатысты, егер уақыт айырмаларын қалпына келтіру уақытын бақылау мүмкін болса және уақыт айырмасы таяу болашақта азаймайтындығына елеулі мүмкіндік бар болса.

Мерзімі ұзартылған салық активтері, мына жағдайлардан басқа, соған қарсы есептен шығарылатын уақыт айырмалары, пайдаланылмаған салық жеңілдіктері мен пайдаланылмаған салық шығындары есепке алынуы мүмкін салық салынатын пайда болады деген едәуір ықтималдылық болатын дәрежеде барлық есептен шығарылатын уақыт айырмалары, пайдаланылмаған салық жеңілдіктері және пайдаланылмаған салық шығындары бойынша мойындалады:

- есептен шығарылатын уақыт айырмаларына қатысты мерзімі ұзартылған салық активтері бизнесті біріктіру болып табылмайтын және операцияны жасау сәтіне бухгалтерлік пайдаға да, сол сияқты салық салынатын пайдаға немесе шығынға әсер етпейтін мәміле бойынша активті немесе міндеттемені бастапқыда мойындаудың нәтижесінде туындағанда;
- еншілес ұйымдарға, қауымдасқан компанияларға, сондай-ақ бірлескен қызметке қатысу үлесімен инвестицияларға байланысты шегерілетін уақыт айырмаларына қатысты мерзімі ұзартылған салық активтері таяу болашақта уақыт айырмашылықтары пайдаланылуы және соған қарсы уақыт айырмаларын пайдалануға болатындай жеткілікті салық салынатын пайда болуы мүмкін екендігі елеулі бар дәреже ғана танылады.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**3. Есеп саясатының маңызды аспектілеріне шолу (жалғасы)****Табыс салығы (жалғасы)**

Мерзімі ұзартылған салық активтерінің ағымдағы құны әрбір есепті күнге қайта қаралады және егер кейінгі қалдырылған салық активтерінің барлығын немесе бір бөлігін пайдалануға мүмкіндік беретін жеткілікті салық салынатын табысқа қол жеткізу шамалы деп бағаланатын дәрежеде азаяды. Танылмаған кейінге қалдырылған салық активтері әрбір есепті күнге қайта қаралады және келешек салық салынатын пайда кейінге қалдырылған салық активтерін пайдалануға мүмкіндік беруі елеулі мүмкіндігі пайда болатын дәрежеде танылады.

Мерзімі ұзартылған салық активтері мен міндеттемелер есепті күнге қолданысқа енгізілген немесе есепті күнгі жағдай бойынша күшіне енген немесе нақты күшіне енген салық мөлшерлемелерінің (және салық заңнамасының) негізінде міндеттемелер өтеліп, актив өткізілгенде есепті жылда қолданады деп болжанып отырған салық мөлшерлемелері бойынша бағаланады.

Тікелей капиталда мойындалған баптарға қатысты мерзімі ұзартылған салық жиынтық кіріс туралы шоғырландырылған есепте емес, капиталдың құрамында танылады.

Мерзімі ұзартылған салық активтері және мерзімі ұзартылған салық міндеттемелері егер ағымдағы салық активтері ағымдағы салық міндеттемелеріне қарсы есепке алудың заңда бекітілген құқығы бар болса және кейінге қалдырылған салықтар сол бір салық салынатын компанияға және салық органына жататын болса, бір-біріне қарама-қарсы есепке алынады.

Мерзімі ұзартылған салық активтері бойынша активтер салық салынатын уақытша айырмалар мен осындай шығыстардың коммерциялық сипатының негізделетіндігі мүмкіндігі бар дәрежеде барлық резервтер мен ауыстырылған салық шығындары бойынша танылады. Басшылықтың елеулі пайымдаулары жоспарланатын деңгей мен кірістілік уақытының негізінде, сондай-ақ салықтық жоспарлау стратегиясының табысты қолданылуының негізінде танылуы мүмкін кейінге қалдырылған салық жөніндегі активтерді бағалау үшін талап етіледі.

Капитал*Бақыланбайтын қатысу үлесі*

Бақыланбайтын қатысу үлестері Компанияның Акционеріне жататын капиталдан бөлек меншікті капиталдың құрамында қаржылық жағдай туралы шоғырландырылған есепте көрсетілген. Еншілес ұйымның шығындары тіпті егер бұл теріс сальдоға әкеп соқтырған жағдайда да Топ акционерлеріне және бақыланбайтын қатысу үлесіне жатады.

Дивидендтер

Дивидендтер есепті мерзімге дейін жарияланған жағдайда ғана міндеттемелер ретінде танылады және есепті мерзімдегі капитал сомасынан шегеріледі. Дивидендтер туралы ақпарат, егер олар есепті күнге дейін ұсынылса, сондай-ақ есепті күннен кейін, бірақ шығаруға шоғырландырылған қаржылық есептілікті бекіткен күнге дейін ұсынылса немесе жарияланса, есептілікте ашып көрсетіледі.

Акционерлерге өзге де бөлу

Топ ҚР Президентінің Тапсырмасы бойынша Үкіметтің Қаулыларына немесе Самұрық-Қазынаның шешімдеріне немесе нұсқаулықтарына сәйкес шеккен шығындар капитал арқылы бөлулер ретінде ескеріледі. Мұндай шығындарға Топтың профильді емес қызметіне (әлеуметтік нысандарды салу) байланысты және Акционерлерге беруге арналған шығыстар кіреді.

Есепті күннен кейінгі оқиғалар

Есепті жыл аяқталғаннан кейін орын алған және қаржылық жағдай туралы есепті дайындау күніне болған шарттардың дәлелдерін білдіретін оқиғалар (түзетуші оқиғалар) шоғырландырылған қаржылық есептілікте көрсетіледі. Есепті жыл аяқталғанда болған және түзетуші оқиғалар болып табылмайтын оқиғалар, егер олар елеулі болып табылса, шоғырландырылған қаржылық есептілік нысандарына ескертпелерде ашылып көрсетіледі.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**4. МАҢЫЗДЫ ЕСЕПТІК БАҒАЛАУЛАР МЕН ПАЙЫМДАУЛАР**

Топтың шоғырландырылған қаржылық есептілігін дайындау оның басшылығынан есептілікте көрсетілетін түсімдер, шығыстар сомасына, активтерге және міндеттемелерге, сондай-ақ есепті күнге шартты міндеттемелер туралы ақпаратты ашуға әсер ететін бағалау мәндерін және болжауларды пайымдау мен анықтау енгізуді талап етеді. Алайда осы болжаулар мен бағалау мәндеріне қатысты айқынсыздық келешекте осындай болжаулар мен бағалау қолданылатын активтер мен міндеттемелердің ағымдағы құнын елеулі түзетуді талап етуі мүмкін.

Мұнай мен газдың қорлары

Мұнай мен газдың қорларын бағалау тозу, ескіру және амортизация бойынша Топтың есеп айырысуында маңызды фактор болып табылады. Топ Қоғамның мұнай-газ инженерлерінің әдістемесіне сәйкес өзінің мұнай мен газ қорларын бағалайды. Мұнай-газ инженерлері қоғамының әдістемесі бойынша қорларды бағалау кезінде Топ ұзақ мерзімді жоспарлы бағаларды пайдаланады. Дәлелденген қорларды бағалау үшін жоспарлы бағаларды пайдалану жыл соңына спот бағаларды пайдалануға тән тұрақсыздықтың ықпалын жояды. Басшылық ұзақ мерзімді жоспарлы бағалар бойынша жорамалдар өндіру қызметінің ұзақ мерзімді сипатына көбірек сәйкес келеді және мұнай мен газдың қорларын бағалау үшін барынша лайықты негізді білдіреді деп есептейді.

Қорлардың барлық бағалаулары кейбір белгісіздік дәрежесін білдіреді. Белгісіздік негізінен мұндай деректерді бағалау және түсіндіру сәтіне қолжетімді болатын геологиялық және инженерлік деректердің көлеміне тәуелді болады.

Салыстырмалы түрдегі белгісіздік деңгейі қорларды екі негізгі санаттың біріне: дәлелденген немесе дәлелденбеген қорларға жатқызу арқылы көрсетілуі мүмкін. Дәлелденген қорларды өндіруде дәлелденбеген қорлармен салыстырғанда үлкен айқындылық бар және дәлелденген қорлар оларды өндіру мүмкіндігіне қатысты белгісіздіктің прогрессивті өсуін белгілеу үшін әзірленген және әзірленбеген қорларға бөлінуі мүмкін.

Жыл сайын бағалаулар талданып, түзетіліп отырады. Түзетулер қолдағы геологиялық деректерді, өндіру туралы өнеркәсіптік параметрлерді немесе деректерді бағалау немесе қайта бағалау; жаңа деректердің; немесе бағалар бойынша жорамалдардағы өзгерістердің салдарынан туындайды. Қорларды бағалау сондай-ақ кері әрекетті арттыру үшін жобалардың қолданылуы, пласт өнімділігіндегі өзгерістердің немесе әзірлеу стратегиясындағы өзгерістердің салдарынан қайта қаралуы мүмкін. Дәлелденген әзірленген қорлар тозуды, тауысылуды және амортизацияны есептеу үшін орындалған жұмыс көлеміне тепе-тең етіп амортизация мөлшерлемелерін есептеу үшін пайдаланылады. Топ бастапқы лицензиялық кезең ішінде өндірілетін болады деп күтілетін ретінде осындай көлемді ғана дәлелденген қорларға қосты. Бұл ұзарту бойынша рәсім нәтижесіне жатқызылатын айқындылықтың болмауынан пайда болды, өйткені лицензияларды ұзарту ең соңында Үкіметтің қарауы бойынша жүзеге асырылады. Топтың лицензиялық кезеңдерін ұзарту және қорлардың көрсетілген қорларын тиісінше ұлғайту, әдетте, тозу бойынша неғұрлым төменгі шығысқа әкеледі және кірістерге біршама әсер етуі мүмкін. Дәлелденген әзірленген қорлардың кемуі тозуға, тауысылуға және амортизацияға арналған ақша аударымдарының ұлғаюына (тұрақты өндіру деңгейінде), кірістің азаюына әкеліп соқтырады және сондай-ақ мүлктің ағымдағы құнының тікелей азаюына әкеліп соқтыра алады. Салыстырмалы түрде пайдаланылатын кен орындарының саны болған кезде өткен жылмен салыстырғанда қорларды бағалауға кез келген өзгерістер тозуға, ескіруге және амортизацияға аударымдарға біршама әсер етуі мүмкіндігі болады.

Мұнай-газ активтерінің, мұнайды қайта өңдейтін және басқа активтердің өтелетіндігі

Топ активтерді немесе ақша қаражатын жасайтын активтер тобын («жасайтын бірлік») оқиға немесе жағдаяттардағы өзгерістер олардың құны өтелмейтіндігін куәландыратын жағдайларда индикаторлардың болуын айқындау үшін бағалайды. Егер мұндай индикатор бар болып шықса, өткізу шығыстарын және пайдалану құнын шегере отырып әділ құнынан барынша жоғары мән ретінде қарастырылатын өтелетін құнның лайықты бағалануы жүргізіледі. Бұл есептемелер мұнайдың ұзақ мерзімді бағасы, дисконт мөлшерлемелері, болашақтағы капитал қажеттілігі, тәуекел мен белгісіздікке ұшыраған операциялық қызмет (бұл өндіру және сату көлемдерін қамтиды) сияқты бағалаулар мен жол берулерді пайдалануды қамтиды. Егер активтің немесе активтер тобының баланстық құны олардың өтелетін құнынан асатын болса, актив немесе активтер тобы құнсызданған болып есептеледі, олардың баланстық құны өтелетін құнға дейін азаяды.

Өтелетін құнды бағалау кезінде келешекте күтілетін ақша ағындары активтер тобына тән болатын тәуекелдерге түзетіледі және ақшаның уақытша құнының ағымдағы нарықтық бағалауын және активке тән тәуекелдерді көрсететін дисконттау мөлшерлемесі бойынша келтірілген құнға дейін дисконтталады. Әділ құн активті және/немесе әкелуші бірлікті нарықтық талаптарда мәлім және мұндай мәмілені жасауға дайын тараптардың арасында сатудан түсуі мүмкін сома ретінде айқындалады және компанияға тән болуы мүмкін және жалпы қолданылмайтын факторлардың әсерін ескермейді.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**4. МАҢЫЗДЫ ЕСЕПТІК БАҒАЛАУЛАР МЕН ПАЙЫМДАУЛАР (жалғасы)****Мұнай-газ активтерінің, мұнайды қайта өңдейтін және басқа активтердің өтелетіндігі (жалғасы)**

2019, 2018 және 2017 жылдардың 31 желтоқсанындағы жағдай бойынша Топ құнсыздану белгілерінің болуы салдарынан мұнай-газ активтерінің, мұнай өңдеуші және басқа да активтердің құнсыздануына жыл сайынғы тесттерді өткізді. Топ құнсыздану белгілерін қарастыру кезінде басқа факторлармен қатар мұнай өңдейтін зауыттардың болжамды маржасын және өндіріс көлемдерін ескерді. Мұнай-газ активтерінің, мұнай өңдеуші және басқа да активтердің құнсыздануына өтелетін құнның құнсыздануын жасалған талдаудың нәтижесінде 2019 және 2018 жылдардың 31 желтоқсанында аяқталған жылдардағы шоғырландырылған қаржылық есептілікте танылды (13-ескерте).

2019 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Топтың «Павлодар мұнай химия зауыты» ЖШС (ПМХЗ) 88.553 миллион теңге сомаға сатып алумен байланысты елеулі гудвилі бар.

2019, 2018 және 2017 жылдардың желтоқсанында Топ ПМХЗ сатып алумен байланысты гудвилді жыл сайынғы тестілеуді өткізді. Құнсыздану индикаторларын талдау кезінде Топ шикі мұнайды қайта өңдеу көлемдерінің болжамын, мұнайды қайта өңдеу тарифтерін, күрделі шығындарды және басқа да факторларды ескерді.

ПМӨЗ өтелетін құнды дисконтталған ақша ағындарының үлгісін пайдалана отырып есептеді. 2019 жылы 9,7% (2018: 9,7%, 2017: 13,25%) дисконттау мөлшерлемесі салықтар ұсталғанға дейін капиталдың орташа алынған құнының негізінде есептелді. Капиталдың орташа алынған құны қарызға алынған қаражатты, сол сияқты меншікті капиталды да ескереді. Меншікті капиталдың құны инвестициялардан болатын түсімнен болады. Қарыз капиталының құны пайыздық қарыздарға негізделген. Ажырамайтын тәуекел жеке бета-факторды қолдану арқылы қосылды. Бета-фактор ортақ қолжетімді нарықтық деректердің негізінде бағаланды. 2028 жылға дейінгі болжамды ақша ағындары басшылықтың ықтимал операциялық және күрделі шығындар бойынша ағымдағы бағалауын болжайтын, ПМХЗ-дың 2020-2024 жылға дейінгі бес жылдық бизнес-жоспарына негізделген. Бұл ақша ағындарының едәуір бөлігі 2024 жылдан кейін бағалау күніне басқарудың ең үздік бағалауына негізделген күрделі шығындарды шегере отырып, 2019 жылғы 5,49% (2018: 3,53%, 2017: 3,89%) инфляцияның күтілетін деңгейін қолдану арқылы болжанды.

2019, 2018 және 2017 жылдардың 31 желтоқсанына пайдалану құндылығының негізінде есептелген гудвилдің өтелетін құны оның баланстық құнынан көп болды, тиісінше, ПМХЗ гудвилінің құнсыздануы танылмады.

Болжамдардағы өзгерістерге сезімталдық

ПМХЗ өтелетін құнын бағалау нәтижелері негізгі жорамалдарды, атап айтқанда, дисконттау мөлшерлемесін өзгертумен, сондай-ақ терминалды кезеңде жоспарланған EBITDA мәндерін өзгертумен байланысты жол берулерді өзгертуге сезімтал болып табылады. Дисконттау мөлшерлемесінің 9,7%-дан 10,7%-ға дейін 1,0%-ға артуы және EBITDA жоспарланған мәнінің терминалды кезеңде 35%-дан 36%-ға дейін 1%-ға төмендеуі ПМХЗ жасайтын бірліктің өтелетін құнының азаюына әкеп соқтырмайды.

Активтердің шығуы бойынша міндеттемелер*Мұнай-газ активтері*

Белгілі бір келісім-шарттардың талаптары бойынша заңнамаға және нормативтік-құқықтық актілерге сәйкес Топтың негізгі құралдарды демонтаждау және жою және кез келген кен орындарындағы жер учаскелерін қалпына келтіру бойынша заңды міндеттемелері болады. Атап айтқанда, Топтың міндеттемелеріне барлық өндірістік емес ұңғымаларды біртіндеп жабу және құбырларды, ғимараттарды демонтаждау және келісімшарттық аумақты рекультивациялау сияқты қызметті түпкілікті тоқтату, сондай-ақ әрбір өндірістік учаскеде қоршаған ортаны ластау бойынша пайдаланудан шығару әрекеттері жатады.

Лицензияның қолданылу мерзімі Топтың қарауы бойынша ұзартылмайтындықтан, түпкілікті жабу бойынша кен орнындағы міндеттемелерді өтеудің есеп мерзімі әрбір лицензиялық кезең аяқталған күн болып табылады. Егер активтерді жою бойынша міндеттемелер кен орындарын экономикалық жағынан негіздемелі түрде пайдалануды аяқтау өткенде өтелуі қажет болса, онда көрсетілген міндеттеме ұңғымаларды жою бойынша барлық шығыстарды және жабу бойынша соңғы шығыстарды қосу салдарынан едәуір өсуші еді. Ұңғымаларды жоюды қаржыландыру бойынша Топтың міндеттемелерінің және түпкілікті жабу бойынша шығыстардың көлемі тиісті келісім-шарттардың және қолданыстағы заңнаманың талаптарына байланысты.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**4. МАҢЫЗДЫ ЕСЕПТІК БАҒАЛАУЛАР МЕН ПАЙЫМДАУЛАР (жалғасы)****Активтердің шығуы бойынша міндеттемелер (жалғасы)***Мұнай-газ активтері (жалғасы)*

Міндеттемелер лицензиялық кезең соңында түпкілікті жою және түпкілікті жабу бойынша мұндай шығыстарды қаржыландыру бойынша келісім-шарт та, заңнама да белгілі бір міндеттемені түсіндірмеген сол жағдайларда танылмайды. Мұндай шешімді қабылдау кейбір айқындылықтың болмауымен және біршама байымдаулармен түсіндіріледі. Басшылықтың мұндай міндеттемелердің болуына немесе болмауына қатысты бағасы Үкіметтің саясаты мен тәжірибесіндегі немесе жергілікті салалық тәжірибеге өзгерістермен бірге өзгеруі мүмкін.

Топ активтердің істен шығуы бойынша міндеттемелерді әрбір келісім-шарт бойынша бөлек есептейді. Міндеттемелердің сомасы инфляцияның күтілетін деңгейіне түзетілген және қазақстандық нарыққа тән тәуекелдерге түзетілген өтпелі экономикамен елдің мемлекеттік борышы бойынша орташа ұзақ мерзімді тәуекелсіз пайыздық мөлшерлемені пайдалана отырып дисконтталған міндеттемелерді өтеу үшін күтілетін, талап етілетін ретіндегі бағаланған шығындардың ағымдағы құны болып табылады.

Активтердің істен шығуы бойынша міндеттеме әрбір есепті күнге қайта каралады және *«Негізгі құралдардың объектісін пайдаланудан шығару, олар орналасқан учаскедегі табиғи ресурстарды қалпына келтіру бойынша міндеттемелерге және өзге де осыған ұқсас міндеттемелерге өзгерістер»* I КИМСФО түсіндірмеге сәйкес ең үздік бағаны көрсету үшін түзетіледі.

Активтерді жабуға және есептен шығаруға болашақтағы шығындарды бағалау кезінде мәнді бағалар мен басшылық жасаған пайымдаулар пайдаланылды. Бұл міндеттемелердің көпшілігі алыс болашаққа жатқызылады және заңнама талаптарындағы түсініксіздіктен басқа, Топтың бағасына активтерді жою технологиясындағы, шығындардағы және салалық тәжірибедегі өзгерістер әсер етуі мүмкін. Активтерді түпкілікті жабуға және есептен шығаруға арналған шығындарға жатқызылатын айқындықтың болмауы күтілетін ақша ағындарын дисконттаудың әсер етуі есебінен кемітіледі. Топ ағымдағы жылдың бағасын және ұзақ мерзімді инфляция деңгейінің орташа мәнін пайдалана отырып, ұнғымаларды болашақ жою құнын бағалайды.

Ұзақ мерзімді инфляция және Топ кәсіпорындары бойынша қаржылық жағдай туралы шоғырландырылған есепте міндеттемелерді айқындау үшін пайдаланылған дисконттау мөлшерлемелері 2019 жылғы 31 желтоқсанда 2,01%-дан 5,49% дейін және 4,43%-дан 8,95% дейін болды, тиісінше (2018 жылы 2,02%-дан 5,96% дейін 5,5%-дан 10,00% дейін, тиісінше, 2017 жылы 2,01%-дан 5,57% дейін және 5,17%-дан 10,00% дейін). 2019 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Топтың мұнай-газ активтерін жою міндеттемесіне резервтің баланстық құны 54.165 миллион теңгені құрады (2018 жылғы 31 желтоқсанға: 36.288 миллион теңге, 2017 жылғы 31 желтоқсанға: 35.406 миллион теңге) *(26-ескертпе)*.

Магистральды мұнай құбырлары мен газ құбырлары

2012 жылғы 4 шілдеде күшіне енген «Магистральды құбыр туралы» Қазақстан Республикасының Заңына сәйкес, Топтың екі еншілес ұйымы «ҚазТрансОйл» АҚ мен «ҚазТрансГаз» АҚ-ның еншілес ұйымы болып табылатын «Интергаз Орталық Азия» АҚ пайдалануды аяқтағаннан кейін магистральды құбырды жою және кейіннен қоршаған ортаны қалпына келтіру, соның ішінде жерді қайта өңдеу бойынша шаралар жүргізу бойынша заңды міндеттемесі бар. Мұнай құбырларын жою және топырақ құнарлығын қалпына келтіру бойынша міндеттеменің резерві Топ есептеген демонстрация және топырақ құнарлығын қалпына келтіру жұмыстарының құны негізінде бағаланады. 2019 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Топтың құбырларды жою және жер құнарлығын қалпына келтіру бойынша міндеттемеге резервтің баланстық құнын 100.229 миллион теңге құрады (2018 жылғы 31 желтоқсанға: 79.948 миллион теңге, 2017 жылғы 31 желтоқсанға: 65.140 миллион теңге) *(26-ескертпе)*.

Экологиялық оналту

Топ бағалау да жасайды және экологиялық тазарту жұмыстары мен оналтуға міндеттемелер бойынша резервтер қалыптастыру бойынша пайымдау шығарады. Қоршаған ортаны қорғауға шығындар капиталдандырылады немесе олардың болашақ экономикалық пайдасына қарай шығыстарға жатқызылады. Өткен қызметте пайда болған қазіргі жағдайға жатқызылатын және болашақ экономикалық пайдасы жоқ шығындар шығыстарға жатқызылады.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТНЕЛЕР (жалғасы)**4. МАҢЫЗДЫ ЕСЕПТІК БАҒАЛАУЛАР МЕН ПАЙЫМДАУЛАР (жалғасы)****Экологиялық оңалту (жалғасы)**

Міндеттемелер шығындар туралы ағымдағы ақпарат және қалпына келтіру жөніндегі күтілетін жоспарлар негізінде анықталады және егер рәсімдер мерзімі тиісті органдармен келісілмесе, дисконтталған негізде ескеріледі. Топтың экологиялық оңалту резерві Топ қолданыстағы қазақстандық және еуропалық нормативтік базалардың талаптарын сақтауға қажетті күтілетін шығындарды тәуелсіз бағалауға негізделген басшылықтың үздік бағасын білдіреді. Топ бұл міндеттемені, 2019 жылдың жылдық бюджетін қосылған шығындар бөлігін қоспағанда, ұзақ мерзімді ретінде жіктеді. Экологиялық оңалту жөніндегі резервтерге қатысты іс жүзіндегі шығындар заңнамадағы және нормативтік-құқықтық актілердегі өзгерістер салдарынан бағалардан, қоғамдық күтулерден, тазарту технологияларындағы аумақтық жағдайлар мен өзгерістерді анықтау мен талдаудан ерекшеленуі мүмкін. Экологиялық оңалтудағы міндеттемелер бойынша резервтегі өзгерістер *26-ескертпеде* ашылып көрсетілген.

Қызметкерлерге сыйақы

Зейнеткерлікке шыққанға дейін және одан кейін қызметкерлерге сыйақылар бойынша ұзақ мерзімді міндеттемелердің құны және келтірілген міндеттемелер құны актуарлық әдіс қолданылып белгіленеді. Актуарлық әдіс келешекте нақты нәтижелерден айырмашылығы болуы мүмкін түрлі болжамдарды қолдануды білдіреді. Актуарлық әдіс шегеру мөлшерлемелері, келешекте жалақының өсімі, өлім-жітім деңгейі және келешекте қызметкерлерге сыйақылар өсімі туралы болжамдарды қамтиды.

Негізгі болжамдарды бағалаудың күрделілігіне және жұмыскерлердің еңбек қызметін аяқтауы бойынша олардың сыйақылары бойынша міндеттемелердің ұзақ мерзімді сипатына орай мұндай міндеттемелер осындай болжамдардың өзгерістеріне аса сезімтал келеді. Барлық болжамдар әрбір есепті күнге қайта қаралады.

Салық салу

Салық тәуекелдерін бағалау кезінде, басшылық компания даулай алмайтын немесе есептей алмайтын салық заңнамасын сақтамауды мүмкін болатын саласы ретінде қарайды, ол егер қосымша салықтар салық органдарында есептелінетін болса табысты түрде шағымдана алады. Мұндай анықтау мәнді пайымдауларды шығаруды талап етеді және салық заңнамасы мен нормативтік құқықтық актілердегі өзгерістер, жер қойнауын пайдалануға Топтың келісім-шарттарында салық салу талабына түзету, салық талқылауларынан өзі күтетін шешімдер бойынша күтілетін нәтижелерді және сәйкестікті тексеруге салық органдары жүзеге асыратын нәтиженің негізінде анықтау нәтижесінде өзгеруі мүмкін. Табыс салығынан басқа, басқа да салықтар бойынша резервтер *26-ескертпеде* ашылып көрсетілген салықтар бойынша резервтердің құрамына кіреді. Табыс салығынан басқа, басқа да салықтар бойынша шартты міндеттемелер *34-ескертпеде* ашылып көрсетіледі. Табыс салығы бойынша резервтер мен шартты міндеттемелер құрамына кіреді және табыс салығы бойынша міндеттемелер немесе шартты міндеттемелер ретінде ашылып көрсетіледі (*30 және 34-ескертпелер*).

Қаржы құралдарының әділ құны

Қаржылық жағдай туралы шоғырландырылған есепте танылған қаржы құралдарының және қаржы міндеттемелерінің әділ құны осы активті нарықтар негізінде анықталмайтын жағдайларда, ол дисконтталған ақша ағындарының моделін қоса алғанда, бағалау әдістерін пайдалана отырып, анықталады. Мүмкіндігіне қарай осы модельдер үшін бастапқы деректер ретінде алайда, бұл іс жүзінде жүзеге асыру мүмкін болмаған жағдайларда, бақылаушы нарықтардан түсетін ақпарат пайдаланылады, әділ құнды белгілеу үшін пікірдің белгілі бір үлесі талап етіледі. Пайымдаулар өтімділік тәуекелі, несиелік тәуекел және өзгермелілік сияқты бастапқы деректерді есепке алынуын қамтиды. Осы факторларға қатысты болжамдарға өзгерістер шоғырландырылған қаржылық есептілікте көрсетілген қаржы құралдарының әділ құнына әсер етуі мүмкін. Егжей-тегжей *32-ескертпеде* ашылған.

Негізгі құралдардың пайдалы қызмет ету мерзімі

Топ әрбір қаржы жылының соңында жылына кем дегенде бір рет негізгі құралдардың қалған пайдалы қызмет ету мерзімін бағалайды, егер күту өткен бағалаудан ерекшеленген жағдайда, өзгерістер 8 ХБЕС-ке сәйкес «*Есеп саясаты, есеп бағаларындағы өзгерістер және қателер*» есеп бағалауларындағы өзгерістер ретінде ескеріледі.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**4. МАҢЫЗДЫ ЕСЕПТІК БАҒАЛАУЛАР МЕН ПАЙЫМДАУЛАР (жалғасы)****Бизнесті біріктіру кезінде сатып алынған активтер мен міндеттемелердің әділ құны**

Топ сатып алу күніне, жеке, бизнесті біріктіру кезінде сатып алынған немесе өз мойнына алған сәйкестендірілетін активтерді, міндеттемелерді және шартты міндеттемелерді олардың әділ құны бойынша тануы тиіс, бұл бағалауды пайдалануды болжайды. Мұндай бағалаулар түрлі бағалау әдістеріне негізделген, әрі бұл келешек ақша ағындарын болжау және өзге де жорамалдарды жасау кезінде елеулі пайымдауларды пайдалануды талап етеді.

5. ҚАЙТА ЕСЕПТЕУЛЕР МЕН ТОҚТАТЫЛҒАН ҚЫЗМЕТ ЖӘНЕ САТУҒА АРНАЛҒАН АКТИВТЕР

2019, 2018 және 2017 жылдардың 31 желтоқсанындағы жағдай бойынша тоқтатылған қызмет ретінде жіктелген активтер мен міндеттемелер, сатуға арналған деп жіктелген есептен шығарылатын топ және сатуға арналған активтер, сондай-ақ 2019, 2018 және 2017 жылдардың 31 желтоқсанында аяқталған жылғы қызмет нәтижелері төменде көрсетілген:

	2019 жылғы 31 желтоқсан			2019 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылғы тоқтатылған қызметке салық салынғаннан кейінгі пайда
	Сатуға арналған деп жіктелген активтер	Сатуға арналған деп жіктелген активтерге қатысты міндеттемелер	Сатуға арналған деп жіктелген активтер	
<i>Миллион теңгемен</i>				
«Қазақстан-Британ Техникалық университеті» АҚ	-	-	-	6
Басқа да активтер	7.604	-	7.604	-
Жиыны	7.604	-	7.604	6

	2018 жылғы 31 желтоқсан			2018 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылғы тоқтатылған қызметке салық салынғаннан кейінгі пайда/(зиян)
	Сатуға арналған деп жіктелген активтер	Сатуға арналған деп жіктелген активтерге қатысты міндеттемелер	Сатуға арналған деп жіктелген активтер	
<i>Миллион теңгемен</i>				
KMG Retail	43.651	380	43.271	-
«Қазақстан-Британ Техникалық университеті» АҚ	15.704	4.659	11.045	(4.301)
Басқа да активтер	2.405	-	2.405	7.754
Жиыны	61.760	5.039	56.721	3.453

	2017 жылғы 31 желтоқсан			2017 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылғы тоқтатылған қызметке салық салынғаннан кейінгі пайда
	Сатуға арналған деп жіктелген активтер	Сатуға арналған деп жіктелген активтерге қатысты міндеттемелер	Шығу тобымен тікелей байланысты таза активтер	
<i>Миллион теңгемен</i>				
«Қазақстан-Британ Техникалық университеті» АҚ	16.803	1.925	14.878	(2.612)
Басқа да активтер	8.102	4	8.098	(1.054)
Жиыны	24.905	1.929	22.976	(3.666)

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**5. ҚАЙТА ЕСЕПТЕУЛЕР МЕН ТОҚТАТЫЛҒАН ҚЫЗМЕТ ЖӘНЕ САТУҒА АРНАЛҒАН АКТИВТЕР (жалғасы)****Бақылаудан айырылу***KMG Retail*

2019 жылғы 8 ақпанда Компания KMG Retail-дегі қатысу үлесінің 100%-ын 60.512 миллион теңгеге сатуды аяқтады, ол 2018 жылғы 31 желтоқсанның бастап сатуға арналған деп жіктелген есептен шығатын топ ретінде жіктелді.

Бақылаудан айырылу күніне KMG Retail-дың таза активтері былайша болды:

<i>Миллион теңгемен</i>	Есептен шығару күніне таза активтер
Активтер	
Негізгі құралдар	34.266
Материалдық емес активтер	42
Ақша қаражаты мен оның баламалары	2.288
Басқа да ағымдағы және ұзақ мерзімді активтер	6.694
	43.290
Ұзақ мерзімді міндеттемелер	259
	259
Шығу тобымен тікелей байланысты таза активтер	43.031

KMG Retail-дың есептен шығарылуынан болған пайда 17.481 миллион теңгені құрады.

«Қазақстан-Британ Техникалық университеті» АҚ

2018 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша ҚМГ «Қазақстан-Британ Университеті» АҚ (ҚБТУ) тоқтатылған қызмет ретінде жіктелді. 2019 жылғы қаңтарда ҚМГ мен «Нұрсұлтан Назарбаев Білім беру қоры» қоғамдық қоры арасында жасалған ҚБТУ акцияларының 100% сату туралы келісім күшіне енді. Келісімнің талаптарына сай үлестің берілуі және оның 11.370 миллион теңге сомасында төленуі екі жылдың ішінде үш траншпен жүзеге асырылады. 2019 жылғы 6 ақпанда Компания ҚБТУ-ға бақылаудан айырылды.

Бақылаудан айырылу күніне ҚБТУ-ның таза активтері былайша болды:

<i>Миллион теңгемен</i>	Есептен шығару күніне таза активтер
Негізгі құралдар	6.367
Материалдық емес активтер	1.964
Банк салымдары	2.091
Ақша қаражаты мен оның баламалары	4.732
Басқа да ағымдағы және ұзақ мерзімді активтер	1.097
	16.251
Ағымдағы және ұзақ мерзімді міндеттемелер	5.349
	5.349
Шығу тобымен тікелей байланысты таза активтер	10.902

Нәтижесінде ҚБТУ-ның есептен шығарылуынан болған пайда 149 миллион теңге болды және ҚБТУ-ның 2019 жылдың I қаңтарынан бастап есептен шығарылу күніне дейінгі кезеңде шеккен шығыны 143 миллион теңге болды, олар тоқтатылған қызметтен болған пайдада танылды.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**5. ҚАЙТА ЕСЕПТЕУЛЕР МЕН ТОҚТАТЫЛҒАН ҚЫЗМЕТ ЖӘНЕ САТУҒА АРНАЛҒАН АКТИВТЕР (жалғасы)**

Бакылаудан айырылу (жалғасы)

«KazTransGas Tbilisi» ЖШҚ

2017 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша «ҚазТрансГаз» АҚ-ның заңи тұрғадан «KazTransGas Tbilisi» ЖШҚ-да (KTG Tbilisi) 100% иелік ету үлесі болды. 2009 жылғы 16 наурызда Кутаисидің қалалық сотының анықтамасымен ҚТГ компаниясы KTG Tbilisi қызметін басқаруға қатысу мүмкіндігінен айырылды. Осылайша, Топ KTG Тбилисиге бакылаудан айырылып, бакылаудан айырылған күннен бастап KTG Tbilisi шоғырландыруды тоқтатты.

2018 жылғы 13 қыркүйекте ҚТГ және Грузия Үкіметі дауды бейбіт жолмен реттеу туралы арбитраждық келісімге қолдарын қойды, соның нәтижесінде ҚТГ KTG Tbilisi иелік ету үлесінің 100%-ын 40.000 мың АҚШ долларына (баламасы 15.110 миллион теңге) сатты. 2018 жылғы 28 қыркүйекте ҚТГ иелік ету үлесін сатқаны үшін 40.000 мың АҚШ долларын (баламасы 14.473 миллион теңге) алды.

Сонымен бірге, 2018 жылы Топ есептен шығару күніне 252 миллион теңге мөлшерінде таза активтері бар басқа да еншілес компанияларды 3.501 миллион теңгеге сатты, соның нәтижесінде пайда 3.249 миллион теңге болды.

6. ТҮСІМ

<i>Миллион теңгемен</i>	2019	2018 (қайта жіктелген)	2017 (қайта жіктелген)
Өнім және қызмет типі			
Шикі мұнай мен газды сату*	3.966.941	4.094.011	2.677.102
Мұнай өнімдерін сату*	2.043.848	2.175.909	1.422.391
Мұнай мен газды тасымалдау қызметтері	389.496	315.229	333.038
Мұнай мен мұнай өнімдерін қайта өңдеу қызметтері	195.896	175.618	129.067
Басқа да кірістер	262.675	228.197	232.165
	6.858.856	6.988.964	4.793.763
Географиялық нарық			
Қазақстан	1.212.267	1.131.911	944.145
Басқа да елдер	5.646.589	5.857.053	3.849.618
	6.858.856	6.988.964	4.793.763

* 2019 жылы Топ Мұнай өнімдерін сату құрамында қайта өңделген газдың өткізілген өнімдерін ұсыну шешімін қабылдады және осылайша, 2018 жылғы Шикі мұнай мен газды сатудан түскен 58.026 миллион теңге соманы және 2017 жылғы 29.309 миллион теңге соманы қайта жіктеді.

7. БІРЛЕСКЕН КӘСІПОРЫНДАР МЕН ҚАУЫМДАСҚАН КОМПАНИЯЛАРДЫҢ ПАЙДАСЫНДАҒЫ ҮЛЕС, НЕТТО

<i>Миллион теңгемен</i>	2019	2018	2017
«Теңізшевройл» ЖШС	414.940	439.149	289.980
«Азиялық Газ құбыры» ЖШС («АГҚ»)	168.086	–	–
«Маңғыстау Инвестмент Б.В.»	81.991	95.510	49.605
Каспий Құбыр Консорциумы	70.869	57.965	54.666
Бейнеу – Шымкент газ құбыры	56.194	16.710	(668)
«ҚазГерМұнай» ЖШС	17.561	27.915	17.713
«КазРосГаз» ЖШС	18.091	5.254	8.622
КМГ Кашаган Б.В.	13.114	34.034	(10.208)
«Қазақойл-Ақтөбе» ЖШС	9.722	9.057	(16.788)
«Теңіз Сервис» ЖШС	6.742	13.897	1.653
«Қазақстан-Қытай Құбыры» ЖШС	3.313	–	–
Valseira Holdings B.V.	(6.107)	(7.989)	9.751
«ПетроКазахстан Инк.»	(18.244)	14.590	7.233
Ural Group Limited	(18.895)	(18.822)	(1.877)
Басқа да бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың пайдасындағы үлестер	10.602	10.056	5.268
	827.979	697.326	414.950

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**8. САТЫП АЛЫНҒАН МҰНАЙДЫҢ, ГАЗДЫҢ, МҰНАЙ ӨНІМДЕРІ МЕН БАСҚА ДА МАТЕРИАЛДАРДЫҢ ӨЗІНДІК ҚҰНЫ**

<i>Миллион теңгемен</i>	2019	2018	2017
Қайта сату үшін сатып алынатын мұнай	2.448.412	2.607.706	1.445.419
Қайта өңдеуге арналған мұнайдың құны	638.293	698.473	732.682
Қайта сату үшін сатып алынатын газ	493.280	356.932	242.987
Материалдар мен қорлар	217.138	182.067	147.484
Қайта сату үшін сатып алынатын мұнай өнімдері	116.621	467.780	160.942
	3.913.744	4.312.958	2.729.514

9. ӨНДІРІСТІК ШЫҒЫСТАР

<i>Миллион теңгемен</i>	2019	2018 (қайта жіктелгені)	2017 (қайта жіктелгені)
Жалақы бойынша шығыстар	338.120	291.693	311.973
Жөндеу және қызмет көрсету қызметтері*	129.450	98.424	86.570
Электр қуаты	88.910	71.914	63.082
Көлік шығыстары	30.456	21.988	15.685
Жалдау шығыстары*	52.091	10.085	8.293
Басқасы	82.666	110.371	138.743
	721.693	604.475	624.346

* *Топ 2018 және 2017 жылдар үшін 56.527 миллион теңгеге және тиісінше 43.912 миллион теңгеге Басқалардан Жөндеуге және техникалық қызмет көрсетуге қатысты сомаларды қайта жіктеді. Сонымен бірге, Жалдау шығыстары бөлек көрсетіліп, 2018 және 2017 жылдар үшін Басқалардан есептен шығарылды.*

10. ТАБЫС САЛЫҒЫНАН БАСҚА САЛЫҚТАР

<i>Миллион теңгемен</i>	2019	2018	2017
Шикі мұнай экспортына кіріс салығы	133.144	145.523	83.183
Экспорттық кеден бажы	131.326	131.128	105.302
Пайдалы қазбаларды өндіруге салынатын салық	100.300	115.968	93.569
Басқа салықтар	89.525	85.113	72.393
	454.295	477.732	354.447

11. ТАСЫМАЛДАУ ЖӘНЕ САТУ БОЙЫНША ШЫҒЫСТАР

<i>Миллион теңгемен</i>	2019	2018	2017
Тасымалдау	374.686	317.402	189.949
Жалақы бойынша шығыстар	12.542	16.180	16.103
Басқасы	33.174	37.195	32.011
	420.402	370.777	238.063

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**12. ЖАЛПЫ ЖӘНЕ ӘКІМШІЛІК ШЫҒЫСТАР**

<i>Миллион теңгемен</i>	2019	2018	2017
Жалақы бойынша шығыстар	78.055	73.632	77.572
Консорциуммен сот шағымы бойынша провизия (34-ескертпе)	34.132	–	–
Кеңес беру қызметтері	25.448	22.435	19.523
Өтелуге жататын ҚҚС-тың құнсыздануы / (қалпына келтірілуі)	15.703	4.215	(24.158)
Басқа да ағымдағы активтер бойынша күтілетін несие залалдары бойынша резервті есептеу / (қалпына келтіру) (21-ескертпе)	12.246	1.225	(120)
Әлеуметтік төлемдер	8.933	24.095	28.024
Есепке алынбаған ҚҚС	6.910	3.031	7.923
Негізгі құралдар мен МЕА жалдау шығыстары	2.309	5.750	5.780
Сауда дебиторлық берешек бойынша күтілетін несие залалдары бойынша резервті есептеу / (қалпына келтіру) (21-ескертпе)	1.892	(1.489)	1.056
Қайырымдылық және демеушілік	381	1.699	1.225
Ұзақ мерзімді аванстардың құнсыздануына резервті (қалпына келтіру) / есептеу	(11)	–	1.188
Минусы: таза өткізу құнына дейін азайту	(80)	4.339	345
Салықтар, айыппұлдар мен өсімпұлдар бойынша резервті (қалпына келтіру) / есептеу	(19.755)	29.836	(4.212)
Басқа	47.804	44.717	49.634
	213.967	213.485	163.780

Персонал шығыстары 428.717 миллион теңгені (2018: 381.505 миллион теңге, 2017: 405.648 миллион теңге) құрады және өндірістік шығыстар, тасымалдау және өткізу шығыстарының, жалпы және әкімшілік шығыстардың құрамында көрсетілді.

13. НЕГІЗГІ ҚҰРАЛДАРДЫҢ, МАТЕРИАЛДЫҚ ЕМЕС АКТИВТЕРДІҢ ҚҰНСЫЗДАНУЫ

<i>Миллион теңгемен</i>	2019	2018	2017
Негізгі құралдар (15-ескертпе)	144.482	33.603	22.328
Барлау және бағалау бойынша активтер (16-ескертпе)	57.239	107.745	814
Инвестициялық жылжымайтын мүлік	(142)	1.538	1.518
Материалдық емес активтер (17-ескертпе)	6.240	22.636	–
	207.819	165.522	24.660

Келесі АҚГБ бойынша аяқталатын жылдар үшін шығындар танылды:

<i>Миллион теңгемен</i>	2019	2018	2017
«ҚМГИ» АҚГБ	93.587	43.702	–
«Жемчужина» жобасы	38.180	–	–
«Сәтті» ӨЖКБҚ	24.505	–	–
«Батуми мұнай терминалы» АҚГБ («БМТ»)	12.583	4.136	–
«Сұңқар» және «Бүркіт» өздігінен жүретін баржалар (Баржалар)	11.837	2.659	–
ҚМГ БӨ-дегі браунфилдер	18.888	–	–
«Н» жобасы	–	67.897	–
«Сәтбаев» жобасы	–	34.539	–
ПМХЗ-дағы аяқталмаған құрылысты есептен шығару	–	–	15.277
Басқасы	8.239	12.589	9.383
	207.819	165.522	24.660

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**13. НЕГІЗГІ ҚҰРАЛДАРДЫҢ, МАТЕРИАЛДЫҚ ЕМЕС АКТИВТЕРДІҢ ҚҰНСЫЗДАНУЫ (жалғасы)****«ҚМГИ» АҚГБ**

2019 жылғы 31 желтоқсандағы және 2018 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша, ҚМГИ өзінің «Petrochemical», «Bulgaria», «Refining» және «Басқасы» АҚГБ-ларына құнсыздану бойынша тестті жүргізді. Топ құнсыздану белгілерін қарастыру кезінде басқа факторлармен қатар мұнай өңдейтін зауыттардың болжамды маржасын және өндіріс көлемдерін ескерді.

2017, 2018 және 2019 жылдары АҚГБ өтелетін құны есептен шығару шығыстарын шегере отырып әділ құнның негізінде айқындалды (FVLC), әрі ол келтірілген қалдық құнына түзетілген бос ақша ағындарының келтірілген құнын білдіреді. Жоғарыда аталған АҚГБ үшін сатуға арналған шығындарды шегере отырып әділ құнда пайдаланылатын шешуші жорамалдар операциялық пайда, дисконттау мөлшерлемелері және бюджеттік кезеңнен кейін ақша ағындарының экстраполяциясы үшін пайдаланылатын өсу қарқындары болып табылады.

«Petrochemical» мен «Refining» АҚГБ үшін ақша қаражаты қозғалысының болжамдарына қолданылатын дисконттау мөлшерлемесі 9,6% (2018 жыл: 9,7%, 2017: 9,0%) болды және 5 жылдық кезеңнен тыс ақша ағындары 1,9% өсу қарқынын пайдалана отырып экстраполяцияланды, бұл сала бойынша ұзақ мерзімді орташа өсу қарқындарына сәйкес келеді. Қалдық құны үшін пайдаланылатын капиталдану мөлшерлемесі 7,7% (2018 жыл: 7,8%, 2017 жыл: 7,5%) құрайды.

«Bulgaria» АҚГБ қатысты, ақша ағындары қозғалысының болжамдарына қолданылатын дисконттау мөлшерлемесі 9,6% (2018 жыл: 9,8%, 2017 жыл: 9,1%) болды, ал 1,9% өсу қарқынын пайдалана отырып экстраполяцияланған 5 жылдық кезең шегінен ақша қаражатының ағындары сала бойынша орта ұзақ мерзімді өсу қарқындарына сәйкес келеді. Қалдық құны үшін пайдаланылатын капиталдану мөлшерлемесі 7,6% (2018 жыл: 7,9%, 2017 жыл: 7,6%) құрайды.

2018 жылы «Petrochemical», «Bulgaria», «Refining» және «Басқасы» АҚГБ өтелетін құны олардың баланстық құнынан төмен болды. 2018 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша жүргізілген талдаудың нәтижелері бойынша ҚМГИ 21.195 миллион және тиісінше 22.507 миллион теңге мөлшерінде негізгі құралдар мен материалдық емес активтердің құнсыздануынан болған залалды мойындады.

2019 жылы АҚГБ өтелетін құны, «Refining» АҚГБ-ны қоспағанда, олардың тиісті баланстық мәндерінен асты. «ҚМГИ» АҚГБ құнсыздануына тест мақсаттары үшін болжамды ақша ағындары мұнай өңдейтін зауыттың болжамды маржасы мен салық салынғаннан кейін дисконттау мөлшерлемесінің төмендеуін көрсету үшін жаңартылды. 2019 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша «ҚМГИ» АҚГБ 86.946 миллион теңге және тиісінше 6.641 миллион теңге мөлшерінде негізгі құралдар мен материалдық емес активтердің құнсыздануынан болған залалды мойындады.

Жорамалдардағы өзгерістерге сезімталдық:

АҚГБ үшін FVLC бағалауға қатысты Топ жоғарыда аталған кез келген шешуші жорамалдардың ешқандай ақылға қонымды өзгеруі, сол үшін ағымдағы модель үшін шығынсыздық нүктесі операциялық пайданың 3,3%-ға төмендеуі кезінде қол жеткізілетін «Refining» АҚГБ қоспағанда, бірліктің материалдыққа дейінгі баланстық құны оның өтелетін құнынан асып кетуіне әкеп соқтырмас еді деп пайымдайды.

«Жемчужина» жобасы

«Жемчужина» жобасы 2019 жылғы 14 желтоқсанға дейін барлау сатысында болды, келесі сатыға өту үшін жоба серіктестері Даму жоспарын ұсынулары тиіс. Алайда, 2019 жылдың соңына «Жемчужина» жобасының серіктестері Даму жоспарын ұсынбауды шешіп, «Жемчужина» ӨБК-ке сәйкес келісімшарттық аумақтан ерікті түрде бас тартуға келісті, соның нәтижесінде 2019 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Топ 38.180 миллион теңге үшін құнсыздану залалын мойындады. 2019 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Топ бұл жоба бойынша активтерді есептен шығармады, өйткені келісімшарттық аумақ қайтарылмады.

«Сәтті» ӨКЖБҚ

«Сәтті» өзін өзі көтеретін жүзетін бұрғылау қондырғысының өтелетін құны пайдалану құндылығы әдісінің негізінде айқындалды. Пайдалану құндылығы бұрғылау қондырғысынан күтілетін келешек ақша ағындарының келтірілген құны ретінде бағаланды. Болжамды ақша ағындары Топ басшылығымен бекітілген 2020-2024 жылғы бюджетке және инфляцияға 12,5%-дың дисконттау мөлшерлемесі негізінде экстраполяцияландырылған бұрғылау қондырғысының 2041 жылға дейінгі пайдалы қолданылу кезеңіне дейінгі бағаланатын болжамдарға негізделген. 2019 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша осы талдау нәтижесінде, Топ басшылығы құнсызданудан залалды 24.505 миллион теңге көлемінде таныды.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**13. НЕГІЗГІ ҚҰРАЛДАРДЫҢ, МАТЕРИАЛДЫҚ ЕМЕС АКТИВТЕРДІҢ ҚҰНСЫЗДАНУЫ (жалғасы)****«Сәтті» ӨКЖБҚ (жалғасы)***«БМТ» АҚГБ*

2019 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылы Топ БМТ АҚГБ-ға қатысты 12.583 миллион теңге мөлшерінде құнсыздану залалын таныды.

Баржалар

Өтелетін құн пайдалану құндылығының әдісі негізінде айқындалды. Пайдалану құндылығы келешек ақша ағындарының келтірілген құны ретінде бағаланды, олар, күтілгендей, 2021 жылы баржалық келісімшарттың қолданылу мерзімінің соңына дейін 10,05% дисконттау мөлшерлемесі бойынша баржалардан алынады. Келісімшарттардың ұзартылу ықтималдығының төмен екендігіне орай, Топ 2019 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін 11.837 миллион теңге мөлшерінде құнсыздану залалын мойындады.

ҚМГ БӨ-дегі браунфилдер

2019 жылы 31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін Топ ҚМГ БӨ жобалары бойынша 18,888 миллион теңге мөлшерінде барлау мен бағалау активтерін есептен шығарды, олардың жер қойнауын пайдалану келісімшарттары бұзылып, Үкіметке қайтарылды.

«Сәтбаев» және «Н» жобалары

2018 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Топ 34.539 миллион теңге және тиісінше 67.897 миллион теңге сомаға «Сәтбаев» және «Н» жобалары бойынша барлау әрі бағалау активтерінің құнсыздануынан болған залалды мойындады. Құнсыздану Топтың жобалардан жоспарланған шығуымен және келісімшарттық аумақтардың Үкіметке берілуімен байланысты болды. 2019 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Топ бұл жоба бойынша активтерді есептен шығармады, өйткені келісімшарттық аумақ қайтарылмады.

2019 жылғы 24 сәуірде Топ Үкіметтен «Сәтбаев» жобасы бойынша жер қойнауын пайдалану келісімшартын бұзу туралы хабарламаны алды, тиісінше, Топ келісімшарттық аумақтан толықтай бас тартып, жобамен байланысты барлау және бағалау активтерін есептен шығарды.

ПМХЗ-дағы аяқталмаған құрылысты есептен шығару

2017 жылы Топ аяқталмаған құрылысты есептен шығарды, ол Павлодар МХЗ жаңғырту жобасы конфигурациясының өзгеруіне орай тоқтата тұрылды.

14. ҚАРЖЫЛЫҚ КІРІС / ҚАРЖЫЛЫҚ ШЫҒЫНДАР**Қаржылық кіріс**

<i>Миллион теңгемен</i>	2019	2018	2017
Банк салымдары, қаржы активтері, қарыздар мен облигациялар бойынша пайыздық кіріс	99.274	100.097	119.061
Шығарылған қаржылық кепілдіктер бойынша дисконт амортизациясы	1.974	1.861	1.541
Пайыздық кірістің барлығы	101.248	101.958	120.602
Қарыз бойынша міндеттемелерді мойындауды тоқтату (25-ескертпе)	111.476	53.263	—
Едеуір түрлендіруге орай шығарылған қаржылық кепілдіктер бойынша есептен шығару	13.573	—	—
Басқасы	14.583	5.806	1.972
	240.880	161.027	122.574

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**14. ҚАРЖЫЛЫҚ КІРІС / ҚАРЖЫЛЫҚ ШЫҒЫНДАР (жалғасы)****Қаржылық шығындар**

<i>Миллион теңгемен</i>	2019	2018	2017
Қарыздар мен шығарылған борыштық бағалы қағаздар бойынша пайыздар (25-ескертпе)	225.093	250.055	217.246
Мұнайды жеткізу шарты бойынша сыйақы (27-ескертпе)	19.541	35.868	26.473
Пайыздық шығыстың барлығы	244.634	285.923	243.719
Шығарылған қаржылық кепілдіктер	11.341	2.324	160
Активтерді шығару міндеттемелері мен экологиялық міндеттемелер бойынша дисконт амортизациясы	13.819	11.523	9.941
Облигациялардың мерзімінен бұрын өтелуі үшін сыйақы (25-ескертпе)	–	89.612	–
Нарықтық мөлшерлемеден төмен мөлшерлеме бойынша активтерге дисконт	1.705	915	6.155
Банк депозиттері мен ағымдағы шоттардың құнсыздануы	1.034	806	18.610
Басқа	44.900	36.552	27.770
	317.433	427.655	306.355

2018 жылғы 4 және 11 мамырда Компания, пайыздарды қоса алғанда, 3.463 миллион АҚШ доллары (баламасы төлем күніне 1.143.982 миллион теңге) сомаға еурооблигацияларды мерзімінен бұрын өтеді. Мерзімінен бұрын өтеу мақсатында Компания 2018 жылы 89.612 миллион теңге мөлшерінде мерзімінен бұрын өтеу үшін пайыздарды мойындады (25-ескертпе).

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІКKE ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)

15. НЕГІЗГІ ҚҰРАЛДАР

Миллион теңгемен	Мұнай-газ активтері	Мұнай құбырлары	Қайта өңдеу бойынша активтер	Ғимараттар мен құрылыстар	Машиналар мен жабдық	Келік құралдары	Басқасы	Аяқталмаған құрылыс	Жиыны
2016 жылғы 31 желтоқсандағы қалдық құны	913.553 (2.514)	682.348 (140)	844.277 (1.936)	291.311 (660)	317.213	70.860	42.428	538.210	3.700.200
Есептік валютасын қайта есептеу	248	(200)	—	(5)	264	(109)	175	(442)	(5.362)
Есепті бағалаудағы өзгерістер	27.268	17.102	19.859	8.134	6.466	8.144	2.912	539.998	629.883
Түсімдер	(17.372)	(1.154)	(2.647)	(5.617)	(4.286)	(2.832)	(7.143)	(1.459)	(42.510)
Есептен шығару	(62.018)	(25.537)	(72.919)	(19.440)	(32.307)	(8.307)	(7.467)	—	(227.995)
Тозу бойынша шығыстар	14.881	859	2.517	4.973	3.617	2.482	6.867	760	36.956
Жинақталған тозу және шығулар бойынша құнсыздану	—	(1)	—	(1.439)	(1.431)	(1.908)	(947)	(16.602)	(22.328)
Құнсыздану резерві (13-ескертпе)	(2)	(52)	13.087	1	34	—	1	166	13.235
Қорлардан/(ға) аудару, нетто	(170)	—	(3.908)	(3.553)	(242)	(124)	(98)	—	(8.095)
Сатуға арналған деп жіктелген активтерге аударымдар, нетто	—	—	—	(251)	(13)	—	(1)	(355)	(620)
Инвестициялық жылжымайтын мүлікке аудару	(211)	—	—	—	(306)	—	2	(1.608)	(2.123)
Материалдық емес активтерге аудару (17-ескертпе)	8.881	—	—	—	—	—	—	—	8.881
Барлау және бағалау бойынша активтерден аударымдар (16-ескертпе)	82.278	104.461	194.363	16.688	100.818	5.829	6.032	(510.469)	—
Аударымдар және қайта жіктеулер	964.822	777.686	992.693	290.142	389.827	74.035	42.761	548.199	4.080.165
2017 жылғы 31 желтоқсандағы қалдық құны									

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**15. НЕГІЗГІ ҚҰРАЛДАР (жалғасы)**

Миллион теңгемен	Мұнай-газ активтері	Мұнай құбырлары	Қайта өңдеу бойынша активтер	Ғимараттар мен құрылыстар	Машиналар мен жабдықтар	Көлік құралдары	Басқасы	Аяқталмаған құрылыс	Жұмыны
2017 жылғы 31 желтоқсандағы қалдық құны	964.822	777.686	992.693	290.142	389.827	74.035	42.761	548.199	4.080.165
Есептілік валютасын қайта есептеу	90.854	5.661	76.744	11.115	6.037	5.129	1.893	2.975	200.408
Есепті бағалаудағы өзгерістер	(2.105)	7.677	—	(5)	—	—	—	—	5.567
Түсімдер	24.267	5.285	22.149	1.273	9.482	12.958	4.596	497.659	577.669
Есептен шығару	(17.128)	(3.442)	(1.909)	(6.913)	(5.329)	(3.183)	(4.463)	(2.407)	(44.774)
Тозу бойынша шығыстар	(73.553)	(28.114)	(98.975)	(20.840)	(36.372)	(10.603)	(8.750)	—	(277.207)
Жинақталған тозу және шығулар бойынша құнсыздану	12.602	3.009	1.905	4.155	4.444	2.985	3.596	569	33.265
Құнсыздану резерві (13-ескертпе)	(3.651)	(3)	—	(11.557)	(11.710)	(2.853)	(851)	(2.978)	(33.603)
Қорлардан/(ға) аудару, нетто	45	(101)	4.145	(4)	177	25	(11)	3.015	7.291
Сатуға арналған деп жіктелген активтерге аударымдар, нетто	(9.847)	(2)	(354)	(20.348)	(1.846)	(192)	(1.492)	(1.509)	(35.590)
Инвестициялық жылжымайтын мүліктен/(ке) аударым, нетто	—	—	—	354	—	—	—	(176)	178
Материалдық емес активтерден/(ге) аудару, нетто (17-ескертпе)	(97)	—	—	—	—	—	1	(1.703)	(1.799)
Барлау және бағалау бойынша активтерден аудару (16-ескертпе)	3.113	—	—	—	—	—	—	487	3.600
Аударымдар және қайта жіктеулер	92.354	20.157	554.806	15.832	39.892	38.260	6.844	(768.145)	—
2018 жылғы 31 желтоқсандағы қалдық құны	1.081.676	787.813	1.551.204	263.204	394.602	116.561	44.124	276.986	4.515.170

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТІСІЗДЕР (жалғасы)

15. НЕГІЗГІ ҚҰРАЛДАР (жалғасы)

Миллион теңгемен	Мұнай-газ активтері	Мұнай құбырлары	Қайта өңдеу бойынша активтер	Ғимараттар мен құрылыстар	Машиналар мен жабдықтар	Көлік құралдары	Басқасы	Аяқталмаған құрылыс	Жиыны
2018 жылғы 31 желтоқсандағы қалдық құны	1,081.676	787.813	1.551.204 (524)	263.204	394.602	116.561	44.124	275.986	4.515.170
Бір жылғы таза пайда (3-ескертіле)	-	-	-	-	-	-	-	-	(524)
2019 жылғы 1 қаңтардағы жағдай бойынша	1,081.676	787.813	1.550.680	263.204	394.602	116.561	44.124	275.986	4.514.646
Есептілік валютасын қайта есептеу	(2.749)	(173)	(1.115)	(306)	374	(314)	(50)	-	(4.333)
Түсімдер	48.725	6.370	794	10.615	11.190	5.076	6.400	345.236	434.406
Есепті бағалаудағы өзгерістер	13.006	12.156	-	27	-	-	19	-	25.208
Есептен шығару	(24.598)	(2.161)	(4.100)	(15.970)	(7.534)	(3.455)	(7.200)	(1.088)	(66.106)
Тозу бойынша шығыстар	(85.565)	(28.859)	(121.306)	(17.969)	(37.832)	(11.608)	(10.601)	-	(313.740)
Жинақталған тозу және шығулар бойынша құнсыздану	14.198	1.794	4.039	11.148	7.085	3.141	6.733	325	48.463
Құнсыздану резерві/(қалпына келтіру) (13-ескертіле)	(4.911)	228	(86.946)	(5.277)	(31.068)	(13.140)	(1.057)	(2.311)	(144.482)
Сатуға арналған деп жіктелген активтерге аударымдар (5-ескертіле)	18	-	(81)	(10.610)	(18.390)	(6.493)	(65)	-	(35.621)
Инвестициялық жылжымайтын мүліктен/(ке) аударым	215	-	-	16.314	144	-	2.356	(39)	18.990
Қорлардан/(ға) аудару, нетто	35	(35)	4.435	1	362	13	666	3.295	8.772
Сатуға арналған деп жіктелген активтерге аударымдар (16-ескертіле)	1.743	-	-	-	-	-	-	1.024	2.767
Материалдық емес активтерден (ге) аудару (17-ескертіле)	(145)	-	(64)	-	-	-	97	(4.587)	(4.699)
Аударымдар және қайта жіктеулер	8.115	26.584	35.325	49.478	138.878	7.856	64.864	(331.100)	-
2019 жылғы 31 желтоқсандағы қалдық құны	1,049.763	803.717	1,381.661	300.655	457.811	97.637	106.286	286.741	4.484.271

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТІСЕЛЕР (жалғасы)**15. НЕГІЗГІ ҚҰРАЛДАР (жалғасы)**

Миллион теңгемен	Мұнай-газ активтері	Мұнай құбырлары	Қайта өңдеу бойынша активтер	Ғимараттар мен құрылыстар	Машиналар мен жабдықтар	Көлік құралдары	Басқасы	Аяқталмаған құрылыс	Жиыны
Бастапқы құн	2.032.972	1.028.456	2.408.000	568.723	841.626	226.215	222.426	336.772	7.665.190
Жинақталған тозу және құнсыздану	(983.209)	(224.739)	(1.026.339)	(268.068)	(383.815)	(128.578)	(116.140)	(50.031)	(3.180.919)
2019 жылғы 31 желтоқсандағы қалдық құны	1.049.763	803.717	1.381.661	300.655	457.811	97.637	106.286	286.741	4.484.271
Бастапқы құн	2.154.422	985.787	2.381.309	526.180	720.221	234.740	121.458	324.851	7.448.968
Жинақталған тозу және құнсыздану	(1.072.746)	(197.974)	(830.105)	(262.976)	(325.619)	(118.179)	(77.334)	(48.865)	2.933.798
2018 жылғы 31 желтоқсандағы қалдық құны	1.081.676	787.813	1.551.204	263.204	394.602	116.561	44.124	275.986	4.515.170
Бастапқы құн	1.933.302	948.285	1.647.460	522.194	665.120	179.515	111.072	599.853	6.606.801
Жинақталған тозу және құнсыздану	(968.480)	(170.599)	(654.767)	(232.052)	(275.293)	(105.480)	(68.311)	(51.654)	(2.526.636)
2017 жылғы 31 желтоқсандағы қалдық құны	964.822	777.686	992.693	290.142	389.827	74.035	42.761	548.199	4.080.165

Түсініктемелер

2019 жыл үшін, түсімдер негізінен 181.050 миллион теңге сомаға Өзенмұнайгаз, Эмба-мұнайгаз және Қарашығанақ ұңғымаларын бұрғылауға және газ көлік жүйесін жаңғырту шеңберінде 67.998 миллион теңге сомаға ҚТГ компрессорлық станцияларын салуға, Астрахань-Маңғышлақ су құбырын қайта құруға және 35.323 миллион теңгеге Өзен-Атырау-Самара мұнай құбырын қайта құруға, 36.972 миллион теңге сомаға АМӨЗ күрделі жөндеуге және 31.859 миллион теңге сомаға KompretoJ Rafinage жатады.

Сапаса арнаған деп жіктелген активтерге аударылымдар

2019 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдың ішінде Топ 35.621 миллион теңге таза баланстық құны бар газ-компрессорлық станция мен баржаны сағу үшін ұсталатын активтер ретінде жіктелді.

Басқасы

2019 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін Топ жаңа активтердің құрылысына қатысты 2.525 миллион теңге сомаға 4,3% орташа пайыздық мөлшерлеме бойынша (2018 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін: 21.715 миллион теңге, 2,75% капиталданудың орташа пайыздық мөлшерлемесі бойынша, 2017 жылы: 26.532 миллион теңге, 3,36% капиталданудың орташа мөлшерлемесі бойынша) қарыздар бойынша шығындарды негізгі құралдардың баланстық құнына капиталдандырды.

2019 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша толығымен амортизацияланған, бірақ әлі де пайдаланылатын негізгі құралдардың құны 394.841 миллион теңге болды (2018 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша: 334.533 миллион теңге, 2017 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша: 290.360 миллион теңге).

2019 жылдың 31 желтоқсанына қалдық құны 1.023.146 мың теңге (2018 жылғы: 1.108.420 миллион теңге, 2017 жылы: 940.437 миллион теңге) болатын негізгі құралдардың кейбір объектілері Топтың банктік қарыздары мен міндеттемелері бойынша қамсыздандыру ретінде кепілге қойылды.

Күрделі міндеттемелер 34-ескертпеде ашылып көрсетілген.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**16. БАРЛАУ ЖӘНЕ БАҒАЛАУ БОЙЫНША АКТИВТЕР**

<i>Миллион теңгемен</i>	Материалдық	Материалдық емес	Жиыны
2016 жылғы 31 желтоқсандағы қалдық құны	193.835	37.719	231.554
Есептілік валютасын қайта есептеу	(95)	(53)	(148)
Түсімдер	33.075	345	33.420
Есепті бағалаудағы өзгерістер	(113)	–	(113)
Есептен шығару	(105)	(557)	(662)
Құнсыздану (13-ескертпе)	(803)	(11)	(814)
Тоқтатылған қызмет бойынша және сатуға арналған активтерге аударымдар, нетто	–	(1.030)	(1.030)
Негізгі құралдарға аудару (15-ескертпе)	(8.881)	–	(8.881)
Аударымдар және қайта жіктеулер	(1.260)	1.260	–
2017 жылғы 31 желтоқсандағы қалдық құны	215.653	37.673	253.326
Есептілік валютасын қайта есептеу	1.373	699	2.072
Түсімдер	46.008	180	46.188
Есепті бағалаудағы өзгерістер	25	–	25
Есептен шығару	(1.314)	(5)	(1.319)
Шығулар бойынша жинақталған құнсыздану	957	5	962
Құнсыздану (13-ескертпе)	(96.180)	(11.565)	(107.745)
Сатуға арналған деп жіктелген активтерге аударымдар	(102)	–	(102)
Қорларға аударымдар	(7)	–	(7)
Негізгі құралдарға аударымдар (15-ескертпе)	(3.600)	–	(3.600)
2018 жылғы 31 желтоқсандағы қалдық құны	162.813	26.987	189.800
Түсімдер	51.385	3.144	54.529
Есепті бағалаудағы өзгерістер	9	–	9
Есептен шығарулар (13-ескертпе)	(35.150)	(1.160)	(36.310)
Шығулар бойынша жинақталған құнсыздану	33.159	507	33.666
Құнсыздану (13-ескертпе)	(51.717)	(5.522)	(57.239)
Материалдық емес активтерге аудару (17-ескертпе)	–	(1.800)	(1.800)
Қорларға аударымдар	9	–	9
Негізгі құралдарға аударымдар (15-ескертпе)	(2.767)	–	(2.767)
Аударымдар және қайта жіктеулер	(5.449)	5.449	–
2019 жылғы 31 желтоқсандағы қалдық құны	152.292	27.605	179.897

2019, 2018 және 2017 жылдардың 31 желтоқсанына барлау және әзірлеу бойынша активтер келесі жобалармен көрсетілген:

<i>Миллион теңгемен</i>	2019	2018	2017
Жамбыл	58.293	50.178	33.396
ЭмбаМұнайГаз	41.337	20.022	19.078
Өріктау	35.265	30.469	27.590
ҚТГ жобалары	13.206	11.840	12.051
«Жемчужина» жобасы	–	36.486	35.069
«Н» жобасы	–	–	66.258
«Сәтбаев» жобасы	–	–	33.791
Басқа	31.796	40.805	26.093
	179.897	189.800	253.326

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**16. БАРЛАУ ЖӘНЕ БАҒАЛАУ БОЙЫНША АКТИВТЕР (жалғасы)****Түсімдер**

2019 жылдың ішінде Топ 32.154 миллион теңге және Жамбыл облысына қатысты 12.135 миллион теңге сомда ЭмбаМұнайГаздың жер қойнауын пайдалану келісімшарттарымен және Компанияның жер қойнауын пайдалануға арналған басқа да жаңа келісімшарттарымен байланысты барлау, бағалау, геологиялық және геофизикалық барлау шығындарын капиталдандырды.

17. МАТЕРИАЛДЫҚ ЕМЕС АКТИВТЕР

<i>Миллион теңгемен</i>	Гудвил	Маркетинг бойынша материалдық емес активтер	Бағдарламалық жасақтама	Басқасы	Жиыны
2016 жылғы 31 желтоқсандағы қалдық құны	98.722	50.458	14.772	23.596	187.548
Есептілік валютасын қайта есептеу	(25)	(169)	(72)	114	(152)
Түсімдер	–	–	2.452	2.885	5.337
Есептен шығару	–	–	(1.003)	(2.416)	(3.419)
Амортизация бойынша шығыстар	–	(1.226)	(5.517)	(2.682)	(9.425)
Жинақталған амортизация және шығулар бойынша құнсыздану	–	–	526	2.401	2.927
Негізгі құралдардан аударымдар (15-ескертпе)	–	–	1.304	819	2.123
Қорлардан/(ға) аудару, нетто	–	–	–	266	266
Ауысулар	–	–	1.219	(1.219)	–
2017 жылғы 31 желтоқсандағы қалдық құны	98.697	49.063	13.681	23.764	185.205
Есептілік валютасын қайта есептеу	1.357	5.510	586	2.412	9.865
Түсімдер	–	–	2.266	4.096	6.362
Есептен шығару	–	–	(3.290)	(542)	(3.832)
Амортизация бойынша шығыстар	–	1.659	(6.538)	(2.503)	(7.382)
Жинақталған амортизация және шығулар бойынша құнсыздану	–	–	3.286	540	3.826
Құнсыздану (13-ескертпе)	–	(22.506)	(59)	(71)	(22.636)
Сатуға арналған деп жіктелген активтерге аудару	–	–	(42)	(88)	(130)
Негізгі құралдардан аударымдар (15-ескертпе)	–	–	1.822	(23)	1.799
Ауысулар	–	(362)	1.717	(1.355)	–
2018 жылғы 31 желтоқсандағы қалдық құны	100.054	33.364	13.429	26.230	173.077
Есептілік валютасын қайта есептеу	(1.493)	2.237	(62)	(461)	221
Түсімдер	–	–	5.827	4.599	10.426
Есептен шығару	–	–	(3.725)	(1.678)	(5.403)
Есепті бағалаудағы өзгеріс	–	–	–	(174)	(174)
Амортизация бойынша шығыстар	–	–	(5.709)	(5.608)	(11.317)
Жинақталған амортизация және шығулар бойынша құнсыздану	–	–	3.551	527	4.078
Құнсыздануды қалпына келтіру (13-ескертпе)	–	(6.641)	5	396	(6.240)
Қорлардан аудару	–	–	–	5	5
Барлау және бағалау бойынша активтерге аудару (16-ескертпе)	–	–	–	1.800	1.800
Негізгі құралдардан/(ға) аударымдар (15-ескертпе)	–	–	4.838	(139)	4.699
Ауысулар	–	–	1.300	(1.300)	–
2019 жылғы 31 желтоқсандағы қалдық құны	98.561	28.960	19.454	24.197	171.172

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**17. МАТЕРИАЛДЫҚ ЕМЕС АКТИВТЕР (жалғасы)**

<i>Миллион теңгемен</i>	Гудвил	Маркетинг бойынша материалдық емес активтер	Бағдарламалық жасақтама	Басқасы	Жиыны
Бастапқы құн	209.009	57.921	70.381	93.290	430.601
Жинақталған амортизация және құнсыздану	(110.448)	(28.961)	(50.927)	(69.093)	(259.429)
2019 жылғы 31 желтоқсандағы қалдық құны	98.561	28.960	19.454	24.197	171.172
Бастапқы құн	169.139	58.164	62.322	81.195	370.820
Жинақталған амортизация және құнсыздану	(69.085)	(24.800)	(48.893)	(54.965)	(197.743)
2018 жылғы 31 желтоқсандағы қалдық құны	100.054	33.364	13.429	26.230	173.077
Бастапқы құн	167.782	50.312	57.238	71.162	346.494
Жинақталған амортизация және құнсыздану	(69.085)	(1.249)	(43.557)	(47.398)	(161.289)
2017 жылғы 31 желтоқсандағы қалдық құны	98.697	49.063	13.681	23.764	185.205

Ақша ағындарын тудыратын әрбір бірлікке жататын гудвилдің ағымдағы құны:

Ақша ағындарын тудыратын бірліктер	2019	2018	2017
Downstream Romania	1.140	1.145	990
Басқа	8.868	8.905	7.703
КМGI ақша ағындарын тудыратын бірліктер	10.008	10.050	8.693
ПМХЗ-да ақша ағындарын тудыратын бірліктер тобы	88.553	88.553	88.553
Басқа	—	1.451	1.451
Гудвилл жиыны	98.561	100.054	98.697

Құнсыздану мәніне жасалған талдаудың негізінде 2019, 2018 және 2017 жылдары ПМХЗ гудвилінің құнсыздануы айқындалмаған. Құнсыздану мәніне жасалған барынша егжей-тегжейлі талдау 4-ескертеде баяндалған.

18. БАНК САЛЫМДАРЫ

<i>Миллион теңгемен</i>	2019	2018	2017
АҚШ долларында көрсетілген	390.598	414.578	1.656.763
Теңгемен көрсетілген	21.940	22.031	28.228
Басқа валюталарда білдірілген	—	2.707	2.473
Күтілетін несие залалдарына резерв	(508)	(560)	—
	412.030	438.756	1.687.464

2019 жылғы 31 желтоқсанға ұзақ мерзімді банк салымдарының орташа алынған мөлшерлемесі АҚШ долларында 1,08% және теңгемен 2,58% болды (2018 жылы: АҚШ долларында 1,05% және теңгемен 3,73%, 2017 жылы: АҚШ долларында 1,07% және теңгемен 2,29%).

2019 жылғы 31 желтоқсанға қысқа мерзімді банк салымдары бойынша орташа алынған пайыздық мөлшерлеме АҚШ долларында 1,57%, теңгемен 8,33% (2018 жылы: АҚШ долларында 2,40% теңгемен 8,20% және басқа валюталарда 0,06%; 2017 жылы: АҚШ долларында 1,65%, теңгемен 7,51% және басқа валюталарда 0,65%) болды.

<i>Миллион теңгемен</i>	2019	2018	2017
Өтеу мерзімі 1 жылға дейін	359.504	386.459	1.638.941
1 жылдан 2 жылға дейін өтеу мерзімі	1.029	155	836
2 жылдан артық өтеу мерзімі	51.497	52.142	47.687
	412.030	438.756	1.687.464

2019 жылғы 31 желтоқсанға банк депозиттеріне 50.046 миллион теңге мөлшерінде (2018 жылы: 51.538 миллион теңге, 2017 жылы: 62.731 миллион теңге) қамтамасыз ету ретінде кепілге қойылған ақша қаражаты кіреді, әрі олар негізінен жер қойнауын пайдалану келісімшарттарының талаптарына сай тарату қоры ретінде пайдалануда шектелген шоттарда орналастырылған 37.916 миллион теңге сомасынан (2018 жыл: 37.729 миллион теңге, 2017 жыл: 32.100 миллион теңге) тұрады.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІКKE ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**19. БІРЛЕСКЕН КӘСІПОРЫНДАР МЕН ҚАУЫМДАСҚАН КОМПАНИЯЛАРҒА ИНВЕСТИЦИЯЛАР**

Миллион теңгемен	Негізгі қызметі	Қызметті жүзеге асыру орны	2019 жылғы 31 желтоқсан		2018 жылғы 31 желтоқсан		2017 жылғы 31 желтоқсан	
			Ағымдағы құн	Иелік ету үлесі	Ағымдағы құн	Иелік ету үлесі	Ағымдағы құн	Иелік ету үлесі
Бірлескен кәсіпорындар «Теңішевройл» ЖШС	Көмірсутектерді барлау және өндіру	Қазақстан	2.377.207	20,00%	1.970.533	20,00%	1.353.084	20,00%
ҚМГ Кашаган Б.В.	Көмірсутектерді барлау және өндіру	Қазақстан	2.057.795	50,00%	2.053.621	50,00%	1.743.495	50,00%
«Азиялық газқұбыры» ЖШС	Газ құбырын салу және пайдалану	Қазақстан	168.086	50,00%	—	50,00%	—	50,00%
«Маңғыстау Инвестментс Б.В.»	Көмірсутектерді әзірлеу және өндіру	Қазақстан	158.867	50,00%	138.549	50,00%	135.781	50,00%
«Бейнеу-Шымкент газ құбыры» ЖШС	Газ құбырын салу және пайдалану	Қазақстан	101.766	50,00%	34.411	50,00%	17.701	50,00%
«КазРосГаз» ЖШС	Табиғи газды және қайта өңдеу өнімдерін қайта өңдеу және сату	Қазақстан	79.849	50,00%	65.116	50,00%	33.761	50,00%
Ural Group Limited BVI	Көмірсутектерді барлау және өндіру	Қазақстан	47.662	50,00%	70.874	50,00%	78.031	50,00%
«ҚазГерМұнай» ЖШС	Көмірсутектерді барлау және өндіру	Қазақстан	25.620	50,00%	38.349	50,00%	47.537	50,00%
«Қазақойл-Ақтөбе» ЖШС	Шикі мұнайды өндіру және өткізу	Қазақстан	21.438	50,00%	25.773	50,00%	22.716	50,00%
«ТеңізСервис» ЖШС	Инфрақұрылымдық объектілерді жобалау, салу және пайдалану, теңіз мұнай операцияларын қолдау	Қазақстан	19.277	48,996%	16.945	48,996%	6.134	48,996%
Valsera Holding BV	Шикі мұнайды қайта өңдеу	Қазақстан	12.776	50,00%	23.790	50,00%	36.737	50,00%
Басқа			41.014		28.258		22.649	
Қауымдасқан компаниялар								
Каспий Мұнай құбыры Консорциумы («КМК»)	Сұйық көмірсутектерді тасымалдау	Қазақстан/Ресей	359.173	20,75%	289.586	20,75%	195.095	20,75%
«ПетроКазakhstan Инк.» («ПКИ»)	Көмірсутектерді барлау, өндіру және қайта өңдеу	Қазақстан	95.320	33,00%	116.577	33,00%	115.920	33,00%
Басқа			24.534		23.062		14.989	
			5.590.384		4.895.444		3.823.630	

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**19. БІРЛЕСКЕН КӘСІПОРЫНДАР МЕН ҚАУЫМДАСҚАН КОМПАНИЯЛАРДАҒЫ ИНВЕСТИЦИЯЛАР (жалғасы)**

Жоғарыда аталған бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялар Топтың бизнесі үшін стратегиялы болып табылады.

2019 жылғы 31 желтоқсанға бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың танылмаған жинақталған шығындардағы Топтың үлесі 17.812 миллион теңгені (2018 жылы: 77.440 миллион теңгені, 2017 жылы: 175.623 миллион теңгені) құрады. 2019 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың танылмаған жинақталған шығындардағы Топтың үлесі 59.628 миллион теңгені (2018 жылы: 98.182 миллион теңгені, 2017 жылы: 182.191 миллион теңгені) құрады.

Төмендегі кестеде 2019, 2018 және 2017 жылдардағы инвестицияларда болған қозғалыс көрсетілген:

Миллион теңгемен	2019	2018	2017
1 қаңтарға арналған сальдо	4.895.444	3.823.630	3.718.920
2018 жылдың 1 қаңтарына 9 ХҚЕС-ке өту әсері	–	(3.237)	–
Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың пайдасындағы үлес, нетто (7-ескертпе)	827.979	697.326	414.950
Бірлескен кәсіпорын капиталындағы басқа да өзгерістер	(3.803)	494	10.630
Сатып алу, нетто	–	3.084	3
Берілген кепілдіктер	11.162	–	–
Алынған дивидендтер	(126.461)	(159.988)	(271.783)
Алынуға жататын дивидендтердегі өзгеріс	7.433	3.702	(39.889)
Иелік ету үлесін өзгертпестен капиталға қосымша салымдар	5.889	1.467	–
Иелік ету үлесін өзгертпестен капиталға салымдарды қайтару	–	(93.072)	(1.715)
Элиминациялар мен түзетулер*	(7.043)	17.071	(20.722)
Инвестициялардың құнсыздануын қалпына келтіру	–	–	14.845
Сатуға арналған деп жіктелген активтерге аудару	–	–	(67)
Есептілік валютасын қайта есептеу	(20.216)	604.967	(1.542)
31 желтоқсанға сальдо	5.590.384	4.895.444	3.823.630

* Жұмсалмаған пайданы түзету бірлескен кәсіпорынның Топқа тауарларды өткізуі кезінде туындайтын жұмсалмаған пайданың және үлестік қатысу әдісін пайдалану кезінде танылатын Компания мен еншілес ұйымдар бірлескен кәсіпорындарға берген қарыздар бойынша капиталға айналдырылған сыйақылардың элиминациясын білдіреді.

2015 жылғы 16 қазанда Топ KMG Kashagan B.V-дегі өз акцияларының 50%-ын 2018 жылғы 1 қаңтардан бастап 2020 жылғы 31 желтоқсанға дейінгі кезеңде акциялардың барлық немесе ішінара пакетін сатып алу опционымен (бұдан әрі – «Опцион») Самұрық-Қазынаның пайдасына сатты. 2017 жылғы 20 желтоқсанда опционды іске асыру кезеңі 2020 жылғы 1 қаңтардан 2022 жылғы 31 желтоқсанға дейінгі кезеңге өзгертілді. 2019 жылғы, 2018 жылғы және 2017 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша опцион бағасы елеусіз болды.

Амстердам соты Самұрық-Қазынаның бұл акцияларға билік етуі бөлігінде KMG Kashagan B.V-дегі өз акцияларының 50%-ына құқықтарға шектеулер (бұдан әрі – «шектеулер») қойды. KMG Kashagan B.V-дің көрсетілген акциялары бойынша бұл қамтамасыз ету шарасының қолданылу мерзімінің ішінде бұл акциялар сатыла, беріле немесе ауыртпалық түсіріле алмайды. 2019 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша шектеулер күшінде қалды және активтің үстінен бақылау Топқа берілмеді.

2018 жылы иелік ету үлесін өзгертпестен жарнаның қайтарылуы негізінен 249 миллион АҚШ доллары (баламасы 92.582 миллион теңге) мөлшерінде «Мангистау Инвестментс Б.В.» инвестициялардың ішінара алынуымен байланысты.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**19. БІРЛЕСКЕН КӘСІПОРЫНДАР МЕН ҚАУЫМДАСҚАН КОМПАНИЯЛАРҒА
ИНВЕСТИЦИЯЛАР (жалғасы)**

Төменде мұндай кәсіпорындардың 2019 жылғы қаржылық есептіліктеріне негізделген елеулі бірлескен кәсіпорындар туралы жалпылама қаржылық ақпарат көрсетілген:

<i>Миллион теңгемен</i>	«Теңіз-шевройл» ЖШС	КМГ Кашаган Б.В.	«Азиялық газқұбыры» ЖШС	Мангистау Инвестментс Б.В.	«Бейнеу-Шымкент газ құбыры» ЖШС	«КазРосГаз» ЖШС
Ұзақ мерзімді активтер	16.276.182	4.087.310	1.395.615	433.950	482.553	10.176
Қысқа мерзімді активтер, қоса	975.247	273.048	578.072	114.571	171.411	195.666
Ақша қаражаты мен оның баламалары	45.128	74.330	136.318	16.091	11.918	83.674
Ұзақ мерзімді міндеттемелер, қоса	(4.137.239)	(499.989)	(1.225.064)	(148.898)	(354.711)	(148)
Ұзақ мерзімді қаржылық міндеттемелер	(2.563.353)	(581)	(1.050.532)	(49.553)	(342.836)	–
Қысқа мерзімді міндеттемелер, қоса	(1.228.155)	(201.781)	(412.451)	(80.495)	(145.277)	(45.996)
Қысқа мерзімді қаржылық міндеттемелер	(44.762)	(194)	(379.633)	(400)	(119.557)	–
Капитал	11.886.035	3.658.588	336.172	319.128	153.976	159.698
Иелік ету үлесі	20%	50%	50%	50%	50%	50%
Гудвил	–	228.501	–	–	–	–
Шоғырландыру түзетулері	–	–	–	(697)	24.778	–
2019 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша инвестициялардың ағымдағы құны	2.377.207	2.057.795	168.086	158.867	101.766	79.849
Түсім	6.231.720	443.545	785.250	836.474	172.894	306.259
Тозу және амортизация	(874.694)	(175.119)	(74.734)	(70.250)	(16.028)	(280)
Қаржылық кіріс	9.428	5.377	9.674	159	–	2.384
Қаржылық шығындар	(39.896)	(41.813)	(90.669)	(8.772)	(26.563)	–
Табыс салығы бойынша шығыстар	(889.194)	(57.794)	(113.177)	(51.818)	–	(8.625)
Жалғасып отырған қызметтен болған бір жылғы пайда	2.074.701	26.228	428.204	165.766	112.387	30.311
Басқа да жиынтық (залал)/ кіріс	(41.327)	(17.880)	–	485	–	(846)
Жалпы жиынтық кіріс	2.033.374	8.348	428.204	166.251	112.387	29.465
Залалдың танылмаған үлесіндегі өзгеріс	–	–	46.016	–	–	–
Алынған дивидендтер	–	–	–	61.872	–	–

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**19. БІРЛЕСКЕН КӘСІПОРЫНДАР МЕН ҚАУЫМДАСҚАН КОМПАНИЯЛАРҒА
ИНВЕСТИЦИЯЛАР (жалғасы)**

Төменде мұндай кәсіпорындардың 2019 жылғы қаржылық есептіліктеріне негізделген елеулі бірлескен кәсіпорындар туралы жалпылама қаржылық ақпарат көрсетілген:

<i>Миллион теңгемен</i>	Ural Group Limited BVI	«ҚазГерМұнай» ЖШС	«Қазақойл- Ақтөбе» ЖШС	«Теңісервис» ЖШС	Valsera Holding BV
Ұзақ мерзімді активтер	218.689	118.312	53.020	335.845	564.128
Қысқа мерзімді активтер, қоса Ақша қаражаты мен оның баламалары	729	42.245	19.326	51.621	80.995
Ұзақ мерзімді міндеттемелер, қоса	(123.902)	(40.343)	(6.533)	(117.580)	(513.735)
Ұзақ мерзімді қаржылық міндеттемелер	(94.532)	–	–	–	(507.803)
Қысқа мерзімді міндеттемелер, қоса	(192)	(68.975)	(22.937)	(230.542)	(90.320)
Қысқа мерзімді қаржылық міндеттемелер	–	–	–	(1.360)	(27.035)
Капитал	95.324	51.239	42.876	39.344	41.068
Иелік ету үлесі	50%	50%	50%	48,996%	50%
Шоғырландыру түзетулері	–	–	–	–	(7.758)
2019 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша инвестициялардың ағымдағы құны	47.662	25.620	21.438	19.277	12.776
Түсім	–	191.297	61.597	257.944	132.246
Тозу және амортизация	(13)	(50.605)	(11.886)	(194.344)	(25.790)
Қаржылық кіріс	–	227	185	3	21
Қаржылық шығындар	(27.471)	(1.348)	(91)	(25.434)	(34.425)
Табыс салығы бойынша шығыстар	(1.688)	(73.148)	113	–	(22.964)
Жалғасып отырған қызметтен болған бір жылғы пайда/ (залал)	(37.790)	35.121	19.445	13.760	(12.214)
Басқа да жиынтық залал	(627)	(216)	–	–	(85)
Жалпы жиынтық кіріс/(залал)	(38.417)	34.905	19.445	13.760	(12.299)
Зияндардағы танылмаған үлестегі өзгерістер	–	–	–	–	–
Алынған дивидендтер	–	30.183	9.057	4.410	757

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**19. БІРЛЕСКЕН КӘСІПОРЫНДАР МЕН ҚАУЫМДАСҚАН КОМПАНИЯЛАРҒА
ИНВЕСТИЦИЯЛАР (жалғасы)**

Төменде мұндай кәсіпорындардың 2018 жылғы қаржылық есептіліктеріне негізделген елеулі бірлескен кәсіпорындар туралы жалпылама қаржылық ақпарат көрсетілген:

<i>Миллион теңгемен</i>	«Теңіз-шевройл» ЖШС	КМГ Кашаган Б.В.	«Азиялық газқұбыры» ЖШС	Мангистау Инвестментс Б.В.	«Бейнеу-Шымкент газ құбыры» ЖШС	«КазРосГаз» ЖШС
Ұзақ мерзімді активтер	12.922.783	4.156.425	1.460.389	407.888	441.704	11.563
Қысқа мерзімді активтер, қоса	1.057.016	382.203	548.679	72.748	198.892	141.406
<i>Ақша қаражаты мен оның баламалары</i>	203.864	111.112	14.907	15.318	139.385	19.910
Ұзақ мерзімді міндеттемелер, қоса	(2.780.571)	(705.486)	(1.710.805)	(125.106)	(496.648)	(133)
Ұзақ мерзімді қаржылық міндеттемелер	(1.536.800)	(778)	(1.642.324)	(49.946)	(487.373)	–
Қысқа мерзімді міндеттемелер, қоса	(1.346.563)	(184.826)	(390.294)	(77.576)	(104.498)	(22.604)
Қысқа мерзімді қаржылық міндеттемелер	(36.670)	(194)	(363.250)	(451)	(93.024)	–
Капитал	9.852.665	3.648.316	(92.031)	277.954	39.450	130.232
Иелік ету үлесі	20%	50%	50%	50%	50%	50%
Зияндардағы жинақталған танылмаған үлес	–	–	46.016	–	–	–
Гудвил	–	229.463	–	–	–	–
Шоғырландыру түзетулері	–	–	–	(428)	14.686	–
2018 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша инвестициялардың ағымдағы құны	1.970.533	2.053.621	–	138.549	34.411	65.116
Түсім	5.941.474	438.662	766.661	839.356	150.793	244.346
Тозу және амортизация	(685.434)	(180.246)	(83.523)	(60.373)	(15.540)	(134)
Қаржылық кіріс	19.426	2.954	7.480	857	303	1.255
Қаржылық шығындар	(136.761)	(42.366)	(100.922)	(8.006)	(28.277)	(377)
Табыс салығы бойынша шығыстар	(941.034)	(38.996)	–	(56.904)	–	(13.163)
Жалғасып отырған қызметтен болған бір жылғы пайда	2.195.746	68.067	211.332	193.707	33.420	10.509
Басқа да жиынтық кіріс/ (залал)	1.270.679	552.184	–	(319)	–	17.231
Жалпы жиынтық кіріс	3.466.425	620.251	211.332	193.388	33.420	27.740
Залалдың танылмаған үлесіндегі өзгеріс	–	–	105.666	–	–	–
Алынған дивидендтер	64.671	–	–	–	–	14.181

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**19. БІРЛЕСКЕН КӘСІПОРЫНДАР МЕН ҚАУЫМДАСҚАН КОМПАНИЯЛАРҒА
ИНВЕСТИЦИЯЛАР (жалғасы)**

Төменде мұндай кәсіпорындардың 2018 жылғы қаржылық есептіліктеріне негізделген елеулі бірлескен кәсіпорындар туралы жалпылама қаржылық ақпарат көрсетілген:

<i>Миллион теңгемен</i>	Ural Group Limited BVI	«ҚазГерМұнай» ЖШС	«Қазақойл- Ақтөбе» ЖШС	«Теңізсервис» ЖШС	Valsera Holding BV
Ұзақ мерзімді активтер	239.908	131.604	58.965	520.242	610.463
Қысқа мерзімді активтер, қоса Ақша қаражаты мен оның баламалары	216	75.131	19.332	53.449	56.343
Ұзақ мерзімді міндеттемелер, қоса	183	64.921	5.526	792	25.283
Ұзақ мерзімді қаржылық міндеттемелер	(98.145)	(43.798)	(10.744)	(299.007)	(482.303)
Қысқа мерзімді міндеттемелер, қоса	(73.500)	–	–	(3.836)	(481.398)
Қысқа мерзімді қаржылық міндеттемелер	(231)	(86.239)	(16.007)	(240.100)	(129.621)
	–	–	–	(3.847)	(27.818)
Капитал	141.748	76.698	51.546	34.584	54.882
Иелік ету үлесі	50%	50%	50%	48,996%	50%
Шоғырландыру түзетулері	–	–	–	–	(3.651)
2018 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша инвестициялардың ағымдағы құны	70.874	38.349	25.773	16.945	23.790
Түсім	1	234.732	61.838	173.006	93.342
Тозу және амортизация	(14)	(33.376)	(5.037)	(108.005)	(9.280)
Қаржылық кіріс	–	1.119	180	1	108
Қаржылық шығындар	(9.031)	(1.062)	(740)	(19.468)	(4.105)
Табыс салығы бойынша шығыстар	(1.788)	(95.496)	(21.360)	(1.249)	8.630
Жалғасып отырған қызметтен болған бір жылғы пайда/ (залал)	(37.645)	55.829	18.114	28.363	(15.978)
Басқа да жиынтық кіріс	22.023	4.809	–	–	–
Жалпы жиынтық кіріс(залал)	(15.622)	60.638	18.114	28.363	(15.978)
Зияндардағы танылмаған үлестегі өзгерістер	–	–	–	–	–
Алынған дивидендтер	–	42.706	6.000	2.597	1.306

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**19. БІРЛЕСКЕН КӘСІПОРЫНДАР МЕН ҚАУЫМДАСҚАН КОМПАНИЯЛАРҒА
ИНВЕСТИЦИЯЛАР (жалғасы)**

Төменде мұндай кәсіпорындардың 2017 жылғы қаржылық есептіліктеріне негізделген елеулі бірлескен кәсіпорындар туралы жалпылама қаржылық ақпарат көрсетілген:

<i>Миллион теңгемен</i>	«Теңіз-шевройл» ЖШС	КМГ Кашаған Б.В.	«Азиялық газқұбыры» ЖШС	Мангистау Инвестментс Б.В.	«Бейнеу-Шымкент газ құбыры» ЖШС	«КазРосГаз» ЖШС
Ұзақ мерзімді активтер	8.719.902	3.784.723	1.572.551	393.189	442.257	27.019
Қысқа мерзімді активтер, қоса	1.527.677	172.993	519.333	66.799	139.272	150.968
Ақша қаражаты мен оның баламалары	748.523	49.410	9.070	3.090	71.939	30.877
Ұзақ мерзімді міндеттемелер, қоса	(2.507.496)	(563.263)	(2.058.444)	(66.129)	(464.527)	–
Ұзақ мерзімді қаржылық міндеттемелер	(1.329.320)	–	(2.015.735)	–	(457.760)	–
Қысқа мерзімді міндеттемелер, қоса	(974.662)	(304.431)	(331.506)	(122.297)	(110.972)	(69.021)
Қысқа мерзімді қаржылық міндеттемелер	(31.719)	(272.148)	(297.654)	–	(91.095)	–
Капитал	6.765.421	3.090.022	(298.066)	271.562	6.030	108.966
Иелік ету үлесі	20%	50%	50%	50%	50%	50%
Гудвил	–	198.484	–	–	–	–
Зияндардағы жинақталған танылмаған үлес	–	–	149.033	–	–	–
Шоғырландыру түзетулері	–	–	–	–	14.686	(20.722)
2017 жылғы						
31 желтоқсандағы жағдай бойынша инвестициялардың ағымдағы құны	1.353.084	1.743.495	–	135.781	17.701	33.761
Түсім	4.357.947	183.119	587.429	635.903	79.097	243.527
Тозу және амортизация	(560.817)	(90.258)	(64.333)	(62.190)	(13.235)	(638)
Қаржылық кіріс	22.007	1.025	3.757	126	21	2.489
Қаржылық шығындар	(127.134)	(36.557)	(86.077)	(5.788)	(24.649)	(13.362)
Табыс салығы бойынша шығыстар	(621.385)	(3.750)	(89.287)	(34.036)	–	(11.907)
Жалғасып отырған қызметтен болған бір жылғы пайда/(залал)	1.449.898	(20.417)	269.647	99.210	38.485	17.244
Басқа да жиынтық (залал)/ кіріс	7.518	(10.897)	–	(229)	–	(1.939)
Жалпы жиынтық кіріс/ (залал)	1.457.416	(31.314)	269.647	98.981	38.485	15.305
Зияндардағы танылмаған үлестегі өзгерістер	–	–	134.824	–	19.911	–
Алынған дивидендтер	79.694	–	–	105.523	–	18.647

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**19. БІРЛЕСКЕН КӘСІПОРЫНДАР МЕН ҚАУЫМДАСҚАН КОМПАНИЯЛАРҒА
ИНВЕСТИЦИЯЛАР (жалғасы)**

Төменде мұндай кәсіпорындардың 2017 жылғы қаржылық есептіліктеріне негізделген елеулі бірлескен кәсіпорындар туралы жалпылама қаржылық ақпарат көрсетілген:

<i>Миллион теңгемен</i>	Ural Group Limited BVI	«ҚазГерМұнай» ЖШС	«Қазақойл- Ақтөбе» ЖШС	«Теңісервис» ЖШС	Valsera Holding BV
Ұзақ мерзімді активтер	219.833	131.808	49.854	514.174	417.763
Қысқа мерзімді активтер, қоса Ақша қаражаты мен оның баламалары	57	46.381	19.768	72.382	55.449
Ұзақ мерзімді міндеттемелер, қоса	47	37.914	6.004	4.636	17.663
Ұзақ мерзімді қаржылық міндеттемелер	(63.640)	(28.691)	(7.431)	(419.764)	(211)
Қысқа мерзімді міндеттемелер, қоса	(54.733)	–	–	(12.536)	–
Қысқа мерзімді қаржылық міндеттемелер	(188)	(54.424)	(16.759)	(154.273)	(399.527)
Капитал	–	–	(6.847)	(7.290)	(327.332)
	156.062	95.074	45.432	12.519	73.474
Иелік ету үлесі	50%	50%	50%	48,996%	50%
2017 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша инвестициялардың ағымдағы кұны	78.031	47.537	22.716	6.134	36.737
Түсім	8	184.616	56.047	3.467	60.808
Тозу және амортизация	(20)	(34.072)	(17.062)	(378)	(5.027)
Қаржылық кіріс	17	1.306	212	39	411
Қаржылық шығындар	(1.891)	(1.014)	(2.473)	(116)	(66)
Табыс салығы бойынша шығыстар	(691)	(53.071)	2.416	(645)	(4.373)
Жалғасып отырған қызметтен болған бір жылғы пайда/ (залал)	(3.754)	35.427	(33.576)	3.375	19.502
Басқа да жиынтық залал	(219)	(664)	–	–	(118)
Жалпы жиынтық кіріс/(залал)	(3.973)	34.763	(33.576)	3.375	19.384
Зияндардағы танылмаған үлестегі өзгерістер	–	–	–	–	–
Алынған дивидендтер	–	40.445	–	–	2.377

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**19. БІРЛЕСКЕН КӘСІПОРЫНДАР МЕН ҚАУЫМДАСҚАН КОМПАНИЯЛАРҒА
ИНВЕСТИЦИЯЛАР (жалғасы)**

Төменде 2019 жылғы қаржылық есептіліктеріне негізделген елеулі қауымдасқан компаниялар туралы жалпылама қаржылық ақпарат көрсетілген:

Миллион теңгемен	2019	
	КМК	ПКИ
Ұзақ мерзімді активтер	1.992.524	330.021
Қысқа мерзімді активтер	99.635	55.086
Ұзақ мерзімді міндеттемелер	(38.825)	(69.474)
Қысқа мерзімді міндеттемелер	(499.392)	(26.785)
Капитал	1.553.942	288.848
Иелік ету үлесі	20,75%	33%
Гудвил	36.730	—
31 желтоқсандағы жағдай бойынша инвестициялардың ағымдағы құны	359.173	95.320
Түсім	867.450	131.688
Тозу, тауысылу және амортизация	(178.032)	(49.236)
Қаржылық кіріс	10.720	425
Қаржылық шығындар	(52.453)	(2.769)
Табыс салығы бойынша шығыстар	(111.797)	(20.904)
Бір жылғы пайда	341.537	(55.286)
Басқа да жиынтық (залал)/кіріс	(6.181)	(1.473)
Жалпы жиынтық кіріс	335.356	(56.759)
Алынған дивидендтер	—	15.004

Төменде 2018 жылғы қаржылық есептіліктеріне негізделген елеулі қауымдасқан компаниялар туралы жалпылама қаржылық ақпарат көрсетілген:

Миллион теңгемен	2018	
	КМК	ПКИ
Ұзақ мерзімді активтер	2.147.362	410.710
Қысқа мерзімді активтер	105.910	91.815
Ұзақ мерзімді міндеттемелер	(350.304)	(45.218)
Қысқа мерзімді міндеттемелер	(685.130)	(104.043)
Капитал	1.217.838	353.264
Иелік ету үлесі	20,75%	33%
Гудвил	36.885	—
31 желтоқсандағы жағдай бойынша инвестициялардың ағымдағы құны	289.586	116.577
Өткізілген өнімнен және көрсетілген қызметтерден түскен түсім	757.734	163.263
Тозу, тауысылу және амортизация	(224.968)	(26.267)
Қаржылық кіріс	32.779	387
Қаржылық шығындар	(96.267)	(2.564)
Табыс салығы бойынша шығыстар	(40.715)	(40.085)
Бір жылғы пайда	279.348	44.213
Басқа да жиынтық (залал)/кіріс	176.033	40.886
Жалпы жиынтық кіріс	455.381	85.099
Алынған дивидендтер	—	24.914

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**19. БІРЛЕСКЕН КӘСІПОРЫНДАР МЕН ҚАУЫМДАСҚАН КОМПАНИЯЛАРҒА
ИНВЕСТИЦИЯЛАР (жалғасы)**

Төменде 2017 жылғы қаржылық есептіліктеріне негізделген елеулі қауымдасқан компаниялар туралы жалпылама қаржылық ақпарат көрсетілген:

Миллион теңгемен	2017	
	КМК	ПКИ
Ұзақ мерзімді активтер	2.042.156	356.152
Қысқа мерзімді активтер	95.627	84.904
Ұзақ мерзімді міндеттемелер	(756.148)	(59.123)
Қысқа мерзімді міндеттемелер	(595.179)	(30.659)
Капитал	786.456	351.274
Иелік ету үлесі	20,75%	33%
Гудвил	31.905	—
31 желтоқсандағы жағдай бойынша инвестициялардың ағымдағы құны	195.095	115.920
Өткізілген өнімнен және көрсетілген қызметтерден түскен түсім	647.478	137.912
Тозу, тауысылу және амортизация	(141.191)	(26.442)
Қаржылық кіріс	13.043	246
Қаржылық шығындар	(78.910)	(3.279)
Табыс салығы бойынша шығыстар	(49.237)	(20.965)
Бір жылғы пайда	263.450	21.921
Басқа да жиынтық (залал)/кіріс	16.354	(992)
Жалпы жиынтық кіріс	279.804	20.929
Алынған дивидендтер	—	20.453

Төменде дербес елеулі емес бірлескен кәсіпорындар туралы жалпылама қаржы ақпараты көрсетілген (Топ үлесі):

Миллион теңгемен	2019	2018	2017
Ұзақ мерзімді активтер	143.772	121.289	125.404
Қысқа мерзімді активтер	52.488	45.979	37.468
Ұзақ мерзімді міндеттемелер	(110.096)	(131.980)	(127.415)
Қысқа мерзімді міндеттемелер	(62.503)	(37.995)	(35.006)
Гудвил	4.050	4.050	172
Құнсыздану	(3.635)	(3.635)	(3.635)
Зияндардағы жинақталған танылмаған үлес	(16.938)	(30.550)	(25.661)
31 желтоқсандағы жағдай бойынша инвестициялардың ағымдағы құны	41.014	28.258	22.649
Жалғасып отырған қызметтен болған бір жылғы кіріс	25.069	1.999	18.233
Басқа да жиынтық кіріс/(залал)	—	(668)	498
Жалпы жиынтық кіріс	25.069	1.331	18.731
Пайдадағы/(зияндардағы) танылмаған үлес	13.612	(4.807)	13.600

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**19. БІРЛЕСКЕН КӘСІПОРЫНДАР МЕН ҚАУЫМДАСҚАН КОМПАНИЯЛАРҒА ИНВЕСТИЦИЯЛАР (жалғасы)**

Төменде дербес елеулі емес қауымдасқан компаниялар туралы қаржы ақпараты көрсетілген (Топ үлесі):

<i>Миллион теңгемен</i>	2019	2018	2017
Ұзақ мерзімді активтер	30.415	29.046	24.818
Қысқа мерзімді активтер	55.185	50.178	36.648
Ұзақ мерзімді міндеттемелер	(10.566)	(10.469)	(12.035)
Қысқа мерзімді міндеттемелер	(51.374)	(46.568)	(35.371)
Залалдардағы/(залалдардағы) жинақталған танылмаған үлес	(875)	(875)	(929)
31 желтоқсандағы жағдай бойынша инвестициялардың ағымдағы құны	24.534	23.062	14.989
Жалғасып отырған қызметтен болған бір жылғы (залал)/пайда	2.457	3.254	436
Басқа да жиынтық кіріс/(залал)	(398)	3.357	250
Жалпы жиынтық кіріс/(залал)	2.059	6.611	686
Зияндардағы танылмаған үлес	—	4	(199)

20. ТАУАР-МАТЕРИАЛДЫҚ ҚОРЛАР

<i>Миллион теңгемен</i>	2019	2018	2017
Материалдар мен қорлар, өзіндік құны бойынша	116.327	115.103	98.714
Мұнай өнімдері (өзіндік құнның ең азы және өткізудің таза құны бойынша)	53.974	99.998	84.841
Газды қайта өңдеу өнімдері (өзіндік құны бойынша)	52.566	57.762	15.689
Шикі мұнай (өзіндік құны бойынша)	58.348	39.436	51.125
281.215	312.299	250.369	

2019 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша 47.863 мың теңге сомалағы тауар-материалдық қорлар Топтың міндеттемелері бойынша кепілмен камсыздандыру ретінде болды (2018 жылғы 31 желтоқсанға: 123.973 миллион теңге, 2017 жылғы 31 желтоқсанға: 111.844 миллион теңге).

21. САУДА ДЕБИТОРЛЫҚ БЕРЕШЕК ЖӘНЕ БАСҚА ДА АҒЫМДАҒЫ АКТИВТЕР

<i>Миллион теңгемен</i>	2019	2018	2017
Алдын ала төлем және болашақ кезеңдердің шығыстары	138.822	96.510	95.623
ҚҚС-тан басқа, өтелуге жататын салықтар	52.642	35.556	29.577
Алынатын дивидендтер	7.582	15.848	29.010
Басқа да дебиторлық берешек	15.047	15.321	13.057
Басқа да ағымдағы активтер	87.357	70.016	91.613
Минусы: күтілетін кредиттік шығындарға арналған резерв	(39.356)	(28.528)	(62.770)
Басқа да ағымдағы активтердің жиыны	262.094	204.723	196.110
Сауда дебиторлық берешек	430.125	540.669	525.773
Минусы: күтілетін кредиттік шығындарға арналған резерв	(32.368)	(46.692)	(57.906)
Сауда дебиторлық берешек	397.757	493.977	467.867

2019, 2018 және 2017 жылдардың 31 желтоқсанындағы жағдай бойынша бұл активтер бойынша пайыздар есептелмеді.

2019 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша 71.296 миллион теңге сомалағы сауда дебиторлық берешек Топтың міндеттемелері бойынша кепілмен камсыздандыру ретінде болды (2018 жылғы 31 желтоқсанға: 72.695 миллион теңге, 2017 жылғы 31 желтоқсанға: 58.116 миллион теңге).

2017 жылы ҚР Ұлттық банкінің «Delta Bank» АҚ-ның лицензиясын шақыртып алуына және Delta Bank-те орналастырылған банк салымдарының қайтарылуына қатысты белгісіздікке орай Топ депозиттердің құнсыздануына 36.161 мың АҚШ доллары сомасына (баламасы 13.835 миллион теңге) 100% резервті есептеп, депозиттерді басқа да дебиторлық берешекке қайта жіктеді.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**21. САУДА ДЕБИТОРЛЫҚ БЕРЕШЕК ЖӘНЕ БАСҚА ДА АҒЫМДАҒЫ АКТИВТЕР (жалғасы)**

Сауда дебиторлық берешек пен өзге де ағымдағы активтер бойынша күтілетін несиелік залалдар резервіндегі өзгерістер былайша берілген:

<i>Миллион теңгемен</i>	Дербес негізде құнсызданған
2016 жылдың 31 желтоқсанына	101.519
Бір жылда есептелгені, нетто (12-ескертілме)	936
Есептен шығарылғаны	(977)
Аударымдар және қайта жіктеулер	11.856
Есептілік валютасын қайта есептеу	7.342
2017 жылғы 31 желтоқсанға	120.676
2018 жылдың 1 қаңтарына 9 ХҚЕС-ке өту әсері	3.658
Бір жылда қалпына келтірілгені, нетто (12-ескертілме)	(264)
Есептен шығарылғаны	(59.880)
Аударымдар және қайта жіктеулер	(2)
Есептілік валютасын қайта есептеу	11.032
2018 жылғы 31 желтоқсанға	75.220
Бір жылда есептелгені, нетто (12-ескертілме)	14.138
Есептен шығарылғаны	(16.659)
Аударымдар және қайта жіктеулер	153
Есептілік валютасын қайта есептеу	(1.128)
2019 жылғы 31 желтоқсанға	71.724

31 желтоқсанға туындау мерзімдері бойынша сауда дебиторлық берешегін талдау мынадай түрде берілген:

<i>Миллион теңгемен</i>	Жиыны	Мерзімі өтпеген, құнсыздан- баған	Мерзімі өткен, бірақ құнсызданбаған				
			<30 күн	30-60 күн	61-90 күн	91-120 күн	>120 күн
2019	397.757	364.443	19.633	5.130	1.808	1.199	5.544
2018	493.977	448.671	23.935	5.018	4.504	4.822	7.027
2017	467.867	365.858	17.506	38.832	16.447	2.292	26.932

22. БАЙЛАНЫСТЫ ТАРАПТАРДАН АЛЫНҒАН ҚАРЫЗДАР МЕН ДЕБИТОРЛЫҚ БЕРЕШЕК

<i>Миллион теңгемен</i>	2019	2018	2017
Амортизациялық құн бойынша ескерілетін берілген қарыздар	509.003	495.869	785.593
Пайда немесе зиян арқылы әділ құны бойынша ескерілетін берілген қарыздар	214.395	263.274	—
Самұрық-Қазынадан алынатын облигациялар	16.290	15.364	18.342
Бірлескен кәсіпорынның қатысушысынан алынатын вексель	13.627	16.599	38.016
Бірлескен кәсіпорындардан алынатын жалдау	4.458	—	—
Минусы: күтілетін кредиттік шығындарға арналған резерв	(3.508)	(3.963)	—
	754.265	787.143	841.951

9 ХҚЕС-ке сәйкес Топ пайда және зиян арқылы әділ құны бойынша ескерілетін ретінде санатқа берілген кейбір қарыздарды қайта жіктеді. Мұндай қарыздардың әділ құны келешек ақша ағындарын дисконттау арқылы есептеледі.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**22. БАЙЛАНЫСТЫ ТАРАПТАРДАН АЛЫНҒАН ҚАРЫЗДАР МЕН ДЕБИТОРЛЫҚ БЕРЕШЕК (жалғасы)**

Төменде байланысты тараптардан валюталарда былайша білдірілген қарыздар мен дебиторлық берешек жөнінде ақпарат көрсетілген:

<i>Миллион теңгемен</i>	2019	2018	2017
Байланысты тараптарға теңгемен берілген қарыздар	510.240	471.541	471.798
Байланысты тараптарға АҚШ долларында берілген қарыздар	206.285	280.952	311.341
Самұрық-Қазынадан теңгемен алынатын облигациялар	16.241	15.315	18.342
Бірлескен кәсіпорынның қатысушысынан АҚШ долларында алынатын вексель	13.627	16.599	38.016
Бірлескен кәсіпорындардан алынатын жалдау	4.448	–	–
Байланысты тараптарға басқа валюталарда берілген қарыздар	3.424	2.736	2.454
	754.265	787.143	841.951

<i>Миллион теңгемен</i>	2019	2018	2017
Ағымдағы бөлік	138.719	148.615	169.502
Ұзақ мерзімді бөлік	615.546	638.528	672.449
	754.265	787.143	841.951

Байланысты тараптардан қарыздар мен дебиторлық берешек бойынша күтілетін несиелік залалдар резервіндегі өзгерістер былайша берілген:

<i>Миллион теңгемен</i>	
2017 жылғы 1 қаңтарға	–
2017 жылғы 31 желтоқсанға	–
2018 жылдың 1 қаңтарына 9 ХҚЕС-ке өту әсері (3-ескертпе)	4.611
Қалпына келтірілгені	(985)
Есептілік валютасын қайта есептеу	337
2018 жылғы 31 желтоқсанға	3.963
Қалпына келтірілгені	(447)
Есептілік валютасын қайта есептеу	(8)
2019 жылғы 31 желтоқсанға	3.508

23. АҚША ҚАРАЖАТЫ МЕН ОНЫҢ БАЛАМАЛАРЫ

<i>Миллион теңгемен</i>	2019	2018	2017
Банктердегі мерзімді салымдар – АҚШ доллары	108.298	743.646	792.428
Банктердегі мерзімді салымдар – теңге	210.354	195.093	115.103
Банктердегі мерзімді салымдар – басқа валюталар	6.450	3.492	3.279
Банктердегі ағымдағы шоттар – АҚШ доллары	633.231	538.440	306.716
Банктердегі ағымдағы шоттар – теңгемен	75.168	39.137	30.398
Банктердегі ағымдағы шоттар – басқа валюталар	10.220	9.658	8.847
Жолдағы ақша	19.991	8.914	5.538
Кассадағы қолма-қол ақша және чектер	1.150	1.204	1.684
Минусы: күтілетін несиелік залалдарына резервтер	(410)	(131)	(6)
	1.064.452	1.539.453	1.263.987
Тоқтатылған қызметке жататын ақша қаражаты мен оның баламалары	–	6.395	2.618
	1.064.452	1.545.848	1.266.605

Мерзімді салымдар әртүрлі мерзімдерге ақша қаражатында Топтың мұқтажына қарай бір күннен үш айға дейінгі мерзімге орналастырылған.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**23. АҚША ҚАРАЖАТЫ МЕН ОНЫҢ БАЛАМАЛАРЫ (жалғасы)**

2018 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша банктердегі мерзімді салымдар бойынша орташа алынған пайыздық мөлшерлеме АҚШ долларында 2,02%, теңгемен 8,84% және басқа валюталарда 0,12% (2018 жылы: АҚШ долларында 2,84%, теңгемен 7,58% және басқа валюталарда 0,07%, 2017 жылы: АҚШ долларында 1,04% және теңгемен 7,85%) болды.

2019, 2018 және 2017 жылдардың 31 желтоқсанындағы жағдай бойынша ақша қаражаты қамтамасыз ету ретінде кепілге қойылмаған.

24. КАПИТАЛ**Жарғылық капитал**

Айналыстағы, шығарылған және төленген акциялардың жалпы санына мыналар кіреді:

	2017 жылғы 31 желтоқсанға	2018 жылы шығарылғаны	2018 жылғы 31 желтоқсанға	2019 жылы шығарылғаны	2019 жылғы 31 желтоқсанға
Шығарылған және төленген акциялардың саны, қоса	589.399.889	20.719.604	610.119.493	–	610.119.493
Номиналды құны 27.726,63 теңге	137.900	–	137.900	–	137.900
Номиналды құны 10.000 теңге	–	20.719.604	20.719.604	–	20.719.604
Номиналды құны 5.000 теңге	59.707.029	–	59.707.029	–	59.707.029
Номиналды құны 2.500 теңге	71.104.187	–	71.104.187	–	71.104.187
Номиналды құны 2.451 теңге	1	–	1	–	1
Номиналды құны 1.000 теңге	1	–	1	–	1
Номиналды құны 921 теңге	1	–	1	–	1
Номиналды құны 858 теңге	1	–	1	–	1
Номиналды құны 838 теңге	1	–	1	–	1
Номиналды құны 704 теңге	1	–	1	–	1
Номиналды құны 592 теңге	1	–	1	–	1
Номиналды құны 500 теңге	458.450.766	–	458.450.766	–	458.450.766
Жарғылық капитал (мың теңге)	709.344.505	207.196.040	916.540.545	–	916.540.545

Жарғылық капитал және қосымша төленген капитал

2019, 2018 және 2017 жылдардың 31 желтоқсанына Компанияның шығарылған акциялардың бір классы бар. 2019, 2018 жылдардың 31 желтоқсанындағы жағдай бойынша 239.440.103 жай акция жарияланып, бірақ шығарылмады (2017 жылы: 260.159.707 жай акция).

2018 жылы Компания 20.719.604 жай акцияны шығарды (2017 жылы: 5.187.152 жай акция). Бұл жай акциялардың төлеміне Компания бұрын қосымша төленген капитал ретінде танылған 207.196 мың теңге (2017 жылы: 12.968 мың теңге) жалпы сомаға жоғары, орта және төмен қысымды газ құбырлары мен оларға ілеспе ғимараттарды және 7 мың теңге мөлшерінде (2017 жылы: 1 мың теңге) мөлшерінде ақша қаражатын алды. Компания газ құбырларын сенімгерлік басқару шартының негізінде негізгі капитал ретінде мойындады, әрі ол газ құбырына заңды құқықтың Топқа берілу күніне дейінгі қысқа мерзімді тетік болып табылады.

2018 жылы Топ қосымша төленген капиталды 4.114 миллион теңгеге ұлғайтты (2017 жыл: 13.189 миллион теңге, бұл Үкімет сенімгерлік басқару талаптарында берген газ құбырларының әділ құнын білдіреді, әрі олар мұнай құбырларына арналған заңи құқықтар Топқа берілу күніне дейін тетік ретінде болады).

Самұрық-Қазынамен операциялар

2019 жылы Компания Самұрық-Қазынаға 2022 жылы ағымдағы өтеу мерзімімен 2015 жылғы 25 желтоқсанда қол қойылған қаржылай көмек жөніндегі пайызсыз ұзақ мерзімді шарт бойынша 54.720 миллион теңге (2018 ж: 52.293 миллион теңге 2017 ж: 47.020 миллион теңге) мөлшерінде қосымша транштар берді. 2019 жылы қосымша транштың 14.184 миллион теңге мөлшеріндегі (2018 ж: 10.188 миллион теңге және 2017 ж: 5.716 миллион теңге) әділ құны мен номиналды құны арасындағы айырма капиталдағы өзгерістер туралы шоғырландырылған есепте Самұрық-Қазынамен болған операциялар ретінде көрсетілді.

2018 жылы Компания Самұрық-Қазынаға пайызсыз ұзақ мерзімді қаржылай көмек беру туралы шарттың қолданылу мерзімін ұзартты және тиісінше, 78.358 миллион теңге мөлшерінде берешектің түрлендірілуін мойындады, ол капиталдағы өзгеріс туралы шоғырландырылған есепте Самұрық-Қазынамен операция ретінде көрсетілді.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**24. КАПИТАЛ (жалғасы)****Жарғылық капитал (жалғасы)***Самұрық-Қазынамен операциялар (жалғасы)*

2017 жылы Самұрық-Қазына облигациялардың екінші шығарылымының проспектісіне өзгерістер енгізді, соған сай облигациялар бойынша купон 4,00%-дан 0,50%-ға дейін төмендетілді және Компания берешектің түрлендірілуін мойындады, оның 24.020 миллион теңге мөлшеріндегі әсері капиталдағы өзгеріс туралы шоғырландырылған есепте Самұрық-Қазынамен операция ретінде капиталға жатқызылды.

Самұрық-Қазынаның бөлуі

2019 жылы Компания Самұрық-Қазынаға 3.853 миллион теңге мөлшерінде профильді емес активтерді сатудан түскен түсімді берді, ол ҚМГ-ның профильді емес активтерін беру туралы үкіметтік қаулылардың шеңберінде және Самұрық-Қазына Басқармасының шешіміне сәйкес Самұрық-Қазынаға бөліп беру ретінде танылды. Сонымен бірге, 2019 жылы Топ Жаңаөзен қаласының тұрғындарына арналған мемлекеттік алымға сәйкес «ӨзенМұнайГаз» бөлген 568 миллион теңгені есептеп, төледі.

2019 жылы Топ Түркістан қаласында әлеуметтік объектілерді салу бойынша 20.900 миллион теңге мөлшерінде өз міндеттемелерін толықтай орындады, 2018 жылы Самұрық-Қазынаға бөлу шеңберінде танылды, оған 2019 жылы танылған 1.773 миллион теңге мөлшеріндегі қосымша бөлу қосылды. Сонымен бірге, Топ 2016-2017 жылдары Самұрық-Қазынаға бөлу шеңберінде танылған Нұр-Сұлтан қаласында Жекпе-жек сарайын салу бойынша өз міндеттемелерін орындау үшін 9.203 миллион теңге мөлшерінде ақша төлемдерін аударды.

Қосымша, 2018 жылы Самұрық-Қазынаның бөлуіне 6.473 миллион теңге сомада «PSA» ЖШС (Топтың еншілес компаниясы) шаруашылық қызметінің нәтижесі және 10 миллион теңге сомада шығарылған акциялардың төлеміне берілген газ құбырларының әділ құнын түзету жатады.

2017 жылы Самұрық-Қазынаның бөлуіне 5.544 миллион теңге сомада Астана қ. Жекпе-жек сарайын салу резервінің есептелуі, 5.793 миллион теңге сомада «PSA» ЖШС шаруашылық қызметінің нәтижесі жатады.

2017 жылы «ТВЦ Қазақстан» Корпоративтік қорға Мәскеу қаласындағы Көрме орталығын қайта құру міндеттемелерінің берілуіне орай Компания 4.459 миллион теңге сомасында бұрын есептелген резервті қайтарды.

2017 жылғы 31 желтоқсанға Топ 16.756 миллион теңге сомасында «Специализированная финансовая компания ДСФК» ЖШС шығарған облигациялар бойынша дисконтты бөлінбеген пайданың құрамында мойындады.

Дивидендтер

2019 жылы Топ ҚТО, ҚМГИ және ҚМГ БӨ (Компанияның еншілес ұйымдары) 4.138 миллион теңге (2018 жылғы 31 желтоқсанға: 6.200 миллион теңге және 2017 жылғы 31 желтоқсанға: 13.269 миллион теңге) мөлшерінде бақыланбайтын қатысу үлесін ұстаушыларға дивидендтер есептеп берді.

2019 жылы Самұрық-Қазына мен ҚР Ұлттық Банкінің шешіміне сәйкес Компания 36.998 миллион теңге жалпы сомаға бір акцияға 60,64 теңге мөлшерінде 2018 жыл үшін дивидендтерді есептеп, төледі. 2018 жылы Компания 36.272 миллион теңге жалпы сомаға бір акцияға 61,54 теңге мөлшерінде 2017 жыл үшін дивидендтерді есептеп, төледі. 2017 жылы Компания 6.672 миллион теңге жалпы сомада бір акцияға 11,32 теңге мөлшерінде 2016 жыл үшін дивидендтерді және 39.207 миллион теңге жалпы сомада бір акцияға 66,52 теңге мөлшерінде 2013 жыл үшін дивидендтерді жария етіп, төледі.

Еншілес компанияның меншікті акцияларын сатып алу – ҚМГ БӨ

2019 жылғы 22 ақпанда ҚМГ БӨ артықшылықты акцияларды кері сатып алу бағдарламасын аяқтады. 2019 жылғы 14 мамырда артықшылықты акциялар ҚҚБ-дан алынып тасталды. Сатып алу бағдарламасына сәйкес 2019 жылы ҚМГ БӨ ҚҚБ-да орналастырылған барлық жай акцияларды сатып алу шеңберінде 2.464 миллион теңге жалпы сомаға (2018 жыл: 642.524 миллион теңге, 2017: нөл) өзінің барлық жай және артықшылықты акцияларын сатып алды.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**24. КАПИТАЛ (жалғасы)**

Акцияның баланстық құны

ҚҚБ-ның 2010 жылғы 4 қазандағы шешіміне сәйкес қаржылық есептілікте ҚҚБ бекіткен ережелерге сәйкес есептелген, есепті күнге бір акцияның (жай және артықшылықты) баланстық құны туралы деректер болуы тиіс.

<i>Миллион теңгемен</i>	2019	2018	2017
Активтердің жиыны	14.081.915	14.015.280	13.549.958
Минусы: материалдық емес активтер	171.172	173.077	185.205
Минусы: міндеттемелер жиыны	5.885.259	6.872.211	6.766.353
Таза активтер	8.025.484	6.969.992	6.598.400
Жай акциялардың саны	610.119.493	610.119.493	589.399.889
Бір акцияның баланстық құны	13,154	11,424	11,195

Акцияға пайда

<i>Миллион теңгемен</i>	2019	2018	2017
Базалық және акцияға бөлінген пайданы есептеу үшін жай акциялардың орташа алынған саны	601.486.325	601.486.325	588.967.626
Кезеңге таза пайданың негізгі және көбейтілген үлесі	1,899	1,137	0,891
Кезеңде жалғасатын қызметтен таза пайданың негізгі және бөлінген үлесі	1,899	1,147	0,898

Бақыланбайтын қатысу үлесі

Төменде Топтың елеулі бақыланбайтын қатысу үлестері бар еншілес компаниялар туралы ақпарат көрсетілген.

	Тіркеу және қызметті жүзеге асыру елі	2019		2018		2017	
		Бақыламай-тын қатысу үлесі	Ағымдағы құн	Бақыламай-тын қатысу үлесі	Ағымдағы құн	Бақыламай-тын қатысу үлесі	Ағымдағы құн
«ҚазТрансОйл» АҚ	Қазақстан	10,00%	44.733	10,00%	43.382	10,00%	42.862
«ҚазМұнайГаз» Барлау Өндіру» АҚ	Қазақстан	0,30%	9.733	0,50%	9.056	36,99%	779.932
Rompetrol Downstream S.R.L.	Румыния	45,37%	51.591	45,37%	49.330	45,37%	46.577
Rompetrol Petrochemicals S.R.L.	Румыния	45,37%	5.518	45,37%	(3.316)	45,37%	8.699
Rompetrol Vega	Румыния	45,37%	(16.289)	45,37%	(21.181)	45,37%	(19.743)
Rompetrol Rafinare S.A.	Румыния	45,37%	(74.441)	45,37%	(9.855)	45,37%	706
Басқа			17.410		13.064		10.985
			38.255		80.480		870.018

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**2.4. КАПИТАЛ (жалғасы)****Бақыланбайтын қатысу үлесі (жалғасы)**

Төменде 2019 жылғы 31 желтоқсанға және көрсетілген күнге аяқталған жыл үшін Толтың елеулі бақыланбайтын қатысу үлестері болған еншілес ұйымдар туралы жалпылама қаржылық ақпарат дербес негізде келтірілген:

<i>Миллион теңгемен</i>	Rompetro Downstream S.R.L.	«ҚазТрансОйл» АҚ	«ҚазМұнайГаз» Барлау Өндіру» АҚ	Rompetro Petrochemicals S.R.L.	Rompetro Raffinare S.A.	Rompetro Vega
Қаржылық жағдай туралы жалпылама есеп						
Ұзақ мерзімді активтер	114.262	490.914	893.471	3.800	102.697	27.272
Қысқа мерзімді активтер	135.270	104.433	1.235.457	9.024	219.194	9.511
Ұзақ мерзімді міндеттемелер	(56.084)	(78.008)	(75.452)	(643)	(93.091)	(24.905)
Қысқа мерзімді міндеттемелер	(79.741)	(74.699)	(167.393)	(19)	(392.868)	(47.778)
Капитал жиыны	113.707	442.640	1.886.083	12.162	(164.068)	(35.900)
Мыналарға келетіндер:						
Бас компанияның акционеріне	62.116	397.907	1.876.350	6.644	(89.627)	(19.611)
Бақыланбайтын қатысу үлесі	51.591	44.733	9.733	5.518	(74.441)	(16.289)
Жиынтық кіріс туралы жалпылама есеп						
Өткізілген өнімнен және көрсетілген қызметтерден түскен						
Түсім	610.232	239.626	1.119.088	—	1.316.167	85.831
Жалғасып отырған қызметтен болған бір жылғы						
пайда(запал)	6.884	56.553	272.863	19.830	(143.227)	10.657
Табыс салығын шегере отырып, бір жылғы жиынтық						
кірістің(запалдың) жиыны	6.511	53.448	267.684	19.471	(141.676)	10.792
Мыналарға келетіндер:						
Бас компанияның акционеріне	3.557	48.045	266.518	10.637	(77.204)	5.895
Бақыланбайтын қатысу үлесі	2.954	5.403	1.166	8.834	(64.472)	4.897
Бақыланбайтын қатысу үлестерінің пайдасына						
жарияланған дивидендтер	—	(3.999)	(16)	—	—	—
Ақша ағындары туралы жалпылама ақпарат						
Операциялық қызмет	11.581	94.060	237.576	1	70.429	3.666
Инвестициялық қызмет	3.183	(57.033)	(368.188)	—	(26.015)	(3.541)
Қаржылық қызмет	(14.590)	(41.853)	(4.457)	—	(43.941)	(46)
Ақша қаражаты мен оның баламаларының						
құрамындағы таза көбею/(азаяуы)	174	(4.630)	(139.237)	1	473	79

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТІСІЗДЕР (жалғасы)**24. КАПИТАЛ (жалғасы)****Бақыланбайтын қатысу үлесі (жалғасы)**

Төменде 2018 жылғы 31 желтоқсанға және көрсетілген күнге аяқталған жыл үшін Топтың елеулі бақыланбайтын қатысу үлестері болған еншілес ұйымдар туралы жалпылама қаржылық ақпарат дербес негізде келтірілген:

<i>Миллион теңгемен</i>	Rompetrol Downstream S.R.L.	«ҚазТрансОйл» АҚ	«ҚазМұнайГаз» Барлау Өндіру» АҚ	Rompetrol Petrochemicals S.R.L.	Rompetrol Refinaria S.A.	Rompetrol Vega
Қаржылық жағдай туралы жалпылама есеп						
Ұзақ мерзімді активтер	115.878	474.493	855.098	–	226.762	25.547
Қысқа мерзімді активтер	130.109	89.618	1.121.114	14.248	208.058	10.486
Ұзақ мерзімді міндеттемелер	(51.580)	(65.939)	(59.533)	(660)	(99.909)	(28.237)
Қысқа мерзімді міндеттемелер	(85.683)	(68.156)	(192.006)	(20.897)	(356.631)	(54.478)
Капитал жиыны	108.724	430.016	1.724.673	(7.309)	(21.720)	(46.682)
Мыналарға келетіндер:						
Бас компанияның акционеріне	59.394	386.634	1.715.617	(3.993)	(11.865)	(25.501)
Бақыланбайтын қатысу үлесі	49.330	43.382	9.056	(3.316)	(9.855)	(21.181)
Жиынтық кіріс туралы жалпылама есеп						
Өткізілген өнімнен және көрсетілген қызметтерден түскен						
Түсім	552.546	225.400	1.189.393	74.024	1.198.576	78.746
Жалғасып отырған қызметтен болған бір жылғы						
пайда/(залал)	(10.087)	61.168	299.917	(27.398)	(22.771)	3.208
Табыс салығын шегере отырып, бір жылғы жиынтық						
кірістің/(залалдың) жиыны	6.067	67.673	334.747	(26.480)	(23.276)	(3.168)
Мыналарға келетіндер:						
Бас компанияның акционеріне	3.314	60.994	314.578	(14.466)	(12.716)	(1.731)
Бақыланбайтын қатысу үлесі	2.753	6.679	20.169	(12.014)	(10.560)	(1.437)
Бақыланбайтын қатысу үлестерінің пайдасына						
жарияланған дивидендтер	–	(6.153)	(48)	–	–	–
Ақша ағындары туралы жалпылама ақпарат						
Операциялық қызмет	8.598	97.453	276.070	(1)	42.428	1.653
Инвестициялық қызмет	(4.442)	(44.854)	164.487	–	(15.532)	(1.667)
Қаржылық қызмет	(4.304)	(61.540)	(642.760)	(1)	(27.347)	38
Ақша қаражаты мен оның баламаларының						
құрамындағы таза көбеюі/(азануы)	(148)	(7.592)	(134.732)	(2)	(451)	24

«ҚазМұнайГаз» ұлттық компаниясы» АҚ

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**24. КАПИТАЛ (жалғасы)****Бақыланбайтын қатысу үлесі (жалғасы)**

Төменде 2017 жылғы 31 желтоқсанға және көрсетілген күнге аяқталған жыл үшін Топтың елеулі бақыланбайтын қатысу үлестері болған еншілес ұйымдар туралы жалпылама қаржылық ақпарат дербес негізде келтірілген:

<i>Миллион теңгемен</i>	Rompetrol Downstream S.R.L.	«ҚазТрансОйл» АҚ	«ҚазМұнайГаз» Барлау Өндіру» АҚ	Rompetrol Petrochemicals S.R.L.	Rompetrol Rafinare S.A.	Rompetrol Vega
Қаржылық жағдай туралы жалпылама есеп						
Ұзақ мерзімді активтер	119.373	450.726	771.619	3.418	219.853	21.455
Қысқа мерзімді активтер	121.461	99.864	1.562.165	25.181	213.573	9.848
Ұзақ мерзімді міндеттемелер	(13.368)	(60.819)	(53.790)	(2.680)	(50.695)	(24.447)
Қысқа мерзімді міндеттемелер	(124.809)	(65.826)	(171.272)	(6.747)	(381.175)	(50.370)
Капитал жиыны	102.657	423.945	2.108.722	19.172	1.556	(43.514)
Мыналарға келетіндер:						
Бас компанияның акционеріне	56.080	381.083	1.328.790	10.473	850	(23.771)
Бақыланбайтын қатысу үлесі	46.577	42.862	779.932	8.699	706	(19.743)
Жиынтық кіріс туралы жалпылама есеп						
Өткізілген өнімнен және көрсетілген қызметтерден түскен	402.786	222.450	954.506	65.576	868.443	56.964
Түсім	10.745	65.890	195.361	(4.905)	(1.696)	2.060
Жалғасып отырған қызметтен болған бір жылғы пайда/(запал)	10.632	66.003	194.983	(5.079)	(2.357)	2.249
Табыс сапығын шегере отырып, бір жылғы жиынтық кірістің/(запалдың) жиыны	5.808	59.403	122.876	(2.775)	(1.288)	1.229
Мыналарға келетіндер:	4.824	6.600	72.107	(2.304)	(1.069)	1.020
Бас компанияның акционеріне	—	(5.961)	(7.309)	—	—	—
Бақыланбайтын қатысу үлесі	—	—	—	—	—	—
Бақыланбайтын қатысу үлестерінің пайдасына жарияланған дивидендтер	—	—	—	—	—	—
Ақша ағындары туралы жалпылама ақпарат	20.967	98.946	234.063	(2)	35.474	1.223
Операциялық қызмет	(2.622)	(67.271)	44.736	—	(36.389)	(1.217)
Инвестициялық қызмет	(17.790)	(59.617)	(18.906)	—	(661)	8
Қаржылық қызмет	555	(28.424)	259.552	(2)	(1.576)	14
Ақша қаражаты мен оның баламаларының құрамындағы таза көбеюі/(азаяуы)						

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**25. ҚАРЫЗДАР**

<i>Миллион теңгемен</i>	2019	2018	2017
Тіркелген сыйақы мөлшерлемесі бар қарыздар	3.146.477	3.029.688	3.137.182
Орташа алынған сыйақы мөлшерлемелері	5,48%	5,42%	6,30%
Құбылмалы сыйақы мөлшерлемесі бар қарыздар	691.027	1.123.550	1.164.070
Орташа алынған сыйақы мөлшерлемелері	5,73%	5,70%	4,90%
	3.837.504	4.153.238	4.301.252

<i>Миллион теңгемен</i>	2019	2018	2017
АҚШ долларында берілген қарыздар	3.555.347	3.927.512	4.069.683
Теңгемен көрсетілген қарыздар	271.776	207.276	220.729
Еуромен білдірілген қарыздар	2.881	1.866	–
Басқа валюталарда берілген қарыздар	7.500	16.584	10.840
	3.837.504	4.153.238	4.301.252

<i>Миллион теңгемен</i>	2019	2018	2017
Ағымдағы бөлік	253.428	330.590	884.140
Ұзақ мерзімді бөлік	3.584.076	3.822.648	3.417.112
	3.837.504	4.153.238	4.301.252

2019 жылы Компания «Жемчужина» жобасы бойынша 110.930 миллион теңге жалпы сомаға серіктестерден қарызды мойындауды тоқтатты, 3.543 миллион теңге мөлшеріндегі сыйақыны қоса, өйткені «Жемчужина» жобасының серіктестері даму жоспарын ұсынбауды шешті және «Жемчужина» ӨБК келісімшарттық аумақтан ерікті түрде бас тартуға келісті (13-ескертпе).

2018 жылы Компания, 4.620 миллион теңге мөлшеріндегі сыйақыны қоса алғанда, Сәтбаев жобасының серіктесі ONGC Videsh-тен 53.263 миллион теңге жалпы сомаға қарызды мойындауды тоқтатты. Қарызды мойындаудың тоқтатылуы жобадан жоспарланған шығумен және келісімшарттық аумақтың Үкіметке қайтарылумен байланысты.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІКKE ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**25. ҚАРЫЗДАР (жалғасы)**

2019, 2018 және 2017 жылдардың 31 желтоқсанындағы жағдай бойынша шығарылған борыштық бағалы қағаздар мен қарыздарға мыналар кіреді:

Қарыздар	Шығару сомасы	Өтеу күні	Сыйақы мөлшерлемесі	31 желтоқсандағы жағдай бойынша	
				2019	2018
AIX 2019	56 миллиард теңге	2024	5,00%	52.843	—
ЛҚБ 2018 жылғы облигациялары	1,5 миллиард АҚШ доллары	2048	6,375%	574.230	576.571
ЛҚБ 2018 жылғы облигациялары	1,25 миллиард АҚШ доллары	2030	5,375%	482.393	484.362
ЛҚБ 2018 жылғы облигациялары	0,5 миллиард АҚШ доллары	2025	4,75%	192.764	193.533
ЛҚБ 2017 жылғы облигациялары	1,25 миллиард АҚШ доллары	2047	5,75%	468.940	477.347
ЛҚБ 2017 жылғы облигациялары	1 миллиард АҚШ доллары	2027	4,75%	380.413	384.384
ЛҚБ 2017 жылғы облигациялары	750 миллион АҚШ доллары	2022	4,375%	289.487	290.607
ЛҚБ 2017 жылғы облигациялары	0,5 миллиард АҚШ доллары	2022	3,88%	191.694	193.026
ЛҚБ 2014 жылғы облигациялары	1 миллиард АҚШ доллары	2044	6,00%	—	11.211
ЛҚБ 2014 жылғы облигациялары	1 миллиард АҚШ доллары	2025	4,875%	—	9.682
ЛҚБ 2013 жылғы облигациялары	0,5 миллиард АҚШ доллары	2023	4,40%	154.442	40.465
ЛҚБ 2013 жылғы облигациялары	1 миллиард АҚШ доллары	2043	5,75%	—	133.839
ЛҚБ 2013 жылғы облигациялары	2 миллиард АҚШ доллары	2020	7,00%	—	166.367
ЛҚБ 2010 жылғы облигациялары	1,5 миллиард АҚШ доллары	2021	—	—	454.158
ЛҚБ 2010 жылғы облигациялары	1,25 миллиард АҚШ доллары	2019	6,375%	—	374.885
ЛҚБ 2009 жылғы облигациялары	120 миллиард теңге	2019	6M Libor + 8,50%	—	73.637
ЛҚБ 2008 жылғы облигациялары	1,6 миллиард АҚШ доллары	2018	9,125%	4.518	530.055
Басқа				4.440	13.276
Жиыны				2.791.724	2.813.416
					2.959.200

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)

Қарыздар	Шығару сомасы	Өтеу күні	Сыйақы мөлшерлемесі	31 желтоқсандағы жағдай бойынша		
				2019	2018	2017
25. ҚАРЫЗДАР (жалғасы)						
The Export-Import Bank of China (Eximbank)	1,13 миллиард АҚШ доллары	2027	6M Libor + 4,10%	350.042	398.978	340.200
«Қазақстанның Даму Банкі» АҚ (ҚДБ)	185 миллиард теңге	2022-2028	7,00%-10,20%	138.313	120.225	115.480
ҚДБ	1,1 миллиард АҚШ доллары	2023-2025	6M Libor + 4,00%, 5,00%, 10,99%	131.022	292.594	294.632
Синдикатталған қарыз (Unicredit, ING Bank, BCR, Raiffeisen Bank)	360 миллион АҚШ доллары	2022	1M Libor + 2,75%, 1M Libor + 2,5%, 1M Robor + 2,00%, 1W Libor + 2,5%, ON Libor + 2,5%, ON Euribo + 2,5%, 3M Libor + 1,35%	99.554	98.831	82.747
Синдикатталған қарыз (Citibank, N.A., London Branch, Mizuho Bank, Ltd., MUFG Bank Ltd., Société Générale, ING Bank, and ING Bank N.V.)	297,5 миллион АҚШ доллары	2025	2,19% + CIRR, 6 M Libor + 1,10%	76.442	76.625	—
Japan Bank for International Cooperation (JBIC)	150 миллион АҚШ доллары	2024	5,00%	65.254	76.452	62.387
«Қазақстанның Халық Банкі» АҚ (Халық Банкі)	68 миллиард теңге	2023	3M CPI + 50 базистік тармақ + 3,15%	52.771	—	—
«Еуропалық Қайта Құру және Даму Банкі» (жалғасы)	100 миллион АҚШ доллары ¹	2020	5,00%	42.940	54.408	65.373
Халық Банкі	39 миллиард теңге	2026	6M CPI + 100 базистік тармақ + 3,15%	38.323	26.939	23.316
ЕДҚБ	50 миллион АҚШ доллары	2020	COF (2,25%) + 1,50%	24.573	20.359	15.620
«Сбербанк России» ААҚ	Коммерциялық өндіру басталған сәттен бастап жер қойнауын пайдалану келісімшартын іске асыруда шығындарды	үлесін қаржыландыру	6M Libor + 1,00%	13.773	—	—
«Жемқужина» жобасының серіктестерінен болған қарыз	Коммерциялық өндіру басталған сәттен бастап жер қойнауын пайдалану келісімшартын іске асыруда шығындарды	үлесін қаржыландыру	12M Libor + 1,50%	—	106.246	87.371
«Сәтбаев» жобасының серіктестерінен болған қарыз	Коммерциялық өндіру басталған сәттен бастап жер қойнауын пайдалану келісімшартын іске асыруда шығындардың	2020	COF (3,18%) + 2,00%	—	—	51.214
BNP Paribas	368 миллион АҚШ доллары	2019	3M Libor + 2,50%	—	25.199	14.118
Клубты қарызы (Raiffeisen/BCR/ING/Unicredit)	200 миллион АҚШ доллары	2024	12M Libor + 3,5%	—	17.684	35.697
«Сбербанк России» ААҚ	400 миллион АҚШ доллары	—	—	—	—	134.039
Басқа	—	—	—	12.773	25.282	19.858
Жиыны				1.045.780	1.339.822	1.342.052

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**25. ҚАРЫЗДАР (жалғасы)**

2019 жылғы 10 қаңтарда «Атырау мұнай өңдеу зауыты» ЖШС (бұдан әрі – «АМӨЗ») Astana International Exchange (AIX) 5 жыл мерзімге жылдық 5% сыйақы мөлшерлемесімен 56.223 миллион теңге (баламасы 150 миллион АҚШ доллары) жалпы сомаға АҚШ долларына индекстелген облигацияларды орналастырды. 2019 жылғы 10 қаңтарда Самұрық-Қазына бұл облигацияларды 56.223 миллион теңгеге сатып алды. 2019 жылғы 11 қаңтарда АМӨЗ Халық банкінен 5 жыл мерзімге бірінші жыл үшін жылдық 5% мөлшерлемесімен (екінші жылдан бастап мөлшерлеме жылдық 5,25% құрайды) 150 миллион АҚШ доллары (баламасы 56.195 миллион теңге) сомасына ұзақ мерзімді несие алды.

Жоғарыда аталған 300 миллион АҚШ доллары (баламасы 113.016 миллион теңге) жалпы сомасындағы қарыздардан түскен түсімдер АМӨЗ ҚДБ-дан «Хош иісті көмірсутектерді өндіру кешенінің құрылысы» стратегиялық инвестициялық жобаны қаржыландыру үшін тартқан қарыздар бойынша негізгі борыштың мерзімінен бұрын өтелуіне жолданды. 2019 жылғы желтоқсанда АМӨЗ ҚДБ-ден мұнай өңдейтін зауыттың жаңғыртылуын қаржыландыру үшін 7,99% номиналды пайыздық мөлшерлемені және 7 жыл мерзіммен 32.938 миллион теңге мөлшерінде ұзақ мерзімді қарызды алды.

2019 жылы Top ҚДБ-дан 77.182 миллион теңге жалпы сомаға алған қарыздар бойынша қосымша төлемдер жасады және сыйақыны қоса алғанда, 43.868 миллион теңге сомаға ҚДБ пайдасына орналастырылған облигацияларды сатып алды (2009 жылы 16 миллион дана көлемінде ҚДБ облигациялары).

2019 жылы АМӨЗ, сыйақыны қоса, Эксимбанктен 197 миллион АҚШ долларына (баламасы 74.968 миллион теңге) алған қарызды ішінара өтеді.

2019 жылы KMG International N.V. айналым капиталын қаржыландыру үшін пайдаланылған, BNP Paribas пен бірқатар басқа банктерден алынған қысқа мерзімді қарыздар бойынша төлемдер жасады, сондай-ақ, сыйақыны қоса алғанда, 65 миллион АҚШ доллары жалпы сомаға (баламасы 24.821 миллион теңге) синдикатталған қарызды ішінара өтеді.

2019 жылғы мамырда KMG International N.V., сыйақыны қоса алғанда, 47 миллион АҚШ доллары (баламасы 17.739 миллион теңге) жалпы сомаға Клуб қарызын мерзімінен бұрын толық өтеді.

2019 жылғы сәуірде Компания сыйлықақыны, купондық сыйлықақыны және келісім үшін сыйлықақыны қоса алғанда, 31 миллион АҚШ доллары жалпы сомада (төлем жасау күніне баламасы 11.909 миллион теңге) 2044 жылы өтеу күнімен еурооблигацияларды мерзімінен бұрын өтеді.

2018 жылғы 24 сәуірде Компания мен Kazmunaigaz Finance Sub B.V. (еншілес компания) 3,25 миллиард АҚШ доллары жалпы көлемінде шығарған көлемі 10,5 миллиард АҚШ доллар болатын орта мерзімді жаһандық ноттарды шығарудың ағымдағы бағдарламасының шеңберінде еурооблигациялардың шығарылымдарын орналастыру процесін аяқтады. Еурооблигациялар үш серияда шығарылды, оның ішінде: i) 4,750% купон мөлшерлемесімен және 2025 жылы өтелуге жататын 500 миллион АҚШ доллары (баламасы 163.260 миллион теңге); ii) 5,375% купон мөлшерлемесімен және 2030 жылы өтелуге жататын 1.250 миллион АҚШ доллары (баламасы 408.150 миллион теңге); және iii) 6,375% купон мөлшерлемесімен және 2048 жылы өтелуге жататын 1.500 миллион АҚШ доллары (баламасы 489.780 миллион теңге).

2018 жылғы 4 және 11 мамырда Компания, сыйақыны қоса алғанда, 3.463 миллион АҚШ доллары (баламасы төлем күніне 1.143.982 миллион теңге) жалпы сомада еурооблигацияларды мерзімінен бұрын сатып алды. 2018 жылғы 2 шілдеде Компания, сыйақыны қоса алғанда, 1.673 миллион АҚШ доллары (төлем жасау күніне баламасы 570.627 миллион теңге) жалпы сомаға 2008 жылы ЛҚБ-да шығарылған облигацияларды толық сатып алды.

2018 жылғы 17 мамырда несиелік келісімнің шеңберінде ҚТГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент» магистральды желісінде үш компрессорлық станцияны салу» жобасын қаржыландыру мақсатында Банктер синдикатынан 3М Libor + 1,35% мөлшерлемесімен 65.832 миллион теңге (баламасы 200 миллион АҚШ доллары) сомасында қарыз алды.

2018 жылы, АМӨЗ «Халық банкі» АҚ-нан 44.883 миллион теңге сомаға қарыз алып, есептелген сыйақыны қоса алғанда, 43.665 миллион теңге сомаға қарызды толығымен өтеді. Сондай-ақ, 2018 жылы АМӨЗ Эксимбанктен 42.448 миллион теңге сомада алған қарызды ішінара өтеді.

2018 жылы ИОА, ҚТГ еншілес компаниясы, шығарылған облигацияларды қайта құрылымдау мақсатында Citibank N.A. Jersey Branch-тан жылдық 1М Libor + 2.00% мөлшерлемесімен 27.173 миллион теңге (баламасы 85 миллион АҚШ доллары) қысқа мерзімді қарыз алды. 2018 жылы ИОА 27.804 миллион теңге сомасында (баламасы 85 миллион АҚШ доллары) бұл қарыз бойынша негізгі борышты толығымен өтеді. 2019 жылы ИОА 17.365 миллион теңге сомасына ЕДҚБ-ден алынған қарызды ішінара өтеді.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**25. ҚАРИЗДАР (жалғасы)**

2018 жылы Компания, сыйақыны қоса алғанда, 420 миллион АҚШ доллары (төлем жасау күніне баламасы 152.989 миллион теңге) жалпы сомаға «Сбербанк» ААҚ-нан алынған қарызды толығымен өтеді.

2018 жылы КМГІ, есептелген сыйақыны қоса алғанда, 20.017 миллион теңге сомаға Синдикатталған қарызды ішінара өтеді.

2018 жылы Топ 15.933 миллион теңге жалпы сомада ҚДБ-ден қарыздар алды және сыйақыны қоса алғанда, 80.419 миллион теңге жалпы сомаға қарыздарды өтеді. Сонымен бірге, Топ сыйақыны қоса алғанда, 41.793 миллион теңге сомада ҚДБ шығарған облигацияларды ішінара өтеді.

Қаржылық қызметтің нәтижесінде туындайтын міндеттемелердегі өзгерістер

<i>Миллион теңгемен</i>	2019	2018	2017
1 қаңтарға арналған сальдо	4.153.238	4.301.252	3.274.415
Алынған ақша қаражаты	271.772	1.248.834	1.506.706
Аккредитив бойынша берешекті өтеу	–	33.216	135.393
Төленген сыйақы	(238.354)	(248.341)	(216.528)
Негізгі борышты төлеу	(444.656)	(2.069.977)	(680.202)
Есептелген сыйақы (14-ескертпе)	225.093	250.055	217.246
Капиталға айналдырылған сыйақы (15-ескертпе)	2.525	21.715	26.532
Дисконт	(7.781)	(6.528)	(15.552)
Қарыз бойынша міндеттемелерді есептен шығару (14-ескертпе)	(111.476)	(53.263)	–
Облигациялардың мерзімінен бұрын өтелуі үшін сыйақы (14-ескертпе)	–	89.612	–
Есептілік валютасын қайта есептеу	(10.953)	385.144	70.415
Бағамдық айырма	(7.366)	189.251	(13.492)
Басқасы	5.462	12.268	(3.681)
31 желтоқсанға сальдо	3.837.504	4.153.238	4.301.252
Ағымдағы бөлік	253.428	330.590	884.140
Ұзақ мерзімді бөлік	3.584.076	3.822.648	3.417.112

Ковенанттар

Топ несие келісімдерінің талаптары бойынша қаржы және қаржылық емес көрсеткіштердің орындалуын қамтамасыз етуі тиіс. Қаржы көрсеткіштерінің орындалмауы кредиторларға қарыздардың мерзімінен бұрын өтелуін талап ету құқығын береді. 2019, 2018 және 2017 жылдардың 31 желтоқсанындағы жағдай Топ қаржы және қаржылық емес көрсеткіштерді орындайды.

2018 және 2017 жылдары халықаралық облигацияларды шығару жөніндегі құжаттамаға сай Топтың борыштық міндеттемелерді қабылдау бөлігінде шектеуі бар. Сөйтіп, борыштың өсімі қаржылық коэффициентті сақтау қажеттілігімен шектелген, әрі ол шоғырландырылған таза берешектің шекті мәні 3,5 тең болатын салықтар, пайыздар, тозу мен амортизация (ЕБИТДА) төленгенге дейін шоғырландырылған пайданың жиынтық сомасына ара қатынасы ретінде айқындалады. 2019, 2018 және 2017 жылдардың 31 желтоқсанындағы жағдай бойынша Топ бұл шектейтін талапты орындайды. 2019 жылы Компания Еурооблигацияларды ұстаушылардың келісімін алды, соның нәтижесінде ковенанттар пакеті қайта қаралды. Сөйтіп, шектеу ҚМГ-ның жария борышының талаптарынан алынып тасталды.

Шетелдік функционалдық валютамен еншілес ұйымдарға таза инвестицияларды хеджирлеу

2019 жылғы 31 желтоқсанға АҚШ долларында көрсетілген кейбір қарыздар шетелдік функционалдық валютамен еншілес ұйымдарға таза инвестицияларды хеджирлеу құралдары ретінде айқындалды. Бұл қарыздар Топтың осы инвестициялар бойынша АҚШ долларындағы валюталық тәуекелге ұшырағыштығын хеджирлеу үшін қолданылады. 2019 жылы 10.332 миллион теңге мөлшерінде (2018 жыл: 364.168 миллион теңге, 2017 жыл: 67.151 миллион теңге сомадағы залалдар) бұл қарыздарды қайта есептеуден болған бағамдық айырма бойынша кіріс басқа да жиынтық кірістің құрамына қайта жіктеліп, шетелдік бөлімшелерді қайта есептеуден болған кіріске немесе залалға қарсы есепке алынды.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**25. ҚАРЫЗДАР (жалғасы)****Шетелдік функционалдық валютамен еншілес ұйымдарға таза инвестицияларды хеджирлеу (жалғасы)**

Хеджирлеу объектісі мен хеджирлеу құралы арасында экономикалық өзара байланыс бар, өйткені таза инвестиция еншілес ұйымдардың активтері мен міндеттемелерін басқа валютаға қайта есептеумен байланысты валюталық тәуекелді тудырады, әрі ол АҚШ долларындағы несие бойынша валюталық тәуекелге сайма-сай келеді. Топ 1:1 хеджирлеу коэффициентін белгіледі, өйткені хеджирлеу құралының базалық тәуекелі хеджирленетін тәуекелдің құрамдасына ұқсас келеді. Хеджирлеудің тиімсіздігі шетелдік еншілес компанияға салынған инвестициялардың сомасы тиянақталған мөлшерлемесі бар алынған қарыздардың сомасына қарағанда аз болғанда туындайды.

26. РЕЗЕРВТЕР

<i>Миллион теңгемен</i>	Активтер- дің шығуы бойынша міндет- темелер	Экология- лық міндет- темелер	Резерв салықтар бойынша	Газды тасымал- дау резерві	Жұмыскер- лердің сыйақы- лары бойынша міндет- темелер	Басқасы	Жиыны
2016 жылғы 31 желтоқсанға резерв	91.544	47.402	48.047	24.361	32.378	34.253	277.985
Есептілік валютасын қайта есептеу	10	(52)	15	–	3.807	(1)	3.779
Бағалаудағы өзгеріс	(1.248)	(458)	–	(70)	–	62	(1.714)
Дисконт сомасына ұлғайту	8.333	1.609	–	–	3.040	68	13.050
Бір жылғы резерв	3.488	10.902	7.305	–	4.214	12.946	38.855
Сатуға арналған деп жіктелген активтерге аудару	–	(33)	–	–	–	(58)	(91)
Қалпына келтіру	(678)	–	(16.528)	–	–	(5.457)	(22.663)
Резервті пайдалану	(903)	(1.164)	(11.162)	–	(3.091)	(10.294)	(26.614)
2017 жылғы 31 желтоқсанға резерв	100.546	58.206	27.677	24.291	40.348	31.519	282.587
Есептілік валютасын қайта есептеу	1.930	5.491	10	1	41	2.097	9.570
Бағалаудағы өзгеріс	4.657	344	–	3.791	–	(85)	8.707
Дисконт сомасына ұлғайту	9.232	2.291	–	–	3.204	133	14.860
Бір жылғы резерв	654	–	18.445	–	7.374	45.173	71.646
Қалпына келтіру	(133)	(43)	(24.903)	–	–	(6.410)	(31.489)
Резервті пайдалану	(650)	(3.319)	(895)	–	(3.488)	(19.219)	(27.571)
Аударымдар және қайта жіктеулер	–	8	–	–	–	(50)	(42)
2018 жылғы 31 желтоқсанға резерв	116.236	62.978	20.334	28.083	47.479	53.158	328.268
Есептілік валютасын қайта есептеу	(83)	(167)	(13)	(118)	–	69	(312)
Бағалаудағы өзгеріс	25.990	(7)	–	–	–	50	26.033
Дисконт сомасына ұлғайту	10.005	3.670	–	–	3.559	144	17.378
Бір жылғы резерв	4.618	2.888	4.393	–	11.568	40.473	63.940
Қалпына келтіру	(208)	(4.490)	(5.865)	–	–	(18.116)	(28.679)
Резервті пайдалану	(2.164)	(4.526)	(1.147)	–	(3.547)	(16.677)	(28.061)
Аударымдар және қайта жіктеулер	–	–	482	–	–	(1.922)	(1.440)
2019 жылғы 31 желтоқсанға резерв	154.394	60.346	18.184	27.965	59.059	57.179	377.127

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**26. РЕЗЕРВТЕР (жалғасы)**

Газды тасымалдау резерві Топтың PetroChina шығындарын өтеу міндеттемелеріне жатады. Газды қарызға алу туралы келісімге сәйкес Топтың PetroChina алдында газды қарызға алуына және оны қайтару процесінің жүзеге асырылуына орай PetroChina көтерген шығыстар мен шығындарды өтеу бойынша міндеттемелері бар. Елеулі бағалаулар мен пайдаланылған пікірлерді қоса алғанда, едәуір резервтердің толық сипаттамасы *4-ескертіпте* қосылған.

Ағымдағы және ұзақ мерзімді бөліктер былайша бөлінген:

Миллион теңгемен	Активтерді ң шығуы бойынша міндет- темелер	Экология- лық міндеттеме	Резерв салықтар бойынша	Газды тасымал- дау резерві	Жұмыскер- лердің сыйақы- лары бойынша міндеттеме	Басқасы	Жиыны
2019 жылғы							
31 желтоқсанға							
Ағымдағы бөлік	805	7.728	18.184	27.965	6.425	42.431	103.538
Ұзақ мерзімді бөлік	153.589	52.618	–	–	52.634	14.748	273.589
2019 жылғы							
31 желтоқсанға резерв	154.394	60.346	18.184	27.965	59.059	57.179	377.127
2018 жылғы							
31 желтоқсанға							
Ағымдағы бөлік	1.994	6.103	20.334	28.083	2.830	39.127	98.471
Ұзақ мерзімді бөлік	114.242	56.875	–	–	44.649	14.031	229.797
2018 жылғы							
31 желтоқсанға резерв	116.236	62.978	20.334	28.083	47.479	53.158	328.268
2017 жылғы							
31 желтоқсанға							
Ағымдағы бөлік	1.543	5.922	27.677	24.291	2.689	16.690	78.812
Ұзақ мерзімді бөлік	99.003	52.284	–	–	37.659	14.829	203.775
2017 жылғы							
31 желтоқсанға резерв	100.546	58.206	27.677	24.291	40.348	31.519	282.587

27. МҰНАЙДЫ ЖЕТКІЗУ ШАРТЫ

2016 жылы Топ алдын ала төлемді көздейтін мұнай мен сұйытылған мұнай газын («СМГ») жеткізу туралы ұзақ мерзімді келісімді жасады. Мұнай үшін бұл алдын ала төлемдер шарт бойынша міндеттемелерді білдіреді және 15 ХҚЕС-ке сәйкес ескерілген. Келісімде нарықтық баға белгілеулерге сілтемесі бар бағалардың есептелуі көзделген, ал алдын ала төлемдер мұнай мен сұйытылған мұнай газын іс жүзінде жеткізу арқылы есептелген. Жеткізудің жалпы ең аз көлемі келісімшарт күнінен бастап 2021 жылғы маусым мен тамыз аралығындағы кезеңде шикі мұнайдың шамамен 38,4 миллион тоннасын жән сұйытылған мұнай газының 1,25 миллион тоннасын құрайды.

Топ Libor + 1,85% пайыздық мөлшерлеменен 19.541 миллион теңгеге (2018 ж. 35.868 миллион теңге, 2017 ж. 26.473 миллион теңге) пайыздарды есептеді (*14-ескертіпте*).

Топ мұнайды 2019 жылғы 29 қарашада жеткізу арқылы алдын ала төлем бойынша толығымен есептесті.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**28. САУДА КРЕДИТОРЛЫҚ БЕРЕШЕК ЖӘНЕ ӨЗГЕ АҒЫМДАҒЫ МІНДЕТТЕМЕЛЕР**

<i>Миллион теңгемен</i>	2019	2018* (қайта жіктелгені)	2017* (қайта жіктелгені)
Келісімшарттық міндеттемелер	184.362	106.385	87.917
Қызметкерлердің алдындағы берешек	51.613	51.362	60.546
Қаржылық кепілдіктер	5.866	1.831	1.171
Дивидендтер бойынша берешек	354	1.750	1.852
Басқа	60.821	74.835	50.454
Басқа да ағымдағы міндеттемелердің жиыны	303.016	236.163	201.940

Сауда кредиторлық берешек	667.861	632.739	513.851
---------------------------	---------	---------	---------

Сауда кредиторлық берешек келесі валюталарда 31 желтоқсанға көрсетілген:

<i>Миллион теңгемен</i>	2019	2018	2017
Теңгемен	328.538	260.094	218.849
АҚШ долларымен	280.742	301.784	240.165
Румын леясымен	42.740	45.125	42.582
Еуромен	3.196	7.188	2.789
Өзге валютада	12.645	18.548	9.466
Жиыны	667.861	632.739	513.851

2019, 2018 және 2017 жылдардың 31 желтоқсанында сауда кредиторлық берешек және өзге де ағымдағы міндеттемелер бойынша пайыздар есептелген жоқ.

29. ТӨЛЕНУГЕ ЖАТАТЫН ӨЗГЕ ДЕ САЛЫҚТАР

<i>Миллион теңгемен</i>	2019	2018	2017
Шикі мұнай экспортына кіріс салығы	29.586	33.184	27.365
Пайдалы қазбаларды өндіруге салынатын салық	19.037	28.039	26.161
ҚҚС	19.376	19.117	19.448
Жеке табыс салығы	6.135	6.603	6.581
Өлеуметтік салық	4.639	4.197	5.620
Акциздер	2.163	2.885	2.888
Резидент емес үшін төлем көзінен ұсталатын салық	1.873	2.868	4.545
Басқа	3.857	8.133	8.590
	86.666	105.026	101.198

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**30. ТАБЫС САЛЫҒЫ БОЙЫНША ШЫҒЫСТАР**

2019 жылғы 31 желтоқсанға табыс салығы бойынша 54.517 миллион теңге сомадағы алдын ала төлем (2018 жылы: 53.143 миллион теңге, 2017 жылы: 36.135 миллион теңге) корпоративтік табыс салығы болып табылады. 2019 жылғы 31 желтоқсанға 13.011 миллион теңге сомадағы табыс салығы бойынша міндеттемелер (2018 жылы: 13.272 миллион теңге, 2017 жылы: 10.081 миллион теңге) негізінен үстеме пайдаға салынатын салық пен корпоративтік табыс салығын білдіреді.

31 желтоқсанда аяқталған жылдарға табыс салығы бойынша шығыстар мынаны қамтиды:

<i>Миллион теңгемен</i>	2019	2018	2017
Ағымдағы табыс салығы			
Корпоративтік табыс салығы	146.658	160.011	112.227
Үстеме пайда салығы	11.291	(1.128)	5.137
Дивидендтер мен сыйақылардың кірістері бойынша төлем көзінен ұсталатын салық	12.893	25.517	21.967
Мерзімі ұзартылған табыс салығы			
Корпоративтік табыс салығы	(1.999)	10.093	22.394
Үстеме пайда салығы	(4.904)	(7.850)	(1.275)
Дивидендтердің кірістері бойынша төлем көзінен ұсталатын салық	62.241	92.617	29.835
Табыс салығы бойынша шығыстар	226.180	279.260	190.285

2007 жылғы 1 қаңтарда күшіне енген салық заңнамасындағы 2006 жылғы өзгерістерге сәйкес Қазақстандық салық төлеушілерден алынған дивидендтерге төлем көзінен салық ұсталмайды. Салық заңнамасындағы бұл өзгерістерді ұстана отырып, Топ 2006 жылы Қазақстан Республикасында тіркелген, өткен жылдары танылған еншілес ұйымдардан, бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардан бөлінбеген пайдаға мерзімі ұзартылған салық бойынша міндеттемелерді түзетті. Дегенмен, 2007-2018 жылдардың ішінде Топ төлем көзінен ұсталатын салықты шегере отырып «Теңізшевройл» ЖШС-тен (Топтың 20% бірлескен кәсіпорны, қазақстандық салық төлеуші) дивидендтер алды, өйткені төлем көзінен ұсталатын салықтың күшін жою «Теңізшевройл» ЖШС-тің тұрақты салық режиміне таралатындығында белгісіздік бар. Топ төлем көзінен ұсталатын салықтың ұсталуын даулап көрді, бірақ «Теңізшевройл» ЖШС-ін және салық органдарын салық ұсталмауы тиіс екендігінде көз жеткізе алмады. Тиісінше, Топ басшылығы төлем көзінен ұсталатын салық бойынша мерзімі ұзартылған міндеттемені «Теңізшевройл» ЖШС-тің бөлінбеген пайдасына мойындау шешімін қабылдады, өйткені бұл Топ келешекте төлем көзінен ұсталатын салықты шегере отырып дивидендтерді алатындығының ең жақсы бағалауы болып табылады.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**30. ТАБЫС САЛЫҒЫ БОЙЫНША ШЫҒЫСТАР (жалғасы)**

Табыс салығы бойынша шығыстарға табыс салығының нормативтік мөлшерлемесі бойынша (2017-2019 жж. 20%) салық салғанға дейінгі бухгалтерлік пайдадан есептелген табыс салығы бойынша шығыстарды салыстырып тексеру 31 желтоқсанда аяқталған жыл ішінде мынадай үлгіде берілген:

<i>Миллион теңгемен</i>	2019	2018	2017
Жалғасып отырған қызметтен болған табыс салығын есепке алғанға дейінгі пайда	1.384.631	969.318	719.399
Тоқтатылған қызметтен болған табыс салығын есепке алғанға дейінгі пайда	6	3.493	(3.405)
Табыс салығының мөлшерлемесі	20%	20%	20%
Бухгалтерлік пайда бойынша табыс салығының шығыстары	276.927	194.562	143.199
Қауымдасқан және бірлескен кәсіпорындардың пайдасындағы үлес	(103.138)	(73.593)	(39.493)
Есептен шығарылмайтын басқа да салық салынбайтын кірістер мен шығыстар	36.913	61.618	41.106
Үстеме пайда салығы	6.387	(8.978)	3.861
Корпоративтік табыс салығының түрлі мөлшерлемелерінің әсері	13.047	13.149	3.234
Мерзімі ұзартылған салық бойынша мойындалмаған активтердегі өзгерістер	(3.956)	92.542	38.640
	226.180	279.300	190.547
Жалғасып отырған қызметке жатқызылған табыс салығы бойынша шығыстар	226.180	279.260	190.285
Тоқтатылған қызметке жатқызылған табыс салығы бойынша шығыстар	–	40	262
	226.180	279.300	190.547

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**30. ТАБЫС САЛЫҒЫ БОЙЫНША ШЫҒЫСТАР (жалғасы)**

Есепті күндерге шоғырландырылған қаржылық есептілікте көрсетілген активтерді және міндеттемелер мен сомаларды есептеу үшін негіздеме аралығындағы уақытша айырмаларға қолданылатын заңмен белгіленген салық мөлшерлемесін қолдану арқылы есептелген мерзімі ұзартылған салық салдыосы 31 желтоқсанға келесіні қамтиды:

Миллион теңгемен	2019		2019		2018		2018		2017			
	Корпоративтік табыс салығы	2019 Үстеме пайда салығы	Төлем кезінен ұсталатын салық	Жиыны	Корпоративтік табыс салығы	2018 Үстеме пайда салығы	Төлем кезінен ұсталатын салық	Жиыны	Корпоративтік табыс салығы	2017 Үстеме пайда салығы	Төлем кезінен ұсталатын салық	Жиыны
Мерзімі ұзартылған салық бойынша активтер												
Негізгі құралдар	34.880	-	-	34.880	36.803	(1.916)	-	34.887	53.100	(2.214)	-	50.886
Кейінге шегерілген салық шығындары	556.446	-	-	556.446	574.356	-	-	574.356	462.368	-	-	462.368
Қызметкерлерге қатысты есептелген міндеттемелер	5.182	82	-	5.264	6.732	-	-	6.732	7.017	233	-	7.250
Қаржы активтерінің құнсыздануы үшін міндеттеме	11	-	-	11	8	-	-	8	4	-	-	4
Қоршаған ортаны ластағаны үшін міндеттеме	4.572	256	-	4.828	4.445	-	-	4.445	4.249	217	-	4.466
Басқа	51.985	3.893	-	55.878	51.583	-	-	51.583	40.470	1.345	-	41.815
Минусы: мерзімі ұзартылған салық бойынша танылмаған активтер	(532.114)	-	-	(532.114)	(536.070)	-	-	(536.070)	(443.528)	-	-	(443.528)
Минусы: кейінге қалдырылған салық бойынша міндеттемелерімен бірге есептелген кейінге қалдырылған салық бойынша активтер	(50.721)	(758)	-	(51.479)	(38.060)	-	-	(38.060)	(24.580)	-	-	(24.580)
Мерзімі ұзартылған салық бойынша активтер	70.241	3.473	-	73.714	99.797	(1.916)	-	97.881	99.100	(419)	-	98.681
Мерзімі ұзартылған салық бойынша міндеттемелер												
Негізгі құралдар	191.989	7.608	-	199.597	208.108	6.365	-	214.473	153.438	15.712	-	169.150
Бірлескен кәсіпорынның бөлінбеген пайдасы	-	-	356.581	356.581	-	-	295.580	295.580	-	-	202.963	202.963
Басқасы	4.763	-	-	4.763	7.605	-	-	7.605	33.205	-	-	33.205
Минусы: кейінге қалдырылған салық бойынша міндеттемелерімен бірге есептелген кейінге қалдырылған салық бойынша активтер	(50.721)	(758)	-	(51.479)	(38.060)	-	-	(38.060)	(24.580)	-	-	(24.580)
Мерзімі ұзартылған салық бойынша міндеттемелер	146.031	6.850	356.581	509.462	177.653	6.365	295.580	479.598	162.063	15.712	202.963	380.738
Кейінге қалдырылған салық бойынша таза міндеттемелер	75.790	3.377	356.581	435.748	77.856	8.281	295.580	381.717	62.963	16.131	202.963	282.057

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТІСЕЛЕР (жалғасы)**30. ТАБЫС САЛЫҒЫ БОЙЫНША ШЫҒЫСТАР (жалғасы)**

Мерзімі ұзартылған корпоративтік табыс салығы мен үстеме пайдаға салынатын салық жер койнауын пайдалануға арналған әрбір келісімшартқа қатысты айқындалады. Мерзімі ұзартылған табыс салығы жер койнауын пайдалануға арналған келісімшарттардың көлеміне кірмейтін қызмет түрлері үшін айқындалады. Болашақта салық салу табыстың болу мүмкіндігі бар дәрежеде ғана және оған қарасты қолданылатын мерзімі ұзартылған салық активі құталады. Мерзімі ұзартылған салық активтерінің азаюы мүмкін, егер олармен байланысты салық жеңілдіктері жүзеге асырылса. 2019 жылғы 31 желтоқсанға танылған мерзімі ұзартылған салық активтері негізінен 532.114 миллион теңге (2018 жылы: 536.070 миллион теңге, 2017 жылы: 443.528 миллион теңге) сомасындағы ауыстырылған салық залалдарына жатады.

2019, 2018 және 2017 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Қазақстан Республикасындағы ауыстырылған салық залалдары салық салу мақсаттары үшін туындаған сәттен бастап он жылдың ішінде өтеді.

Мерзімі ұзартылған салық бойынша міндеттемелердегі/(активтердегі) өзгерістер былайша берілген:

Миллион теңгемен	2019		2019		2018		2018		2017		2017	
	Корпоративтік табыс салығы	Үстеме пайда салығы	Төлем көзінен ұсталатын салық	Жиыны	Корпоративтік табыс салығы	Үстеме пайда салығы	Төлем көзінен ұсталатын салық	Жиыны	Корпоративтік табыс салығы	Үстеме пайда салығы	Төлем көзінен ұсталатын салық	Жиыны
1 қаңтарға кейінге қалдырылған міндеттеме сальдосы, нетто	77.856	8.281	295.580	381.717	62.963	16.131	202.963	282.057	40.547	17.407	173.127	231.081
Есептілік валютасын қайта есептеу	1.112	-	(1.240)	(128)	4.714	-	-	4.714	(120)	(1)	1	(120)
Пайда немесе залал құрамында көрсетілді	(1.999)	(4.904)	62.241	55.338	10.093	(7.850)	92.617	94.860	22.394	(1.275)	29.835	50.954
Басқа жиынтық кірістің құрамында көрсетілді	(1.179)	-	-	(1.179)	86	-	-	86	142	-	-	142
31 желтоқсанға кейінге қалдырылған міндеттеме сальдосы	75.790	3.377	356.581	435.748	77.856	8.281	295.580	381.717	62.963	16.131	202.963	282.057

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**31. БАЙЛАНЫСТЫ ТАРАПТАР ТУРАЛЫ АҚПАРАТТЫ АШУ****Байланысты тараптармен операциялардың шарттары**

Байланысты тараптармен мәмілелер байланысты және үшінші тараптар үшін ұсынылатын тарифтердің негізінде ұсынылған кейбір реттелетін қызметтерді қоспағанда, нарық ставкаларына міндетті түрде сәйкес келмейтін тараптардың арасында келісілген талаптарда жүзеге асырылды. Жыл соңына өтелмеген қалдықтар негізінен қамтамасыз етілмеген және пайызсыз болып табылады, ал есеп айырысулар, төменде көрсетілген деректерді қоспағанда, қолма-қол ақшамен жасалады. Топ байланысты тараптардан болған берешек бойынша күтілетін несие залалдарының резервтерін мойындайды.

Есеп айырысулар бойынша қалдықтар

Мына кесте байланысты тараптармен 2019, 2018 және 2017 жылдардың 31 желтоқсанындағы жағдай бойынша жасалған мәмілелердің жалпы сомасын көрсетеді:

<i>Миллион теңгемен</i>		Байланысты тараптардың берешегі	Байланысты тараптардың берешегі	Байланысты тараптардың ақшасы мен шоттарындағы депозиттер	Байланысты тараптарға берілген қарыздар бойынша берешек
Самұрық-Қазынаға кіретін компаниялар	2019	327.597	6.168	–	52.843
	2018	268.396	3.656	52	–
	2017	289.084	1.703	54	–
Қауымдасқан компаниялар	2019	56.331	3.814	–	–
	2018	116.670	2.089	–	–
	2017	154.954	3.748	–	–
Мемлекет бақылайтын басқа да тараптар	2019	6.381	712	192.548	269.335
	2018	157	8.813	–	455.540
	2017	–	8.753	2.676	489.949
Бірлескен кәсіпорындар	2019	519.351	217.027	–	–
	2018	508.260	174.042	–	–
	2017	556.564	194.182	–	–

Байланысты тараптардың берешегі*Самұрық-Қазынаға кіретін компаниялар*

2019 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Самұрық-Қазына ұйымдарының берешегі негізінен Самұрық-Қазына 307.568 миллион теңге сомаға көрсеткен қаржылай көмекпен және 16.241 миллион теңгеге (2018 жыл: 244.878 миллион теңге және 15.315 миллион теңге, 2017 жыл: 259.835 миллион теңге және 18.342 миллион теңге) облигациялармен білдірілген (24-ескертілген).

Қауымдасқан компаниялар

2019 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша қауымдасқан компаниялардың берешегі негізінен «Қазақстан Пайплайн Венчурс»-тен (КРВ) 8.691 миллион теңге мөлшерінде (2018 жыл: 20.682 миллион теңге, 2017 жыл: 27.402 миллион теңге) КҚК қарызымен және 38.670 миллион теңге сомаға (2018 жыл: 89.018 миллион теңге, 2017 жыл: 121.510 миллион теңге) «Қазақстандық Вексельмен» білдірілген. «Қазақстандық Вексель» – бұл КҚК Үкіметке 1997 жылғы 16 мамырда КҚК берілген қазақстандық мұнай құбырларының активтеріне айырбас ретінде берген тәртіптелген борыш. 2015 жылы Үкімет Компанияның жарғылық капиталына «Қазақстандық Вексель» бойынша төлем жасауды талап ету құқығын енгізді.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)

31. БАЙЛАНЫСТЫ ТАРАПТАР ТУРАЛЫ АҚПАРАТТЫ АШУ (жалғасы)

Байланысты тараптардың берешегі (жалғасы)

Бірлескен кәсіпорындар

2019 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша бірлескен кәсіпорындарға берілген қаражат, негізінен мұнай және мұнай өнімдері бойынша 202.669 миллион теңге (2018 жыл: 226.319 миллион теңге, 2017 жыл: 207.557 миллион теңге) мөлшерінде Бейнеу-Шымкент газ құбырларына, ПКОП – 110.172 миллион теңге (2018 жыл: 133.531 миллион теңге, 2017 жыл: 133.676 миллион теңге), UGL – 48.752 миллион теңге (2018 жыл: 37.669 миллион теңге, 2017 жыл: 28.049 миллион теңге) берілген қарызбен және ТШО-ға шикі мұнай мен сұйытылған газды сатып алу-сату шарты бойынша 92.435 миллион теңге (2018 жыл: 56.753 миллион теңге, 2017 жыл: 52.539 миллион теңге) сомаға төленген аванстармен білдірілген.

Байланысты тараптардың берешегі

Бірлескен кәсіпорындар

2019 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша байланысты тараптарға берешек негізінен 95.908 миллион теңге (2018 жыл: 39.429 миллион теңге, 2017 жыл: 55.131 миллион теңге) сомаға Бейнеу-Шымкент мұнай құбырлары бойынша және 39.323 миллион теңге (2018 жыл: 23.596 миллион теңге, 2017 жыл: 27.143 миллион теңге) сомаға газды тасымалдау үшін «Азия газ құбыры» ЖШС-тің кредиторлық берешегімен және «КазРосГаз»-дан 30.477 миллион теңге (2018 жыл: 50.845 миллион теңге, 2017 жыл: 25.395 миллион теңге) сомаға газды сатып алу үшін кредиторлық берешекпен білдірілген (27-ескертілген).

Байланысты тараптарда орналастырылған ақша қаражаты мен депозиттер

Мемлекет бақылайтын басқа да тараптар

2019 жылы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша байланысты тараптарда орналастырылған ақша қаражаты мен депозиттер, негізінен Компанияның нарықтық мөлшерлеме бойынша 500 миллион АҚШ доллары (баламасы 192.547 миллион теңге) көлемінде депозитті орналастыруымен байланысты.

Байланысты тараптарға берілген қарыздар бойынша берешек

Мемлекет бақылайтын басқа да тараптар

2019 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша байланысты тараптарға төленуге жататын қарыздар ҚДБ-дан АМӨЗ, ПМХЗ және ҚТГ пайдасына 269.335 миллион теңге жалпы сомаға алынған қарыздармен білдірілген (2018 жылы ҚДБ төленуге жататын қарыздар мен облигациялар: 455.540 миллион теңге, 2017 жылы: 483.749 миллион теңге) (25-ескертілген).

Байланысты тараптарға берілген қарыздар бойынша төлемдер

2019 жылы Топ 29.949 миллион теңге (2018 жыл: 28.110 миллион теңге, 2017 жылы: 7.392 миллион теңге) сомаға ПКОП берілген қарыз және 12.656 миллион теңге (2018 жыл: 11.609 миллион теңге, 2017: 9.077 миллион теңге) сомаға КҚК берілген қарыз бойынша 31.998 миллион теңге (2018 жыл: 12.775 миллион теңге, 2017 жыл: ноль) сомаға Бейнеу-Шымкент мұнай құбырларына берілген қарыз бойынша негізгі борыш пен пайыздарды өтеуден төлемдер және «Қазақстандық Вексель» бойынша 47.663 миллион теңге (2018 жыл: 44.822 миллион теңге, 2017 жыл: 35.143 миллион теңге) сомаға пайыздарды өтеуден төлемдер алды.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**31. БАЙЛАНЫСТЫ ТАРАПТАР ТУРАЛЫ АҚПАРАТТЫ АШУ (жалғасы)****Операциялар бойынша айналымдар**

Келесі кестеде байланысты тараптармен 2019, 2018 және 2017 жылдардың ішінде жасалған транзакциялар бойынша жалпы сомалар келтірілген:

<i>Миллион теңгемен</i>		Байланысты тараптарға сатулар	Байланысты тараптардан сатып алу	Байланысты тараптардан сыйақы	Байланысты тараптарға сыйақы
Самұрық-Қазынаға кіретін компаниялар	2019	42.250	20.030	24.054	2.841
	2018	63.951	25.372	23.370	–
	2017	66.161	29.897	28.365	–
Қауымдасқан компаниялар	2019	19.565	40.930	8.892	–
	2018	23.150	22.529	9.800	–
	2017	9.598	38.648	10.414	–
Мемлекет бақылайтын басқа да тараптар	2019	7.149	3.540	1.300	20.728
	2018	157	48.882	–	29.748
	2017	–	2.942	–	25.694
Бірлескен кәсіпорындар	2019	307.075	1.511.600	43.324	11.183
	2018	321.806	1.487.044	27.264	3.258
	2017	318.155	1.000.164	25.869	10.769

Байланысты тараптарға сатулар*Бірлескен кәсіпорындар*

2019 жылы бірлескен кәсіпорындарға сатулар негізінен ТШО-ға 64.246 миллион теңгеге (2018 жылы: 43.896 миллион теңге, 2017 жылы: 44.225 миллион теңге) берілген көлік-жүк қызмет көрсетумен, МаңғыстауМұнайГазға 59.235 миллион теңгеге (2018 жылы: 56.927 миллион теңге, 2017 жылы 55.615 миллион теңге) тиісінше 79.281 миллион теңгеге (2018 жылы 70.255 миллион теңге, 2017 жылы: тиісінше 66.949 миллион теңге) берілген мұнайды тасымалдаумен және қызмет көрсетумен білдірілген.

Байланысты тараптардан сатып алу*Бірлескен кәсіпорындар*

2019 жылы бірлескен кәсіпорындардан сатып алулар негізінен тапсырыс берушімен жасалған мұнайды жеткізуге арналған келісімшартты орындау үшін ТШО-дан 1.131.890 миллион теңгеге (2018 жылы: 1.132.908 миллион теңгеге, 2017 жылы: 819.258 миллион теңгеге) шикі мұнай мен сұйытылған мұнай газын сатып алумен байланысты болды (27-ескертпе).

Негізгі басқарушы персоналға төленетін сыйақы

Қоса беріліп отырған жиынтық кіріс туралы шоғырландырылған есептегі жалпы және әкімшілік шығыстарға қосылған жалпы сыйақы сомасы (Директорлар кеңесі мен Топ компанияларының Басқармасы) тиісінше 2019, 2018 және 2017 жылдардағы 31 желтоқсанда аяқталған жылдар үшін 11.399 миллион теңгені, 8.999 миллион теңгені және 9.022 миллион теңгені құрайды. Негізгі басқарушы персоналға төленген сыйақы операциялық нәтижелерге негізделген келісімшарттар мен сыйақыларда белгіленген жалақы төлеу жөніндегі шығыстардан тұрады.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**32. ҚАРЖЫ ТӘУЕКЕЛДЕРІН БАСҚАРУДЫҢ МАҚСАТЫ МЕН САЯСАТЫ**

Топтың негізгі қаржы құралдарына қарыздар, қаржылық кепілдіктер, ақша қаражаты мен банк салымдары, сондай-ақ дебиторлық және кредиторлық берешек жатады. Топтың қаржы құралдары бойынша туындайтын негізгі тәуекелдер пайыздық мөлшерлемелердегі өзгерістер тәуекелі, валюталық тәуекел және несиелік тәуекел болып табылады. Сондай-ақ Топ оның барлық қаржы құралдары бойынша туындайтын нарықтық тәуекелді және өтімділік тәуекелін қадағалап отырады.

Нарықтық тәуекел

Топтың негізгі қаржы құралдарына негізінен қарыздар, ақша қаражаты, ұзақ мерзімді және қысқа мерзімді банк салымдары, дебиторлық берешек, кредиторлық берешек және басқа да қаржы активтері мен міндеттемелері кіреді. Топ конъюнктураның қолайсыз өзгеруінің нәтижесінде туындауы мүмкін әлеуетті залалдарды мерзімді бағалау арқылы, сондай-ақ рентабельділікке және кепілмен камсыздандыруға тиісті талаптарды орнату жолымен нарық конъюнктурасының тәуекелдерін басқарады.

Келесі бөлімдердегі сезімталдылық талдауы 2019, 2018 және 2017 жылдардың 31 желтоқсанындағы жағдай бойынша келтірілген.

Валюталық тәуекел

АҚШ долларында көрсетілген қарыздардың едәуір сомалары мен кредиторлық берешектің нәтижесінде Топтың қаржылық жағдай туралы шоғырландырылған есебіне АҚШ долларының теңгеге қатысты айырбас бағамдарындағы өзгерістер айтарлықтай ықпалын тигізе алады. Топ сондай-ақ шетел валютасындағы мәмілелер бойынша тәуекелге ұшырағыш. Мұндай тәуекел АҚШ долларындағы кірістер бойынша туындайды. Топта АҚШ долларында білдірілген қаржы активтері мен қаржылық міндеттемелерді және/немесе қаржылық емес активтер мен қаржылық емес міндеттемелерді салыстырумен байланысты АҚШ долларында валюталық тәуекелді басқару саясаты бар. Мына кестеде Топ пайдасының салық салынғанға дейінгі АҚШ долларының айырбас бағамындағы ықтимал өзгерістерге (ақша активтері мен міндеттемелерінің ақша ағынындағы өзгерістердің салдарынан), барлық қалған өлшемдер тұрақты шама ретінде қабылданған жағдай талабымен сезімталдығы көрсетілген. Басқа валюта бағамдарының құбылуы Топ қызметінің шоғырландырылған нәтижелері үшін олардың маңызды еместігіне орай қаралмайды.

<i>Миллион теңгемен</i>	АҚШ долларының айырбас бағамының ұлғаюу/азаяуы	Салық салынғанға дейін кіріске әсері
2019	+12% -9%	(291.448) 218.586
2018	+14% -10%	(260.693) 186.209
2017	+10% -10%	(96.953) 96.953

Пайыздық мөлшерлемелердің өзгеру тәуекелі

Пайыздық мөлшерлемелердің өзгеруімен байланысты тәуекел нарықтағы пайыздық мөлшерлемелердің өзгеруі нәтижесінде қаржы құралы құнының құбылу тәуекелін білдіреді. Топтың нарықтық пайыздық мөлшерлемелердегі өзгерістер тәуекеліне ұшырағыштығы негізінен Топтың құбылмалы пайыздық мөлшерлемесі бар ұзақ мерзімді қарыздарына жатады. Топ саясатында қарыздар бойынша тіркелген және ауыспалы пайыздық мөлшерлемелерді пайдалану арқылы пайыздық мөлшерлеменің өзгеру тәуекелін басқару көзделген.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**32. ҚАРЖЫ ТӘУЕКЕЛДЕРІН БАСҚАРУДЫҢ МАҚСАТЫ МЕН САЯСАТЫ (жалғасы)****Нарықтық тәуекел (жалғасы)***Пайыздық мөлшерлемелердегі өзгерістер тәуекелі (жалғасы)*

Келесі кестеде Топтың салық салынғанға дейінгі пайдасының (құбылмалы пайыздық мөлшерлемесі бар қарыздардың болуы салдарынан) және капиталдың пайыздық мөлшерлемедегі ықтимал өзгерістерге деген сезімталдығының талдауы келтірілген, бұл ретте барлық басқа параметрлер тұрақты өлшемдермен қабылданған. Топтың капиталына айтарлықтай әсер ету жоқ.

<i>Миллион теңгемен</i>	Базистік тармақтардағы ұлғаю/азаю	Салық салынғанға дейін кіріске әсері
2019 жыл	+0,35	(2.419)
ЛИБОР	-0,35	2.419
2018 жыл	+0,50	(5.618)
ЛИБОР	-0,15	1.685
2017 жыл	+0,70	(6.776)
ЛИБОР	-0,08	763

Неснелік тәуекел

Топ мәмілелерді тек белгілі және неснені өтеуге қабілетті тараптармен жасайды. Топ саясатына сәйкес, коммерциялық несие шартына қарай саудалық операцияларын жасауды қалайтын барлық клиенттер, неснелік тексеру рәсімінен өтуге жатады. Сондай-ақ, топқа берешекті қайтармау тәуекелін төмендетуде сенімділікті қамтамасыз ету үшін осындай сатып алушының дебиторлық берешегі үздіксіз мониторингке жатады. Тәуекелдің ең көп мөлшері *14-ескертпеде* ашылып көрсетілгендей ағымдағы құн болып табылады. Топта неснелік тәуекелдің маңызды шоғырлануы жоқ.

Ақша қаражаты мен оның баламалары, банк салымдары, сауда дебиторлық берешек, қарыздар мен алынуға жататын вексельдер және басқа да қаржы активтері кіретін Топтың басқа да қаржы активтерімен байланысты неснелік тәуекелге қатысты Топ тәуекелі қарсы агенттің дефолты мүмкіндігімен байланысты, бұл ретте ең жоғары тәуекел осы құралдардың ағымдағы құнына тең болады.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**32. ҚАРЖЫ ТӘУЕКЕЛДЕРІН БАСҚАРУДЫҢ МАҚСАТЫ МЕН САЯСАТЫ (жалғасы)****Неснелік тәуекел (жалғасы)**

Келесі кестеде «Standard and Poor's» және «Fitch» неснелік рейтингтердің белгілеулерін пайдалана отырып Топтың негізгі еншілес ұйымдарының есепті күнге банктердегі ақша қаражатының, қысқа мерзімді және ұзақ мерзімді депозиттерінің сальдосы көрсетілген (23 және 18-ескертпелер).

Миллион теңгемен	Орналасқан жері	Рейтинг ²			2019	2018	2017
		2019	2018	2017			
Банктер							
Халық Банкі	Қазақстан	BB (тұрақты)	BB (тұрақты)	BB (тұрақты)	566.642	666.844	622.931
Rabobank	Нидерландтар	A+ (тұрақты)	A+ (позитивті)	A+ (позитивті)	210.252	70.462	81.923
ҚР Ұлттық Банк	Қазақстан	BBB- (тұрақты)	-	-	192.548	-	-
Credit Agricole Corporate	Ұлыбритания	A+ (тұрақты)	A+ (тұрақты)	A+ (позитивті)	86.993	123.199	-
Mizuho Bank Ltd	Ұлыбритания	A (позитивті)	A (тұрақты)	A (тұрақты)	61.014	149.381	373.030
Deutsche Bank	Нидерландтар	BBB+ (тұрақты)	BBB+ (тұрақты)	A- (негативті)	55.880	124.145	88.991
Citibank	Қазақстан	A+(тұрақты)	A+ (тұрақты)	A+ (тұрақты)	44.080	7.031	2.032
MUFG (Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ)	Ұлыбритания	A (позитивті)	A (позитивті)	A (тұрақты)	33.998	218.600	464.530
ING Bank	Нидерландтар	A+(тұрақты)	A+ (тұрақты)	A+ (тұрақты)	10.331	23.690	170.385
HSBC	Ұлыбритания	AA- (негативті)	AA- (тұрақты)	AA- (тұрақты)	2.991	2.450	113.090
Societe Generale	Швейцария	A (позитивті)	A (позитивті)	A (тұрақты)	52	189	164.779
Societe Generale Citibank	Ұлыбритания	-	A (позитивті)	A (тұрақты)	-	149.326	314.734
Citibank	Біріккен Араб Әмірліктері	-	A+ (тұрақты)	A+ (тұрақты)	-	149.293	50.034
Sumitomo Mitsui Banking Corporation	Ұлыбритания	-	A (позитивті)	A (позитивті)	-	149.290	-
BNP Paribas	Ұлыбритания	-	A (позитивті)	BB+ (тұрақты)	-	22	162.829
Казкоммерцбанк	Қазақстан	-	-	B+ (негативті)	-	2	78.657
Басқа банктер					190.560	134.167	256.284
					1.455.341	1.968.091	2.944.229

Қазақстан Республикасының мемлекеттік органдарының тарапынан болатын тұрақты қолдау басшылықтың күтілетін несне залалдарының резервін құру қажет емес деген пайымдауларындағы шешуші жорамал болып табылады және басшылықтың шоғырландырылған қаржылық есептілікті бекіту күніне қолдағы бар ақпаратты талдауға негізделеді.

Өтімділік тәуекелі

Өтімділік тәуекелі Топ өзінің қаржылық міндеттемелерін орындау үшін қаражат тартқан кезде қиындықтарға кездесуі мүмкіндігіне байланысты. Өтімділік тәуекелі оның әділ құнына жуық құны бойынша қаржы активін шұғыл өткізу мүмкіндігінің болмауы нәтижесінде пайда болуы мүмкін.

Өтімділікке қойылатын талаптар ұдайы бақыланады және басшылық міндеттемелерді олардың туындауына қарай орындау үшін жеткілікті көлемде қаражаттың болуын қадағалайды.

² Дерек көзі: Интерфакс – Қазақстан, Factiva, тиісті жылдың 31 желтоқсанындағы жағдай бойынша банктердің ресми сайттары.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**32. ҚАРЖЫ ТӘУЕКЕЛДЕРІН БАСҚАРУДЫҢ МАҚСАТЫ МЕН САЯСАТЫ (жалғасы)****Өтімділік тәуекелі (жалғасы)**

Келесі кестеде 2019, 2018 және 2017 жылдардың 31 желтоқсанындағы жағдай бойынша Топтың қаржылық міндеттемелері бойынша осы міндеттемелерді өтеу мерзімі бөлігінде шарттық дисконтталмаған төлемдер туралы ақпарат берілген.

<i>Миллион теңгемен</i>	Талап өткенге дейін	1 айдан артық, бірақ 3 айдан аспайтын	3 айдан артық, бірақ 1 жылдан аспайтын	1 жылдан артық, бірақ 5 жылдан астам емес	5 жылдан астам*	Жиыны
2019 жылғы 31 желтоқсанға						
Қарыздар*	68.135	15.905	325.822	1.750.799	4.358.675	6.519.336
Сауда кредиторлық берешек	255.550	368.492	43.819	–	–	667.861
Қаржылық кепілдіктер**	–	22.082	65.337	318.978	626	407.023
Жалдау бойынша берешек	4.922	204	5.795	26.026	10.419	47.366
Басқа да қаржылық міндеттемелер	13.249	8.391	8.570	8.207	1.901	40.318
	341.856	415.074	449.343	2.104.010	4.371.621	7.681.904
2018 жылғы 31 желтоқсанға						
Қарыздар*	121.164	49.988	335.828	1.837.612	4.624.005	6.968.597
Сауда кредиторлық берешек	269.538	352.008	11.193	–	–	632.739
Қаржылық кепілдіктер**	–	4.205	11.655	168.548	183.076	367.484
Жалдау бойынша берешек	1.157	194	1.530	6.866	35	9.782
Басқа да қаржылық міндеттемелер	11.012	14.530	17.772	–	–	43.314
	402.871	420.925	377.978	2.013.026	4.807.116	8.021.916
2017 жылғы 31 желтоқсанға						
Қарыздар*	78.839	51.491	942.639	2.218.917	2.649.616	5.941.502
Сауда кредиторлық берешек	249.845	177.151	86.855	–	–	513.851
Қаржылық кепілдіктер**	–	4.488	13.465	105.156	190.656	313.765
Жалдау бойынша берешек	176	101	1.641	5.597	142	7.657
Басқа да қаржылық міндеттемелер	5.260	20.201	4.183	–	–	29.644
	334.120	253.432	1.048.783	2.329.670	2.840.414	6.806.419

* Топ дисконтталмаған төлемдерден өтеу мерзімдерінің белгісіздігіне орай, бірлескен қаржыландыру туралы келісімдерге сәйкес жобалар бойынша серіктестерге өтелуі тиіс қарыздар бойынша берешекті алып тастайды (25-ескертпе).

** Топ қаржылық кепілдіктерді өтімділік кестесіне қосады, алайда, қаржылық кепілдіктер бойынша ақшаның кетуі белгілі бір оқиғаларға байланысты болады. Қаржылық кепілдік – бұл шарт, соған сай эмитент құралды ұстаушыға белгілі бір борышкердің төлемді борыштық құралдың бастапқы немесе қайта қаралған талаптарына сәйкес жасауға қабілетті болмай қалуына орай шеккен шығынды өтеу мақсатында белгілі бір төлемдерді жасауға міндетті. 2017, 2018 және 2019 жылдары қаржылық кепілдіктерді пайдалану жағдайлары болған жоқ.

Капиталды басқару

Топтың капиталды басқаруға қатысты негізгі мақсаты акционерлік құнды барынша көбейту болып табылады. Берешек пен капиталдың балансын оңтайландыру арқылы мүдделі тараптар үшін кірістерді барынша ұлғайта отырып үздіксіз қызмет қағидатын қолдау үшін Топ өз капиталын басқарады.

Компания күрделі инвестициялар жоспарын жасау үшін капитал құрылымын жасауға және инвестициялық деңгейдің несиелік рейтингісін бүкіл цикл бойына қолдап отыруға ұмтылады. Қаржылық икемділікті қолдау индустрияның циклі болуына қарсы тұру үшін және органикалық әрі бейорганикалық инвестициялық шешімдерді жүзеге асыру үшін стратегиялық маңызды болып табылады. Компанияның күрделі шығындарды, жаңа жобаларды және қарыз алуларды келісудің кеңейтілген ішкі процесі бар.

Топ капиталының құрылымы берешектен тұрады, оған қарыздар (25-ескертпе), минус ақша қаражаты мен оның баламалары, қысқа мерзімді банктік депозиттер мен шығарылған капитал кіретін капитал, қосымша төленген капитал, басқа да резервтер мен бөлінбеген пайда жатады (24-ескертпе).

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**32. ҚАРЖЫ ТӘУЕКЕЛДЕРІН БАСҚАРУДЫҢ МАҚСАТЫ МЕН САЯСАТЫ (жалғасы)****Капиталды басқару (жалғасы)**

Топ басшылығы капитал құрылымын үнемі талдап отырады. Бұл талдаудың бір бөлігі ретінде басшылық капиталдың құнын және капиталдың әр класымен байланысты тәуекелдерді қарастырады. Бұл мақсатқа қол жеткізу үшін капиталды басқару, өзгесінен басқа, капиталдың құрылымына қатысты талаптарды айқындайтын пайыздық несиелер мен қарыздар бойынша барлық шарттық талаптардың орындалуын қамтамасыз етуі тиіс. 2017, 2018 және 2019 жылдардың 31 желтоқсанындағы жағдай бойынша ағымдағы жылы пайыздық несиелер мен қарыздар бойынша шарттық талаптар бұзылған жоқ (25-ескертпе).

<i>Мың теңгемен</i>	2019	2018	2017
Қарыздар	3.837.504	4.153.238	4.301.252
Минусы: ақша қаражаты мен оның баламалары, қысқа мерзімді банк депозиттері	1.423.956	1.925.912	2.902.928
Таза берешек	2.413.548	2.227.326	1.398.324
Капитал	8.196.656	7.143.069	6.783.605
Капитал және таза берешек	10.610.204	9.370.395	8.181.929

2019, 2018 және 2017 жылдардың 31 желтоқсанында аяқталған кезендер ішінде капиталды басқару стратегиясы, мақсаты, саясаты мен процедуралары өзгермеді.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛКЕ ЕСКЕРТІСЕЛЕР (жалғасы)**32. ҚАРЖЫ ТӘУЕКЕЛДЕРІН БАСҚАРУДЫҢ МАҚСАТЫ МЕН САЯСАТЫ (жалғасы)**

Қаржы құралдары мен инвестициялық жылжымайтын мүлктің әділ құны

2019, 2018 және 2017 жылдардың 31 желтоқсанындағы жағдай бойынша Топтың қаржы құралдары мен инвестициялық жылжымайтын мүлгінің баланстық құны, төменде ашылып көрсетілген қаржы құралдарын қоспағанда, шамамен олардың әділ құнына тең болды:

Миллион теңгемен	2019			2018			2017								
	Ағымдағы құн	Әділ құн	Бағалау деңгейлері бойынша әділ құны	Ағымдағы құн	Әділ құн	Бағалау деңгейлері бойынша әділ құны	Ағымдағы құн	Әділ құн	Бағалау деңгейлері бойынша әділ құны						
										1-деңгей	2-деңгей	3-деңгей	1-деңгей	2-деңгей	3-деңгей
Самурық-Қазынадан алынатын облигациялар	16.241	18.835	-	18.835	-	15.315	20.444	-	18.342	21.807	-	21.807	-		
Байланысты тараптарға амортизацияланған құны бойынша берілген қарыздар және бірлескен кәсіпорындардан алынған жататын жалдау	510.002	506.868	-	304.422	202.446	491.955	484.657	-	245.278	239.379	785.593	791.667	-	264.078	527.589
Тарапқа тиынақталған сыйақы мөлшерлемесі бар қарыздар	3.146.477	3.576.082	3.172.400	403.682	-	3.029.688	2.972.627	2.726.332	3.137.182	3.230.352	2.996.478	2.996.478	233.874	-	-
Тарапқа құбылмалы сыйақы мөлшерлемесі бар қарыздар	691.027	714.271	-	714.271	-	1.123.550	1.153.454	-	1.164.070	1.186.192	-	1.186.192	-	1.186.192	-

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**32. ҚАРЖЫ ТӘУЕКЕЛДЕРІН БАСҚАРУДЫҢ МАҚСАТЫ МЕН САЯСАТЫ (жалғасы)****Қаржы құралдары мен инвестициялық жылжымайтын мүліктің әділ құны (жалғасы)**

Самұрық-Қазынадан алынуға жататын облигациялардың әділ құны және басқа да борыштық құралдар нарықтық пайыздық мөлшерлемелер бойынша күтілетін келешек ақша ағындарын дисконттау арқылы есептелген. Соларға катысты әділ құны танылатын немесе ашылып көрсетілетін барлық қаржы құралдары жалпы әділ құнды бағалау үшін маңызды болып табылатын ең төмен деңгейдегі деректердің негізінде әділ құн иерархиясында былайша жіктеледі:

- 1-деңгей – ұқсас келетін активтер немесе міндеттемелер үшін белсенді нарықтарда бағасы белгіленетін (түзетілмеген) нарықтық бағалар.
- 2-деңгей – солар үшін әділ құнды бағалау үшін маңызды болып табылатын ең төмен деңгейдегі бастапқы деректер тікелей немесе жанама байқалатын бағалау әдістері.
- 3-деңгей – солар үшін әділ құнды бағалау үшін маңызды болып табылатын ең төмен деңгейдегі бастапқы деректер байқалмайтын бағалау әдістері.

Есепті кезең ішінде 1-ші деңгей мен 2-ші деңгей арасында ешқандай аударымдар болған жоқ, сондай-ақ әділ құнды бағалау бойынша 3-ші деңгейге немесе одан ауысулар жасалған жоқ.

Әділ құны бойынша тұрақты негізде танылатын активтер мен міндеттемелер үшін, Топ оларды әрбір есепті кезеңнің соңына санағтар бойынша қайта бағалау арқылы (жалпы әділ құны бойынша бағалау үшін маңызды болып табылатын ең төмен деңгейдегі кіріс деректерінің негізінде) иерархияның деңгейлері арасында аудару болғанын айқындайды. Жыл ішінде Топты бағалау процестерінде, бағалау әдістері мен әділ құнды бағалау кезінде қолданылатын бастапқы деректердің типтерінде ешқандай өзгерістер болған жоқ.

33. ШОҒЫРЛАНДЫРУ

Келесі маңызды тікелей еншілес ұйымдар осы шоғырландырылған қаржылық есептілікке қосылған:

Маңызды ұйымдар	Негізгі қызметі	Тіркелген елі	Иелік ету үлесі		
			2019	2018	2017
«ҚазМұнайГаз» Барлау Өндіру» АҚ	Барлау және өндіру	Қазақстан	99,70%	99,50%	63,01%
«ҚазмұнайТеңіз» ЖШС («ҚМТ»)	Барлау және өндіру	Қазақстан	100,00%	100,00%	100,00%
«ҚМГ Қарашығанақ» ЖШС	Барлау және өндіру	Қазақстан	100,00%	100,00%	100,00%
«ҚазТрансОйл» АҚ	Мұнайды тасымалдау	Қазақстан	90,00%	90,00%	90,00%
«ҚазМорТрансФлот» ЖШС	Мұнайды тасымалдау және құрылыс	Қазақстан	100,00%	100,00%	100,00%
«ҚазТрансГаз» АҚ («ҚТГ»)	Газды тасымалдау	Қазақстан	100,00%	100,00%	100,00%
«Cooperative KazMunaiGaz PKI U.A.»	Мұнай өнімдерін қайта өңдеу және өткізу	Нидерландтар	100,00%	100,00%	100,00%
«Атырау мұнай өңдеу зауыты» ЖШС	Қайта өңдеу	Қазақстан	99,53%	99,53%	99,53%
«Павлодар мұнай-химия зауыты» ЖШС	Қайта өңдеу	Қазақстан	100,00%	100,00%	100,00%
KMG International N.V.	Мұнай өнімдерін қайта өңдеу және өткізу	Румыния	100,00%	100,00%	100,00%
«Қазмұнайгаз Өнімдері» ЖШС	Мұнай өнімдерін өткізу	Қазақстан	100,00%	100,00%	100,00%
«ҚазМұнайГаз-Сервис» ЖШС (ҚМГС)	Сервистік жобалар	Қазақстан	100,00%	100,00%	100,00%
«KMG Drilling&Services» ЖШС	Бұрғылау қызметтері	Қазақстан	100,00%	100,00%	100,00%

34. ШАРТТЫҚ ЖӘНЕ ШАРТТЫ МІНДЕТТЕМЕЛЕР**Операциялық орта**

Қазақстанда экономикалық реформа және құқықтық, салықтық және әкімшілік инфрақұрылым жалғасуда, ол нарықтық экономиканың талаптарына жауап беретін еді. Болашақтағы Қазақстан экономикасының тұрақтылығы көбінесе осы реформалардың барысына, сондай-ақ экономика, қаржы және ақша-кредит саясатының саласында Үкімет қабылдайтын шаралардың тиімділігіне байланысты болады.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**34. ШАРТТЫҚ ЖӘНЕ ШАРТТЫ МІНДЕТТЕМЕЛЕР (жалғасы)****Тауарларға арналған бағалардың өзгеру тәуекелі**

Топтың кірістерінің үлкен бөлігі тауарларды, негізінен, шикі мұнай мен мұнай өнімдерін сатудан жинақталады. Ертеден осы өнімдерге баға тұрақты болмаған және ұсынысқа және сұранысқа өзгерістерге, нарықтық тұрлаусыздыққа, әлемдік және өңірлік экономика қызметіне және индустриялардағы циклдікке қатысты біршама өзгерді.

Сондай-ақ бағалар үкімет жасаған әрекеттердің ықпалына ұшырағыш келеді, оған қоса тарифтер мен импорттық баждар салу, биржалық спекуляция, Топтың негізгі нарықтардағы өнімдерін жабдықтау мүмкіндігінің немесе артуының ұлғаюы. Осындай сыртқы факторлар мен нарықтардағы өзгерістер келешек бағалардың бағалануын айтарлықтай қиындатады.

Тауарларға бағалардың біршама немесе созылмалы төмендеуі Топтың қызметіне, қаржылық нәтижелерге және операциялардан болған ақша ағындарына елеулі түрде және теріс әсер етуі мүмкін. Топ тауарларға бағалардың өзгеру тәуекеліне едәуір ұшырағыштығын хеджирлемейді.

Салық салу

Қазақстандық салық заңдары мен нормативтік-құқықтық актілер үздіксіз өзгерістер мен түрлі түсіндірмелердің нысаны болып табылады. Жергілікті, өңірлік және республикалық салық органдарының арасындағы пікірлерде болатын келіспеушіліктер сирек емес, оған қоса ХҚЕС бойынша қаржылық есептілікте кірістерді, шығыстарды және басқа да баптарды мойындау тәсілдері. Қазіргі кезде қолданып отырған, Қазақстанда қолданылатын заңдардың негізінде анықталған құқық бұзушылықтар үшін қарастырылған айыппұлдар мен өсімақылар жүйесі аса қатаң болып отыр. Қазақстандық салық салу жүйесінің екіұштылығына орай салықтардың, айыппұл санкциялары мен өсімпұлдардың нақты сомасы, егер олар болса, қазіргі уақытқа дейін шығыстарға жатқызылған және 2019 жылдың 31 желтоқсанына есептелген сомадан асып кетуі мүмкін.

Басшылық 2019 жылғы 31 желтоқсанда қолданылатын заңнаманы түсіндіру сәйкес болады және резервтер осы шоғырландырылған қаржылық есептілікте есептелген немесе ашылып көрсетілген жағдайлардан басқа, Топтың салықтар жөніндегі ұстанымы расталатын ықтималдық бар деп санайды.

Трансферттік баға белгілеу бойынша бақылау

Қазақстанда трансферттік баға белгілеу бойынша бақылау кең спектрге не және байланысты мәмілелер тарапы болып табыла ма немесе жоқ па екеніне қарамастан, халықаралық мәмілелермен тікелей немесе жанама байланысты көптеген операцияларда қолданылады. Трансферттік баға түзу туралы заң операцияларға қолданылатын барлық салықтар үшін талап етіледі, қол ұшын беру қағидаты бойынша белгіленген нарықтық бағалар негізінде есептелінеді.

Қазақстанда трансферттік баға белгілеу туралы заң 2009 жылғы 1 қаңтардан бастап күшіне енді. Заң анық белгіленген болып табылмайды және оның кейбір ережелері аз қолданылу тәжірибесіне ие. Оның үстіне, Заңда әзірлеу кезеңінде тұрған егжей-тегжей нұсқаулықтар жоқ.

Трансферттік баға белгілеу туралы заңды операциялардың кейбір түрлеріне қолданудың нәтижесінде трансферттік баға белгілеу туралы Қазақстандық заңмен байланысты белгісіздіктен салық органдарының ұстанымы Топтың ұстанымынан ерекшеленуі мүмкін деген тәуекел бар деп анық белгіленбеген, бұл 2019 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша салықтар, айыппұлдар мен өсімақылардың қосымша сомаларына әкелуі мүмкін.

Басшылық 2018 жылғы 31 желтоқсанда трансферттік баға белгілеу бойынша қолданылатын заңнамада оны түсіндіру сәйкестендірілген болып табылады және Топтың трансферттік баға белгілеу жөніндегі ұстанымы расталады деген ықтималдық бар деп санайды.

«Эмбамұнайгаз» АҚ (Эмбамұнайгаз) экологиялық тексеру

2018 жылдан бастап Топтың еншілес кәсіпорнын Эмбамұнайгазда 2017 жылғы қараша мен 2018 жылғы желтоқсан аралығындағы кезеңде үш экологиялық тексеру жүргізілді. 2018 жылдың ішінде Эмбамұнайгаз 34.213 миллион теңгені есептеп, 8.143 миллион теңгені төледі. Нәтижесінде, 2018 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша резерв 2018 жылғы шоғырландырылған қаржылық есептілікте 26.070 миллион теңге болды.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**34. ШАРТТЫҚ ЖӘНЕ ШАРТТЫ МІНДЕТТЕМЕЛЕР (жалғасы)****«Эмбамұнайгаз» АҚ (Эмбамұнайгаз) экологиялық тексеру (жалғасы)**

2019 жылдың ішінде ақыны уақтылы төлемегені үшін айыппұлдарды болдырмау мақсатында Эмбамұнайгаз 6.472 миллион теңгені төледі. Сондай-ақ, 2019 жылы сот төленген айыппұлдың жалпы сомасын азайту жөнінде қаулы шығарды, тиісінше, Эмбамұнайгаз 25.433 миллион теңгені теріс қаратты, таза күйінде, және басқа салықтар бойынша алдын ала төлем ретінде танылған 10.420 миллион теңге мөлшерінде бұрын төленген провизияларды қайтаруға берді. Нәтижесінде, 2019 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша резерв 2019 жылғы шоғырландырылған қаржылық есептілікте 4.585 миллион теңге болды.

Сот істері

«KMG Drilling & Services» (KMG D&S) ЖШС-тің «Ерсай Каспиан Контрактор» ЖШС мен «Caspian Offshore and Marine Construction LLP» ЖШС компанияларының Консорциумымен

KMG D&S, Топтың еншілес ұйымы 192 миллион АҚШ доллары (баламасы 73.501 миллион теңге) шағым сомасымен 2012 жылғы 5 шілдедегі өзін өзі көтеретін жүзетін бұрғылау қондырғысын (ӨКБҚ) салу бойынша кешенді жұмыстарды сатып алу туралы шарттан туындайтын мәселелер бойынша «Ерсай Каспиан Контрактор» ЖШС мен «Caspian Offshore & Marine Construction LLP» ЖШС (бұдан әрі – «Консорциум» немесе «Талапкер») компаниясының Консорциумымен арбитраждық іске тартылды. Бұл арбитраждық іс Лондонның халықаралық арбитраждық сотының (LCIA) қарауында.

Талапкердің материалдық талаптары мыналардан тұрды:

- 140.118 мың АҚШ доллары сомасына (баламасы 53.833 миллион теңге) Шарт құнының ұлғаюына байланысты өтемақылар (жобалық құжаттаманың кемшіліктері мен конструктивтік шешімнің өзгеруі);
- 1.383 мың АҚШ доллары мөлшерінде тұрақсыздық айыбы (баламасы 531 миллион теңге);
- 50.613 мың АҚШ доллары мөлшерінде валюталық түзету бөлігіндегі талап ету сомасы (баламасы 19.446 миллион теңге).

Бұл ретте Талапкерлер бұл соманың шағымдарды төлеу күніне ықтимал өзгеруіне нұсқайтындығын атап өткен жөн.

2018 жылғы 11 сәуірде келіссөздерден кейін Консорциум шағымның бастапқы сомасын 140 миллион АҚШ долларына дейін қысқартты (баламасы 54,3 миллиард теңге). 2018 және 2017 жылдардың 31 желтоқсанындағы жағдай бойынша болған белгісіздікке орай Топ бұл шағымға қатысты ешқандай резервтерді мойындамады. 2019 жылдың ішінде Топ LCIA-ға тараптардың бейбіт келісім арқылы диспутты шешу жайлы шешіміне орай шағымды тоқтату туралы нотаны жолдады.

2019 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша заңгерлік кеңес берушінің пікіріне және қолданыстағы халықаралық практикаға сәйкес Топ жиынтық кіріс туралы шоғырландырылған есептің жалпы және әкімшілік шығыстарында (12-ескерте) 90.000 мың АҚШ доллары мөлшерінде (2019 жылғы 31 желтоқсанға айырбас бағамы бойынша баламасы 34.132 миллион теңге) резервті есептеді. Шоғырландырылған қаржылық есептілікті шығару сәтіне Консорциуммен келіссөздер аяқталмады.

Азаматтық қараушылық (KMG I)

2016 жылғы 22 сәуірдегі қаулыға (бұдан әрі – Қаулы) сәйкес Румынияның Прокуратурасы Ұйымдасқан қылмыспен және лаңкестікпен күрес жөніндегі департаментпен (DIICOT) бірлесіп 26 жеке тұлғаға қатысты тергеу жүргізді (солардың 14-і KMG I бұрынғы қызметкерлері болып табылады).

2016 жылғы 22 шілдеде Компания мен KMG I Румынияның Үкіметі мен Қазақстан Республикасы Үкіметінің арасындағы Келісімге, Нидерландтар Корольдігінің Үкіметі мен Румынияның Үкіметі арасындағы Келісімге және Энергетикалық Хартия Шартына негізделген инвестициялық дауды реттеу туралы хабарламаны Румынияның билігіне ұсынды. Келіссөздердің нәтижелері бойынша, 2013 жылғы ақпанда Румынияның Үкіметі мен KMG I арасында Өзара түсіністік туралы меморандумға қол қойылды.

2019 жылғы 5 желтоқсанда Румынияның Прокуратурасы талап қоюдың ескіру мерзімінің аяқталуына орай қылмыстық істі тоқтату туралы қаулыны қабылдады. Осы қаулымен, 106,5 миллион АҚШ доллары мөлшеріндегі әлеуетті талаптар сомасын қамтамасыз ету үшін «Петромидия» МӨЗ бірқатар өндірістік қондырғыларын қоспағанда, Rompetrol Rafinare S.A. активтеріне 2016 жылы салынған барлық тыйымдар алынды.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**34. ШАРТТЫҚ ЖӘНЕ ШАРТТЫ МІНДЕТТЕМЕЛЕР (жалғасы)****Сот істері (жалғасы)***Азаматтық қараушылық (КМГ I) (жалғасы)*

2019 жылғы 27 желтоқсанда КМГ I қаулыны даулап, істің тоқтатылуын талап етті, бірақ талап қоюдың ескіру мерзімі аяқталды.

Румыния Прокуратурасының аталған қаулысына 3 талапкерден шағым түсті: 1) КМГ I-дың 2013-2014 жж. 30 миллион АҚШ доллары мөлшеріндегі сомаға «Петромидия» МӨЗ бен «Вега» МӨЗ міндеттемелері бойынша пост-жекешелендіру талаптарын лайықты түрде орындамауы бөлігінде Румынияның Жекешелендіру агенттігінің; 2) қылмыстық және азаматтық іс шеңберінде 55 миллион АҚШ доллары сомасына сол кезеңдегі Rompetrol Rafinare S.A. акционері ретінде КМГ I бірқатар шешімін даулау бөлігінде Faber Invest & Trade Inc.; 3) қылмыстық және азаматтық іс шеңберінде КМГ I бұрынғы директоры болған Stephenson George Philip мырзаның. Компанияның 2019 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылғы шоғырландырылған қаржылық есептілігін дайындау сәтіне жоғарыда аталған талапкерлердің үндеулері бойынша шағымдану нәтижелері туралы ақпарат көрсетілмеді.

Қазақстан Республикасымен Табысты мұнай-газ шикізатын бөлу пропорциясын есептеуге қатысты даулар («ҚМГ Қарашығанақ» ЖШС)

Қарашығанақтың Өнімді бөлу туралы Түпкі Келісіміне (ӨБТК) сай Қарашығанақ жобасының табысты өнімін бөлу амалы Объективтілік индексінің тетігімен реттеледі. 2014 жылдың екінші тоқсанында Қарашығанақ жобасының экономикасы Объективтілік индексі бойынша триггер «іске қосылған» деңгейге дейін жетті және табысты өнім үлесін бөлу пропорциясы (profit oil) Қазақстан Республикасының пайдасына өзгерді.

Сонымен бірге, 2014 жылғы 20 тамызда және қазіргі уақытқа дейін ҚР Экономика министрлігі тоқсан сайын ӨБТК қатысушы – Мердігерлік компанияларға (Мердігерлік компаниялар) Табысты мұнай-газ шикізатын бөлу пропорциясын есептеуге қатысты келіспеушілігі жайлы хабарлап отыр.

2016 жылғы 30 желтоқсанда Қазақстан Республикасы мен Мердігерлік компаниялардың арасында заңгерлік тұрғыдан міндеттемейтін Өзара түсіністік туралы меморандум жасалды.

2017 жылғы 29 қыркүйекте «PSA» ЖШС арқылы Өкілетті орган Қарашығанақ жобасының Мердігерлік компанияларының атына («ҚМГ Қарашығанақ» ЖШС қоспағанда) Объективтілік индексінің лайықты түрде есептелмеу мәселесі бойынша Арбитраждық шағымды жолдады. «ҚМГ Қарашығанақ» ЖШС (ҚМГ Қарашығанақ) мүдделер қайшылығының болуына орай арбитраждық істің жүргізілу процесіне тартылмады.

2018 жылғы 1 қазанда Тараптар заңгерлік тұрғыдан міндеттемейтін Қағидаттар туралы келісімді (ҚТК) жасады. 2019 жылғы 17 маусымда ҚР Энергетика министрлігі Мердігерлік компанияларға ҚТК талаптарында реттеу қолайлы болып табылмайтындығы туралы хатты жолдады. Сондай-ақ ҚР Энергетика министрлігі Объективтілік индексінің түзетілген тетігін қолдануға негізделген жаңа келісілген шешім үшін ашық екендігін хабарлады.

2019 жылғы қыркүйекте Тараптардың Арбитраждағы (Париж к.) позициялары тыңдалды, бұл дау бойынша шешімнің түпкілікті қабылдануы 2020 жылы күтілуде.

Қазіргі уақытта Қазақстан Республикасы мен Мердігерлік компаниялар арасында заңгерлік тұрғыдан міндеттейтін Реттеу туралы келісімді (РтК) жасау бойынша келіссөздер жүргізілуде.

ҚМГ Қарашығанақ ҚМГ-мен және PSA ЖШС арқылы білдірілген құзырлы органмен бірлесіп ҚМГ Қарашығанақты өтемақының төленуіне қатысудан шығаруға қатысты Мердігерлік компаниялар мен Қазақстан Республикасының арасында ҚТК жобасына түсініктемелер дайындады. Топ басшылығының пікірінше ҚМГ Қарашығанақ өтемақының төленуіне қатысудан шығарылады. Тиісінше, осы шоғырландырылған қаржылық есептілікте РтК ережелеріне сәйкес ешқандай резервтер көзделмеген.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**34. ШАРТТЫҚ ЖӘНЕ ШАРТТЫ МІНДЕТТЕМЕЛЕР (жалғасы)****Өтелетін шығындарды тексеру**

Өнімді бөлу туралы келісімінің («ӨБК») негізгі қағидаттарына сәйкес мемлекет жер қойнауын пайдалану ауданында қызметті өткізуге эксклюзивтік құқықтарды мердігерлерге берді, бірақ жеке меншікке де, жалға да осы жер қойнауын пайдалану ауданына құқықты бермеді. Мұның салдарынан, шығарылған және қайта өңделген көмірсутектердің барлық көлемдері (яғни дайын өнім) мемлекеттің меншігі болып табылады. Жұмыс өтемақы негізінде жүзеге асырылады, бұл ретте Үкімет мердігерлерге төлемдерді ақшалай емес түрде, дайын өнімнің бір бөлігі түрінде жасайды, осылайша мердігерлерге өз шығындарын өтеуге және пайда табуға мүмкіндік береді.

ӨБК-ге сәйкес мердігерлер көтерген шығындардың барлығы өтеле бермейді. Өтеуге кейбір шығындарды уәкілетті органдар бекітуі қажет. Уәкілетті органдар өтелетін шығындарды тексеруде. 2019 жылғы 31 желтоқсанға дейін жүргізілген шығындардың өтелуін тексеру нәтижесінде белгілі бір шығындар өтелмейтін ретінде жіктелген. ӨБК тараптары бұл шығындарды өтеуге қатысты келіссөздер жүргізуде.

31 желтоқсандағы жағдай бойынша 2018 жылы Топтың дауланатын шығындардағы үлесі 402.474 миллион теңге (2018 жылы: 382.594 миллион теңге, 2017 жылы: 242.915 миллион теңге) болды. Топ және оның ӨБК бойынша серіктестері Үкіметпен бұл шығындарды өтеуге қатысты келіссөздер жүргізуде.

Ішкі нарыққа жеткізу міндеттемелері

Үкімет шикі мұнайды өндірумен және мұнай өнімдерін сатумен айналысатын компаниялардан жыл сайынғы негізде ішкі нарықтың энергетикалық қажеттілікті қанағаттандыру үшін, негізінен, ішкі нарықта мұнай өнімдерін жеткізу теңгерімін қолдау үшін, көктемгі және күзгі егіс науқаны барысында ауыл шаруашылығы өнімдерін өндірушілерді қолдау үшін өнімнің бір бөлігін жеткізуді талап етеді.

Ішкі нарықтағы мұнайдың бағасы экспорттық бағалардан, тіпті тәуелсіз тараптар арасындағы мәмілелерде белгіленетін ішкі нарықтағы қарапайым бағадан да айтарлықтай төмен. Егер Үкімет қазіргі уақытта Топ жеткізетін көлемнен асатын шикі мұнайдың қосымша көлемін жеткізуге міндеттеген жағдайда, мұндай жеткізілімдер нарықтық бағалар бойынша жеткізілімдерден басым болады және шикі мұнайды сатудан түсетін түсімнен әлде қайда аз түсімді өндіретін болады, бұл өз кезегінде Топ қызметіне, перспективасына, қаржылық жағдайына және қызмет нәтижелеріне елеулі және теріс әсерін тигізуі мүмкін. 2019 жылы Топ өз міндеттемелеріне сәйкес, бірлескен кәсіпорындарды қоса алғанда, ішкі нарыққа 6.223.752 тонна (2018 жылы: 6.224.344 тонна, 2017 жылы: 5.407.526 тонна) шикі мұнайды жеткізді.

Жер қойнауын пайдалануға лицензиялар мен келісім-шарттар бойынша міндеттемелер

2019 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Топтың Үкіметпен жасалған өнімді бөлу туралы лицензиялары, келісімдерінің және жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшарттардың талаптарына сәйкес ең аз жұмыстар бағдарламасын орындауға қатысты төмендегідей міндеттемелері болды:

Жылы	Күрделі шығыстар	Операциялық шығыстар
2020	212.288	42.733
2021	10.829	3.693
2022	9.389	3.410
2023-2048	8.697	25.762
Жиыны	241.203	75.598

Шикі мұнайды жеткізу міндеттемелері

2019 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Топтың мұнайды жеткізу шарттары бойынша міндеттемелері, бірлескен кәсіпорынның міндеттемелерін қоса, 12,8 миллион тонна болды (2018 жылғы 31 желтоқсан: 22,6 миллион тонна, 2017 жылғы 31 желтоқсан: 28,7 миллион тонна).

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)

34. ШАРТТЫҚ ЖӘНЕ ШАРТТЫ МІНДЕТТЕМЕЛЕР (жалғасы)

Басқа да келісімшарттық міндеттемелер

2019 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Топтың, бірлескен кәсіпорындарды қоса алғанда, жалпы сомасы 335.609 миллион теңге (2018: 620.057 миллион теңге, 2017: 501.752 миллион теңге) болатын негізгі құралдарды сатып алу және салу бойынша шарттық міндеттемелері болды.

2019 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Топтың Қазақстан Республикасының Энергетика министрлігі мен Қазақстан Республикасының Ұлттық экономика министрлігінің Табиғи монополияларды реттеу және бәсекелестікті қорғау жөніндегі комитеті бекіткен және өндірістік объектілерді күрделі салуға / күрделі жөндеуге / диагностикалауға бағытталған инвестициялық бағдарламалардың шеңберінде 78.677 миллион теңге (2018: 114.380 миллион теңге, 2017: 142.406 миллион теңге) жалпы сомада міндеттемелері болды.

Қаржылық емес кепілдіктер

2019, 2018 және 2017 жылдардың 31 желтоқсанына Топтың үшінші тараптардың пайдасына шығарылған міндеттемелерді орындаудың ашық кепілдіктері болды, солар бойынша Топ табиғи газды сатып алу-сату, тасымалдау шарттары және басқа да шарттар бойынша оның еншілес ұйымдарының, бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан тараптардың тарапынан міндеттемелер орындалмаған жағдайда кепілдік беруші ретінде болады. Есепті күнге Топ басшылығы тараптардың шарттық міндеттемелерді орындамау жағдайлары болмады және тиісінше, қаржылық емес шартты міндеттемелер бойынша міндеттемелер мойындалмады деп есептейді.

35. СЕГМЕНТТІК ЕСЕПТІЛІК

Топтың операциялық сегменттерінің өндірілетін өнімнің және көрсетілетін қызметтердің түрлеріне сәйкес келетін жеке құрылымы және басқаруы бар, бұл ретте барлық сегменттер өнімнің әр түрлерін ұсынатын және түрлі нарықтарға қызмет көрсететін бизнестің стратегиялық бағытын білдіреді. Функциялар а) содан кірістер мен шығыстар болатын қызметті жүзеге асыратын; б) операциялық нәтижелерін ресурстардың бөлінуіне қатысты операциялық шешімдер қабылдайтын Топ басқармасы сегментке және оның қызметінің нәтижелерін бағалауға сараланып отыратын сегменттер ретінде айқындалады.

Топ қызметі негізгі төрт операциялық сегментті қамтиды: мұнай мен газды барлау және өндіру, мұнайды тасымалдау, газды өткізу және тасымалдау, шикі мұнай мен мұнай өнімдерін қайта өңдеу және өткізу. Топ ҚазМұнайГаз қызметін бөліп көрсетуде, өйткені ҚазМұнайГаз тек бас компанияның функцияларын ғана орындап қана қоймай, сондай-ақ операциялық қызметті де жүзеге асырады. Қалған операциялық сегменттер біріктіріліп, олардың елеусіз болуына орай басқалары ретінде көрсетілген.

Тауарлар мен қызметтер түрлері бойынша түсімді бөлу амалы осы қаржылық есептіліктің *б-ескертемеде* көрсетілген.

«Шикі мұнайды, газды және газды қайта өңдеу өнімдерін өткізу» бойынша түсім келесі операциялық сегменттермен жүзеге асырылатын сатуларды білдіреді: 874.505 миллион теңге (2018: 769.549 миллион теңге, 2017: 360.510 миллион теңге) сомасында *газды өткізу және тасымалдау*, сондай-ақ 3.092.437 миллион теңге (2018: 3.324.462 миллион теңге, 2017: 2.316.592 миллион теңге) сомасында *шикі мұнай мен мұнай өнімдерін қайта өңдеу және өткізу*.

«Мұнай өнімдерін өткізу» бойынша түсім 1.665.356 миллион теңге (2018: 2.023.166 миллион теңге, 2017: 1.305.148 миллион теңге) сомасында *«Шикі мұнай мен мұнай өнімдерін қайта өңдеу және өткізу»*, 4.166 миллион теңге (2018: 87.344 миллион теңге, 2017: 116.392 миллион теңге) сомасында *мұнай мен газды барлау және өндіру және 352.056 миллион теңге (2018: 64.516 миллион теңге, 2017: нөл) сомасында «Корпоративтік орталық»* операциялық сегменттермен жүзеге асырылады.

Сегмент қызметінің нәтижелері түсімнің, таза пайда мен EBITDA-ның негізінде бағаланады, олар шоғырландырылған қаржылық есептіліктегідей дәл сондай негізде өлшенеді.

EBITDA көрсеткіші басшылық сегменттердің тиімділігін бағалау үшін пайдаланатын, ХҚЕС-пен реттелмейтін қосымша қаржылық көрсеткіш болып табылады және тозуды, таусылуды және амортизацияны, қаржылық кірістер мен шығыстарды және табыс салығы бойынша шығыстарды есептен шығарғанға дейінгі пайда ретінде айқындалады.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**35. СЕГМЕНТТІК ЕСЕПТІЛІК (жалғасы)**

ЕВІТДА жалпы ЕВІТДА-ға қатысты белгілі бір сегменттің ЕВІТДА-сы ретінде айқындалады.

Элиминирлеу топшілік айналымдарды алып тастауды білдіреді. Сегментаралық операциялар сегменттер арасында келісілген талаптарда жасалды, әрі олар, байланысты және үшінші тараптарға қолжетімді болатын белгілі бір реттелетін қызметтерді қоспағанда, нарықтық мөлшерлемелер бойынша міндетті түрде болмауы да тиіс.

Географиялық ақпарат

Топтың негізгі құралдары келесі елдерде орналасқан:

<i>Миллион теңгемен</i>	2019	2018	2017
Қазақстан	3.751.128	3.644.969	3.276.567
Басқа елдер	733.143	870.201	803.598
	4.484.271	4.515.170	4.080.165

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)

35. СЕГМЕНТТІК ЕСЕПТІЛІК (жалғасы)

Төмендегі кестеде пайда мен зияндар туралы ақпарат, сондай-ақ Топтың 2019 жылғы операциялық сегменттері бойынша активтері мен міндеттемелері туралы ақпарат көрсетілген:

<i>Миллион теңгемен</i>	Мұнай мен газды барлау және өндіру	Мұнайды тасымалдау	Газды өткізу және тасымалдау	Шикі мұнайды және мұнай өнімдерін қайта өңдеу әрі өткізу	Корпоративтік орталық	Басқасы	Элиминациялау	Жиыны
Сыртқы клиенттерге сатудан түсім	7.592	236.485	1.102.110	5.035.188	352.056	125.425	—	6.858.856
Басқа сегменттерге сатудан түсім	1.302.744	100.253	965	540.947	78.121	87.505	(2.110.535)	—
Түсім жиыны	1.310.336	336.738	1.103.075	5.576.135	430.177	212.930	(2.110.535)	6.858.856
Сатып алынған мұнайдың, мұнай өнімдері мен басқа да материалдардың өзіндік құны	(33.719)	(13.666)	(490.142)	(4.972.915)	(212.655)	(33.252)	1.842.605	(3.913.744)
Өндірістік шығыстар	(295.687)	(149.033)	(71.978)	(203.864)	(110.379)	(145.595)	254.843	(721.693)
Табыс салығынан басқа салықтар	(379.725)	(13.287)	(17.388)	(13.584)	(22.417)	(7.894)	—	(454.295)
Тасымалдау және сату бойынша шығыстар	(123.725)	(1.145)	(272.174)	(69.264)	(7.137)	(3)	53.046	(420.402)
Жалпы және әкімшілік шығыстар	(15.439)	(15.877)	(35.900)	(45.247)	(35.244)	(71.175)	4.915	(213.967)
Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың кірістеріндегі үлес, нетто	500.737	75.474	242.336	(3.248)	—	12.680	—	827.979
EBITDA	962.778	219.205	457.829	268.013	42.345	(32.310)	44.874	1.962.734
EBITDA, %	49%	11%	23%	14%	2%	-2%	2%	
Тозу, тауыссылу және амортизация	(94.432)	(39.257)	(41.567)	(143.875)	(4.177)	(14.116)	—	(337.424)
Қаржылық кіріс	202.592	7.298	29.589	43.975	130.878	10.729	(184.181)	240.880
Қаржылық шығындар	(21.460)	(7.095)	(43.443)	(127.391)	(284.841)	(8.333)	155.130	(317.433)
Гудвилді қоспағанда, негізгі құралдардың, барлау және бағалау жөніндегі активтердің, материалдық емес активтердің құнсыздануы	(63.618)	(24.783)	816	(93.161)	(11)	(27.062)	—	(207.819)
Табыс салығы бойынша шығыстар	(138.762)	(20.825)	(39.917)	(12.241)	(12.923)	(1.512)	—	(226.180)
Бір жылғы таза пайда	842.496	136.906	362.344	(36.553)	(119.657)	(68.083)	41.004	1.158.457
Басқа да сегментті ақпарат								
Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компанияларға инвестициялар	4.788.314	384.173	350.732	40.304	—	26.861	—	5.590.384
Құрделі шығындар	256.725	44.926	91.744	79.492	14.323	18.098	—	505.308
Ескірген ТМҚ, Дебиторлық берешек пен басқа да активтер бойынша күтілетін несие залалдарының резервтері	(3.146)	(5.173)	(9.991)	(46.020)	(22.297)	(9.903)	—	(96.530)
Сегмент активтері	7.504.518	1.080.046	2.195.386	2.854.018	1.480.009	454.084	(1.486.146)	14.081.915
Сегмент міндеттемелері	748.226	204.540	956.917	1.771.290	3.453.634	117.899	(1.367.247)	5.885.259

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**35. СЕГМЕНТТІК ЕСЕПТІЛІК (жалғасы)**

Төмендегі кестеде пайда мен зияндар туралы ақпарат, сондай-ақ Топтың 2018 жылғы операциялық сегменттері бойынша активтері мен міндеттемелері туралы ақпарат көрсетілген:

Миллион теңгемен	Мұнай мен газды барлау және өндіру	Мұнайды тасымалдау	Газды өткізу және тасымалдау	Шикі мұнайды және мұнай өнімдерін қайта өңдеу әрі өткізу	Корпоративтік орталық	Басқасы	Элиминациялау	Жыны
Сыртқы клиенттерге сатудан түсім	172.462	213.175	920.096	5.599.857	64.516	18.858	—	6.988.964
Басқа сегменттерге сатудан түсім	1.293.946	55.229	1.083	1.295.002	117.561	14.642	(2.777.463)	—
Түсім жиыны	1.466.408	268.404	921.179	6.894.859	182.077	33.500	(2.777.463)	6.988.964
Сатып алынған мұнайдың, мұнай өнімдері мен басқа да материалдардың өзіндік құны	(44.174)	(13.989)	(323.205)	(6.357.110)	(88.546)	(969)	2.515.035	(4.312.958)
Өндірістік шығыстар	(400.495)	(100.404)	(67.197)	(142.099)	(46.179)	(14.999)	166.898	(604.475)
Табыс салығынан басқа салықтар	(427.838)	(12.592)	(16.069)	(6.922)	(12.772)	(1.539)	—	(477.732)
Тасымалдау және сату бойынша шығыстар	(112.798)	(194)	(220.792)	(80.500)	(3.491)	(4)	47.002	(370.777)
Жалпы және өкімішілік шығыстар	(97.234)	(17.300)	(17.296)	(50.465)	(24.051)	(5.111)	(2.028)	(213.485)
Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың кірістеріндегі үлес, нетто	616.607	60.099	22.003	(3.113)	—	1.730	—	697.326
EBITDA	1.000.475	184.024	298.623	254.650	7.038	12.609	(50.556)	1.706.863
EBITDA, %	59%	11%	17%	15%	0%	1%	-3%	
Тозу, тауысылу және амортизация	(82.193)	(36.844)	(35.290)	(121.863)	(2.314)	(6.682)	—	(285.186)
Қаржылық кіріс	40.896	4.712	15.351	49.318	222.092	787	(172.129)	161.027
Қаржылық шығындар	(53.296)	(5.366)	(41.938)	(115.805)	(345.705)	(7.356)	141.811	(427.655)
Гудвилді қоспағанда, негізгі құралдардың, барлау және бағалау жөніндегі активтердің, материалдық емес активтердің құнсыздануы	(41.371)	(6.754)	(4.091)	(45.183)	(67.120)	(1.003)	—	(165.522)
Табыс салығы бойынша шығыстар	(200.787)	(22.361)	(47.039)	8.652	(17.239)	(486)	—	(279.260)
Бір жылғы таза пайда	721.376	122.986	183.548	(91.735)	(175.820)	(1.161)	(65.683)	693.511
Басқа да сегментті ақпарат								
Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компанияларға инвестициялар	4.421.783	304.880	100.631	65.341	2	2.807	—	4.895.444
Құрделі шығындар	180.033	65.106	156.897	203.702	18.337	4.000	—	628.075
Ескірген ТМҚ, дебиторлық берешек пен басқа да активтер бойынша күтілетін несие залалдарының резервтері	(5.465)	(4.240)	(8.805)	(64.773)	(20.330)	162	—	(103.451)
Сегмент активтері	7.295.234	1.021.946	1.820.133	3.995.798	1.913.427	157.461	(2.188.719)	14.015.280
Сегмент міндеттемелері	804.279	210.930	950.954	2.761.676	4.121.330	73.125	(2.050.083)	6.872.211

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**35. СЕГМЕНТТІК ЕСЕПТІЛІК (жалғасы)**

Сегменттер арасындағы мәмілелер сегменттер арасында келісілген, байланысты және үшінші тараптар үшін ұсынылатын тарифтердің негізінде көрсетілген кейбір реттелетін қызметтерді қоспағанда, нарықтық мөлшерлемелерге сәйкес міндетті түрде сәйкес келмейтін талаптарда жүзеге асырылған. Төмендегі кестеде пайда мен зияндар туралы ақпарат, сондай-ақ Топтың 2017 жылғы операциялық сегменттері бойынша активтері мен міндеттемелері туралы ақпарат көрсетілген:

<i>Миллион теңгемен</i>	Мұнай мен газды барлау және өндіру	Мұнайды тасымалдау	Газды өткізу және тасымалдау	Шикі мұнай және мұнай өнімдерін қайта өңдеу әрі өткізу	Корпоративтік орталық	Басқасы	Элиминациялау	Жыыны
Сыртқы клиенттерге сатудан түсім	195.262	194.815	522.205	3.860.502	-	20.979	-	4.793.763
Басқа сегменттерге сатудан түсім	1.007.989	50.140	30.383	767.364	-	18.051	(1.873.927)	-
Түсім жиыны	1.203.251	244.955	552.588	4.627.866	-	39.030	(1.873.927)	4.793.763
Сатып алынған мұнайдың, мұнай өнімдері мен басқа да материалдардың өзіндік құны	(40.632)	(12.746)	(237.794)	(4.161.621)	-	(3.179)	1.726.458	(2.729.514)
Өндірістік шығыстар	(394.524)	(91.671)	(57.113)	(143.663)	-	(18.341)	80.966	(624.346)
Табыс салығынан басқа салықтар	(320.646)	(11.993)	(12.763)	(6.174)	(981)	(1.890)	-	(354.447)
Тасымалдау және сату бойынша шығыстар	(115.636)	(40)	(91.632)	(73.385)	-	(8)	42.638	(238.063)
Жалпы және өкімішілік шығыстар	(50.236)	(15.900)	(17.996)	(55.681)	(56.471)	(6.226)	38.730	(163.780)
Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың кірістеріндегі үлес, нетто	338.262	56.664	7.989	10.724	-	1.311	-	414.950
EBITDA	619.839	169.270	143.280	198.066	(57.452)	10.696	14.865	1.098.564
EBITDA, %	56%	15%	13%	18%	-5%	1%	1%	
Тозу, тауысылу және амортизация	(71.871)	(31.047)	(30.457)	(94.116)	(1.926)	(8.604)	-	(238.021)
Қаржылық кіріс	31.641	6.892	15.710	53.196	115.879	953	(101.697)	122.574
Қаржылық шығындар	(17.035)	(5.242)	(35.846)	(99.973)	(216.856)	(6.770)	75.367	(306.355)
Гудвилді қоспағанда, негізгі құралдардың, барлау және бағалау жөніндегі активтердің, материалдық емес активтердің құнсыздануы	(8.679)	(52)	(327)	(14.357)	41	(1.286)	-	(24.660)
Табыс салығы бойынша шығыстар	(108.415)	(18.928)	(24.678)	(16.182)	(22.001)	(81)	-	(190.285)
Бір жылғы таза пайда	441.202	121.923	79.625	26.066	(125.952)	(8.474)	(8.942)	525.448
Басқа да сегментті ақпарат								
Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компанияларға инвестициялар	3.503.951	208.107	52.562	54.660	1	4.349	-	3.823.630
Күрделі шығындар	145.761	74.817	140.487	291.487	12.638	3.451	-	668.641
Ескірген ТМҚ, дебиторлық берешек пен басқа да активтер бойынша күтілетін несие залалдарының резервтері	(5.919)	(3.557)	(9.232)	(106.994)	(15.765)	3.360	-	(138.107)
Сегмент активтері	6.654.733	890.320	1.444.620	3.845.701	2.146.055	167.501	(1.588.972)	13.549.958
Сегмент міндеттемелері	661.481	184.961	760.480	2.751.116	3.828.741	83.827	(1.504.253)	6.766.353

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)

36. КЕЙІНГІ ОҚИҒАЛАР

Еншілес компанияға сатудан қалдық төлемдерін алу

2020 жылғы 14 қаңтарда сатып алушы болып табылатын «Нұрсұлтан Назарбаевтың білім беру қоры» Қоғамдық қоры ҚБТУ-дағы үлестің 70%-нан қалған 35% үшін 4.659 миллион теңге мөлшерінде төлемдердің екінші траншын жүзеге асырды (5-ескертіле).

Бірлескен кәсіпорындардан алынған дивидендтер

2020 жылғы 8 қаңтарда Компания бірлескен кәсіпорын болып табылатын «Қазақойл Ақтөбе» ЖШС-тен 5.000 миллион теңге мөлшерінде дивидендтер алды.

Есепті кезеңнен кейінгі түзетпейтін оқиға

Жаңа коронавирустың Қытайда және әлемнің барлық елдерінде таралуы жалғасуда. Топ коронавируспен байланысты жағдайдың өрбуін мұқият қадағалап отырады, дегенмен оның қаржылық әсерін осы сатыда бағалау мүмкін емес.

Қарыздарды алу және солар бойынша төлемдер

АМӨЗ, Топтың еншілес ұйымы:

2020 жылғы 15 қаңтарда ҚДБ-дан «Мұнайды терең өңдеу кешенін салу» жобасын қаржыландыру мақсатында жылдық 7,99% пайыздық мөлшерлеменен 46.062 миллион теңге жалпы сомаға қарыз алды. Негізгі борыш пен сыйақылар бойынша төлемдер жарты жылдық төлемдердің негізінде 2020 жылғы маусымнан бастап жүзеге асырылады.

2020 жылғы 16 қаңтарда Эксимбанктен 205 миллион АҚШ доллары жалпы сомада (өтеу күніне баламасы 77.911 миллион теңге) алынған қарыздың негізгі борышын, сыйақысы мен мерзімінен бұрын өтелуі үшін комиссияны жоспарлы әрі мерзімінен бұрын өтеді.

2020 жылғы 21 қаңтарда ҚДБ-дан 17.998 миллион теңге сомаға алынған қарыздар бойынша негізгі борыш пен сыйақыны өтеді.

2020 жылғы қаңтар мен ақпанда Халық Банкінен 57 миллион АҚШ доллары сомасында (өтеу күніне баламасы 21.650 миллион теңге) алынған қарыздар бойынша негізгі борыш пен сыйақыны ішінара төледі.