



**«ҚазМұнайГаз» ұлттық компаниясы»  
акционерлік қоғамының  
(«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ)**

**100 000 000 ДАНА САНЫНДАҒЫ  
ДИСКОНТТЫҚ ОБЛИГАЦИЯЛАРДЫҢ  
ТӨРТІНШІ ШЫҒАРЫЛЫМЫНЫҢ  
ПРОСПЕКТІСІ**

Уәкілетті органның облигациялар шығарылымын мемлекеттік тіркеуі проспектіде сипатталған облигацияларды сатып алуға катысты инвесторларға қандай да болмасын ұсынымдар беруді білдірмейді. Облигациялар шығарылымын мемлекеттік тіркеуді жүзеге асырған уәкілетті орган осы құжатта қамтылған ақпараттың шынайылығы үшін жауап бермейді. Облигациялар шығарылымының проспектісі Қазақстан Республикасы заңнамасының талаптарына сәйкес келетіндігіне ғана қаралды. Эмитенттің лауазымды тұлғалары осы проспектіде қамтылған ақпараттың шынайылығы үшін жауап береді және ондағы барлық ақпараттың шынайылығын және Эмитентке және оның облигацияларына катысты инвесторларды жаңылтпайтынын растайды.

АСТАНА, 2010 ж.

## 1. ЭМИТЕНТ ТУРАЛЫ ЖАЛПЫ МӘЛІМЕТТЕР

### 2. Эмитенттің атауы.

	Толық атауы	Қысқартылған атауы
Мемлекеттік тілде	«ҚазМұнайГаз» Ұлттық компаниясы» акционерлік қоғамы	«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ
Орыс тілінде	Акционерное общество «Национальная компания «КазМунайГаз»	АО НК «КазМунайГаз»
Ағылшын тілінде	Joint Stock Company “National Company «KazMunayGas”	JSC NC “KazMunayGas”

Эмитенттің алдыңғы толық және қысқартылған атаулары:

	Толық атауы	Қысқартылған атауы
Мемлекеттік тілде	«ҚазМұнайГаз» ұлттық компаниясы» жабық акционерлік қоғамы	«ҚазМұнайГаз» ҰК» ЖАҚ
Орыс тілінде	Закрытое акционерное общество «Национальная компания «КазМунайГаз»	ЗАО НК «КазМунайГаз»;
Ағылшын тілінде	Closed joint stock company “National company “KazMunaiGaz”	CJSC “NC KazMunaiGaz”

Атауы өзгерген күн – 2004 жылғы 16 наурыз.

«ҚазМұнайГаз» ұлттық компаниясы» акционерлік қоғамы Қазақстан Республикасы Президентінің «Ел экономикасының мұнай-газ секторындағы мемлекеттің мүдделерін одан әрі қамтамасыз ету жөніндегі шаралар туралы» 2002 жылғы 20 ақпандағы №811 Жарлығына және «Қазақстан Республикасы Президентінің 2002 жылғы 20 ақпандағы №811 Жарлығын іске асыру жөніндегі шаралар туралы» Қазақстан Республикасы Үкіметінің 2002 жылғы 25 ақпандағы №248 қаулысына сәйкес құрылды.

Қоғам «Қазақойл» ұлттық мұнай-газ компаниясы» және «Мұнай және газ тасымалдау» ұлттық компаниясы» жабық акционерлік қоғамдарының құқықтары мен міндеттерінің құқықтық мұрагері болып табылады.

### 3. Эмитентті мемлекеттік тіркеу (қайта тіркеу) туралы мәліметтер.

Мемлекеттік қайта тіркеуді 2004 жылғы 16 наурызда Астана қаласының Әділет департаменті жүргізді.

Заңды тұлғаны мемлекеттік қайта тіркеу туралы 2004 жылғы 16 наурыздағы № 11425-1901-АО куәлік.

### 4. Салық төлеушінің тіркеу нөмірі (СТН).

Эмитенттің СТН: 620 100 210 025

### 5. Эмитенттің орналасқан жері, байланыс телефондары мен факсінің нөмірлері, электрондық почтасының адресі туралы ақпарат.

Орналасқан жері	<b>Зандық мекен-жайы:</b> Қазақстан Республикасы, 010000 Астана қ., Қабанбай батыр даңғылы, 22-үй <b>Іс жүзіндегі мекен-жайы:</b> Қазақстан Республикасы, 010000 Астана қ., Қабанбай батыр даңғылы, 19-үй
Байланыс телефондары мен факсінің нөмірлері	Тел: 8 (717) 297 61 01 Факс: 8 (717) 297 60 00, 8 (717) 297 60 01.
Электрондық адрес	<a href="mailto:Astana@kmg.kz">Astana@kmg.kz</a>

<b>Web-сайт</b>	www.kmg.kz
-----------------	------------

## 6. Эмитенттің банк деректемелері.

<b>Бенефициар банкісі</b>	«Қазақстан Халық банкі» АҚ
<b>СТН</b>	620 100 210 025
<b>БСН</b>	020240000555
<b>Есеп шоттары</b>	№KZ356010111000002033 (KZT)
<b>Валюталық шоттар</b>	№KZ406010111000002040 (USD) №KZ666010111000002154 (RUR) №KZ506010111000009126 (GBP) №KZ936010111000002153 (EUR)
<b>Бенефициар банкісінің SWIFT</b>	HSBKKZKX

## 7. Эмитент қызметінің түрлері.

«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ (бұдан әрі – ҚазМұнайГаз ҰК, Қоғам немесе Эмитент) өз қызметін Қазақстан Республикасының (Қазақстан немесе ҚР) заңнамасына сәйкес, атап айтқанда, «Жер қойнауы және қойнауын пайдалану туралы» және «Акционерлік қоғамдар туралы» және «Ұлттық әл-ауқат қоры туралы» ҚР Заңдарының (Заңнама), сондай-ақ кейін оған енгізілген өзгерістермен және толықтырулармен бірге Қоғамның 2006 жылғы 21 маусымдағы Жарғысы мен «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ корпоративтік басқару кодексінің негізінде жүзеге асырады.

Эмитент қызметтің мынадай түрлерін жүзеге асырады:

- 1) Мұнай-газ саласында бірыңғай мемлекеттік саясатты іске асыруға қатысу;
- 2) Уәкілетті мемлекеттік органдардың тапсырмасы бойынша республиканың мұнай-газ ресурстарын тиімді және ұтымды игеру;
- 3) Мұнай мен газ ресурстарын пайдалану, молайту және одан әрі ұлғайту стратегиясын әзірлеуге қатысу;
- 4) Заңнамада белгіленген тәртіппен келісім-шарттардағы міндетті үлестік қатысу арқылы мұнай-газ операцияларын жүзеге асыратын мердігерлермен жасалған келісім-шарттарда мемлекеттік мүдделерді білдіру;
- 5) Қазақстан Республикасы Үкіметінің шешімдеріне сәйкес өнімді бөлу туралы келісімдерде мемлекеттің мүдделерін білдіру бойынша өкілетті органның функцияларын орындау;
- 6) Мұнай операцияларын жүргізуге арналған тиісті келісім-шарттарды орындау барысында Қазақстан Республикасының Үкіметіне жыл сайынғы есептерді дайындауға қатысу;
- 7) Қазақстан Республикасы Үкіметінің шешімі бойынша келісім-шарттарға үлестік қатысу арқылы конкурстың жеңімпаздарымен бірлесіп, мұнай операцияларын жүргізу;
- 8) Тікелей келіссөздердің негізінде Қоғамға берілген блоктарда мұнай операцияларын жүргізу;
- 9) Қазақстан Республикасының аумағында мұнай-газ операцияларына конкурстарды ұйымдастыруға қатысу;
- 10) Акциялар пакеті/қатысу үлестері Қоғамға тиесілі ұйымдардың көмірсутегілерді барлау, игеру, өндіру, өңдеу, сату, тасымалдау, мұнай-газ құбырлары мен мұнай-газ кәсіпшілігі инфрақұрылымын жобалау, салу, пайдалану мәселелері бойынша корпоративтік басқару және мониторингі;
- 11) Заңнамада белгіленген тәртіппен Қазақстан Республикасының мұнай-газ операцияларын жүзеге асыру жөніндегі ішкі және халықаралық жобаларға қатысу;
- 12) Кен орындарын игерудің технологиялық мониторингін жүзеге асыру;
- 13) Мұнай мен газды көліктің барлық түрлерімен тасымалдау бойынша қызметтер;
- 14) Белгіленген тәртіппен көмірсутегі шикізатын, оны өңдеу өнімдерін ішкі және сыртқы нарықтарда сату және олардың маркетингі;
- 15) Қазақстан Республикасының және көмірсутегі шикізатын тасымалдау жүзеге асырылатын шектес мемлекеттердің аумағында мұнай-газ құбырының жүйесін (оның ішінде сақтау, тиеу және көліктің басқа да түрлеріне ауыстырып тиеу бойынша объектілерді) жобалауға қаржыландыруға, салуға, иелік етуге және пайдалануға қатысу;
- 16) Қоғамның қызметіне байланысты жобалардың техникалық-экономикалық негіздемелерін қаржыландыруды ұйымдастыру, әзірлеу;

- 17) Белгіленген тәртіппен Қазақстан Республикасының көмірсутегі шикізатын тасымалдау бойынша барлық ішкі және халықаралық жобаларға қатысу;
- 18) Жаңа технологияларды әзірлеу және енгізу;
- 19) Мұнай-газ секторын дамытудың мемлекеттік және өзге де бағдарламаларын әзірлеуге және орындауға қатысу;
- 20) Мұнай-газ өнеркәсібі аясындағы басшылықты және басқаруды жүзеге асыратын мемлекеттік органның тапсырмасы бойынша оның жұмыс органының функцияларын орындау, сондай-ақ мұнай-газ саласында мемлекеттің мүдделерін білдіру және мүдделерін қорғау;
- 21) Отандық кадрларды оқытуға, қайта даярлауға және олардың біліктілігін арттыруға бағытталған әр түрлі бағдарламаларды қолдау және оларға қатысу;
- 22) Мұнай-газ және басқа да операциялар бойынша келіссөздер жүргізу және шарттар жасасу;
- 23) Ғылыми-техникалық, өндірістік-шаруашылық және сыртқы экономикалық қызметті жүзеге асыру;
- 24) Мұнай-газ жобаларын дайындау және әзірлеу бойынша консалтингтік және техникалық қызметтерді жүзеге асыру;
- 25) Қоғамның қызметімен байланысты жобалардың техникалық-экономикалық негіздемелеріне сараптама жасауды жүзеге асыру және оларды бекіту;
- 26) Заңнамада тыйым салынбаған өзге де қызмет көзделген.

**8. Халықаралық рейтингтік агенттіктер және (немесе) Қазақстан Республикасының рейтингтік агенттіктері Эмитентке немесе ол шығарған бағалы қағаздарға берген рейтингтердің бар-жоғы туралы мәліметтер.**

**Эмитентке берілген рейтингтер:**

Атауы	Moody's Investors Service	Standard & Poor's	Fitch
Шетелдік валютамен көрсетілген Эмитент дефолтының ұзақ мерзімді рейтингісі (халықаралық шәкіл бойынша)	Baa2	BB+	BBB-/Тұрақты
Ұлттық валютамен көрсетілген Эмитент дефолтының ұзақ мерзімді рейтингісі	-	BB+	BBB
Болжам	Теріс	Тұрақты	Тұрақты
Эмитенттің ұзақ мерзімді рейтингісі (ұлттық шәкіл бойынша)	-	kzAA –	-
Болжамды беру/қайта қарау күні	2010 жылғы 16 сәуір	2010 жылғы 12 қаңтар	2009 жылғы 16 желтоқсан

Ақпарат көзі: Халықаралық кредиттік агенттіктер мен Bloomberg

Бұл ретте, бағалы қағаздардың рейтингісі бағалы қағаздарды сатып алуды, сатуды немесе ұстауды ұсыну болып табылмайды және оны берген рейтингтік агенттік кез келген уақытта оны уақытша тоқтатуы, азайтуы және жоюы мүмкін.

Халықаралық рейтингтік агенттіктердің KazMunaiGas Finance B.V Эмитенттің кепілдігімен шығарған Еурооблигацияларға берген рейтингтері				
Облигациялар шығарылымы	Рейтингті беру/қайта қарау күні	Moody's	Standard&Poor's	Fitch
Еурооблигациялардың 1-шығарылымы	2008 ж. 16 маусым	Baa2/Теріс	BB+	BBB-
Еурооблигациялардың 2-шығарылымы	2008 ж. 16 маусым	Baa2/ Теріс	BB+	BBB-

Халықаралық рейтингтік агенттіктердің KazMunaiGas Finance B.V Эмитенттің кепілдігімен шығарған Еурооблигацияларға берген рейтингтері				
Облигациялар шығарылымы	Рейтингті беру/қайта қарау күні	Moody's	Standard&Poor's	Fitch
Еврооблигациялардың 3-шығарылымы	2009 ж. 16 шілде	Baa2/ Teric	BB+	BBB-
Еврооблигациялардың 4-шығарылымы	2010 ж. 16 сәуір	Baa2/ Teric	BB+	BBB-

Эмитентке қаржы агенттігінің мәртебесі берілген жағдайда уәкілетті орган қаулысының күні, нөмірі көрсетіледі.

2010 жылғы 31 қыркүйектегі жағдай бойынша Эмитенттің қаржы агенттігінің мәртебесі жоқ.

**9. Эмитенттің барлық филиалдары мен өкілдіктерінің атауы, тіркеу күні, орналасқан жері және почталық адрестері.**

<b>Атауы</b>	«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ-тың Түркіменстандағы филиалы
<b>Тіркеу күні</b>	2008 жылғы 17 наурыз, № 0000179 сертификат
<b>Орналасқан жері</b>	<b>Заңдық мекен-жайы:</b> Түркіменстан Республикасы, Ашхабад қ., Түркіменбаши шаелы (даңғылы), 54, «Импаш» бизнес-орталығы, 306 және 307-бөлмелер

**10. Олардың тиісті алқаларға (қауымдастықтарға, палаталарға) тиістілігі көрсетіліп, аяқталған соңғы үш қаржы жылындағы Эмитенттің қаржы есептілігінің аудитін жүзеге асырған (жүзеге асырып жатқан) аудиторлық ұйымның толық ресми атауы (аты-жөні, болған жағдайда – аудитордың әкесінің аты).**

Жыл	Аудиторлық ұйымның атауы	Консультанттардың аты-жөні	Алқаларға тиістілігі	Қызметтердің атауы
2010	«Эрнст энд Янг Қазақстан» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі	Гүлмира Тұрмағамбетова ханым, аудит жөніндегі серіктес	Қазақстан Республикасының аудиторлар палатасының мүшелері	2010-2012 жылдардағы қаржы есептілігінің аудиті
2009				2009 жылғы қаржы есептілігінің аудиті
2008				2008 жылғы қаржы есептілігінің аудиті
2007				2007 жылғы қаржы есептілігінің аудиті

Олардың тиісті алқаларға (қауымдастықтарға, палаталарға) тиістілігі көрсетіліп, проспектіні уәкілетті органға берудің алдындағы үш жыл ішінде олармен тиісті қызметтер көрсету шарттары жасалған заң және қаржы мәселелері жөніндегі консультанттардың толық ресми атауы.

Эмитент 2007-2009 жылдары мынадай қаржы және заң консультанттарымен шарттар жасасты:

Консультант	Мекен-жайы	Қызметтер атауы
<b>2007 жыл</b>		
«Делойт ТСФ» ЖШС	Қазақстан, Алматы қ., Фурманов к-сі, 240 «В», «CDC-2» бизнес орталығы	Ресей Федерациясының аумағында жүзеге асырылатын мұнай-газ жобалары жөніндегі заңдық консультациялық қызметтер
«KMGC» ЖШС	Қазақстан, Астана қ., Самал ш/а, 9, 2-пәтер	Барлау және өндіру жобалары бойынша инвестициялық жобалар жөніндегі заңдық консультациялық қызметтер
Curtis, Mallet-Prevost, Colt & Mosle LLP	Ұлыбритания, Лондон қ., EC2M1BB, Нью Брод к-сі, 53	Мұнай-газ жобаларында ұлттық компаниялардың мүдделерін қорғауды қамтамасыз ету жөніндегі заңдық консультациялық қызметтер
Кристофер Джон Питтинджер	Пенсильвания 18219, Уолнута авеню, Конингэм, 56	Заңдық консультациялық қызметтер
<b>2008 жыл</b>		
«КФК-Альянс» ЖАҚ	Ресей Федерациясы, Москва қ., Трубная к-сі, 23-үй, 2-корпус, 127051	Ресей Федерациясының аумағында жүзеге асырылатын мұнай-газ жобалары жөніндегі заңдық консультациялық қызметтер
Curtis, Mallet-Prevost, Colt & Mosle LLP	АҚШ, Нью Йорк қ., Н-Й 10178-0061, 101 Парк Авеню	Солтүстік Каспий жобасы бойынша жеке мәселені заңдық қолдау жөніндегі заңдық консультациялық қызметтер
Curtis, Mallet-Prevost, Colt & Mosle LLP	АҚШ, Нью Йорк қ., Н-Й 10178-0061, 101 Парк Авеню	Қоғамның мұнай-газ жобаларындағы функцияларын құқықтық қолдау жөніндегі заңдық консультациялық қызметтер
Norton Rose LLP	Ұлыбритания, Лондон қ., SE1 2AQ, Риверсайд	Активтерді сатып алу жобалары жөніндегі заңдық консультациялық қызметтер
«Құқықтық зерттеулер және талдау орталығы» ЖШС	Қазақстан, Астана қ., Қабанбай батыр д-лы, 23, 21-офис	Мұнай-газ жобалары мониторингі және оларды басқару жөніндегі заңдық консультациялық қызметтер
<b>2009 жыл</b>		
«Құқықтық зерттеулер және талдау орталығы» ЖШС	Қазақстан, Астана қ., Қабанбай батыр д-лы, 23, 21-офис	Мұнай-газ жобалары мониторингі және оларды басқаруды қазақстандық заңнама бойынша заңдық қолдау
Norton Rose LLP	Ұлыбритания, Лондон қ., SE1 2AQ, Риверсайд	Қоғамның ТШО жобасындағы функцияларын құқықтық қолдау жөніндегі заңдық консультациялық қызметтер
Curtis, Mallet-Prevost, Colt & Mosle LLP	АҚШ, Нью Йорк қ., Н-Й 10178-0061, 101 Парк Авеню	Заңдық консультациялық қызметтер
Curtis, Mallet-Prevost, Colt & Mosle LLP	АҚШ, Нью Йорк қ., Н-Й 10178-0061, 101 Парк Авеню	Қазақстан Республикасының аумағында жүзеге асырылатын инвестициялық жобалар бойынша заңдық консультациялық қолдау
Curtis, Mallet-Prevost, Colt & Mosle LLP	АҚШ, Нью Йорк қ., Н-Й 10178-0061, 101 Парк Авеню	Қарашығанақ жобасы бойынша заңдық консультациялық қызметтер

Консультант	Орналасқан жері	Қызметтердің атауы
ABN AMRO Corporate Finance Limited (қазір Royal Bank of Scotland тобының құрамында)	Ұлыбритания, SW1A 2DX, Лондон қ., Charing Cross 49, GB - Admiralty Arch	Ірі мұнай-газ жобалары бойынша келіссөздерді қамтамасыз ету бойынша консультациялық қызметтер
PricewaterhouseCoopers Tax & Advisory LLP	Ұлыбритания, WC2N 6DX, Лондон қ., Embankment Place 1	Сатып алынатын мұнай-газ активтерінің аудиті және салық сараптамасының қызметтері
Barclays Capital	Ұлыбритания, E14 4BB, Лондон қ., Canary Wharf, The North Colonnade 5	Жоба бойынша қаржылық қамтамасыз ету
Royal Bank of Scotland	Ұлыбритания, SW1A 2DX, Лондон қ., Charing Cross 49, GB - Admiralty Arch	Қаржы стратегиясын әзірлеу

Жоғарыда көрсетілген компаниялардың қандай да бір болмасын алқаларға (қауымдастықтарға, палаталарға) тиістілігіне қатысты ақпарат жоқ.

**Жоғарыда көрсетілген тұлғалармен шарттар бұзылған жағдайда тараптардың қайсысы оған бастамашылық еткені көрсетіліп, шарттың бұзылу себебі туралы ақпарат беру қажет.**

Жоғарыда көрсетілген заң және қаржы консультанттарымен шарттар бұзылған жоқ.

#### **11. Эмитенттің корпоративтік басқару кодексін қабылдаған күні.**

«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ корпоративтік басқару кодексі Жалғыз акционер «Самұрық» холдингі» АҚ-тың 2007 жылғы 3 желтоқсандағы шешімімен (№182-п) бекітілген.

## 2. ЭМИТЕНТТІҢ БАСҚАРУ ОРГАНДАРЫ

### 12. Эмитенттің басқару органдарының құрылымы.

2006 жылғы 21 маусымда бекітілген Қоғамның Жарғысына сәйкес оған кейінгі өзгерістер мен толықтырулармен Эмитенттің басқару органдары болып мыналар табылады:



Ақпарат көзі: «ҚазМұнайГаз»ҰҚ» АҚ деректері

#### Жалғыз акционер

Эмитенттің Жарғысына сәйкес Жалғыз акционердің айрықша құзыретіне мынадай мәселелер:

- 1) Жарғыға өзгерістер мен толықтырулар енгізу немесе оны жаңа редакцияда бекіту;
- 2) Корпоративтік басқару кодексін, сондай-ақ оған енгізілетін өзгерістер мен толықтыруларды бекіту;
- 3) Қоғамды ерікті қайта ұйымдастыру немесе тарату;
- 4) Қоғамның жарияланған акцияларының санын ұлғайту немесе Қоғамның орналастырылмаған жарияланған акциялардың түрін өзгерту туралы шешім қабылдауы;
- 5) Қоғамның бағалы қағаздарын айырбастаудың, сондай-ақ оларды өзгертудің шарттары мен тәртібін белгілеу;
- 6) Орналастыру (сату) туралы, оның ішінде жарияланған акциялардың саны шегінде Қоғамның орналастырылатын (сатылатын) акцияларының саны, олардың орналастыру (сату) әдісі мен бағасы туралы шешім қабылдау;
- 7) Директорлар кеңесінің сандық құрамын, өкілеттіктерінің мерзімін белгілеу, оның мүшелерін сайлау (тағайындау) және олардың өкілеттіктерін мерзімінен бұрын тоқтату, сондай-ақ Директорлар кеңесінің мүшелеріне төленетін сыйақылардың мөлшері мен оларды төлеу шарттарын белгілеу, сондай-ақ ол туралы ережені бекіту;
- 8) Директорлар кеңесінің жасалған жұмыс туралы жылдық есебін бекіту;
- 9) Белгіленген тәртіппен Қоғамның аудитін жүзеге асыратын аудиторлық ұйымды және оның қызметтеріне төленетін төлем мөлшерін белгілеу;
- 10) Қоғамның жылдық қаржы есептілігін, сондай-ақ Қоғамның жылдық есебін бекіту;
- 11) Есепті қаржы жылындағы Қоғамның таза кірісін бөлу тәртібін бекіту, жай акциялар бойынша дивидендтерді төлеу туралы шешім қабылдау және Қоғамның бір жай акциясына шаққандағы есеппен дивидендтің мөлшерін бекіту;
- 12) Жарғының 47-тармағында көзделген жағдайлар басталғанда Қоғамның жай акциялары бойынша дивидендтерді төлеу туралы шешімді қабылдау;



13) Жиынтығында Қоғамға тиесілі барлық активтердің жиырма бес немесе одан да көп процентті құрайтын активтердің бір бөлігін немесе бірнеше бөліктерін беру арқылы Қоғамның өзге де заңды тұлғаларды құруға немесе олардың қызметіне қатысуы туралы шешімді қабылдау;

14) Заңнамаға сәйкес Қоғам акцияларды сатып алғанда олардың құнын айқындау әдістемесін бекіту және әдістемеге өзгерістер енгізу;

15) Заңнамаға сәйкес Жалғыз акционерге Қоғамның қызметі туралы ақпаратты беру тәртібін белгілеу, оның ішінде бұқаралық ақпарат құралдарын айқындау;

16) Жалғыз акционер белгілеген тәртіппен Қоғамды дамытудың бес жылға арналған стратегиялық бағыттарын бекіту;

17) Қызметтік жеңіл автомобильдердің тиістілік нормативтерін және әкімшілік аппаратты орналастыруға арналған алаңдардың нормаларын белгілеу;

18) Қызметтік іссапарларға жіберілетін Қоғам қызметкерлерінің шығыстарын өтеу тәртібі мен шарттарын белгілеу;

19) Жалғыз акционердің шешімі бойынша қызметкерлерге ұтқыр байланысты, өкілдік шығыстардың лимиттерін және өзге де лимиттерді пайдалану құқығы берілген кезде Қоғам қаражатының есебінен өтелетін шығыстардың лимиттерін белгілеу;

20) Белгіленген тәртіппен президентті (Басқарма төрағасын) сайлау (тағайындау) және оның өкілеттіктерін мерзімінен бұрын тоқтату;

21) Олар бойынша шешімдерді қабылдау Заңнамамен және Жарғымен Жалғыз акционердің айрықша құзыретіне жатқызылған өзге де мәселелер жатады.

### **Директорлар кеңесі**

Эмитенттің Жарғысына сәйкес Директорлар кеңесінің айрықша құзыретіне мынадай мәселелер:

1) Қоғам қызметінің басымдық бағыттарын белгілеу, сондай-ақ Қоғамды дамытудың 5 жылға арналған стратегиялық бағыттарын мақұлдау және кейін Жалғыз акционердің қарауына шығару және де Қоғамның Қоғам Жарғысының 14-тармағының 1)-25) тармақшаларында көзделмеген қызметке қатысуы туралы шешімдерді қабылдау;

2) Жалғыз акционердің қарауына мәселелерді шығару;

3) Қоғамның корпоративтік басқару кодексін, оған енгізілетін өзгерістер мен толықтыруларды мақұлдау және Жалғыз акционерге бекіту үшін енгізу;

4) Қоғамның орналастырылған акцияларды немесе басқа бағалы қағаздарды сатып алуы және оларды сатып алу бағасы туралы шешімді қабылдауы;

5) Қоғамның жылдық қаржы есептілігін алдын-ала бекіту, Қоғамның Жалғыз акционеріне өткен қаржы жылындағы Қоғамның таза кірісін бөлу тәртібі және Қоғамның бір жай акциясына шаққандағы дивидендтің мөлшері туралы ұсыныстарды ұсыну, сондай-ақ Қоғамның жылдық есебін алдын-ала бекіту;

6) Қоғамның облигацияларын және туынды бағалы қағаздарын шығару шарттарын белгілеу;

7) Қоғам Басқармасы мүшелерінің сандық құрамын, өкілеттіктерінің мерзімін белгілеу, оның мүшелерін сайлау (тағайындау), сондай-ақ Қоғамның президентінен (Басқарма төрағасынан) басқа олардың өкілеттіктерін мерзімінен бұрын тоқтату;

8) Президенттің (Басқарма төрағасының) және Басқарма мүшелерінің лауазымдық жалақыларының мөлшерін және еңбекақысы мен сыйлықақы төлеу шарттарын белгілеу;

9) Директорлар кеңесінің комитеттерін құру, олар туралы ережелерді бекіту, сондай-ақ комитеттердің мүшелерін сайлау;

10) Қоғам қызметкерлерінің штатын (жалпы санын) және орталық аппаратының құрылымын, сондай-ақ корпоративтік хатшы қызметінің штат кестесін бекіту;

11) Қоғамның есеп саясатын бекіту;

12) Қоғамның акцияларын төлеуге не ірі мәміленің мәні болып табылатын мүліктің нарықтық құнын бағалау бойынша бағалаушының қызметтеріне төленетін төлем мөлшерін белгілеу;

13) Корпоративтік хатшыны тағайындау, оның өкілеттіктерінің мерзімін белгілеу, өкілеттіктерін мерзімінен бұрын тоқтату, сондай-ақ корпоративтік хатшының лауазымдық жалақысының мөлшерін мен сыйақы төлеу тәртібін, сондай-ақ корпоративтік хатшы қызметінің қызметкерлерін белгілеу;

14) Тізбесін Қоғамның Директорлар кеңесі бекітетін Қоғамның ішкі қызметін реттейтін құжаттарды, оның ішінде аукциондарды жүргізу және Қоғамның бағалы қағаздарына жазылу шарттары мен тәртібін белгілейтін ішкі құжатты бекіту;

15) Қоғамның филиалдары мен өкілдіктерін құру және жабу туралы шешімдерді қабылдау және олар туралы ережелерді бекіту;

16) Қоғамның басқа да ұйымдарды құруға қатысуы туралы шешімді қабылдау;

17) Қоғамның басқа заңды тұлғалар акцияларының (жарғылық капиталындағы қатысу үлестерінің) он және одан да көп процентін сатып алуы туралы шешімді қабылдау, сондай-ақ акцияларының (жарғылық капиталындағы қатысу үлестерінің) он және одан да көп проценті Қоғамға тиесілі заңды тұлғалар қызметінің мәселелері бойынша, оның ішінде Заңның 36-бабы 1-тармағының 1)-18) тармақшаларында, «Жауапкершілігі шектеулі және қосымша жауапкершілігі бар серіктестіктер туралы» Заңның 43-бабы 2-тармағының 1)-12) тармақшаларында аталған мәселелер және акцияларының (жарғылық капиталындағы қатысу үлестерінің) он және одан да көп проценті Қоғамға тиесілі заңды тұлғалардың жарғыларына сәйкес акционердің/қатысушының немесе жалғыз акционердің/қатысушының құзыретіне жатқызылған барлық өзге де мәселелер бойынша шешімді қабылдау;

18) Қоғамның бұрынғы тіркеушісімен шарт бұзылған жағдайда Қоғамның тіркеушісін таңдау;

19) Қоғам немесе оның қызметі туралы қызметтік, коммерциялық немесе заңмен қорғалатын өзге де құпияны құрайтын ақпаратты айқындау;

20) Қоғамның ірі мәмілелер мен Қоғам жасалуына мүдделі болатын мәмілелер жасасуы туралы шешімді қабылдау;

21) Жер қойнауын пайдалану құқықтарын алу, беру (қайта беру) (заңнамалық актілердегі өзгерістерге немесе Қазақстан Республикасы Үкіметінің шешімдеріне байланысты келісім-шарттардың өзгеруін есептегенде), стратегиялық әріптестермен шарттар жасасу мәселелері бойынша шешімдерді қабылдау;

22) Жалғыз акционер бекіткен тәртіппен Қоғамның даму жоспарын (орта мерзімді бизнес-жоспар), Қоғамның бюджетін бекіту;

23) Оларды бекітуді немесе келісуді Директорлар кеңесі жүзеге асыратын Қоғамның, сондай-ақ еншілес және тәуелді заңды тұлғалардың басшы қызметкерлері лауазымдарының тізбесін белгілеу;

24) Қоғамның тәуекелдерді басқару бойынша ішкі рәсімдерін бекіту, осындай рәсімдердің сақталуын және тиімділігін талдауды, сондай-ақ оларды жетілдіруді қамтамасыз ету;

25) Ішкі аудит қызметі жұмысының тәртібін, Ішкі аудит қызметі қызметкерлерінің еңбекақысы мен сыйлықақысының мөлшері мен оларды төлеу шарттарын белгілеу, сондай-ақ Ішкі аудит қызметі басшысының лауазымына кандидатураны мақұлдау және Ішкі аудит қызметінің қызметкерлеріне қойылатын біліктілік талаптарын бекіту;

26) Ішкі аудит қызметінің жылдық аудиторлық жоспарын бекіту;

27) Директорлар кеңесі мүшелерінің Қоғамның қызметі, оның ішінде қаржылық қызметі туралы ақпаратты алуының тәртібі мен мерзімдерін белгілеу;

28) Қоғамның міндеттемелерін оның өз капиталы мөлшерінің он және одан да көп процентін құрайтын шамаға ұлғайту;

29) Заңнамада және Жарғыда көзделген, Жалғыз акционердің айрықша құзыретіне жатпайтын өзге де мәселелер жатады.

Жоғарыда көрсетілген мәселелердің тізбесі Қоғам Жарғысының 66-тармағымен белгіленген және Қоғам Басқармасының шешуіне берілмейді.

### **Басқарма**

Басқарма Қоғам қызметінің кез келген мәселелері бойынша Қазақстан Республикасының заңнамалық актілерімен және Жарғымен Қоғамның басқа органдары мен лауазымдық тұлғаларының құзыретіне жатқызылмаған кез келген мәселелер бойынша шешімдерді қабылдауға құқылы, оның ішінде:

1) Заңнамамен және (немесе) Жарғымен Қоғамның өзге де органдарының, президенттің (Басқарма төрағасының) құзыретіне жатқызылған мәмілелерді есептегенде, Қоғамның мәмілелер жасасуы туралы шешімдерді қабылдайды;

2) Заңнамада және Қоғамның Жарғысында көзделген жағдайларды есептемегенде, Қоғамның заңды тұлғалардың, оның ішінде акционері (қатысушысы) Қоғам болып табылатын заңды тұлғалардың жарғылық капиталындағы акциялардың (қатысу үлестерінің) он процентіне дейін сатып алуы туралы шешімді қабылдайды, сондай-ақ олардың қызметінің мәселелері бойынша шешімдерді, оның ішінде олардағы акцияларды (қатысу үлестерін) иеліктен шығару мәселелері бойынша шешімдерді қабылдайды;

3) Директорлар кеңесі бекіткен Қоғам қызметкерлерінің штатын (жалпы санын), орталық аппаратының құрылымы мен корпоративтік хатшы қызметінің штат кестесін ескеріп, Қоғамның штат кестесін бекітеді, сондай-ақ оның филиалдары мен өкілдіктерінің штатын (жалпы санын), құрылымы мен штат кестесін бекітеді;

4) Қоғамның барлық қызметкерлерінің орындауы үшін міндетті шешімдерді (қаулыларды) шығарады және нұсқау береді;

5) Қоғамның қызметін ұйымдастыру мақсатында қабылданатын, Жарғының 66-тармағының 12) тармақшасында аталған құжаттардың тізбесіне кірмейтін құжаттарды бекітеді;

6) Қоғам филиалдарының, өкілдіктерінің, оның еншілес ұйымдары мен тәуелді акционерлік қоғамдарының қызметін үйлестіреді және бағыттайды;

7) Қоғамның ішкі қызметінің өндірістік мәселелері бойынша шешімдерді қабылдайды;

8) Белгіленген тәртіппен Қоғамның демеушілік (қайырымдылық) көмек көрсетуі туралы шешімді қабылдайды;

9) Жарғының 66-тармағының 12) тармақшасында аталған құжаттарды есептемегенде, Қоғамның ішкі нормативтік құжаттарын бекіту тәртібін белгілейді;

10) жарғылық капиталында Қоғамның акциялар пакеті (қатысу үлесі) бар ұйымдарға қатысты Қоғамның акционердің (қатысушының) құқықтарын жүзеге асыруының тәртібін белгілейді;

11) Қоғамды дамытудың бес жылға арналған стратегиялық бағыттарының, Қоғамды дамыту жоспарының (орта мерзімді бизнес-жоспарының), Қоғамның бюджетінің (бір жылға арналған бизнес-жоспарының) жобаларын әзірлейді, мақұлдайды және Директорлар кеңесіне береді;

12) Қоғамды дамыту жоспарын (орта мерзімді бизнес-жоспарын), Қоғамның бюджетін (бір жылға арналған бизнес-жоспарын) әзірлеуді және іске асыруды жүзеге асырады, сондай-ақ олардың орындалуы үшін жауапкершілікте болады;

13) Жоспарланып отырған жылдың алдындағы жылдың жиырмамыншы наурызына дейін Жалғыз акционерге Қоғамның акциялары бойынша дивидендтердің мөлшерінің болжамды көрсеткіштерін береді;

14) Қоғамның ішкі бақылау және тәуекелдерді басқару рәсімдерін әзірлеу және қолдану үшін жауапкершілікте болады;

15) Қоғамдағы тәуекелдерді басқару жүйесіндегі елеулі кемшіліктер туралы Директорлар кеңесіне уақытылы хабарлайды;

16) Қоғамның Директорлар кеңесі, Жалғыз акционері шешімдерінің, Қоғамның жылдық қаржы есептілігінің аудитін жүзеге асыратын аудиторлық ұйым ұсынымдарының, сондай-ақ Ішкі аудит қызметі ұсынымдарының орындалуын бақылау жүзеге асырады;

17) Қоғамның меншігіне қатысты заңсыз іс-әрекеттерді тудыратын себептер мен шарттарды анықтау жөніндегі жұмысты ұйымдастырады;

18) Қоғамның жалғыз акционері мен Директорлар кеңесінің айрықша құзыретіне жатпайтын Қоғамның қызметін қамтамасыз етудің өзге де мәселелері бойынша шешімдерді қабылдайды.

### 13. Эмитенттің Директорлар кеңесінің мүшелері.

Аты-жөні	Туған күні	Осы уақытта және соңғы үш жыл ішінде атқарған лауазымдары (хронологиялық тәртіпте)	Осы уақытта және соңғы 3 жыл ішінде қоса атқарған лауазымдары (хронологиялық тәртіпте)	Эмитент пен оның еншілес және тәуелді ұйымдарындағы жарғылық капиталындағы қатысу үлесі (%)
<p>Құлыбаев Тимур Асқарұлы <i>Директорлар кеңесінің төрағасы</i></p>	<p>1966ж.10.09</p>	<p>«Самұрық» мемлекеттік активтерді басқару жөніндегі қазақстандық холдингі» АҚ 2006ж. сәуірден бастап 2007ж. тамызға дейін Басқармасы төрағасының орынбасары</p> <p>«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ 2009 ж. мамырдан бастап осы уақытқа дейін Директорлар кеңесінің төрағасы</p>	<p>Қазақстан Республикасы Президентінің кеңесшісі 2005 жылғы қазаннан бастап осы уақытқа дейін</p> <p>«Қазатомөнеркәсібі» ҰАК» АҚ 2008 ж. қазаннан бастап осы уақытқа дейін Директорлар кеңесінің төрағасы</p> <p>«Қазақстан темір жолы» ҰК АҚ 2008 ж. қазаннан бастап осы уақытқа дейін Директорлар кеңесінің төрағасы</p> <p>«Энергетикалық желілерді басқару жөніндегі қазақстандық компания» АҚ (KEGOC) 2008 ж. қазаннан бастап осы уақытқа дейін Директорлар кеңесінің төрағасы</p> <p>«Самұрық - Энерго» АҚ 2008 ж. қазаннан бастап осы уақытқа дейін Директорлар кеңесінің төрағасы</p> <p>«Самұрық-Қазына» ұлттық әл-ауқат қоры» АҚ 2008 ж. қазаннан бастап осы уақытқа дейін Басқарма төрағасының орынбасары</p>	<p>жоқ</p>
<p>Әбілғазин Данияр Рүстемұлы <i>Директорлар кеңесінің мүшесі</i></p>	<p>1969 ж.13.10</p>	<p>«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ 2004 ж. қаңтардан бастап 2009 ж. қыркүйекке дейін Басқарушы директор, Президент кеңесшісі</p>	<p>«Каспий Өнеркәсіптік-Қаржы тобы» ЖШС 2007ж. қыркүйектен бастап 2008ж. желтоқсанға дейін бас директор</p>	<p>жоқ</p>

Аты-жөні	Туған күні	Осы уақытта және соңғы үш жыл ішінде атқарған лауазымдары (хронологиялық тәртіпте)	Осы уақытта және соңғы 3 жыл ішінде қоса атқарған лауазымдары (хронологиялық тәртіпте)	Эмитент пен оның еншілес және тәуелді ұйымдарындағы жарғылық капиталындағы қатысу үлесі (%)
		<p>«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ 2010 ж. тамыздан бастап осы уақытқа дейін Директорлар кеңесінің мүшесі</p>	<p>«Самұрық-Қазына» ұлттық әл-ауқат қоры» АҚ 2008 ж. желтоқсаннан бастап 2010 жылғы маусымға дейін Басқарма төрағасының кеңесшісі</p> <p>«Самұрық-Қазына» ұлттық әл-ауқат қоры» АҚ 2010 ж. маусымнан бастап осы уақытқа дейін мұнай-газ және электр-энергетика активтерін басқаруға жетекшілік ететін Басқарушы директор</p>	
<p>Питер Лэйн <i>Тәуелсіз директор</i></p>	<p>1946 ж.</p>	<p><b>Exchange Insurance Company Ltd</b> 2004ж. бастап 2007 ж. дейін Бас директор компанияның негізін қалаушы</p> <p>«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ 2008ж. маусымнан бастап осы уақытқа дейін Тәуелсіз директор Аудит жөніндегі комитеттің мүшесі</p>	<p><b>Campi &amp; Co Ltd, СК (бизнесі дамыту)</b> 2002 ж. бастап осы уақытқа дейін Басқарманың Атқарушы төрағасы</p>	<p>жоқ</p>
<p>Фрэнк С.В.Куилаарс <i>Тәуелсіз директор</i></p>	<p>1958ж.15.10.</p>	<p>«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ 2006ж. қыркүйектен бастап осы уақытқа дейін Тәуелсіз директор Аудит жөніндегі комитеттің мүшесі</p>	<p><b>Еуропалық Одақтың энергетикалық хартиясы</b> 2004ж. наурыздан бастап осы уақытқа дейін Индустриалдық кеңестің мүшесі</p> <p>2005 ж. қаңтардан бастап осы уақытқа дейін Ұйымның бүкіл әлемдегі мұнай-газ бөлімшелерінің басшысы, Клиенттермен жұмыс істеу жөніндегі басшы (Орталық Еуропа, Таяу Шығыс, Африка)</p>	<p>жоқ</p>

Аты-жөні	Туған күні	Осы уақытта және соңғы үш жыл ішінде атқарған лауазымдары (хронологиялық тәртіпте)	Осы уақытта және соңғы 3 жыл ішінде қоса атқарған лауазымдары (хронологиялық тәртіпте)	Эмитент пен оның еншілес және тәуелді ұйымдарындағы жарғылық капиталындағы қатысу үлесі (%)
			2006ж. сәуірден бастап осы уақытқа дейін Ресей Федерациясындағы қадағалау кеңесінің мүшесі	
Қабылдин Қайыргелді Максұтұлы <i>Директорлар кеңесінің мүшесі</i>	1953ж. 01.01.	<p>«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ 2003ж. сәуірден бастап 2007ж. шілдеге дейін Көлік инфрақұрылымы және сервистік жобалар жөніндегі басқарушы директор</p> <p>2007ж. шілдеден бастап 2007 ж. қыркүйекке дейін Вице-президент Басқарма мүшесі</p> <p>2007 ж. қыркүйектен бастап 2008ж. тамызға дейін Директорлар кеңесінің төрағасы</p> <p>2008ж. тамыздан бастап осы уақытқа дейін Президент Басқарма төрағасы Директорлар кеңесінің мүшесі</p>	<p>«КҚК-Қ» АҚ 2007ж. наурыздан бастап 2007ж. шілдеге дейін Директорлар кеңесінің мүшесі</p> <p>2007ж. шілдеден бастап 2007ж. қарашаға дейін Директорлар кеңесінің төрағасы</p> <p>«Самұрық» мемлекеттік активтерді басқару жөніндегі қазақстандық холдингі» АҚ 2007ж. қыркүйектен бастап 2008ж. тамызға дейін Басқарма төрағасының орынбасары</p> <p>«ҚазМұнайГаз» Барлау Өндіру» АҚ 2008ж. қыркүйектен бастап 2010ж наурызға дейін Директорлар кеңесінің төрағасы</p>	жоқ

**Алдыңғы екі жылдағы Директорлар кеңесінің құрамындағы өзгерістер.**

**2008 жылдағы Директорлар кеңесінің құрамындағы өзгерістер:**

- «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ Жалғыз акционерінің 2008 жылғы 29 мамырдағы шешімімен Директорлар кеңесінің мүшесі Ұ.С.Қарабалиннің өкілеттіктері тоқтатылып, С.М.Бүркітбаев Директорлар кеңесінің жаңа мүшесі болып тағайындалды.
- «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ Жалғыз акционерінің 2008 жылғы 13 маусымдағы шешімімен Директорлар кеңесінің тәуелсіз мүшесі Гульелмо Москатоның өкілеттіктері тоқтатылды және оның лауазымына П. Лэйн сайланды.
- «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ Жалғыз акционерінің 2008 жылғы 20 тамыздағы шешімімен Директорлар кеңесінің мүшесі С.М.Бүркітбаевтың өкілеттіктері тоқтатылды және осы шешіммен Қ.А.Бозымбаев Директорлар кеңесінің төрағасы болып тағайындалды.

- «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ Жалғыз акционерінің 2008 жылғы 17 қазандағы шешімімен Директорлар кеңесінің төрағасы Қ.А. Бозымбаевтың өкілеттіктері тоқтатылды және Қ.Н.Келімбетов сайланды.

**2009 жылдағы Директорлар кеңесінің құрамындағы өзгерістер:**

- «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ Жалғыз акционерінің 2009 жылғы 21 мамырдағы шешімімен Қ.Н.Келімбетовтің Директорлар кеңесі төрағасының лауазымындағы өкілеттіктері мерзімінен бұрын тоқтатылды және осы лауазымға Т.А.Құлыбаев тағайындалды.

**2010 жылғы 30 қыркүйектегі жағдай бойынша Директорлар кеңесінің құрамындағы өзгерістер:**

- «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ Жалғыз акционерінің 2010 жылғы 13 тамыздағы шешімімен Ғ.Қ.Кешубаевтың өкілеттіктері 2010 жылғы 5 қаңтардан бастап және Болат Оралұлы Ақшолоақовтың өкілеттіктері 2010 жылғы 16 маусымнан бастап мерзімінен бұрын тоқтатылды. Жалғыз акционердің мүдделерінің өкілі Директорлар кеңесінің мүшесі болып Д.Р. Әбілғазин тағайындалды.

**13-1. Эмитенттің Директорлар кеңесінің комитеттері.**

Комитеттердің атауы	Комитеттердің құзыреті	Комитеттердің мүшелері
<b>Тағайындау жөніндегі комитет</b>	Тәуелсіз директорлар, Ішкі аудит қызметі басшысының және Корпоративтік хатшының лауазымдарына кандидаттарға қойылатын біліктілік талаптарын дайындайды, Директорлар кеңесінің тапсырмаларына және/немесе Қоғамның ішкі құжаттарының ережелеріне сәйкес өзге де мәселелер бойынша ұсынымдарды Директорлар кеңесіне береді.	Құлыбаев Тимур Асқарұлы – Төраға Ақшолоақов Болат Оралұлы – Директорлар кеңесінің мүшесі Питер Лэйн – Директорлар кеңесінің мүшесі Фрэнк Куйлаарс – Директорлар кеңесінің мүшесі
<b>Сыйақы жөніндегі комитет</b>	Директорлар кеңесі мүшелеріне, Басқарма мүшелеріне, Ішкі аудит қызметінің басшысына, Корпоративтік хатшыға және Қоғамның өзге де қызметкерлеріне сыйақы беру саясаты мен құрылымы бойынша ұсынымдарды әзірлейді.	Құлыбаев Тимур Асқарұлы – Төраға Питер Лэйн – Директорлар кеңесінің мүшесі Фрэнк Куйлаарс – Директорлар кеңесінің мүшесі
<b>Аудит жөніндегі комитет</b>	Ішкі және сыртқы аудит мәселелерін, қаржы есептілігінің мәселелерін қарайды.	Фрэнк Куйлаарс – Төраға Питер Лэйн – Директорлар кеңесінің мүшесі Мыңшәріпова Сая Найманбайқызы - «Самұрық-Қазына» ҰӘҚ АҚ ІАҚ басшысы

**13-2. Ішкі аудит қызметі.**

Ішкі аудит қызметі Қоғамның қаржы-шаруашылық қызметін бақылауды, ішкі бақылау, тәуекелдерді басқару, корпоративтік басқару саласындағы құжаттардың орындалуы саласындағы бағалауды және Қоғамның қызметін жетілдіру мақсатында консультация беруді жүзеге асырады.

Аты-жөні	Туған күні	Туған жылы	Лауазымға орналасқан күні
Кайдар Баян Абдуалиевна	Қызмет жетекшісі	1972 ж.31.08.	2008 ж.29.10.
Утембаева Айжан Нуралиевна	Жетекші орынбасары	1981 ж.13.02.	2007 ж.26.03.
Интыкбаев Дамиржан Даниярович	Топ жетекшісі	1977 ж.20.07.	2009 ж 16.03..
Кошқаров Жеткен Салимович	Топ жетекшісі	1970 ж.09.11.	2008 ж.06.10.

Аты-жөні	Туған күні	Туған жылы	Лауазымға орналасқан күні
Мусаев Ербол Маликович	Топ жетекшісі	1979 ж.16.12.	2008 ж.06.10.
Нурпеисов Канат Толегенович	Топ жетекшісі	1963 ж.24.05.	2008 ж.06.10.
Абдикаиров Аскар Болатович	Бас аудитор	1983 ж.20.11.	2009 ж.01.04.
Аденова Гулнар Ильясовна	Бас аудитор	1963 ж.07.04.	2008 ж.06.10.
Акашева Лейла Турсунбековна	Бас аудитор	1979 ж.17.03.	2008 ж.08.10.
Асканбеков Абдибек	Бас аудитор	1949 ж 15.04..	2008 ж.06.10.
Кайрулла Анаргул Баглановна	Бас аудитор	1977 ж.01.01.	2008 ж.06.10.
Курмашева Асель Есеновна	Бас аудитор	1979 ж.23.04.	2008 ж.06.10.
Скакова Камшат Узакбаевна	Бас аудитор	1976 ж 10.12..	2008 ж.08.10.
Утежанова Камаргуль Талгатовна	Бас аудитор	1983 ж 15.10..	2010 ж.24.05.
Айдарбекова Салтанат Кенжекуловна	Бірінші аудитор	1982 ж.02.04.	2007 ж.17.09.
Ермухаметов Толеген Амангельдыевич	Бірінші аудитор	1985 ж.21.06.	2009 ж.02.04.
Искакбаев Мадир Нурланович	Бірінші аудитор	1983 ж.12.05.	2010 ж.17.05.
Ким Алексей Станиславович	Бірінші аудитор	1986 ж.01.04.	2010 ж.04.05.
Кирилишина Галина Викторовна	Бірінші аудитор	1970 ж.15.09.	2007 ж.03.09..
Кошатаев Аязбек Айтбаевич	Бірінші аудитор	1976 ж.23.12.	2008 ж.06.10.
Нургожаев Алибек Казбекович	Бірінші аудитор	1982 ж.24.12.	2010 ж.19.04.
Тагашбаев Арман Сабитович	Бірінші аудитор	1978 ж.04.11.	2009 ж 16.03..
Туякбаева Салтанат Мурсалнабикызы	Бірінші аудитор	1983 ж.19.07.	2009 ж.10.03.
Мергенова Гулшат Узакбаевна	Аудитор	1978 ж.07.10.	2009 ж.16.03.
Мусурғалиева Кымбат Изтлеуовна	Аудитор	1953 ж.11.03.	2009 ж.04.03.
Даиров Асхат Сабитович	Аудитор	1985 ж.30.08.	2010 ж.17.05.



14.Эмитенттің атқарушы органы.

Басқарма мүшелерінің аты-жөні	Туған күні	Осы уақытта және соңғы үш жылда атқарған лауазымдары (хронологиялық тәртіпте)	Соңғы үш жылда және осы уақытта қоса атқарған лауазымдары (хронологиялық тәртіпте)	Эмитент пен оның еншілес және тәуелді ұйымдарының төленген жарғылық капиталындағы үлес (%)
Қабылдин Қайыргелді Мақсұтұлы <i><b>Басқарма төрағасы</b></i>	1953ж.01.01.	<p><b>«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ</b> 2003ж. сәуірден бастап 2007ж. шілдеге дейін Көлік инфрақұрылымы және сервистік жобалар жөніндегі басқарушы директор;</p> <p>2007ж. шілдеден бастап 2007 ж. қыркүйекке дейін Вице-президент Басқарма мүшесі</p> <p>2007 ж. қыркүйектен бастап 2008ж. тамызға дейін Директорлар кеңесінің төрағасы</p> <p>2008ж. тамыздан бастап осы уақытқа дейін Президент Басқарма төрағасы Директорлар кеңесінің мүшесі</p>	<p><b>«КҚК-Қ» АҚ</b> 2007ж. наурыздан бастап 2007ж. шілдеге дейін Директорлар кеңесінің мүшесі</p> <p>2007ж. шілдеден бастап 2007ж. қарашаға дейін Директорлар кеңесінің төрағасы</p> <p><b>«Самұрық» мемлекеттік активтерді басқару жөніндегі қазақстандық холдингі» АҚ</b> 2007ж. қыркүйектен бастап 2008ж. тамызға дейін Басқарма төрағасының орынбасары</p> <p><b>«ҚазМұнайГаз» Барлау Өндіру» АҚ</b> 2008ж. қыркүйектен бастап 2010 ж наурызға дейін Директорлар кеңесінің төрағасы</p>	жоқ
Палымбетов Болат Әбілқасымұлы	1961 ж. 28.07.	<p><b>«Каспий ӘКК» ҰК АҚ</b> 2007ж. қазаннан бастап 2010 жылғы сәуірге дейін Басқарма төрағасы</p> <p><b>«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ</b> 2010 ж. мамырдан бастап осы уақытқа дейін Басқарушы директор – Басқарма төрағасының орынбасары</p>	жоқ	жоқ

Басқарма мүшелерінің аты-жөні	Туған күні	Осы уақытта және соңғы үш жылда атқарған лауазымдары (хронологиялық тәртіпте)	Соңғы үш жылда және осы уақытта қоса атқарған лауазымдары (хронологиялық тәртіпте)	Эмитент пен оның еншілес және тәуелді ұйымдарының төленген жарғылық капиталындағы үлес (%)
Назаров Болат Қонақбайұлы	1955ж.25.02.	<p><b>«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ</b> 2005 ж. шілдеден бастап 2008ж. ақпанға дейін ОБК жобаларын басқару жөніндегі басқарушы директор</p> <p><b>«ҚазРосГаз» ЖШС</b> 2008 ж. сәуірден бастап 2009 ж. қаңтарға дейін Бас директордың орынбасары</p> <p><b>«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ</b> 2009ж. желтоқсаннан бастап осы уақытқа дейін газ жобалары жөніндегі басқарушы директор, Басқарма мүшесі</p>	«ҚазТрансГаз» АҚ 2009ж. желтоқсаннан бастап осы уақытқа дейін Директорлар кеңесінің төрағасы	Жоқ
Балжанов Асқар Құмарұлы	1958ж.23.04	<p><b>«ҚазМұнайГаз» Барлау Өндіру» АҚ</b> 2006ж. маусымнан бастап 2009ж. мамырға дейін Бас директор Директорлар кеңесінің мүшесі Басқарма төрағасы</p> <p><b>«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ</b> 2009ж. маусымнан бастап осы уақытқа дейін Барлау және өндіру жөніндегі басқарушы директор Басқарма мүшесі</p>	«ҚазМұнайГаз» Барлау Өндіру» АҚ 2010 ж. наурыздан бастап осы уақытқа дейін Директорлар кеңесінің төрағасы	жоқ
Бозжанов Төлеген Жұматұлы	1974ж.11.02.	«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ 2004 ж. тамыздан бастап 2006 ж. тамызға дейін Экономика және	«ҚазМұнайТеңіз» ТМК» АҚ 2008 ж. тамыздан бастап осы уақытқа дейін Директорлар кеңесінің мүшесі	жоқ

Басқарма мүшелерінің аты-жөні	Туған күні	Осы уақытта және соңғы үш жылда атқарған лауазымдары (хронологиялық тәртіпте)	Соңғы үш жылда және осы уақытта қоса атқарған лауазымдары (хронологиялық тәртіпте)	Эмитент пен оның еншілес және тәуелді ұйымдарының төленген жарғылық капиталындағы үлес (%)
		<p>қаржы жөніндегі атқарушы директор</p> <p><b>«ҚазМұнайГаз» сауда үйі» АҚ</b> 2006 ж. тамыздан бастап 2008 ж. наурызға дейін Бас директор</p> <p><b>«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ</b> 2008 ж. тамыздан бастап 2009 ж. маусымға дейін Вице-президент</p> <p>2008 ж. тамыздан бастап осы уақытқа дейін Басқарма мүшесі</p> <p>2009 ж. маусымнан бастап осы уақытқа дейін бизнесті дамыту жөніндегі басқарушы директор</p>	<p><b>«ҚазМұнайГаз» Барлау Өндіру» АҚ</b> 2008 ж. тамыздан бастап осы уақытқа дейін Директорлар кеңесінің мүшесі</p>	
Шманов Нұртас Нұрыбекұлы	1956ж.24.12.	<p><b>«КҚК-Р» АҚ</b> 2006 ж. мамырдан бастап 2007 ж. желтоқсанға дейін Бас директордың жалпы мәселелер жөніндегі орынбасары</p> <p><b>«ҚазТрансОйл» АҚ</b> 2007 ж. желтоқсаннан бастап 2009 ж. қаңтарға дейін Бас директор</p> <p><b>«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ</b> 2009 ж. қаңтардан бастап 2009 ж. маусымға дейін Басқарушы директор</p> <p>2009 ж. маусымнан бастап осы уақытқа</p>	<p><b>«КҚК-Р» АҚ, «КҚК-К» АҚ</b> 2009 ж. мамырдан бастап осы уақытқа дейін Директорлар кеңесінің мүшесі</p> <p><b>«ҚазТрансОйл» АҚ</b> 2008 ж. тамыздан бастап осы уақытқа дейін председатель Директорлар кеңесінің мүшесі</p>	жоқ

Басқарма мүшелерінің аты-жөні	Туған күні	Осы уақытта және соңғы үш жылда атқарған лауазымдары (хронологиялық тәртіпте)	Соңғы үш жылда және осы уақытта қоса атқарған лауазымдары (хронологиялық тәртіпте)	Эмитент пен оның еншілес және тәуелді ұйымдарының төленген жарғылық капиталындағы үлес (%)
		дейін Мұнай тасымалдау жөніндегі басқарушы директор Басқарма мүшесі		
Мырзағалиев Мағзұм Маратұлы	1978ж.07.11.	<p><b>MI Drilling Fluids International</b> 2006ж. тамыздан бастап 2007 жылғы шілдеге дейін өндіріс жөніндегі менеджер</p> <p><b>«ТеңізСервис» ЖШС</b> 2007ж. шілдеден бастап 2010 жылғы мамырға дейін Бас директор</p> <p><b>«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ</b> 2010 ж. маусымнан бастап осы уақытқа дейін Сервистік жобалар жөніндегі басқарушы директор Басқарма мүшесі</p>	жоқ	жоқ
Тиесов Данияр Сүйіншілікұлы	1970ж.06.12.	<p><b>«ҚазМұнайГаз» сауда үйі» АҚ</b> 2006 ж. тамыздан бастап 2009 ж. маусымға дейін Бас директордың орынбасары</p> <p><b>«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ</b> 2009 ж. маусымнан бастап 2009 жылғы маусымға дейін Президент (Басқарма төрағасының) кеңесшісі</p> <p>2009ж. маусымнан бастап осы уақытқа дейін Мұнай өңдеу және</p>	<p><b>«АМӨЗ» ЖШС</b> 2006 ж. қарашадан бастап Қадағалау кеңесінің мүшесі</p> <p><b>Ромпетрол Групп</b> 2008 ж. қаңтардан бастап Директорлар кеңесінің мүшесі</p> <p><b>«ҚазМұнайГаз» сауда үйі» АҚ</b> 2006 ж. желтоқсаннан бастап осы уақытқа дейін Басқарма мүшесі</p>	жоқ

Басқарма мүшелерінің аты-жөні	Туған күні	Осы уақытта және соңғы үш жылда атқарған лауазымдары (хронологиялық тәртіпте)	Соңғы үш жылда және осы уақытта қоса атқарған лауазымдары (хронологиялық тәртіпте)	Эмитент пен оның еншілес және тәуелді ұйымдарының төленген жарғылық капиталындағы үлес (%)
		маркетингі жөніндегі басқарушы директор Басқарма мүшесі		
Жанғауылов Ержан Арыстанбек ұлы	1968ж.28.05.	«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ 2006 ж. маусымнан бастап осы уақытқа дейін Басқарушы директор  2009 ж. маусымнан бастап осы уақытқа дейін Құқықтық қамтамасыз ету жөніндегі басшы менеджер Басқарма мүшесі	«ҚазМұнайГаз» Барлау Өндіру» АҚ 2006 ж. маусымнан бастап осы уақытқа дейін Директорлар кеңесінің мүшесі	жоқ

#### Алдыңғы екі жылдағы Басқарма мүшелерінің құрамындағы өзгерістер.

##### 2008 жылдағы Басқарманың құрамындағы өзгерістер:

- 2008 жылғы 19 тамыздағы хаттаманың негізінде «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ Басқарма мүшесі Ұ.С.Байжановтың өкілеттіктері мерзімінен бұрын тоқтатылды
- 2008 жылғы 19 тамыздағы хаттаманың негізінде Т.Ж.Бозжанов қаржы және экономика жөніндегі вице-президент болып тағайындалды
- «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ Басқармасының төрағасы (Президент) С.М.Бүркітбаевтың өкілеттіктері мерзімінен бұрын тоқтатылды
- 2008 жылғы 20 тамызда Қ.М.Қабылдин «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ Басқармасының төрағасы болып тағайындалды

##### 2009 жылдағы Басқарманың құрамындағы өзгерістер:

- 2009 жылғы 23 маусымдағы хаттаманың негізінде «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ Басқармасының мүшелері: М.Б.Иденовтің, К.Н.Ыбырашевтың, Д.Ә.Берлібаевтің, Т.Ж.Бозжановтың өкілеттіктері мерзімінен бұрын тоқтатылды
- 2009 жылғы 23 маусымдағы хаттаманың негізінде «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ-тың мынадай қызметкерлері Басқарма мүшелері болып сайланды:
  - 1) А.Қ. Балжанов.
  - 2) Д.Ә. Берлібаев
  - 3) Т.Ж. Бозжанов
  - 4) Н.Е. Сауранбаев
  - 5) Н.Н. Шманов
  - 6) Д.С. Тиесов
  - 7) М.Б. Иденов
  - 8) Е.А. Жанғауылов

- 2009 жылғы 3 желтоқсандығы хаттаманың негізінде «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ Басқарма мүшесі Д.Ә.Берлібаевтың өкілеттіктері 2009 жылғы 7 желтоқсаннан бастап мерзімінен бұрын тоқтатылды
- 2009 жылғы 3 желтоқсандағы хаттаманың негізінде Б.Қ.Назаров газ жобалары жөніндегі басқарушы директор болып сайланды.

**2010 жылғы 30 қыркүйектегі жағдай бойынша Басқарманың құрамындағы өзгерістер:**

- 2010 жылғы 30 сәуірдегі хаттаманың негізінде «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ Басқарма мүшесі Д.Ә.Берлібаевтың өкілеттіктері 2009 жылғы 5 сәуірден бастап мерзімінен бұрын тоқтатылды
- 2010 жылғы 30 сәуірдегі хаттаманың негізінде Б.Ә.Палымбетов Басқарма төрағасының орынбасары болып сайланды.

**15. Эмитенттің атқарушы органының өкілеттіктері басқа коммерциялық ұйымға берілген жағдайда**

Осы тармақты акционерлік қоғамдар толтырмайды.

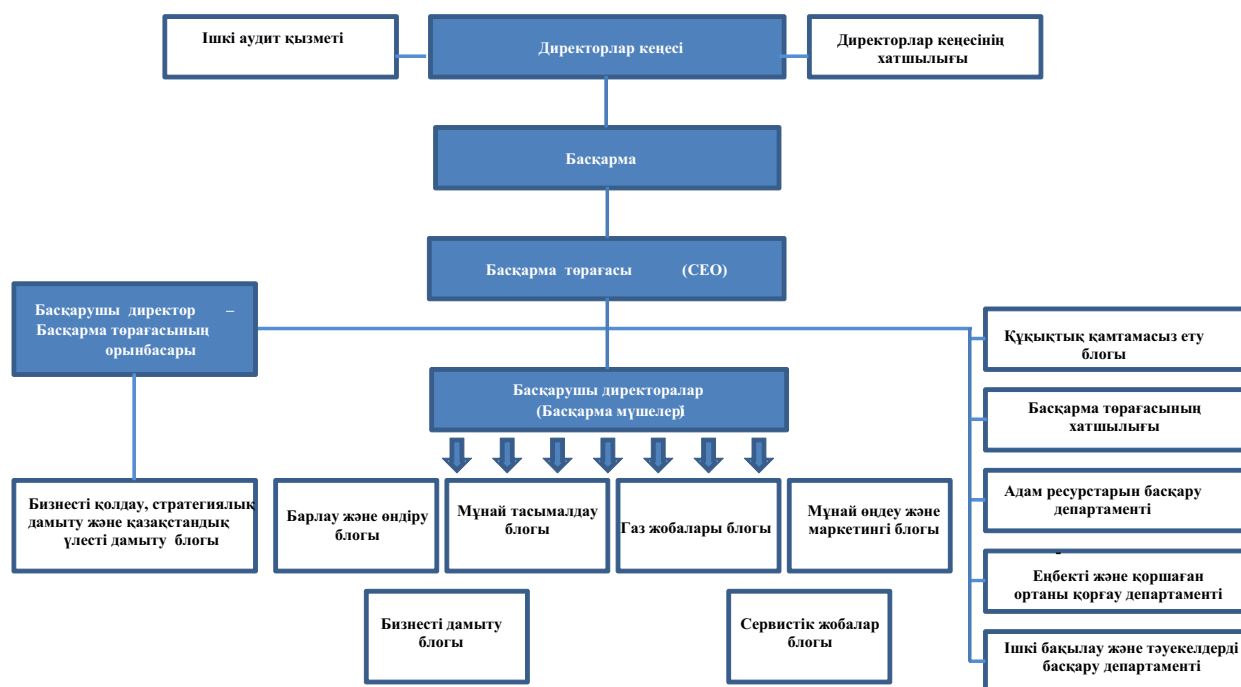
**16. Директорлар кеңесінің мүшелеріне, атқарушы органның мүшелеріне және Эмитенттің өзге де басшы тұлғаларына төленетін сыйақы.**

<b>Төленетін сыйақылар</b>	<b>Облигацияларды шығару туралы шешім қабылданған күнге дейінгі соңғы үш ай бұрынғы сыйақының жалпы мөлшері (мың теңге)</b>	<b>Облигацияларды шығару туралы шешім қабылданған күннен бастап кейінгі он екі ай ішінде төленуі тиіс сыйақының жоспарланып отырған жалпы мөлшері (мың теңге)</b>
Директорлар кеңесінің тәуелсіз директорларына	9 261	30 870
Директорлар кеңесінің қалған мүшелері	0	0
Басқарма мүшелеріне	33 297	133 187
<b>Жиыны</b>	<b>42 558</b>	<b>164 057</b>

Қоғамның тәуелсіз директорлары мен атқарушы органның мүшелерінен басқа, сыйақылар Директорлар кеңесінің мүшелеріне төленбейді.

## 17.Эмитенттің ұйымдық құрылымы.

### «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ орталық аппаратының құрылымы



Ақпарат көзі: Эмитент берген деректер

#### 1) Эмитенттің құрылымдық бөлімшелері, филиалдары мен өкілдіктері.

##### Эмитенттің құрылымдық бөлімшелері:

- 1) Ішкі бақылау және тәуекелдерді басқару департаменті;
- 2) Құжаттамалық қамтамасыз ету департаменті;
- 3) Қоғаммен байланыс департаменті;
- 4) Әкімшілік-сервистік қамтамасыз ету департаменті;
- 5) Ішкі аудит қызметі;
- 6) Халықаралық келісім-шарттар департаменті;
- 7) Құқықтық қамтамасыз ету департаменті;
- 8) Бизнес-жоспарлау және экономикалық талдау департаменті;
- 9) Корпоративтік қаржыландыру департаменті;
- 10) Активтерді басқару департаменті;
- 11) Геология және геофизика департаменті;
- 12) Игеру және өндіру технологиясы департаменті;
- 13) Еңбекті және қоршаған ортаны қорғау департаменті;
- 14) Мұнай және мұнай өнімдері маркетингі департаменті;
- 15) ТШО жобасын басқару департаменті;
- 16) Өндіруші активтер департаменті;
- 17) Мұнай тасымалдау жөніндегі жобаларды басқару департаменті;
- 18) Мұнай тасымалдау активтерін басқару департаменті;
- 19) Сервистік жобаларды басқару департаменті;
- 20) Директорлар кеңесінің хатшылығы;
- 21) Ақпараттық технологиялар және БЕЖ енгізу департаменті;
- 22) Бухгалтерия;
- 23) Стратегиялық жоспарлау департаменті;
- 24) Қазақстандық үлесті дамыту және сатып алу департаменті;
- 25) Жаңа жер қойнауын пайдалану жобалары департаменті;
- 26) Мұнай өңдеу және мұнай химия департаменті
- 27) Сервистік бизнесті дамыту департаменті;
- 28) Басқарма төрағасының хатшылығы;

- 29) Адам ресурстарын басқару департаменті;
- 30) Қазынашылық;
- 31) Ресурстық база және ГГД базасын басқару департаменті;
- 32) Барлау жобаларындағы операциялық қызмет департаменті;
- 33) Газ жобаларын басқару департаменті;

**Эмитенттің филиалдары:**

- «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ-тың Түркіменстандағы филиалы. Егжей-тегжейлі ақпарат үшін осы Облигациялар шығарылымы проспектісінің 9-тармағын қараңыз.
- 1)
  - 2) **2010 жылғы 30 қыркүйектегі жағдай бойынша Эмитент қызметкерлерінің, оның ішінде Эмитенттің филиалдары мен өкілдіктері қызметкерлерінің жалпы саны.**

Орналасқан орны	Қызметкерлер саны
Қазақстандағы «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ	464
Түркіменстандағы «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ	8
<b>Жиыны</b>	<b>472</b>

**3) Эмитенттің негізгі бөлімшелерінің басшылары туралы мәліметтер.**

№	Бөлімшенің атауы	Аты-жөні	Туған жылы
1.	Директорлар кеңесінің хатшылығы	Құрманбаев Талғат Нәсімоллаұлы	1979 ж.08.07
2.	Ішкі аудит қызметі	Қайдар Баян Әбдуәлиқызы	1972 ж.31.08
3.	Ішкі бақылау және тәуекелдерді басқару департаменті	Көбжанов Марат Орсәкұлы	1973 ж.08.04
4.	Басқарма төрағасының хатшылығы	Черепанов Александр Михайлович	1956 ж.16.09
5.	Халықаралық келісім-шарттар департаменті	Кийнова Жанна Ләззәтқызы	1972 ж.01.01
6.	Құқықтық қамтамасыз ету департаменті	Залевская Виктория Владимировна	1963 ж.25.05
7.	Еңбекті және қоршаған ортаны қорғау департаменті	Сиражев Нұрлан Жақсығалиұлы	1947 ж.29.10
8.	Қазақстандық үлесті дамыту және сатып алу департаменті	Исаев Бахтияр Орынбасарұлы	1980 ж.09.01
9.	Адам ресурстарын басқару департаменті	Ержігітова Шолпан Жұманқызы	1958 ж.08.09
10.	Әкімшілік-сервистік қамтамасыз ету департаменті	Артюхов Николай Васильевич	1956 ж.16.04
11.	Қоғаммен байланыс департаменті	Тоқаев Ақбар Қуанышбайұлы	1970 ж.07.08
12.	Құжаттамалық қамтамасыз ету департаменті	Бегасылова Алмаш Сайлауқызы	1967 ж.11.08
13.	Бизнес-жоспарлау және экономикалық талдау департаменті	Қисамиева Жанна Мүтәшеқызы	1972 ж.13.01
14.	Бухгалтерия	Валентинова Наталка Сергеевна	1956 ж.05.09
15.	Қазынашылық	Сыдықова Гүлжан Оралбекқызы	1974 ж.06.02
16.	Ақпараттық технологиялар және БЕЖ енгізу департаменті	Ыбыраев Ернат Сейілқанұлы	1980 ж.17.05
17.	Стратегиялық жоспарлау департаменті	Масалин Алмаз Маратұлы	1966 ж.25.11
18.	Корпоративтік қаржыландыру департаменті	Бекназарова Айгүл Жақсықұлқызы	1976 ж.08.03



№	Бөлімшенің атауы	Аты-жөні	Туған жылы
19.	Активтерді басқару департаменті	Құсаев Нұрлан Ханымұлы	1978 ж.13.06
20.	Өндіруші активтер департаменті	Нұғыманов Жәнібек Қайырбекұлы	1974 ж.07.03
21.	ТШО жобасын басқару департаменті	Ыбыраева Светлана Айтқалиқызы	1950 ж.20.02
22.	Игеру және өндіру технологиясы департаменті	Сұлтанов Орын Мұратұлы	1973 ж.26.11
23.	Геология және геофизика департаменті	Мұханов Мұрат Төреғалиұлы (бос орын)	1970ж.21.05
24.	Ресурстық база және ГГД базасын басқару департаменті	Өзіханов Серік Әбілмәжинұлы	1962 ж.20.03
25.	Жаңа жер қойнауын пайдалану жобалары департаменті	Қабжанов Рүстем Хайроллаұлы	1971 ж.02.09
26.	Барлау жобаларындағы операциялық қызмет департаменті	Рыспаев Арыстан Мұратбекұлы	1974ж.29.08
27.	Газ жобаларын басқару департаменті	Рубченков Юрий Николаевич	1959 ж.17.02
28.	Мұнай тасымалдау жөніндегі жобаларды басқару департаменті	Раханов Тимур Мақсұдбекұлы	1975 ж.30.09
29.	Мұнай тасымалдау активтерін басқару департаменті	Рахметова Клара Галимқызы	1949 ж.07.09
30.	Мұнай және мұнай кнімдері маркетингі департаменті	Байсексенов Серік Жәлелұлы	1960 ж.09.02
31.	Мұнай өңдеу және мұнай-химия департаменті	Жүсіпбеков Сейілхан Әбдуәлиұлы	1954 ж.10.01
32.	Сервистік активтерді басқару департаменті	Тұрсынов Арман Сағынбекұлы	1972 ж.21.02
33.	Сервистік бизнесті дамыту департаменті	Таубаев Данияр Сайлауұлы	1971 ж.27.03
34.	«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ-тың Түркіменстандағы филиалы, Ашхабад қ.	Рогалев Павел Викторович	1981 ж.21.08

### 3. ЭМИТЕНТТІҢ АКЦИОНЕРЛЕРІ ЖӘНЕ АФФИЛИИРЛЕНГЕН ТҰЛҒАЛАРЫ

#### 18. Эмитенттің акционерлері.

2008 жылдың аяғынан бастап, «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ-тың бақылау пакеті (орналастырылған акциялардың жалпы санынан 100,0%) Қазақстан Республикасы Президентінің 2008 жылғы 13 қазандағы Жарлығына сәйкес «Самұрық» мемлекеттік активтерді басқару жөніндегі қазақстандық холдинг» АҚ пен «Қазына» Тұрақты Даму қоры» АҚ біріктіру арқылы құрылған «Самұрық-Қазына» ұлттық әл-ауқат қоры» АҚ тұлғасындағы мемлекетке жатады.

Мемлекет Қоғамның шешімдерді қабылдауына елеулі әсер етеді және оның стратегиясын белгілеп, Қоғамның қызметіне байланысты, оның ішінде инвестициялау, тәуекелдерді басқару, активтер мен займдарды бөлу мәселелерінде қағидатты шешімдерді қабылдай алады, сондай-ақ олардың жүзеге асырылуын бақылайды.

«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ-тың борышқорлық қағаздары «Қазақстандық қор биржасы» АҚ тізіміне қосылды. Егжей-тегжейлі ақпарат үшін осы Проспектінің «Бағалы қағаздар шығарылымы туралы мәліметтер» деген 6-бөлімін қараңыз.

**1) 2010 жылғы 30 қыркүйектегі жағдай бойынша Эмитент акцияларының (орналастырылған және дауыс беретін) он және одан көп процентіне иелік ететін акционерлер (қатысушылар) туралы мәліметтер.**

Акционерлердің – заңды тұлғалардың толық және қысқартылған атауы немесе акционерлер – жеке тұлғалардың аты-жөні	Заңды тұлғалардың орналасқан жері	Акциялардың түрі көрсетілген, акционерге тиесілі акциялардың жалпы саны	Эмитенттің орналастырылған акцияларынан үлесі	Эмитенттің дауыс беретін акцияларынан үлесі
«Самұрық-Қазына» ұлттық әл-ауқат қоры» АҚ	Қазақстан Республикасы, Астана қ., Қабанбай батыр даңғылы, 23.	341 494 974 дана	100,0%	100,0%

2010 жылғы қыркүйекте ҚазМұнайГаз ҰК АҚ 22,2 млн. дана мөлшерінде жай акциялардың қосымша шығарылымын жасады, олар бір акция үшін 5 000 теңге баға бойынша орналастырылды..

**2) Эмитенттің акционерлері (қатысушылары) болып табылмайтын, бірақ басқа ұйымдар арқылы Эмитенттің қызметін бақылау құқығына иелік ететін тұлғалар туралы мәліметтер.**

Эмитенттің акционерлері (қатысушылары) болып табылмайтын, бірақ басқа ұйымдар арқылы «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ-тың қызметін бақылау құқығына иелік ететін тұлғалар жоқ.

**19. Заңды тұлғаның толық атауы, орналасқан жері, Эмитенттің оның жарғылық капиталындағы акцияларының (үлесінің) проценттік ара қатынасы, қызметінің түрі, бірінші басшысының фамилиясы, аты, болған жағдайда – әкесінің аты көрсетілген Эмитент акцияларының (үлестерінің) он және одан да көп процентіне иелік ететін заңды тұлғалар туралы мәліметтер.**

2010 жылғы 30 қыркүйектегі жағдай бойынша Эмитент мына ұйымдардың акционері болып табылады:

№	Заңды тұлғаның толық атауы	Орналасқан жері (заңдық және іс жүзіндегі мекен-жайы)	Қызметінің түрі	Бірінші басшысының аты-жөні	Акциялардың (Эмитенттің жарғылық капиталындағы үлестер) %-тік ара қатынасы
1.	«ҚазМұнайГаз» Барлау Өндіру» АҚ	2004 ж.31.03, №15971-1901-АО, Астана қ., 010000, Қабанбай батыр д-лы, 20/1	Мұнай барлау, өндіру	Бас директоры – Ыбырашев К.Н.	57,9%
2.	«ҚазМұнай Теңіз» ТМК» АҚ	2003 ж.17.03, №13463-1901-АО, Астана қ., Сығанақ к-сі, 25	Мұнай барлау, өндіру	Бас директоры – Марабаев Е.Н.	100,0%
3.	«ҚазМұнайГаз» сауда үйі» АҚ («ҚазМұнайГаз - өңдеу және маркетинг» болып атауы өзгерген)	2004 ж.17.06, №13554-1901-АО, Астана қ., Сары-Арка д-лы, 1	Мұнай және мұнай өнімдерін сату	Бас директоры – Берлібаев Д.Ә.	100,0%
4.	«ҚазТрансОйл» АҚ	2004 ж.31.05, №6636-1901-АО, Астана қ., Қабанбай батыр д-лы, 19	Мұнай тасымалдау	Бас директоры – Сұлтан Н.С.	100,0%
5.	«ҚазТрансГаз» АҚ	2004 ж.09.06, №13898-1901-АО, Астана қ., Тәуелсіздік к-сі, 12/1-үй, (№4 кіреберіс)	Газ тасымалдау	Бас директоры – Султанғалиев С. С.	100,0%
6.	«Қазақ мұнай және газ институты» АҚ	2003 ж.01.10, № 13027-1901-АО, Астана қ., Иманов к-сі, 20	Мұнай-газ саласындағы ғылыми-техникалық жұмыстар	Бас директоры – Қарабалин Ұ.С.	90,2%
7.	«ҚазМұнайГаз-Сервис» ЖШС	2005 ж.22.07, №6652-1901-ТОО, Астана қ., Әуезов к-сі, 66	Сервистік қызметтер	Бас директоры – Кеулімжаев С.Ж.	79,3%
8.	«Еуро-Азия Эйр» авиакомпаниясы» АҚ	2007 ж.10.03, № 26069-1901-АО Астана қ., Айманов к-сі, 6	Авиациялық қызметтер	Бас директоры – Жанжәркенов А.С.	100,0%
9.	«Қазақстан-Британ техникалық университеті» АҚ	2004 ж.30.04, №44252-1910-АО, Алматы қ., Төле би к-сі, 59	Техникалық мамандықтарға оқыту	Ректорат басшысы – Бейсембетов И.К.	98,3%
10.	«Қазақойл-Украина» ЖШС	2005ж.03.02 №68362-1910-ТОО Алматы қ., Қазақфильм ш/а, 43-үй, 7 пәтер	Мұнай өңдеу	Директор – Мақажанова Б.Т.	34,0%
11.	«КҚК-Қ» АҚ	1997 ж. 04.12, № 2292-1900-АО (ИУ), 465002, Атырау қ., Уәлиханов к-сі, 11-	Мұнай тасымалдау	Бас директоры – Тараканов А.В.	19,0%

№	Заңды тұлғаның толық атауы	Орналасқан жері (заңдық және іс жүзіндегі мекен-жайы)	Қызметінің түрі	Бірінші басшысының аты-жөні	Акциялардың (Эмитенттің жарғылық капиталындағы үлестер) %-тік ара қатынасы
		үй			
12.	«КҚК-Р» АҚ	1997 ж.06.02, Р-08044.17 119017, Ресей Федерациясы, Москва қ., Б.Ордынка к-сі, 40-үй, 4-құрылыс, "Легион 1" бизнес-кешені, 4-қабат	Мұнай тасымалдау	Бас директоры – Тараканов А.В.	19,0%
13.	«Қазақтүрікмұнай» ЖШС	2003 ж.17.02, №7424-1901-ТОО(ИУ), Астана қ., Абай д-лы, 113, Окан Интер Континенталь отелінің бизнес-орталығы, 6-қабат	Мұнай барлау, өндіру	Бас директоры – Мақашев Н.М.	51,0%
14.	«Қазақойл-Ақтөбе» ЖШС	2000 ж.08.08, №:6600-1904-ТОО(ИУ), Ақтөбе қ., Молдағұлова к-сі, бизнес орталығының 46-ғимараты, 2-қабат	Мұнай барлау, өндіру	Бас директоры – Решетнев А. В.	50,0%
15.	«Теңізшевройл» БК ЖШС	1999 ж.21.06, №3838-1900-ТОО (ИУ), Атырау қ., Сәтпаев к-сі, 3-үй, ТШО бас офисі	Мұнай барлау, өндіру	Бас директоры – Миллер	20,0%
16.	«Қылыш» сауда әріптестігі	1994 ж.01.06, Ұлыбритания, E14 4НА, Лондон қ., Canary Wharf, 1 Westferry Circus	ТШО мұнайын сату	Балжанов А.Қ., Тиесов Д.С., Берлібаев Д.Ә.	50,0%
17.	«ҚазРосГаз» ЖШС	2006 ж.05.06, №78259-1910-ТОО (ИУ), Алматы қ., Чайковский к-сі, 95, іс жүзіндегі мекен-жайы: Алматы қ., Достық д-лы, 48А	Газ сату	Бас директоры – Боранбаев К.С.	50,0%
18.	«Қазтеңізкөлік флоты» ҰТКК АҚ	1998 ж.29.12, №42731-1910-АО, Ақтау қ., 13-шағын аудан, бизнес-орталықтың 55-ғимараты	Мұнай тасымалдау	Бас директоры – Орманов М.К.	100,0%
19.	«Kazakhstan Pipeline Ventures» ЖШЖК	1997 ж.28.07, 1209, АҚШ, Делавер штаты, 19081, Нью Касл Каунти, Орандж стрит, 1209	Мұнай тасымалдау	Басқарушы комитет: 1. Шманов Н.Н. 2. Раханов Т.М.	100,0%

№	Занды тұлғаның толық атауы	Орналасқан жері (заңдық және іс жүзіндегі мекен-жайы)	Қызметінің түрі	Бірінші басшысының аты-жөні	Акциялардың (Эмитенттің жарғылық капиталындағы үлестер) %-тік ара қатынасы
20.	«ТеңізСервис» ЖШС	2003 ж.26.12, №5918-1943-ТОО, Ақтау қ.,14-шағын аудан, "Ақтау жұлдызы" бизнес-орталығының ғимараты	Мұнай тасымалдау	Бас директоры – Құсайын Г.Т.	49,0%
21.	«Каспий мұнай-газ компаниясы» ЖШҚ	2005 ж.06.12, №1053000031875 Ресей Федерациясы, 414000, Астрахань қ., Наташа Качуевская к-сі, 7-9	Мұнай барлау, өндіру	Бас директоры – Киселев А.В.	50,0%
22.	«Kashagan B.V.» ЖШЖК	2005ж.17.10, № 34234942, Нидерланды, Амстердам қ., Strawinskylaan, 411 Филиалы: Астана қ., Сығанақ к-сі, 29	Мұнай барлау, өндіру	Бас директоры – Максимов А.	100,0%
23.	«ҚМГ-Құмкөл» ЖШС	2006 ж.29.06, №23280-1901-ТОО, Астана қ., Қабанбай батыр д-лы, 22	Мұнай-газ саласындағы инвестициялық қызмет	Бас директоры – Хамжин А.М.	100,0%
24.	Cooperative KazMunaiGaz PKI U.A.	2006 ж. 04.07, №34250159, Нидерланды, Амстердам қ., Strawinskylaan, 411, Tower A	Мұнай-газ саласындағы инвестициялық қызмет	Көзделмеген	95,1%
25.	«ҚМГ-Транскаспий» ЖШС	2008ж.23.10, №32161-1901-ТОО, Астана қ., Сарыарқа д-лы, 6, «Арман» бизнес орталығы, 7-қабат	Мұнай тасымалдау	Бас директоры – Зәкіров Б.	100,0%
26.	«Н Оперейтинг Компани» ЖШС	2008ж.30.09, № 9456-1943-ТОО, Ақтау қ., 8-шағын аудан, «Бәйтерек» бизнес орталығының 39-ғимараты, 4-қабат	Мұнай барлау, өндіру	Бас директоры – Бимағамбетов Т.М.	51,0%
27.	«Рауан Медиа Групп» АҚ (2009ж.23.01. бастап «Нұр-Медиа» ЖШС сенімгерлік басқаруында)	2004ж.18.06, № 16619-1901-АО, Астана қ., Желтоқсан к-сі, 51	БАҚ	Бас директорының міндетін атқарушы – Мәметова Ж.С.	96,5%
28.	«Semser Security» ЖШС	2008ж.12.12, № 32585-1901-ТОО, Астана қ., Алматы ауданы, Ақ-бұлақ-2	Күзет	Бас директоры – Тоқалов Т.Б.	100,0%

№	Заңды тұлғаның толық атауы	Орналасқан жері (заңдық және іс жүзіндегі мекен-жайы)	Қызметінің түрі	Бірінші басшысының аты-жөні	Акциялардың (Эмитенттің жарғылық капиталындағы үлестер) %-тік ара қатынасы
		шағын ауданы, 5-үй			
29.	«Каспиан Жұлдызы» МК ЖШС	2009ж.10.03, № 9733-1943-ТОО, Ақтау қ., 14-шағын аудан, 61-үй, "Ақтау жұлдызы" ғимараты, 5-қабат	Мұнай барлау, өндіру	Бас директоры – Аманқұлов Б.Р.	50,0%
30.	"Kazakhstan Petrochemical Industries" АҚ	2006ж.06.06, №78299-1910-АО, 130000, Ақтау қ., өндірістік аумақ	Жылжымайтын мүлікті жалға алу және пайдалану	Бас директоры – Қырымұлов Қ.С.	50,0%
31.	"Өріктау Оперейтинг" ЖШС	2009ж.06.10, №15807-1904-ТОО, Ақтөбе қ., Ө. Молдағұлова д-лы, 46, бизнес орталық ғимараты, 2-қабат	Мұнай барлау, өндіру	Бас директоры – Балжанов Р.К.	100,0%
32	«ҚМГ салынатын кәсіпорындар дирекциясы» ЖШС	2009 ж.08.12., №35461-1901-ТОО, ҚР, Астана қ., Есіл ауданы, Сығанақ к-сі, 25	Объектілерді салу	Бас директоры – Балғымбаев Н.	100,0%
33	«Д.В. Сокольский атындағы органикалық катализ және электр-химия институты» АҚ	ҚР, Алматы қ., Қонаев к-сі, 142	Зерттеу саласындағы ғылыми-техникалық жұмыстар	Президент – Досымов Қ.Д.	100,0%
34	«А.Б. Бектұров атындағы химия ғылымдары институты» АҚ	2009ж.25.05., №97878-1910-АҚ, 050010, ҚР, Алматы қ., Ш. Уәлиханов к-сі, 106	Зерттеу саласындағы ғылыми-техникалық жұмыстар	Президент – Ерғожин Е.Е.	100,0%
35	«Ғылым қалашығы» ЖШС	2006 ж.12.12., №418-1907-09-ЖШС, Алматы қ., Масанчи к-сі, 98А, 33-офис	Ғылыми-техникалық қызмет  (Ғылым қалашығы технополисінің объектілерін құру, пайдалану, Инновациялық технологиялардың трансфері және оларды енгізу)	Бас директоры – Құсайын Б.Қ.	100,0%
36	ТОО «PSA»	Астана қ., Қабанбай батыр д-лы, 19, 0101 А каб.	ӨБК тараптары қызметін басқаруды жүзеге асыратын тұлғаларға консультациялық қызметтер көрсету	Бас директоры – Ақшолоқов Б.О.	100,0%

**20. Эмитент қатысатын өнеркәсіптік, банктік, қаржылық топтар, холдингтер, концерндер, қауымдастықтар, консорциумдар туралы ақпарат.**

2010 жылғы 30 қыркүйектегі жағдай бойынша Эмитент өнеркәсіптік, банктік, қаржылық топтардың, холдингтердің, концерндердің, қауымдастықтардың, консорциумдардың қатысушысы болып табылмайды.

**21. Эмитенттің басқа да аффилиирленген тұлғалары туралы мәліметтер.**

2010 жылғы 30 қыркүйектегі жағдай бойынша Эмитенттің басқа да аффилиирленген тұлғалары туралы ақпарат төменде көрсетілген:

**Жеке тұлғалар**

№	Аты-жөні	Туған күні	Аффилиирленгендікті мойындау үшін негіздеме	Аффилиирленгендік пайда болған күн	Ескерту
1.	Мәсімов Кәрім Қажымқанұлы	1965 ж.15.06	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2008ж.17.10	Қазақстан Республикасының Премьер-Министрі, «Самұрық-Қазына» ұлттық әл-ауқат қоры» АҚ Директорлар кеңесінің төрағасы
2.	Сұлтанов Бахыт Тұрлыханұлы	1971 ж. 29.11.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2008ж.17.10	Қазақстан Республикасы Президентінің көмекшісі, «Самұрық-Қазына» ұлттық әл-ауқат қоры» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
3.	Жәмішев Болат Бидахметұлы	1957 ж. 28.06.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2008ж.17.10	Қазақстан Республикасының Қаржы министрі, «Самұрық-Қазына» ұлттық әл-ауқат қоры» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
4.	Мыңбаев Сауат Мұхаметбайұлы	1962 ж. 19.11.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2008ж.17.10	Қазақстан Республикасының Мұнай және газ министрі, «Самұрық-Қазына» ұлттық әл-ауқат қоры» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
5.	Исекешев Әсет Орынтайұлы	1971 ж. 17.08.	68-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2008ж.17.10 2009ж.21.06.	Қазақстан Республикасы Премьер-Министрінің орынбасары – Қазақстан Республикасының Индустрия және жаңа технологиялар

№	Аты-жөні	Туған күні	Аффилирленгендікті мойындау үшін негіздеме	Аффилирленгендік пайда болған күн	Ескерту
					министрі, «Қазақстанның Даму банкі» АҚ Директорлар кеңесінің төрағасы, «Самұрық-Қазына» ұлттық әл-ауқат қоры» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
6.	Айтжанова Жанар Сейдахметқызы	1965 ж. 9.05.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2010ж.12.03.	Қазақстан Республикасының Экономикалық даму және сауда министрі, «Самұрық-Қазына» ұлттық әл-ауқат қоры» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
7.	Келімбетов Қайрат Нематұлы	1969 ж. 28.01.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2008ж.13.10. 2008ж.17.10. 2008ж.22.10.	«Самұрық-Қазына» ұлттық әл-ауқат қоры» АҚ Басқарма төрағасы, Директорлар кеңесінің мүшесі
8.	Дунаев Арман Ғалиасқарұлы	1966 ж.7.10.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2008ж.18.10. 2008ж.22.08. 2008ж.13.12.2 009ж.03.02.	«Самұрық-Қазына» ұлттық әл-ауқат қоры» АҚ Басқарма төрағасының орынбасары, «Kazyna Capital Management» АҚ, «Стресс активтері қоры» АҚ, «БТА Банкі» АҚ Директорлар кеңесінің төрағасы
9.	Айтекенов Қайрат Медібайұлы	1963 ж.21.11.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2008ж.07.11. 2008ж.12.06. 2008ж.25.06. 2007ж.30.11. 2008ж.08.05. 2009ж.06.03. 2009ж.17.03.	«Самұрық-Қазына» ұлттық әл-ауқат қоры» АҚ Басқарма мүшесі, «Қазақстанның Даму банкі» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі, «Экспорттық кредиттер мен инвестицияларды сақтандыру жөніндегі мемлекеттік сақтандыру корпорациясы» АҚ Директорлар кеңесінің төрағасы, «Астана-финанс» АҚ, «БТА Банкі» АҚ Директорлар



№	Аты-жөні	Туған күні	Аффилирленгендікті мойындау үшін негіздеме	Аффилирленгендік пайда болған күн	Ескерту
					кеңесінің мүшесі, «KAZNEX» экспортты дамыту және алға жылжыту корпорациясы» АҚ Директорлар кеңесінің төрағасы, «Қазақстанның Тұрғынүйқұрылысжи нақтаушыбанкі» АҚ Директорлар кеңесінің төрағасы, «Самұрық-Қазына» жылжымайтын мүлік қоры» АҚ Директорлар кеңесінің төрағасы, «ДАМУ қоры» АҚ Директорлар кеңесінің төрағасы
10.	Кәрібжанов Айдан Табониязұлы	1971ж.10.10.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.04.09. 2009ж.01.06.	«Қазақтелеком» АҚ, «Қазпочта» АҚ, «Қазақстан инвестициялық қоры» АҚ Директорлар кеңесінің төрағасы, «Қазақстан даму банкі» АҚ, «БТА Банкі» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
11.	Бектұров Азат Ғаббасұлы	1976ж.22.12.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.21.06.	«Қазақстан темір жолы» ҰК АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
12.	Мамин Асқар Ұзақпайұлы	1965ж.23.10.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.21.06.	«Қазақстан темір жолы» ҰК АҚ президенті, Директорлар кеңесінің мүшесі – Басқарма төрағасы
13.	Қизатов Ермек Әнуэрбекұлы	1961ж.6.08.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2008ж.21.04.	«Қазақстан темір жолы» ҰК АҚ Басқарма мүшесі
14.	Сұлтанов Ерік Хамзаұлы	1956ж.24.03.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2008ж.21.04.	«Қазақстан темір жолы» ҰК АҚ Басқарма мүшесі
15.	Алпысбаев Қанат Қалиұлы	1972ж.31.03.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2008ж.10.06.	«Қазақстан темір жолы» ҰК АҚ Басқарма мүшесі
16.	Ақчурин Асхат Харисұлы	1961ж.02.06.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2008ж.10.06.	«Қазақстан темір жолы» ҰК АҚ Басқарма мүшесі
17.	Әлмағамбетов Қанат Есмұханұлы	1962ж.15.05.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2010ж.26.03.	«Қазақстан темір жолы» ҰК АҚ Басқарма мүшесі

№	Аты-жөні	Туған күні	Аффилирленгендікті мойындау үшін негіздеме	Аффилирленгендік пайда болған күн	Ескерту
18.	Таджияқов Ержан Бисенғалиұлы	1975ж.04.03.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2008ж.27.03.	«Қазақстан темір жолы» ҰК АҚ Басқарма мүшесі
19.	Әбдірахманов Мұхтар Мұратұлы	1965ж.25.06.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.04.09.	«Қазпочта» АҚ Басқарма төрағасының орынбасары, Басқарма мүшесі
20.	Черьязданов Салават Қалымғазынұлы	1972ж.10.01.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2006ж.31.07.	«Қазпочта» АҚ Басқарма төрағасы міндетін уақытша атқарушы, Директорлар кеңесінің мүшесі
21.	Жұрылқағанов Мұрат Өтепбергенұлы	1956ж.04.10.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.30.05.	«Қазпочта» АҚ Басқарма төрағасының орынбасары, Басқарма мүшесі
22.	Вагнер Андрей Викторович	1979ж.14.08.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.30.05.	«Қазпочта» АҚ басқарушы директоры, Басқарма мүшесі
23.	Сәтқалиев Алмасадам Майданұлы	1970ж.31.10.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.01.12.	«KEGOK» АҚ Басқарма төрағасы
24.	Оспанов Серік Кеңесбекұлы	1970ж.31.10.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2010ж.01.03.	«KEGOK» АҚ Басқарма мүшесі
25.	Осоченко Владимир Григорьевич	1946ж.14.02.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2002ж.07.10.	«KEGOK» АҚ Басқарма мүшесі
26.	Ли Валерий Константинович	1951ж.20.08.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2006ж.31.05.	«KEGOK» АҚ Басқарма мүшесі
27.	Қажиев Бақытжан Төлеуқажыұлы	1964ж.16.07.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.25.01.	«KEGOK» АҚ Басқарма мүшесі
28.	Бексары Жаңабай Мұратбекұлы	1965ж.7.02.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2010ж.01.03.	«KEGOK» АҚ Басқарма мүшесі
29.	Ботабеков Айбек Төлеубекұлы	1976ж.11.12.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.20.10.	«KEGOK» АҚ Басқарма мүшесі
30.	Жақыпбаев Қайрат Төлегенұлы	1964ж.15.02.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2008ж.29.05.	«KEGOK» АҚ Басқарма мүшесі
31.	Ақшолақов Болат Оралұлы	1971 ж. 09.04	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2006ж.21.06	«KEGOK» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі, «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі, «Қазатомөнеркәсібі» ҰАК» АҚ

№	Аты-жөні	Туған күні	Аффилирленгендікті мойындау үшін негіздеме	Аффилирленгендік пайда болған күн	Ескерту
					Директорлар кеңесінің мүшесі
32.	Огай Алексей Владимирович	1970ж.1.12.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.02.06.	«КОРЭМ» АҚ Директорлар кеңесінің төрағасы
33.	Тиесов Сүйіншілік Әмірхамзаұлы	24.08.1946 г.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2004ж.03.02.	«КОРЭМ» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі – Басқарма төрағасы
34.	Ульрих Эрих Гукович	1949ж.20.10.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2000ж.05.10.	«КОРЭМ» АҚ Басқарма төрағасының орынбасары
35.	Байтенов Серік Нұрашұлы	1950ж.18.11.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2006ж.31.01.	«КОРЭМ» АҚ Басқарма мүшесі
36.	Дүйсембаев Еркін Сейдеғалиұлы	1958ж.14.08.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.27.08.	«Эйр Астана» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
37.	Найджел Брэдли	1958ж.30.11.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2006ж.30.12.	«Эйр Астана» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
38.	Дэвид Brent	1951ж.11.04.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2008ж.26.12.	«Эйр Астана» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
39.	Фостер Питер Уильям	1960ж.16.07.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2005ж.30.09.	«Эйр Астана» АҚ президенті
40.	Жаксыбеков Әділбек Рыскелдіұлы	1954ж.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2010ж.10.06.	«Қазақстан Инжиниринг» ҰК АҚ Директорлар кеңесінің төрағасы
41.	Рау Альберт Павлович	1960ж..	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2010ж.10.06.	«Қазақстан Инжиниринг» ҰК АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
42.	Жанжүменов Талғат Жеңісұлы	1968ж.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2010ж.10.06.	«Қазақстан Инжиниринг» ҰК АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
43.	Құрманғалиев Әсет Қабиұлы	1965ж.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2010ж.10.06.	«Қазақстан Инжиниринг» ҰК АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
44.	Сәтжанов Кенжебай	1955ж.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2010ж.28.06.	«Қазақстан Инжиниринг» ҰК АҚ Басқарма мүшесі
45.	Поспелов Николай Николаевич	1955ж.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2010ж.28.06.	«Қазақстан Инжиниринг» ҰК АҚ Басқарма мүшесі
46.	Елемесов Омархан Көптілеуұлы	1974ж.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2010ж.28.06.	«Қазақстан Инжиниринг» ҰК АҚ Басқарма мүшесі

№	Аты-жөні	Туған күні	Аффилирленгендікті мойындау үшін негіздеме	Аффилирленгендік пайда болған күн	Ескерту
47.	Байдәулетов Нұржан Тәліпұлы	1960ж.01.09.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2008ж.28.03. 2008ж.26.12.	«Қазақстан темір жолы» ҰК АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі, «Эйр Астана» АҚ Директорлар кеңесінің төрағасы
48.	Үпішев Ерлан Елемесұлы	1969ж.30.01.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2007ж.09.07.	«Самұрық-Энерго» АҚ Басқарма төрағасы, Директорлар кеңесінің мүшесі
49.	Әбітаев Есберген Әбітайұлы	1941ж.1.01.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2007ж.06.09.	«Самұрық-Энерго» АҚ Басқарма төрағасының бірінші орынбасары
50.	Мақсұтов Қайрат Берікұлы	1970ж.16.05.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.29.01.	«Самұрық-Энерго» АҚ Басқарма төрағасының орынбасары
51.	Ли Александр Ильич	1966ж.4.09.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2007ж.17.07.	«Самұрық-Энерго» АҚ Басқарма мүшесі
52.	Тіленбаева Әлия Ақмырзақызы	1978ж.26.07.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2008ж.30.10.	«Самұрық-Энерго» АҚ Басқарма мүшесі
53.	Тұрғанов Дүйсенбай Нұрбайұлы	1959ж.8.03.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2007ж.20.09.	Қазақстан Республикасы Энергетика және минералдық ресурстар вице-министрі, «Самұрық-Энерго» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі, «КЕГОК» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
54.	Медведев Олег Александрович	1974ж.14.07.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2007ж.22.05.	«Майқайыңалтын» АҚ Директорлар кеңесінің төрағасы
55.	Попович Милан	1965ж.10.12.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2007ж.22.05.	«Майқайыңалтын» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
56.	Колмачихин Валерий Николаевич	1959ж.6.05.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2007ж.22.05.	«Майқайыңалтын» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
57.	Богачев Игорь Геннадьевич	1961ж.6.12.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2008ж.21.04.	«Майқайыңалтын» АҚ Бас директоры
58.	Юдин Владимир Иванович	1954ж.2.02.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.03.09.	«Павлодар әуежайы» АҚ Басқарма төрағасы
59.	Шишов Марат Ғалымұлы	1972ж.14.10.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2007ж.27.08.	«Павлодар әуежайы» АҚ Басқарма төрағасының бірінші

№	Аты-жөні	Туған күні	Аффилирленгендікті мойындау үшін негіздеме	Аффилирленгендік пайда болған күн	Ескерту
					орынбасары
60.	Сейітахметов Сансызбай Қапарұлы	1951ж.15.08.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2010ж.16.03.	«Павлодар әуежайы» АҚ Басқарма төрағасының орынбасары
61.	Қалиева Анар Тілеубайқызы	1976ж.26.06.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2008ж.28.03.	«Павлодар әуежайы» АҚ Директорлар кеңесінің төрағасы
62.	Нұрахметов Ғалымбек Алтынбекұлы	1983ж.23.03.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.01.10.	«Павлодар әуежайы» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
63.	Оразбеков Марат Жаңабергенұлы	1960ж.12.10.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.03.11.	«Ақтөбе халықаралық әуежайы» АҚ, «Атырау халықаралық әуежайы» АҚ Директорлар кеңесінің төрағасы
64.	Сыртланов Галей Валейұлы	1965ж.31.12.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2008ж.28.03.	«АХӘ» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
65.	Аманбаев Бөгежан Қадырханұлы	1956ж.27.09.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2007ж.06.04.	«АХӘ» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі, Басқарма төрағасы
66.	Безродный Владимир Алексеевич	1963ж.8.11.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2007ж.16.05.	«АХӘ» АҚ Басқарма төрағасының бірінші орынбасары
67.	Лекеров Бақытжан Омарұлы	1968ж.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.05.10.	Басқарма төрағасының авиациялық қауіпсіздік жөніндегі орынбасары
68.	Кукатов Айбат Тұрғалиұлы	1964ж.09.11.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2004ж.02.04.	«Атырау халықаралық әуежайы» АҚ Басқарма мүшесі
69.	Юн Алик	1948ж.9.02.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2002ж.20.05.	«Атырау халықаралық әуежайы» АҚ Басқарма мүшесі
70.	Қабдуәлиева Гүлбаршын Қалисарықызы	1963ж.11.08.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.17.03.	«Атырау халықаралық әуежайы» АҚ Басқарма мүшесі
71.	Пак Дмитрий Евгеньевич	1973ж.27.09.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.17.03.	«Атырау халықаралық әуежайы» АҚ Басқарма төрағасы
72.	Ескалиев Ғали Нәжімеденұлы	1970ж.6.02.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.01.06.	«Қазақстан Даму Банкі» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі, Басқарма төрағасы

№	Аты-жөні	Туған күні	Аффилиирленгендікті мойындау үшін негіздеме	Аффилиирленгендік пайда болған күн	Ескерту
73.	Әлиев Нұрәли Рахатұлы	1985ж.01.01.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2008ж.10.12.	«Қазақстан Даму Банкі» АҚ басқарушы директоры - Басқарма мүшесі
74.	Бектеп Мүсілім Хайдарұлы	1964ж.20.02.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.08.09.	«Қазақстан Даму Банкі» АҚ басқарушы директоры - Басқарма мүшесі
75.	Қасенов Арман Бақытжанұлы	1981ж.15.08.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.05.08.	«Қазақстан Даму Банкі» АҚ басқарушы директоры - Басқарма мүшесі
76.	Мәдиев Жасұлан Хасенұлы	1983ж.13.06.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2010ж.25.03.	«Қазақстан Даму Банкі» АҚ басқарушы директоры – Басқарма мүшесі
77.	Қарақұлов Міржан Елдесұлы	1983ж.08.10.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2010ж.28.05.	«Қазақстан Даму Банкі» АҚ басқарушы директоры – Басқарма мүшесі
78.	Шәкібаев Ерлан Дәулетұлы	1975ж.15.09.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.08.09.	«Қазақстан Даму Банкі» АҚ ДК мүшесі, Басқарма төрағасы
79.	Сүлейменов Қалқаман Айтбайұлы	1948ж.7.10.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2007ж.09.11.	«Академик Ш.Ч.Чокин атындағы ҚазҒЗИ» АҚ Директорлар кеңесінің төрағасы
80.	Клякин Владимир Викторович	1954ж..	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2007ж.09.11.	«Академик Ш.Ч.Чокин атындағы ҚазҒЗИ» АҚ ДК төрағасының орынбасары
81.	Абдуллаев Қалық Абдуллаұлы	1942ж.28.06.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2007ж. 09.11. 2008ж.29.02.	«Академик Ш.Ч.Чокин атындағы ҚазҒЗИ» АҚ Басқарма төрағасының орынбасары
82.	Доскемпіров Берікқан Мақыпұлы	1952ж.25.03.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2008ж.29.02.	«Академик Ш.Ч.Чокин атындағы ҚазҒЗИ» АҚ Басқарма төрағасының орынбасары
83.	Саудабаев Серік Болатұлы	1977ж.08.12.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2010ж.12.07.	«Қазақтелеком» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі

№	Аты-жөні	Туған күні	Аффилирленгендікті мойындау үшін негіздеме	Аффилирленгендік пайда болған күн	Ескерту
84.	Katerina Schellenberg	1971ж.07.03.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2010ж.12.03.	«Қазақтелеком» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
85.	Нұриева Айгүл Маратқызы	1974ж.13.08.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2006ж.29.05.	«Қазақтелеком» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
86.	Есекеев Қуанышбек Бахытбекұлы	1975ж.10.06.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2010ж.12.03.	«Қазақтелеком» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі, Басқарма төрағасы
87.	Есіркегенов Асқар Әлібекұлы	1965ж.4.07.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2007ж.25.03.	«Қазақтелеком» АҚ Басқарма мүшесі
88.	Нұркатов Арнұр Арыстанұлы	1967ж.20.10.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2006ж.11.09.	«Қазақтелеком» АҚ Басқарма мүшесі
89.	Әбділдабеков Марат Мұхтарұлы	1967ж.13.10.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2007ж.08.06.	«Қазақтелеком» АҚ Басқарма мүшесі
90.	Лезговко Александр Владимирович	1961ж.15.09.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2007ж.26.03.	«Қазақтелеком» АҚ Басқарма мүшесі
91.	Маханбетәжиев Батыр Әпенұлы	1972ж.12.03.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2010ж.07.06.	«Қазақтелеком» АҚ Басқарма мүшесі
92.	Тұяқов Дарын Шылбынұлы	1969ж.25.05.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.20.10.	«Қазақтелеком» АҚ Басқарма мүшесі
93.	Школьник Владимир Сергеевич	1949ж.17.02.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.23.02.	«Қазатомөнеркәсіп» ҰАК» АҚ ДК мүшесі, Басқарма төрағасы (Президент)
94.	Мағауов Әсет Маратұлы	1972ж.28.11.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.23.02.	«Қазатомөнеркәсіп» ҰАК» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
95.	Яшин Сергей Алексеевич	19.09.1965 г.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	12.04.2005 г.	«Қазатомөнеркәсіп» ҰАК» АҚ Басқарма мүшесі (вице-президент)
96.	Пірмагов Ғалымжан Олжайұлы	1972ж.24.04.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.01.09.	«Қазатомөнеркәсіп» ҰАК» АҚ вице-президенті
97.	Рыспанов Нұрлан Бектасұлы	1961ж.28.06.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.01.09.	«Қазатомөнеркәсіп» ҰАК» АҚ вице-президенті
98.	Полторацкий Сергей Иванович	1953ж.18.04.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.01.09.	«Қазатомөнеркәсіп» ҰАК» АҚ Басқарма мүшесі
99.	Окшина Галина Ивановна	1946ж.1.01.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2005ж.12.04.	«Қазатомөнеркәсіп» ҰАК» АҚ Басқарма мүшесі (бас бухгалтер)

№	Аты-жөні	Туған күні	Аффилирленгендікті мойындау үшін негіздеме	Аффилирленгендік пайда болған күн	Ескерту
100.	Мұхитдинов Асқар Нәжімитдинұлы	1966ж.03.09.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2007ж.07.03. 2008ж.24.12.	«Ұлттық инновациялық қор» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі, «Стресті активтер қоры» АҚ басқарушы директоры, Басқарма мүшесі
101.	Күлсейітов Айдын Жеңісұлы	1976ж.9.07.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.17.09.	«Ұлттық инновациялық қор» АҚ Басқарма төрағасы
102.	Тоқжанов Әуелбек Тұрсынұлы	1956ж.30.04.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2007ж.26.03.	«Ұлттық инновациялық қор» АҚ Басқарма төрағасының бірінші орынбасары
103.	Жалқыбаев Жексен Василийұлы	1967ж.10.11.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2010ж.15.01.	«Ұлттық инновациялық қор» АҚ Басқарма төрағасының орынбасары
104.	Сұлтанғазин Әнуәрбек Жәлелұлы	1956ж.20.11.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2010ж.22.06.	«Ұлттық инновациялық қор» АҚ Басқарма мүшесі
105.	Алпамысов Абай Әбдісәметұлы	1969ж.11.06.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2007ж.03.09.	«Kazyna Capital Management» АҚ Басқарма төрағасы, Директорлар кеңесінің мүшесі
106.	Жанғоразов Борисби Ибрагимұлы	1975ж.04.11.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2008ж.01.02.	«Kazyna Capital Management» АҚ Басқарма төрағасының орынбасары – Басқарма мүшесі
107.	Нұрғалиев Ернар Бахытұлы	1984ж.22.03.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2010ж.30.03.	«Kazyna Capital Management» Басқарма төрағасының орынбасары, Басқарма мүшесі
108.	Чукин Алмас Таласұлы	1961ж.9.06.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.23.02.	«Kazyna Capital Management» АҚ Басқарма төрағасының орынбасары – Басқарма мүшесі
109.	Әмірходжаев Ғалым Ташмұханбетұлы	1978ж.2.08.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2007ж.28.02.	«Экспорттық кредиттер мен инвестицияларды сақтандыру жөніндегі мемлекеттік сақтандыру корпорациясы» АҚ Басқарма төрағасы –



№	Аты-жөні	Туған күні	Аффилирленгендікті мойындау үшін негіздеме	Аффилирленгендік пайда болған күн	Ескерту
					Директорлар кеңесінің мүшесі
110.	Рымов Алмас Сәкенұлы	1975ж.28.02.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2007ж.20.04.	«Экспорттық кредиттер мен инвестицияларды сақтандыру жөніндегі мемлекеттік сақтандыру корпорациясы» АҚ Басқарма төрағасының орынбасары – Басқарма мүшесі
111.	Хасенова Гүлнәр Алтынсары қызы	1957ж.5.01.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2007ж.03.05.	«Экспорттық кредиттер мен инвестицияларды сақтандыру жөніндегі мемлекеттік сақтандыру корпорациясы» АҚ Басқарма төрағасының орынбасары – Басқарма мүшесі
112.	Елшібаев Ержан Иманқұлұлы	1980ж.29.04.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2008ж.15.08.	«Экспорттық кредиттер мен инвестицияларды сақтандыру жөніндегі мемлекеттік сақтандыру корпорациясы» АҚ Басқарма мүшесі
113.	Әйтемов Марат Дүйсенбекұлы	1978ж.20.05.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2008ж. 29.05. 2008ж. 23.05. 2008ж.18.01.	«Астана-финанс» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі, «Қазақстан инвестициялық қоры» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі, «Даму» кәсіпкерлікті дамыту қоры» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
114.	Мамырбаев Қуандық Рахымбекұлы	1980ж.9.06.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2008ж.11.11.	«Ипотекалық кредиттерге кепілдік берудің қазақстандық қоры» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі, Басқарма төрағасы
115.	Рахметова Нәйлә Сағынайқызы	1961ж.21.03.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2006ж.20.04.	«Ипотекалық кредиттерге кепілдік берудің қазақстандық қоры» АҚ басқарушы директоры, Басқарма

№	Аты-жөні	Туған күні	Аффилирленгендікті мойындау үшін негіздеме	Аффилирленгендік пайда болған күн	Ескерту
					мүшесі
116.	Омарбекова Зәуреш Сапарбекқызы	1961ж.15.11.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2008ж.11.12.	«Ипотекалық кредиттерге кепілдік берудің қазақстандық қоры» АҚ Басқарма төрағасының орынбасары, Басқарма мүшесі
117.	Асылбек Рустем Асылбекұлы	1976ж.1.12.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.20.10.	«Ипотекалық кредиттерге кепілдік берудің қазақстандық қоры» АҚ Басқарма төрағасының орынбасары, Басқарма мүшесі
118.	Сазанов Қуанышбек Сатыбалдыұлы	деректер жоқ	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.25.03.	«Стресті активтер қоры» АҚ басқарушы директоры, Басқарма мүшесі
119.	Арапова Сәуле Мұратқызы	1974ж.15.07.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.17.03.	«Стресті активтер қоры» АҚ Басқарма төрағасы, Директорлар кеңесінің мүшесі
120.	Искендіров Абай Мұқашұлы	1983ж.24.01.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2006ж.27.11. 2008ж.18.01. 2008ж.13.12. 2009ж.06.03.	«Даму» кәсіпкерлікті дамыту қоры» АҚ, «Стресті активтер қоры» АҚ, «БТА Банкі» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
121.	Сәркеев Бахытжан Құрманбайұлы	1973ж.18.06.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж. 09.07. 2009ж.17.08.	«Стресті активтер қоры» АҚ, «Ұлттық инновациялық қор» АҚ, «Kazyna Capital Management» АҚ, АО «Даму» қоры» АҚ, «ҚТҚЖБ» АҚ ДК мүшесі
122.	Ельцов Сергей Валерьевич	10.02.1976 г.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	17.03.2009 г.	«БТА Банкі» АҚ Басқарма төрағасының орынбасары, «Қазақстан инвестициялық қоры» АҚ ДК мүшесі
123.	Әлжанов Тілек Қабыкөнұлы	1960ж.31.08.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2007ж.03.05.	«Қазақстан инвестициялық қоры» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
124.	Тоқмәди Мұратхан Шәкерханұлы	1966ж.02.08.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2010ж.08.06.	«Қазақстан инвестициялық қоры» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі

№	Аты-жөні	Туған күні	Аффилирленгендікті мойындау үшін негіздеме	Аффилирленгендік пайда болған күн	Ескерту
125.	Орынбеков Әлішер Мұханмадияр ұлы	1966ж.10.10.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2008ж.19.12.	«Қазақстан инвестициялық қоры» АҚ Басқарма төрағасының орынбасары – Басқарма мүшесі
126.	Жанқобаев Тимур Болатбекұлы	1967ж.09.12.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.25.08.	«Қазақстан инвестициялық қоры» АҚ Басқарма төрағасының орынбасары – Басқарма мүшесі
127.	Қандықбаев Серік Әбілдашұлы	1972ж.9.10.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.29.05.	«Қазақстан инвестициялық қоры» АҚ Басқарма мүшесі-басқарушы директоры
128.	Мұқышев Болат Тельманұлы	1970ж.01.01.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.17.03.	«Даму» кәсіпкерлікті дамыту қоры» АҚ Басқарма төрағасы, Директорлар кеңесінің мүшесі
129.	Шардарбеков Еркен Шәріпбекұлы	1970ж.22.04.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2010ж.23.05.	«Даму» кәсіпкерлікті дамыту қоры» АҚ Басқарма мүшесі
130.	Ибрагимова Ләззәт Еркенқызы	1972ж.7.11.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.31.07.	«Даму» кәсіпкерлікті дамыту қоры» АҚ Басқарма мүшесі, «ҚТҚЖБ» АҚ ДК мүшесі
131.	Наурызбаева Нұрбибі Серекхажы қызы	1963ж.19.08.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2003ж.06.08.	«Қазақстан тұрғын-үй құрылыс жинақ банкі» АҚ Басқарма төрағасы, Директорлар кеңесінің мүшесі
132.	Алтынсақа Нұржәми Қалықбайқызы	1956ж.22.10.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2007ж.01.03.	«Қазақстан тұрғын-үй құрылыс жинақ банкі» АҚ Басқармасы төрағасының орынбасары, Басқарма мүшесі
133.	Сапарбаева Айнұр Сұлтанмұрат қызы	1977ж.05.12.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2007ж.01.03.	«Қазақстан тұрғын-үй құрылыс жинақ банкі» АҚ Басқармасы төрағасының орынбасары, Басқарма мүшесі
134.	Өтегұлов Мәулен Амангелдіұлы	1973ж.11.03.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2007ж.07.09.	«Қазақстан тұрғын-үй құрылыс жинақ банкі» АҚ Басқармасы төрағасының орынбасары,

№	Аты-жөні	Туған күні	Аффилирленгендікті мойындау үшін негіздеме	Аффилирленгендік пайда болған күн	Ескерту
					Басқарма мүшесі
135.	Тойбаев Данияр Кенжеханұлы	1978ж.1.04.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2007ж.07.02.	«Қазақстан тұрғын-үй құрылыс жинақ банкі» АҚ Басқармасы төрағасының орынбасары, Басқарма мүшесі
136.	Егеубаева Сәуле Асқарқызы	1977ж.6.05.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2007ж.07.02.	«Қазақстан тұрғын-үй құрылыс жинақ банкі» АҚ Басқармасы төрағасының орынбасары, Басқарма мүшесі
137.	Қалиев Асқар Ғаниұлы	1972ж.12.05.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.27.03.	«Қазақстан тұрғын-үй құрылыс жинақ банкі» АҚ Басқармасы төрағасының орынбасары, Басқарма мүшесі
138.	Сәйденов Әнуәр Ғалимоллаұлы	1960ж.19.09.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.02.02.	«БТА Банкі» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі, «БТА Банкі» АҚ Басқарма төрағасы
139.	Тәтішев Ерлан Нұрелдайымұлы	1965ж.29.05.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.06.03.	«БТА Банкі» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
140.	Ельцов Сергей Валерьевич	1974ж.22.12.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.10.07.	«БТА Банкі» АҚ Басқарма төрағасының орынбасары
141.	Варенко Николай Витальевич	1971ж.27.05.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.02.02.	«БТА Банкі» АҚ Басқарма төрағасының орынбасары
142.	Орымбаев Ардақ Сиязбекұлы	1974ж.17.04.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2010ж.05.02.	«Қазақстан Даму Банкі» АҚ Басқарушы директоры
143.	Жұмахметов Әбілкім Сейітмағамбетұлы	1960ж.1.05.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2000ж.14.08.	«БТА Банкі» АҚ Басқарма төрағасының орынбасары
144.	Өтемұрат Берік Мұстайұлы	1980ж.26.03.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2010ж.18.03.	«БТА Банкі» АҚ Басқарма төрағасының орынбасары
145.	Әбуова Саида Нұрланқызы	1972ж.24.04.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2010ж.25.01.	«БТА Банкі» АҚ басқарушы директоры, Басқарма мүшесі

№	Аты-жөні	Туған күні	Аффилиирленгендікті мойындау үшін негіздеме	Аффилиирленгендік пайда болған күн	Ескерту
146.	Логинова Наталья Сергеевна	1964ж.22.03.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2010ж.25.01.	«БТА Банкі» АҚ басқарушы директоры, Басқарма мүшесі
147.	Қапбасова Күнсұлу Сағадатқызы	1976ж.23.01.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2010ж.25.01.	«БТА Банкі» АҚ басқарушы директоры, Басқарма мүшесі
148.	Павлов Александр Сергеевич	1953ж.1.01.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2004ж.23.02.	«Қазақстан Халық банкі» АҚ Директорлар кеңесінің төрағасы
149.	Абдулина Наиля Құрманбекқызы	1946ж.10.10.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2006ж.27.03.	«Қазақстан Халық банкі» АҚ Басқарма мүшесі
150.	Қарабаев Дәурен Сапарәлиұлы	1978ж.11.06.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2006ж.01.12.	«Қазақстан Халық банкі» АҚ Басқарма мүшесі
151.	Зайыров Марат Зайырұлы	1968ж.31.05.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2000ж.11.08.	«Қазақстан Халық банкі» АҚ Басқарма мүшесі
152.	Елемесов Асқар Раушанұлы	1968ж.17.10.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2007ж.07.01.	«Қазақстан Халық банкі» АҚ ДК мүшесі
153.	Құсайынов Асқар Маратұлы	1961ж.16.07.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2005ж.23.02.	«Қазақстан Халық банкі» АҚ Басқарма мүшесі
154.	Сатыбалдин Марат Сағындықұлы	1964ж.10.04.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2005ж.01.02.	«Қазақстан Халық банкі» АҚ Басқарма мүшесі
155.	Өскембаев Қожамұрат Бейісұлы	1954ж.02.12.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2007ж.17.09.	«Қазақстан Халық банкі» АҚ Басқарма мүшесі
156.	Смағұлов Асқар Сағидоллаұлы	1975ж.05.01.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2007ж.01.09.	«Қазақстан Халық банкі» АҚ Басқарма мүшесі
157.	Шаяхметова Үміт Болатханқызы	1969ж.19.03.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2004ж.15.11.	«Қазақстан Халық банкі» АҚ Басқарма мүшесі
158.	Өжкенов Болат Сұлтанұлы	1955ж.26.10.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.15.04.	«Тау-Кен Самұрық» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі, Комитет төрағасы
159.	Байжанов Ұлан Сапарұлы	1958ж.09.08.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж. 13.04. 2009ж. 23.07. 2009ж.06.08.	«Тау-Кен Самұрық» АҚ, «Қазатомөнеркәсібі» ҰАК АҚ, «Қазақстан Инжиниринг» ҰК» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі, «Самұрық-Қазына» ҰӘҚ» АҚ басқарушы директоры
160.	Святов Болат Аманжолұлы	1958ж.21.07.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.24.11.	«Тау-Кен Самұрық» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі,

№	Аты-жөні	Туған күні	Аффилирленгендікті мойындау үшін негіздеме	Аффилирленгендік пайда болған күн	Ескерту
					Басқарма төрағасы
161.	Әбішев Жандос Жантөреұлы	1964ж.19.08.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2010ж.24.02.	«Тау-Кен Самұрық» АҚ ДК мүшесі
162.	Қонақаев Саяхат Алпысұлы	1955ж.03.06.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.18.05.	«Тау-Кен Самұрық» АҚ Басқарма төрағасының орынбасары
163.	Рахымов Сейітқали Сайлаубайұлы	1965ж.25.06.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.21.04.	«Тау-Кен Самұрық» АҚ Басқарма төрағасының орынбасары
164.	Ізбасханов Қылышбек Сатылғанұлы	1952ж.26.10.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2010ж.19.03.	«Тау-Кен Самұрық» АҚ Басқарма мүшесі
165.	Жақыпов Нұрлан Қаршақұлы	1978ж.31.03.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2010ж.19.03.	«Тау-Кен Самұрық» АҚ Басқарма мүшесі
166.	Әмрин Госман Кәрімұлы	1961ж.09.02.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.17.03.	«Самұрық-Қазына» жылжымайтын мүлік қоры» АҚ Басқарма төрағасы, Директорлар кеңесінің мүшесі
167.	Долженков Виктор Анатольевич	1948ж.19.09.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.17.03.	«Самұрық-Қазына» жылжымайтын мүлік қоры» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
168.	Хорошун Сергей Михайлович	1966ж.26.03.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.17.03.	«Самұрық-Қазына» жылжымайтын мүлік қоры» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
169.	Нұрғалиев Нұрлан Аманжолұлы	1963ж.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2010ж.09.05.	«Самұрық-Қазына» жылжымайтын мүлік қоры» АҚ Басқарма мүшесі
170.	Кәрібжанов Марат Хайратұлы	1981ж.12.07.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2010ж.19.04.	«Самұрық-Қазына» жылжымайтын мүлік қоры» АҚ Басқарма мүшесі
171.	Нұрғалиев Ернар Бахытұлы	1984ж.22.03.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2010ж.30.03.	«Kazyna Capital Management» АҚ Басқарма төрағасының орынбасары, Басқарма мүшесі
172.	Иманқұлов Мұрат Сейдәліұлы	1963ж.06.01.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.01.10.	«Самұрық-Қазына» жылжымайтын мүлік қоры» АҚ Басқарма мүшесі
173.	Қосжанова Жанаргүл Тоғызбайқызы	1975ж.27.09.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.14.04.	«Самұрық-Қазына» жылжымайтын мүлік қоры» АҚ Басқарма

№	Аты-жөні	Туған күні	Аффилиирленгендікті мойындау үшін негіздеме	Аффилиирленгендік пайда болған күн	Ескерту
					мүшесі
174.	Құлыбаев Тимур Асқарұлы	1966ж.10.09.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2008ж.18.10. 2008ж.13.12. 2009ж.23.02. 2009ж.21.06. 2009ж.21.05.	«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ, «Қазақстан темір жолы» ҰК АҚ, «Самұрық-Энерго» АҚ, «KEGOK» АҚ, «Қазатомөнеркәсібі» ҰАК АҚ Директорлар кеңесінің төрағасы, «Самұрық-Қазына» ұлттық әл-ауқат қоры» АҚ Басқарма төрағасының орынбасары
175.	Құлыбаев Асқар Алтынбекұлы	1937ж.01.07.	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2008ж.18.10. 2008ж.13.12.	әкесі
176.	Құлыбаева Раиса Алдабергенқызы	1937ж.28.01.	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2008ж.18.10. 2008ж.13.12.	шешесі
177.	Құлыбаев Талғат Асқарұлы	1960ж.11.07.	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2008ж.18.10. 2008ж.13.12.	ағасы
178.	Құлыбаева Динара Нұрсұлтанқызы	1967ж.19.08.	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2008ж.18.10. 2008ж.13.12.	зайыбы
179.	Назарбаев Нұрсұлтан Әбішұлы	1940ж.06.07.	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2008ж.18.10. 2008ж.13.12.	зайыбының әкесі
180.	Назарбаева Сара Алпысқызы	1941ж.09.01.	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2008ж.18.10. 2008ж.13.12.	зайыбының шешесі
181.	Назарбаева Дариға Нұрсұлтанқызы	1963ж.07.05.	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2008ж.18.10. 2008ж.13.12.	зайыбының әпкесі
182.	Назарбаева Әлия Нұрсұлтанқызы	1980ж.03.02.	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2008ж.18.10. 2008ж.13.12.	зайыбының сіндісі
183.	Әбілғазин Данияр Рүстемұлы	1969ж.13.10.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2008ж.13.08.	«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
184.	Қабылдин Қайыргелді Максұтұлы	1953 ж.01.01	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2008ж.20.08.	«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі, «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ Басқарма төрағасы
185.	Құдыбаева Ғалия Зейнешқызы	1955 ж.10.03	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2008ж.20.08	зайыбы
186.	Палымбетов Болат Әбілқасымұлы	1961ж.28.07.	64-баптың 1-тармағының 3)	2010ж.04.05.	«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ Басқарма

№	Аты-жөні	Туған күні	Аффилирленгендікті мойындау үшін негіздеме	Аффилирленгендік пайда болған күн	Ескерту
			тармақшасы		төрағасының орынбасары – басқарушы директор
187.	Әбдешева Айжан Қаленқызы	1961ж.01.03.	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2010ж.04.05.	зайыбы
188.	Палымбетов Әбілқасым	1922ж.30.12.	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2010ж.04.05.	әкесі
189.	Бәйменова Нағима Ілиясқызы	1929ж.13.09.	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2010ж.04.05.	шешесі
190.	Палымбетов Серік Әбілқасымұлы	1952ж.13.09.	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2010ж.04.05.	ағасы
191.	Палымбетов Берік Әбілқасымұлы	1954ж.19.10.	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2010ж.04.05.	ағасы
192.	Палымбетов Ерік Әбілқасымұлы	1956ж.15.11.	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2010ж.04.05.	ағасы
193.	Палымбетова Неля Әбілқасымқызы	1959ж.10.01.	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2010ж.04.05.	әпкесі
194.	Әбдешев Қален Әбдешұлы	1930ж.30.12.	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2010ж.04.05.	зайыбының әкесі
195.	Оразмаханова Күлшәрипа Оразмаханқызы	1930ж.30.12.	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2010ж.04.05.	зайыбының шешесі
196.	Әбдешев Даир Қаленұлы	1966ж.04.01.	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2010ж.04.05.	зайыбының інісі
197.	Әбдешева Гүлнәр Қаленқызы	1963ж.05.05.	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2010ж.04.05.	зайыбының сіндісі
198.	Әбдешева Маржан Қаленқызы	1959ж.03.01.	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2010ж.04.05.	зайыбының әпкесі
199.	Әбдешев Нұрлан Қаленұлы	1957ж.07.10.	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2010ж.04.05.	зайыбының ағасы
200.	Палымбетова Дана Болатқызы	1985ж.01.05.	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2010ж.04.05.	қызы
201.	Палымбетов Ербол Болатұлы	1986ж.08.09.	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2010ж.04.05.	ұлы
202.	Палымбетова Рәния Болатқызы	2000ж.27.11.	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2010ж.04.05.	қызы
203.	Назаров Болат Қонақбайұлы	1955 ж.25.02	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2008ж.06.12	«ҚазТрансГаз» АҚ Директорлар кеңесінің төрағасы,



№	Аты-жөні	Туған күні	Аффилирленгендікті мойындау үшін негіздеме	Аффилирленгендік пайда болған күн	Ескерту
					«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ Басқарма мүшесі
204.	Назарова Майра Шындәулет қызы	1960 ж.02.05	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2008ж.06.12	зайыбы
205.	Алдияр Шындәулет Аймақұлы	1935 ж.10.02	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2008ж.06.12	зайыбының әкесі
206.	Алдиярова Дәметкен Тілеужанқызы	1937 ж.10.04	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2008ж.06.12	зайыбының шешесі
207.	Назарова Жанар Болатқызы	1982 ж.18.05	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2008ж.06.12	қызы
208.	Назарова Әйгерім Болатқызы	1988 ж.05.09	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2008ж.06.12	қызы
209.	Назаров Теміржан Болатұлы	1996 ж.17.05	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2008ж.06.12	ұлы
210.	Назаров Жалғас Қонақбайұлы	1948 ж.05.11	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2008ж.06.12	ағасы
211.	Назаров Талғат Қонақбайұлы	1961 ж.01.03	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2008ж.06.12	інісі
212.	Балжанов Асқар Құмарұлы	1958ж.23.04.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2006ж.12.06. 2009ж.16.09.	«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ Басқарма мүшесі, «ҚазМұнайТеңіз» ТМК АҚ Директорлар кеңесінің төрағасы, «ҚазМұнайГаз» Барлау Өндіру» АҚ Директорлар кеңесінің төрағасы
213.	Жылбаева Жұмабике Әлиқызы	1958ж.24.10.	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2006ж.12.06.	зайыбы
214.	Балжанов Құмар Қайырбайұлы	1928ж.30.12.	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2006ж.12.06.	әкесі
215.	Балжанова Изилия Ғалиқызы	1933ж.01.11.	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2006ж.12.06.	шешесі
216.	Балжанов Рүстем Құмарұлы	1960ж.01.12.	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2006ж.12.06.	інісі
217.	Балжанова Райхан Құмарқызы	1961ж.04.11.	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2006ж.12.06.	қарындасы
218.	Балжанов Мұхтар Құмарұлы	1965ж.04.11.	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2006ж.12.06.	інісі

№	Аты-жөні	Туған күні	Аффилирленгендікті мойындау үшін негіздеме	Аффилирленгендік пайда болған күн	Ескерту
219.	Құмаров Мұхит Құмарұлы	1971ж.29.07.	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2006ж.12.06.	інісі
220.	Жылбаев Әли Манапұлы	1934ж.23.05.	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2006ж.12.06.	зайыбының әкесі
221.	Жылбаева Бақыт Қазықызы	1933ж.19.05.	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2006ж.12.06.	зайыбының шешесі
222.	Жылбаев Әлібек Әліұлы	1960ж.08.03.	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2006ж.12.06.	зайыбының інісі
223.	Жылбаева Гүлжан Әлиқызы	1961ж.29.08.	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2006ж.12.06.	зайыбының сіңлісі
224.	Балжанов Алдияр Асқарұлы	1983ж.17.09.	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2006ж.12.06.	ұлы
225.	Балжанов Бахтияр Асқарұлы	1985ж.23.03.	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2006ж.12.06.	ұлы
226.	Бозжанов Төлеген Жұматұлы	1974ж.11.02.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2008ж.19.08.	«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ Басқарма мүшесі, «ҚазМұнайГаз» Барлау Өндіру» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
227.	Қалдыбаева Жанар Оразбекқызы	1975ж.05.12.	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2008ж.19.08.	зайыбы
228.	Бозжанова Дәмелі Төлегенқызы	1997ж.08.12.	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2008ж.19.08.	қызы
229.	Бозжанов Әди Төлегенұлы	2001ж.12.10.	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2008ж.19.08.	ұлы
230.	Бозжанова Әйкен Төлегенқызы	2006ж.16.03.	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2008ж.19.08.	қызы
231.	Тиесов Данияр Сүйіншілікұлы	1970ж.06.12.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.16.09.	«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ Басқарма мүшесі, «ҚазМұнайГаз – кңдеу және маркетинг» АҚ Директорлар кеңесінің төрағасы, «КРІ» АҚ Директорлар кеңесінің төрағасы
232.	Тиесова Лаура Елтайқызы	1973ж.03.03.	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2009ж.16.09.	зайыбы
233.	Тиесов Темірлан Даниярұлы	1993ж.29.09.	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2009ж.16.09.	ұлы

№	Аты-жөні	Туған күні	Аффилирленгендікті мойындау үшін негіздеме	Аффилирленгендік пайда болған күн	Ескерту
234.	Әбілғалиев Халел Асқарұлы	1995ж.09.07.	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2009ж.16.09.	ұлы
235.	Тиесова Әсел Даниярқызы	1997ж.23.03.	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2009ж.16.09.	қызы
236.	Тиесова Мансур Даниярұлы	2006ж.09.03.	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2009ж.16.09.	ұлы
237.	Тиесов Сүйіншілік Әмірхамзаұлы	1946ж.24.08.	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2009ж.16.09.	әкесі
238	Шаяхметова Күләнда Рахымжанқызы	1946ж.31.01	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2009ж.16.09.	шешесі
239	Тиесова Жәмила Сүйіншілікқызы	1977ж.16.08.	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2009ж.16.09.	қарындасы
240	Шманов Нұртас Нұрыбекұлы	1956ж.24.12.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.16.09.	«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ Басқарма мүшесі, «ҚазТрансОйл» АҚ, «Қазтеңізкөлікфлоты» ҰТКК» АҚ Директорлар кеңесінің төрағасы, «КҚК-Р» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
241	Жұпарова Теңгеш	1930ж.10.05.	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2009ж.16.09.	шешесі
242	Шманов Асқар Нұрыбекұлы	1962ж.30.01.	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	16.09.2009 ж.	інісі
243	Шманова Анар Нұрыбекқызы	1965ж.12.10.	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	16.09.2009 ж.	қарындасы
244	Шманова Нұрбике Нұрыбекқызы	1960ж.03.05.	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	16.09.2009 ж.	қарындасы
245	Шманова Гүлжан	1960ж.27.06.	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2009ж.16.09.	зайыбы
246	Шманов Нұржан	1982ж.21.06.	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2009ж.16.09.	ұлы
247	Шманова Әсел	1988ж.14.09.	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2009ж.16.09.	қызы
248	Шманов Нұрәли	1999ж.30.10.	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2009ж.16.09.	ұлы
249	Шошақова Сара	1956ж.13.02.	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2009ж.16.09.	зайыбының әпкесі

№	Аты-жөні	Туған күні	Аффилирленгендікті мойындау үшін негіздеме	Аффилирленгендік пайда болған күн	Ескерту
250	Наурызғалиев Мұрат	1964ж.19.01.	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2009ж.16.09.	зайыбының інісі
251	Мырзағалиев Мағзұм Маратұлы	1978ж.07.11	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2010 ж.25.06	«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ Басқармасының мүшесі
252	Мырзағалиұлы Марат	1945ж.02.04	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2010 ж.25.06	әкесі
253	Манасова Милана Төлегенқызы	1947ж.08.10	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2010 ж.25.06	анасы
254	Қонысбек Меруерт Маратқызы	1974ж.30.05	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2010 ж.25.06	әпкесі
255	Мырзағалиева Шахизада Маратқызы	1982ж.06.06	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2010 ж.25.06	әпкесі
256	Мырзағалиева Гаухар Маратқызы	1991ж.17.08.	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2010 ж.25.06	әпкесі
257	Еслямов Сералы Болатұлы	1950ж.23.07	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2010 ж.25.06	зайыбының әкесі
258	Ғайсина Найля Өмірзаққызы	1953ж.12.05	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2010 ж.25.06	зайыбының анасы
259	Мырзағалиева Айым Сералықызы	1977ж.21.05	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2010 ж.25.06	зайыбы
260	Мырзағалиева Медина Мағзұмқызы	2002ж.23.05	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2010 ж.25.06	қызы
261	Мырзағалиева Тоғжан Мағзұмқызы	2003ж.26.09	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2010 ж.25.06	қызы
262	Мырзағалиева Айдана Мағзұмқызы	2009ж.07.08	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2010 ж.25.06	қызы
263	Жанғауылов Ержан Арыстанбекұлы	1968ж.28.05.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2006ж.12.06.	«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ Басқарма мүшесі, «ҚазМұнайГаз» Барлау Өндіру» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
264	Хангельдина РозаМұқашқызы	1937ж.25.04.	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2006ж.12.06.	шешесі
265	Жанғауылов Мұхамедкәрім Арыстанбекұлы	1962ж.13.05	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2006 ж.12.06.	ағасы
266	Жанғауылова Гүлбану Арыстанбекқызы	1961ж.14.04.	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2006 ж.12.06.	әпкесі

№	Аты-жөні	Туған күні	Аффилирленгендікті мойындау үшін негіздеме	Аффилирленгендік пайда болған күн	Ескерту
267	Жанғауылов Ербол Арыстанбекұлы	1970ж.10.09.	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2006 ж.12.06.	ағасы
268	Арыстанбекова Аружан Ержанқызы	2000ж.01.03.	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2006ж.12.06.	кызы
269	Арыстанбекова Жаннұр Ержанқызы	2005ж.09.07.	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2006ж.12.06.	кызы
270	Арыстанбеков Ерасыл Ержанұлы	2006ж.02.10.	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2006ж.12.06.	ұлы
271	Сырғабекова Әсия Нарыманқызы	1960ж.22.06.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.16.09.	«ҚазМұнайГаз» Барлау Өндіру» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі, «ҚазМұнайГаз» өңдеу және маркетинг» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
272	Ыбырашев Кенжебек Ниязұлы	1958 ж.14.07	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2007 ж.10.12.	«ҚазМұнайГаз» Барлау Өндіру» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі, Басқарма төрағасы
273	Мирошников Владимир Яковлевич	1950ж.02.02.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2004ж.01.04.	«ҚазМұнайГаз» Барлау Өндіру» АҚ Басқарма мүшесі
274	Бекежанова Жанетта Дүйсетайқызы	1969ж.8.11.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2004ж.13.10.	«ҚазМұнайГаз» Барлау Өндіру» АҚ Басқарма мүшесі
275	Баймұханов Естұрған Ұзақбайұлы	1957ж.05.09.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.30.07.	«ҚазМұнайГаз» Барлау Өндіру» АҚ Басқарма мүшесі
276	Ешманов Киікбай Жақыпұлы	1977ж.2.01.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2010ж.30.03.	«ҚазМұнайГаз» Барлау Өндіру» АҚ Басқарма мүшесі
277	Әубәкіров Асқар Әкімбайұлы	1970ж.29.05.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.01.12.	«ҚазМұнайГаз» Барлау Өндіру» АҚ Басқарма мүшесі
278	Марабаев Ермек Нәсіпқалиұлы	1959ж.26.12.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2007ж.21.09.	«ҚазМұнайТеңіз» ТМК АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі, «ҚазМұнайТеңіз» ТМК АҚ Басқарма төрағасы
279	Ахметжанов Әнуар Мұратұлы	1975ж.12.12.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.16.09.	«ҚазМұнайТеңіз» ТМК АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
280	Аманқұлов Болат Рахметұлы	1959ж.13.07.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.28.10.	«ҚазМұнайТеңіз» ТМК АҚ Басқарма мүшесі

№	Аты-жөні	Туған күні	Аффилиирленгендікті мойындау үшін негіздеме	Аффилиирленгендік пайда болған күн	Ескерту
281	Сейітжапарова Динара Нұрланқызы	1975ж.1.07.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.28.10.	«ҚазМұнайТеңіз» ТМК АҚ Басқарма мүшесі
282	Жаңбыров Молдағали Бекбайұлы	1962ж.19.08.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.28.10.	«ҚазМұнайТеңіз» ТМК АҚ Басқарма мүшесі
283	Құдранов Ағзам Өтілұлы	1956ж.14.03.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.28.10.	«ҚазМұнайТеңіз» ТМК АҚ Басқарма мүшесі
284	Сұлтанғалиев Серік Сұлтанғалиұлы	1953ж.17.04.	65-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2010ж.08.01.	«ҚазТрансГаз» АҚ Басқарма төрағасы, Директорлар кеңесінің мүшесі
285	Түсіпбеков Олжас Тілеуғалиұлы	1972ж.14.08.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2004ж.03.11.	«ҚазТрансГаз» АҚ Басқарма мүшесі
286	Егінбаев Төкен Жылқыайдарұлы	1961ж.1.07.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2008ж.08.03.	«ҚазТрансГаз» АҚ Басқарма мүшесі
287	Тегісбаев Анатолы Орынғалиұлы	1953ж.5.09.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2008ж.26.12.	«ҚазТрансГаз» АҚ Басқарма мүшесі
288	Қасенов Арман Гинаятұлы	1977ж.16.09.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2008ж.26.12.	«ҚазТрансГаз» АҚ Басқарма мүшесі
289	Көшерев Дайыр Әділбекұлы	1977ж.10.01.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2008ж.26.12.	«ҚазТрансГаз» АҚ Басқарма мүшесі
290	Қазымбет Нұрлан Полатұлы	1978ж.3.10.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.17.04.	«ҚазТрансГаз» АҚ Басқарма мүшесі
291	Алтыбаева Тұрсынбөбе Қасымқанқызы	1962ж.23.11.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2008ж.26.12.	«ҚазТрансГаз» АҚ Басқарма мүшесі
292	Дарбаев Арман Амангелдіұлы	1969ж.4.08.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.16.09.	«Қазтеңізкөлікфлоты» ҰТКК» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
293	Сұлтан Нұрбол Сарыбайұлы	1976ж.30.04.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.05.01.	«ҚазТрансОйл» Директорлар кеңесінің мүшесі, «ҚазТрансОйл» Басқарма төрағасы
294	Таубалдиев Талғат Сатыбайұлы	1962ж.20.12.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.14.05.	«ҚазТрансОйл» Басқарма мүшесі
295	Нүсіпова Әсем Бекқызы	1975ж.01.05.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.14.05.	«ҚазТрансОйл» Басқарма мүшесі
296	Отаров Болат Исатайұлы	1966ж.23.02.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2008ж.26.02.	«ҚазТрансОйл» Басқарма мүшесі
297	Пирогов Алексей Георгиевич	1961ж.26.03.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2006ж.23.05.	«ҚазТрансОйл» Басқарма мүшесі

№	Аты-жөні	Туған күні	Аффилирленгендікті мойындау үшін негіздеме	Аффилирленгендік пайда болған күн	Ескерту
298	Сұлтанғалиева Жанна Орынбасарқызы	1959ж.8.02.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2006ж.23.05.	«ҚазТрансОйл» Баскарма мүшесі
299	Ысақов Жайдарман Әзімханұлы	1965ж.29.10.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2006ж.23.05.	«ҚазТрансОйл» Баскарма мүшесі
300	Қасымбек Ардақ Махмұдұлы	1977ж.29.09.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2010ж.23.02.	«Қазтеңізкөлікфлоты» ҰТКК» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі, «КҚК-Р» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі, «КҚК-Қ» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
301	Орманов Марат Күшкенбайұлы	1971ж.6.10.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2006ж.02.02.	«Қазтеңізкөлікфлоты» ҰТКК» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
302	Ышманов Серік Айдарұлы	1979ж.23.10.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.16.11.	«Қазтеңізкөлікфлоты» ҰТКК» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
303	Мигулин Евгений Иванович	1950ж.6.08.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.02.06.	«Қазтеңізкөлікфлоты» ҰТКК» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
304	Дынбаева Венера Исембайқызы	1968жж.7.01.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2007ж.04.10.	«Қазтеңізкөлікфлоты» ҰТКК» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
305	Сүгірбеков Шерхан Мамырұлы	1977ж.27.07.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2006ж.26.05.	«Қазтеңізкөлікфлоты» ҰТКК» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
306	Мұқашев Абзал Төлеубекұлы	1977ж.09.06	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2010ж.05.04	«Қазтеңізкөлікфлоты» ҰТКК» АҚ Басқармасының мүшесі
307	Берлібаев Данияр Әмірбайұлы	1968 ж.21.12	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2007ж.02.11	«ҚазМұнайГаз» өңдеу және маркетинг» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі, «ҚазМұнайГаз» өңдеу және маркетинг» АҚ Баскарма төрағасы
308	Амантурлин Ғалымжан Жыршыбекұлы	1956ж.08.01.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2008ж.19.08.	«ҚазМұнайГаз» өңдеу және маркетинг» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
309	Бектұров Рүстем Сәбитұлы	1963ж.1.01.	64-баптың 1-тармағының 3)	2010ж.31.03.	«ҚазМұнайГаз» өңдеу және

№	Аты-жөні	Туған күні	Аффилирленгендікті мойындау үшін негіздеме	Аффилирленгендік пайда болған күн	Ескерту
			тармақшасы		маркетинг» АҚ Басқарма мүшесі
310	Әкішев Азамат Нұрдаулетұлы	1959ж.11.06	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2010ж.31.05	«ҚазМұнайГаз» өңдеу және маркетинг» АҚ Басқарма мүшесі
311	Зацепина Людмила Анатольевна	1959ж.3.09.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2008ж.01.10.	«ҚазМұнайГаз» өңдеу және маркетинг» АҚ Басқарма мүшесі
312	Рыспаев Қайрат Ойратұлы	1956ж.1.03.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2010ж.31.03.	«ҚазМұнайГаз» өңдеу және маркетинг» АҚ Басқарма мүшесі
313	Сәулебай Мәлік Оралұлы	1975ж.07.05	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2010ж.31.03	«ҚазМұнайГаз» өңдеу және маркетинг» АҚ Басқарма мүшесі
314	Аққайсиева Айзада Үмбетқызы	1969ж.27.09.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2010ж.31.03.	«ҚазМұнайГаз» өңдеу және маркетинг» АҚ Басқарма мүшесі
315	Құлыбаева Динара Нұрсултанқызы	1967ж.19.08.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2001ж.30.11.	«Қазақстан-Британ техникалық университеті» АҚ Директорлар кеңесінің төрағасы
316	Худайбергенов Мурат Энвербекович	1961ж.хх.хх.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2004ж.20.01.	«Қазақстан-Британ техникалық университеті» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
317	Елшибеков Серікбек Кеңесбекұлы	1960ж.29.09.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2008ж.08.02.	«Қазақстан-Британ техникалық университеті» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
318	Бейсембетов Ескендір Қалыбекұлы	1966ж.27.09.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2001ж.30.11.	«Қазақстан-Британ техникалық университеті» АҚ Ректоратының басшысы, Директорлар кеңесінің мүшесі
319	Жарлықасымов Ермек Темірханұлы	1968ж.17.03.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2007ж.01.01.	«Қазақстан-Британ техникалық университеті» АҚ Ректоратының мүшесі
320	Түйебахова Зоя Қайымқызы	1955ж.12.10.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2008ж.01.04.	«Қазақстан-Британ техникалық университеті» АҚ Ректоратының мүшесі
321	Жұрынов Мұрат Жұрынұлы	1941 ж.07.12.	64-баптың 1-тармағының 3)	2010 ж.01.04.	«Қазақстан-Британ техникалық



№	Аты-жөні	Туған күні	Аффилирленгендікті мойындау үшін негіздеме	Аффилирленгендік пайда болған күн	Ескерту
			тармақшасы		университеті» АҚ Ректоратының мүшесі
322	Гаджиев Фуад Асланович	1956 ж.28.10.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2010 ж.01.04.	«Қазақстан-Британ техникалық университеті» АҚ Ректоратының мүшесі
323	Ерғожин Еділ Ерғожаұлы	1941ж.07.11	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009 ж.30.06.	А.Б.Бектуров атындағы химия ғылымдары институты» АҚ президенті
324	Досымов Құсман	1950 ж.27.02.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009 ж.26.02.	«Д.В.Сокольский атындағы органикалық катализ және электр физикасы институты» АҚ президенті
325	Сауранбаев Нұрлан Ермекұлы	1967 ж.20.05.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009 ж.01.08.	«Еуро-Азия Эйр» авиакомпаниясы» АҚ, «Қазақ мұнай және газ институты» АҚ Директорлар кеңесінің төрағасы
326	Нұрсейітов Абат Ақмұқанұлы	1963 ж.13.05.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2008 ж. 24.01.	«Қазақ мұнай және газ институты» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
327	Қарабалин Ұзақбай Сүлейменұлы	деректер жоқ	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.03.12.	«Қазақ мұнай және газ институты» АҚ Басқарма төрағасы
328	Серіков Фуад Төлеуішұлы	1969ж.12.05.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.03.12.	«Қазақ мұнай және газ институты» АҚ Басқарма мүшесі
329	Қожабеков Дастан Байұзақұлы	1966ж.15.07.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.26.10.	«Қазақ мұнай және газ институты» АҚ Басқарма мүшесі
330	Құсайын Ғазиз Темірханұлы	1980 ж.01.04.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009 ж.25.12.	«Еуро-Азия Эйр» авиакомпаниясы» АҚ, Директорлар кеңесінің мүшесі
331	Жанжаркенов Асқар Заирұлы	1962 ж.09.05.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2008 ж.19.08.	«Еуро-Азия Эйр» авиакомпаниясы» АҚ Басқармасының төрағасы, «Еуро-Азия Эйр» авиакомпаниясы» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
332	Күшкалиева Салтанат Индербайқызы	1982 ж.11.03.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2008 ж.19.08.	«Еуро-Азия Эйр» авиакомпаниясы» АҚ Басқармасының мүшесі
333	Мұқатова Жанна Бақытжанқызы	1975 ж.21.09.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2006 ж.29.06.	«Еуро-Азия Эйр» авиакомпаниясы» АҚ

№	Аты-жөні	Туған күні	Аффилирленгендікті мойындау үшін негіздеме	Аффилирленгендік пайда болған күн	Ескерту
			тармақшасы		Басқармасының мүшесі
334	Мәметова Жанат Сүлейменқызы	1981ж.11.02.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.06.03.	«Рауан Медиа Групп» АҚ Бас директорының міндеттерін атқарушы
335	Жанаханов Қайсар Қадырұлы	1972ж.19.07.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2010ж.01.02.	«Рауан Медиа Групп» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі (төраға)
336	Ыбыраева Қарылға Рысбекқызы	1957ж.19.12.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2010ж.01.02.	«Рауан Медиа Групп» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
337	Тараканов Александр Владимирович	1962ж.29.10.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2008ж.21.05.	«КҚК-Р» ЖАҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
338	Грищенко Владимир Владимирович	1952ж.21.05.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2010ж.04.02.	«КҚК-Қ» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
339	Демин Анатолий Митрофанович	1950ж.3.07.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2008ж.21.05.	«КҚК-Р» ЖАҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
340	Кисенко В.Н.	Дерек жоқ	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2010ж.04.02	«КҚК-Р» ЖАҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
341	Ходырев Сергей Александрович	1980ж.12.11.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2010ж.04.02.	«КҚК-Қ» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
342	Савинов А.Е.	Дерек жоқ	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2010ж.04.02	«КҚК-Р» ЖАҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
343	Федоров Юрий Викторович	1974ж.14.08.	65-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2010ж.04.02.	«КҚК-Р» ЖАҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
344	Раханов Тимур Максұтбекұлы	1975ж.30.09.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2010ж.04.02.	«КҚК-Қ» АҚ Директорлар кеңесінің төрағасы
345	Құсаев Нұрлан Ханымұлы	1978ж.13.06	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2008ж.21.05	«КҚК-Р» ЖАҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
346	И.Р.Мак Дональд	Дерек жоқ	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2010ж.04.02.	«КҚК-Р» ЖАҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
347	Эндрю МакГран	1959ж.27.02.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2008ж.21.05.	«КҚК-Р» ЖАҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
348	Фэйи Денис	1959ж.19.03.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2008ж.21.05.	«КҚК-Р» ЖАҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
349	Сапаев Осман Лом-Алиевич	1956ж.31.01.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2008ж.21.05.	«КҚК-Р» ЖАҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
350	Михаил Юрьевич Бушков	1973ж.15.03.	64-баптың 1-тармағының 3)	2010ж.04.02.	«КҚК-Қ» АҚ Директорлар

№	Аты-жөні	Туған күні	Аффилирленгендікті мойындау үшін негіздеме	Аффилирленгендік пайда болған күн	Ескерту
			тармақшасы		кеңесінің мүшесі
351	Бабалов Армен Эдуардович	1973ж.11.08	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2008ж.21.05	
352	Роуз К.С.	Дерек жоқ	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2010 ж.04.02.	«КҚК-Р» ЖАҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
353	Пол М. Тобин	1963ж.28.01.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2010ж.04.02.	«КҚК-Р» ЖАҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
354	Андронов С.А.	Дерек жоқ	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2010 ж.04.02.	«КҚК-Р» ЖАҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
355	Дж. Э. Цетти	Дерек жоқ	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2010 ж.04.02.	«КҚК-Р» ЖАҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
356	Нильс Арве Твайт	1958ж.22.05.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2010ж.04.02.	«КҚК-Қ» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
357	Грищенко Владимир Владимирович	1952ж.21.05.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2010 ж.04.02.	«КҚК-Қ» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
358	Караганов Виталий Васильевич	1951ж.02.09.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2010 ж.04.02.	«КҚК-Қ» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
359	Ходырев Сергей Александрович	1980ж.12.11.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2010 ж.04.02.	«КҚК-Қ» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
360	Раздухов Владимир Юрьевич	1955ж.18.08.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2006ж.01.05.	«КҚК-Р» ЖАҚ Бас директоры, «КҚК-Р» ЖАҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
361	Федоров Юрий Викторович	1974ж.14.08.	65-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2010ж.04.02.	«КҚК-Қ» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
362	Байкенов Қадыр Қарқабатұлы	1944 ж.10.10.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2010 ж.04.02.	«КҚК-Қ» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
363	Эндрю МакГран	1959ж.27.02.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2008ж.21.05.	«КҚК-Р» ЖАҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
364	Скотт Боуэн	18.03.1962 ж.	65-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2010 ж.04.02.	«КҚК-Қ» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
365	Сапаев Осман Лом-Алиевич	31.01.1956 ж.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2010 ж.04.02.	«КҚК-Қ» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
366	Михаил Юрьевич Бушков	1973ж.15.03.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2010ж.04.02.	«КҚК-Қ» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
367	Пол М. Тобин	1963ж.28.01.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2010ж.04.02.	«КҚК-Қ» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
368	Будников Вадим	1969ж.19.05.	65-баптың 1-	2010ж.04.02.	«КҚК-Қ» АҚ

№	Аты-жөні	Туған күні	Аффилирленгендікті мойындау үшін негіздеме	Аффилирленгендік пайда болған күн	Ескерту
	Андреевич		тармағының 3) тармақшасы		Директорлар кеңесінің мүшесі
369	Нильс Арве Твайт	1958ж.22.05.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2010ж.04.02.	«КҚК-Қ» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
370	Линн С. Летнер	1951ж.3.03.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2010ж.04.02.	«КҚК-Қ» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
371	Жапаров Жақсылық Қабдынасырұлы	1952ж.27.04.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.27.04.	«Kazakhstan Petrochemical Industries» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
372	Қырымов Қайрат Серікұлы	1969ж.23.03.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.18.03.	«Kazakhstan Petrochemical Industries» АҚ Басқарма төрағасы
373	Әбдікәрімов Тимур Бөкенұлы	1970ж.8.07.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.03.08.	«Kazakhstan Petrochemical Industries» АҚ Басқарма мүшесі
374	Ермақашев Сеңбай Сабырұлы	1958ж.31.10.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.05.06.	«Kazakhstan Petrochemical Industries» АҚ Басқарма мүшесі
375	Насырова Айгүл Борамбайқызы	1972ж.4.10.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.15.04.	«Kazakhstan Petrochemical Industries» АҚ Басқарма мүшесі
376	Бекжанова Айгүл Оразғалиқызы	1975ж.17.10.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2010ж.31.05.	«Kazakhstan Petrochemical Industries» АҚ Басқарма мүшесі
377	Зыков Александр Федорович	1949ж.30.09.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2010ж.31.05.	«Kazakhstan Petrochemical Industries» АҚ Басқарма мүшесі

### Заңды тұлғалар

№	Заңды тұлғаның толық атауы	Заңды тұлғаның мемлекеттік тіркелу күні мен нөмірі, почталық мекен-жайы және нақты орналасқан жері	Аффилирленгендікті тануға негіз	Аффилирленгендіктің пайда болу күні	Ескерту
1	«Самрұқ-Қазына» ұлттық әд-ауқат қоры» АҚ	2008ж.11.03., №32244-1901-АО, ҚР, Астана қ., Қабанбай батыр даңғылы, 23	64-баптың 1-тармағының 5) тармақшасы	2006 ж. 10.4.	ҚР Үкіметінің 2006 ж.24.10 №1020 қаулысы
2	«Электр желілерін басқару жөніндегі қазақстандық компания	2004ж.21.10., № 6801-1901-АО, ҚР, Астана қ., Бөгенбай батыр д-лы, 7	64-баптың 1-тармағының 5) тармақшасы	2006ж.23.02.	

№	Заңды тұлғаның толық атауы	Заңды тұлғаның мемлекеттік тіркелу күні мен нөмірі, почталық мекен-жайы және нақты орналасқан жері	Аффилирленгендікті тануға негіз	Аффилирленгендіктің пайда болу күні	Ескерту
	«KEGOC» АҚ				
3	«Қазақстан темір жолы» ұлттық компаниясы» АҚ	2004ж.02.04., №11867-1901-АО, ҚР, Астана қ., Жеңіс д-лы, 98	64-баптың 1-тармағының 5) тармақшасы	2006ж.23.02.	ҚР Үкіметінің 2008 ж.17.10 №962 қаулысы
4	«Қазпочта» АҚ	2004ж.20.01., №30503-1910-АО, ҚР, Алматы қ., Бөгенбай батыр к-сі, 152	64-баптың 1-тармағының 5) тармақшасы	2006ж.23.02.	ҚР Үкіметінің 2008 ж.17.10 №962 қаулысы
5	«Қазақтелеком» АҚ	2004ж.01.04., №6924-1901-АО, ҚР, Астана қ., Абай д-лы, 31	64-баптың 1-тармағының 4), 5) тармақшалары	2006ж.23.02.	ҚР Үкіметінің 2008 ж.17.10 №962 қаулысы
6	«Чокін атындағы ҚазэнергетикаҒЗ И»	2006ж.09.06., №18753-1910-АО, 050012, ҚР, Алматы қ., Байтұрсынов к-сі, 85	64-баптың 1-тармағының 5) тармақшасы	2006ж.24.10.	ҚР Үкіметінің 2008 ж.17.10 №962 қаулысы
7	«КОРЭМ» АҚ	2006ж.17.02., № 21796-1901-АО, 010000, ҚР, Астана қ., Сейфуллин к-сі, 27/3	64-баптың 1-тармағының 5) тармақшасы	2006ж.24.10.	ҚР Үкіметінің 2008 ж.17.10 №962 қаулысы
8	«Эйр Астана» АҚ	2005ж.17.05., № 4711-1900-АО, 050059, ҚР, Алматы қ., Самал-2 ш/а, «Самал Тауэр» бизнес орталығы, 8-қабат	64-баптың 1-тармағының 4), 5) тармақшалары	2006ж.24.10.	ҚР Үкіметінің 2008 ж.17.10 №962 қаулысы
9	«Қазатомөнеркәсіп» ҰАК» АҚ	КАП – 2005ж.13.04., № 18975-1910-АО (алғашқы мемлекеттік тіркелу күні 1997ж.21.02.), ҚР, Алматы қ., 050012, Бөгенбай батыр к-сі, 168	64-баптың 1-тармағының 5) тармақшасы	2009ж.19.01.	ҚР Үкіметінің 2008 ж.17.10 №962 қаулысы
10	«Қазақстан Инжиниринг» ҰК» АҚ	2003ж.16.04., № 13659-1901-АО, 010000, ҚР, Астана қ., Әуезов к-сі, 36	64-баптың 1-тармағының 5) тармақшасы	2006ж.24.10.	ҚР Үкіметінің 2008 ж.17.10 №962 қаулысы
11	«Майқайыңалтын» АҚ	140308, ҚР, Павлодар обл., Майқайың к., Чкалов к-сі, 13	64-баптың 1-тармағының 5) тармақшасы	2006ж.24.10.	ҚР Үкіметінің 2008 ж.17.10 №962 қаулысы
12	«Павлодар	2004ж.01.11., № 6915-	64-баптың 1-	2006ж.24.10.	ҚР

№	Заңды тұлғаның толық атауы	Заңды тұлғаның мемлекеттік тіркелу күні мен нөмірі, почталық мекен-жайы және нақты орналасқан жері	Аффилирленгендікті тануға негіз	Аффилирленгендіктің пайда болу күні	Ескерту
	халықаралық әуежайы» АҚ	1945-АО, 140001, ҚР, Павлодар қ.	тармағының 5) тармақшасы		Үкіметінің 2008 ж.17.10 №962 қаулысы
13	«Атырау халықаралық әуежайы» АҚ	060011, ҚР, Атырау қ.	64-баптың 1-тармағының 5) тармақшасы	2006ж.24.10.	ҚР Үкіметінің 2008 ж.17.10 №962 қаулысы
14	«Ақтөбе халықаралық әуежайы» АҚ	2004ж.17.09., № 1545-1904-АО, 030003, ҚР, Ақтөбе қ., Авиақалашық	64-баптың 1-тармағының 5) тармақшасы	2006ж.24.10.	ҚР Үкіметінің 2008 ж.17.10 №962 қаулысы
15	«Самұрық-Энерго» АҚ	2007ж.10.05., № 26877-1901-АО, ҚР, Астана қ., Әуезов к-сі, 66	64-баптың 1-тармағының 5) тармақшасы	2007ж.10.05.	ҚР Үкіметінің 2008 ж.17.10 №962 қаулысы
16	«Самұрық-Қазына Келісім-шарт» ЖШС	2009ж.18.03., № 28147-1901-ТОО, ҚР, Астана қ., Қабанбай батыр д-лы, 23	64-баптың 1-тармағының 5) тармақшасы	2007ж.21.09.	ҚР Үкіметінің 2008 ж.17.10 №962 қаулысы
17	«Самұрық-Қазына Инвест» ЖШС	2009ж.13.02., №28052-1901-ТОО, ҚР, Астана қ., Қабанбай батыр д-лы, 23.	64-баптың 1-тармағының 5) тармақшасы	2007ж.25.07.	ҚР Үкіметінің 2008 ж.17.10 №962 қаулысы
18	«Қамқор» жөндеу корпорациясы» ЖШС	2008ж.18.01., № 26478-1901-ТОО, 010000, ҚР, Астана қ., Иманов к-сі, 11	64-баптың 1-тармағының 5) тармақшасы	2007ж.02.10.	ҚР Үкіметінің 2008 ж.17.10 №962 қаулысы
19	«Қазақстан даму банкі» АҚ	2003ж.18.08., № 4686-1900-АО, ҚР, Астана қ., Республика д-лы, 32	64-баптың 1-тармағының 5) тармақшасы	2008ж.03.11.	ҚР Үкіметінің 2008 ж.17.10 №962 қаулысы
20	«Қазақстан инвестициялық қоры» АҚ	2004ж.17.08., № 56067-1910-АО, ҚР, Алматы қ., Зенков к-сі, 80	64-баптың 1-тармағының 5) тармақшасы	2008ж.03.11.	ҚР Үкіметінің 2008 ж.17.10 №962 қаулысы
21	«Ұлттық инновациялық қор» АҚ	2003ж.29.07., № 56948-1910-АО, ҚР, Алматы қ., Абай д-лы, 26-А	64-баптың 1-тармағының 5) тармақшасы	2008ж.03.11.	ҚР Үкіметінің 2008

№	Заңды тұлғаның толық атауы	Заңды тұлғаның мемлекеттік тіркелу күні мен нөмірі, почталық мекен-жайы және нақты орналасқан жері	Аффилирленгендікті тануға негіз	Аффилирленгендіктің пайда болу күні	Ескерту
					ж.17.10 №962 қаулысы
22	«Kazyna Capital Managment» АҚ	2007ж.23.05., № 85871–1910–АО, ҚР, Алматы қ., Гоголь к-сі, 111	64-баптың 1-тармағының 5) тармақшасы	2008ж.03.11.	ҚР Үкіметінің 2008 ж.17.10 №962 қаулысы
23	«Экспорттық кредиттер мен инвестицияларды сақтандыру жөніндегі мемлекеттік сақтандыру корпорациясы» АҚ	2003ж.08.08., № 57185–1910–АО, ҚР, Алматы қ., Фурманов к-сі, 100В	64-баптың 1-тармағының 5) тармақшасы	2008ж.03.11.	ҚР Үкіметінің 2008 ж.17.10 №962 қаулысы
24	«Қазинвест» Қазақстан инвестицияларға жәрдемдесу орталығы» ЖШС	2005ж.21.11., № 74127–1910–ТОО, ҚР, Алматы қ., Көктем-3 ш/а, 21 үй, 509 кеңсе	64-баптың 1-тармағының 5) тармақшасы	2008ж.03.11.	ҚР Үкіметінің 2008 ж.17.10 №962 қаулысы
25	«Даму» кәсіпкерлікті дамыту қоры» АҚ	2003ж.16.10., № 12840-1910–АО, ҚР, Алматы қ., Гоголь к-сі, 111	64-баптың 1-тармағының 5) тармақшасы	2008ж.03.11.	ҚР Үкіметінің 2008 ж.17.10 №962 қаулысы
26	«Астана-Финанс» АҚ	2004ж.30.03., № 9146-1901-АО, ҚР, Астана қ., Бигельдинов к-сі, 12	64-баптың 1-тармағының 5) тармақшасы	2008ж.03.11.	ҚР Үкіметінің 2008 ж.17.10 №962 қаулысы
27	«Ипотекалық кредиттерге кепілдік берудің қазақстандық қоры» АҚ	2005ж.25.08., № 59028-1910-АО, нақты мекен-жайы: 050009, ҚР, Алматы қ., Абай д-лы, 151/115, «Алатау» бизнес орталығы, почт.мекен-жайы: ҚР, Алматы қ., Панфилов к-сі, 98	64-баптың 1-тармағының 5) тармақшасы	2008ж.24.12.	
28	«Стресті активтер қоры» АҚ	2008ж.19.11., № 95109-1901-АО, ҚР, Алматы қ., Зенков к-сі, 80	64-баптың 1-тармағының 5) тармақшасы	2008ж.23.12.	
29	«Қазақстан тұрғын-үй құрылыс жинақ банкі» АҚ	2004ж.10.07., № 4794-1900-АО, 050000, ҚР, Алматы қ., Абылай хан д-лы, 91	64-баптың 1-тармағының 5) тармақшасы	2008ж.23.12.	
30	«Қазақстан халық жинақ банкі» АҚ	ҚР, Алматы қ., Розыбакиев к-сі, 97	64-баптың 1-тармағының 5) тармақшасы	2009ж.27.03.	
31	«Біріктірілген	2009ж.22.01., №32852-	64-баптың 1-	2009ж.22.01.	

№	Заңды тұлғаның толық атауы	Заңды тұлғаның мемлекеттік тіркелу күні мен нөмірі, почталық мекен-жайы және нақты орналасқан жері	Аффилирленгендікті тануға негіз	Аффилирленгендіктің пайда болу күні	Ескерту
	химия компаниясы» ЖШС	1901-ТОО, ҚР, Астана қ., Орынбор к-сі, 6 үй «Kazyna Tower»	тармағының 5) тармақшасы		
32	KGF Management	2008ж.15.12., WK-221029	64-баптың 1-тармағының 5) тармақшасы	2008ж.19.12.	
33	KGF SLP	2008ж.15.12., WK-221054	64-баптың 1-тармағының 5) тармақшасы	2008ж.19.12.	ҚР Үкіметінің 2009 ж 15.01. №10 қаулысы, Мемлекеттік мүлік және жекешелендіру комитетінің 2009 ж 15.04. №190 бұйрығы
34	KGF IM	2008ж.15.12., WK-221031	64-баптың 1-тармағының 5) тармақшасы	2008ж.19.12.	
35	«БТА Банкі» АҚ	050051, ҚР, Алматы қ., Жолдасбеков к-сі, 97, Самал-2 ш/а	64-баптың 1-тармағының 5) тармақшасы	2009ж.03.02.	
36	«Тау-Кен Самұрық» ұлттық тау-кен компаниясы» акционерлік қоғамы	2009ж.02.02., № 32952-1901-АО, ҚР, Астана қ., Тәуелсіздік к-сі, 12/1, 2-қабат	64-баптың 1-тармағының 5) тармақшасы	2009ж.15.04.	
37	«Самұрық-Қазына» жылжымайтын мүлік қоры» АҚ	2009ж.19.03. №96898-1910-АО, Алматы қ., Гоголь к-сі, 111	64-баптың 1-тармағының 5) тармақшасы	2009ж.19.03.	
38	«Қазкоммерцбанк» АҚ	№4466-1910-АО, 500600, Алматы, Гагарин к-сі., 135ж	64-баптың 1-тармағының 9) тармақшасы		
39	«Павлодар мұнай химия зауыты» АҚ	140000, Павлодар, Химкомбинатовская к-сі, 1	64-баптың 1-тармағының 9) тармақшасы		
40	«Темірбанк» АҚ	050008, Алматы, Абай д., 68/74	64-баптың 1-тармағының 9) тармақшасы	2009 ж.01.12.	
41	«Альянс Банк» АҚ	№ 4241-1900-АО, 050004, Алматы, Фурманов к-сі., 50	64-баптың 1-тармағының 9) тармақшасы	2009 ж.31.12.	
42	«СК-Фармация» ЖШС	2009ж.12.03., №33358-1901-ТОО, ҚР, Астана қ., Орынбор к-сі, 6 үй «Kazyna Tower»	64-баптың 1-тармағының 5) тармақшасы	2009ж.12.03.	
43	«ҚазМұнайГаз» Барлау Өндіру» АҚ	2004ж.31.03., №15971-1901-АО, 010000, ҚР, Астана қ., Қабанбай батыр д-лы, 20/1	64-баптың 1-тармағының 6) тармақшасы	2004ж.31.03.	



№	Заңды тұлғаның толық атауы	Заңды тұлғаның мемлекеттік тіркелу күні мен нөмірі, почталық мекен-жайы және нақты орналасқан жері	Аффилирленгендікті тануға негіз	Аффилирленгендіктің пайда болу күні	Ескерту
44	«ҚазМұнайТеңіз» ТМК АҚ	2003ж.17.03., №13463-1901-АО, ҚР, Астана қ., Сығанақ к-сі, 25	64-баптың 1-тармағының б) тармақшасы	2003ж.17.03.	
45	«ҚазТрансГаз» АҚ	2004ж.09.06., №13898-1901-АО, ҚР, Астана қ., Қабанбай батыр д-лы, 20	64-баптың 1-тармағының б) тармақшасы	2002ж.20.02.	
46	«ҚазТрансОйл» АҚ	2004ж.31.05., №6636-1901-АО, ҚР, Астана қ., Қабанбай батыр д-лы, 19	64-баптың 1-тармағының б) тармақшасы	2002ж.20.02.	
47	«Қазтеңізкөлік флоты» ҰТКК» АҚ	1998ж.29.12., №42731-1910-АО, ҚР, Ақтау қ., 1 ш/а, Теңіз жағалауы саябағы, «Теңіз» бизнес орталығы	64-баптың 1-тармағының б) тармақшасы	2002ж.20.02.	
48	«ҚазМұнайГаз» өңдеу және маркетинг» АҚ	2004ж.17.06., №13554-1901-АО, ҚР, Астана қ., Сарыарқа к-сі, 1	64-баптың 1-тармағының б) тармақшасы	2004ж.17.06.	
49	«ҚазРосГаз» ЖШС	2006ж.05.06., №78259-1910-ТОО (ИУ), ҚР, Алматы қ., Чайковский к-сі, 95	64-баптың 1-тармағының б) тармақшасы	2002ж.16.10.	
50	«Қазақойл-Украина» ЖШС	2005ж.03.02., №68362-1910-ТОО, ҚР, Алматы қ., Желтоқсан к-сі, 115 үй	64-баптың 1-тармағының б) тармақшасы	2002ж.20.02.	
51	«ҚазМұнайГаз-Сервис» ЖШС	2005ж.22.07., №6652-1901-ТОО, ҚР, Астана қ., Әуезов к-сі, 66	64-баптың 1-тармағының б) тармақшасы	2002ж.20.02.	
52	«Қазақстан-Британ техникалық университеті» АҚ	2004ж.30.04., №44252-1910-АО, ҚР, Алматы қ., Төле би к-сі, 59	64-баптың 1-тармағының б) тармақшасы	2003ж.26.09.	
53	«Қазақ мұнай және газ институты» АҚ	2003ж.01.10., № 13027-1901-АО, ҚР, Астана қ., Иманов к-сі, 20	64-баптың 1-тармағының б) тармақшасы	2003ж.01.10.	
54	«Рауан Медиа Групп» АҚ	2004ж.18.06., № 16619-1901-АО, Астана қ., Қабанбай батыр д-лы, 22/1	64-баптың 1-тармағының б) тармақшасы	2003ж.29.10.	
55	«КМГ-Құмкөл» ЖШС	2006 ж.29.06., №23280-1901-ТОО, Астана қ., Қабанбай батыр, 22	64-баптың 1-тармағының б) тармақшасы	2006ж.29.06.	
56	«Қазақойл-Ақтөбе» ЖШС	2000ж.08.08., №:6600-1904-ТОО-(ИУ), ҚР, Ақтөбе қ., 12 ш/а, 21 үй, Г-Д секциялары	64-баптың 1-тармағының б) тармақшасы	2002ж.20.02.	
57	«Қазақтүрікмұнай» ЖШС	2003ж.17.02., №7424-1901-ТОО(ИУ), ҚР, Астана қ., Абай д-лы 113, Окан Интер Континенталь отелінің бизнес орталығы, 6- қабат	64-баптың 1-тармағының б) тармақшасы	2002ж.20.02.	
58	Kashagan b.v. ЖШК	2005ж.17.10., № 34234942, Нидерланды, Амстердам, Рокин, 55	64-баптың 1-тармағының б) тармақшасы	2005ж.17.10.	
59	«Kazakhstan	1997ж.28.07., 1209 АҚШ,	64-баптың 1-	2002ж.20.02.	

№	Заңды тұлғаның толық атауы	Заңды тұлғаның мемлекеттік тіркелу күні мен нөмірі, почталық мекен-жайы және нақты орналасқан жері	Аффилирленгендікті тануға негіз	Аффилирленгендіктің пайда болу күні	Ескерту
	Pipeline Ventures» ЖШК	Делавер штаты, Нью Касл Каунти, Орандж стрит, 19081	тармағының б) тармақшасы		
60	«ТеңізСервис» ЖШС	26.12.2003 ж., №5918-1943-ТОО, Ақтау к., 14 ш.а., «Ақтау жұлдызы» бизнес орталығының ғимараты	64-баптың 1-тармағының б) тармақшасы	2006ж.26.12.	
61	«КҚК-Қ» АҚ	1997ж.04.12., № 2292-1900-АО (ИУ), 465002, ҚР, Атырау к., Уәлиханов к-сі, 11 үй	64-баптың 1-тармағының б) тармақшасы	2002ж.20.02.	
62	«КҚК-Р» ЖАҚ	1997ж.06.02., Р-08044.17 119017, Ресей Федерация, Москва к., Ордынка к-сі, 40 үй, 4 құрылыс, «Легион 1» бизнес кешені, 4-қабат	64-баптың 1-тармағының б) тармақшасы	2002ж.20.02.	
63	«Каспий мұнай-газ компаниясы» ЖШҚ	2005 ж.06.12., №1053000031875 414000, Ресей, Астрахань к., Наташа Качуевская к-сі, 7-9	64-баптың 1-тармағының б) тармақшасы	2005ж.06.12.	
64	«Теңізшевройл» БК ЖШС	1999ж.21.06., №3838-1900-ТОО (ИУ), ҚР, Атырау к., Сәтпаев к-сі, 3 үй, ТШО бас кеңсесі	64-баптың 1-тармағының б) тармақшасы	2002ж.20.02.	
65	«Қылыш» сауда серіктестігі	1994ж.01.06., Ұлыбритания, Лондон к., 1 Westferry Circus Canary Wharf, E14 4NA	64-баптың 1-тармағының б) тармақшасы	2002ж.20.02.	
66	Cooperative KazMunaiGaz РКІ U.A.	2006 ж.04.07., №34250159, Нидерланды, Амстердам, Рокин, 55	64-баптың 1-тармағының б) тармақшасы	2006ж.04.07.	
67	«Еуро-Азия Эйр» авиакомпаниясы» АҚ	2007ж.10.03., № 26069-1901-АО, ҚР, Астана к., 19 магистраль, 29	64-баптың 1-тармағының б) тармақшасы	2002ж.20.02.	
68	«Semser Security» ЖШС	2008ж.12.12., № 32585-1901-ТОО, Астана к., Алматы ауданы, Ақ бұлақ-2 ш.а., 5 үй	64-баптың 1-тармағының б) тармақшасы	2008ж.12.12.	
69	«Н Оперейтинг Компании» ЖШС	2008ж.30.09., № 9456-1943-ТОО, Ақтау к., 14 ш.а., 61 үй, «Ақтау жұлдызы» ғимараты, 5 қабат	64-баптың 1-тармағының б) тармақшасы	2008ж.30.09.	
70	«ҚМГ-Транскаспий» ЖШС	2008ж.23.10., №32161-1901-ТОО, Астана к., Алматы ауданы, Республика д-лы, 26 үй	64-баптың 1-тармағының б) тармақшасы	2008ж.23.10.	
71	«Kazakhstan Petrochemical Industries» АҚ	2006ж.06.06., №78299-1910-АО, Алматы к., Масанчи к-сі, 26	64-баптың 1-тармағының б) тармақшасы	2009ж.27.02.	
72	«Каспиан Жұлдызы» МК»	2009ж.10.03., № 9733-1943-ТОО, Ақтау к.,	64-баптың 1-тармағының б)	2009ж.10.03.	

№	Заңды тұлғаның толық атауы	Заңды тұлғаның мемлекеттік тіркелу күні мен нөмірі, почталық мекен-жайы және нақты орналасқан жері	Аффилирленгендікті таңуға негіз	Аффилирленгендіктің пайда болу күні	Ескерту
	ЖШС	14 ш.а., 61 үй, «Ақтау жұлдызы» ғимараты, 5 қабат	тармақшасы		
73	«Өріктау Оперейтинг» ЖШС	2009ж.06.10., №15807-1904-ТОО, Ақтөбе қ., Ә. Молдағұлова д-лы, 46, бо ғимараты, 2 қабат	64-баптың 1-тармағының б) тармақшасы	2009ж.06.10.	
74	«Д.В.Сокольский атындағы органикалық катализ және электр-химия институты» АҚ	ҚР, Алматы қ., Қонаев к-сі, 142	64-баптың 1-тармағының б) тармақшасы	2009ж.28.12.	
75	«А.Б.Бектұров атындағы химия ғылымдары институты» АҚ	2009ж.25.05., №97878-1910-АО, 050010, ҚР, Алматы қ., Ш.Уәлиханов к-сі, 106	64-баптың 1-тармағының б) тармақшасы	2009ж.28.12.	
76	«ҚМГ салынатын кәсіпорындар дирекциясы» ЖШС	2009ж.08.12., №35461-1901-ТОО, ҚР, Астана қ., Есіл ауданы, Сығанақ к-сі, 25	64-баптың 1-тармағының б) тармақшасы	2009ж.08.12.	
77	«Ғылымқалашығы» ЖШС	2006ж.12.12., №418-1907-09-ТОО, ҚР, Алматы обл., Талғар ауданы, Талғар қ., Менделеев к-сі, 5А/1 үй	64-баптың 1-тармағының б) тармақшасы	2003ж.01.10.	
78	«Самұрық-Энерго» АҚ	№ 26877-1901-АО, заңды мекен-жайы: ҚР, Астана қ., Сарыарқа ауданы, Әуезов к-сі, 66 үй, нақты мекен-жайы: ҚР, Алматы қ., Достық к-сі, 7	64-баптың 1-тармағының б) тармақшасы	2007ж.10.05.	
79	«ЦБКО» ЖШС	2004ж.08.10., №2675-1915, 060002, ҚР, Атырау обл., Бірлік к., өнеркәсіп аймағы	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2004ж.31.03.	
80	«Ақниет-Ембі» ЖШС	2005ж.05.12., №127-1915-09, 466039, ҚР, Атырау обл., Құлсары қ., өнеркәсіп аймағы	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2004ж.31.03.	
81	«Ембіэнергомұнай» ЖШС	2000ж.25.12., № 3698-1915, 060002, ҚР, Атырау обл., Бірлік к., өнеркәсіп аймағы	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2004ж.31.03.	
82	«Ембіоқуорталығы» ЖШС	2004ж.08.10., №3700-1915, 060002, ҚР, Атырау обл., Бірлік к., өнеркәсіп аймағы	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2004ж.31.03.	
83	«КРУЗ» ЖШС	2004ж.11.11., №7-1943-07, 130200, ҚР, Маңғыстау обл., Жаңаөзен қ., өнеркәсіп аймағы	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2004ж.31.03.	
84	«Жөндеу» ЖШС	2004ж.20.08., №2244-1943, 130200, ҚР, Маңғыстау обл., Жаңаөзен қ.,	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2004ж.31.03.	

№	Заңды тұлғаның толық атауы	Заңды тұлғаның мемлекеттік тіркелу күні мен нөмірі, почталық мекен-жайы және нақты орналасқан жері	Аффилирленгендікті тануға негіз	Аффилирленгендіктің пайда болу күні	Ескерту
		өнеркәсіп аймағы			
85	«Мұнайэнерго сервис» ЖШС	130200, ҚР, Маңғыстау обл., Жаңаөзен қ., өнеркәсіп аймағы, тарату кезеңінде	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2004ж.31.03.	
86	«Кен-Құрылыссервис» ЖШС	2004ж.22.10., №4-1943-07, 130200, ҚР, Маңғыстау обл., Жаңаөзен қ., өнеркәсіп аймағы	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2004ж.31.03.	
87	ТОО «KMG EP Catering»	20.08.2004 ж., №4180-1943, 130200, Мангистауская обл., ж. Жанаозен, ул. К.Сатпаева-2, гост. Аруана	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	31.03.2004 ж.	
88	«Қазақ газ өңдеу зауыты» ЖШС	№ 165-1943-07-ТОО, ҚР, Маңғыстау обл. Жаңаөзен, өнеркәсіп аймағы	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2006ж.10.10.	
89	«Су өндіру және тасымалдау басқармасы» ЖШС	№ 164-1943-07-ТОО, ҚР, Маңғыстау обл. Жаңаөзен қ., өнеркәсіп аймағы	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2006ж.30.10.	
90	«Қазгермұнай» БК» ЖШС	қайта тіркеу 2007ж.29.08., № 6795-1933-ТОО, ҚР, Қызылорда қ., Тасбөгет к., Амангелді к-сі, 100	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2007ж.29.08.	
91	Munaishy Holdings Limited	Британ Виргин аралдары, Родд-Таун к., Тортола, бейрезидент, Палм Гроув Хаус (Palm Grove House), 438 п/ж	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2006ж.01.11.	
92	«Munaishy Finance B.V.»	Нидерланды, Роттердам қ., бейрезидент, Schouwburgplein 30-343012 CL	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2006ж.05.	
93	KMG EP Netherlands Energy Coöperatief U.A.	Нидерланды, Амстердам қ., бейрезидент, Prins Bernhardplein 2001097 JB	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2007ж.18.10.	
94	«KMG EP Norge AS»	Норвегия Корольдігі, Осло қ., С.Ж. Гамброс 2 Д (С.Ж. Hambros plass 2 D)	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2009ж.01.01.	
95	«Kazakhstan Petrochemical Industries Inc.» ЖШС	2008ж.22.10., №91427-1910-ТОО ИУ, 050004, ҚР, Алматы қ., Төлебаев к-сі, 38	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2008ж.10.	
96	Cooperative KazMunaiGaz EP	Нидерланды, Амстердам қ.	65-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2009ж.10.11.	
97	KMGEP UK Limited	Великобритания EC3N 2AA,, ж. Лондон, Vine Street, 35, For Field Fisher Waterhouse LLP	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	12.05.2010 ж.	
98	«Тюб-Караган Оперейтинг	2000ж.27.06., Нидерланды, Амстердам	64-баптың 1-тармағының 7)	2003ж.17.03.	

№	Заңды тұлғаның толық атауы	Заңды тұлғаның мемлекеттік тіркелу күні мен нөмірі, почталық мекен-жайы және нақты орналасқан жері	Аффилирленгендікті тануға негіз	Аффилирленгендіктің пайда болу күні	Ескерту
	Компани Б.В.» компаниясы	к., Де Боелелаан к-сі, 7, 1 кеңсе, 1083., «Түп-Қараған Оперейтинг Компани Б.В.» компаниясының филиалы ҚР, Ақтау қ., 5 ш/а, 18 үй, 78 пәтер	тармақшасы		
99	«Компания Аташ» ЖШС	2004ж.20.01., №5946-1943-ТОО, ҚР, Атырау қ., 5 ш/а	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2004ж.20.01.	
100	«Құрманғазы Петролеум» ЖШС	2005ж.01.09., №7023-1943-ТОО, ҚР, Ақтау қ., 2 ш/а, 17130000. ҚР, Ақтау қ., 14 ш/а., 61 ғимарат, «Ақтау жұлдызы» бизнес орталығы, 4-қабат, оң жақ канат	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2005ж.01.09.	
101	Каспий Меруерті Оперейтинг Компани В.В.	Нидерланды, Гаага қ., Carel Van Bylandtlaan 30, 2596 HR, «Каспий Меруерті Оперейтинг Компани Б.В.» компаниясының филиалы - ҚР, Ақтау қ., 14 ш/а, 61 ғимарат, «Ақтау жұлдызы» бизнес орталығы	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2007ж.08.01.	
102	«Жамбай» ЖШС	2007ж.26.12., №2728-1915-ТОО (ИУ), ҚР, 060005, Атырау қ., Азаттық д-лы, 48	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2007ж.26.12.	
103	«Теңіз Бұрғылау» ЖШС	2008ж.08.04., №30542-1901-ТОО, 010000, ҚР, Астана қ., Сығанақ к-сі, 25	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2008ж.08.04.	
104	«Каспий даму орталығы» ЖШС	2008ж.11.12., № 32564-1901-ТОО, ҚР, Астана қ., Алматы ауданы, 70 көше, 46-105	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2008ж.11.12.	
105	«Жамбыл Петролеум» ЖШС	2009ж.04.03., № 9739-1915-ТОО, 060005, ҚР, Атырау қ., Азаттық д-лы, 17	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2009ж.04.03.	
106	«ҚазТрансГаз Аймақ» АҚ	2003ж.06.10., №47260-1910-АО, 050040, ҚР, Алматы қ., Фурманов к-сі, 130	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2002ж.15.04.	
107	«Амангелді Газ» ЖШС	2005ж.25.08., №9314-1919-ТОО, 080000, ҚР, Тараз қ., Королев к-сі, 3Д үй	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2002ж.28.02.	
108	«KazTransGas LNG» ЖШС	2005ж.28.08., №72559-1910-ТОО, 050004, ҚР, Алматы қ., Фурманов к-сі, 65 үй	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2001ж.29.05.	
109	«ГазИнСервис»	2003ж.04.09., №14446-	64-баптың 1-	2002ж.17.06.	

№	Заңды тұлғаның толық атауы	Заңды тұлғаның мемлекеттік тіркелу күні мен нөмірі, почталық мекен-жайы және нақты орналасқан жері	Аффилирленгендікті тануға негіз	Аффилирленгендіктің пайда болу күні	Ескерту
	ЖШС	1901-ТОО, ҚР, Астана қ., Қабанбай батыр д-лы, 20 үй	тармағының 7) тармақшасы		
110	«ҚырҚазГаз» ЖШҚ	2004ж.25.03., №21282-3300-000(ИУ), Қырғыз Республикасы, Бішкек қ., Горький к-сі, 22	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2004ж.25.03.	
111	«ҚазТрансГаз-Тбилиси» ЖШҚ	Грузия Республикасы, Тбилиси қ., Делиси к-сі, 3-тұйық көше, №22	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2003ж.02.03.	
112	АО «ҚазТрансГаз Алматы»	08.10.2003 ж., №58437-1910-АО, РК, ж. Алматы ул. Жарокова, д. 20	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2006ж.09.08.	
113	«Intergas International B.V.» компаниясы	Мальта, 17 Sir A Bartolo Street Suite 1, TA Xbiex XBX1092	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2000ж.28.04.	
114	«Интергаз Центральная Азия» АҚ	2005 ж.28.01., №13899-1901-АО, Астана қ., Қабанбай батыр д-лы 19, Блок Б	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2010 ж.14.05.	
115	Intergas Finance B.V.	Нидерланды, Роттердам қ., Schouwburgplein 30-34 3012 CL	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2004ж.20.07.	
116	«Азия Газ құбыры» ЖШС	2008ж.15.02., №90625-1910-ТОО (ИУ), заңды мекен-жайы: ҚР, Алматы қ., Фурманов к-сі, 110	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2008ж.08.02.	
117	KazTransGaz AG, Lugano	6900, Лугано, Парадизо қ., Каттори к-сі, 7	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2008ж.13.03.	
118	«ҚазТрансОйл-Сервис» АҚ	14581-1901-АО, 010000, Астанак., Ғабдуллин к-сі., 10	64-баптың 1-тармағының 9) тармақшасы	2003 ж.26.09.	
119	«МұнайТас» СБҚК» АҚ	2001ж.11.12., №44641-1910-АО, ҚР, Алматы қ., Сәтпаев к-сі, 29Д	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2001ж.11.12.	
120	«Қазақстан-Қытай құбыр желісі» ЖШС	06.07.2004 ж., № 64232-1910-ТОО (ИУ), ҚР, Алматы қ., Фурманов к-сі, 110, нақты орналасқан жері: Сәтпаев к-сі, 29 Д	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2004ж.06.07.	
121	«Batumi Capital Partners Limited» компаниясы	2006ж.22.08., № HE 182479, Кипр, Лимассол қ., Theklas Lyssioti, 35, Eagle Star House, 6-қабат, PC 3030 Limassol, Cyprus	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2007ж.11.01.	
122	«Batumi Industrial Holdings Limited» компаниясы	2006ж.22.08., № HE 182479, Кипр, Лимассол қ., Theklas Lyssioti, 35, Eagle Star House, 6-қабат, PC 3030 Limassol, Cyprus	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2008ж.05.02.	
123	KazMortransflot LTD	2002ж.07.11., №106981C, Isle of Man, Douglas,	64-баптың 1-тармағының 7)	2002ж.07.11.	

№	Заңды тұлғаның толық атауы	Заңды тұлғаның мемлекеттік тіркелу күні мен нөмірі, почталық мекен-жайы және нақты орналасқан жері	Аффилирленгендікті тануға негіз	Аффилирленгендіктің пайда болу күні	Ескерту
		Circular road, Atlantic house, 2-қабат	тармақшасы		
124	«Маңғыстау облысының кеме жөндеу зауыты» ЖШС	2008ж.25.03., №9090-1943-ТОО (ИУ), ҚР, Ақтау қ., 14 ш/а, «Aktau Star» бизнес орталығының ғимараты, 324А кеңсе	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2008ж.25.03.	
125	«ҚМГ-Алатау» ЖШС	2006ж.20.10., № 387-1907-09-ТОО, 041600, ҚР, Алматы обл., Талғар ауданы, Алатау б/к, бұрынғы Т. Рысқұлов атындағы колхоз	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2004ж.17.06.	
126	«ҚМГ-Астана» ЖШС	2003ж.10.09., № 10107-1901-ТОО (қайта тіркеу), ҚР, Астана қ., Ақбұлақ – 2 ш/а, 3 үй	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2004ж.17.06.	
127	«ҚМГ-Жайық» ЖШС	2003ж.25.07., № 5780-1915-ТОО, ҚР, Атырау қ., Сәтпаев к-сі, 19	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2004ж.17.06.	
128	«Каскор-Транссервис» АҚ	1999ж.24.06., № 1206-1943-АО (қайта тіркеу), ҚР, Ақтау қ., 3 «б» ш/а, 48 ғимарат, 438 а/ж	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2004ж.17.06.	
129	«Атырау мұнай өңдеу зауыты» ЖШС	2004ж.14.07., № 6537-1915-ТОО, ҚР, Атырау қ., Говоров к-сі, 1	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2005ж.04.08.	
130	«ҚазМұнайГаз-Өнімдері» АҚ	2009ж.25.03., № 33360-1901-АО (қайта тіркеу), ҚР, Астана қ., Ақбұлақ 2 ш/а, 3 үй	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2009ж.25.03.	
131	ТН KazMunaiGaz N.V.	2006ж.03.01., №34239562, Нидерланды, Амстердам қ., Locatellikade 1, 1076 AZ Amsterdam P.O. Box 75215 1070 AE	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2006ж.03.01.	
132	«ТрансМұнай» ЖШҚ	2006ж.11.04., №1 074 102 0000 016515, Украина, Киев қ., Артем к-сі, 60	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2006ж.11.04.	
133	«Самұрық-Қазына» корпоративтік университеті» ЖМ	2009ж.12.11., (қайта тіркеу) № 15957-1901-У-е, ҚР, Астана қ., Республика д-лы, 26	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2004ж.17.06.	
134	KazRosGas, AG	№СН -170.3.015.197-9, Швейцария, Цуг қ., СН6304, Лаубенхоф, Металлштрассе, 9 А, СН-6304	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2005ж.18.03.	
135	«КазРосГаз Сервис» ААҚ	Ресей Федерациясы, Оренбург қ., Маршал Жуков к-сі, 3, оф. 4	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2010 ж. 28.01.	
136	«Укрнефтепродукт» өңдеу және	Украина, Киев қ., Франко к-сі, 6.	64-баптың 1-тармағының 7)	2002ж.20.02.	

№	Заңды тұлғаның толық атауы	Заңды тұлғаның мемлекеттік тіркелу күні мен нөмірі, почталық мекен-жайы және нақты орналасқан жері	Аффилирленгендікті тануға негіз	Аффилирленгендіктің пайда болу күні	Ескерту
	маркетинг» ЖАҚ		тармақшасы		
137	«Боржоми-Ликани» ЖШҚ	2004ж.13.12., № 24/4-195, Грузия, Боржоми қ., Месхет к-сі, 16	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2006ж.14.08.	
138	«ҚазМұнайГазСервис-Compass» ЖШС	№27000-1901-ТОО (ИУ), заңды мекен-жайы: ҚР, Астана қ., Әуезов к-сі, 66	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2007ж.17.05.	
139	«ҚМГ-Сервис Грузия» ЖШҚ	2006ж.21.02., №3272/005-ООО, Грузия, Тбилиси қ., Мтацминск тұйық к-сі, 9/11, Салық инспекциясы	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2006ж.16.02.	
140	«ҚМГС-Құрылыс» ЖШС	2007ж.16.03., № 26151-1901-ТОО, ҚР, Астана қ., Әуезов к-сі, 66	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2007ж.16.03.	
141	«Айсир Туризм ве Иншаат аноним Ширкети» АҚ	2005ж.08.11., № 337130, Түркия, Стамбул, Нишакташ ауданы, 38/2	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2005ж.28.11.	
142	«ҚБТУ бизнес мектебі» ЖШС	2003ж.23.04., № 55072-1910-ТОО, 480091, ҚР, Алматы қ., Төле би к-сі, 59	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2003ж.23.04.	
143	«ҚБТУ ғылыми-техникалық орталығы» ЖШС	2004ж.04.02., № 61617-1910-ТОО, 480091, ҚР, Алматы қ., Төле би к-сі, 59	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2004ж.04.03.	
144	«Каспиймұнайгаз ҒЗЖИ»	2001ж.02.10., №4311-1915-АО, ҚР, Атырау қ., Абай к-сі, 5 үй	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2002ж.23.12.	
145	«Технип-Қазақстан БК» ЖШС	2002ж.26.02., №46211-1910-ТОО (ИУ), ҚР, Алматы қ., Достық д-лы, 34А үй	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2003ж.19.09.	
146	«Петродата Қазақстан» АҚ	2004ж.26.11., №17762-1901-АО (ИУ), ҚР, Астана қ., Иманов к-сі, 20	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2004ж.26.11.	
147	«Қазмұнайгаз ҒЗЖИ» АҚ	2000ж.21.08., №345-1943-АО, ҚР, Ақтау қ., 6 ш/а, 2 үй	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2002ж.23.12.	
148	«Астана қаласының теледидары» ЖШС	2005ж.06.06., №2807-1901 ТОО, ҚР, Астана қ., Желтоқсан к-сі, 77	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2004ж.26.02.	
149	«Қазақстанның жаңа теледидары» ЖШС	2004ж.16.03., №15859-1901-ТОО, ҚР, Астана қ., Қабанбай батыр д-лы, 22	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2004ж.16.03.	
150	«Рауан» баспа үйі» ЖШС	2004ж.12.01., №15270-1901-ТОО, ҚР, Астана қ., Қабанбай батыр д-ды, 22/1	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2005ж.18.02.	
151	«Известия Қазақстан» ЖШС	2005ж.18.05., №37733-19190-ТОО (ИУ), ҚР, Алматы қ., 12 ш/а, 20 үй	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2005ж.18.05.	



№	Заңды тұлғаның толық атауы	Заңды тұлғаның мемлекеттік тіркелу күні мен нөмірі, почталық мекен-жайы және нақты орналасқан жері	Аффилирленгендікті тануға негіз	Аффилирленгендіктің пайда болу күні	Ескерту
152	«NS Radio – ұлттық желісі» телерадио компаниясы» ЖШС	2005ж.18.02., №48299-1910-ТОО, ҚР, Алматы қ., Самал 1 ш/а, 35/36 үй	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2005ж.18.05.	
153	«ЛИТЕР ГАЗЕТИ» ЖШС	08.04.2009 ж., №97235-1910-ТОО, Алматы, Мұқанова к., 223в	64-баптың 1-тармағының 9) тармақшасы	08.04.2009 ж.	
154	«АЙКЫН ГАЗЕТИ» ЖШС	08.04.2009 ж., №97236-1910-ТОО, Алматы, Мұқанов к-сі, 223в	64-баптың 1-тармағының 9) тармақшасы	2009 ж.08.04.	
155	«НУР-Медиа» баспа үйі» ЖШС	2009 ж.03.04., №97160-1910-ТОО, Алматы, Мұқанов к-сі, 223в	64-баптың 1-тармағының 9) тармақшасы	2009 ж.08.04.	
156	«KAZ M-1» ЖШС	2008ж.04.12., № 9581-1943, 130000, ҚР, Маңғыстау обл., Ақтау қ., 1 ш/а, «Теңіз» бизнес орталығы, 2-қабат	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2008ж.04.12.	
157	Tengizchevroil Finance Company	ҚР, Атырау қ., Сәтпаев к-сі, 3 үй, ТШО бас кеңсесі	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2002ж.20.02.	
158	«KMG Finance Sub B.V.» компаниясы	2001ж.07.11., Нидерланды, Амстердам қ., Рокин, 55, P.O. Box 990 1000 AZ	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2002ж.20.02.	
159	«KazMunaiGaz Finance B.V.» ЖШК	2001ж.07.11., Нидерланды, Амстердам қ., Рокин, 55, P.O. Box 990 1000 AZ	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2002ж.20.02.	
160	Kazakhstan Energy Reinsurance Company Ltd	Бермуд, Гамильтон қ., ул. Wesley, 8, Craig Appin House	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2002ж.20.02.	
161	Mangistau Investment B.V.	1077 XX, Нидерланды, Амстердам қ., Strawinskylaan 411	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2009 ж.16.03.	
162	KMG Hvalynskoe Finance B.V.	1077 XX, Нидерланды, Амстердам қ., Strawinskylaan 807 Tower A-08	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2009 ж.02.07.	
163	«Семсер Өрт Сөндіруші» ЖШС	ҚР, Астана қ., Ақбұлақ – 2 ш/а, 5 үй	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2007ж.15.01.	
164	SAT Operating Aktau ЖШС	ҚР, Ақтау қ.	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2004ж.01.07.	
165	SAT Operating Atyrau ЖШС	ҚР, Атырау қ.	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2004ж.01.07.	
166	Каспий битум	130000, Ақтау қ., Промзона	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2009 ж. 06.09.	
167	«Жол-Сервис» ЖШС	130200, ҚР, Маңғыстау обл., Жаңаөзен қ.,	64-баптың 1-тармағының 9)	1999ж.01.04.	

№	Заңды тұлғаның толық атауы	Заңды тұлғаның мемлекеттік тіркелу күні мен нөмірі, почталық мекен-жайы және нақты орналасқан жері	Аффилирленгендікті тануға негіз	Аффилирленгендіктің пайда болу күні	Ескерту
		өнеркәсіп аймағы	тармақшасы		
168	«Мұнайгазқұрылыссервис» ЖШС	130200, ҚР, Маңғыстау обл., Жаңаөзен қ., өнеркәсіп аймағы	64-баптың 1-тармағының 9) тармақшасы	1998ж.01.07.	
169	«Кендірлі-Құрылыс» ЖШС	130200, ҚР, Маңғыстау обл., Жаңаөзен қ., өнеркәсіп аймағы	64-баптың 1-тармағының 9) тармақшасы	2001ж.01.09.	
170	«Ағаш-Тас-Асфальт» ЖШС	130200, ҚР, Маңғыстау обл., Жаңаөзен қ., өнеркәсіп аймағы	64-баптың 1-тармағының 9) тармақшасы	1997ж.01.03.	
171	KMG EP Finance Ltd (BVI)	Британ Виргин аралдары, Родд-Таун к., Торгола, бейрезидент, Палм Гроув Хаус (Palm Grove House), п/я 438	64-баптың 1-тармағының 9) тармақшасы	2007ж.01.10.	
172	Citic Canada Energy Limited (Canada)	Канада, Alberta, Calgary, 4300 Bankers Hall West, 888 - 3rd street S.W.	64-баптың 1-тармағының 9) тармақшасы	2007 ж.12.12.	
173	KMG PKI Finance B.V.	Нидерланды, Амстердам қ., Рокин, 55	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2002ж.20.02.	
174	«Алтын Толқын» ЖШҚ	Қырғыз Республикасы, Бишкек, мкр. 8, 28 а	64-баптың 1-тармағының 9) тармақшасы	2003 ж.09.12.	
175	«Азия Газқұбыры – Хоргос» ЖШС	Қытай Халық Республикасы, Синь Цзянь, Хоргос, Тиенши к., 5	64-баптың 1-тармағының 9) тармақшасы	2009 ж.27.05.	
176	«АвтоГазАлматы» ЖШС	050004 Алматы, Фурманов к., 65	64-баптың 1-тармағының 9) тармақшасы	2006 ж.02.03.	
177	«Алматы газ желілері»	050008 Алматы, Рысқұлов д., 99	64-баптың 1-тармағының 9) тармақшасы	2006 ж.02.03.	
178	«Алматыгаз абоненттік есептеу орталығы» ЖШС	050008 Алматы қ., Жароков к., 20	64-баптың 1-тармағының 9) тармақшасы	2006 ж.02.03.	
179	«Алматыгазконтракт» ЖШС	050008 Алматы, Жароков к., 20	64-баптың 1-тармағының 9) тармақшасы	2006 ж.02.03.	
180	«АГС-Сервис» ЖШС	050008 Алматы қ, Рысқұлов д, 99	64-баптың 1-тармағының 9) тармақшасы	2006 ж.02.03.	
181	«Алматы Газ Трейд» ЖШС	050000 Алматы, Айтеке би к., 118	64-баптың 1-тармағының 9) тармақшасы	2006 ж.02.03.	
182	«ГазБақылауАспап» ЖШС	050020 Алматы қ., Оспанов к, 87/10	64-баптың 1-тармағының 9) тармақшасы	2006 ж.02.03.	
183	KCP Finance B.V.	1097 JB, Нидерланды, Амстердам, Prins Bernhardplein 200	64-баптың 1-тармағының 9) тармақшасы	2004 ж.17.08.	
184	KazMunaiGaz PKOP Finance	1097 JB, Нидерланды, Амстердам, Prins	64-баптың 1-тармағының 9)	2004 ж.06.04.	

№	Заңды тұлғаның толық атауы	Заңды тұлғаның мемлекеттік тіркелу күні мен нөмірі, почталық мекен-жайы және нақты орналасқан жері	Аффилирленгендікті тануға негіз	Аффилирленгендіктің пайда болу күні	Ескерту
	B.V.	Bernhardplein 200	тармақшасы		
185	KazMunaiGaz PKOP Investment B.V.	1097 JB, Нидерланды, Амстердам, Prins Bernhardplein 200	64-баптың 1-тармағының 9) тармақшасы	06.04.2001 ж.	
186	Refinery Company RT	Павлодар қ., Химкомбинатовская к., 1	64-баптың 1-тармағының 9) тармақшасы	2008 ж. 09.06.	
187	TH KazMunaiGaz A.G (Lugano)	6900, Швейцария, ж. Лугано, Via Cassarinetta 9	64-баптың 1-тармағының 9) тармақшасы	2006 ж.06.06.	
188	TH KazMunaiGaz UK Ltd	Ұлыбритания E14 5DY, ж. Лондон, Canary Wharf, One Canada Square, 29th Floor	64-баптың 1-тармағының 9) тармақшасы	2003 ж.28.03.	
189	TH KazMunaiGaz Ukraine LLC	таратылды	64-баптың 1-тармағының 9) тармақшасы		
190	TH KazMunaiGaz S.A.	таратылуда	64-баптың 1-тармағының 9) тармақшасы		
191	TH KazMunaiGaz AG (Zug)	6300, Швейцария, Цуг қ., Artherstrasse 20	64-баптың 1-тармағының 9) тармақшасы	2005 ж.21.09.	
192	TH KazMunaiGaz Spain S.L.	таратылды	64-баптың 1-тармағының 9) тармақшасы		
193	«Каспиймұнайгаз» ҒЗИ ЖШС	22.12.2005 ж., №7522-1915-ТОО, Атырау қ., Абай к., 5	64-баптың 1-тармағының 9) тармақшасы	2005 ж.22.12.	
194	ТОО «Caspi E&C»(Нефтебитум)	22.04.2005 ж., №7109-1915-ТОО, Атырау, Абай к. 5	64-баптың 1-тармағының 9) тармақшасы	2005 ж.22.04.	
195	«Түркістан» халықаралық газеті» ЖШС	21474-1910-ТОО, Алматы, Абай д., 143	64-баптың 1-тармағының 9) тармақшасы	2005 ж.27.06.	
196	«Манғыстаумұнайгаз» АҚ	Ақтау қ.	64-баптың 1-тармағының 9) тармақшасы	2009 ж.25.11.	
197	Компания «Rence Enterprises Limited»	Кипр	64-баптың 1-тармағының 9) тармақшасы	2006 ж.30.12.	
198	«Caspian Investments Resources Ltd» компаниясы	Британ Виргин аралдары, Роад-Таун қ., Тортола, Tropic Isle Building P.O. BOX 3443	64-баптың 1-тармағының 9) тармақшасы	1999ж.21.09.	
199	Türkiye Petrolleri A.O. / Turkish Petroleum Corporation компаниясы	Түркия, Söğütözü Mahallesi 2. Cad. No: 86 06100 Çankaya/ANKARA	64-баптың 1-тармағының 9) тармақшасы	1993ж.04.02.	
200	«Газпром» ААҚ	Москва тіркеу палатасы 1993ж. 25.02. тіркеген, №022726, 2002ж.01.07.	64-баптың 1-тармағының 9) тармақшасы	2006ж.10.06.	

№	Заңды тұлғаның толық атауы	Заңды тұлғаның мемлекеттік тіркелу күні мен нөмірі, почталық мекен-жайы және нақты орналасқан жері	Аффилирленгендікті тануға негіз	Аффилирленгендіктің пайда болу күні	Ескерту
		дейін заңды тұлғалардың бірыңғай мемлекеттік тізіліміне жазу енгізу туралы куәлік, сериясы 77№007377402, Ресей Федерациясы, Москва қ., Наметкин к-сі, 16 үй			
201	«Waterford International Holdings Ltd» компаниясы	2006ж., 14.09. №1051381, Британ Виргин аралдары, Роад-Таун қ., Тортола, Офис Патон, Морено и Асват (БВО) Лимитед, 3174 п/ж	64-баптың 1-тармағының 9) тармақшасы	2007ж.14.02.	
202	Chevron Overseas Company	АҚШ, Калифорния штаты, Сан-Рамон қ., 6001 Bollinger Canyon Road	64-баптың 1-тармағының 9) тармақшасы	1993ж.02.04.	
203	ExxonMobil Kazakhstan Ventures Inc.	Ұлыбритания, Лондон қ., St. Catherine's House 2 Kingsway WC2B 6HA.P.O. Box 2180 Houston, Texas 77252 U.S.A. 060011, РК, Атырау қ., Құлманов к-сі, 23 үй	64-баптың 1-тармағының 9) тармақшасы	1996ж.10.05.	
204	LUCARCO B.V.	Нидерланды, Амстердам қ., Honthorststraat 16, 1071 DE. 117071, Ресей Федерациясы, Москва қ., Стасова к-сі, 4 үй, А-140 кеңсесі	64-баптың 1-тармағының 9) тармақшасы	1997ж.24.04.	
205	«ЛУКОЙЛ» мұнай компаниясы» ААҚ	Москва тіркеу палатасы 1993ж. 22.04. тіркеген, №024020, 101000 Ресей Федерациясы, Москва қаласы, Сретеньск бульвары к-сі, 5 үй, А корп., 14 пәтер	64-баптың 1-тармағының 9) тармақшасы	2005ж.06.12.	
206	«Amoco Kazakhstan (CPC) Inc.» компаниясы (Амоко Қазақстан (КТК))	АҚШ, Делавер штаты, Вашингтон қ., Орандж к-сі, Коропартион Траст Центр, 1209	64-баптың 1-тармағының 9) тармақшасы	1997ж.16.10.	
207	«Wincor S.A.» компаниясы	Швейцария, Женева қ., Рю де ля Конфедерасьон, 15, 1204	64-баптың 1-тармағының 9) тармақшасы	1999ж.28.09.	

## 22. Аффилиирленген тұлғалардың қатысуымен мәмілелер.

Бұл тармақта Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес Эмитентке қатысты аффилиирленген болып табылатын тұлғалардың қатысуымен соңғы жылда Эмитент жасаған мәмілелер туралы ақпарат ашылады

**Қоғам жасалуына мүдделі болатын, 2009 жылы Директорлар кеңесімен бекітілген мәмілелер тізбесі:**

- 1) Қоғам мен «Қазтеңізкөлікфлоты» ҰТКК» АҚ арасындағы қаржылық көмек туралы шартты жасасу туралы, 2009 жылғы 20 қаңтардағы шешім.
- 2) Жасалуына мүдделі болатын мәмілені – «Н» учаскесі бойынша жер қойнауын пайдалану келісім-шарты бойынша оператор тарту жөніндегі 2008 ж. 29 желтоқсандағы №2546 келісімді жасасу туралы, 2009 жылғы 18 ақпандағы шешім.
- 3) Жасалуына мүдделі болатын мәмілені - «ҚазМұнайГаз» ҰК» АҚ, «ҚазТрансГаз» АҚ және «Интергаз Орталық Азия» АҚ арасында Каспий маңы газ құбырын салу жөніндегі ынтымақтастық туралы келісімді жасасу туралы, 2009 жылғы 18 ақпандағы шешім.
- 4) Жасалуына мүдделі болатын мәмілелерді - «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ және «Қазтеңізкөлікфлоты» ҰТКК» АҚ арасында жасалған қаржылық көмек туралы шарттарға қосымша келісімдерді жасасу туралы, 2009 жылғы 17 наурыздағы шешім.
- 5) Жасалуына мүдделі болатын мәмілелерді жасасу – Астана қ., Қабанбай батыр д-лы, 19 мекен-жайы бойынша орналасқан әкімшілік ғимаратты күзету бойынша қызметтерді және жеке іс-шаралардың қауіпсіздігін қамтамасыз ету жөніндегі қызметтерді тікелей сатып алуды жүзеге асыру туралы, 2009 жылғы 17 наурыздағы шешім.
- 6) Қоғам жасалуына мүдделі болатын бірқатар мәмілелерді – Мүлікті сенімгерлік басқару шартына 2004 ж. 31 желтоқсандағы №321-7 Қосымша келісімді жасасу туралы, 2009 жылғы 17 наурыздағы шешім.
- 7) Жасалуына мүдделі болатын мәмілені - «ҚазМұнайТеңіз» ТМК» АҚ және Қоғам арасындағы қаржылық көмек туралы шартты жасасу туралы, 2009 жылғы 17 наурыздағы шешім.
- 8) Жасалуына мүдделі болатын мәмілені - 1997 жылғы 16 мамырдағы Құрушы мүшесінің (Қазақстан) қарызы туралы шартқа екінші түзетуді жасасу туралы (КҚК құбыры жобасы бойынша), 2009 жылғы 21 сәуірдегі шешім.
- 9) Қоғам жасалуына мүдделі болатын - «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ Ішкі аудит қызметінің қызметкерлерін «Қазтеңізкөлікфлоты» ҰТКК» АҚ-қа (Ақтау қ.) іссапарға жіберу туралы мәмілені жасасу туралы, 2009 жылғы 21 сәуірдегі шешім.
- 10) Қоғам мен «Қазтеңізкөлікфлоты» ҰТКК» АҚ арасындағы ішкі аудит және тәуекелдерді басқару саласындағы ынтымақтастық туралы меморандумды мақұлдау туралы, 2009 жылғы 21 сәуірдегі шешім.
- 11) Жасалуына мүдделі болатын мәмілені – Coöperatieve Kazmunaigaz PKI U.A. және Eurasian Energy Holdings GmbH компанияларымен Mangistau Investments B.V. (Share Purchase Agreement) акцияларын сатып алу-сату шартын жасасу туралы, 2009 жылғы 21 сәуірдегі шешім.
- 12) Қоғам мен «ҚазМұнайГаз-Сервис» ЖШС арасындағы қаржылық көмек туралы шартты жасасу туралы, 2009 жылғы 21 сәуірдегі шешім.
- 13) Қоғам жасалуына мүдделі болатын мәмілені – 2004 ж. 22 желтоқсандағы № 299-7 Мүлікті сенімгерлік басқару шартына қосымша келісімді жасасу туралы, 2009 жылғы 21 сәуірдегі шешім.
- 14) Қоғам мен «ҚазМұнайГаз» Барлау Өндіру» АҚ арасындағы Қызметтер көрсету туралы шартты жасасу туралы, 2009 жылғы 21 сәуірдегі шешім.
- 15) Қоғам жасалуына мүдделі болатын мәмілені - Аджип Қазақстан Норт Каспиан оперейтинг Компании Н.В., «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ, «Қазтеңізкөлікфлоты» ҰТКК» АҚ және «Теңіз Сервис» ЖШС арасында жасалған Сервистік келісімге №3 түзетуді жасасу туралы, 2009 жылғы 12 мамырдағы шешім.
- 16) «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ жасалуына мүдделі болатын мәмілелерді - «ҚазМұнайГаз-Сервис» ЖШС және «International Business Center» ЖШС-тен тікелей сатып алуды жүзеге асыру, 2009 жылғы 26 мамырдағы шешім.
- 17) «Петродата Қазақстан» АҚ-тан Ұлттық деректер банкі қызметтерін тікелей сатып алуды жүзеге асыру туралы, 2009 жылғы 26 мамырдағы шешім.

- 18) Қоғам мен «Kazakhstan Petrochemical Industries» АҚ арасында Қаржылық көмек туралы шартты жасасу туралы, 2009 жылғы 26 мамырдағы шешім.
- 19) Жасалуына мүдделі болатын және стратегиялық сипаттағы мәміле - «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ, «ҚазМұнайГаз» БӨ» АҚ, Coöperatieve KazMunaiGaz PKI U.A. және Coöperatieve KMG EP U.A. арасындағы сатып алу-сату шартын жасасу туралы, 2009 жылғы 16 қыркүйектегі шешім.

**Қоғам мүдделі жасалуына болатын, 2010 жылдың бірінші тоқсанында Директорлар кеңесімен бекітілген мәмілелер тізбесі жоқ.**

**Қоғам жасалуына мүдделі болатын, 2009 жылы Басқармамен бекітілген мәмілелер тізбесі:**

- 1) Қоғам жасалуына мүдделі болатын мәмілені - Қоғам мен «ҚазМұнайГаз» өңдеу және маркетинг» АҚ арасындағы 181 200 000 000 (жүз сексен бір миллиард екі жүз миллион) теңге сомасынан астам емес Қаржылық көмек көрсету туралы шартты жасасу туралы, 2009 жылғы 30 маусымдағы №124 хаттама;
- 2) Қоғам жасалуына мүдделі болатын мәмілені Қоғам, «Теңізшевройл» ЖШС пен «Қызметкерлерді дамытудың бірыңғай ортылығы» ЖМ арасындағы 2006 жылғы 15 қыркүйектегі №280-19 Іссапар туралы келісімге №1 Қосымша келісімді жасасу туралы, 2009 жылғы 20 шілдедегі №132 хаттама;
- 3) Қоғам жасалуына мүдделі болатын мәмілені - Қоғам мен «ҚазМұнайГаз» өңдеу және маркетинг» АҚ еншілес компаниясы - KazMunaiGaz N.V. компаниясы арасындағы 1 200 000 000 (бір миллиард екі жүз миллион) АҚШ долл. мөлшерінде Қаржылық көмек туралы шартты жасасу туралы, 2009 жылғы 27 шілдедегі №135 хаттама;
- 4) Қоғам жасалуына мүдделі болатын мәмілелерді:
  - Қоғам мен KMG Finance Sub B.V. арасындағы 250 000 000 (екі жүз елу миллион) АҚШ долл. сомасындағы Қарыз туралы келісімді;
  - Қоғам мен KMG Finance Sub B.V. арасындағы Қолдау туралы келісімді;
  - Citigroup Global Markets Limited, J.P. Morgan Securities Ltd, Қоғам мен KMG Finance Sub B.V. арасындағы Жазылу туралы келісімді (Subscription Agreement) жасасу туралы, 2009 жылғы 5 тамыздағы №136 хаттама;
- 5) Жасалуына мүдделі болатын мәмілені - Қоғам мен «Kazakhstan Petrochemical Industries» АҚ арасындағы 1 100 370 183 (бір миллиард жүз миллион үш жүз жетпіс мың сексен үш) теңге сомасындағы Қаржылық көмек шартын жасасу туралы, 2009 жылғы 5 тамыздағы №136 хаттама;
- 6) Қоғам жасалуына мүдделі болатын мәмілені - Қоғам мен «Қазтеңізкөлікфлоты» ҰТКК» АҚ арасындағы 374 000 (үш жүз жетпіс төрт мың) теңге сомасына «ТеңізСервис» ЖШС жарғылық капиталындағы 0,001% қатысу үлесін сатып алу-сату шартын жасасу туралы, 2009 жылғы 5 тамыздағы №136 хаттама;
- 7) Қоғам жасалуына мүдделі болатын мәмілелерді - CNPC Exploration and Development Company Ltd., Pervinage Holdings B.V., Қоғам, KMG PKI Finance B.V., «ҚазМұнайГаз» БӨ» АҚ» және «ПетроҚазақстан Инк» арасындағы «ПетроҚазақстан Инк.» акциялары пакетінің 33% сатуға қатысты құқықтарды беру және міндеттемелерді тапсыру туралы келісімді және Қоғам мен «ҚазМұнайГаз» БӨ» АҚ арасындағы «ПетроҚазақстан Инк.» акцияларын кепілге беру шарты бойынша Құқықтарды беру туралы келісімді жасасу туралы, 2009 жылғы 21 қыркүйектегі №153 хаттама;
- 8) Қоғам жасалуына мүдделі болатын мәмілені - Қоғам мен «Қазтеңізкөлікфлоты» ҰТКК» АҚ арасындағы 2009 жылғы 24 наурыздағы №34-28 Қаржылық көмек туралы шартқа №1 Қосымша келісімді жасасу туралы, 2009 жылғы 5 қазандағы №161 хаттама;
- 9) Қоғам жасалуына мүдделі болатын мәмілені - Қоғам мен «Рауан Медиа Групп» АҚ арасындағы 700 000 000 (жеті жүз миллион) теңге сомасындағы Қаржылық көмек туралы шартты жасасу туралы, 2009 жылғы 5 қазандағы №161 хаттама;
- 10) Қоғам жасалуына мүдделі болатын мәмілені - Қоғам, «ҚМГ-Транскаспий» ЖШС және Әзірбайжан Республикасының Мемлекеттік Мұнай Компаниясы арасындағы Транскаспий жобасы бойынша техникалық-экономикалық негіздемені әзірлеу жөніндегі бірлескен қызмет жөніндегі келісімді жасасу туралы, 2009 жылғы 16 қазандағы №168 хаттама;
- 11) Қоғам жасалуына мүдделі болатын мәмілені - «Өріқтау» кен орында жер қойнауын пайдалану келісім-шарты бойынша оператор тарту туралы 2008 жылғы 5 желтоқсандағы №2882 келісімді жасасу туралы, 2009 жылғы 16 қазандағы №168 хаттама;
- 12) Қоғам жасалуына мүдделі болатын мәмілені - Қоғам мен Trade House KazMunaiGaz N.V. арасындағы 2009 жылғы 7 тамыздағы №190-28 Қаржылық көмек туралы шартына №1 Қосымша келісімді жасасу туралы, 2009 жылғы 19 қазандағы №169 хаттама;

13) Қоғам жасалуына мүдделі болатын мәмілені - «Қазақстан Даму Банкі» АҚ мен Эмитент арасындағы Қоғамның 120 000 000 000 (жүз жиырма миллиард) теңге жалпы сомасына облигацияларды сатып алу-сату шартын жасасу туралы, 2009 жылғы 27 қазандағы №173 хаттама;

14) Қоғам жасалуына мүдделі болатын мәмілелерді:

- Қоғам мен KMG Finance Sub B.V. арасындағы 1 250 000 000 (бір миллиард екі жүз елу миллион) АҚШ долл. сомасына Қарыз туралы келісімді (Loan Agreement);
- Қоғам мен KMG Finance Sub B.V. арасындағы Қолдау туралы келісімді (Support Agreement);
- Citigroup Global Markets Limited, J.P. Morgan Securities Ltd, Қоғам KMG Finance Sub B.V. арасындағы Жазылу туралы келісімді (Subscription Agreement) жасасу туралы, 2009 жылғы 21 шілдедегі №133 хаттама.

15) Жасалуына мүдделі болатын мәмілені – 2005 жылғы 30 желтоқсандағы № 519-7 Жылжымайтын мүлікті сенімгерлік басқарудың шартын бұзу туралы келісімді жасасу туралы.

**Басқармамен бекітілген, Қоғам жасалуына мүдделі болатын 2010 жылдың бірінші жартыжылдығында жасалған мәмілелердің тізбесі:**

1) 2010 жылғы 31 желтоқсанға дейінгі мерзімімен 180 000 000 (жүз сексен миллион) теңге сомасында Қаржылық көмек туралы шарт. ҚМГ және «ҚМГ салынатын кәсіпорындар дирекциясы» ЖШС арасында, 2010 жылғы 19 ақпандағы №13 хаттама;

2) Deutsche Bank AG London және KazMunaiGaz PKOP Investment B.V. арасында жасалған 2008 жылғы 4 қыркүйектегі Синдикатталған қарыз шартының ажырамас бөлігі болып табылатын ҚМГ және Deutsche Bank AG London арасында жасалған кепілгерлік және зиянды өтеу шартына қосымша келісім, 2010 жылғы 24 ақпандағы №18 хаттама;

3) ҚМГ және ТМГ-КҚК Лимитед арасындағы 1997 жылғы 12 наурыздағы «Kazakhstan Pipeline Ventures» ЖШК жауапкершілігі шектеулі компаниясы туралы шартқа толықтыру, 2010 жылғы 4 наурыздағы №21 хаттама;

4) ҚМГ және «Қазтеңізкөлікфлоты» ҰТКК» АҚ арасындағы 2009 жылғы 24 наурыздағы №34-28 Қаржылық көмек туралы шартқа №2 Қосымша келісім, 2010 жылғы 31 наурыздағы №35 хаттама;

5) «ҚМГ-Транскаспий» ЖШС жарғылық капиталына 7 500 000 000 (жеті миллиард бес жүз миллион) теңге мөлшерінде қосымша салым салу арқылы, 2010 жылғы 31 наурыздағы №35 хаттама;

6) ҚМГ, KazMunaiGaz Finance Sub B.V., Citigroup Global Markets Limited, Credit Suisse Securities (Europe) Limited, The Royal Bank of Scotland plc, және Dewey&LeBoeuf LLP еурооблигацияларды шығаруды ұйымдастырушы банктер арасындағы еурооблигацияларды шығаруды ұйымдастыру жөніндегі қызметтерді көрсету туралы шарт, 2010 жылғы 31 наурыздағы №35 хаттама;

7) «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ, «Теңізшевройл» ЖШС және «Самұрық-Қазына» корпоративтік университеті) ЖМ арасындағы 2006 жылғы 15 қыркүйектегі №280-19 Иссапар туралы келісімге №2 Қосымша келісім және №2 Иссапарға жіберу шарттары мен ережелері, 2010 жылғы 10 мамырдағы №58 хаттама;

8) оның шарттарын тараптардың 2010 жылғы 1 қаңтардан бастап туындағы қарым-қатынастарына қолдана отырып, Аджип Қазақстан Норт Каспиан оперейтинг Компании Н.В., «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ, «Қазтеңізкөлікфлоты» ҰТКК АҚ және «ТеңізСервис» ЖШС арасында 2003 жылғы 7 наурызда бекітілген Сервистік келісімге №4 Түзету, 2010 жылғы 11 шілдедегі №72 хаттама;

9) Сервистік келісімге №5 Түзету, 2010 жылғы 11 шілдедегі №72 хаттама;

10) «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ және «Қазақстан-Британ техникалық университеті» АҚ арасындағы «А.Б.Бектұров атындағы химия ғылымдары институты» АҚ 100% акциялары пакетін және «Д.В.Сокольский атындағы органикалық катализ және электр-химия институты» АҚ 100% акциялары пакетін сенімгерлік басқару шарты, 2010 жылғы 11 шілдедегі №72 хаттама;

11) «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ, «ЭксонМобил Казахстан Эксплорейшн Норт Каспиан Оншор Лимитед», «ҚазМұнайГаз» Барлау Өндіру» АҚ арасындағы Өзара түсіністік туралы меморандум, 2010 жылғы 11 шілдедегі №72 хаттама;

12) ҚМГ мен «ҚазМұнайГаз» сауда үйі» АҚ арасындағы 132884548500 (бір жүз отыз екі миллиард сегіз жүз сексен төрт миллион бес жүз қырық сегіз мың бес жүз) теңге сомасына Қаржылық көмек туралы шарт, 2010 жылғы 11 шілдедегі №72 хаттама;

13) «ҚазМұнайГаз» Барлау Өндіру» АҚ пен «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ арасындағы до 248500000000 (екі жүз қырық сегіз миллиард бес жүз миллион) теңге сомасына «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ облигацияларын сатып алу-сату шарты, 2010 жылғы 11 шілдедегі №72 хаттама;

- 14) «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ, «ҚазМұнайГаз - өңдеу және маркетинг» АҚ және «Қазақстанның Даму Банкі» АҚ (бұдан әрі – Банк) арасындағы «Атырау МӨЗ» ЖШС Банктен алған займының мерзімінен төмен емес мерзіммен, «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ пен «ҚазМұнайГаз - өңдеу және маркетинг» АҚ үшін үшінші тұлғалардың алдындағы олардың міндеттемелерін ұлғайту және/немесе ұзарту және-немесе ауыстыру/өтеубойынша, соның ішінде қарыз алу жолымен олар жасасатын барлық келісімдерде міндеттеме көздейтін , «Атырау МӨЗ» ЖШС тартылған займ бойынша Банк алдында дефолт (міндеттемелерін орындамау) болған жағдайда кросс-дефолт шартын көздейтін келісім, 2010 жылғы 29 маусымдағы №89 хаттама;
- 15) «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ пен «Kazakhstan Petrochemical Industries» арасындағы 2009 жылғы 11 маусымдағы №97-28 және 2009 жылғы 18 тамыздағы №204-17 Қаржылық көмек туралы шарттарға №1 Қосымша келісімдер, 2010 жылғы 29 маусымдағы №89 хаттама;
- 16) «АЗПМ-да Жол битумын өндіру» инвестициялық жобасын іске асыру үшін «Caspі Bitum» БК» ЖШС жарғылық капиталына қосымша салым жасау мақсатымен «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ пен «Kazakhstan Petrochemical Industries» АҚ арасындағы 4 350 000 000 (төрт миллиард үш жүз елу миллион) теңге сомасына Қаржылық көмек туралы шарт, 2010 жылғы 29 маусымдағы №89 хаттама;
- 17) «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ пен «ҚазМұнайГаз - өңдеу және маркетинг» АҚ 4440000000 (қырық төрт миллиард төрт жүз миллион) теңге сомасына Қаржылық көмек туралы шарт, 2010 жылғы 29 маусымдағы №89 хаттама;
- 18) «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ пен «Қазтеңізкөлікфлоты» ҰТКК АҚ арасындағы 2009 жылғы 24 наурызда жасалған №34-28 Қаржылық көмек туралы шартына №3 Қосымша келісім.



#### 4. ЭМИТЕНТ ҚЫЗМЕТІН СИПАТТАУ

Осы Проспектіні дайындаған кезде Халықаралық энергетика агенттігінің ақпараты (ХЭА), Мұнай экспорттаушы елдер ұйымының (ОПЕК) ай сайынғы жарияланымдары, «Wood Mackenzie» консалтинг агенттігінің шолу есептері, «Bloomberg» және «FactSet» ақпараттық агенттіктерінің деректері, сондай-ақ «Petroleum» талдама журналының материалдары мен басқа да талау агенттіктерінің 2010 жылғы 30 қыркүйектегі жағдай бойынша материалдары қолданылды. Проспектідегі болжамды мәлімдеулер жоғарыда аталған көздерде жарияланған материалдар мен ақпараттың негізінде жасалды.

Осы Проспектіде Эмитенттің және «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ тобына кіретін еншілес ұйымдардың қаржылық жағдайына, операциялық қызметінің нәтижелеріне қатысты, сондай-ақ оларға байланысты Эмитенттің жоспарларына, ниеттері мен сенімдеріне, қателіктері мен мақсаттарына және пікірлеріне қатысты белгілі бір болжам мәлімдеулер қамтылуы мүмкін. Бұл мәлімдеулер нақты деректер болып табылмайтын және әдетте, бірақ «күтеді», «күтіледі», «болжайды», «ойлайды», «бағаланады», «бағалауы бойынша», «тиісті», «мүмкін», «жоспарлайды» деген сияқты сөздерді немесе осы тектес сөз тіркестерін, соның ішінде олардан туындаған сөз тіркестерін немесе сол тектес терминологияны айқындауда үнемі қолданыла алмайтын мәселелерді қамтуы мүмкін.

Ықтимал инвесторлар болжам мәлімдеулер болашақ нәтижелердің кепілдігі бола алмайтыны, сондай-ақ Эмитенттің нақты қызмет нәтижелері мен қаржылық жағдайы және Эмитент қызметін жүзеге асыратын саланың жай-күйі осы Облигациялар шығарылымының проспектісінде көрсетілген болжам мәлімдеулерден айтарлықтай ерекшеленетіні туралы хабардар болуы тиіс.

#### 23. Эмитент қызметіндегі, оның ішінде қызметтің негізгі түрлері бойынша жалпы үрдістерді қысқаша сипаттау.

«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ көмірсутегілерді өндіруге, тасымалдауға және өңдеуге байланысты толық өндірістік топтаманы жүзеге асыратын тігінен интеграцияланған ұлттық мұнай-газ компаниясы болып табылады. ҚазМұнайГаз ҰК негізгі қызметі Қазақстан Республикасының аумағында жүзеге асырылады. Бұдан басқа, Эмитент Румынияда өндірістік мұнай өңдейтін активтерге иелік етеді.

2009 жылы Эмитенттің өндіру көлемі 2008 жылғы 17,1 млн.т. шикі мұнаймен және 3,7 млрд. м<sup>3</sup> газбен салыстырғанда, 18,7 млн.т. шикі мұнайды және 4,3 млрд. м<sup>3</sup> табиғи газды құрады. Эмитенттің деректері бойынша ҚазМұнайГаз ҰК өндірген шикі мұнай көлемі тиісінше 2009 және 2008 жж. өндірудің жалпы қазақстандық көлемдерінен шамамен 23,9% және 24,2% құрады.

2010 жылдың бірінші жартыжылдығында ҚазМұнайГаз ҰК компаниялар тобы бойынша мұнай және газ конденсатын өндіру көлемі 2009 жылдың балама кезеңіндегі тиісті көрсеткіштен 18,6% асып, 10,7 млн. тоннаны құрады.

#### Қорлар

2009 жылы Эмитент мұнай ресурстарының өсуіне, оның ішінде Қазақстан аумағындағы ірі мұнай-газ активтерінде үлестерді сатып алу есебінен қол жеткізе алды. 2009 жылғы 31 желтоқсанда мұнай мен газдың шоғырландырылған дәлелденген қорлары (газ конденсатын қоса алғанда) тиісінше 795,5 млн. тоннаны және 377,2 млрд. м<sup>3</sup> құрады.

ҚазМұнайГаз ҰК тобының А, В, С1 санаттарының шоғырландырылған (дәлелденген) қорлары мына кестеде көрсетілген:

	31.12. 2008 ж.	Қайта бекіту			Өндіру	31.12. 2009 ж.
		Геолог-барлау	Қайта бағалау	Сатып алу		
Мұнай, млн. тонна	706,0	6,8	1,1	86,3	(18,7)	781,5
Газ конденсаты, млн. тонна	10,5	2,6	0,3	0,6	(0,0)	14,0
Табиғи газ, млрд. м <sup>3</sup>	343,2	7,6	4,1	26,6	(4,3)	377,2

Қазіргі уақытта ҚазМұнайГаз ҰК мынадай ірі инвестициялық жобаларды іске асыруға қатысуда:

**Теңіз кеңейту жобасы.** 2009 жылы «Теңізшевройл» ЖШС (ТШО) өндірістің экологиялық қауіпсіздігінің жетілуін және жүйелер мен жабдықтардың сенімділігін қамтамасыз ететін Батыс Қазақстандағы Теңіз кен орнында бірнеше маңызды жобаларды аяқтады. Құны 258 млн. АҚШ долл. газды кәдеге жарату жобасы және құны 176 млн. АҚШ долл. шикі мұнайды сақтаудың жаңа резервуарлық паркін салу жобасы атмосфераға шығарындыларды едәуір түрде азайтуға мүмкіндік берді. Шикі газды айдау (ШГА) және Екінші буын зауытын (ЕБЗ) кеңейту жобасын сәтті енгізу ТШО-ға мұнайды өндірудің және өңдеудің көлемдерін едәуір түрде ұлғайтуға мүмкіндік берді. 2009 жылы қосымша өңдеу қуаттарына инвестициялар ТШО-ға мұнай өндіруді жылына 22,5 млн. тоннаға дейін ұлғайту мүмкіндігін берді. Теңіз кен орнында өндіру көлемі 2010 жылы 23,7 млн. тоннаға дейін жететіні күтілуде.

Қазіргі уақытта ТШО Теңіздің негізгі қуаттарының болашақта өсу мүмкіндігін зерттеуде. ШГА және ЕБЗ бойынша жұмыстар нәтижелерінің негізінде кеңейтудің болашақтағы жобасымен жұмыс жүргізілуде. Болашақта кеңейту жобасы ҚР тиісті мемлекеттік органдары және ТШО акционерлері келіскеннен және бекіткеннен кейін егжей-тегжейлі жобалау және құрылыс кезеңіне кіреді. Кеңейту жобасын аяқтау 2016 жылдың аяғына қарай күтілуде, бұл шикі мұнайды өндіру деңгейін жылына 12,0 млн. тоннаға дейін ұлғайтады. Жобаның жалпы құны 15,0 млрд. АҚШ долл. бағаланады, оны ТШО акционерлері қаржыландырады.

**Қазақстандық Солтүстік-Каспий жобасы (ҚСКЖ).** Қашаған кен орнын дамыту жобасын іске асыру мынадай үш кезеңнен тұрады:

- *Бірінші кезең (2012-16 жж.):* Жобаның шеңберінде өнімді 30 және нығыздаушы 10 ұңғыманы бұрғылау жоспарлануда. 2014 жылға қарай өндіру көлемі жылына 109,5 млн. баррель құрайтыны күтілуде. Жобаның бағдарлы құны 3,2 млрд. АҚШ долл. құрайды, оны ҚСКЖ акционерлері қаржыландырады.
- *Екінші және үшінші кезеңдер (2016 жылдан кейін):* Кен орнын игерудің осы кезеңінде 52 ұңғыма, оның ішінде екі өнімді топ және сегіз бұрғылау түптерін салу жоспарланады, оның нәтижесінде өндіру көлемінің 2016 жылға қарай 365 млн. баррельге дейін ұлғаюы күтілуде.

2009 жылғы 31 желтоқсанда Қашаған кен орнын игеруге ҚСКЖ акционерлері салған инвестициялардың жалпы көлемі 29,1 млрд. АҚШ долл. құрады. Кен орнын игерудің эксперименталдық кезеңі бойынша жұмыстар аяқталды, олардың нәтижесінде Каспий теңізінде бес жасанды арал құрылды және шамамен 40 ұңғыма бұрғыланды. ҚСКЖ қатысушыларының болжамды есептеріне сәйкес, Қашағанның шығарылатын қорлары шикі мұнайдың 7,0-9,0 млрд. баррелін құрайды.

**Каспий Құбыр Консорциумы (КҚК) құбыры.** КҚК мұнай құбыры Теңіз және Қарашығанақ кен орындарының мұнайын тасымалдау үшін негізгі экспорттық бағдар болып табылады. Сонымен бірге КҚК Қашаған мұнайының негізгі экспорттық бағдары болатындығы күтілуде. 2009 жылы КҚК құбыры арқылы экспортқа тасымалданатын қазақстандық мұнай көлемі 28,1 млн. тоннаны құрады.

КҚК акционерлері осы құбыр арқылы мұнайды айдау көлемдеріне басым құқықтарына ие. Қазіргі уақытта ҚазМұнайГаз ҰК жылына 5,76 млн. тонна мұнайды тасымалдауға басым құқығына ие болады. Каспий теңізінің қазақстандық секторында мұнайды өндіру деңгейінің күтілетін өсуіне, сондай-ақ Қарашығанақ және Теңіз кен орындарында өндірістік қуаттардың жоспарланған ұлғаюына байланысты, КҚК акционерлері құбырдың өткізу қабілетін жылына 33,0 млн. тоннадан 67,0 млн. тоннаға дейін ұлғайтуды жоспарлайды. Жобаны іске асыру нәтижесінде ҚазМұнайГаз ҰК жылына 14,3 млн. тоннаға дейін мұнай тасымалдауға басым құқығына ие болады. КҚК акционерлері үшін кеңейту бойынша күрделі шығындар 4,5 млрд. АҚШ долл. құрайды. Жобаны аяқтау 2015 жылы күтілуде.

**ҚазТрансОйл (ҚТО) құбыры жүйесін жаңғырту.** 2010 жылы ҚТО Қазақстандағы мұнай құбыры жүйелерінің Батыс және Шығыс филиалдарының өткізу қабілетін және пайдалану қауіпсіздігін арттыру үшін 24,6 млрд. теңгені инвестициялауды жоспарлайды.

**2009-15 жж. кезеңінде мұнай өңдеу зауыттарын (МӨЗ) кешенді жаңғырту.** МӨЗ кешенді жетілдіру жоспары 2009 жылғы мамырда ҚР Үкіметімен мақұлданды. МӨЗ жетілдіру

және қайта құру шеңберінде өңдеу тереңдігін ұлғайту, Euro 4 және Euro 5 стандарттарының талаптарына дейін жеткізумен бірге өндірілетін өнімнің сапасын жақсарту (қолданылатын қондырғыларды қайта құру және жаңаларды салу көзделген), жоғары бағалы мұнай-химия өнімдерін өндіру есебінен өнімнің түр-түрін кеңейту, сондай-ақ мұнайды өңдеу бойынша қуаттарды күшейту және қоршаған ортаға өңдеудің әсерін азайту жоспарланады. Келесі алты жылдың ішінде ҚазМұнайГаз ҰК Атырау, Шымкент және Павлодар МӨЗ жетілдіруге шамамен 4,1 млрд. АҚШ долл. инвестициялауды жоспарлайды.

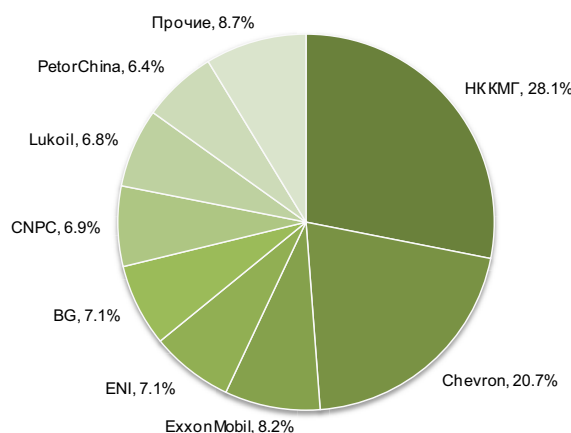
### 1) Эмитенттің бәсекелестері болып табылатын ұйымдар туралы мәліметтер.

ҚазМұнайГаз ҰК Қазақстандағы аса ірі мұнай-газ компанияларының үштігіне кіреді. Эмитент Қазақстандағы магистралдық мұнай құбырларының және газ құбырларының ұзындығы мен өткізу қабілеті бойынша аса ірі желілерін пайдаланады. Бұдан басқа, ҚазМұнайГаз ҰК Қазақстандағы барлық үш негізгі МӨЗ-ді, сондай-ақ Румыниядағы екі МӨЗ-ді (Петромидиа және Вега) жеке дара немесе бірлесіп бақылайды.

ҚазМұнайГаз ҰК негізгі қызметі Қазақстанның аумағында жүзеге асырылатындықтан, негізгі бәсекелестер Max Petroleum, Tristan Oil, Lancaster Petroleum және басқалар сияқты тәуелсіз өндірушілер болып табылады. Мұнай мен газдың қазақстандық өндірушілері - ТШО және КПО, сондай-ақ Қазақстанның аумағында қызметті жүзеге асыратын таяу және алыс шетел мұнай-газ компанияларының тарапынан бәсекелестік байқалады.

Қазақстан Республикасындағы ҚазМұнайГаз ҰК негізгі бәсекелестері төменде көрсетілген:

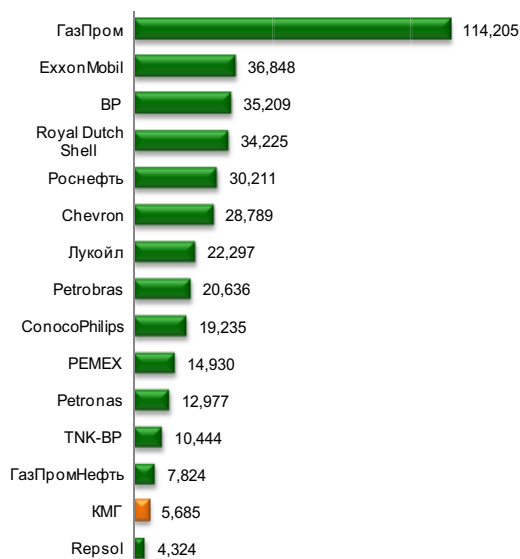
Основные производители казахстанской нефти в 2009 г. (1,9 млн. баррелей в день)



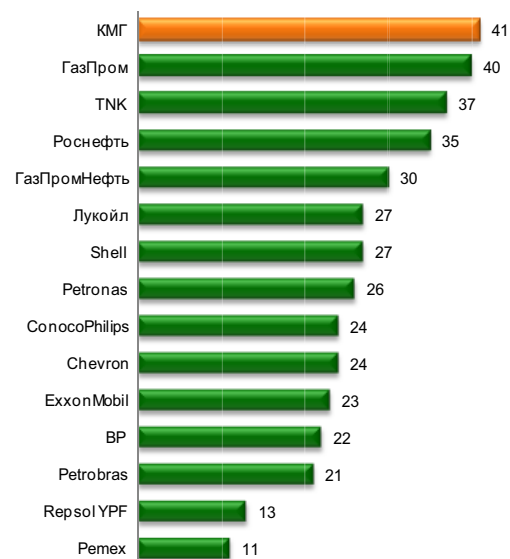
Көзі: Wood Mackenzie

2009 жылы ҚазМұнайГаз ҰК көмірсутегі қорларының көлемі бойынша жиырма аса ірі әлемдік өндірушілердің құрамына кірді (14-орын). Бұдан басқа, ҚазМұнайГаз ҰК мұнай және газ қорларымен қамтамасыз етілуі бойынша көшбасшылық жағдайға ие болды.

Запасы нефти и газа на 2009 г. (млн. баррелей н.э.)



Обеспеченность запасами в 2009 г. (лет)



Көзі: John S. Herold, «ҚазМұнайГаз» ҰК» АҚ, Wood Mackenzie және брокерлер деректері

## 2) Қазақстан Республикасы ішіндегі орташа салалық және, егер бұл мүмкін болса, орташа дүниежүзілік көрсеткіштермен Эмитент қызметінің салыстырмалы сипаттамасы.

«ҚазМұнайГаз» ҰК» АҚ «Ел экономикасының мұнай-газ секторындағы мемлекеттің мүдделерін одан әрі қамтамасыз ету шаралары туралы» 2002 жылғы 20 ақпандағы №811 ҚР Президентінің Жарлығына сәйкес «Мұнай және газ тасымалдау» ҰК» ЖАҚ пен «Қазақойл» ҰМК» ЖАҚ біріктіру негізінде құрылды. Бұл ҚазМұнайГаз ҰК-тың тігінен интеграцияланған мұнай компаниясы ретіндегі қызметінің негізгі бағыттарын, оның ішінде бәсекелестерімен салыстырғанда айтарлықтай мықты, әсіресе мұнай мен газ тасымалдау бөлігіндегі артықшылықтарын айқындады.

ҚазМұнайГаз ҰК еншілес тасымалдау ұйымдары – «ҚазТрансОйл» АҚ пен «Интергаз Орталық Азия» АҚ табиғи монополистер болып табылады және «Табиғи монополиялар туралы» Қазақстан Республикасының 1998 жылғы 9 шілдедегі № 272-І Заңымен реттеледі.

Эмитент, ұлттық компания бола отырып, мұнай-газ саласында Қазақстан Республикасының мүдделерін білдіреді, атап айтқанда жер қойнауын пайдалану саласында бірыңғай мемлекеттік саясатты іске асырады; ҚР Үкіметі белгілейтін тәртіппен және келісім-шарттарда бекітілген өкілеттіктер шегінде оларға ұлттық компанияның үлестік қатысуын көздейтін келісім-шарттарда мемлекеттік мүдделерді білдіреді; ҚР Үкіметінің шешімі бойынша келісім-шарттарға үлестік қатысу арқылы конкурс жеңімпазымен бірлесіп жер қойнауын пайдалану жөнінде операциялар жүргізеді; Тікелей келіссөздер негізінде берілген жер қойнау учаскелерінде жер қойнауын пайдалану бойынша операцияларды жүргізеді; жер қойнауын пайдалану және көмірсутегі шикізатын тасымалдау бойынша операцияларды жүзеге асыру бойынша халықаралық және ҚР ішкі жобаларына қатысады; ҚР Президенті мен Үкіметіне келісім-шарттардың орындалу барысы туралы жыл сайынғы есептерді дайындауға қатысады; барлау, игеру, өндіру, өңдеу, пайдалы қазбаларды сату, көмірсутегілерін тасымалдау, мұнай-газ құбырлары мен мұнай-газ кәсіпшілігі инфрақұрылымын жобалау, салу, пайдалану мәселелері бойынша корпоративтік басқаруды және мониторингті жүзеге асырады; иеліктен шығарушымен (иеліктен шығарушылармен) жер қойнауын пайдалану құқығын (оның бір бөлігін) және (немесе) жер қойнауын пайдалану құқығына байланысты объектіні сатып алу туралы келіссөздер жүргізеді және келісімдер жасасады.

Мемлекет «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ арқылы иеліктен шығарылатын жер қойнауын пайдалану құқықтарын және (немесе) жер қойнауын пайдалану құқығымен байланысты объектілерді сатып алуға өз басым құқығын іске асырады.

2008 жылғы Wood MacKenzie Working Interest-Commercial Field Reserves басылымына сәйкес.

Компаниялар	Мұнай және газ резервтері (ММВОЕ)	Резерв әдісі	Резервтер өмірі (жыл)	Өндіріс (ММВОЕ)	Өңдейтін қуаттар (ММВОЕ / күн)
Gasprom Neft	7 824	SPE	30,4	257,5	591*
Gasprom	114 205	A+B+C1	40,0	2 858,8	1 635*
Lukoil	22 297	SPE	27,1	822,1	1 335*
Rosneft	30 211	PRMS	34,7	870,6	988*
TNK-BP	10 444	A+B+C1	37,4	279,5	1 155*
<b>KMG</b>	<b>6 022</b>	<b>A+B+C1</b>	<b>41,1</b>	<b>132,0</b>	<b>292</b>
Chevron	28 789	SEC	23,5	1 224,0	2 158
ConocoPhillips	19 235	SEC	23,9	803,4	2 657
ExxonMobil	36 848	SEC	23,0	1 600,3	6 231
BP	35 209	SEC	21,8	1 614,0	2 666
Repsol	4 324	SEC	13,0	331,9	1 200*
Royal Dutch Shell	34 255	SEC	26,9	1 275,0	4 000
Pemex	14 930	SEC	10,7	1 392,0	1 300*
Petrobras	20 636	SEC	21,1	979,0	2 164*
Petronas	12 977	-	26,3	493,8	151*

Көзі: FactSet, companies' reports

\*2008 ақпарат

\*\*ММВОЕ – Million barrels of oil equivalent (миллион баррель мұнай баламасы)

Эмитент мынадай негізгі басымдықтарға ие:

- ҚазМұнайГаз ҰК-қа қатысу үлесінің 100%-іне ие болатын мемлекет тарапынан күшті қолдау;
- Шоғырланған негізде Қазақстанда шикі мұнайдың аса ірі өндірушісі және көптеген аса ірі мұнай-газ жобаларына (ТШО, Қашаған) қатысудың едәуір үлестері;
- Қазақстандағы аса ірі мұнай және газ құбыры желілерінің операторы;
- Қазақстандағы үш және Румыниядағы екі МӨЗ-ге қатысудың едәуір үлестері.

2010 жылғы бірінші жарты жылдықтың қорытындылары бойынша жағдай бойынша магистралды құбырлар бойынша ҚазМұнайГаз ҰК мұнайының жүк айналымы 20,1 млрд. тонна / км құрады, бұл 2009 жылғы ұқсас кезеңнің көрсеткішінен 10,0%-ке артық.

Кестеде негізгі мұнай өндіруші компаниялар мен Қазақстан бойынша өндірілетін шикі мұнай көлемдері көрсетілген.

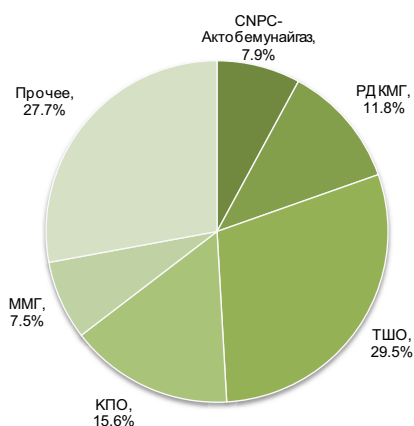
(млн. тонна)

Компаниялар	2007 ж.	2008 ж.	2009 ж.	2010 ж. 1Ж.
ТШО	13,9	17,3	22,6	14,6
«Қазмұнайгаз БӨ	9,5	9,5	9,0	5,1
Karachaganak Petroleum Operating (КПО)	11,6	11,6	11,9	6,9
СНПС-Ақтөбемұнайгаз	5,9	5,8	6,1	3,6
Маңғыстаумұнайгаз	5,7	5,6	5,7	3,3
Өзгелері	20,6	20,8	21,2	12,6
<b>Жиыны</b>	<b>67,2</b>	<b>70,6</b>	<b>76,5</b>	<b>46,1</b>

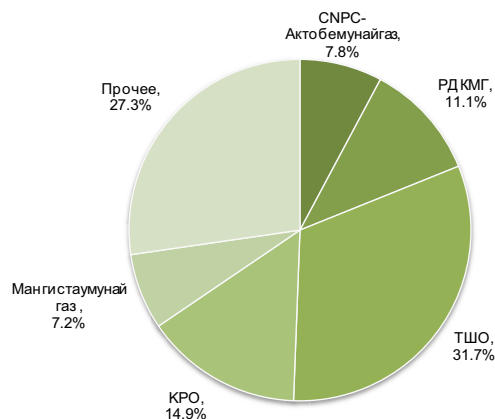
Көзі: Petroleum Journal

Қазақстанда 2008-2009 жж. ішінде шикі мұнайды негізгі өндірушілердің нарығы үлесінің серпіні төменде көрсетілген:

Основные производители нефти 2009 г.



Основные производители нефти 1П 2010 г.



#### *Közi Petroleum Journal*

ҚазМұнайГаз ҰК кірістері шикі мұнайды, мұнай өнімдерін сатудан, мұнай мен газды тасымалдау шарттары бойынша төлемдерден, мұнай өнімдерін сатудан, сондай-ақ жылу мен электрэнергиясын сатуды, табиғи нысанда роялти бойынша төлемдерді және бейінді емес активтерді сатуды қосатын түсімдердің басқа да түрлерінен түседі. Аталған кірістер есептерде төрт негізгі өндірістік сегменттер бойынша көрсетіледі:

- Мұнай мен газды барлау және өндіру;
- Мұнай мен газды тасымалдау;
- Шикі мұнай мен мұнай өнімдерін өңдеу және өткізу (оның ішінде роялти түрінде);
- Қызметтің басқа да түрлері, оның ішінде жылу және электрэнергиясын жеткізу, авиатасымалдау, ақпараттық және өзге де қосалқы сервистік қызметтер.

2009 жылы аса жоғары кіріс әкелетін аса ірі өндірістік сегмент шикі мұнайды және мұнай өнімдерін өңдеу және сату болды, ал таза пайда тұрғысынан аса ірі өндірістік сегмент мұнай мен газды барлау және өндіру болды.

Шоғырланған негізде 2009 жылы Эмитенттің ақшалай түсімі 2008 жылғы 1 885,6 млрд. теңгемен салыстырғанда 1 589,5 млрд. теңгеге дейін 15,7%-ке азайды. 2009 жылы таза пайда 2008 жылғы 391,1 млрд. теңгемен салыстырғанда 190,6 млрд. теңгеге дейін 51,3%-ке төмендеді. 2009 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша шоғырланған есептілікке сәйкес, Эмитент активтерінің жалпы көлемі 2008 жылғы 3 906,7 млрд. теңгемен салыстырғанда 5 126,0 млрд. теңгені құрады.

2010 жылдың бірінші жартыжылдығында Эмитенттің пайдасы шоғырландырылған негізде 2009 жылдың ұқсас кезеңімен салыстырғанда 41,5%-ға 1 015,5 млрд. теңгеге дейін ұлғайды. 2010 жылдың бірінші жартыжылдығында таза пайда 2009 жылдың ұқсас кезеңімен салыстырғанда 84,3% өсті және 189,6 млрд. теңгені құрады. Эмитенттің шоғырландырылған есептілігіне сәйкес 2010 жылдың 20 маусымындағы жағдай бойынша ҚазМұнайГаз ҰК активтерінің жалпы көлемі 2009 жылдың соңындағы жағдай бойынша 5 136,5 млрд. теңгемен салыстырғанда 5 448,6 млрд. теңгені құрады.

Қашаған кен орнын игеруді және ТШО-да өндірістік қуаттарды ұлғайтуды іске асыру ҚазМұнайГаз ҰК мұнайды өндірудің шоғырланған көлемдерін перспективада едәуір түрде көбейтуге мүмкіндік береді. 2020 жылға қарай өндіру көлемдері жаңа жобаларды ескере отырып, шамамен жылына 40 млн. тоннаны құрайды. 2013 жылға қарай МӨЗ-де жоспарланған инвестициялар есебінен мұнай өңдеуде ҚазМұнайГаз ҰК үлесі жылына 6,5 млн. тоннаға дейін (44,8%) ұлғаятындығы күтілуде. Атап айтқанда 2015 жылға қарай ҚР-да мұнайды өңдеу көлемі

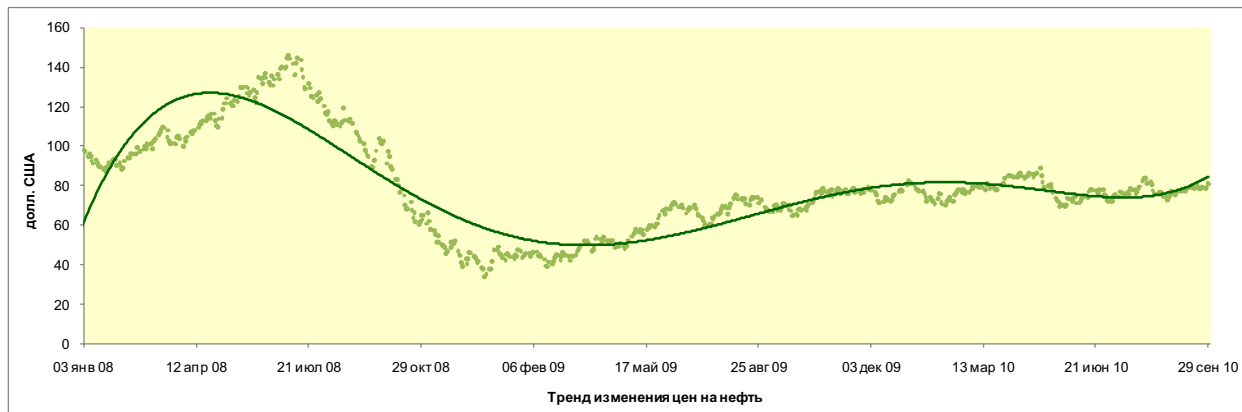
жылына 14,0 млн. тонна деңгейінде жоспарланады, олардың ішінен ҚазМұнайГаз ҰК үлесіне жылына 11,7 млн. тонна (83,5%) келеді.

### 3) Саланың болашақ дамуына және осы саладағы Эмитенттің жағдайына қатысты болжам.

#### Мұнай-газ саласын дамыту үрдістері

2008-2009 жж. ішінде төмендегі кестеде көрсетілгендей мұнайдың дүниежүзілік нарығында өзгерудің жоғары деңгейі байқалды. Базалық қаралатын талдау элементі ретінде мұнайдың Brent (Brent) сорты пайдаланды.

#### 2008 жылғы 1 қаңтардан 2010 жылғы 30 қыркүйекке дейінгі кезеңдегі InterContinental Exchange (Лондон) Халықаралық биржасындағы Brent сортындағы мұнайға бағалардың серпіні



Көзі: Bloomberg

2008 жылдың екінші және үшінші тоқсандардағы мұнай нарығының дамуы көптеген аналитиктер мен сарапшылардың ең батыл үміттерінен асып түсті. 2008 жылдың бірінші жарты жылдығындағы өсудің негізгі факторлары басқа әлемдік валюталарға қатысты АҚШ долларының әлсіреуі, ОПЕК шектеу саясаты және тәуелсіз өндірушілердің өндіру қарқындарының баяулауы, Азия – Тынық мұхиты Аймағы (атап айтқанда, Олимпиада ойындарының шеңберіндегі ҚХР) және Парсы шығынағы тарапынан сұраныстың едәуір өсуі болды. Нәтижесінде 2008 жылғы шілдеде мұнайға әлемдік бағалар ең жоғары белгіге жетті (баррель үшін 146,0 АҚШ долл.). Алайда әлемдік экономикалық дағдарыс аясында мұнай бағалары 2008 жылдың төртінші тоқсанында баррель үшін 34,0 АҚШ долл. дейін шұғыл төмендеді. Мұнайға деген сұраныс әсіресе АҚШ-та едәуір түрде азайды, ал мұнай мен мұнай өнімдерінің коммерциялық қорлары ұлғайды, бұл мұнай нарығына едәуір теріс әсер етті. Бағалар 2009 жылдың бірінші жартысында осындай деңгейде қалды, 2009 жылдың екінші жартысында мұнай нарығында шағын түзетулермен бағалардың өсу үрдісі орнатылды. 2009 жылдың желтоқсанының аяғында мұнай бағасы баррель үшін 76,0 АҚШ долл. дейін жетті (баррель үшін +32,0 АҚШ долл. немесе 72,7%).

2010 жылдың бірінші жартыжылдығындағы ғаламдық экономикалық жағдайдың тұрақсыз болуы салдарынан мұнайдың бағасы бір баррельге 70,0 АҚШ долларынан 80,0 АҚШ доллары аралығында ауытқыды. Макроэкономикалық көрсеткіштер (мысалы, АҚШ-тағы жұмыссыздық деңгейі, жылжымайтын мүлік нарығындағы жағдай, Грецияның мемлекеттік берешегімен байланысты дағдарыстың қосымша әсері және басқа да оқиғалар), сол сияқты АҚШ доллары бағамының басқа да әлемдік валюталарға қатысты ауытқуы және шикізат нарығындағы алыпсатарлық операциялар деңгейі де болып табылады шикізат нарығы жай-күйінің негізі қозғалтқыштары.

Лондон каласындағы (Ұлыбритания) тауар-шикізат биржасындағы 2010 жылғы 30 қыркүйектегі жағдай бойынша соңғы мұнай саудаларында мұнайдың бір барреліне баға 80,8 АҚШ доллары деңгейінде жабылып, оның алдындағы сауда сессиясымен салыстырғанда 0,3 АҚШ долларын жоғалтты.

2009 және 2010 жылдың ішінде мұнай нарығының серпінін айқындайтын негізгі факторлар:

- Әлемнің дамыған және өсуші экономикаларында әлемдік экономиканың іргелі көрсеткіштері және энергия тасығыштарына сұраныстың серпіні;
- Сұраныс пен ұсыныстың ағымдағы арақатынасы, сондай-ақ перспективаға мұнай мен мұнай өнімдеріне сұраныс пен ұсыныс болжамы;
- ОПЕК-тің, сондай-ақ осы ұйымға кірмейтін мұнай өндіруші елдердің бағалар деңгейін сақтау мақсатымен мұнай өндіруді реттеу қабілеті;
- Әлемнің дамыған экономикаларының арасындағы мемлекеттік қарыздың өсуі (АҚШ, Ұлыбритания);
- Жаңа техника мен технологияның дамуы;
- Токсан сайынғы қаржы есептері, қаржы және корпоративтік жаңалықтар, атап айтқанда мұнай-газ индустриясына қатысты, сондай-ақ әлемнің аса ірі және дамушы экономикаларының макроэкономикалық деректері және банк секторын реттеудегі соңғы өзгерістер;
- АҚШ сақтау қоймаларында мұнай және мұнай өнімдерінің қорлары туралы деректер;
- Бірінші кезекте Таяу және Орта Шығыстағы әлемнің мұнай өндіретін аймақтарындағы экономикалық және саяси оқиғалар;
- Басқа әлемдік валюталармен салыстырғанда АҚШ долларының айырбастау бағамның серпіні;
- Маусымдық фактор (АҚШ-та жазғы автомобильдік маусымның басталуы және МӨЗ тарапынан мұнайға сұраныстың күшеюі және америкалық МӨЗ жұмысындағы іркілістер);
- Геосаяси фактор, оның ішінде ланкестік актілер қаупі;
- Мексика шығанағындағы BP Британ компаниясының төгілген мұнайы салдарын жою бойынша жұмыс нәтижелері және мұнай компанияларының болашақтағы терең суда бұрғылау қызметін ықтимал шектеумен байланысты содан туындайтын салдар
- Еуроаймаққа және бірыңғай валютаға сенімді қалпына келтіру, сондай-ақ бюджет дефицитін азайту жөніндегі шаралар нәтижелері;
- Әлемдік мұнай нарығында спекулятивтік операциялардың күшеюі («шикізат» көпіршігі).

### **Мұнай өнімдеріне бағалар**

Ақшыл мұнай өнімдері (бензин, дизель отыны, керосин) және қара мұнай өнімдері (мазут, гудрон) нарықтың негізгі ассортиментін жасайды, ал мұнай өнімдеріне бағалар әлемнің барлық дамыған елдерінің экономикалық және әлеуметтік саясатын айқындайды.

2008 жылдың бірінші жартысында ақшыл мұнай өнімдеріне, атап айтқанда газойл нарығында сұраныстың едәуір өсуі үрдісі байқалды. Алайда әлемдік экономикалық дағдарыс аясында дизель сияқты мұнай өнімдеріне бағалар едәуір тез түсті, бұл мұнай өнімінің бағасы мен шикі мұнай бағасы арасындағы айырмашылық деп айқындалатын «крек спредке» теріс әсер етті. Сұраныс деңгейінің түсуінің нәтижесінде мұнай өнімдерін бөлшектік өткізу көлемі төмендеді, бұл МӨЗ кірістілігінің едәуір түрде төмендеуіне әкелді.

Барлық 2009 жылдың ішінде мұнай өнімдері нарығының серпіні мұнай нарығындағы жай-күймен айқындалды. 2009 жылдың екінші жартысында экономикалық құлдырау мен сұраныстың азаюына қарамастан, энергия тасығыштарға бағалар өсуінің аясында мұнай өнімдерінің барлық түрлеріне бағалар өсуі байқалды. Жоғары октанды, қарапайым бензинге және пеш отынына бағалар аса жоғары өсті.

2010 жылдың бірінші тоқсанында экономикалық өсумен бірге мұнай өнімдеріне сұраныстың жақсаруы сектордың қызметіне оң жағынан әсер етті. Нарықта қалыптасқан жағдайды нарық өсуінің тұрақтылығы және МӨЗ кірістілігі деңгейінің ұлғаюы дәлелдеді. 2010 жылдың



екінші тоқсанында дәстүрлі жалғыз демалыстар кезеңінде күтілетін ашық мұнай өнімдеріне жоғары сұраныстың салдарынан негізінен АҚШ аумағында орналасқан МӨЗ өндірістік қуаттары ұлғайтылды. МӨЗ өндірістік қуаттарын пайдалану коэффициенті, соңғы екі жылдағы ең жоғары деңгейге жетіп, 90,7% құрады. Алайда бензинге деген сұраныс күніне 9,4 млн. баррель құрады, ал бұл дағдарысқа дейінгі кезеңдегі сұраныс деңгейінен күніне 200,0 мың баррельге төмен. Шектеулі арбитраждық мүмкіндіктердің, сондай-ақ нарықтың қанығуы нәтижесінде бензин мен ашық мұнай өнімдерінің қоры ұлғайды.

Қоймаларда жинақталған мұнай өнімдерінің қорлары, резервтік өндірістік қуаттардың есебінен және ғаламдық экономикалық өсудің белгісіз болуына байланысты 2010 жылдың аяғына дейін мұнай өнімдері нарығында төмендеу күтіледі.

### **Мұнай өнімдерінің қазақстандық нарығы**

Мұнай мен мұнай өнімдеріне әлемдік бағалардың ауытқуы, мұнай мен мұнай өнімдерін әлемдік тұтынудың өсуі, сондай-ақ Қазақстандық МӨЗ-дің әлсіз өндірістік қуаты мұнай өнімдерінің ішкі нарығының серпіні мен конъюктурасына әсер етеді. Мұнай өнімдеріне бағалардың өсуіне әсер ететін сыртқы факторлардан басқа, ішкі факторлар да әсер етеді:

- Бәсекелестіктің дамымауы;
- Мұнай өнімдерін өндіру және өткізу нарығының жоғары аффилиирленуі;
- Қолданылатын МӨЗ инфрақұрылымына басқа субъектілердің шектеулі қол жеткізуі;
- ҚР-дің мұнай, жоғары октанды бензин мен авиа керосин бойынша импортқа тәуелді болуы, бұл осы нарықтағы жағдайда толық реттеуге мүмкіндік бермей отыр;
- нарыққа қатысушылармен бәсекелестікке қарсы келісілген іс-қимылдардың болуы.

Қазақстандағы мұнай өнімдерінің нарығы монополизацияланған болып табылады. «ПетроҚазақстан» АҚ, «ҚазМұнайГаз» өңдеу және маркетинг» АҚ және Helios ішкі нарықтың 70,0%-нен астамын бақылайды.

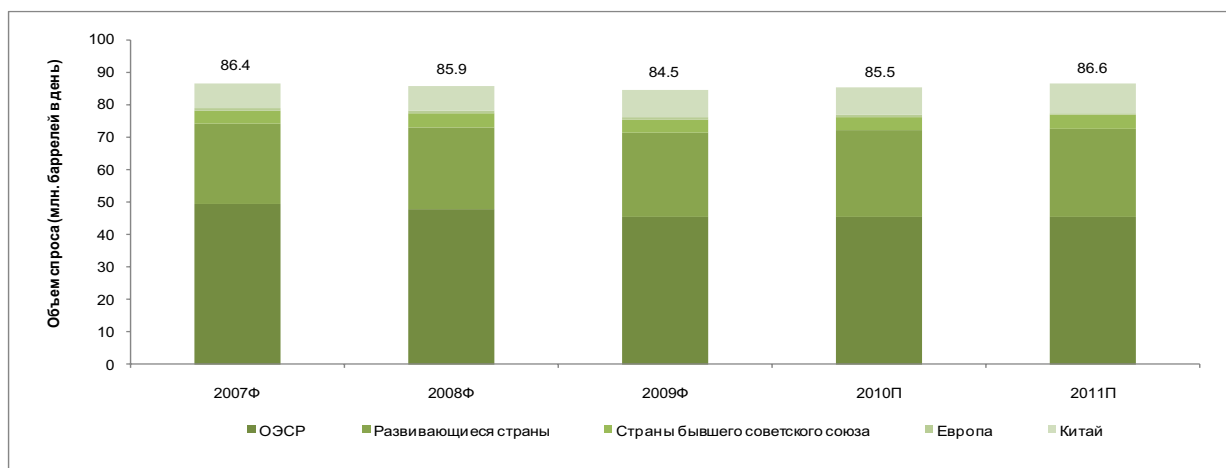
Қазіргі уақытта үш МӨЗ жұмыс істейді, олардың жобалық қуаты ішкі нарықтағы сұранысты жабу үшін қажетті көлемдерде мұнай өнімдерін өндіруге мүмкіндік бермейді. Мұнай өнімдерінің нарығындағы жағдайды тұрақтандыру мақсатында ҚР Монополияға қарсы агенттігінің қатысуымен ҚР Үкіметінің тапсырмасына сәйкес қажетті шаралар әзірленді, олар:

- МӨЗ-ге мұнай жеткізуді ұлғайтуға;
- Ішкі нарыққа қажетті көлемде жоғары октанды бензин импортын қамтамасыз етуге;
- Мұнай өнімдерін өндіру және тұтыну балансын айқындауға;
- Атырау, Павлодар және Шымкент үш МӨЗ-ді жетілдіру және қалпына келтіру бойынша жоспарды іске асыруды қамтамасыз етуге мүмкіндік береді.

Мұнай өнімдерінің нарығындағы жағдайда тұрақтандыру мақсатында, ҚР Монополияға қарсы агенттігінің жанында мұнай өнімдерінің қазақстандық нарығындағы бәсекелестікті дамыту және қорғау бойынша Сарапшылық кеңес құрылды, оның құрамына мемлекеттік органдардың, мұнай өнімдерінің және МӨЗ нарығы субъектілерінің өкілдері кірді. Монополияға қарсы агенттік тұрақты негізде мұнай өнімдерінің тапшылығы мен оған бағалардың негізделмеген өсу фактілерін бұлтартпау үшін бағалардың мониторингі жүргізіледі. 2010 жылдың ақпанында Сараптау Кеңесі жұмысының шеңберінде ҚР Үкіметінің атына «Мұнай өнімдерінің жекелеген түрлерін өндіруді және олардың айналымын мемлекеттік реттеу туралы» ҚР Заңына мұнай өнімдері нарығында делдалдарды болдырмау бөлігінде толықтыру енгізу туралы ұсыныс жіберілген болатын.

Мұнай өнімдерінің ішкі нарығында басым жағдай алатын компаниялардың бағаларын ҚР табиғи монополияларды реттеу жөніндегі агенттігі реттейді және әлемдіктен едәуір төмен деңгейде орналасқан. Сонымен бірге, авиакеросин сияқты мұнай өнімдерінің жеке түрлеріне түпкілікті бағалар, бағаларды 50,0–80,0% ұлғайтатын делдалдардың әсерінен соңғы тұтынушы үшін жоғары болып қалады.

## Мұнай мен мұнай өнімдеріне сұраныс



Көзі: International Energy Agency, Oil Market Report

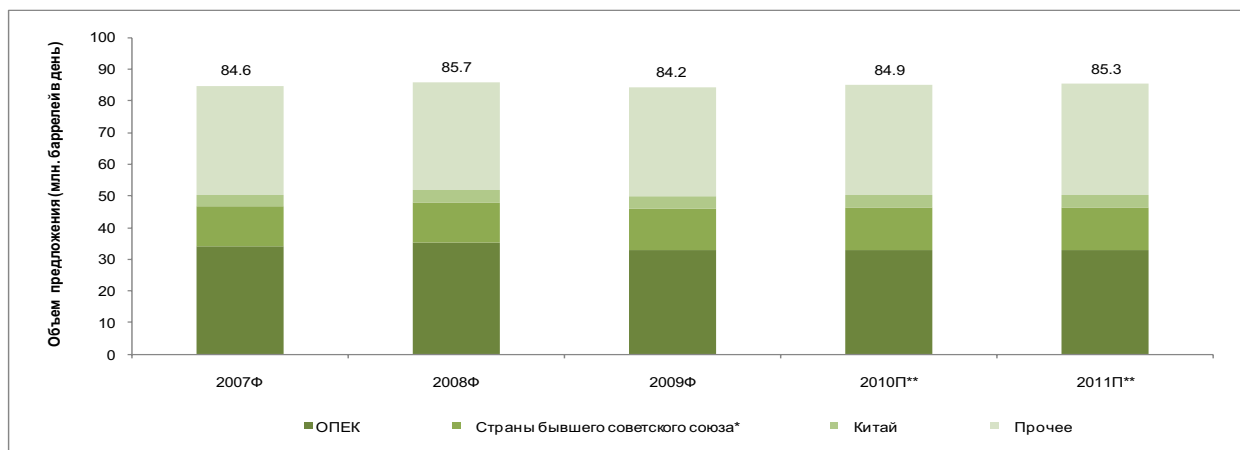
Халықаралық энергетикалық агенттік (ХЭА) экономиканың қалпына келуін күтіп, 2010 жылы мұнайға сұраныс болжамын жоғарылатқан есепті жариялады. ХЭА болжамдары бойынша әлемдік сұраныс негізінен Қытай мен Үндістан арқасында өсетін болады. Өз жағынан ОПЕК сарапшылары осы елдерді «әлемдік экономиканың дамуының негізгі локомотивтері» деп белгіледі.

ОПЕК болжамдарына сәйкес 2010 және 2011 жылдарда әлемдік экономиканың өсімі тиісінше 3,9% және 3,7% деңгейде күтіледі. Әлемдік экономиканың одан әрі дамуында әлі де жоғары волатильдік деңгейі байқалуда. Жылжымайтын мүлік нарығын реттеу үшін Қытай үкіметі қабылдаған шаралар экономикалық жағдайды қалпына келтірсе, ОЭСР қатысушы елдері жоғары жұмыссыздық деңгейін және экономиканың жеке секторы тарапынан сұраныстың болмауын, соның ішінде АҚШ жылжымайтын мүлік секторындағы проблемалар мен кейбір ОЭСР қатысу елдердегі егеменді қарыздың жоғары деңгейін бастан көшіруде.

ХВҚ деректері бойынша АҚШ ІЖӨ өсімінің болжамы жылына 2,3%-тен 2,6%-ке дейін көтерілді, ал Еуроаймақтағы болжамның қайта қаралуы тиісті көрсеткіштің жылына 3,1%-тен 3,3% -ке дейін ұлғайғанын көрсетті. 2010 жылға таман Қытайдағы өсім 10,5%, ал Индиядағы 9,4% құрайды деп күтілуде. Осыған байланысты ОПЕК сарапшылары 2009 жылмен салыстырғанда 2010 жылы әлемдік экономикада мұнай тұтыну ұлғаяды деп есептейді.

ОПЕК және ХВҚ 2009 жыл мұнайға әлемдік сұраныс үшін ең нашар жыл болды деп санайды. Алайда сарапшылар 2010 жылы жағымсыз тренд жағымды трендке жол береді деген нақты мүмкіндік бар екенін айтады, бұл ретте әлемдік экономиканың тұрақты деңгейде толық қалпына келуі ұзақ мерзім ішінде орын алады деп күтіледі.

## Мұнай мен мұнай өнімдерінің ұсынысы



Көзі: International Energy Agency, Oil Market Report

\*Қазақстанды қоса алады

\*\*ақпараттың жоқтығы салдарынан 2010 және 2011 жж. ОПЕК өндірісі 2009 жылдың деңгейінде болады деп болжанған

2009 жылдың екінші тоқсанындағы басты оқиғаның бірі ОПЕК министрлерінің отырысы болды (2009 жылғы 28 мамыр) және картель елінің мұнайды өңдеу деңгейін реттеумен байланысты күтулер. Екінші тоқсанда мұнайға бағалардың серпініне отынға бағалардың едәуір төмендеуіне жауап ретінде өндірудің едәуір қысқаруы әсер етті. ОПЕК қатысушылары мәлімдеген өндіру көлемінің күніне 4,2 млн. баррельден күніне 24,845 млн. баррельге дейін қысқаруы мұнай нарығына қолдауды көрсетті.

Өндіру ұлғаюына дәстүрлі әсер ететін екінші тоқсандағы бағалар өсуін ескере отырып, ОПЕК елдерімен квоталарды қатаң емес сақталуын белгілеп өту керек. Осылайша 2008 жылғы қыркүйекте бір күнде алынған 4,2 млн. баррельге өндіріс қысқаруы туралы міндеттемелердің шеңберінде ОПЕК -11 қатысушы елдері өндіру көлемін күніне 3,1 млн. баррельге ғана төмендетті.

2009 жылы ОПЕК-тің құрамына кіретін елдердің мұнай жеткізуі сарапшыларды бағалауы бойынша өсу жағына қайта қарау нәтижесінде күніне 0,7 млн. баррельге артты.

Болжамдар бойынша, ОПЕК елдерінің газ конденсаты сұйықтығын және дәстүрлі емес мұнай өнімдерін өндіру 2010 жылы орташа алғанда күніне 4,8 млн. баррельді құрайды, бұл алдыңғы жылмен салыстырғанда күніне 0,5 млн. баррельге көп. 2010 жылдың екінші тоқсанында ОПЕК елдері жеткізетін мұнай орташа алғанда күніне 29,1 млн. баррельді құрады, бұл 2009 жылғы ұқсас кезеңмен салыстырғанда күніне 0,6 млн. баррельге көп.

2010 жылы ОПЕК құрамына кірмейтін елдердің мұнайды жеткізу бойынша болжамдары күніне 51,9 млн. баррель деңгейінде күніне 0,8 млн. баррельге ұлғайтуды ескеріп қайта қаралды. Түзетулер негізінен нақты өндіруге қатысты алдын ала деректерді шығарумен шартталды.

ОПЕК болжамдарына сәйкес мұнайды қазақстандық өндіру 2010 жылы орташа алғанда күніне 1,6 млн. баррельді құрайды, бұл 2009 жылмен салыстырғанда күніне 70,0 мың баррельге көп. Болжамды өсу қазақстандық кен орындарындағы (Теңіз, Қарашығанақ) өндіріс ұлғаюының есебінен жеткізіледі. Wood Mackenzie деректері бойынша қазақстандық кен орындарындағы мұнайдың дәлелденген қорлары 35,1 млрд. баррельдерді құрайды, қорлар 65 жылға есептелген.

## **2010 жылдың екінші жартысындағы әлемдік нарықтардағы жай-күйдің болжамы.**

### **Сұраныс пен ұсыныс балансы және аналитиктердің болжамдары**

МЭА болжамы бойынша мұнайға деген әлемдік сұраныс 2010 және 2011 жылдарда тиісінше күніне 86,6 млн. баррельді және 87,9 млн. баррельді құрайтын болады.

Әлемдік экономиканың жақсару процесі жүріп жатқандығына қарамастан, бұрынғыдай, экономикалық өсу қарқындарының баяулауының едәуір тәуекелі бар, ол өз орнында, ағымдағы жылы мұнай және мұнай өнімдерін тұтынудың күтілетін өсуіне әсер ете алады.

Қазіргі уақытта Қытайдың тұтынуы мұнай мен мұнай өнімдеріне сұраныстың өсуіне жағдай жасайтын негізгі елдердің бірі болып табылады, бұл ретте энергия тұтынудың жалпы көлемінде Қытай үлесі әлемде бензинге (4,5%) және дизель отынына (5,0%) бөлшек бағалардың жақын арадағы өсуіне қарамастан жылдың аяғына дейін өзгермейтін деңгейде қалатыны күтілуде.

Әлемдік экономиканың қалпына келтіру қарқындарының тұрақтылығына қатысты нарықтағы қазіргі скептицизм де мұнайға бағалардың тұрақсыздығына әсер етті. 2010 жылдың бірінші жартысында баррель үшін 69,6 долл. белгісіне (2010 ж. 20 мамыр) дейін 19,0 АҚШ долл. төмендегеннің алдында Brent сортындағы мұнайдың құны баррель үшін 88,8 АҚШ долл. (2010 ж. 03 мамыр) жетті. Осыншама күшті тұрақсыздық мұнай мен мұнай өнімдеріне сұраныс пен ұсыныс балансының іргелі көрсеткіштерімен емес, қаржы нарықтарындағы жағдайдың теріс әсерімен туындады.

Сонымен бірге, мұнай ұсыныстары жоғары деңгейде қалуда, ОПЕК елдеріндегі мұнай өндірісінің қысқартылуы оның қорларының қажетті деңгейге дейін төмендеуіне әлі әкелген жоқ.

Төменде келтірілген консенсус болжамды 2010 жылғы 30 қыркүйектегі жағдай бойынша Bloomberg дайындады:

Тауар	Биржа	Ағымдағы баға	Бір жылға арналған бағалардың орташа болжамы			
			2010 ж.	2011 ж.	2012 ж.	2013 ж.
Brent мұнайы, баррель үшін АҚШ долл.	ICE	80,8	85,0	87,0	85,5	95,0
WTI мұнайы, баррель үшін АҚШ долл.	NYMEX	78,0	85,0	94,0	105,0	95,0
Henry Hub табиғи газы, mmbtu үшін АҚШ долл.	NYMEX	4,0	5,3	5,5	6,0	6,4
NBP табиғи газы, therm (терм) үшін пенс	UK	46,1	46,8	49,9	-	-

1 барелль үшін АҚШ долл.	2010 ж. 2 -т.	2010 ж. 3-т.	2010 ж. 4-т.	2011 ж. 1-т.
Консенсус	81,9	82,5	83,7	84,6

Көзі: Bloomberg

## Газ нарығы

Табиғи газ нарықтары елден елге едәуір түрде вариацияланатын бағалармен бірге оқшаулануына қабілетті. Азия мен Еуропада табиғи газ нарықтары мұнай өнімдеріне бағалардың әсеріне қатты ұшырайды. Табиғи газдың сатылуының ұлғаюымен бірге баға белгілеу механизмдері табиғи газдың ғаламдық нарығына жол салып дамитыны күтілуде.

Континенталдық Еуропаға импортталатын газдың едәуір бөлігі ұзақ мерзімді келісім-шарттардың негізінде жүзеге асырылады. Баға белгілеу баламалы энергия тасығыштарының бағасымен бағаның байланысуына негізделген – әдетте «мұнай өнімдерінің қоржындары»: газды тұтынудың ұлттық құрылымының ерекшеліктерін көрсететін әртүрлі салмақтармен газойл және мазут. Газ бағасын индексациялау формуласында уақытша лага (көбінесе алтыдан тоғыз айға дейін) болуында көрсетілетін еуропа газ нарығындағы баға белгілеу спецификасының күшіне табиғи газға экспорттық бағалардың серпіні мұнай мен мұнай өнімдеріне бағалардың өзгеруінен артта қалуда. Дегенмен, Эмитенті газға бағаның серпіні мұнай және мұнай өнімдерінің нарығындағы жағдайды бейнелейді деп ойлайды.

Ұлыбританиядағы National Balancing Point (NBP) және Нидерландтағы Title Transfer Facility (TTF) сияқты Еуропа сауда аландарында газды сатып алу-сатуға байланысты операциялар барынша сауда тартымдылығымен тауар ретінде үлкен мәнге ие болады. Осы мәмілелерге бағалар мұнайға бағаларға тікелей байланысты емес. 2009 жылы осы нарықтар газ бен электр энергиясын тұтынудың бөлшек бағаларының үрдісіне әсер еткен газға бағалардың едәуір төмендеуін байқады. Мысалы, 2009 жылы Германияда газға бөлшек бағалар халық үшін 2,0%-ке және өнеркәсіптік кәсіпорындар үшін 6,0%-ке төмендеді. Дәл осындай үрдіс Еуропаның басқа да елдерінде байқалды.

2010 жылға жасасқан форвардтық келісім-шарттар бойынша 2009 жылғы баға TTF нарығында МВт-сағат үшін орташа 18,0 еуроны құрады, бұл 2008 жылы 2009 жылға жасасқан форвардтық келісім-шарттардың бағасымен салыстырғанда 41,0%-ке төмен.

2009 жылдың ішінде газдың еуропалық нарығында байқалған үрдіс 2010 жылдың бірінші тоқсанында жалғасты. 2010 жылдың бірінші жартысында 2011 жылға жасалған форвардтық келісім-шарттар бойынша баға TTF нарығында МВт-сағат үшін орташа алғанда 17,0 еуроны құрады, бұл 2009 жылы 2010 жылға жасалған форвардтық келісім-шарттардың бағасымен салыстырғанда 4,0 еуроға төмен.

Әлемдік экономиканы дамытудың аса маңызды ресурсы ретінде табиғи газ рөлі өсуде. Әлемдік қаржы-экономикалық дағдарыспен туындаған 2009 жылы әлемдік энергия тұтынуының төмендеуіне (шамамен 2,0%-ке) қарамастан, әлемдік энергия тұтынушылары халық санының ұлғаюына және дамушы елдердегі өнеркәсіптік өндірістің өсуіне қарай әлемдік энергия

тұтынушылары ұлғаятыны күтілуде. Салалар қимасында электр энергетикасы едәуір түрде өседі (54,0%-кеұлғаю).

### **Қазақстанның газ нарығы**

Wood Mackenzie деректерінің негізінде, 2009 жылы газдың дәлелденген қорлары 3,7 трлн. м<sup>3</sup> және өндіру деңгейі 35,6 млрд. м<sup>3</sup> құрады. Газ қорлары 104 жылға есептелген.

Әлемдік қаржы дағдарысынан энергия тасығыштарға әлемдік сұраныстың ағымдағы әлсіреуіне қарамастан, ұзақ мерзімді перспективада 2030 жылға қарай Еуропада табиғи газды жалпы тұтыну 2005 жылдағы 540 млрд. м<sup>3</sup> салыстырғанда 700 млрд. м<sup>3</sup> дейін өсетіні болжамданады, олардың ішінен 480 млрд. м<sup>3</sup> Еуропаға газды импорттық жеткізу есебінен қамтамасыз етіледі. Алдын-ала деректер бойынша, «Газпром» ААҚ ішкі өндірісі мен оның экспорттық міндеттемелері арасындағы алшақтық 2010 жылы 200 бастап 300 млрд. м<sup>3</sup> дейін құрайды. 200 млрд м<sup>3</sup> «Газпром» ААҚ ішкі көздері есебінен қамтамасыз етілетіні күтілуде. «Газпром» ААҚ өндірісінің ұзақ мерзімді көлемдерінің өсуінің төменгі қарқындарын есепке ала отырып, қосымша 100 млрд. м<sup>3</sup> Өзбекстаннан, Қазақстаннан және Түрікменстаннан газды сыртқы жеткізу есебінен қамтамасыз етіледі.

ҚР Үкіметі газ саласын жақсарту, газ тасымалдау жүйесінің транзиттік әлеуетін ұлғайту, ішкі газ тарату жүйесін оңалту, ішкі нарықта табиғи газды тұтынудың өсуі, елдердің аймақтарын газдандандыру, Қазақстандық газ кен орындарын барлау және игеру бойынша бірқатар міндеттерді қойды.

Алдағы бес жыл ішінде Қазақстанда (басты түрде Қашаған, Теңіз және Қарашығанақ кен орындарынан) газ өндіру көлемдерінің едәуір өсуі күтілуде. Қысқа мерзімді және ұзақ мерзімді перспективада Орта Азиялық аймақта газ тасымалдау көлемдерінің және транзит бойынша қызметтерге сұраныстың едәуір өсуі күтілуде, бұл Қазақстанның контрагент ретінде ұстанымдарын нығайтуға әкеледі. Атап айтқанда, Түрікменстанның экономикасы валюталық түсімдердің негізгі көзі болып табылатын газ экспортынан қатты тәуелді болады. Қазіргі уақытта Қазақстан түрікмен газын жеткізу үшін қолданыстағы жалғыз экспорттық бағдар болып қалуда.

### **Мұнай-газ саласындағы ҚазМұнайГаз ҰК орны**

ҚазМұнайГаз ҰК өзінің негізгі стратегиялық мақсаты – Қазақстанда жетекші мұнай-газ компаниясы ретінде өзінің ұстанымдарын ұстанады. Әлемдік экономикалық дағдарысқа және мұнайға бағалардың төмендеуіне қарамастан, Эмитент барлық мұнай өндіру саласының қызметінде көрсетілетін осы факторлардың әсерін жеңе алады.

ҚазМұнайГаз ҰК стратегиясының негізгі міндеттері:

- Мұнай мен газды барлау және өндіру бойынша операцияларды кеңейту есебінен өсуді, сондай-ақ ұзақ мерзімді перспективада экспортты қамтамасыз ету үшін мұнай мен газдың экспорттық бағдарларын кеңейтуді және әртараптандыруды қамтамасыз ету;
- Өндірісті жетілдіру және операциялар тиімділігін арттыру арқылы қолдағы күшті ұстанымдарды ұстау, сондай-ақ өндірістік қызметтің жоғары стандарттарына қол жеткізу және өтімділікті арттыру;
- Соңғы тұтынушылар нарықтарына қол жеткізуді қамтамасыз ету үшін шетел мұнай тасымалдау активтерінде таңдамалы қатысу үлестерін сатып алуды жүзеге асыру;
- Жергілікті коммерциялық және өндірістік құзыретті пайдалану есебінен жергілікті нарықтағы бәсекелестік басымдықтарды дамыту;
- Ашық және күрделі емес ұйымдық құрылымды енгізу, сондай-ақ тиімді басқару мәдениетін дамыту;
- 2015 жылы жобалар операторы мәртебесін алу, атап айтқанда Түрікменстанда, Әзірбайжанда, Өзбекстанда және Ресейде жобаларға және оператор құқығына қол жеткізу болып табылады.

### **Барлау және өндіру сегментінде**

Барлау және өндіру сегменті –ҚазМұнайГаз ҰК жүйе құрушы негізі. Оның қарқынды дамуы ҚазМұнайГаз ҰК мұнай тасымалдауда; мұнай өңдеуде, мұнай-химияда, мұнай мен мұнай

маркетингінде; газ бизнесінде өсу мүмкіндіктерін айқындайтын болады. Барлау және өндіру сегментіндегі стратегияның негізгі міндеттері өндірудің жалпы көлемін ұлғайту және жаңа активтерді сатып алу арқылы көмірсутегі қорларын толықтыру, сондай-ақ геологиялық барлау жұмыстарын жүргізу және негізгі кен орындарында өндірісті оңтайландыру болып табылады.

ҚазМұнайГаз ҰК компаниялар тобы бойынша мұнайды өндірудің негізгі көлемі «ҚазМұнайГаз – қайта өңдеу және маркетинг»АҚ (ҚМГ ҚМ) және «ТенгизШевройл»ЖШС (ТШО) үлесіне тиесілі.

#### ҚазМұнайГаз ҰК қатысуымен ұйымдар бойынша мұнай мен газ конденсатын шоғырланған өндіру

(мың тонна)

Атауы	2007 ж.	2008 ж.	2009 ж.	2010 ж. 1Ж.
ҚМГ ҚМ	9 548	9 486	8 977	4 323
ТШО	2 786	3 455	4 505	2 495
ПетроҚазақстан	2 238	2 110	2 077	977
Қазгермұнай	1 527	1 570	1 601	773
Қаражанбасмұнай	-	914	934	461
Қазақойл Ақтөбе	435	39	468	227
Қазақтүрікмұнай	129	111	113	55
ММГ	-	-	-	1 411
ҚТГ	26	26	26	12
<b>Жиыны</b>	<b>16 689</b>	<b>17 711</b>	<b>18 701</b>	<b>10 734</b>

Эмитенті орташа мерзімді перспективада қазақстандық мұнайды өндіру көлеміндегі ҚазМұнайГаз ҰК үлесі төмендейтінін күтеді, себебі ҚазМұнайГаз ҰК өндірудің барынша мол өсімі жоспарланатын аса ірі жобаларда (Теңіз, Қашаған) кіші үлеске ие. Газдың өндіру қорлары мен көлімдері бойынша қазақстандық нарықтағы ҚазМұнайГаз ҰК ұстанымдары негізінен Қарашығанақ кен орнындағы үлестің жоқтығынан әлсіз болып табылады.

Барлау және өндіру сегментін дамытуыдың негізгі бағыттарының бірі көмірсутегілердің халықаралық нарықтарына шығу болып табылады. ҚМГ БӨ қызығушылығы географиясы жақын шетел елдеріне, атап айтқанда Түрікменстанға және Ресей Федерациясына таралады. Қызметті кеңейту үшін тартымды аймақтар Таяу Шығыс, Солтүстік Африка елдері және басқа да аймақтар болып табылады. ҚМГ БӨ қызметінің географиясын кеңейту оған халықаралық нарыққа шығуға, перспективалық мұнай-газ жобаларында тәжірибе алуға, оның ішінде оффшорлық, мұнайды барлау және өндірудің қазіргі технологияларына қол жеткізуге мүмкіндік береді.

Қазіргі уақытта ҚазМұнайГаз ҰК Қазақстандағы және оның шекарасынан тыс ірі және күрделі жобаларды (Қашаған, ТШО) дербес игеру үшін жеткілікті ресурстары (қаржы, технологиялар) жоқ. Осыған байланысты Эмитент шетел жобаларына қол жеткізу үшін шетел әріптестермен ынтымақтастықты бастапқы кезеңде дамытатын болады.

#### Ахуалдық (SWOT) талдау

Күшті жақтары	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Ұлттық компанияның мәртебесі;</li> <li>• сұйық көмірсутегілердің қорлары 795,5 млн. тоннаны құрайды (2009 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша);</li> <li>• ғаламдық мәні бар Теңіз және Қашаған жобаларына үлестік қатысу;</li> <li>• қолма-қол ақшаның айтарлықтай көлемі;</li> </ul>
Әлсіз жақтары	<ul style="list-style-type: none"> <li>• «ескірген» және қатты тозған активтер санының өсуі;</li> <li>• әлемнің мұнай-газ саласының көшбасшыларынан техникалық және технологиялық тұрғыдан артта қалуы;</li> <li>• әлеуметтік жүктеменің жоғары деңгейі;</li> <li>• газ қорлары мен өндіру көлемдерінің аз болуы;</li> <li>• Қарашығанақ кен орнын игеру бойынша жобада үлесінің болмауы;</li> </ul>

Мүмкіндіктері	<ul style="list-style-type: none"> <li>• мұнай баламасы 1,3 млрд. тоннадан астам жиынтық болжамды шығарылып жатқан көмірсутегі шикізаты бар жобалар портфелі мен перспективалық жобалар;</li> <li>• Қазақстандағы жобаларға тігінен интеграцияланған мұнай-газ компаниялары ТИМК тарапынан жоғары қызығушылық;</li> <li>• шетелдік жобалар және ауыр мұнай кен орындарын игеру жобалары есебінен активтер портфелін әртараптандыру;</li> <li>• ілеспе газды коммерциялау;</li> </ul>
Қауіптер	<ul style="list-style-type: none"> <li>• геологиялық тәуекелдер (күтілетін ресурстардың расталмауы);</li> <li>• көмірсутегі шикізатының кен орындарын барлау және игеру жобаларының көп қаржы талап етуінің өсуі;</li> <li>• өндірудің өзіндік құнының өсуі;</li> <li>• баға конъюнктурасы;</li> <li>• экологиялық тәуекелдер;</li> <li>• салалық ғылымның болмауы;</li> <li>• сервистік инфрақұрылым қуаттарының тапшылығы.</li> </ul>

### Мұнай тасымалдау сегментінде

Мұнай тасымалдау жүйелері ҚР-дың экономикалық және энергетикалық қауіпсіздігінің негізгі элементтерінің бірі, сондай-ақ ҚР-дың ғаламдық экономикаға интеграциялануының құралы болып табылады.

Қазақстанның магистралды мұнай құбырлары бойынша мұнай тасымалдауды ҚазМұнайГаз ҰК еншілес ұйымы – «ҚазТрансОйл» АҚ (ҚТО) жүзеге асырады. ҚТО экспортқа және ішкі нарыққа мұнайды іркіліссіз тасымалдауды қамтамасыз етеді және барлық жүк жөнелтушілер үшін магистралды құбырлар жүйесіне тең қол жеткізуді беру қағидатымен жұмыс істейді. Эмитенттің магистралды мұнай құбырларының желісі 7 270 км құрайды, олардың ішіннен ҚТО үлесіне шамамен 5 071 км тиесілі.

ҚТО-ға Кенқияқ-Атырау және Атасу-Алашанькоу магистралды мұнай құбырларының иеленушілері болып табылатын «МұнайГас» Солтүстік-Батыс құбыр компаниясы» АҚ компаниясына 51,0% қатысу және «Қазақстан-Қытай Құбыры» ЖШС-ке 50,0% қатысу тиесілі. Бұдан басқа, 2008 жылдың басында ҚТО Батуми мұнай терминалына 100,0% қатысу үлесінің, сондай-ақ тиімді стратегиялық және геосаяси орналасқан жеріне ие Батуми теңіз портын басқарудың айрықша құқығына ие болды. Нәтижесінде Дүниежүзілік мұхитқа тікелей шығумен Қара теңіздегі мұнай тасымалдау активтері бірінші рет сатып алынды.

2010 жылдың бірінші жартыжылдығында ҚазМұнайГаз ҰК компаниялар тобының магистралдық құбыр желілері бойынша тасымалданатын мұнай көлемі 32,8 млн. тоннаны құрады, бұл 2009 жылғы ұқсас кезеңнің көрсеткішінен 8,0% артық. Теңіз арқылы мұнай тасымалдау көлемі 3,4 млн. тоннаны құрады.

Қазіргі уақытта ҚТО магистралды құбырлар жүйесін дамыту бағдарламасын іске асыру процесінде. Осы бағдарламаның мақсаты мұнай құбырларының сенімділігін арттыруға және жетілдіруге, сондай-ақ қолданыстағы мұнай құбырларының өткізуші қабілетін кеңейтуге және ұзақ мерзімді перспективада тасымалдаудың жаңа бағдарларын жасауға негізделеді. Мұнай экспортының бағыттарын әртараптандыру ҚР Үкіметінің ұзақ мерзімді саяси және экономикалық басымдықтарына сәйкес жүзеге асырылып жатыр.

### Ахуалдық (SWOT) талдау

Күшті жақтары	<ul style="list-style-type: none"> <li>• ҚР-да магистральдық мұнай құбырларымен мұнай тасымалдау секторындағы үстемдік орны;</li> <li>• Каспий теңізінде өзінің танкерлік флотының болуы;</li> <li>• тұрақты ақша ағындары;</li> <li>• ҚазМұнайГаз ҰК бақылайтын шетелдік активтердің болуы;</li> </ul>
---------------	---

Әлсіз жақтары	<ul style="list-style-type: none"> <li>• мұнай тасымалдау жүйесінің жекелеген учаскелерінің әбден тозуының жоғары деңгейі;</li> <li>• қазіргі мұнай құбырлары жүйесінің жекелеген учаскелерін жүктеудің төмен деңгейі;</li> <li>• активтер қызметтің әлеуметтік-бағытталған түрлерін қамтиды (магистральдық су құбыры және басқалары);</li> <li>• Каспий теңізіндегі танкерлік тасымалдау нарығында үлесінің аз болуы;</li> </ul>
Мүмкіндіктер	<ul style="list-style-type: none"> <li>• мұнай тасымалдау жүйесінің техникалық интеграциясының аяқталуы;</li> <li>• мұнай өндіру көлемдерінің өсуінің жоғары әлеуеті және мұнай өндіру компанияларының жаңа экспорттық мұнай құбырларын салу және қолда бар мұнай құбырларын кеңейту жобаларын қолдауға дайын болуы;</li> <li>• транзиттік елдердің арасындағы бәсекелестіктің жоғары деңгейі;</li> <li>• ҚР-да жаңа мұнай құбырларын және экспорттық терминалдарды салу, шетелдегі жобаларға қатысу (мұнай құбырлары, терминалдар, флот) жобалары бойынша ҚР Үкіметінің қолдауы;</li> </ul>
Қауіптер	<ul style="list-style-type: none"> <li>• мұнай құбырларын салу және қайта жаңғырту жобаларының көп қаржы талап етуінің өсуі;</li> <li>• транзиттік елдердің тәуекелдері;</li> <li>• Каспий маңы елдерінің танкерлік флоттарымен бәсекелесу шарттарының ашық болмауы;</li> <li>• елдің батыс аймағында су тұтынудың өсуіне байланысты мұнай тасымалдаудан түсетін кірістер есебінен су жеткізу қызметтерін субсидиялау көлемдерінің ұлғаюы.</li> </ul>

### Мұнай өңдеу және мұнай өнімдерін өткізу сегментінде

Мұнай өңдеу саласын дамыту ҚР энергетикалық қауіпсіздігін қамтамасыз ету және экономикасының өсу қарқынын сақтау үшін өте маңызды болып табылады.

2009 жылы ҚазМұнайГаз ҰК компаниялар тобының мұнайды өңдеуі 2008 жылғы 10,3 млн. тоннамен салыстырғанда 15,2 млн. тоннаны құрады. Осындай едәуір ұлғаю Павлодар МӨЗ-ге қатысу үлесінің 100,0%-ін сатып алудың арқасында мүмкін болды.

2010 жылдың бірінші жартыжылдығында ҚазМұнайГаз ҰК компаниялар тобы бойынша мұнай өңдеу көлемі 8,8 млн. тоннаны құрады, бұл 2009 жылдың осы ұқсас кезеңінен 1,7 есе жоғары. Қазақстандық үш МӨЗ 2010 жылдың бірінші жартыжылдығында 7,0 млн. тонна мұнайды құрады.

ҚазМұнайГаз ҰК тобына кіретін МӨЗ-де мұнайды өңдеу көлемдері мына кестеде көрсетілді:

Атауы	2007 ж.	2008 ж.	2009 ж.	2010 ж. 1Ж.
Атырау МӨЗ	3 701	3 925	3 678	1 190
Шымкент МӨЗ	1 011	2 154	3 802	2 476
Павлодар МӨЗ	-	-	3 763	2 553
Петромидиа МӨЗ	-	4 237	3 923	1 870
<b>Жиыны</b>	<b>4 712</b>	<b>10 316</b>	<b>15 166</b>	<b>8 889</b>

(мың тонна)



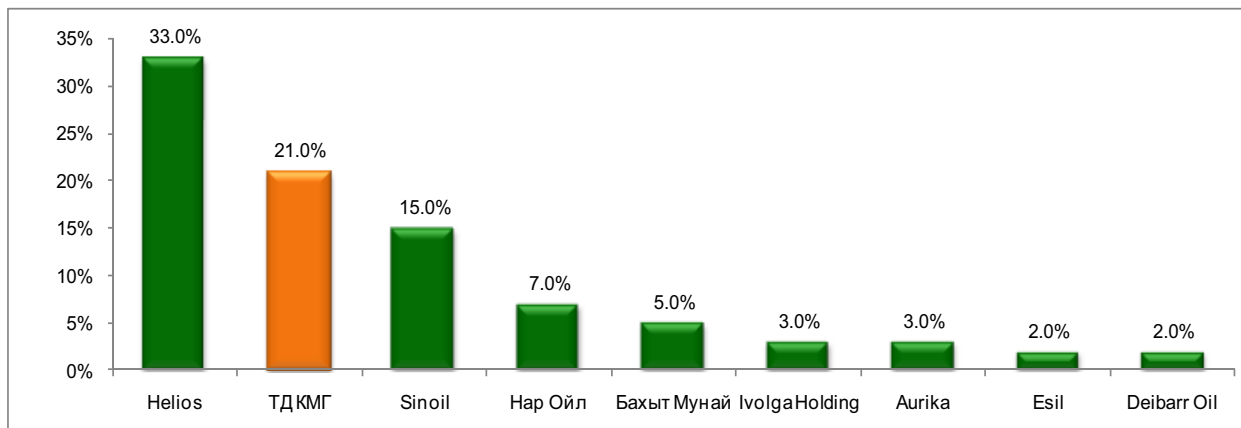
## Мұнай өңдеу секторындағы халықаралық қызмет

The Rompetrol Group (TRG) румын мұнай-газ компаниясына 100,0% қатысу үлесін сатып алу Эмитентке екі румын мұнай өңдеу зауытына, сондай-ақ Еуропада автомобильге жанармай құю станцияларының бөлшек желісіне қол жеткізуге жағдай жасады. TRG құрамына екі мұнай өңдейтін зауыты (Петромидиа және Вега) және Еуропа елдеріндегі 902 автомобильге май құю станциялары кіреді. Rompetrol Түркияға, Украинаға, Хорватияға, Молдавияға мұнай өнімдерін жеткізеді, сондай-ақ танкерлерді жалдауға ұзақ мерзімді бес жылдық келісім-шарты бар. Rompetrol Румынияның ішкі нарығында да, Шығыс Еуропа нарығында да полиэтилендердің және полипропилендердің жетекші өндірушісі болып табылады.

2010 жылдың 30 қыркүйегінде Rompetrol Rafinare S.A. (Rompetrol Rafinare) акционерлерінің жалпы жиналысында 570 млн. еуро көлеміндегі өтелмеген облигацияларды TRG 100,0% еншілес ұйымы болып табылатын Rompetrol Rafinare акцияларына конвертациялау туралы шешім қабылданды. Осылайша Румыния Үкіметі Қаржы министрлігі тұлғасында Rompetrol Rafinare 44,7% акционері болды, ал TRG 54,6% сақтап қалды.

Эмитент осы активтерге өзінің еншілес ұйымы «ҚазМұнайГаз» - қайта өңдеу және маркетинг» АҚ (ҚМГ ҚМ) арқылы иелік етеді. Ішкі және сыртқы нарықтардағы мұнай және мұнай өнімдерінің маркетингі және мұнайды өткізу ҚМГ ҚМ арқылы жүзеге асырылады. ҚМГ ҚМ экспорттық жөнелтудің негізгі көлемдерін ҚМГ ҚМ компаниясы өндіретін мұнай және роялти түрінде қазақстандық жер қойнауын пайдаланушылардан алынған мұнай көлемдері құрайды.

ҚМГ ҚМ-де мұнай экспортының жалпы көлемі 2009 жылы 7 054 мың тоннаны құрады, бұл 2008 жылдағы деңгейден 24,7% төмен. 2009 жылы ішкі нарықтағы мұнай өнімдерін бөлшектік өткізу Астана және Алматы қалаларында, сондай-ақ Қазақстанның батыс, солтүстік және шығыс аймақтарында орналасқан ҚМГ ҚМ автомобильге жанармай құю станцияларының желісі арқылы жүзеге асырылды. ҚМГ ҚМ жоғары сапалы бензиндерді, дизель отынын және авиакеросинді қоса алғанда, мұнай өнімдерінің кең ассортиментін өткізеді. 2009 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша, ҚМГ ҚМ мұнай өнімдерін бөлшектік сату көлемі бойынша екінші ірі компания болды және нарық үлесінің 21% ие болды.



Көзі: «ҚазМұнайГаз» ҰҚ АҚ Деректері

ҚазМұнайГаз ҰК шикізатпен қамтамасыз ету, мұнай өңдеу саласын қайта жаңғырту және мұнай-химияны дамыту мәселелерін шешу бөлігінде ҚР Үкіметінің тарапынан белсенді қолдауға мұқтаж болып отыр.

### Ахуалдық (SWOT) талдау

Күшті жақтары	<ul style="list-style-type: none"><li>• ҚР мұнай өңдеу нарығындағы күшті позициялары (АМӨЗ, ПКОП, ПМХЗ);</li><li>• шетелде меншікті өңдеу қуаттарының болуы (TRG);</li><li>• ҚР-дағы меншікті АҚС пен мұнай базалары жүйесі;</li><li>• ҚР нарығындағы ҚМГ ҚМ бренді;</li><li>• мұнай химия өндірістерін дамыту үшін ресурстық базаның болуы;</li></ul>
---------------	--

<p>Әлсіз жақтары</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• технологиялық дамудың жеткіліксіз деңгейі (өңдеу тереңдігі, өнімнің сапасы);</li> <li>• құнды құрудың жеткіліксіз интеграциясы (кен орындары – МӨЗ – бөлшек сауда желісі);</li> <li>• ҚР-дағы мұнай өңдеу қуаттарын басқарудың күрделі құрылымы;</li> <li>• TRG-дың нарықтық позициялары (аймақтық нарықтағы тікелей бәсекелестерінде жұмыс істемей тұрған айтарлықтай қуаттарының болуы);</li> <li>• Мұнай химия өнімін тұтынудың негізгі нарықтарынан алыс болуы;</li> <li>• ҚР бөлшек сауда нарығындағы әлсіз позициялары;</li> <li>• АҚС жүйесінің сапасы (орналастыру және стандарттарға сәйкес болуы);</li> <li>• өз мұнай өндіру көлемінің мұнай өңдеу бойынша жиынтық белгіленген қуаттарға барабар болуы;</li> </ul>
<p>Мүмкіндіктер</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• ҚР нарығындағы мұнай өнімдеріне сұраныстың өсуі;</li> <li>• Компанияның мұнай өндіру көлемдерінің өсуі;</li> <li>• ҚР мұнай өндіру және өңдеу орталықтарының интеграциясын қамтамасыз ететін ішкі мұнай құбырлары жүйесін салу;</li> <li>• мұнайдың әлемдік нарығы конъюнктурасы өзгерген кезде табиғи хэдж ретінде шетелдік МӨЗ пайдалану;</li> <li>• мұнай химия кәсіпорындарын салу жобаларын салу үшін стратегиялық инвесторды тарту;</li> <li>• тәуелсіз АҚС операторларының активтерін шоғырландырудың жоғары әлеуеті;</li> </ul>
<p>Қауіптер</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• ішкі және халықаралық нарықтардағы бағалардың теңсіздігін сақтау, маусымдық дала жұмыстары үшін, жылу беру маусымында энергетикалық және коммуналдық кәсіпорындарға отынды тіркелген бағалар бойынша жеткізу, мұнай өнімдерін бөлшек сауда желісі арқылы нарықтық бағалардан төмен бағамен сату және т.с.с. нысанда «отын субсидияларын» пайдалану практикасын сақтау;</li> <li>• мұнай өнімдерінің экспорты бойынша маусымдық шектеулер;</li> <li>• мұнай нарығының жоғары волатильдік жағдайында өңдеу маржасын қысқарту;</li> <li>• МӨЗ қайта жаңарту және қайта жаңғырту, мұнай химия кәсіпорындарын салу жобаларының көп қаражат талап етуінің өсуі;</li> <li>• мұнай өнімдері сапасының жаңа стандарттарын енгізу мерзімдерінің өзгеруі;</li> <li>• мұнай химия өнімі нарығының конъюнктурасының өзгеруі;</li> <li>• мұнай химия жобалары үшін білікті кадрлардың тапшылығы;</li> <li>• мұнай химия жобалары өтімділігінің ұзақ мерзімдері;</li> <li>• Компанияның өңдеу қуаттарын пайдаланып жатқан бөлшек сауда жүйелерінің ірі операторларымен бәсекелестіктің қарқынды өсуі (Sinoil – ПКОП, Гелиос – ПМХЗ).</li> </ul>

## Газды тасымалдау және өткізу сегментінде

Газ тасымалдау жүйелері ҚР экономикалық және энергетикалық қауіпсіздігінің негізгі элементтерінің бірі болып табылады. ҚазМұнайГаз ҰК газды магистральдық тасымалдау секторында басымдық орынға ие және транзит есебінен айтарлық түсімдер алууда.

Эмитенттің 100,0% еншілес ұйымы болып табылатын «ҚазТрансГаз» АҚ (ҚТГ) Қазақстанның оңтүстік аймақтарының (Қызылорда, Оңтүстік Қазақстан, Жамбыл және Алматы облыстары) Өзбекстаннан табиғи газды берумен байланысты маусымдық ірікілістерге және Қырғызстанның аумағында оның санкцияланбаған іріктеуге тәуелді болуын төмендету бағдарламасының шеңберіндегі табиғи газды өндіруді кейінгі ұлғайту бойынша жұмысты жалғастыруда. Осы бағдарламаны іске асыру мақсатында ҚТГ құны 465,0 млрд. теңгемен «Бейнеу - Бозой - Ақбұлақ» магистралды газ құбырын салуды жүзеге асырады. Құрылысты толық аяқтау 2015 жылға қарай күтілуде.

Қазіргі уақытта іске асыру кезеңіндегі ҚТГ-ның басқа ірі жобалары:

- «Қазақстан-Қытай» магистралды газ құбыры Қазақстан Республикасының аумағы арқылы ҚХР-да Түрікменстаннан табиғи газ транзитін қамтамасыз етуді көздейді. «Қазақстан-Қытай» газ құбырын салудағы және пайдаланудағы ынтымақтастық туралы» Халықаралық Қазақстан-Қытай үкіметтік келісіміне сәйкес құрылыс жұмыстары 2008 жылдың тамызынан бастап жүргізілуде. Жобаның жалпы құны 768,0 млрд. теңге. Құрылыстың толық аяқталуы 2011 жылдың аяғына қарай күтілуде;
- *Каспий маңы газ құбыры* Түрікменстаннан табиғи газдың транзитін және Қазақстаннан Ресей Федерациясына табиғи газ экспортын қамтамасыз етеді. Жобаның жалпы құны шамамен 411,6 млрд. теңге. Құрылысты іске асыру 2010 - 2013 жж. жоспарланған.

Ішкі нарықтағы табиғи газ маркетингін және өткізуді ҚТГ еншілес ұйымы «ҚазТрансГаз-Аймақ» АҚ (ҚТА) жүзеге асырады. ҚТА компанияларының қызметтеріне ішкі нарықта табиғи газды өткізу, соның ішінде аймақтық газ тарату желілері бойынша газды сақтау және тасымалдау, газ тарату объектілерін және құбырлар желісін пайдалану, ішкі нарықта табиғи газ маркетингі және көтерме сату кіреді.

Сыртқы нарықтарға газ экспортын және Қазақстанның ішкі нарығындағы мұқтаждықтар үшін газды өткізу, оның ішінде өзара жеткізулер жолымен (СВОП-операциялар) ҚазМұнайГаз ҰК және «Газпром» ААҚ арасында 2002 жылы тең үлестік негізде құрылған «ҚазРосГаз» ЖШС компаниясы жүзеге асырады. «ҚазРосГаз» ЖШС 15 жылға мерзімімен Қарашығанақ кен орнының шикі газын ұзақ мерзімді сатып алу-сату шартының, сондай-ақ 15 жыл мерзімімен қарашығанақ кен орнының шикі газын ұзақ мерзімді сатып алу-сату келісім-шартының шеңберінде сату үшін көлемдерді алады. Аталған шарттармен сатып алудың және 2022 жылға дейінгі кезеңге арналған қарашығанақ кен орнының газын өткізудің негізгі талаптары айқындалды. «ҚазРосГаз» ЖШС Қарашығанақ, Толқын (Маңғыстау облысы) және Теңіз кен орындарының газын сатып алуды және маркетингін өткізеді. СВОП-операциялар бойынша газды қабылдау ГИС Александров Гай кентінде қазақ-ресей шекарасында жүзеге асырылады.

«ҚазРосГаз» ЖШС компаниясы өткізген газ көлемдері\*:

(млн. м <sup>3</sup> )				
Атауы	2007 ж.	2008 ж.	2009 ж.	2010 ж. 1Ж.
Қарашығанақ шикі газы	6 490	6 816	7 150	3 637
ТШО	120	100	779	385
<b>Жиыны</b>	<b>6 610</b>	<b>6 916</b>	<b>7 929</b>	<b>4 022</b>

Көзі: «ҚазРосГаз» ЖШС жылдық есептері

ҚазМұнайГаз ҰК өзінің еншілес компаниялары ҚТГ және ҚТА арқылы газдың ішкі нарығын дамыту саясатын іске асыруға, газ өңдеу қуаттарын салуға (оның ішінде ҚР-дан тыс жерде), экспорттық және транзиттік тасымалдау бағыттарының көп векторлығын дамытуға, ішкі құбыр жүйелерін интеграциялауға белсенді қатысады.

ҚазМұнайГаз ҰК ҚР-дағы газ тарату активтерін иеленген. Қазіргі уақытта газ тарату жүйелері моральдық және физикалық тозудың жоғары дәрежесімен сипатталады. Қазақстандық газ нарығын реттеу орта мерзімді перспективада отын субсидияларын сақтауды көздейді.

2010 жылғы 30 маусымдағы жағдай бойынша ҚазМұнайГаз ҰК газ тасымалдау көлемі шоғырландырылған негізде 52,0 млрд. м3 құрады.

#### Ахуалдық (SWOT) талдау

Күшті жақтары	<ul style="list-style-type: none"> <li>• ҚР-да газды магистральдық газ құбырларымен тасымалдау секторындағы басымдық позиция;</li> <li>• газ транзитінен тұрақты ақша ағындары;</li> <li>• газ тасымалдау және тарату секторындағы ҚазМұнайГаз ҰК тігінен интеграцияланған құрылымы;</li> </ul>
Әлсіз жақтары	<ul style="list-style-type: none"> <li>• өзінің айтарлықтай газ ресурстары мен қорларының болмауы;</li> <li>• газ тасымалдау жүйелерінің техникалық тұрғыдан интеграцияланбауы;</li> <li>• газ тасымалдау жүйесінің жекелеген учаскелерінің моральдық және физикалық тозуының жоғары дәрежесі;</li> <li>• газ тасымалдаудың көп энергияны талап етуі;</li> <li>• ішкі бәсекелестік;</li> </ul>
Мүмкіндіктер	<ul style="list-style-type: none"> <li>• газ тасымалдау, оны транзиттеу, экспорттау, импорттау және бөлу жөніндегі Ұлттық оператор мәртебесін алу;</li> <li>• газ тасымалдау жүйелерінің техникалық интеграциясы және жаңа және транзиттік газ құбырларын салу;</li> <li>• ҚР-да ресурстық базаны кеңейту және газды жеткізу көздерін әртараптандыру;</li> <li>• газ өңдеу қуаттарын дамыту;</li> <li>• жоғары транзит әлеуеті;</li> <li>• ішкі нарықта газға баға белгілеу қағидаттарын кезең-кезеңмен өзгерту;</li> </ul>
Қауіптер	<ul style="list-style-type: none"> <li>• газдың экспорттық/транзиттік және ішкі тарифтерінің теңсіздігін сақтау;</li> <li>• транзиттік және экспорттық газ құбырларын және газ өңдеу қуаттарын салудың жаңа жобаларының көп қаражат талап етуінің өсуі және рентабельділігінің азаюы;</li> <li>• газдың ішкі тарифтері төмен деңгейде болған кезде аймақтық газ тарату жүйелерін және коммуналдық газ шаруашылықтарын қайта жаңғырту жобаларының көп қаражат талап етуінің өсуі.</li> </ul>

#### Сервистік сегментте

Бейінді емес және бейінді қосалқы қызмет кәсіпорындарының едәуір саны ҚазМұнайГаз ҰК активтерінің құрылымына салмақ түсіруде. Осыған байланысты активтердің құрылымын өзгерту бағдарламасын іске асыруды жандандыру қажет.

Соңғы жылдары отандық сервистік сектор айтарлықтай жаңа деңгейге шығып, мұнай-газ саласы үшін қызметтердің спектрін кеңейтуге және сапасын жақсартуға қабілетті. Осыған байланысты, ҚазМұнайГаз ҰК инфрақұрылымның дамуына қажетті қолдау көрсетіп, қызметтің негізгі түрлеріне көбірек назар бөлуге ниетті.

### Ахуалдық (SWOT) талдау

Күшті жақтары	<ul style="list-style-type: none"><li>• Каспий теңізі шельфінің қазақстандық секторында көмірсутек шикізаты кен орындарын барлау және игеру жөніндегі жобаларды қолдау үшін сервистік инфрақұрылымды дамыту үйлестірушісінің ролі;</li><li>• Компания активтерінің портфелінде жағалаулық инфрақұрылымның негізі объектілерінің болуы;</li></ul>
Әлсіз жақтары	<ul style="list-style-type: none"><li>• сервистік және әлеуметтік активтерді дамытуға қаржылық және ұйымдастырушылық қолдау көрсету қажеттілігі;</li><li>• сервистік активтердің төмен рентабельдігі;</li></ul>
Мүмкіндіктері	<ul style="list-style-type: none"><li>• стартегиялық әріптестер мен инвесторларды тарту;</li><li>• сервистік инфрақұрылымды дамыту мәселелері бойынша ҚР Үкіметінің қолдауы;</li><li>• сервистік инфрақұрылымды дамыту, мұнай саласы үшін тауарлар өндіруді, жұмыстар мен қызметтер көрсетуді ұйымдастыру және кеңейту жобаларына отандық инвесторлардың жоғары қызығушылық білдіруі;</li><li>• заманауи технологиялар қолданудың жоғары әлеуеті;</li></ul>
Қауіптер	<ul style="list-style-type: none"><li>• конъюнктураның өзгеруі;</li><li>• кадрлар тапшылығы;</li><li>• ірі жеткізушілердің нарықты монополиялауы;</li><li>• отандық тауарлар, жұмыстар мен қызметтер жеткізушілердің өнімі мен қызметтері сапасының жеткіліксіз деңгейі.</li></ul>

### Басқару жүйесі

Қазіргі әлемдік экономиканың жаһандануы жағдайында ҚазМұнайГаз ҰК бәсекелестік басымдықтары басқарудың төмен тиімділігі нәтижесінде жоққа шығарылуы мүмкін. Осыған байланысты, тиімді басқару жүйесін құру стратегияның негізгі бағыты болып табылады.

### Ахуалдық (SWOT) талдау

Күшті жақтары	<ul style="list-style-type: none"><li>• Жалғыз акционер мен Қоғам консультанттарының қайта құрудың негізгі бағыттары мен оларды жүзеге асыру тетіктері жөніндегі практикалық жасақтамалары мен ұсынымдарының болуы;</li><li>• барлық деңгейлерде қайта құруды жүзеге асыру және басқару тиімділігін арттыру қажеттілігін түсіну;</li></ul>
Әлсіз жақтары	<ul style="list-style-type: none"><li>• активтерді басқару жөніндегі көп деңгейлі басқару және бағыну құрылымы;</li><li>• айтарлықтай бюрократиялық белгілері бар ұйымдық құрылым мен бизнес процестер;</li></ul>
Мүмкіндіктері	<ul style="list-style-type: none"><li>• тәжірибе және басқару технологиялармен алмасу мүмкіндігін қамтамасыз ететін халықаралық жетекші тігінен интеграцияланған компаниялармен әріптестік қатынастар;</li><li>• озық басқару технологияларын, корпоративтік басқару, активтердің құрылымын өзгерту жүйелерін енгізу мәселелері бойынша Жалғыз акционердің қолдауы;</li></ul>

Қауіптер	<ul style="list-style-type: none"> <li>• конъюнктура айтарлықтай нашарлаған, әлеуметтік міндеттемелер ұлғайған және Компанияның міндеттемелерін көбейтетін инвестициялық шешімдер қабылданған жағдайда қарыз алу лимитінің таусылуы;</li> <li>• ұзақ жалғасқан қайта құрулардың дәйексіздігі;</li> <li>• оқуға және біліктілікті арттыруға, ақпараттық технологияларды енгізуге бюджеттің қысқаруы;</li> <li>• мұнай операцияларының операторы функцияларын жүзеге асыру үшін қажет инженерлік-техникалық кадрлардың тапшылығы;</li> <li>• активтер құрылымын өзгерту бағдарламаларын іске асыру кезіндегі ұйымдық-құқықтық тәуекелдер.</li> </ul>
----------	--

#### **24. Эмитентпен жасасқан, кейіннен эмитенттің қызметіне елеулі түрде ықпал ете алатын келісім-шарттар, келісімдер туралы мәліметтер.**

2010 жылдың 30 қыркүйегіндегі жағдай бойынша Эмитент төменде көрсетілген келісім-шарттарды жасады:

- ҚР Энергетика және минералдық ресурстар министрлігі (Құзыретті орган) мен «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ (Мердігер) арасындағы Ақтөбе облысындағы Теріскен (P-24) XXV-21-D, E, F, 22-C, D (ішінара), E (ішінара), F (ішінара). 23- A, B (ішінара), D (ішінара), E (ішінара), F (ішінара); XXVI-21-A (ішінара), B, C, D (ішінара), E (ішінара), F; XXVII-21-A (ішінара), B, C, D, E, F барлау блоктарының шегінде көмірсутегі шикізатына барлау жүргізуге арналған келісім-шарт, 2006 жыл, келісім-шарттың қолданылу мерзімі - әрбір кезеңді ұзақтығы екі жылға дейін ұзарту құқығымен 6 жыл;
- ҚР Энергетика және минералдық ресурстар министрлігі (Құзыретті орган) мен «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ (Мердігер) арасындағы Ақтөбе облысының Мұғалжар ауданындағы Өріктау кен орнында көмірсутегі шикізатын барлау және өндіруге арналған келісім-шарт, 2008 жыл, келісім-шарттың қолданылу мерзімі – ұзарту құқығымен 30 жыл.
- ҚР Энергетика және минералдық ресурстар министрлігі (Құзыретті орган) мен «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ (Мердігер) арасындағы Каспий теңізінің қазақстандық секторының шығыс бөлігінде орналасқан «Өлі Қолтық» учаскесінде көмірсутегі шикізатын барлауға және өндіруге арналған келісім-шарт, 2008 жыл, келісім-шарттың қолданылу мерзімі – ұзарту құқығымен 31жыл.
- ҚР Мұнай және газ министрлігі (Құзыретті орган), "ҚазМұнайГаз" ҰК АҚ және КС Kazakh B.V. (мердігерлер) арасындағы Каспий теңізінде орналасқан «Жамбыл» учаскесі бойынша көмірсутегі шикізатын барлауға арналған келісім-шарт, 2008ж, келісім-шарттың қолданылу мерзімі – ұзарту құқығымен 6 жыл.
- ҚР Энергетика және минералдық ресурстар министрлігі (Құзыретті орган) мен «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ (Мердігер) арасындағы Каспий теңізінің қазақстандық секторында орналасқан «Н» учаскесінде көмірсутегі шикізатын барлауға арналған келісім-шарт, 2009 жыл, келісім-шарттың қолданылу мерзімі – 45 жыл.
- ҚР Энергетика және минералдық ресурстар министрлігі (Құзыретті орган) мен «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ (Мердігер) арасындағы Каспий теңізінің қазақстандық секторында орналасқан «Сәтпаев» учаскесінде көмірсутегі шикізатын барлау және өндіруге арналған келісім-шарт, 2010 жыл, келісім-шарттың қолданылу мерзімі – ұзарту құқығымен 25 жыл.
- ҚР Мұнай және газ министрлігі (Құзыретті орган) және "ҚазМұнайГаз" ҰК АҚ (Мердігер) арасындағы Атырау облысындағы XXVIII-14-A (ішінара), B (ішінара), C (ішінара), D (ішінара), E (ішінара), F (ішінара); 15-A (ішінара), B (ішінара), D (ішінара), E (ішінара); XXIX-14-A (ішінара), B (ішінара), C (ішінара), D (ішінара), E (ішінара), F; 15-A (ішінара), B (ішінара), D (ішінара), E (ішінара), XXIX-15-A (ішінара), B (ішінара), D, E (ішінара); XXX-14-A (ішінара), B (ішінара), C (ішінара); 15-A (ішінара), B (ішінара) блоктары шегінде Қаратон-Сарықамыс блогының қабаттарының тұзүсті және тұзасты кешені

көмірсутегі шикізатын барлауға арналған келісім-шарт, 2010 жыл, келісім-шарттың қолданылу мерзімі ұзарту құқығымен 6 жыл.

- ҚР Мұнай және газ министрлігі (Құзыретті орган) және "ҚазМұнайГаз" ҰК АҚ (Мердігер) арасындағы ХХ-21-С, F, 22, 23; ХХІ-21-С (ішінара), 22-А (ішінара), В (ішінара), С (ішінара), 23-А блоктары шегінде Ақтөбе облысының Темір учаскесінде көмірсутегі шикізатын барлауға арналған келісім-шарт, 2010 жыл, келісім-шарттың қолданылу мерзімі ұзарту құқығымен 6 жыл.
- ҚР Мұнай және газ министрлігі (Құзыретті орган) және "ҚазМұнайГаз" ҰК АҚ (Мердігер) арасындағы ХХХVI-13-D (ішінара), E (ішінара), F (ішінара); ХХХVII-12-С (ішінара), F (ішінара), 13-А (ішінара), В (ішінара), С (ішінара), D (ішінара), E (ішінара), F (ішінара), 14-А (ішінара), В (ішінара), D (ішінара), E (ішінара); ХХХVIII-12-С (ішінара), 13-А (ішінара), В (ішінара), С (ішінара), 14-А (ішінара), В (ішінара) блоктары шегінде Маңғыстау облысындағы Өзен және Қарамандыбас кен орындарына шектес аумақта көмірсутегі шикізатын барлауға арналған келісім-шарт, 2010 жыл, келісім-шарттың қолданылу мерзімі ұзарту құқығымен 6 жыл.

**25. Эмитент қызметін жүзеге асыру үшін алынған лицензиялар, патенттер, рұқсаттар туралы, құжаттың нөмірі және күні, қолданылу мерзімін және осы құжатты берген орган көрсетілген мәліметтер.**

Проспект жасалған күні Эмитент қызметін жүзеге асыру үшін алынған лицензиялар, патенттер, рұқсаттар болған жоқ.

**26. Соңғы екі жылда немесе қабылданған физикалық немесе сандық өлшеу бірліктерінде іс жүзінде болуы кезеңінде сатылған өнімнің (орындалған жұмыстардың, қызметтердің) көлемдері. Соңғы екі жылда немесе іс жүзінде болуы кезеңіндегі Эмитенттің сатылған өнімнің (орындалған жұмыстардың, қызметтердің) көлемдеріндегі өзгерістерді талдау.**

Шоғырландырылмаған қаржылық есептілігіне сәйкес, Эмитент қызметтердің мынадай түрлерін жүзеге асырды:

(мың теңге)

Атауы	2008 ж.	2009 ж. 1Ж.	2009 ж.	2010 ж. 1Ж.	2009 1Ж қарай 2010 1Ж. өзгерістер (%)
Орындалған қызметтердің көлемдері, оның ішінде:	8 248 300	1 803 218	7 212 870	2 591 825	143,7
<i>басқарушы қызметтерден кіріс</i>	8 248 300	1 803 218	7 212 870	2 591 825	143,7
<i>басқа қызметтерді көрсетуден түсетін кіріс</i>	-	-	-	-	-

**27. Эмитент қызметінің негізгі түрлері бойынша сату (жұмыстар, қызметтер) кірістілігіне оң және теріс әсер ететін факторлар.**

**Эмитенттің қызметіне оң әсер ететін факторлар:**

- ҚазМұнайГаз ҰК тігінен интеграцияланған құрылымы жасалған ұзақ мерзімді келісім-шарттарға сәйкес қазақстандық мұнайды әлемдік нарықтарға жеткізуді қамтамасыз етуге, сондай-ақ ішкі нарықтағы тұтынушыларды мұнай өнімімен және газбен іркіліссіз қамтамасыз етуге жағдай жасайды;
- Жаңа технологияларды пайдаланудың және кен орындарын игеру жоспарларын қайта қараудың, өндіру және өңдеу мерзімдерін ұзартудың және әдістерінің тиімділігін ұлғайтудың нәтижесінде өндіріс деңгейінің ұлғаюы;
- Жаңа нарықтар мен жаңа географиялық аймақтарға шығу;

- Халықаралық мұнай-газ компанияларымен өзара пайдалы ынтымақтастықты дамыту;
- Шикі мұнай мен табиғи газды игерудің және өндірудің технологиялық инновацияларын жетілдіру және енгізу. Жаңа технологияларды қолдану мұнай-газ индустриясындағы компанияларға барлау тиімділігін арттыру және көмірсутегі қорларын игеру, кен орындарын пайдалану ұзақтығын және толық жобалық топтаманың шығындарын бір уақытта қысқартумен бірге шығарылатын барланған қорлардың көлемдерін ұлғайту есебінен қосымша бәсекелестік басымдықтарды алуға мүмкіндік береді;
- Ұзақ мерзімді перспективада экспортты қамтамасыз ету үшін мұнай мен газды тасымалдау бойынша экспорттық бағдарларды кеңейту және әртараптандыру;
- ҚазМұнайГаз ҰК өнімдері мен қызметтерін бар және әлеуетті тұтынушылармен, сондай-ақ өнім берушілермен және транзиттік мемлекеттермен келіссөздердегі ҚР Үкіметінің қолдауы;
- Мұнай-газ саласына жоғары капиталды жобаларды жүзеге асыру үшін қажетті қаржы ресурстарын болуы;
- Өндіріске жұмсалатын инвестициялық және пайдаланушы шығындарды тиімді бақылау;
- Соңғы үш жылда немесе болашақта жоспарланатын Эмитент сатып алған активтердің тиімді интеграциясы;
- Сұраныс пен ұсыныстың ағымдағы арақатынасы, сондай-ақ перспективадағы мұнайға, газ бен мұнай өнімдеріне сұраныс пен ұсыныстың болжамы.

#### **Эмитенттің қызметіне теріс әсер ететін факторлар:**

- Шикі мұнайға және мұнай өнімдеріне бағалардың өзгеруі, атап айтқанда 2008 жылдың екінші жартысынан бастап 2009 жылдың жартысына дейінгі кезеңде байқалған шикізатқа бағаның тез түсуі;
- Мұнай мен газды тасымалдауға тарифтердің бөлігін мемлекеттік реттеу, сондай-ақ қазақстандық нарықтағы мұнай өнімдері мен газды жеткізу саласындағы қатынастарды реттеу;
- Көрсетілетін қызметтерге, оның ішінде мұнай-газ нарығының кейінгі даму күшіне мұнай бен газды тасымалдауға тарифтерді төмендету;
- Әлемдік жалпы шаруашылық конъюнктураның жай-күйі;
- Валюталық реттеудің өзгеруі. ҚазМұнайГаз ҰК сыртқы экономикалық қатынастардың қатысушысы болып табылады, шетел валютасында өзінің активтерінің және міндеттемелерінің, сондай-ақ шетел валютасындағы шоттың бөлігіне иелік етеді, тиісінше Эмитент валюталық реттеудің өзгеруіне байланысты едәуір тәуекелдерге ұшырауы мүмкін;
- Операциялық рентабельділікке әсер ететін валюталық бағамдардың өзгеруі;
- ҚазМұнайГаз ҰК негізгі қызметін лицензиялауға байланысты мәселелерді реттейтін нормативтік-құқықтық актілерге енгізілетін өзгерістер;
- Салық заңнамасының өзгеруі. ҚазМұнайГаз ҰК аймақтық және жергілікті салықтарды төлеуді жүзеге асыратын Қазақстандағы аса ірі салық төлеушісінің бірі болып табылады;
- Нарықтық проценттік мөлшерлемелердің өзгеруі қаржы жағдайына және міндеттемелерді орындау мүмкіндігіне айқындалған әсер етеді;
- Ішкі және сыртқы нарықтардағы мұнай-газ саласындағы қазіргі компаниялардың тарапынан бәсекелестіктің күшеюі;



- Отынның баламалы түрлерінің жағынан бәсекелестік және сұйылтылған газ және дәстүрлі емес газ ресурстары (қалың жынысты газ, көмір қабаттарының метаны және т.б.) сияқты баламалы энергия тасығыштарына баға;
- Қоршаған ортаны қорғау жөніндегі шаралардың күшеюі. ҚазМұнайГаз ҰК өндірістік қызметі қоршаған ортаға зиян келтіру немесе оны ластау ықтимал қаупімен байланысты. Осының нәтижесінде азаматтық жауапкершілік тәуекелінің және осындай зиянды жою бойынша жұмыстарды жүргізу қажеттілігінің туындауы болып табылады.

## **28. Эмитенттің өз өнімін (жұмыстарын, қызметтерін) сатуды ұйымдастыру жөніндегі қызметі.**

- 1) Олардың үлесін процентпен көрсете отырып, жеткізу көлемдерінің он және одан көп процентін көтеретін қызмет көрсетушілердің атауы мен орналасқан жері.**

**Бұл көздердің болашақта қол жеткізімді болуын болжау.**

Эмитенттің жеткізудің жалпы көлемінің 10% және одан да көп процентті құрайтын үлесі бар жеткізушілері жоқ.

- 2) Олардың үлесін процентпен көрсетіп, өнімді сатудан түскен пайданың он және одан да көп проценті келетін қызметтерді тұтынушылардың атауы мен орналасқан жері. Эмитенттің өнімін (жұмыстарын, қызметтерін) іске асыруға әсер ететін ықтимал теріс факторлар ашылады.**

Эмитент басқару жөніндегі қызметтерді көрсетеді. Эмитент қызметтерінің негізгі тұтынушысы ҚазМұнайГаз БӨ» АҚ болып табылады.

Эмитенттің жеке қаржылық есептілігіне сәйкес 2009 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша басқару бойынша қызметтер көрсетуден түсетін кіріс 7 212 870 мың теңге.

Эмитенттің жеке қаржылық есептілігіне сәйкес 2010 жылғы 30 маусымдағы жағдай бойынша басқару бойынша қызметтер көрсетуден түсетін кіріс 2 591 825 мың теңге.

«ҚазМұнайГаз» БӨ» АҚ, Эмитент «ҚазМұнайГаз» БӨ» АҚ акциялардың бақылау пакетіне иелік ететін және шартқа байланысты немесе өзгеше түрде қабылданатын шешімдерге ықпал ететін Эмитенттің еншілес ұйымы болып табылуына байланысты Эмитенттің басқару бойынша қызметтер көрсетуіне елеулі ықпал етуі мүмкін келеңсіз факторлар жоқ

## **29. Эмитенттің қызметіне ықпал ететін негізгі факторлар.**

- 1) Эмитенттің маусымдық қызметі, маусымдық сипаттағы Эмитенттің қызмет түрлері және Эмитенттің жалпы кірісіндегі олардың үлесі.**

Эмитенттің қызметі маусымдық сипатта емес.

- 2) Эмитентке берілетін (көрсетілетін) шикізаттың (жұмыстардың, қызметтердің) жалпы көлеміндегі импорттың үлесі және экспортқа эмитент өткізілетін өнімнің (жұмыстардың, қызметтердің) үлесі, тұтастай өткізілетін өнімнің көлемі.**

### **Импорт**

Проспектіні жасаған күні Эмитент берілетін шикізаттың жалпы көлемінде импорт жасаған жоқ.

### **Экспорт**

Эмитент шоғырландырылған негізде (яғни еншілес ұйымдарды, бірлескен кәсіпорындарды және ассоциацияланған ұйымдарды қоса алғанда) төменде көрсетілген экспорт бойынша операцияларға ие болды.

### **Мұнай және мұнай өнімдері**

ҚМГ ӨМ мұнайды экспорттаудың жалпы көлемі 2009 жылы 7 054 мың тоннаны құрады, бұл 2008 жылғы деңгейден 24,7% төмен. 2010 жылдың бірінші жартыжылдығында ҚМГ ӨМ-нің

мұнай экспортының жалпы көлемі 3 346 мың тоннаны құрады. 2009 жылы ҚМГ ӨМ экспортқа шикі мұнайды мына бағыттар бойынша жеткізуді жүзеге асырды:

(мың тонна)

Бағыттар	Экспорт көлемдері (мың тонна)			
	2007ж.	2008 ж.	2009ж.	2010 ж. 1Ж.
Дружба (Одесса порты)	5 296	4 962	5 055	2 105
Каспий Құбыр Консорциумы (Новороссийск порты)	3 431	4 094	1 999	1 241
Қазақстан-Қытай құбыры (Алашанькоу)	766	311	0	0
<b>Жиыны</b>	<b>9 493</b>	<b>9 367</b>	<b>7 054</b>	<b>3 346</b>

Көзі: «ҚазМұнайГаз- оңдеу және маркетинг» АҚ жылдық есептері

### Газ

Сыртқы нарықтарға газ экспортын және Қазақстанның ішкі нарығының тұтынуы үшін газды өткізуді, оның ішінде өзара жеткізулер арқылы (СВОП-операциялар) «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ және «Газпром» ААҚ арасында 2002 жылы тең үлестік негізде құрылған «ҚазРосГаз» ЖШС компаниясы жүзеге асырады. «ҚазРосГаз» ЖШС газды өткізу құрылымы төменде көрсетілген:

(млн. м<sup>3</sup>)

Атауы	2007 ж.	2008 ж.	2009 ж.	2010 ж. 1Ж.
Экспорт, оның ішінде:	5 972	6 338	6 572	3 276
СВОП-операциялар	4 092	4 049	3 038	1 660
Ішкі нарық	638	578	1 357	746
<b>Жиыны</b>	<b>6 610</b>	<b>6 916</b>	<b>7 929</b>	<b>4 022</b>

Көзі: «ҚазРосГаз» ЖШС жылдық есептері

- 3) **Облигацияларды шығару туралы шешім қабылданған күннен бастап алты ай ішінде жасалуы немесе орындалуы тиіс мәміле (мәмілелер) туралы мәліметтер, егер осы мәміленің (мәмілелердің) сомасы Эмитент активтерінің баланстық құнының он процентінен асып кетсе.**

Эмитент активтерінің баланстық құнының он процентінен асатын сомаға мәмілелер облигацияларды шығару туралы шешімді қабылдау күнінен бастап алты ай ішінде көзделмейді.

- 4) **Болашақтағы міндеттемелер. Эмитенттің негізгі болашақтағы міндеттемелері ашылады және осы міндеттемелердің Эмитенттің қызметіне теріс әсері, оның ішінде мұндай эмитент, облигациялардың саны, кепілдіктердің шарттары, өтеу күні және кепілдік берілген шығарылым валютасы туралы ақпаратты қоса алғанда, үшінші тұлғалардың кепілдіктермен қамтамасыз етілген өзге эмитенттердің облигациялары бойынша Эмитенттің кепілдіктері туралы.**

Проспектіні жасаған күні Эмитенттің қызметіне теріс әсер етуі мүмкін болашақ міндеттемелер болған жоқ.

- 5) **Эмитенттің сот процестеріне қатысуы туралы мәліметтер. Эмитенттің қатысуымен болатын сот процестерінің мәніне сипаттама беру, оның нәтижесінде Эмитенттің қызметі тоқтатылуы немесе шектелуі, оған ақшалай және өзге міндеттемелер жүктелуі мүмкін.**

Проспектіні жасаған күні ҚазМұнайГаз ҰК мынадай сот процестеріне қатысты:

- Agip Karachaganak B.V., BG Karachaganak Limited, Chevron International Petroleum Company B.V., Lukoil Overseas Karachaganak B.V. және Karachaganak Petroleum Operating B.V. компаниялары төрелік туралы хабарлама жіберу арқылы, 2009 жылғы 13 шілде, Қазақстан Республикасы Үкіметі (Республика) және «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ-

қа қатысты төрелік талқылауға бастамашылық жасады. Компаниялар қойған талаптардың мәні: Трибуналдың Республиканың ӨБТК, Қазақстан Республикасы мен Америка Құрама Штаттары арасындағы күрделі салымдарды көтермелеу және өзара қорғау туралы шарттың (Вашингтон, 1992 жылғы 19 мамыр) және Энергетикалық Хартияға Шарттың (г. Лиссабон, 1994 жылғы 17 желтоқсан) талаптарына сәйкес компаниялардың инвестицияларына берілген тұрақтандырылған құқықтық режимді бұзуы фактісін мойындауы. 1 435 млн. АҚШ доллары мөлшерінде ақшалай өтемақы төлеу.

- 2009 жылғы 14 қыркүйекте «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ-қа Астана қаласы Есіл аудандық сотының А.Б. Ілиясованың жұмысқа қайтадан қабылдау, мәжбүрлі түрде жұмыста себепсіз болмаған кезеңге жалақы және моральдық зиян үшін өтемақы төлеу туралы талап-арыз бергені туралы хабарламасы түсті. Астана қаласы Есіл аудандық сотының 2009 жылғы 6 қазандағы шешімімен талап-арызды қанағаттандырудан бас тартылды.
- А.Б. Ілиясова сот шешімін апелляциялық тәртіппен шағымданды. Талапкер Астана қаласының қалалық сотына бірінші сатыдағы сот шешімінің күшін жою және талап-арызды толық көлемде қанағаттандыру туралы жаңа шешім шығару туралы шағым берді.
- 2009 жылдың желтоқсанында Астана қаласының соты талапкердің апелляциялық шағымын қарап, жоғарыда аталған талаптарды қанағаттандырудан бас тарту туралы шешті.
- ҚР АПК 384 және 388 бабына сәйкес талапкер жергілікті және басқа да соттардың сот актілерін сот шешімі, ұйғарысы, сот қаулысы күшіне енген күннен бастап бір жылдың ішінде Қазақстан Республикасының Жоғары сотында қадағалау тәртібімен шағымдануға құқылы. Талапкер осы уақытқа ейін бұл құқықты пайдаланған жоқ.

**б) Эмитентке және оның лауазымды тұлғаларына уәкілетті мемлекеттік органдар және/немесе сот соңғы бір жыл ішінде қолданған барлық әкімшілік санкциялар туралы мәліметтер. Санкция қолданылған күнді, санкцияны қолданған органды, санкцияның себептерін, санкцияның түрі мен мөлшерін, сондай-ақ санкцияны орындау деңгейін көрсету қажет.**

- 2008 жылдың 1 қаңтарынан бастап 2009 жылдың 30 қарашасы бойынша эмитент пен оның лауазымдық тұлғаларына әкімшілік жазалар қолданылған жоқ, алайда, 2008 жылғы 30 желтоқсанда 2004-2006жж. тексеру нәтижелері бойынша «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ-қа Астана қаласының Салық департаменті шығынды 205 601 008 теңгеге асыра көтергендігі туралы №000076 және корпоративтік табыс салығын 376 235 211 теңгеге төмендеткені туралы №000239 әкімшілік құқық бұзушылықтар туралы хаттамалар жасады.
- Аталған хаттамаларға сәйкес «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ «Салық және бюджетке төленетін басқа да міндетті төлемдер туралы» ҚР Кодексінің (2001ж. 12 маусым) 104-бабын бұзып, 2004-2006 жж. қызметкерлерге берілген пәтерлердің құнын шегеруге жатқызып, осыған байланысты төленуге тиіс корпоративтік табыс салығын азайтқан.
- Сонымен қатар 2002ж. кешенді тексеру нәтижелері бойынша Астана қаласының Салық комитеті 2008 жылғы 1 қыркүйекте 2002 жылы қызметкерлерге берілген пәтерлердің құнын шегеруге жатқызуға байланысты корпоративтік табыс салығы мен өсімақыны есептеу туралы №442 хабарлама берді.
- «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ 2008 жылғы 1 сәуірдегі №442 хабарламаның нәтижелері бойынша сотқа шағымданды және Астана қаласы сотының азаматтық істер жөніндегі алқасының 2009 жылғы 30 қаңтардағы қаулысымен хабарламаның күші жойылды. Астана қаласы Салық департаменті қадағалау тәртібінде берген аталған қаулыға шағымдарды сот қанағаттандырмаған жоқ.

- Салық комитетінің 2008 жылғы 1 сәуірдегі №442 хабарламасының күші жойылғанын ескере отырып, «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ әкімшілік жауапкершілікке тартуға негіз жоқ.

#### **7) Тәуекел факторлары. Облигация ұстаушылар ұшырайтын тәуекел факторларын егжей-тегжейлі талдауды беру.**

Эмитенттің облигацияларды шығару бойынша өзінің міндеттемелерін орындау қабілеті толығымен Эмитентке байланысты. Өз орнында Эмитент кіріс көзі ретінде өзінің еншілес ұйымдарының, бірлескен кәсіпорындарының және ассоциацияланған ұйымдарының қызметінің нәтижесіне тәуелді. Ықтимал инвесторлар төмендегі тәуекелдер факторларын және Эмитенттің облигациялар бойынша өз міндеттемелерін орындау қабілетін ескеруі тиіс.

Төмендегі тәуекелдердің біреу немесе бірнешесі туындаған жағдайда ҚазМұнайГаз ҰК жағымсыз салдарды барынша азайту бойынша барлық ықтимал шараларды жасайды. Бұл ретте ҚазМұнайГаз ҰК туындаған жағымсыз өзгерістерді жоюға бағытталған іс-қимылдар жағдайды өзгертуге әкелетіндігіне кепілдік бермейді, себебі сипатталған факторлар ҚазМұнайГаз ҰК бақылауынан тыс болады.

Облигация ұстаушылары мынадай тәуекелдерге ұшырауы мүмкін, мыналарды қамтиды, бірақ онымен шектелмеді:

- *Проценттік ставканың өзгеру тәуекелі:* проценттік ставкалардың өзгеруіне байланысты тәуекел нарықтағы проценттік ставкалардың өзгеруі нәтижесінде қаржы құралының құнының өзгеру тәуекелін білдіреді. Эмитенттің нарықтық проценттік ставкадағы өзгеру тәуекеліне бейімділігі негізінен өзгермелі проценттік ставкамен Эмитенттің ұзақ мерзімді қарыздарына жатады. Эмитенттің саясаты қарыздар бойынша белгіленген және ауыспалы проценттік ставкалардың амалын қолдану арқылы проценттік ставканың өзгеру тәуекелін басқаруды көздейді;
- *Валюталық тәуекел:* АҚШ долларында көрсетілген қарыздар мен кредиторлық қарыздың едәуір сомаларының нәтижесінде Эмитенттің балансына АҚШ долларының теңгеге айырбастау бағамдарындағы өзгерістер әсер етуі мүмкін. Эмитент шетел валютасындағы мәмілелер бойынша тәуекелге де ұшырайды. Осындай тәуекел АҚШ долларындағы кірістер бойынша туындайды;
- *Кредиттік тәуекел.* Эмитент тек қана белгілі және кредитке қабілетті тараптармен ғана мәмілелерді жасасады. Эмитенттің саясатына сәйкес коммерциялық кредит негізінде сауда операцияларын жасауға ниет білдірген барлық клиенттер кредиттік тексеру рәсіміне тиесілі болады, бұдан басқа осындай сатып алушының дебиторлық қарызы Эмитент үшін қайтармау тәуекелі мейлінше аз екендігіне сенімділікті қамтамасыз ету үшін тұрақты мониторингке жатады. Ақша құралдарын және олардың баламаларын, қаржы инвестицияларын, сату үшін қолдағы басқаларды қамтитын Эмитенттің басқа қаржы активтеріне байланысты кредиттік тәуекелге қатысты Эмитент тәуекелі контрагенттің дефолтына байланысты. Жалғасқан ғаламдық дағдарыспен туындатылған өтімділіктің ағымдағы тапшылығының нәтижесінде басқа қаржы активтеріне байланысты кредиттік тәуекелге қатысты Эмитент банктерге ауыр шығын келтірмей ақшаның елеулі сомаларын қайтара алмайды;
- *Өтімділік тәуекелі:* Өтімділік тәуекелі Эмитент өзінің қаржы міндеттемелерін орындау үшін қаражатты тартуда қиындықтарға тап болатынына байланысты. Өтімділікке талаптар жүйелі түрде реттеледі және басшылық туындауына қарай міндеттемелерді орындау үшін қажетті көлемде құралдардың болуын қадағалайды;

#### **8) Эмитенттің қызметі, Эмитент өз қызметін жүзеге асырған нарықтар туралы басқа ақпарат.**

Эмитенттің қызметі, Эмитент өз қызметін жүзеге асырған нарықтар туралы басқа ақпарат болған жоқ.

## 5. ҚАРЖЫЛЫҚ ЖАҒДАЙ

«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ қаржылық есептілікті халықаралық қаржылық есеп стандарттарына (ХҚЕС) және Қазақстан Республикасының бухгалтерлік есеп және қаржылық есептілігі туралы заңнамасына сәйкес жасайды. Бұл бөлімде келтірілген барлық деректер Эмитент ұсынған шолу аудиттік тексерумен 2007, 2008 және 2009 жылдардағы 31 желтоқсанындағы жағдай бойынша және осы күні аяқталған жылдардағы аудиторлық есептермен, сондай-ақ 2009 және 2010 жылғы 30 маусымдағы жағдай бойынша және осы күні аяқталатын 6 айдағы аралық шоғырландырылған қаржы есептілігімен расталған қаржылық есептілігіне негізделген.

2007, 2008 және 2009 жылдардағы 31 желтоқсанындағы жағдай бойынша және осы күні аяқталған жылдардағы ХҚЕС сәйкес дайындалған Эмитенттің қаржылық есептілігінің, сондай-ақ 2009 және 2010 жылғы 30 маусымдағы жағдай бойынша және осы күні аяқталатын 6 айдағы ХҚЕС сәйкес дайындалған Эмитенттің аралық шоғырландырылған қаржылық есептілігінің аудитін «Эрнст энд Қазақстан» ЖШС жүргізді.

### 30. Баланстық құны Эмитенттің материалдық емес активтерінің жалпы теңгерім құнының бес және одан көп процентін құрайтын материалдық емес активтердің түрлері.

Эмитенттің материалдық емес активтерінің баланстық құны 2010 жылдың 30 маусымындағы жағдай бойынша шоғырландырылған есептілігіне сәйкес 182 787 730 мың теңгені құрайды.

(мың теңге)

Материалдық емес активтің атауы	Сатып алған күндегі бастапқы құн	Жинақталған амортизация және құнсыздану	Қалдық құн
Гудвилл	156 830 135	(31 580 361)	125 249 774
Маркетинг бойынша материалдық емес активтер	27 374 333	(449 335)	26 924 998
Басқалары	57 143 905	(26 530 947)	30 612 958
<b>Жиыны</b>	<b>241 348 373</b>	<b>(58 560 643)</b>	<b>182 787 730</b>

### 31. Баланстық құны Эмитенттің негізгі құралдардың жалпы баланстық құнының бес және одан көп процентін құрайтын негізгі құралдардың түрлері.

Эмитенттің негізгі құралдарының баланстық құны 2010 жылғы 30 маусымдағы жағдай бойынша шоғырландырылған қаржылық есептілікке сәйкес 2 382 547 227 теңгені құрайды.

(мың теңге)

Мүліктің атауы	Бастапқы құны	Жинақталған тозу және құнсыздану	Қалдық құн
Мұнай-газ активтері	1 361 315 041	(164 666 889)	1 196 648 152
Құбырлар	252 411 310	(43 287 663)	209 123 647
Өңдеу бойынша активтер	506 945 960	(65 217 548)	441 728 412
Ғимараттар мен құрылыстар	244 800 490	(47 936 443)	196 864 047
Машиналар мен жабдық	236 168 369	(70 959 249)	165 209 120
Басқалары	216 075 552	(43 101 703)	172 973 849
<b>Жиыны</b>	<b>2 817 716 722</b>	<b>(435 169 495)</b>	<b>2 382 547 227</b>

2010 жылдың бірінші жартыжылдығында Эмитенттің негізгі құралдарының баланстық құны Эмитенттің мұнай-газ активтерін сатып алуы есебінен 7,5% ұлғайтылды.

### 32. Инвестициялар.

2010 жылғы 30 маусымдағы жағдай бойынша Эмитенттің инвестициялары банктік депозиттерді ұлғайту (25,5%) и бірлесіп бақыланатын ұйымдарға инвестициялар құнының ұлғаюы

есебінен 1 683,3 млрд. теңгені құрады, бұл 2009 жылғы 31 желтоқсандағы ұқсас көрсеткіштен 16,7% жоғары.

(мың теңге)

Инвестициялар	2008 ж.	2009 ж.	2010 ж. 1Ж.
<b>Қысқа мерзімді қаржы активтері, оның ішінде</b>	<b>551 176 232</b>	<b>716 393 275</b>	<b>897 470 972</b>
байланысты тараптарға займдар	1 159 871	3 255 135	2 498 638
қысқа мерзімді банктік салымдар	538 919 323	713 138 140	894 972 334
Сатуға арналған инвестициялар	11 097 038		
<b>Ұзақ мерзімді инвестициялар, оның ішінде</b>	<b>554 881 397</b>	<b>725 796 565</b>	<b>785 801 355</b>
<i>Алуға облигациялар</i>	-	62 520 986	62 634 323
<i>Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компанияларға инвестицияла:</i>	<i>525 187 158</i>	<i>644 811 190</i>	<i>674 126 094</i>
бірлескен кәсіпорындар	410 499 897	502 907 193	534 826 354
қауымдасқан компаниялар	114 687 261	141 903 997	139 299 740
<i>Ұзақ мерзімді банктік салымдар</i>	<i>29 694 239</i>	<i>18 464 389</i>	<i>49 040 938</i>
<b>Жиыны</b>	<b>1 106 057 629</b>	<b>1 442 189 840</b>	<b>1 683 272 327</b>

Басқа да заңды тұлғалардың капиталына инвестициялар құрамында, жарғылық капиталына тікелей салымдардан басқа, сонымен қатар Эмитент әділ құны бойынша ол таныған өзінің еншілес ұйымдары мен қауымдастырылған компанияларының берешектерін қамтамасыз етуге үшінші тараптарға өтеусіз негізде берген қаржылық кепілдіктері бойынша міндеттемелер көрсетіледі.

### 33. Дебиторлық берешек.

**Эмитенттің алдында дебиторлық берешектің жалпы сомасынан бес және одан да көп мөлшерінде берешегі бар ұйымдардың атауы**

Эмитенттің дебиторлық берешегінің баланстық құны 2010 жылғы 30 маусымдағы жағдай бойынша 176 864 631 мың теңгені құрайды.

Ұйымдардың атаулары	Орналасқан жері	Сомасы (мың. теңге)	Дебиторлық берешектегі үлесі (%)
«ҚазМұнайГаз –қайта өңдеу және маркетинг»	Нидерланды, Амстердам қ.	52 258 277	30,0
«ҚазТрансГаз Аймақ» АҚ	Қазақстан, Алматы қ.	28 509 599	16,4
Астана қаласының кедендік басқару	Қазақстан, Астана қ.	17 865 411	10,3
«Газпром» ААҚ	Ресей Федерациясы, Мәскеу қ.	17 427 356	10,0
Vitol Central Asia B.V.	Нидерланды, Амстердам қ.	13 660 527	7,8
Газпром Германия ЗМБ	Германия	12 714 440	7,3
Exxon Mobil Sales & Supply Corporation	Ұлыбритания., Ледерхед қ.	8 417 491	4,8
Glencore Energy UK Ltd.	Ұлыбритания., Лондон қ.	8 149 342	4,7
Газпром-Германия GmbH	Германия, Берлин қ.	7 928 643	4,6
Valero Marketing and Supply Company	АҚШ, Техас штаты, Сан-Антонио қ.	7 277 562	4,1
<b>Барлығы</b>		<b>174 208 648</b>	<b>100,0</b>

**33-1. Эмитенттің міндеттемелерінің қамтамасыз ету болып табылатын, әрбір активтің құны және тиісті шарттардың қолданылуы аяқталған күні көрсетіліп, сенімгерлік басқаруға берілген Эмитенттің активтері туралы мәліметтер.**

2010 жылғы 30 маусымдағы жағдай бойынша Эмитенттің міндеттемелерін қамтамасыз ету болып табылатын Эмитенттің активтері жоқ.

31 наурыздағы жағдай бойынша «РаунМедиаГрупп» АҚ 2009 жылғы 23 қаңтардағы №9-31 шарттың негізінде сенімгерлік басқаруда. Активінің құны 6 700 158 мың теңгені құрады.

«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ 2010 жылғы 2 шілдедегі №186-31 шарттың негізінде «PSA» ЖШС жарғылық капиталындағы 100% қатысу үлесін Қазақстан Республикасының Мұнай және газ министрлігіне сенімгерлік басқаруға берді.

#### 34. Эмитенттің жарғылық және жеке капиталының мөлшері.

(мың теңге)

Баптың атауы	2008 ж.	2009 ж.	2010 ж. 1Ж.
Жарғылық капитал	158 049 442	159 647 488	159 647 488
Жеке капитал	2 029 974 312	2 358 242 681	2 482 535 847

#### 35. Займдар.

Бұл тармақта олардың валюталары, сыйақы ставкалары, қамтамасыз ету түрлері көрсетіліп, банктік займдар мен кредиттік желілер туралы ақпарат ашып көрсетіледі. Таяудағы он екі айдың ішінде өтелуі тиіс сомалар тоқсан бойынша бөлінуі, қалған сомалар жылдар бойынша бөлініп ұсынылады.

2010 жылғы 30 маусымдағы жағдай бойынша KMG Finance Sub B.V. қарыз алу портфелінің төменде келтірілген мынадай құрылымы бар:

Сомасы (АҚШ долл.)	Проценттік мөлшер-леме (%)	Қамтамасыз ету	2010 жылғы 30 маусымнан бастап 2011 жылғы 30 маусым бойынша өтелетін сома (АҚШ долл.)*				Одан әрі (АҚШ долл.)
			2010 ж. 3-т.	2010 ж. 4-т.	2011 ж. 1-т.	2011 ж. 2-т.	
1 600 000 000	9,125	Корпоративная гарантия НК КазМұнай Газ	73 464 000	-	73 464 000	-	2 628 496 000
1 400 000 000	8,375		59 017 000	-	59 017 000	-	1 636 068 000
1 500 000 000	11,750		104 197 500	-	104 197 500	-	2 208 540 000
1 500 000 000	7,000		-	52 857 750	-	52 857 750	2 451 439 500
3 113 600	8,375		13 038,2	-	13 038,2	-	182 534,8

\*салық міндеттемелерін ескермегенде

\*\* ағымдағы ставка бт Libor (ЛИБОР алты айлық ставкасы)

#### Мерзімнің соңына дейін Еурооблигациялар бойынша өтелетін сома

Кезең	Өтелетін сома (мың. АҚШ долл.)
2011	547 813
2012	547 813
2013	1 888 796
2014	429 779
2015	1 841 211
2016	252 644
2017	252 644
2018	1 779 180
2019	105 716
2020	1 552 858

Облигациялық займдар бойынша мәліметтер «б». Бағалы қағаздар шығарылымы туралы мәліметтер» бөлімінде көрсетілген.

**36. Эмитенттің негізгі қызметті жүзеге асыруға байланысты кредиторлық берешегі (жеткізушілердің алдындағы берешек, алынған аванстар).**

Эмитент алдында кредиторлық берешектің жалпы сомасынан бес проценттен жоғары мөлшерде берешегі бар ұйымдардың атауы.

2010 жылғы 31 наурыздағы жағдай бойынша шоғырландырылған қаржылық есептілікке сәйкес Эмитенттің кредиторлық берешегінің баланстық құны 187 287 183 мың теңгені құрайды.

Ұйымдардың атаулары	Орналасқан жері	Сомасы (мың. тенге)	Кредиторлық берешектегі үлесі (%)
«ҚазМұнайГаз –қайта өңдеу және маркетинг»	Қазақстан, Астана қ.	347 786 904	72,9%
«ҚазМұнайГаз» Барлау Өндіру» АҚ	Қазақстан, Астана қ.	62 455 114	13,1%
«КазРосГаз» ЖШС	Қазақстан, Алматы қ.	30 787 548	6,4%
Shell EP Offshore Ventures Ltd	Ұлыбритания	13 624 514	2,9%
«ТенгизШевройл» ЖШС	Қазақстан, Атырау қ.	7 082 360	1,5%
Лукойл Оверсиз Шельф Б.В.	Нидерланды, Амстердам қ.	4 107 646	0,9%
«Helios» ЖШС	Қазақстан, Алматы қ.	3 304 867	0,7%
LinDay Trading Group Ltd.	Румыния	2 737 109	0,6%
«Мангистаумунайгаз» АҚ	Қазақстан, Ақтау қ.	2 687 006	0,5%
«Бұрғылау» ЖШС	Қазақстан, г. Жанаозен	2 423 263	0,5%
<b>Итого</b>		<b>476 996 331</b>	<b>100,0</b>

**36-1. Эмитент соңғы үш аяқталған қаржы жылында алған (шеккен) таза кірістің мөлшері.**

(мың тенге)

Жыл	Таза кіріс
2007*	292 093 312
2008	391 121 200
2009 бірінші жартыжылдығы	102 875 025
2009	190 619 253
2010 бірінші жартыжылдығы	189 551 799

\*2007 жылғы шоғырландырылған қаржылық есептілік тепе-тең шоғырландыру әдісі пайдаланылып жасалды.

2010 жылдың бірінші жартыжылдығында ҚазМұнайГаз ҰК таза кірісі 2009 жылдың ұқсас кезеңіндегі алынған 102,9 млрд. теңгемен салыстырғанда 189,6 млрд. теңгені құрады.

2010 жылдың бірінші жартыжылдығында ҚазМұнайГаз ҰК жалпы кірісі 2009 жылдың ұқсас кезеңімен салыстырғанда 41,5% ұлғайды, мұнай өнімдерін сатудан түскен кірістің ұлғаюына байланысты (68,2%) және газ өңдеу өнімдерінен (41,9%). 2010 жылдың бірінші жартыжылдығында сатылған өнім мен қызметтердің өзіндік құны 666,9 млрд. теңгені (43,1%) құрады. Мұндай ұлғаю, ең алдымен шикізат пен материалдар шығындарының өсуіне (55,4%), сондай-ақ Эмитенттің жалпы салық ауыртпалығына (43,3%) байланысты болды. ҚазМұнайГаз бірлескен кәсіпорындары мен қауымдасқан компанияларынан кіріс 2010 жылдың бірінші жартыжылдығында 146,7 млрд. теңгені құрады, бұл 2009 жылдың ұқсас кезеңіндегі кіріс деңгейінен шамамен 2,6 есе жоғары. Мұндай ұлғаю «ТенгизШевройл» ЖШС, Маңғыстау Инвестментс Б.В., «ҚазГерМұнай» секілді активтерден алынған кіріс деңгейінің өсуіне байланысты болды.



### 36-2. Левередж.

(мың теңге)

Атауы	2007 ж.	2008 ж.	2009 ж.	2010 ж. 1Ж.
Міндеттемелер	1 577 228 124	1 876 699 116	2 780 535 231	2 956 572 562
Жеке капитал	1 689 677 482	2 029 974 312	2 355 967 605	2 492 063 589
Левередж шамасы	0,93	0,92	1,18	1,19

2010 жылдың бірінші жартыжылдығында Эмитенттің міндеттемелері ұзақ мерзімді және қысқа мерзімді займдардың өсуі есебінен 6,3% ұлғайды, бұл өсу Эмитенттің жеке капиталының ұлғаюмен өтелді. 2010 жылғы 30 маусымдағы жағдай бойынша Эмитенттің жеке капиталы 2 492,1 млрд. теңге болды, бұл 2009 жылдың соңындағы ұқсас көрсеткіштен 5,8% жоғары. Бұл ұлғаю 2010 жылдың бірінші жартыжылдығындағы бөлінбеген пайданың өсуіне (10,9%) байланысты болды.

Нәтижесінде 2010 жылдың 30 маусымындағы жағдай бойынша лавередж шамасы 2009 жылдың соңындағы жағдайдағыдай деңгейде қалды.

**36-3. Қазақстан Республикасы Қаржы нарығын және қаржы ұйымдарын реттеу және қадағалау агенттігінің 2009 жылғы 29 сәуірдегі №89 қаулысына сәйкес алынып тасталды.**

**36-4. Аудиторлық есеппен немесе шолып аудиторлық тексерумен расталған Эмитенттің қаржылық есептілігіне сәйкес, соңғы екі аяқталған қаржы жылының біріндегі Эмитент қызметінен алынған ақша қаражатының таза ағыны.**

Атауы	2008 ж.	2009 1Ж.	2009 ж.	2010 ж. 1Ж.
Операциялық қызметтен түскен ақша қаражатының таза сомасы	284 012 881	111 207 738	167 950 863	116 236 536
Инвестициялық қызметтен түскен ақша қаражатының таза сомасы	(218 114 026)	176 557 716	(477 146 604)	(278 068 137)
Қаржылық қызметтен түскен ақша қаражатының таза сомасы	64 718 786	(59 841 715)	308 408 102	92 258 879
Айырбастау бағамдарының өзгеруінің ақша қаражатына және оның баламаларына әсері	1 174 060	105 737 185	73 217 078	(1 919 830)
<b>ЖИЫНЫ: Ақша қаражатының таза ұлғаюы /(азаюы)</b>	<b>131 791 701</b>	<b>333 660 924</b>	<b>72 429 439</b>	<b>(71 492 552)</b>
Кезең басындағы ақша қаражаты және оның баламалары	359 970 012	491 761 713	491 761 713	564 191 152
Кезең соңындағы ақша қаражаты және оның баламалары	491 761 713	825 422 637	564 191 152	492 698 600

2010 жылдың 30 маусымындағы жағдай бойынша ақша қаражатының қалдығы 492,7 млрд. теңгені құрады, бұл 2009 жылғы ұқсас кезеңдегіден 332,7 млрд. теңгеге төмен. Бұл төмендеу инвестициялық қызметтегі жылыстауға, атап айтқанда қысқа мерзімді және ұзақмерзімді банктік салымдардың ұлғаюына, сондай-ақ негізгі құралдар мен материалдық есем активтерді сатып алуға байланысты болды.

## 6. БАҒАЛЫ ҚАҒАЗДАР ШЫҒАРЫЛЫМЫ ТУРАЛЫ МӘЛІМЕТТЕР

37. Эмитенттің барлық тіркелген эмиссиялық бағалы қағаздар шығарылымына қатысты:

- 1) Әрбір шығарылым облигацияларының жалпы саны, түрі және номиналдық құны, әрбір шығарылым бойынша орналастырылған облигациялар саны, сондай-ақ орналастырылған кезде тартылған ақшаның жалпы саны (номиналдық құны бойынша). Облигациялар шығарылымын мемлекеттік тіркеуді жүзеге асырған орган, мемлекеттік тіркеу нөмірі және осындай шығарылымды мемлекеттік тіркеу күні.

Эмитенттің еншілес кәсіпорны, KazMunaiGas Finance Sub B. V. АҚШ долларында деноминацияланған Еурооблигациялардың мынадай шығарылымын тіркеді және шығарды, параметрлері төменде келтірілген:

Атауы	Бірінші шығарылым еурооблигациялары	Екінші шығарылым еурооблигациялары	Үшінші шығарылым еурооблигациялары	Төртінші шығарылым еурооблигациялары
Толық атауы	ұсынушыға қарыздық халықаралық купондық бағалы қағаздар (Еурооблигациялар)	ұсынушыға қарыздық халықаралық купондық бағалы қағаздар (Еурооблигациялар)	ұсынушыға қарыздық халықаралық купондық бағалы қағаздар (Еурооблигациялар)	ұсынушыға қарыздық халықаралық купондық бағалы қағаздар (Еурооблигациялар)
Облигациялар артықшылығы	Басымдықты, қамтамасыз етілмеген	Басымдықты, қамтамасыз етілмеген	Басымдықты, қамтамасыз етілмеген	Басымдықты, қамтамасыз етілмеген
Айналымның басталған күні	2008 ж. 2 шілде	2008 ж. 2 шілде.	2009ж. 23 шілде	2010ж.5 мамыр
Өтеу күні	2010ж. 2 шілде	2013ж. 2 шілде	2015ж. 23 қаңтар	2010 ж. 5 мамыр
Айналым кезеңі	10 жыл	5 жыл	5,5 жыл	10 жыл
Валютасы	АҚШ доллары	АҚШ доллары	АҚШ доллары	АҚШ доллары
Шығарылым көлемі	1 600 000 000	1 400 000 000	1 500 000 000	1 500 000 000
Номиналдық құны	100 000	100 000	100 000	100 000
Орналастырылған облигациялар саны (данасы)	16 000	14 000	15 000	15 000
Купондық ставка (жылдығы %)	9,125%	8,375%	11,750%	7,000%
Купонды төлеу күні	2 қаңтар және 2 шілде	2 қаңтар және 2 шілде	23 шілде және 23 қаңтар	5 қараша және 5 мамыр
Купондық сыйақы	73 000 000 (жарты жылдық)	58 625 000 (жарты жылдық)	88 125 000 (жарты жылдық)	52 500 000 (жарты жылдық)
Негізгі қарыз сомасы	1 600 000 000	1 400 000 000	1 500 000 000	1 500 000 000
Облигациялардың барлық айналымы кезеңі үшін сыйақының жалпы сомасы	1 460 000 000	586 250 000	1 057 500 000	1 050 000 000
Есептелген купондық сыйақы сомасы	327 688 889	263 161 111	209 052 083	42 291 667
Төленген сыйақының жалпы	292 000 000	234 825 694	176 250 00	Төлем жүргізілген жоқ

Атауы	Бірінші шығарылым еурооблигациялары	Екінші шығарылым еурооблигациялары	Үшінші шығарылым еурооблигациялары	Төртінші шығарылым еурооблигациялары
<b>сомасы</b>				
<b>Мерзімінен бұрын өтелген немесе сатып алынған облигациялар саны</b>	Ұзақ мерзімді ішінара өтеу немесе сатып алу жүргізілген жоқ	Ұзақ мерзімді ішінара өтеу немесе сатып алу жүргізілген жоқ	Ұзақ мерзімді ішінара өтеу немесе сатып алу жүргізілген жоқ	Ұзақ мерзімді ішінара өтеу немесе сатып алу жүргізілген жоқ
<b>Облигациялар шығарылымын мемлекеттік тіркеуді жүзеге асырған орган, мемлекеттік тіркеу нөмірі және шығарылымды мемлекеттік тіркеу күні</b>	2008 ж. 2 шілдеде тіркелді Еурооблигацияларға ISIN US48667QAA31 берілді	2008 ж. 2 шілдеде тіркелді Еурооблигацияларға ISIN XS0373642585 берілді	2009 жылғы 23 шілдеде тіркелді Еурооблигацияларға ISIN XS0441261921 берілді	2010 жылғы 5 мамырда тіркелді Еурооблигацияларға ISIN US48667QAE52 берілді
<b>Облигациялар сатылатын қор биржалары мен басқа да реттелетін нарықтар туралы ақпарат</b>	Еурооблигациялар инвесторлардың кең тобының арасында, оның ішінде Еуропада, Азияда, АҚШ-та орналастырылды және Лондон қол биржасында айналымда	Еурооблигациялар инвесторлардың кең тобының арасында, оның ішінде Еуропада, Азияда, АҚШ-та орналастырылды және Лондон қол биржасында айналымда	Еурооблигациялар инвесторлардың кең тобының арасында, оның ішінде Еуропада, Азияда, АҚШ-та орналастырылды және Лондон қол биржасында айналымда	Еурооблигациялар инвесторлардың кең тобының арасында, оның ішінде Еуропада, Азияда, АҚШ-та орналастырылды және Лондон қол биржасында айналымда
<b>Ақша қаражатын, оның ішінде облигациялар бойынша кірістер түрінде (дивидендтер сыйақылары) әкелуге немесе әкетуге бар заңнамалық шектеулер</b>	Шығару шарты Ұлыбританияның заңнамасына сәйкес жүзеге асырылады	Шығару шарты Ұлыбританияның заңнамасына сәйкес жүзеге асырылады	Шығару шарты Ұлыбританияның заңнамасына сәйкес жүзеге асырылады	Шығару шарты Ұлыбританияның заңнамасына сәйкес жүзеге асырылады

\*төлем көзінен салықсыз

Эмитент қазақстандық теңгеде номинацияланған облигацияларды мынадай шығарылымдарын тіркеді және шығарды, параметрлері төменде келтірілген:

Атауы	Бірінші шығарылым облигациялары	Екінші шығарылым облигациялары	Үшінші шығарылым облигациялары
<b>Толық атауы</b>	қамтамасыз етусіз номиналдық купондық субординацияланған облигациялар	қамтамасыз етусіз номиналдық купондық субординацияланған облигациялар	қамтамасыз етусіз номиналдық купондық индекстелген (девальвация/ревальвация бойынша) KZT)
<b>Облигациялар артықшылығы</b>	Басымдықты	Басымдықты	Басымдықты
<b>Айналым басталған күні</b>	2009 ж. 3 шілде	2009 ж. 31 қазан	2010 ж. 25 маусым
<b>Өтеу күні</b>	2044ж. 3 шілде	2019ж. 30 қазан	2013ж. 25 маусым
<b>Айналым кезеңі</b>	35 жыл	10 жыл	3 жыл
<b>Валютасы</b>	қазақстандық теңге	қазақстандық теңге	қазақстандық теңге

Атауы	Бірінші шығарылым облигациялары	Екінші шығарылым облигациялары	Үшінші шығарылым облигациялары
Шығарылым көлемі	190 000 000 000	120 000 000 000	248 650 000 000
Номиналдық құны	1 000	1 000	1 000
Орналасырылған облигациялар саны (дана)	190 000 000	120 000 000	220 000 000
Купондық ставка (жылдық %)	5,00%	Сыйақы ставкасы құбылмалы, жарты жылдық Либор плюс 8,50% тіркелген маржамен анықталады. Осы кезеңге сыйақы ставкасы <b>8,89%</b> құрайды	7,00%
Купонды төлеу күндері	3 қаңтар және 3 шілде	19 қаңтар және 19 шілде	25 желтоқсан және 25 маусым
Купондық сыйақы	4 750 000 000 (жарты жылдық)	5 334 000 000 (жарты жылдық)	7 700 000 000 (жарты жылдық)
Негізгі қарыз сомасы	190 000 000 000	120 000 000 000	248 650 000 000
Облигациялардың барлық айналымы кезеңіндегі сыйақының жалпы сомасы	332 500 000 000	66 675 000 000 купондық сыйақының ағымдағы ставкасы мен облигациялардың номиналдық құны өзгеріссіз қалған жағдайда	52 216 500 000 облигациялардың ағымдағы номиналдық өзгеріссіз қалған жағдайда
Есептелген купондық сыйақы сомасы	2010 ж. 22 қыркүйегінде облигациялар бойынша мерзімінен бұрын өтеу жүргізілген	9 779 000 000	4 593 118 056
Төленген сыйақының жалпы сомасы	4 750 000 000,00	5 564 189 280	Төлем жүргізілген жоқ
Мерзімінен бұрын ішінара немесе толық сатып алу немесе өтеу күні	2010 ж. 22 қыркүйегінде мерзімінен бұрын өтеу жүргізілген	Мерзімінен бұрын өтеу немесе сатып алу жүргізілген жоқ	Мерзімінен бұрын өтеу немесе сатып алу жүргізілген жоқ
Облигациялар шығарылымын мемлекеттік тіркеуді жүзеге асырған орган, мемлекеттік тіркеу нөмірі және шығарылымды мемлекеттік тіркеу күні	Қазақстан Республикасының Қаржы нарығын және қаржы ұйымдарын реттеу және қадағалау жөніндегі агенттігі 2009 жылғы 01 шілдеде тіркеген, шығарылым D-52 нөмірімен Мемлекеттік тізілімге енгізілді. Бағалы қағаздарды мемлекеттік тіркеу туралы куәлікке сәйкес облигацияларға НИИ KZ2C0Y35D528 берілді	Қазақстан Республикасының Қаржы нарығын және қаржы ұйымдарын реттеу және қадағалау жөніндегі агенттігі 2009 жылғы 25 қыркүйекте тіркеген, шығарылым D-59 нөмірімен Мемлекеттік тізілімге енгізілді. Бағалы қағаздарды мемлекеттік тіркеу туралы куәлікке сәйкес облигацияларға НИИ KZ2C0Y10D596 берілді	Қазақстан Республикасының Қаржы нарығын және қаржы ұйымдарын реттеу және қадағалау жөніндегі агенттігі 2010 жылғы 25 маусымда тіркеген, шығарылым D-77 нөмірімен Мемлекеттік тізілімге енгізілді. Бағалы қағаздарды мемлекеттік тіркеу туралы куәлікке сәйкес облигацияларға НИИ KZ2C0Y03D773 берілді

Атауы	Бірінші шығарылым облигациялары	Екінші шығарылым облигациялары	Үшінші шығарылым облигациялары
Облигациялар сатылатын қор биржалары мен басқа да реттелетін нарықтар туралы ақпарат	«Самұрық-Қазына» ҰӘҚ» АҚ «Қазақстан қор биржасы» АҚ ресми тізімінің «бірінші ішкі санат (ең жоғары санат) рейтингсіз баға қарыздық бағалы қағаздар» ішкі санатының «рейтингсіз баға қарыздық бағалы қағаздар» санатының «қарыздық бағалы қағаздар» секторына енгізілген облигациялар ұстаушысы болып табылады	«Қазақстан Даму Банкі» АҚ «Қазақстан қор биржасы» АҚ ресми тізімінің «бірінші ішкі санат (ең жоғары санат) рейтингсіз баға қарыздық бағалы қағаздар» санатының «қарыздық бағалы қағаздар» секторына енгізілген облигациялар ұстаушысы болып табылады	«ҚазМұнайГаз» Барлау Өндіру» АҚ «Қазақстан қор биржасы» АҚ ресми тізімінің «бірінші ішкі санат (ең жоғары санат) рейтингсіз баға қарыздық бағалы қағаздар» ішкі санатының «рейтингсіз баға қарыздық бағалы қағаздар» санатының «қарыздық бағалы қағаздар» секторына енгізілген облигациялар ұстаушысы болып табылады
Ақша қаражатын, оның ішінде облигациялар бойынша кірістер түрінде (дивидендтер сыйақылары) әкелуге немесе әкетуге бар заңнамалық шектеулер	Шығару шарттары Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес жүзеге асырылады	Шығару шарттары Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес жүзеге асырылады	Шығару шарттары Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес жүзеге асырылады

- 2) Құрылтайшылар төлеген акциялардың жалпы саны, түрі және номиналдық құны, сондай-ақ акцияларды орналастырған кезде тартылған ақшаның жалпы сомасы. Айналымдағы, соңғы күнге сатып алу бағасы көрсетіліп сатып алынған акциялар саны. Акцияларды сатып алу әдістемесін бекіту күні. Акциялар шығарылымын мемлекеттік тіркеуді жүзеге асырған орган, осындай шығарылымның мемлекеттік тіркеу нөмірі және мемлекеттік тіркеу күні.

Тіркелген және орналастырылған акциялардың жалпы саны және түрі	Тіркеуден өткен - 342 341 249 жай акция Орналастырылды - 341 494 974 жай акция
Құрылтайшылар төлеген акциялардың номиналдық құны	500 теңге
Акцияларды орналастырған кезде тартылған ақшаның жалпы сомасы	270 647 488 000 (екі жүз жетпіс миллиард алты жүз қырық жеті миллион төрт жүз сексен сегіз мың) теңге
Айналымдағы акциялар саны	341 494 974 жай акция
Соңғы күнге сатып алу бағасы көрсетілген сатып алынған акциялар саны	жоқ
Сатып алынған акциялар әдістемесінің бекітілген күні	«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ Жалғыз акционерінің 2007 жылғы 14 маусымдағы №67-п шешімі
Акциялар шығарылымын мемлекеттік тіркеуді жүзеге асырған орган	Қазақстан Республикасының Қаржы нарығын және қаржы ұйымдарын реттеу және қадағалау жөніндегі агенттік, мемлекеттік тіркеу нөмірі №А4928 НИН KZIC49280015

Эмитент сериялық нөмірі НИН KZIC49280015 акциялар шығарылымын мынадай хронологиялық тәртіппен жүзеге асырды:

Күні	Қабылданған іс-қимылдар	Акция (дана)
2004 жылғы 24 мамыр	Жай акциялар шығарылымы	110 370 090
2004 жылғы 21 желтоқсан	Жарияланған акциялар санын ұлғайту	48 469 494
2005 жылғы 24 наурыз	Жарияланған акциялар санын ұлғайту	155 097 880
2005 жылғы 14 қазан	Жарияланған акциялар санын ұлғайту	161 420
2006 жылғы 10 ақпан	Жарияланған акциялар санын ұлғайту	2 000 000
2009 жылғы 10 желтоқсан	Жарияланған акциялар санын ұлғайту	4 042 365
2010 жылғы 9 қыркүйек	Жарияланған акциялар санын ұлғайту	22 200 000

3) Орындалмаған міндеттемелердің мөлшері және осындайларды орындаудың мерзімі өткен уақыты, бағалы қағаздар бойынша есептелген, бірақ төленбеген сыйақылар (жеке түрлері және шығарылымы бойынша) сомасы туралы ақпаратты қоса алғанда Эмитенттің бағалы қағаздарды ұстаушылардың алдындағы өз міндеттемелерін орындамау фактілері туралы (облигациялар бойынша сыйақыны төлемеу (төлеуді кідірту) артықшылықты акциялар бойынша дивидендтерді төлемеу (төлеуді кідірту) мәліметтер.

2010 жылдың 30 қыркүйектегі жағдай бойынша Эмитенттің бағалы қағаздарды ұстаушылардың алдындағы өз міндеттемелерін орындамау фактілері туралы мәлімет жоқ.

4) Егер бағалы қағаздардың қандай да болмасын шығарылымы тоқтатылған немесе болмады не жойылды деп танылған жағдайда.

2010 жылғы 30 қыркүйектегі жағдай бойынша тоқтатылған немесе болмады не жойылды деп танылған бағалы қағаздар шығарылымы жоқ.

5) Әрбір тіркелген шығарылым бойынша сыйақы төлеу күні, төлеуге жататын сомалар, өтеу күндері, әрбір шығарылым бойынша өтеуге жататын сомалар.

KMG Finance Sub B.V. Еурооблигациялар бойынша төлемдерді өтеу күні мен жалпы мөлшері

Атауы	Бірінші шығарылым еурооблигациялары	Екінші шығарылым еурооблигациялары	Үшінші шығарылым еурооблигациялары	Төртінші шығарылым еурооблигациялары
Толық атауы	ұсынушыға қарыздық халықаралық купондық бағалы қағаздар (Еурооблигациялар)	ұсынушыға қарыздық халықаралық купондық бағалы қағаздар (Еурооблигациялар)	ұсынушыға қарыздық халықаралық купондық бағалы қағаздар (Еурооблигациялар)	ұсынушыға қарыздық халықаралық купондық бағалы қағаздар (Еурооблигациялар)
Өтеу күні	2018 ж. 2 шілде	2013 ж. 2 шілде	2015ж. 23 қаңтар.	2020 ж. 5 мамыр
Валюта	АҚШ доллары	АҚШ доллары	АҚШ доллары	АҚШ доллары

Атауы	Бірінші шығарылым еурооблигациялары	Екінші шығарылым еурооблигациялары	Үшінші шығарылым еурооблигациялары	Төртінші шығарылым еурооблигациялары
Негізгі қарыз	1 600 000 000	1 400 000 000	1 500 000 000	1 500 000 000
Облигациялар айналымының барлық кезеңіндегі сыйақының жалпы сомасы	1 460 000 000	586 250 000	1 057 500 000	1 050 000 000

Эмитенттің теңгеде номинацияланған облигациялар бойынша төлемдерді өтеу күні және жалпы мөлшері

Атауы	Екінші шығарылым облигациялары	Үшінші шығарылым облигациялары
Толық атауы	қамтамасыз етусіз номиналдық купондық индекстелген атаулы (девальвация/ревальвация бойынша) KZT)	қамтамасыз етусіз номиналдық купондық индекстелген (девальвация/ревальвация бойынша) KZT)
Өтеу күні	2019ж. 30 қазан	2013 жылғы 25 маусым
Валюта	қазақстандық теңге	қазақстандық теңге
Негізгі қарыз	120 000 000 000	248 650 000 000
Облигациялар айналымының барлық кезеңіндегі сыйақының жалпы сомасы	66 675 000 000 купондық сыйақының ағымдағы ставкасы мен облигациялардың номиналдық құны өзгеріссіз қалған жағдайда	52 216 500 000 облигациялардың ағымдағы номиналдық өзгеріссіз қалған жағдайда

б) Есептелген дивидендтер сомасы мен төленген дивидендтер сомасы көрсетілген соңғы екі қаржы жылының әрбір жылына немесе нақты болу кезеңіндегі бір акцияға (жай, артықшылықты) есептегендегі дивиденд мөлшері.

(теңге)

Атауы	2007 ж.	2008 ж.	2009 ж.*
Есептелген дивидендтер	29 029 331 000	29 268 028 000	16 940 104 200
Төленген дивидендтер	29 029 331 000	29 268 028 000	-
Бір акцияға төленген дивидендтер	92,40	92,59	-

2009 жылдың қорытындылары бойынша таза кірісті бөлу және дивидендтер төлеу туралы шешім проспектінің күнінде қабылданған жоқ.

7) Сауда-саттықтарды ұйымдастырушылардың атауын қоса алғанда Эмитенттің бағалы қағаздарымен сауда жүзеге асырылатын негізгі рыноктар:

- Эмитенттің еншілес кәсіпорны KazMunaiGaz Finance B.V. шығарған Еурооблигациялар Еуропада, Азияда, АҚШ-та орналастырылған және Лондон қор биржасында айналымда;
- Қазақстандық теңгеде номинацияланған Эмитент шығарған номиналдық купондық облигациялар Қазақстан қор биржасының ресми тізіміне енгізілді.

**8) Бұрын шығарылған облигациялардың әрбір түрлерімен олардың ұстаушыларына берілетін құқықтар, оның ішінде шектеулер (ковенант) бұзылған кезде іске асырылған және ұстаушылардың осы құқықтарын іске асыру тәртібі көрсетілген ұстаушылармен жасалған бағалы қағаздарды сатып алу-сату шарттарында көзделген құқықтар:**

- Облигациялар шығарылымы проспектісінде көзделген мерзімдерде номиналдық құнын алуға арналған құқық;
- ҚР заңнамасында көзделген тәртіппен ақпарат алуға арналған құқық;
- Облигацияларды еркін иеліктен шығару және өзге де түрде иелік ету құқығы;
- ҚР заңнамасында көзделген жағдайларды және тәртіппен өз талаптарын қанағаттандыруға арналған құқық;
- Облигацияларға меншік құқығынан туындайтын өзге де құқықтар.



## 7. ОБЛИГАЦИЯЛАР ШЫҒАРЫЛЫМЫ ТУРАЛЫ МӘЛІМЕТТЕР

**38. Эмитенттің шығарылатын облигациялары туралы мәліметтер (соңғы өзгерістерге сәйкес):**

№	Шығарылым құрылымы	
1	Облигацияның түрі	Қамтамасыз етусіз дисконттық облигациялар.
2	Шығарылатын облигациялар саны	100 000 000 (жүз миллион) дана.
	Номиналдық құны бойынша Облигациялар шығарылымының жалпы көлемі	100 000 000 000 (жүз миллиард) теңге.
<b>3</b>	<b>Облигациялардың номиналдық құны</b>	
3.1	Бір облигацияның номиналдық құны	1 000 (бір мың) теңге
3.2	Бір облигацияның дисконттық бағдарлы құны:	644 (алты жүз қырық төрт), бұл ретте көрсетілген құн сұранысқа қарай облигацияларды орналастырған кезде өзгеруі мүмкін.  <i>Ескерту:</i> Бір облигацияның облигациялар айналымы басталған күнгі дисконтталған шамамен алынған құны облигациялардың айналым мерзімі (жеті жыл) және купондық сыйақы төлеу кезеңділігі (жылына бір рет) ескерілген Амортизациялық кірістілік жылдық ставкасы бойынша дисконтталған бір облигацияның номиналдық құнын білдіреді.
<b>4</b>	<b>Облигациялар бойынша сыйақы</b>	
4.1	Облигациялар бойынша сыйақы ставкасы	Облигациялар дисконтты болып табылғандықтан белгіленбейді .
4.2.	Сыйақы төлеу кезеңділігі мен күні	Облигациялар бойынша сыйақы төлеу облигациялар айналымы мерзімі ішінде жүргізілмейді.
4.3	Облигациялар бойынша амортизациялық кірістілік:	«Амортизациялық кірістілік» деп аталатын 6.5 (алты бүтін оннан бес) процент.  <i>Ескерту:</i> Амортизациялық кірістілік ол бойынша облигациялардың номиналдық құны облигациялар айналымы мерзімі (жеті жыл) және купондық сыйақы төлеу кезеңділігі (жылына бір үй) ескеріліп облигациялардың дисконттық бағдарланған құнына келтірілетін ставканы білдіреді.
4.4	Амортизациялық кірістілікті есептеу басталатын күн	Облигациялар айналымы басталған күннен бастап
4.5	Сыйақы сомасын есептеген кезде қолданылатын уақыт базасы:	30/360 уақыт базасы негізінде (бір жылда үш жүз алпыс күн, бір айда отыз күн)
<b>5</b>	<b>Облигациялардың айналымы және өтеу туралы мәліметтер</b>	
5.1	Эмитент	«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ Қазақстан Республикасы 010000, Астана қаласы Қабанбай батыр д-лы, 19
5.2	Облигациялардың	Облигациялар айналымы басталған күннен бастап 7 (жеті) жыл

№	Шығарылым құрылымы	
	айналым мерзімі	
5.3	Облигациялар айналымының басталу күні	Эмитент облигацияларының «Қазақстан қор биржасы» АҚ ресми тізіміне енгізілген күні («Листингке енгізілген күн»)
5.4	Облигацияларды өтеу шарттарын мен әдістері	Облигациялар айналымы басталған күннен бастап 7 (жеті) жыл өткен соң («Түпкілікті өтеу күні»).
5.5	Облигацияларды өтеу тәртібі, шарттары	<p>Облигациялар олардың айналым мерзімінің соңында өтеудің Соңғы күнінің басынан бастап есептелетін 5 (бес) жұмыс күні ішінде облигацияларды ұстаушылардың ағымдағы шоттарына номиналдық құн бойынша теңгемен ақша аудару арқылы өтеледі. Осы төлемдер жүзеге асырылатын кезеңнің соңғы күні басталғандағы жағдай бойынша (Эмитенттің тіркеушісі орналасқан уақыт және орын бойынша) облигацияларды ұстаушылардың тіркелімінде тіркелген тұлғалар облигацияларды өтеу кезінде олардың номиналдық құнын алу құқығына ие болады.</p> <p>Егер Облигацияларды ұстаушы Қазақстан Республикасының бейрезиденті болса, осындай төлемдер Облигациялар ұстаушыда Қазақстан Республикасының аумағында теңгедегі шоты болған жағдайда теңгемен жүргізілетін болады. Облигацияларды ұстаушының жазбаша сұрауы бойынша Сыйақы теңгеден басқа валютамен төленуі мүмкін. осындай төлемдер төлеу күні Қазақстан Республикасының Ұлттық банкінің ресми бағамы бойынша айырбасталады. Эмитент айырбастау бойынша барлық шығыстарды тиісті Облигацияларды ұстаушыға төлеуге тиесілі сомалардан шегереді.</p>
5.6.	Облигацияларды өтеу жүргізілетін орын	«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ Қазақстан Республикасы 010000, Астана қ. Қабанбай батыр д-лы, 19
5.7	Салық шарттары	Эмитент барлық төлемдерді шегеруден және шегерусіз және қандай да болмасын салықтар, баждар, салық есептеулері немесе Қазақстан Республикасы немесе оның осындай салықтарды өтеп алуға құқықы бар уәкілетті органдары салатын, өтеп алатын, ұстап қалатын немесе есептейтін қандай да болмасын мемлекеттік алымдар (бірлесіп «Салықтар») есебінен ұстаудан бос жүргізеді, егер осындай алымдар немесе шегерімдер Қазақстан Республикасы қолданыстағы заңнамасына сәйкес талап етілмесе. Осындай жағдайда Эмитент осындай салық ұстау сомасына немесе тиісті облигация ұстаушының шегеріміне тең соманы, Эмитенттің облигацияларды ұстаушылардың барлығына осындай Салықтар себебі бойынша шегерусіз немесе өтеп алусыз жүзеге асырылғандай әдіспен төлейді.
5.8.	Облигациялар бойынша қамтамасыз ету	Осы облигациялар шығарылымы қамтамасыз етілмеген болып табылады
5.9.	Облигацияларды ұстаушылар өкілі туралы мәліметтер	Бұл облигациялар шығарылымы облигацияларды ұстаушының өкілі болуын көздемейді.
5.10.	Тіркеуші туралы мәліметтер	«Қор орталығы» АҚ Бірінші басшы: Жайлыбаев Әли Жұмағұлұлы Қазақстан Республикасы, 480012, Алматы қ., Желтоқсан к-сі, 79 А.

№	Шығарылым құрылымы	
		<p>Байланыс телефондары: 8 (727) 250 89 60, 250 89 61; факс: 8 (727) 250 16 96.            Email: <a href="mailto:fcentre@fcentre-jsc.kz">fcentre@fcentre-jsc.kz</a>.            2005 жылғы 15 маусымдағы №0406200386 Лицензия            2002жылғы 22 сәуірдегі № 267/15 Тізілімді жүргізу бойынша қызметтер көрсетуге арналған тапсырма-шарт .</p>
5.11.	Төлем агенті туралы мәлімет	Эмитент облигацияларды өтеуді жүзеге асыруды төлем агентінің қызметтерін пайдаланбай дербес жүргізіледі
5.12.	Облигацияларды сатып алу	<p>Эмитент облигацияларды сатып алу бір немесе барлық уақиғалардың басталуы немесе 7 Талапқа және/немесе Проспектің 40-1 пунктіне сәйкес көрсетілген белгіленген шектеулердің (ковенаттардың) бұзылуы нәтижесінде облигацияларды ұстаушылардың бастамасы бойынша жүргізіледі.</p> <p>Облигацияларды сатып алу облигацияларды сатып алу күні басталғанға дейін жинақталған Амортизацияланған кірістілікке тең жылдық ставка (процентпен көрсетілген) бойынша дисконтталған облигациялардың номиналдық құны ретінде есептелетін амортизацияланған құн бойынша («Амортизацияланған құн») жүргізіледі. Облигацияның Амортизациялық құны мына формула бойынша есептеледі:</p> $A = N / (1+i)^n$ <p>A - Амортизацияланған құны үтірден кейінгі төртінші белгіге дейін дәлдікпен процент бойынша өлшенеді.  i - Амортизацияланған кірістілік үтірден кейінгі төртінші белгіден кейін дәлдікпен процент бойынша өлшенеді.  N - Облигациялардың номиналдық құны, жоғарыдағы 3.1-талаптарда көрсетілген  n - Жоғарыдағы 4.5-талаптарда көрсетілген 30/360 уақыт базасының негізінде есептелетін сатып алу күніне дейінгі облигациялардың айналым кезеңі.</p> <p>Амортизацияланған құны және Амортизацияланған кірістілікті дөңгелектеген кезде математикалық дөңгелектеу ережесіне сәйкес беске дейінгі цифрлар нөлге дейін азаяды, ал бестен бастап және одан жоғары сандар онға дейін ұлғаяды.</p> <p>Облигацияларды сатып алу күнінің басынан бастап есептелетін 5 (бес) жұмыс күні ішінде облигацияларды ұстаушылардың ағымдағы шоттарына теңгемен ақша аудару арқылы жүргізіледі. Сатып алу күнінің алдындағы күн басталғанға дейінгі жағдай бойынша (Эмитенттің тіркеушісі орналасқан уақыт және орын бойынша) облигацияларды ұстаушылардың тіркелімінде тіркелген тұлғалар облигацияларды сатып алу кезінде оларды амортизацияланған құны бойынша сатып алу құқығына ие болады.</p> <p>Егер Облигацияларды ұстаушы Қазақстан Республикасының бейрезиденті болса, осындай төлемдер Облигациялар ұстаушыда Қазақстан Республикасының аумағында теңгедегі шоты болған жағдайда теңгемен жүргізілетін болады. Теңгедегі сома облигацияларды ұстаушыдан осындай төлемді жүзеге асыру үшін қажетті деректемелерді қамтитын тиісті жазбаша сұрау алынған кезде төлем күні Қазақстан Республикасы Ұлттық Банкінің ресми бағамы бойынша басқа валютаға айырбасталуы мүмкін. Теңгені шетелдік валютаға айырбастау бойынша барлық шығыстар облигацияларды ұстаушының есебінен жүргізіледі.</p>

№	Шығарылым құрылымы	
6	<b>Ұстаушысына облигация беретін құқықтар</b>	
	Ұстаушысына облигация беретін құқықтар	<p>Облигация ұстаушылар:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>➤ Облигациялардың осы проспекспен белгіленген мерзімдерде Облигациялардың индекстелген номиналдық құнын алуға;</li> <li>➤ Облигациялардың осы проспекспен белгіленген мерзімдерде купондық Сыйақы алуға;</li> <li>➤ Екінші нарықта Облигацияларды кедергісіз сатуға және сатып алуға;</li> <li>➤ Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес Эмитенттің ішкі корпоративтік ережелерінде белгіленген тәртіппен Эмитенттің қызметі мен оның қаржылық жағдайы туралы ақпаратты алуға;</li> <li>➤ Қазақстан Республикасының заңнамасында көзделген жағдайларда және тәртіппен Облигацияларға қатысты өз талаптарын қанағаттандыруға;</li> <li>➤ Эмитенттің облигацияларын өтеу немесе сатып алу жөніндегі міндеттемелерін орындамаған әрбір күн үшін тұрақсыздық айыбын төлеу талабы. Бұл ретте облигацияларды өтеу немесе сатып алу жөніндегі міндеттемелер орындалмаған әрбір күн үшін тұрақсыздық айыбы ақшалай міндеттеме немесе оның тиісті бөлігі орындалмаған күні Қазақстан Республикасы Ұлттық Банкінің ресми қайта қаржыландыру ставкасын негізге алып есептеледі;</li> <li>➤ Қазақстан Республикасының заңнамасында көзделген жағдайларда және тәртіппен Облигацияларға меншік ету құқығынан туындайтын өзге де құқықтарға ие.</li> </ul>
7	Олар басталғанда Эмитенттің облигациялары бойынша дефолт жариялануы мүмкін оқиғалар	<p>Олар басталғанда Эмитенттің облигациялары бойынша дефолт жариялануы мүмкін («<b>Дефолт оқиғасы</b>» немесе әрқайсысы «<b>Дефолт оқиғасы</b>» деп аталады) және айналымдағы облигациялардың жалпы санының кем дегенде бестен бір бөлігіне иелік ететін облигацияларды ұстаушылардың Эмитенттің айналымдағы барлық облигацияларды сатып алуын талап етуге құқығы бар оқиғалар басталғанда Облигациялар айналымда болған сәтте жиынтықта номиналдық құнның кемінде бестен бір бөлігіне иелік ететін:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Эмитенттің негізгі қарызды төлеудің белгіленген мерзімдері аяқталғаннан кейінгі күннен бастап есептелетін 5 (бес) жұмыс күні аяқталған бойдан облигациялар бойынша негізгі қарыз сомасын төлеу жөніндегі міндеттемелерін орындамауы немесе тиісінше орындамауы;</li> <li>2. Эмитенттің (i) одан Қазақстан Республикасының кез келген қолданылатын нормативтік құқықтық актілеріне сәйкес талап етілетін шараларды қабылдамауы, (ii) әдеттегі іскерлік практикада қажет мүліктік құқықтарды, артықшылықтарды, меншік құқықтарын қолдау бойынша шараларды қабылдамауы, (iii) облигацияларды ұстаушылар мүдделеріне елеулі зиян келтіретін және осы бұзушылық Эмитентке облигацияларды ұстаушылар мүдделеріне зиян келтіруі мүмкін анықталған фактілер туралы тиісті хабарлама жіберілгеннен кейін 20 (жиырма) күнтізбелік күннің ішінде жойылмауы.</li> </ol>

№	Шығарылым құрылымы	
		<p>3. Сот шешімдері: Эмитенттің сот шешімі бойынша 50, 000, 000 (елі миллион) АҚШ долларынан асатын (немесе шетелдік валютада балама соманы) сот талабының сомасы төлемей, әрі мұндай сот шешімі орындалмай қалады және ол түпкілікті және сот тәртібімен шағымдануға жатпайтын болғаннан кейін 30 (отыз) күнтізбелік күннің ішінде одан бас тартылмайды.</p> <p>Облигация бойынша дефолт оқиғасы басталған кезде Эмитент Дефолт оқиғасын туындатқан себептерді жою және Облигацияларды ұстаушылардың құқықтарын қорғау үшін барлық күш-жігерін жұмсайды. Дефолт оқиғасы басталған жағдайда Эмитент өзінің ішкі корпоративтік ережелерінде және «Қазақстан қор биржасы» АҚ талаптарымен белгіленген тәртіппен Эмитенттің және «Қазақстан қор биржасы» АҚ-тың ресми сайтында хабарламаны, оның ішінде:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>i. дефолт фактісі туралы ақпаратты;</li> <li>ii. дефолт пайда болған күні Эмитенттің орындалмаған міндеттемелерінің көлемін;</li> <li>iii. Дефолт оқиғасының пайда болуына әкеп соққан міндеттемелердің орындалмау себептерін;</li> <li>iv. Облигацияларды ұстаушыларды өздерінің талаптарын қанағаттандыру бойынша ықтимал іс-әрекеттерін, сондай-ақ Эмитентке қойылатын талаппен жүгіну тәртібі мен мерзімдерін көрсетіп;</li> <li>v. Эмитенттің шешімі бойынша өзге де ақпаратты орналастыру арқылы облигацияларды ұстаушыларға хабарлайды.</li> </ul> <p>Дефолт оқиғасы басталған жағдайда Эмитент осындай Дефолт оқиғасын жою және Облигацияларды ұстаушылардың құқықтарын қорғау үшін қажетті іс-әрекеттер жоспарын дайындайды және бекітеді.</p> <p>Дефолт оқиғасы басталған кезе: (1) <i>(Эмитенттің облигациялар бойынша негізгі қарыз сомасын төлеу жөніндегі міндеттемелерін орындамауы немесе тиісінше орындамауы) немесе</i> (4) <i>(Сот шешімдері)</i>, Эмитент Көрсетілген Дефолт оқиғасының бірі немесе барлығы басталған күннен бастап 45 (қырық бес) күнтізбелік күннің ішінде («<b>Мерзімін ұзарту кезеңі</b>») осындай Дефолт оқиғасын тудырған себептерді жою үшін барлық қажетті шараларды қабылдайды.</p> <p>Егер Эмитент Мерзімін ұзарту кезеңі ішінде Дефолт оқиғасын тудырған себептерді жою бойынша тиісті шаралар қабылдаспаса және егер облигацияларды ұстаушылар мен Эмитенттің арасында өзгеше ескерілмесе, жиынтығында айналымдағы облигациялардың жалпы санның кем дегенде бестен бір бөлігіне иелік ететін облигацияларды ұстаушылар осындай талап қойылған күннен бастап есептелетін 30 (отыз) жұмыс күні ішінде айналымдағы барлық облигациялар бойынша 5.12-шартта көрсетілгендей сатып алу күнінде Амортизацияланған күн бойынша облигацияларды сатып алуды талап етуге құқылы.</p>
8	Опциондар туралы ақпарат	Опциондар көзделмеген
9	Конвертацияланатын облигациялар	Эмитенттің облигациялары конвертацияланбайды
10	<b>Облигацияларды орналастыру</b>	

№	Шығарылым құрылымы	
10.1	Облигацияларды орналастыру мерзімі	Облигациялар айналымы мерзімі ішінде
10.2	Орналастыру тәртібі:	Эмитенттің облигациялары ұйымдастырылған және ұйымдастырылмаған нарықтарда орналастырылады
10.3	Ұйымдастырылмаған нарықта:	Ұйымдастырылмаған нарықта облигацияларды орналастыру айналымның барлық мерзімі ішінде жазылу жүргізу арқылы жүзеге асырылады
10.4	Акцияларға конвертацияланатын облигацияларды жазылу арқылы орналастырған кезде конвертациялар шарттары көрсетіледі	Облигацияларды акцияларға конвертациялау көзделмеген
10.5.	Облигацияларды орналастыруға қатысатын ұйымдар туралы мәліметтер	<p>«VISOR Capital» АҚ («ВИЗОР Капитал») және АО «Налык Finance» («Халық Финанс») Эмитенттің облигацияларды шығару бойынша андеррайтерлері болып табылады.</p> <p>«VISOR Capital» АҚ-тың бағалы қағаздар нарығында номиналдық ұстаушы ретінде шоттарды жүргізу құқығымен брокерлік және дилерлік қызметпен айналысуға Қазақстан Республикасы Қаржы нарығын және қаржы ұйымдарын реттеу агенттігінің 2006 жылғы 10 наурыздағы № 0401201181 лицензиясы бар.</p> <p>«Налык Finance» АҚ-тың бағалы қағаздар нарығында номиналдық ұстаушы ретінде шоттарды жүргізу құқығымен брокерлік және дилерлік қызметпен айналысуға Қазақстан Республикасы Қаржы нарығын және қаржы ұйымдарын реттеу агенттігінің 2008 жылғы 26 желтоқсандағы № 4.2.92/28 лицензиясы бар.</p>

**38-1. Облигацияларды өтеу сәтіне дейін сыйақыларды төлеудің әрбір кезеңінің қимасында сыйақыларды төлеу және негізгі қарыздың сомасын өтеу үшін қажетті Эмитенттің ақша қаражаты көздерінің және ағындарының болжамы.**

Купондық сыйақыны төлеу және индекстелген негізгі қарыз сомасын өтеу Эмитенттің жеке және қарыз қаражаты, оның ішінде оның еншілес компанияларынан түсімдер, екінші деңгейдегі банктерде бұрын орналастырылған депозиттерді қайтару, Эмитент бұрын берген қарыздарды қайтару, мемлекеттік бюджеттен түсімдер, тартылған займдар мен өзге де көздер есебінен қамтамасыз етілетін болады. Сыйақыларды төлеудің және әрбір кезең бойынша негізгі қарызды өтеудің әр кезеңі бойынша түсімдер сомасы міндеттемелерді орындау үшін жеткілікті болады.

Төменде негізгі жорамалдар келтірілген 2010 жылдан бастап 2017 жылға дейінгі кезеңге арналған шоғырландырылған ақша ағынының болжамы көрсетілген:

	(мың. теңге)							
	2010Пг.	2011П г.	2012П г.	2013П г.	2014П г.	2015П г.	2016П г.	2017П г.
<b>Операциялық қызметтен ақша қаражаты</b>								
EBITDA	434 108 330	408 631 545	449 592 458	524 422 315	608 058 506	688 966 738	763 206 972	875 540 017
Салық бойынша шығыстар	(138 222 946)	(97 085 887)	(92 127 148)	(85 068 104)	(81 543 021)	(79 404 364)	(74 660 079)	(73 189 513)
Таза проценттік кіріс	(40 988 466)	(76 952 638)	(112 072 735)	(162 230 230)	(89 469 330)	(67 869 139)	(60 198 816)	(46 610 733)
Таза айналым капиталындағы өзгеріс	11 896 435	(586 827)	(1 973 468)	(14 002 736)	(8 918 641)	(15 776 010)	(17 446 239)	(21 792 144)
<b>Операциялық қызметтен ақша қаражатының таза сомасы</b>	<b>266 793 353</b>	<b>234 006 193</b>	<b>243 419 107</b>	<b>263 121 245</b>	<b>428 127 514</b>	<b>525 917 225</b>	<b>610 901 838</b>	<b>733 947 627</b>
<b>Инвестициялық қызметтен ақша қаражаты</b>								
Қызметті ұстау және қызметті кеңейтуге арналған күрделі шығындар	(489 853 753)	(660 461 107)	(605 530 673)	(583 036 874)	(520 800 355)	(452 223 399)	(483 508 000)	(458 116 731)
Сатып алу	-	-	-	-	-	-	-	-
Активтерді сату	-	-	-	-	-	-	-	-
Басқа да инвестициялық қызмет	(322 689 446)	(36 971 521)	(42 674 547)	32 302 341	(82 416 652)	(89 916 652)	12 041 674	-
<b>Инвестициялық қызметтен ақша қаражатының таза сомасы</b>	<b>(812 543 199)</b>	<b>(697 432 628)</b>	<b>(648 205 220)</b>	<b>(550 734 533)</b>	<b>(603 217 007)</b>	<b>(542 140 051)</b>	<b>(471 466 326)</b>	<b>(458 116 731)</b>
<b>Қаржылық қызметтен ақша қаражаты</b>								
Займдар бойынша түсімдер	657 404 998	133 488 653	125 567 597	62 523 040	-	-	-	(3 218 971)

	2010Пг.	2011П г.	2012П г.	2013П г.	2014П г.	2015П г.	2016П г.	2017П г.
Займдарды өтеу	(406 519 852)	(303 405 687)	(229 811 060)	(365 367 731)	(149 621 552)	(277 549 160)	(56 359 160)	(464 748 582)
Алынған дивидендтер	182 259 366	94 435 942	59 705 779	28 368 251	41 822 135	89 578 401	110 120 050	175 003 187
Төленген дивидендтер	(6 546 233)	-	-	-	-	-	-	-
Басқа да қаржылық қызмет	178 267 976	(34 945 131)	(33 742 104)	(122 218 993)	-	-	-	-
<b>Қаржылық қызметтен ақша қаражатының таза сомасы</b>	<b>604 866 255</b>	<b>(110 426 223)</b>	<b>(78 279 788)</b>	<b>(396 695 433)</b>	<b>(107 799 417)</b>	<b>(187 970 759)</b>	<b>53 760 890</b>	<b>(292 964 366)</b>
<b>ЖИҢЫ: Ақша қаражатының таза көбеюі /(азаяуы)</b>	<b>59 116 409</b>	<b>(573 852 658)</b>	<b>(483 065 901)</b>	<b>(684 308 721)</b>	<b>(282 888 910)</b>	<b>(204 193 585)</b>	<b>193 196 402</b>	<b>(17 133 470)</b>
<b>Кезең басындағы ақша қаражаты және оның баламалары</b>	<b>1 299 010 811</b>	<b>1 358 127 220</b>	<b>784 274 562</b>	<b>301 208 661</b>	<b>(383 100 060)</b>	<b>(665 988 970)</b>	<b>(870 182 555)</b>	<b>(676 986 153)</b>
<b>Кезең соғындағы ақша қаражаты және оның баламалары</b>	<b>1 358 127 220</b>	<b>784 274 562</b>	<b>301 208 661</b>	<b>(383 100 060)</b>	<b>(665 988 970)</b>	<b>(870 182 555)</b>	<b>(676 986 153)</b>	<b>(694 119 623)</b>

\* қайта қаржыландыруды ескерусіз ақша ағыны бойынша ұсынылған болжамды деректер

Төменде негізгі жорамалдар келтірілген 2010 жылдан бастап 2017 жылға дейінгі кезеңге арналған «ҚазМұнаГаз» ҰҚ АҚ ақша ағынының болжамы көрсетілген:

	2010П г.	2011П г.	2012П г.	2013П г.	2014П г.	2015П г.	2016П г.	2017П г.
<b>Операциялық қызметтен ақша қаражаты</b>								
ЕВІТДА	478 850 886	412 859 399	442 462 283	558 295 798	656 483 370	725 001 468	832 311 850	989 736 259
Салық бойынша шығыстар	(29 128 975)	(30 939 584)	(30 863 273)	(29 636 360)	(27 862 831)	(24 248 172)	(23 557 368)	(23 353 873)
Таза проценттік кіріс	(60 493 199)	(92 671 311)	(118 419 804)	(157 975 414)	(191 123 428)	(207 342 669)	(217 768 960)	(220 542 947)
Таза айналым капиталындағы өзгеріс	-	-	-	-	-	-	-	-
Басқа да операциялық қызмет	4 371 778	-	-	-	-	-	-	-
<b>Операциялық қызметтен ақша қаражатының таза сомасы</b>	<b>393 600 490</b>	<b>289 248 504</b>	<b>293 179 206</b>	<b>370 684 023</b>	<b>437 497 111</b>	<b>493 410 627</b>	<b>590 985 522</b>	<b>745 839 439</b>

(мың. теңге)



	2010П г.	2011П г.	2012П г.	2013П г.	2014П г.	2015П г.	2016П г.	2017П г.
<b>Инвестициялық қызметтен ақша қаражаты</b>								
Қызметті ұстау және қызметті кеңейтуге арналған күрделі шығындар	(13 428 671)	(29 189 044)	(24 710 684)	(28 457 642)	(32 237 042)	(50 964 462)	(108 591 830)	(131 515 962)
Сатып алу	-	-	-	-	-	-	-	-
Активтерді сату	110 595 000	-	-	-	-	-	-	-
Бірлескен кәсіпорын және ассоциацияланған компаниялардың дивидендтері	135 428 945	84 791 076	48 855 933	11 408 860	23 962 480	69 145 301	92 536 277	157 716 080
Басқа да инвестициялық қызмет	(129 167 448)	24 083 348	24 083 348	24 083 348	24 083 348	24 083 348	12 041 674	-
<b>Инвестициялық қызметтен ақша қаражатының таза сомасы</b>	<b>103 427 827</b>	<b>79 685 381</b>	<b>48 228 597</b>	<b>7 034 566</b>	<b>15 808 787</b>	<b>42 264 187</b>	<b>(4 013 879)</b>	<b>26 200 119</b>
<b>Қаржылық қызметтен ақша қаражаты</b>								
Займдар бойынша түсімдер	506 720 000	-	-	-	-	-	-	(3 218 971)
Займдарды өтеу	(203 437 005)	-	(14 746 000)	(221 190 000)	(14 746 000)	(235 936 000)	(14 746 000)	(349 731 966)
Меншік капиталындағы өзгерістер	(358 704 707)	(496 666 920)	(358 920 928)	(245 005 110)	(226 272 740)	-	(898 281)	(1 873 864)
Алынған дивидендтер	62 669 621	59 110 263	62 785 085	63 177 214	64 021 932	82 547 665	171 255 155	339 430 221
Төленген дивидендтер	(37 926 297)	(24 083 348)	(24 083 348)	(24 083 348)	(24 083 348)	(24 083 348)	(27 041 674)	(30 000 000)
Басқа да қаржылық қызмет	195 095 624	(34 945 131)	(33 742 104)	(122 218 993)	-	-	-	-
<b>Қаржылық қызметтен ақша қаражатының таза сомасы</b>	<b>164 417 236</b>	<b>(496 585 136)</b>	<b>(368 707 295)</b>	<b>(549 320 237)</b>	<b>(201 080 156)</b>	<b>(177 471 683)</b>	<b>128 569 200</b>	<b>(45 394 580)</b>
<b>ЖИЫНЫ: Ақша қаражатының таза көбеюі / (азаяуы)</b>	<b>661 445 553</b>	<b>(127 651 251)</b>	<b>(27 299 492)</b>	<b>(171 601 648)</b>	<b>252 225 741</b>	<b>358 203 131</b>	<b>715 540 843</b>	<b>726 644 978</b>

	2010П г.	2011П г.	2012П г.	2013П г.	2014П г.	2015П г.	2016П г.	2017П г.
<b>Кезең басындағы ақша қаражаты және оның баламалары</b>	372 088 329	1 033 172 661	905 521 409	878 221 918	706 620 270	958 846 011	1 317 049 142	2 032 589 984
Құрстық өзгерістердің ақша қаражатына әсері	(361 221)	-	-	-	-	-	-	-
<b>Кезең соғындағы ақша қаражаты және оның баламалары</b>	<b>1 033 172 661</b>	<b>905 521 409</b>	<b>878 221 918</b>	<b>706 620 270</b>	<b>958 846 011</b>	<b>1 317 049 142</b>	<b>2 032 589 984</b>	<b>2 759 234 962</b>

Проспектінің осы тармағында аталған Эмитенттің ақша қаражаты ағындарының болжамдары дұрыс немесе нақты болмауы мүмкін және жүзеге асыруға келмейтін және, мемлекеттік реттеудегі өзгерістерді, салық талаптарындағы өзгерістерді (оның ішінде салық ставкаларының өзгеруі, жаңа салық заңдары мен салық заңнамасының пайымдалуын қайта қарау), проценттік ставкалар мен басқа нарықтық шарттардың өзгеруін, оның ішінде экономикалық және саяси жағдайдағы өзгерістерді және басқа да белгісіз перспективаларды қоса есептегенде, әр түрлі факторларға байланысты өзгертуге жататын жорамалдарға, деректерге немесе әдістерге байланысты болады.

Эмитент жаңа ақпараттың пайда болуы, болашақ оқиғалар немесе өзге де негіздер салдарынан осы Шығарылым проспектісінде ашылатын қандай да бір болмасын болжамдық деректерді жаңартуға немесе қайта қарауға міндетті емес және ниетті емес. Эмитент немесе Эмитенттің атынан іс-әрекет жасайтын өзге де тұлғалар перспективалар және/немесе болжамдар туралы жасайтын барлық кейінгі жазбаша немесе ауызша мәлімдемелер өзінің тұтастығында осы Эмиссия проспектісінің барлық мәтіні бойынша қамтылған ескертетін мәлімдемелермен шектеледі. Осы тәуекелдердің, белгісіздіктердің немесе жорамалдардың салдарынан облигацияларды ықтимал сатып алушылар перспективалар туралы осы мәлімдемелерге тиісті түрде сүйенбеуі тиіс.

### **39. Айырбасталатын облигациялар.**

Эмитенттің облигациялары айырбасталмайды. Облигацияларды акцияларға айырбастау көзделмеген.

### **40. Облигацияларды орналастыру әдісі.**

#### **1) Облигацияларды орналастыру мерзімі және тәртібі:**

Облигациялар айналымның барлық мерзімі ішінде орналастырылады.

Облигациялар ұйымдастырылған және ұйымдастырылмаған нарықтарда орналастырылады. Эмитенттің облигацияларын ұйымдастырылмаған нарықта орналастыру Эмитенттің ішкі құжаттарымен белгіленген шарттарда және тәртіппен жазылуды жүргізу арқылы жүзеге асырылатын болады. облигацияларды ұйымдастырылған нарықта орналастыру «Қазақстандық қор биржасы» АҚ-тың ішкі құжаттарына сәйкес жүзеге асырылатын болады.

#### **2) Облигацияларды орналастыруға қатысатын ұйымдар туралы мәліметтер:**

Облигациялар барлық айналым мерзімі ішінде орналастырылады.

Облигациялар ұйымдастырылған және ұйымдастырылмаған нарықтарда орналастырылады. Эмитенттің облигацияларын ұйымдастырылмаған нарықта орналастыру Эмитенттің ішкі құжаттарында белгіленген шарттарды және тәртіппен жазылу жүргізу арқылы жүзеге асырылатын болады. Облигацияларды ұйымдастырылған нарықта орналастыру «Қазақстан қор биржасы» АҚ ішкі құжаттарына сәйкес жүзеге асырылатын болады.

#### **3) Облигацияларды орналастыруға қатысатын ұйымдар туралы мәліметтер:**

«VISOR Capital» АҚ («ВИЗОР Капитал») және АО «Halyk Finance» («Халық Финанс») Эмитенттің облигацияларды шығару бойынша андеррайтерлері болып табылады.

«VISOR Capital» АҚ-тың бағалы қағаздар нарығында номиналдық ұстаушы ретінде шоттарды жүргізу құқығымен брокерлік және дилерлік қызметпен айналысуға Қазақстан Республикасы Қаржы нарығын және қаржы ұйымдарын реттеу агенттігінің 2006 жылғы 10 наурыздағы № 0401201181 лицензиясы бар.

«Halyk Finance» АҚ-тың бағалы қағаздар нарығында номиналдық ұстаушы ретінде шоттарды жүргізу құқығымен брокерлік және дилерлік қызметпен айналысуға Қазақстан Республикасы Қаржы нарығын және қаржы ұйымдарын реттеу агенттігінің 2008 жылғы 26 желтоқсандағы № 4.2.92/28 лицензиясы бар.

#### **40-1. Эмитент қолданатын шектеулер (ковенанттар).**

Жиынтығында айналымдағы облигациялардың жалпы санның кемінде бестен бір бөлігіне ие облигацияларды ұстаушылар осындай талап ұсынылған күннен бастап есептелетін 10 (он) жұмыс

күні барысында Эмитент мынадай шектеулердің («Ковенанттар») бірін бұзған кезде айналымдағы барлық облигацияларды сатып алуды талап етуге құқылы:

1. Қазақстан Республикасы Үкіметінің кем дегенде Эмитенттің 51 (елу бір) процент акциясына тікелей немесе жанама иелік етуі;
2. Эмитенттің 100 000 000 (бір жүз миллион) АҚШ долларынан (немесе оның басқа валютадағы баламасы) астам қаржы берешегінің жиынтық негізгі сомасына Эмитенттің тоғыспалы дефолтына (кросс-дефолт) жол бермеу бойынша шектеулердің («Ковенанттардың») бірін бұзған кезде айналымдағы барлық облигацияларды сатып алуды талап етуге құқылы. ). Бұл ретте мыналар:
  - (i) (1) Эмитенттің дефолтқа жол беруі салдарынан сатып алуға жататын; (2) осындай берешек жеңілдік кезең (егер ол осы жағдайда көзделсе және қолданылатын болса) қолданылатын кезеңге ұзартылуы мүмкін көзделген мерзімде өтелмеген болса;
  - (ii) Заем қаражаты бойынша берешекпен байланысты Эмитент ұсынған кез келген берешек кепілі талап бойынша іске асырылмаса, бұл ретте заем қаражаты бойынша осындай берешек сомасы 100 000 000 (жүз миллион) АҚШ долларынан (немесе оның басқа валютадағы баламасынан) артық болса кросс-дефолт болып танылады.
3. Банкроттық:
  - (i) Қандай да болмасын заңды немесе жеке тұлға немесе үкімет немесе агенттік немесе саяси бөлімше төлемге қабілетсіздікке, санацияға, қарыз міндеттемелерін қайта құрылымдауға, активтерді және пассивтерді бөлуге, төлемдерге мараторий жариялануына және Эмитентті (немесе конкурстық басқарушының пікірі бойынша) Эмитенттің бүкіл мүлігін қозғайтын осы секілді іс-әрекеттерге байланысты конкурстық басқарушыны немесе жоюшыны тағайындау үшін рәсімдерді бастаса немесе өтініш берсе және мұндай рәсімдер немесе тағайындау жойылмаса және конкурстық басқарушыны немесе жоюшыны тағайындау үшін рәсімдердің басталған немесе өтініш берілген күннен бастап 45 (қырық бес) күнтізбелік күн ішінде күшінде болса;
  - (ii) Эмитенттің (a) Эмитентті банкрот деп жариялау мақсатында Қазақстан Республикасының қолданылатын заңнамасына сәйкес рәсімдерді бастауы, (b) Эмитентке немесе оның мүлкіне қатысты банкроттық рәсімдерді қолдануға келісуі, (c) жоғарыда аталған заңнамаға сәйкес қайта құруға өтініш жолдау немесе келісім беруі, (d) Эмитенттің банкроттығы немесе жою үшін конкурстық басқарушыны немесе жоюшыны немесе сенімгерлік басқарушыны немесе құқықтық мұрагерін тағайындауы, (e) Эмитенттің қандай да болмасын кредиторларының пайдасына тағайындау жасауы.

Бір немесе барлық Ковенанттар басталған жағдайда Эмитент 10 (он) жұмыс күні ішінде облигацияларды ұстаушының әрқайсысын Эмитент өзінің ішкі корпоративтік ережелерінде және «Қазақстан қор биржасы» АҚ талаптарымен белгіленген тәртіппен Эмитенттің және «Қазақстан қор биржасы» АҚ-тың ресми сайтында орналастыру арқылы осы оқиғаның немесе оқиғалардың басталғаны туралы жазбаша хабардар етеді.

Эмитент облигацияларды ұстаушылардың құқығын қамтамасыз ету мақсатында белгіленген Ковенанттардың бұзылуына әкеп соқтырған себептерді жою жөніндегі іс-шаралар жоспарын әзірлеп, Эмитенттің тиісті органымен бекітеді.

Егер Эмитент ковенанттардың Мерзімін ұзарту кезеңі ішінде белгіленген шектеулердің (ковенанттардың) бұзылуына әкеп соқтырған себептерді жою бойынша тиісті шаралар қабылдмаса және егер облигацияларды ұстаушылар мен Эмитенттің арасында өзгеше ескерілмесе, жиынтығында айналымдағы облигациялардың жалпы санының кем дегенде бестен бір бөлігіне иелік ететін облигацияларды ұстаушылар осындай талап қойылған күннен бастап есептелетін 10 (он) жұмыс күні ішінде айналымдағы барлық облигациялар бойынша 5.12-шартта көрсетілгендей сатып алу күнінде Амортизацияланған күн бойынша облигацияларды сатып алуды талап етуге құқылы.

#### **41. Облигацияларды орналастырудан ақшаны пайдалану.**

Облигацияларды орналастырудан түскен қаражат толық көлемде «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ-тың жалпы корпоративтік мақсаттарына, соның ішінде, бірақ онымен шектелмей, инвестициялық бағдарламаларды қаржыландыруға жіберілетін болады.

Алынған ақша қаражаттарының жоспарлы бөлінуі өзгерген жағдайда, Эмитент Қазақстан Республикасы заңнамасының талаптарына сәйкес Шығарылым проспектісіне тиісті өзгерістер енгізетін болады.

## 8. ҚОСЫМША АҚПАРАТ

### 42. Облигациялар айналымындағы шектеулер

Эмитент облигациялары айналымында шектеу жоқ.

### 43. Эмитенттің облигациялар шығарылымына арналған шығындарының сомасы және бұл шығындар қалай төленетіні туралы мәліметтер

Андеррайтердің қызметтеріне арналған шығындарға байланысты шығыстар көзделіп отырған жоқ. Қаржы консультант қызметтеріне арналған шығындар (...) және колма қол ақшасыз есеп айырысу арқылы төленеді.

### 44. Инвесторлар Эмитент жарғысының көшірмесімен, облигациялар шығарылымның проспектісімен, облигацияларды орналастыру жиынтығы туралы есеппен және Эмитенттің қызметі туралы ақпаратты жариялау үшін пайдаланатын бұқаралық ақпарат құралдарымен таныса алатын орындар туралы ақпарат.

Іс жүзіндегі мекен-жайы: 010000 Астана қ., Қабанбай батыр д-лы, 19-үй.

Байланыс телефоны: 8 (7172) 97 61 01; факс 8 (7172) 97 60 00.

Электрондық почтаның адресі: [Astana@kmg.kz](mailto:Astana@kmg.kz)

Корпоративтік сайт: [www.kmg.kz](http://www.kmg.kz)

Бизнесті дамыту жөніндегі  
басқарушы директор

Бас бухгалтер



Т. Бозжанов

Н. Валентинова



# **ПРОСПЕКТ ЧЕТВЕРТОГО ВЫПУСКА ДИСКОНТНЫХ ОБЛИГАЦИЙ В КОЛИЧЕСТВЕ 100 000 000 ШТУК**

**Акционерного общества  
«Национальная компания «КазМунайГаз»  
(АО НК «КазМунайГаз»)**

Государственная регистрация выпуска облигаций уполномоченным органом не означает предоставление каких-либо рекомендаций инвесторам относительно приобретения облигаций, описанных в проспекте. Уполномоченный орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска облигаций, не несет ответственность за достоверность информации, содержащейся в данном документе. Проспект выпуска облигаций рассматривался только на соответствие требованиям законодательства Республики Казахстан. Должностные лица эмитента несут ответственность за достоверность информации, содержащейся в настоящем проспекте, и подтверждают, что вся информация, представленная в нем, является достоверной и неводящей в заблуждение инвесторов относительно эмитента и его облигаций.

АСТАНА, 2010 г.

# 1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ЭМИТЕНТЕ

## 2. Наименование Эмитента.

	Полное наименование	Сокращенное наименование
На государственном языке	«ҚазМұнайГаз» Ұлттық компаниясы» акционерлік қоғамы	«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ
На русском языке	Акционерное общество «Национальная компания «КазМунайГаз»	АО НК «КазМунайГаз»
На английском языке	Joint Stock Company “National Company “KazMunayGas”	JSC NC “KazMunayGas”

Предшествующие полные и сокращенные наименования Эмитента:

	Полное наименование	Сокращенное наименование
На государственном языке	«ҚазМұнайГаз» ұлттық компаниясы» жабық акционерлік қоғамы	«ҚазМұнайГаз» ҰК» ЖАҚ
На русском языке	Закрытое акционерное общество «Национальная компания «КазМунайГаз»	ЗАО НК «КазМунайГаз»;
На английском языке	Closed joint stock company “National Company “KazMunaiGaz”	CJSC “NC KazMunaiGaz”

Дата изменения наименования – 16 марта 2004 года.

Акционерное общество «Национальная компания «КазМунайГаз» создано в соответствии с Указом Президента Республики Казахстан от 20 февраля 2002 года №811 «О мерах по дальнейшему обеспечению интересов государства в нефтегазовом секторе экономики страны» и постановлением Правительства Республики Казахстан от 25 февраля 2002 года №248 «О мерах по реализации Указа Президента Республики Казахстан от 20 февраля 2002 года №811».

Общество является правопреемником прав и обязанностей закрытых акционерных обществ «Национальная нефтегазовая компания «Казахойл» и «Национальная компания «Транспорт Нефти и Газа».

## 3. Сведения о государственной регистрации (перерегистрации) Эмитента.

Государственная перерегистрация произведена Департаментом юстиции города Астана 16 марта 2004 года.

Свидетельство о государственной перерегистрации юридического лица от 16 марта 2004 года № 11425-1901-АО.

## 4. Регистрационный номер налогоплательщика (РНН).

РНН Эмитента: 620 100 210 025

## 5. Информация о месте нахождения Эмитента, номера контактных телефонов и факса, адрес электронной почты.

Местонахождение	<b>Юридический адрес:</b> Республика Казахстан, 010000 г. Астана, пр. Кабанбай батыра, д. 22 <b>Фактический адрес:</b> Республика Казахстан, 010000 г. Астана, пр. Кабанбай батыра, д. 19
Номера контактных телефонов и факса	Тел: 8 (717) 297 61 01 Факс: 8 (717) 297 60 00, 8 (717) 297 60 01.



<b>Электронный адрес</b>	<a href="mailto:Astana@kmg.kz">Astana@kmg.kz</a>
<b>Web-сайт</b>	<a href="http://www.kmg.kz">www.kmg.kz</a>

## 6. Банковские реквизиты Эмитента.

<b>Банк бенефициара</b>	АО «Народный Банк Казахстана»
<b>РНН</b>	620 100 210 025
<b>БИН</b>	020240000555
<b>Расчетные счета</b>	№KZ356010111000002033 (KZT)
<b>Валютные счета</b>	№KZ406010111000002040 (USD)
	№KZ666010111000002154 (RUR)
	№KZ506010111000009126 (GBP)
	№KZ936010111000002153 (EUR)
<b>SWIFT банк бенефициара</b>	HSBKKZKX

## 7. Виды деятельности Эмитента.

АО «Национальная компания «КазМунайГаз» (далее – НК КазМунайГаз, Общество или Эмитент) осуществляет свою деятельность в соответствии с законодательством Республики Казахстан (Казахстан или РК), в частности на основании Законов РК «О недрах и недропользовании» и «Об акционерных обществах» и «О Фонде национального благосостояния» (совместно далее – Законодательство), а также Уставом Общества от 21 июня 2006 года и последующими к нему изменениями и дополнениями, и Кодексом корпоративного управления АО НК «КазМунайГаз».

Эмитент осуществляет следующие виды деятельности:

- 1) Участие в реализации единой государственной политики в нефтегазовой отрасли.
- 2) По поручению уполномоченных государственных органов обеспечение эффективного и рационального освоения нефтегазовых ресурсов республики.
- 3) Участие в разработке стратегии использования, воспроизводства и дальнейшего увеличения ресурсов нефти и газа.
- 4) Представление в установленном законодательством порядке государственных интересов в контрактах с подрядчиками, осуществляющими нефтегазовые операции посредством обязательного долевого участия в контрактах.
- 5) В соответствии с решениями Правительства Республики Казахстан, выполнение функции полномочного органа по представлению интересов государства в соглашениях о разделе продукции.
- 6) Участие в подготовке ежегодных отчетов Правительству Республики Казахстан о ходе выполнения соответствующих контрактов на проведение нефтяных операций.
- 7) Проведение нефтяных операций совместно с победителями конкурса путем долевого участия в контрактах по решению Правительства Республики Казахстан.
- 8) Проведение нефтяных операций на блоках, предоставленных Обществу на основе прямых переговоров.
- 9) Участие в организации конкурсов на нефтегазовые операции на территории Республики Казахстан.
- 10) Корпоративное управление и мониторинг по вопросам осуществления организациями, пакеты акций / доли участия в которых принадлежат Обществу, разведки, разработки, добычи, переработки, реализации, транспортировки углеводородов, проектированию, строительству, эксплуатации нефтегазопроводов и нефтегазопромышленной инфраструктуры.
- 11) Участие в установленном Законодательством порядке – во внутренних и международных проектах Республики Казахстан по осуществлению нефтегазовых операций.
- 12) Осуществление технологического мониторинга разработки месторождений.
- 13) Услуги по транспортировке нефти и газа всеми видами транспорта.

- 14) Реализация и маркетинг в установленном порядке углеводородного сырья, продуктов его переработки на внутреннем и внешнем рынках.
- 15) Участие в осуществлении проектирования, финансирования, строительства, владения и эксплуатации нефтегазопроводной системы на территории Республики Казахстан и сопредельных государств (включая объекты по хранению, погрузке и перевалке на другие виды транспорта), по которой осуществляется транспортировка углеводородного сырья.
- 16) Организация финансирования, разработка технико-экономических обоснований проектов, связанных с деятельностью Общества.
- 17) Участие в установленном порядке во всех внутренних и международных проектах Республики Казахстан по транспортировке углеводородного сырья.
- 18) Разработка и внедрение новых технологий.
- 19) Участие в разработке и выполнении государственных и иных программ развития нефтегазового сектора.
- 20) По поручению государственного органа, осуществляющего руководство и управление в сфере нефтегазовой промышленности, выполнение функций его рабочего органа, а также представление интересов и защита интересов государства в нефтегазовой отрасли.
- 21) Поддержка и участие в различных программах, направленных на обучение, переподготовку и повышение квалификации отечественных кадров.
- 22) Проведение переговоров и заключение договоров по нефтегазовым и другим операциям.
- 23) Осуществление научно-технической, производственно-хозяйственной и внешнеэкономической деятельности.
- 24) Осуществление консалтинговых и технических услуг по подготовке и разработке нефтегазовых проектов.
- 25) Осуществление экспертизы и утверждение технико-экономических обоснований проектов, связанных с деятельностью Общества.
- 26) Иная деятельность, не запрещенная законодательством.

**8. Сведения о наличии рейтингов, присвоенных Эмитенту или выпущенным им ценным бумагам международными рейтинговыми агентствами и (или) рейтинговыми агентствами Республики Казахстан.**

**Рейтинги, присвоенные Эмитенту:**

Наименование	Moody's Investors Service	Standard & Poor's	Fitch
Долгосрочный рейтинг дефолта Эмитента в иностранной валюте (по международной шкале)	Baa2	BB+	BBB-/ Стабильный
Долгосрочный рейтинг дефолта Эмитента в национальной валюте	-	BB+	BBB
Прогноз	Негативный	Стабильный	Стабильный
Долгосрочный рейтинг Эмитента (по национальной шкале)	-	kzAA –	-
Дата присвоения/пересмотра прогноза	16 апреля 2010 г.	12 января 2010 г.	16 декабря 2009 г.

*Источник: Международные кредитные агентства и Bloomberg*

При этом рейтинг ценных бумаг не является рекомендацией покупать, продавать или держать ценные бумаги Эмитента и может быть приостановлен, снижен и аннулирован в любое время присвоившим его рейтинговым агентством.

Рейтинги, присвоенные международными рейтинговыми агентствами Еврооблигациям, выпущенным KazMunaiGaz Finance Sub B.V. под гарантию Эмитента				
Выпуск облигаций	Дата присвоения / пересмотра рейтинга	Moody's	Standard&Poor's	Fitch
1- выпуск Еврооблигаций	16 июня 2008 г.	Baa2/Негативный	BB+	BBB-
2-й выпуск Еврооблигаций	16 июня 2008 г.	Baa2/Негативный	BB+	BBB-
3-й выпуск Еврооблигаций	16 июля 2009 г.	Baa2/Негативный	BB+	BBB-
4-й выпуск Еврооблигаций	16 апреля 2010 г.	Baa2/Негативный	BB+	BBB-

**В случае если Эмитенту присвоен статус финансового агентства, указать дату, номер постановления уполномоченного органа.**

По состоянию на 30 сентября 2010 года Эмитент не имеет статус финансового агентства.

**9. Наименования, даты регистрации, места нахождения и почтовые адреса всех филиалов и представительств Эмитента.**

Наименование	Филиал АО НК «КазМунайГаз» в Туркменистане
Дата регистрации	17 марта 2008 года, сертификат №0000179
Местонахождение	<b>Юридический адрес:</b> Республика Туркменистан, г. Ашхабад, Туркменбаши шаелы (проспект), 54, бизнес-центр «Импаш», каб. 306 и 307.

**10. Полное официальное наименование аудиторских организаций (фамилия, имя, при наличии - отчество аудитора), осуществлявших (осуществляющих) аудит финансовой отчетности Эмитента за последние три завершённых финансовых года с указанием их принадлежности к соответствующим коллегиям (ассоциациям, палатам).**

Год	Наименование аудиторской организации	Ф.И.О. консультантов	Принадлежность к коллегиям	Наименование услуг	
2010	Товарищество с Ограниченной Ответственностью «Эрнст энд Янг Казахстан»	Государственная лицензия на занятие аудиторской деятельностью в Республике Казахстан №0000003, серия МФЮ-2, выдана Министерством финансов Республики Казахстан от 15 июля 2005 г.	г-жа Гульмира Турмагамбетова, партнер по аудиту г-жа	Члены палаты аудиторов Республики Казахстана	Аудит финансовой отчетности за 2010-2012 г.
2009					Аудит финансовой отчетности за 2009 г.
2008					Аудит финансовой отчетности за 2008 г.
2007					Аудит финансовой отчетности за 2007 г.

**Полное официальное наименование консультантов по юридическим и финансовым вопросам, с которыми заключались договоры на оказание соответствующих услуг в течение трех лет, предшествующих представлению проспекта в уполномоченный орган, с указанием их принадлежности к соответствующим коллегиям (ассоциациям, палатам).**

Эмитент заключал договоры со следующими финансовыми и юридическими консультантами в 2007-2009 гг.:

Консультант	Местонахождение	Наименование услуг
<b>2007 год</b>		
ТОО «Делойт ТСФ»	Казахстан, г. Алматы, ул. Фурманова, 240 «В», бизнес центр «CDC-2»	Юридические консультационные услуги по нефтегазовым проектам, осуществляемым на территории Российской Федерации.
ТОО «KMGC»	Казахстан, г. Астана, мкр. Самал 9, кв. 2	Юридические консультационные услуги по инвестиционным проектам по разведке и добыче.
Curtis, Mallet-Prevost, Colt & Mosle LLP	Великобритания, г. Лондон EC2M1BB, ул. Нью Брод, 53	Юридические консультационные услуги по обеспечению защиты интересов национальной компании в нефтегазовых проектах.
Кристофер Джон Питтинджер	Пенсильвания 18219, Уолнута авеню, Конингэм, 56	Юридические консультационные услуги
<b>2008 год</b>		
ЗАО «КФК-Альянс»	Российская Федерация, г. Москва, ул. Трубная, д. 23, корпус 2, 127051	Юридические консультационные услуги по нефтегазовым проектам, осуществляемым на территории Российской Федерации.
Curtis, Mallet-Prevost, Colt & Mosle LLP	США, г. Нью Йорк Н-Й 10178-0061, 101 Парк Авеню	Юридические консультационные услуги по юридическому сопровождению отдельного вопроса по Северо-Каспийскому проекту
Curtis, Mallet-Prevost, Colt & Mosle LLP	США, г. Нью Йорк Н-Й 10178-0061, 101 Парк Авеню	Юридические консультационные услуги по правовому сопровождению функций Общества в нефтегазовых проектах
Norton Rose LLP	Великобритания, г. Лондон SE1 2AQ, Риверсайд	Юридические консультационные услуги по проектам по приобретению активов
ТОО «Центр правовых исследований и анализа»	Казахстан, г. Астана, пр. Кабанбай батыра, 23, офис 21	Юридические консультационные услуги по мониторингу и управлению нефтегазовыми проектами
<b>2009 год</b>		
ТОО «Центр правовых исследований и анализа»	Казахстан, г. Астана, пр. Кабанбай батыра, 23, офис 21	Юридическое сопровождение мониторинга и управления нефтегазовыми проектами по казахстанскому законодательству
Norton Rose LLP	Великобритания, г. Лондон SE1 2AQ, Риверсайд	Юридические консультационные услуги по правовому сопровождению функции Общества в проекте ТШО
Curtis, Mallet-Prevost, Colt & Mosle LLP	США, г. Нью Йорк, Н-Й 10178-0061, 101 Парк Авеню	Юридические консультационные услуги
Curtis, Mallet-Prevost, Colt & Mosle LLP	США, г. Нью Йорк, Н-Й 10178-0061, 101 Парк Авеню	Юридическое консультационное сопровождение по инвестиционным проектам, осуществляемым на территории Республики Казахстан (в частности проект «Н»)
Curtis, Mallet-Prevost, Colt & Mosle LLP	США, г. Нью Йорк, Н-Й 10178-0061, 101 Парк Авеню	Юридические консультационные услуги по Карачаганакскому проекту

Консультант	Местонахождение	Наименование услуг
ABN AMRO Corporate	Великобритания SW1A 2DX,	Консультационные услуги по сопровождению

Консультант	Местонахождение	Наименование услуг
Finance Limited (теперь в составе группы Royal Bank of Scotland)	г. Лондон, Charing Cross 49, GB - Admiralty Arch	переговоров по крупным нефтегазовым проектам
PricewaterhouseCoopers Tax & Advisory LLP	Великобритания WC2N 6DX, г. Лондон, Embankment Place 1	Услуги аудита и налоговой экспертизы приобретаемых нефтегазовых активов
Barclays Capital	Великобритания E14 4BB, г. Лондон, Canary Wharf, The North Colonnade 5	Финансовое сопровождение по проекту
Royal Bank of Scotland	Великобритания SW1A 2DX, г. Лондон, Charing Cross 49, GB - Admiralty Arch	Разработка финансовой стратегии

Информация в отношении принадлежности вышеуказанных организаций к каким-либо коллегиям (ассоциациям, палатам) отсутствует.

**В случае если имело место расторжение договора с вышеуказанными лицами, необходимо представить информацию о причине расторжения договора с указанием информации кем из сторон оно было инициировано.**

Договоры с вышеуказанными юридическими и финансовыми консультантами не расторгались.

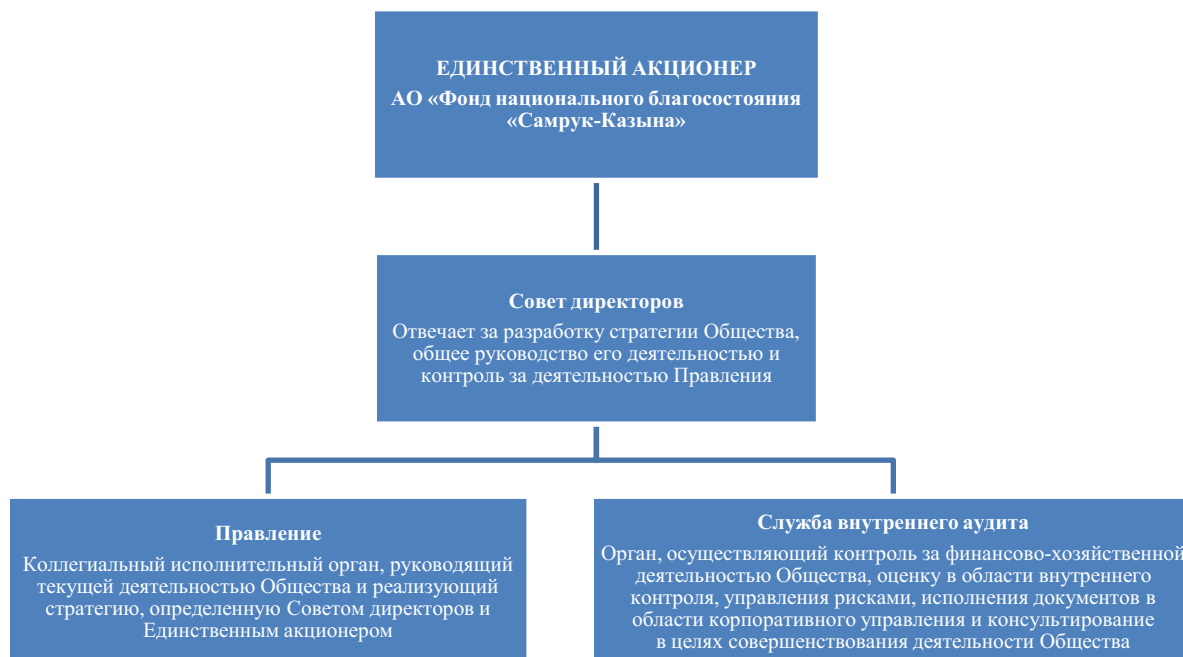
#### **11. Дата принятия Эмитентом кодекса корпоративного управления.**

Кодекс корпоративного управления АО НК «КазМунайГаз» утвержден решением его Единственного акционера АО «Холдинг Самрук» от 3 декабря 2007 года (№182-п).

## 2. ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ ЭМИТЕНТА

### 12. Структура органов управления Эмитента.

В соответствии с Уставом Общества, утвержденным 21 июня 2006 года с последующими к нему изменениями и дополнениями, органами управления Эмитента являются:



Источник: Данные АО НК «КазМунайГаз»

### Единственный акционер

В соответствии с Уставом Эмитента к исключительной компетенции Единственного акционера относятся следующие вопросы:

- 1) Внесение изменений и дополнений в Устав или утверждение его в новой редакции.
- 2) Утверждение кодекса корпоративного управления, а также изменений и дополнений в него.
- 3) Добровольная реорганизация или ликвидация Общества.
- 4) Принятие решения об увеличении количества объявленных акций Общества или изменении вида неразмещенных объявленных акций общества.
- 5) Определение условий и порядка конвертирования ценных бумаг Общества, а также их изменение.
- 6) Принятие решения о размещении (реализации), в том числе о количестве размещаемых (реализуемых) акций Общества в пределах количества объявленных акций, способе и цене их размещения (реализации).
- 7) Определение количественного состава, срока полномочий Совета директоров, избрание (назначение) его Членов и досрочное прекращение их полномочий, а также определение размера и условий выплаты вознаграждений Членам Совета директоров, а также утверждение положения о нём.
- 8) Утверждение годового отчёта Совета директоров о проделанной работе.
- 9) Определение в установленном порядке аудиторской организации, осуществляющей аудит Общества, и размера оплаты её услуг.
- 10) Утверждение годовой финансовой отчетности Общества, а также годового отчёта Общества.
- 11) Утверждение порядка распределения чистого дохода Общества за отчетный финансовый год, принятие решения о выплате дивидендов по простым акциям и утверждение размера дивиденда в расчете на одну простую акцию Общества.
- 12) Принятие решения о невыплате дивидендов по простым акциям Общества при наступлении случаев, предусмотренных пунктом 47 Устава.

- 13) Принятие решения об участии Общества в создании или деятельности иных юридических лиц путем передачи части или нескольких частей активов, в сумме составляющих двадцать пять и более процентов от всех принадлежащих Обществу активов.
- 14) Утверждение методики и изменений в методику определения стоимости акций при их выкупе Обществом в соответствии с Законодательством.
- 15) Определение порядка предоставления Единственному акционеру информации о деятельности Общества, в том числе определение средства массовой информации, в соответствии с Законодательством.
- 16) Утверждение, в порядке, установленном Единственным акционером, Стратегических направлений развития Общества на пять лет.
- 17) Определение нормативов положенности служебных легковых автомобилей и нормы площадей для размещения административного аппарата.
- 18) Определение порядка и условий возмещения расходов работникам Общества, направляемым в служебные командировки.
- 19) Определение лимитов возмещаемых расходов за счет средств Общества при предоставлении работникам права пользования мобильной связью, лимитов представительских расходов и иных лимитов по решению Единственного акционера.
- 20) В установленном порядке избрание (назначение) президента (председателя Правления) и досрочное прекращение его полномочий.
- 21) Иные вопросы, принятие решений по которым отнесено Законодательством и Уставом к исключительной компетенции Единственного акционера.

#### **Совет директоров**

В соответствии с Уставом Эмитента к исключительной компетенции Совета директоров относятся следующие вопросы:

- 1) Определение приоритетных направлений деятельности Общества, а также одобрение и вынесение в последующем на рассмотрение Единственного акционера Стратегических направлений развития Общества на пять лет, а также принятие решений об участии Общества в деятельности, не предусмотренной подпунктами 1) –25) пункта 14 Устава Общества.
- 2) Вынесение вопросов на рассмотрение Единственного акционера.
- 3) Одобрение кодекса корпоративного управления Общества, изменений и дополнений в него и его внесение Единственному акционеру для утверждения.
- 4) Принятие решения о выкупе Обществом размещенных акций или других ценных бумаг и цене их выкупа.
- 5) Предварительное утверждение годовой финансовой отчетности Общества, представление Единственному акционеру Общества предложений о порядке распределения чистого дохода Общества за истекший финансовый год и размере дивиденда в расчете на одну простую акцию Общества, а также предварительное утверждение годового отчёта Общества.
- 6) Определение условий выпуска облигаций и производных ценных бумаг Общества.
- 7) Определение количественного состава, срока полномочий Членов Правления Общества, избрание (назначение) его Членов, а также досрочное прекращение их полномочий, за исключением президента (председателя Правления) Общества.
- 8) Определение размеров должностных окладов и условий оплаты труда и премирования президента (председателя Правления) и Членов Правления.
- 9) Создание комитетов Совета директоров, утверждение положений о них, а также избрание Членов комитетов.
- 10) Утверждение штата (общей численности) работников и структуры центрального аппарата Общества, а также штатного расписания службы корпоративного секретаря.
- 11) Утверждение учетной политики Общества.
- 12) Определение размера оплаты услуг оценщика по оценке рыночной стоимости имущества, переданного в оплату акций Общества либо являющегося предметом крупной сделки.

- 13) Назначение, определение срока полномочий корпоративного секретаря, досрочное прекращение его полномочий, а также определение размера должностного оклада и условий вознаграждения корпоративного секретаря.
- 14) Утверждение документов, регулирующих внутреннюю деятельность Общества, перечень которых утверждается Советом директоров Общества, в том числе внутреннего документа, устанавливающего условия и порядок проведения аукционов и подписки ценных бумаг Общества.
- 15) Принятие решений о создании и закрытии филиалов и представительств Общества и утверждение положений о них.
- 16) Принятие решения об участии Общества в создании других организаций.
- 17) Принятие решения о приобретении Обществом десяти и более процентов акций (долей участия в уставном капитале) других юридических лиц, а также принятие решений по вопросам деятельности юридических лиц, десять и более процентов акций (долей участия в уставных капиталах) которых находятся в собственности Общества, в том числе по вопросам, указанным в подпунктах 1)-18) пункта 1 статьи 36 Закона Республики Казахстан «Об акционерных обществах», подпунктах 1)-12) пункта 2 статьи 43 Закона Республики Казахстан «О товариществах с ограниченной и дополнительной ответственностью» и всем иным вопросам, отнесенным в соответствии с уставами юридических лиц, десять и более процентов акций (долей участия в уставных капиталах) которых находятся в собственности Общества, к компетенции акционера/участника или единственного акционера / участника.
- 18) Выбор регистратора Общества в случае расторжения договора с прежним регистратором Общества.
- 19) Определение информации об Обществе или его деятельности, составляющей служебную, коммерческую или иную охраняемую законом тайну.
- 20) Принятие решения о заключении Обществом крупных сделок и сделок, в совершении которых Обществом имеется заинтересованность.
- 21) Принятие решений по вопросам получения, передачи (переуступки) права недропользования, внесения изменений в контракты на недропользование (за исключением изменений контрактов, связанных с изменениями в законодательных актах или решениями Правительства Республики Казахстан), заключения договоров со стратегическими партнерами;
- 22) Утверждение в порядке, установленном Единственным акционером, Плана развития (среднесрочного бизнес-плана) Общества, Бюджета (бизнес-плана на один год) Общества.
- 23) Определение Перечня должностей руководящих работников Общества, а также дочерних и зависимых юридических лиц, утверждение или согласование которых осуществляется Советом директоров.
- 24) Утверждение внутренних процедур Общества по управлению рисками, обеспечение соблюдения и анализ эффективности, а также совершенствование таких процедур.
- 25) Определение порядка работы Службы внутреннего аудита, размера и условий оплаты труда и премирования работников Службы внутреннего аудита, а также одобрение кандидатуры на должность руководителя Службы внутреннего аудита и утверждение квалификационных требований к работникам Службы внутреннего аудита.
- 26) Утверждение годового аудиторского плана Службы внутреннего аудита.
- 27) Определение порядка и сроков получения Членами Совета директоров информации о деятельности Общества, в том числе финансовой.
- 28) Увеличение обязательств Общества на величину, составляющую десять и более процентов размера его собственного капитала.
- 29) Иные вопросы, предусмотренные Законодательством и Уставом, не относящиеся к исключительной компетенции Единственного акционера.

Вышеуказанный перечень вопросов установлен пунктом 66 Устава Общества и не может быть передан для решения Правлению Общества.



## Правление

Правление вправе принимать решения по любым вопросам деятельности Общества, не отнесенным законодательными актами Республики Казахстан и Уставом к компетенции других органов и должностных лиц Общества, в том числе:

- 1) Принимает решения о заключении Обществом сделок, за исключением сделок, отнесенных Законодательством и (или) Уставом к компетенции иных органов Общества, президента (председателя Правления).
- 2) Принимает решения о приобретении Обществом до десяти процентов акций (долей участия) в уставном капитале других юридических лиц, в том числе, юридических лиц, акционером (участником) которых является Общество, а также принимает решения по вопросам их деятельности, в том числе, решения по вопросам отчуждения акций (долей участия) в них, за исключением случаев, предусмотренных Законодательством и Уставом Общества.
- 3) утверждает штатное расписание Общества с учетом утвержденных Советом директоров штата (общей численности) работников, структуры центрального аппарата Общества и штатного расписания службы корпоративного секретаря, а также утверждает штат (общую численность), структуру и штатное расписание его филиалов и представительств.
- 4) Издаёт решения (постановления) и даёт указания, обязательные для исполнения всеми работниками Общества.
- 5) Утверждает документы, принимаемые в целях организации деятельности Общества, не входящие в перечень документов, указанный в подпункте 12) пункта 66 Устава.
- 6) Координирует и направляет работу филиалов, представительств Общества, его дочерних организаций и зависимых акционерных обществ.
- 7) Принимает решения по производственным вопросам внутренней деятельности Общества.
- 8) В установленном порядке принимает решение об оказании Обществом спонсорской (благотворительной) помощи.
- 9) Определяет порядок утверждения внутренних нормативных документов Общества, за исключением документов, указанных в подпункте 12) пункта 66 Устава.
- 10) Определяет порядок осуществления Обществом прав акционера (участника) в отношении организаций, указанных в подпункте 1-1) пункта 80 Устава.
- 11) Разрабатывает, одобряет и представляет в Совет директоров проекты Стратегических направлений развития Общества на пять лет, Плана развития (среднесрочного бизнес-плана) Общества, бюджета (бизнес-плана на один год) Общества.
- 12) Осуществляет подготовку и реализацию Плана развития (среднесрочного бизнес-плана) Общества, бюджета (бизнес-плана на один год) Общества, а также несет ответственность за их исполнение.
- 13) Представляет Единственному акционеру прогнозные показатели размера дивидендов по акциям Общества до двадцатого марта года, предшествующего планируемому.
- 14) Несет ответственность за разработку и применение процедур внутреннего контроля и управления рисками в Обществе.
- 15) Своевременно уведомляет Совет директоров о существенных недостатках в системе управления рисками в Обществе.
- 16) Осуществляет контроль за исполнением решений Совета директоров, Единственного акционера Общества, рекомендаций аудиторской организации, осуществляющей аудит годовой финансовой отчетности Общества, а также рекомендаций Службы внутреннего аудита.
- 17) Организует работу по выявлению причин и условий, порождающих неправомерные действия в отношении собственности Общества.
- 18) Принимает решения по иным вопросам обеспечения деятельности Общества, не относящимся к исключительной компетенции Единственного акционера и Совета директоров Общества.

### 13. Члены Совета директоров Эмитента.

Ф.И.О	Дата рождения	Должности, занимаемые в настоящее время и за последние три года (в хронологическом порядке)	Должности, занимаемые в настоящее время и за последние 3 года по совместительству (в хронологическом порядке)	Доля участия в уставном капитале Эмитента и в его дочерних и зависимых организациях (%)
<p>Кулибаев Тимур Аскарлович <b>Председатель Совета директоров</b></p>	<p>10.09.1966 г.</p>	<p><b>АО «Казахстанский холдинг по управлению государственными активами «Самрук»»</b> с апреля 2006 г. по август 2007 г. Заместитель Председателя Правления</p> <p><b>АО НК «КазМунайГаз»</b> с мая 2009 г. по настоящее время Председатель Совета директоров</p>	<p><b>Администрация Президента Республики Казахстан</b> с октября 2005 г. по настоящее время Советник Президента Республики Казахстан</p> <p><b>АО «НАК «Казатомпром»</b> с октября 2008 г. по настоящее время Председатель Совета директоров</p> <p><b>АО НК «Қазақстан темір жолы»</b> с октября 2008 г. по настоящее время Председатель Совета директоров</p> <p><b>АО «Казахстанская компания по управлению энергетическим сетями» (KEGOC)</b> с октября 2008 г. по настоящее время Председатель Совета директоров</p> <p><b>АО «Самрук - Энерго»</b> с октября 2008 г. по настоящее время Председатель Совета директоров</p> <p><b>АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Казына»</b> с октября 2008 г. по настоящее время Заместитель Председателя Правления</p>	<p>нет</p>
<p>Абулгазин Данияр Рустэмович</p>	<p>13.10.1969 г.</p>	<p><b>АО НК «КазМунайГаз»</b> с января 2004 г. по сентябрь 2009 г.</p>	<p><b>ТОО «Каспийская Промышленно-Финансовая Группа»</b></p>	<p>нет</p>

Ф.И.О	Дата рождения	Должности, занимаемые в настоящее время и за последние три года (в хронологическом порядке)	Должности, занимаемые в настоящее время и за последние 3 года по совместительству (в хронологическом порядке)	Доля участия в уставном капитале Эмитента и в его дочерних и зависимых организациях (%)
<i>Член Совета директоров</i>		<p>Управляющий директор Советник Президента</p> <p><b>АО НК «КазМунайГаз»</b> с августа 2010 г. по настоящее время Член Совета директоров</p>	<p>с сентября 2007 г. по декабрь 2008 г. Генеральный директор</p> <p><b>АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Казына»</b> с декабря 2008 г. по июнь 2010 г. Советник Председателя Правления</p> <p><b>АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Казына»</b> с июня 2010 г. по настоящее время Управляющий директор курирующий вопросы управления нефтегазовыми и электроэнергетическими активами</p>	
Питер Лэйн <i>Независимый директор</i>	1946 г.	<p><b>Exchange Insurance Company Ltd</b> с 2004 г. по 2007 г. Генеральный директор Основатель компании</p> <p><b>АО НК «КазМунайГаз»</b> с июня 2008 г. по настоящее время Независимый директор Член Комитета по аудиту</p>	<p><b>Campi &amp; Co Ltd, СК (развитие бизнеса)</b> с 2002 г. по настоящее время Исполнительный Председатель Правления</p>	нет
Фрэнк С.В.Куилаарс <i>Независимый директор</i>	15.10.1958 г.	<p><b>АО НК «КазМунайГаз»</b> с сентября 2006 г. по настоящее время Независимый директор Член Комитета по аудиту</p>	<p><b>Энергетическая хартия Европейского Союза</b> с марта 2004 г. по настоящее время Член Индустриального совета</p> <p>с января 2005 г. по настоящее время Глава нефтегазовых подразделений организации по всему миру, глава по работе с клиентами (Центральная</p>	нет

Ф.И.О	Дата рождения	Должности, занимаемые в настоящее время и за последние три года (в хронологическом порядке)	Должности, занимаемые в настоящее время и за последние 3 года по совместительству (в хронологическом порядке)	Доля участия в уставном капитале Эмитента и в его дочерних и зависимых организациях (%)
			<p>Европа, Ближний Восток, Африка)</p> <p>с апреля 2006 г. по настоящее время Член Наблюдательного совета в Российской Федерации</p>	
<p>Кабылдин Каиргельды Максутович <b>Член Совета директоров</b></p>	<p>01.01.1953 г.</p>	<p><b>АО НК «КазМунайГаз»</b> с апреля 2003 г. по июль 2007 г. Управляющий директор по транспортной инфраструктуре и сервисным проектам</p> <p>с июля 2007 г. по сентябрь 2007 г. Вице-президент Член Правления</p> <p>с сентября 2007 г. по август 2008 г. Председатель Совета директоров</p> <p>с августа 2008 г. по настоящее время Президент Председатель Правления Член Совета директоров</p>	<p><b>АО «КТК-К»</b> с марта 2007 г. по июль 2007 г. Член Совета директоров</p> <p>с июля 2007 г. по ноябрь 2007 г. Председатель Совета директоров</p> <p><b>АО «Казахстанский холдинг по управлению государственными активами «Самрук»</b> с сентября 2007 г. по август 2008 г. заместитель Председателя Правления</p> <p><b>АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз»</b> с сентября 2008 г. по март 2010 г. Председатель Совета директоров</p>	<p>нет</p>

#### Изменения в составе Совета директоров в течение предыдущих двух лет.

##### Изменения в составе Совета директоров в 2008 году:

- Решением Единственного акционера АО НК «КазМунайГаз» от 29 мая 2008 года были прекращены полномочия Члена Совета директоров Карабалина У.С., новым Членом Совета директоров был назначен Буркитбаев С.М.
- Решением Единственного акционера АО НК «КазМунайГаз» от 13 июня 2008 года были прекращены полномочия независимого Члена Совета директоров Москато Г., на его должность был избран Лэйн П.
- Решением Единственного акционера АО НК «КазМунайГаз» от 20 августа 2008 года были прекращены полномочия Члена Совета директоров Буркитбаева С.М. и этим же решением Бозумбаев К.А. был назначен председателем Совета директоров.
- Решением Единственного акционера от 17 октября 2008 года были прекращены полномочия Председателя Совета директоров Бозумбаева К.А. и избран Келимбетов К.Н.

### Изменения в составе Совета директоров в 2009 году:

- Решением Единственного акционера АО НК «КазМунайГаз» от 21 мая 2009 года досрочно прекращены полномочия Келимбетова К.Н. в должности Председателя Совета директоров и назначен на данную должность Кулибаев Т.А.

### Изменения в составе Совета директоров по состоянию на 30 сентября 2010 года:

- Решением Единственного акционера АО НК «КазМунайГаз» от 13 августа 2010 года досрочно прекращены полномочия Членов Совета директоров Кешубаева Г.К. с 5 января 2010 года и Акчулакова Б. У. с 16 июня 2010 года. Представителем интересов Единственного акционера Членом Совета директоров назначен Абулгазин Д. Р.

### 13-1. Комитеты Совета директоров Эмитента.

Наименование комитетов	Компетенция комитетов	Состав комитетов
Комитет по назначениям	Подготавливает квалификационные требования для кандидатов на должности независимых директоров, руководителя Службы внутреннего аудита и Корпоративного секретаря, предоставляет Совету директоров рекомендации по иным вопросам в соответствии с поручениями Совета директоров и / или положениями внутренних документов Общества.	Кулибаев Тимур Аскарлович – Председатель Акчулаков Болат Уралович. – Член Совета директоров Питер Лэйн – Член Совета директоров Фрэнк Куйлаарс – Член Совета директоров
Комитет по вознаграждениям	Вырабатывает рекомендации по политике и структуре вознаграждения Членов Совета директоров, Членов Правления, руководителя Службы внутреннего аудита, Корпоративного секретаря и иных работников Общества.	Кулибаев Тимур Аскарлович – Председатель Питер Лэйн – Член Совета директоров Фрэнк Куйлаарс – Член Совета директоров
Комитет по аудиту	Рассматривает вопросы внутреннего и внешнего аудита, вопросы финансовой отчетности.	Фрэнк Куйлаарс – Председатель Питер Лэйн – Член Совета директоров Мыншарипова Сая Найманбаевна – руководитель СВА АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Казына»

### 13-2. Служба внутреннего аудита.

Служба внутреннего аудита осуществляет контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества, оценку в области внутреннего контроля, управления рисками, исполнения документов в области корпоративного управления и консультирование в целях совершенствования деятельности Общества.

ФИО	Должность	Дата рождения	Дата вступления в должность
Кайдар Баян Абдуалиевна	Руководитель службы	31.08.1972 г.	29.10.2008 г.
Утембаева Айжан Нуралиевна	Заместитель руководителя	13.02.1981 г.	26.03.2007 г.
Интыкбаев Дамиржан Даниярович	Руководитель группы	20.07.1977 г.	16.03.2009 г.
Кошкараров Жеткен Салимович	Руководитель группы	09.11.1970 г.	06.10.2008 г.
Мусаев Ербол Маликович	Руководитель группы	16.12.1979 г.	06.10.2008 г.

<b>ФИО</b>	<b>Должность</b>	<b>Дата рождения</b>	<b>Дата вступления в должность</b>
Нурпеисов Канат Толегенович	Руководитель группы	24.05.1963 г.	06.10.2008 г.
Абдикаиров Аскар Болатович	Главный аудитор	20.11.1983 г.	01.04.2009 г.
Аденова Гулнар Ильясовна	Главный аудитор	07.04.1963 г.	06.10.2008 г.
Акашева Лейла Турсунбековна	Главный аудитор	17.03.1979 г.	08.10.2008 г.
Асканбеков Абдибек	Главный аудитор	15.04.1949 г.	06.10.2008 г.
Кайрулла Анаргул Баглановна	Главный аудитор	01.01.1977 г.	06.10.2008 г.
Курмашева Асель Есеновна	Главный аудитор	23.04.1979 г.	06.10.2008 г.
Скакова Камшат Узакбаевна	Главный аудитор	10.12.1976 г.	08.10.2008 г.
Утежанова Камаргуль Талгатовна	Главный аудитор	15.10.1983 г.	24.05.2010 г.
Айдарбекова Салтанат Кенжекуловна	Старший аудитор	02.04.1982 г.	17.09.2007 г.
Ермухаметов Толеген Амангельдыевич	Старший аудитор	21.06.1985 г.	02.04.2009 г.
Искакбаев Мадни Нурланович	Старший аудитор	12.05.1983 г.	17.05.2010 г.
Ким Алексей Станиславович	Старший аудитор	01.04.1986 г.	04.05.2010 г.
Кирилишина Галина Викторовна	Старший аудитор	15.09.1970 г.	03.09.2007 г.
Кошатаев Аязбек Айтбаевич	Старший аудитор	23.12.1976 г.	06.10.2008 г.
Нургожаев Алибек Казбекович	Старший аудитор	24.12.1982 г.	19.04.2010 г.
Тагашбаев Арман Сабитович	Старший аудитор	04.11.1978 г.	16.03.2009 г.
Туякбаева Салтанат Мурсалнабикызы	Старший аудитор	19.07.1983 г.	10.03.2009 г.
Мергенова Гулшат Узакбаевна	Аудитор	07.10.1978 г.	16.03.2009 г.
Мусурғалиева Кымбат Изтлеуовна	Аудитор	11.03.1953 г.	04.03.2009 г.
Даиров Асхат Сабитович	Аудитор	30.08.1985 г.	17.05.2010 г.

#### 14. Исполнительный орган Эмитента.

Ф.И.О Членов Правления	Дата рождения	Должности, занимаемые в настоящее время и за последние три года (в хронологическом порядке)	Должности, занимаемые по совместительству за последние три года и в настоящее время (в хронологическом порядке)	Доля участия в оплаченном уставном капитале Эмитента и в его дочерних и зависимых организациях (%)
<p>Кабылдин Каиргельды Максutowич <i>Председатель Правления</i></p>	<p>01.01.1953 г.</p>	<p><b>АО НК «КазМунайГаз»</b> с апреля 2003 г. по июль 2007 г. Управляющий директор по транспортной инфраструктуре и сервисным проектам</p> <p>с июля 2007 г. по сентябрь 2007 г. Вице-президент Член Правления</p> <p>с сентября 2007 г. по август 2008 г. Председатель Совета директоров</p> <p>с августа 2008 г. по настоящее время Президент Председатель Правления Член Совета директоров</p>	<p><b>АО «КТК-К»</b> с марта 2007 г. по июль 2007 г. Член Совета директоров</p> <p>с июля 2007 г. по ноябрь 2007 г. Председатель Совета директоров</p> <p><b>АО «Казахстанский холдинг по управлению государственными активами «Самрук»»</b> с сентября 2007 г. по август 2008 г. заместитель Председателя Правления</p> <p><b>АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз»</b> с сентября 2008 г. по март 2010 г. Председатель Совета директоров</p>	<p>нет</p>
<p>Палымбетов Болат Абылкасымович</p>	<p>28.07.1961 г.</p>	<p><b>АО «НК «СПК «Каспий»</b> с октября 2007 г. по апрель 2010 г. Председатель Правления</p> <p><b>АО НК «КазМунайГаз»</b> с мая 2010 г. по настоящее время Управляющий директор – заместитель Председателя Правления</p>	<p>нет</p>	<p>нет</p>
<p>Назаров Болат Кунакбаевич</p>	<p>25.02.1955 г.</p>	<p><b>АО НК «КазМунайГаз»</b> с июля 2005 г. по февраль 2008 г. Управляющий директор по управлению проектами соглашений о разделе продукции</p> <p><b>ТОО «КазРосГаз»</b> с апреля 2008 г. по</p>	<p><b>АО «КазТрансГаз»</b> с декабря 2009 г. по настоящее время Председатель Совета директоров</p>	<p>нет</p>

Ф.И.О Членов Правления	Дата рождения	Должности, занимаемые в настоящее время и за последние три года (в хронологическом порядке)	Должности, занимаемые по совместительству за последние три года и в настоящее время (в хронологическом порядке)	Доля участия в оплаченном уставном капитале Эмитента и в его дочерних и зависимых организациях (%)
		<p>январь 2009 г. заместитель Генерального директора</p> <p><b>АО НК «КазМунайГаз»</b> с декабря 2009 г. по настоящее время Управляющий директор по газовым проектам Член Правления</p>		
Балжанов Аскар Кумарович	23.04.1958 г.	<p><b>АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз»</b> с июня 2006 г. по май 2009 г. Генеральный директор Член Совета директоров Председатель Правления</p> <p><b>АО НК «КазМунайГаз»</b> с июня 2009 г. по настоящее время Управляющий директор по разведке и добыче Член Правления</p>	<p><b>АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз»</b> с марта 2010 г. по настоящее время Председатель Совета директоров</p>	нет
Бозжанов Толеген Джумадович	11.02.1974 г.	<p><b>АО НК «КазМунайГаз»</b> с августа 2004 г. по август 2006 г. Исполнительный директор по экономике и финансам</p> <p><b>АО «Торговый Дом «КазМунайГаз»</b> с августа 2006 г. по март 2008 г. Генеральный директор</p> <p><b>АО НК «КазМунайГаз»</b> с августа 2008 г. по июнь 2009 г. Вице-президент</p> <p>с августа 2008 г. по настоящее время Член Правления</p> <p>с июня 2009 г. по настоящее время</p>	<p><b>АО «МНК «КазМунайТениз»</b> с августа 2008 г. по настоящее время Член Совета директоров</p> <p><b>АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз»</b> с августа 2008 г. по настоящее время Член Совета директоров</p>	нет



Ф.И.О Членов Правления	Дата рождения	Должности, занимаемые в настоящее время и за последние три года (в хронологическом порядке)	Должности, занимаемые по совместительству за последние три года и в настоящее время (в хронологическом порядке)	Доля участия в оплаченном уставном капитале Эмитента и в его дочерних и зависимых организациях (%)
		Управляющий директор		
Шманов Нуртас Нурибекович	24.12.1956 г.	<p><b>АО «КТК-Р»</b> с мая 2006 г. по декабрь 2007 г. заместитель Генерального директора по общим вопросам</p> <p><b>АО «КазТрансОйл»</b> с декабря 2007 г. по январь 2009 г. Генеральный директор</p> <p><b>АО НК «КазМунайГаз»</b> с января 2009 г. по июнь 2009 г. Управляющий директор</p> <p>с июня 2009 г. по настоящее время Управляющий директор по транспорту нефти Член Правления</p>	<p><b>АО «КТК-Р», АО «КТК-К»</b> с мая 2009 г. по настоящее время Член Совета директоров</p> <p><b>АО «КазТрансОйл»</b> с августа 2008 г. по настоящее время Председатель Совета директоров</p>	нет
Мирзагалиев Магзум Маратович	07.11.1978г.	<p><b>MI Drilling Fluids International</b> с августа 2006 г. по июль 2007 г. Менеджер по производству</p> <p><b>ТОО «ТенизСервис»</b> с июля 2007 г. по май 2010 г. Генеральный директор</p> <p><b>АО НК «КазМунайГаз»</b> с июня 2010 г. по настоящее время Управляющий директор по сервисным проектам Член Правления</p>	нет	нет
Тиесов Данияр Суиншликович	06.12.1970 г.	<p><b>АО «Торговый дом «КазМунайГаз»</b> с августа 2006 г. по июнь 2009 г. Заместитель</p>	<p><b>ТОО «АНПЗ»</b> с ноября 2006 г. Член Наблюдательного совета</p>	нет

Ф.И.О Членов Правления	Дата рождения	Должности, занимаемые в настоящее время и за последние три года (в хронологическом порядке)	Должности, занимаемые по совместительству за последние три года и в настоящее время (в хронологическом порядке)	Доля участия в оплаченном уставном капитале Эмитента и в его дочерних и зависимых организациях (%)
		<p>Генерального директора АО НК «КазМунайГаз» с июня 2009 г. по июнь 2009 г.</p> <p>Советник Президента (Председателя Правления)</p> <p>с июня 2009 г. по настоящее время</p> <p>Управляющий директор по переработке и маркетингу нефти</p> <p>Член Правления</p>	<p><b>Ромпетрол Групп</b> с января 2008 г.</p> <p>Член Совета директоров</p> <p><b>АО «Торговый дом «КазМунайГаз»</b> с декабря 2006 г. по июнь 2009 г.</p> <p>Член Правления</p>	
Жангаулов Ержан Арыстанбекович	28.05.1968 г.	<p>АО НК «КазМунайГаз» с июня 2006 г. по настоящее время - Управляющий директор</p> <p>с июня 2009 г. по настоящее время</p> <p>Генеральный менеджер по правовому обеспечению</p> <p>Член Правления</p>	<p>АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» с июня 2006 г. по настоящее время</p> <p>Член Совета директоров</p>	нет

#### **Изменения в составе Членов Правления в течение предыдущих двух лет.**

##### **Изменения в составе Правления в 2008 году:**

- Досрочно прекращены полномочия Члена Правления АО НК «КазМунайГаз» Байжанова У.С. основании протокола от 19 августа 2008 года
- Членом Правления избран Вице-президент по финансам и экономики Бозжанов Т.Д. на основании протокола от 19 августа 2008 года
- Досрочно прекращены полномочия Члена Председателя Правления (Президент) Буркитбаева С.М. АО НК «КазМунайГаз».
- Председателем Правления избран Кабылдин К.М. АО НК «КазМунайГаз» от 20 августа 2008 года

##### **Изменения в составе Правления в 2009 году:**

- На основании протокола от 23 июня 2009 года досрочно прекращены полномочия Членов Правления АО НК «КазМунайГаз»: Иденова М.Б., Ибрашева К.Н., Берлибаева Д.А., Бозжанова Т.Д.
- На основании протокола от 23 июня 2009 года Членами Правления избраны следующие работники АО НК «КазМунайГаз»:
  - 1) Балжанов А.К.

- 2) Берлибаев Д.А.
- 3) Бозжанов Т.Д.
- 4) Сауранбаев Н.Е.
- 5) Шманов Н.Н.
- 6) Тиесов Д.С.
- 7) Иденов М.Б.
- 8) Жангаулов Е.А.

- На основании протокола от 3 декабря 2009 года досрочно прекращены с 7 декабря 2009 года полномочия Члена Правления АО НК «КазМунайГаз» Берлибаева Д.А.
- На основании протокола от 3 декабря 2009 года Членом Правления с 7 декабря 2009 года избран Управляющий директор по газовым проектам Назаров Б.К.

**Изменения в составе Правления по состоянию на 30 сентября 2010 года:**

- На основании протокола от 30 апреля 2010 года досрочно прекращены с 5 апреля 2009 года полномочия Члена Правления АО НК «КазМунайГаз» Иденова М.Б.
- На основании протокола от 30 апреля 2010 года заместителем Председателя Правления с 4 мая 2010 года избран Палымбетов Б.А.

**15. В случае если полномочия исполнительного органа Эмитента переданы другой коммерческой организации.**

Настоящий пункт акционерными обществами не заполняется.

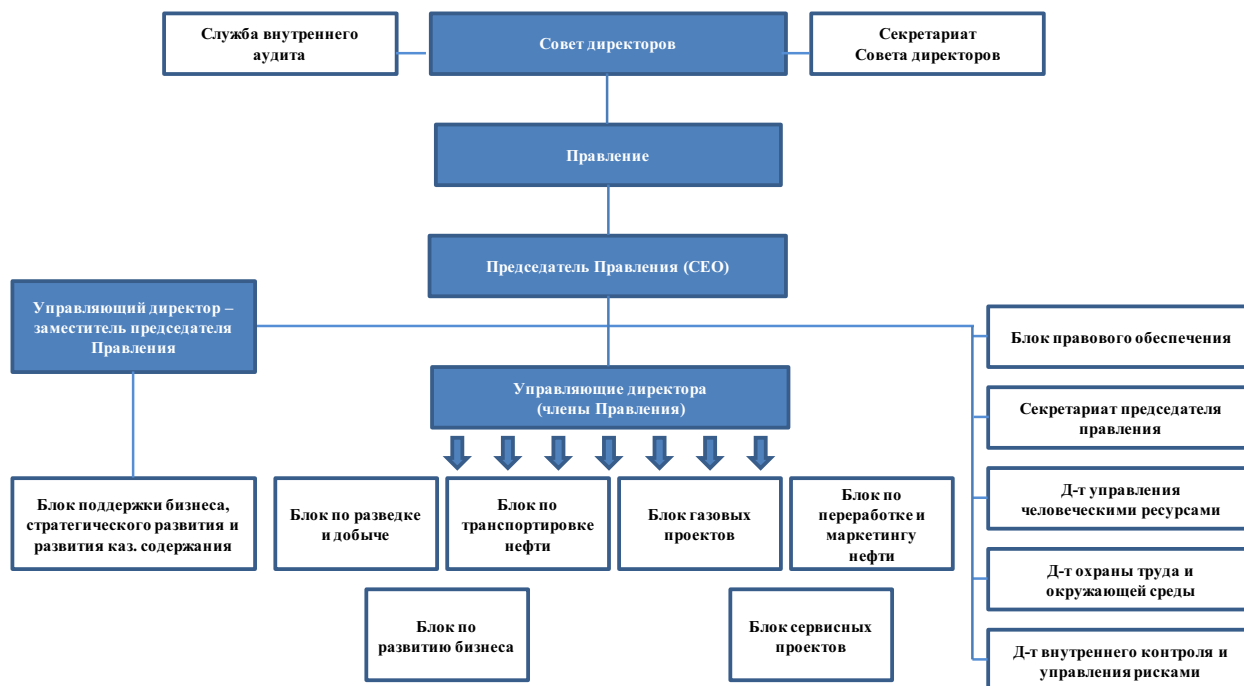
**16. Вознаграждение, выплачиваемое Членам Совета директоров, Членам исполнительного органа и другим руководящим лицам Эмитента.**

<b>Вознаграждения выплачиваемые</b>	<b>Общий размер вознаграждения (денежного, ценными бумагами или в какой-либо другой форме) за последние три месяца, предшествующие дате принятия решения о выпуске облигаций (тыс. тенге)</b>	<b>Планируемый общий размер вознаграждения, подлежащий выплате в течение последующих двенадцати месяцев с даты принятия решения о выпуске облигаций (тыс. тенге)</b>
Независимым директорам Совета директоров	9 261	30 870
Остальным Членам Совета директоров	0	0
Членам правления	33 297	133 187
<b>Итого</b>	<b>42 558</b>	<b>164 057</b>

За исключением Независимых директоров и Членов исполнительного органа Общества вознаграждения не выплачиваются Членам Совета директоров Общества.

## 17. Организационная структура Эмитента.

### Структура центрального аппарата АО НК «КазМунайГаз»



Источник: Данные АО НК «КазМунайГаз»

#### 1) Структурные подразделения, филиалы и представительства Эмитента.

##### Структурные подразделения Эмитента:

- 1) Департамент внутреннего контроля и управления рисками;
- 2) Департамент документационного обеспечения;
- 3) Департамент по связям с общественностью;
- 4) Департамент административно-сервисного обеспечения;
- 5) Служба внутреннего аудита;
- 6) Департамент международных контрактов;
- 7) Департамент правового обеспечения;
- 8) Департамент бизнес-планирования и экономического анализа;
- 9) Департамент корпоративного финансирования;
- 10) Департамент управления активами;
- 11) Департамент геологии и геофизики;
- 12) Департамент разработки и технологии добычи;
- 13) Департамент охраны труда и окружающей среды;
- 14) Департамент маркетинга нефти и нефтепродуктов;
- 15) Департамент управления проектом ТШО;
- 16) Департамент добывающих активов;
- 17) Департамент управления проектами по транспортировке нефти;
- 18) Департамент управления нефтетранспортными активами;
- 19) Департамент управления сервисными проектами;
- 20) Секретариат Совета директоров;
- 21) Департамент информационных технологий и внедрения СУО;
- 22) Бухгалтерия;
- 23) Департамент стратегического планирования;
- 24) Департамент развития казахстанского содержания и закупок;
- 25) Департамент развития новых проектов недропользования;

- 26) Департамент нефтепереработки и нефтехимии;
- 27) Департамент развития сервисного бизнеса;
- 28) Секретариат председателя Правления;
- 29) Департамент управления человеческими ресурсами;
- 30) Казначейство;
- 31) Департамент ресурсной базы и управления базой ГГД;
- 32) Департамент операционной деятельности проектов разведки;
- 33) Департамент управления газовыми проектами.

**Филиалы Эмитента:**

- 1) Филиал АО НК «КазМунайГаз» в Туркменистане. Для подробной информации смотрите пункт 9 настоящего Проспекта выпуска облигаций.

**2) Общее количество работников Эмитента, в том числе работников филиалов и представительств Эмитента по состоянию на 30 сентября 2010 года.**

Месторасположение	Количество сотрудников
АО НК «КазМунайГаз» в Казахстане	464
АО НК «КазМунайГаз» в Туркменистане	8
<b>Итого</b>	<b>472</b>

**3) Сведения о руководителях ключевых подразделений Эмитента.**

№	Наименование подразделения	Ф.И.О.	Дата рождения
1	Секретариат Совета директоров	Курманбаев Талгат Насимуллаевич	08.07.1979 г.
2	Служба внутреннего аудита	Кайдар Баян Абдуаликызы	31.08.1972 г.
3	Департамент внутреннего контроля и управления рисками	Кобжанов Марат Орсакович	08.04.1973 г.
4	Секретариат председателя Правления	Черепанов Александр Михайлович	16.09.1956 г.
5	Департамент международных контрактов	Кийнова Жанна Ляззатовна	01.01.1972 г.
6	Департамент правового обеспечения	Залевская Виктория Владимировна	25.05.1963 г.
7	Департамент охраны труда и окружающей среды	Сиражев Нурлан Жаксыгалиевич	29.10.1947 г.
8	Департамент развития казахстанского содержания и закупок	Исаев Бахтияр Орынбасарович	09.01.1980 г.
9	Департамент управления человеческими ресурсами	Ержигитова Шолпан Джумановна	08.09.1958 г.
10	Департамент административно-сервисного обеспечения	Артюхов Николай Васильевич	16.04.1956 г.
11	Департамент по связям с общественностью	Тукаев Акбар Куанышбаевич	07.08.1970 г.
12	Департамент документационного обеспечения	Бегасилова Алмаш Сайлауовна	11.08.1967 г.
13	Департамент бизнес-планирования и экономического анализа	Кисамиева Жанна Муташевна	13.01.1972 г.
14	Бухгалтерия	Валентинова Наталка Сергеевна	05.09.1956 г.
15	Казначейство	Сыдыкова Гульжан Оралбековна	06.02.1974 г.
16	Департамент информационных технологий и внедрения системы	Ибраев Ернат Сеилканович	17.05.1980 г.

№	Наименование подразделения	Ф.И.О.	Дата рождения
	управленческой отчетности		
17	Департамент стратегического планирования	Масалин Алмаз Маратович	25.11.1966 г.
18	Департамент корпоративного финансирования	Бекназарова Айгуль Жаксыкуловна	08.03.1976г.
19	Департамент управления активами	Кусаев Нурлан Ханимович	13.06.1978 г.
20	Департамент добывающих активов	Нугманов Жанибек Кайрбекович	07.03.1974 г.
21	Департамент управления проектом Генгизшевройл (ТШО)	Ибраева Светлана Айткалиевна	20.02.1950 г.
22	Департамент разработки и технологии добычи	Султанов Орын Муратулы	26.11.1973 г.
23	Департамент геологии и геофизики	Муханов Мурат Турегалиевич	21.05.1970 г.
24	Департамент ресурсной базы и управления базой геолого-геофизических данных	Узыкканов Серик Абильмажинович	20.03.1962 г.
25	Департамент новых проектов недропользования	Кабжанов Рустем Хайруллоевич	02.09.1971 г.
26	Департамент операционной деятельности проектов разведки	Рыспаев Арстан Муратбекович	29.08.1974 г.
27	Департамент управления газовыми проектами	Рубченков Юрий Николаевич	17.02.1959 г.
28	Департамент управления проектами по транспортировке нефти	Раханов Тимур Максудбекович	30.09.1975 г.
29	Департамент управления нефтетранспортными активами	Рахметова Клара Галимовна	07.09.1949 г.
30	Департамент маркетинга нефти и нефтепродуктов	Байсексенов Серик Жалелович	09.02.1960 г.
31	Департамент нефтепереработки и нефтехимии	Джусупбеков Сейлхан Абдуалиевич	10.01.1954 г.
32	Департамент управления сервисными активами	Турсунов Арман Сагинбекович	21.02.1972 г.
33	Департамент развития сервисного бизнеса	Таубаев Данияр Сайлауович	27.03.1971 г.
34	Филиал АО НК «КазМунайГаз» в Туркменистане, г. Ашхабад	Рогалев Павел Викторович	21.08.1981 г.

### 3. АКЦИОНЕРЫ И АФФИЛИРОВАННЫЕ ЛИЦА ЭМИТЕНТА

#### 18. Акционеры Эмитента.

С конца 2008 года, контрольный пакет (100,0% от общего количества размещенных акций) АО НК «КазМунайГаз» принадлежит государству в лице АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Казына», которое было создано путем слияния АО «Казахстанский холдинг по управлению государственными активами «Самрук» и АО «Фонд Устойчивого Развития «Казына» в соответствии с Указом Президента Республики Казахстан от 13 октября 2008 года.

Государство оказывает серьезное влияние на принятие решений Общества и может определять его стратегию, принимать принципиальные решения, связанные с деятельностью Общества, том числе в вопросах инвестирования, управления рисками, распределением активов и заимствований, а также осуществлять контроль за их исполнением.

Долговые бумаги АО НК «КазМунайГаз» включены в список АО «Казахстанская фондовая биржа». Для подробной информации смотрите раздел 6 «Сведения о выпусках ценных бумаг» настоящего Проспекта.

#### 1) Сведения об акционерах (участниках), владеющих десятью и более процентами (размещенных и голосующих) акций Эмитента по состоянию на 30 сентября 2010 года.

Полное и сокращенное наименование акционеров – юридических лиц или Ф.И.О. акционеров физических лиц	Место нахождения юридического лица	Общее количество акций, принадлежащих акционеру с указанием вида акций	Доля от размещенных акций Эмитента	Доля от голосующих акций Эмитента
АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Казына»	Республика Казахстана, г. Астана, пр. Кабанбай батыра, 23	341 494 974 штук	100,0%	100,0%

В сентябре 2010 года НК КазМунайГаз произвел дополнительный выпуск простых акций в количестве 22,2 млн. штук, которые были размещены по цене 5 000 тенге за акцию.

#### 2) Сведения о лицах, не являющихся акционерами (участниками) Эмитента, но обладающие правом контролировать деятельность Эмитента через другие организации

Лиц, не являющихся акционерами (участниками) Эмитента, но обладающих правом контролировать деятельность АО НК «КазМунайГаз» через другие организации, нет.

#### 19. Сведения о юридических лицах, у которых Эмитент владеет десятью и более процентами акций (долей) с указанием полного наименования юридического лица, его места нахождения, процентного соотношения акций (доли) Эмитента в его уставном капитале, вида деятельности, фамилии, имени, при наличии – отчества, первого руководителя.

По состоянию на 30 сентября 2010 года Эмитент является акционером следующих организаций:

№	Полное наименование юридического лица	Местонахождение (юридический и фактический адреса)	Вид деятельности	Ф.И.О. первого руководителя	Процентное соотношение акций (долей) Эмитента в уставном капитале)
1	АО «Разведка	31.03.2004 г., №15971-	Разведка, добыча	Генеральный	57,9%

№	Полное наименование юридического лица	Местонахождение (юридический и фактический адреса)	Вид деятельности	Ф.И.О. первого руководителя	Процентное соотношение акций (долей Эмитента в уставном капитале)
	Добыча «КазМунайГаз»	1901-АО, 010000, г. Астана, пр. Кабанбай батыра, 17	нефти	директор – Ибрашев К.Н.	
2	АО МНК «КазМунайТениз»	17.03.2003 г., №13463-1901-АО, г. Астана, ул. Сыганак, 25	Разведка, добыча нефти	Генеральный директор – Марабаев Е.Н.	100,0%
3	АО «Торговый дом «КазМунайГаз» (переименован в АО «КазМунайГаз – переработка и маркетинг»)	17.06.2004 г., №13554-1901-АО, г. Астана, ул. Сары-Арка, 1	Реализация нефти и нефтепродуктов	Генеральный директор – Берлибаев Д. А.	100,0%
4	АО «КазТрансОйл»	31.05.2004 г., №6636-1901-АО, г. Астана, пр. Кабанбай батыра, 20	Транспортировка нефти	Генеральный директор – Султан Н.С.	100,0%
5	АО «КазТрансГаз»	09.06.2004 г., №13898-1901-АО, г. Астана, ул. Тауельсиздик, д. 12/1, №4	Транспортировка газа	Генеральный директор – Султангалиев С.С.	100,0%
6	АО «Казахский институт нефти и газа»	01.10.2003 г., №13027-1901-АО, г. Астана, ул. Иманова, 13	Научно-технические работы в нефтегазовой отрасли	Генеральный директор – Карабалин У.С.	90,2%
7	ТОО «КазМунайГаз-Сервис»	22.07.2005 г., №6652-1901-ТОО, г. Астана, ул. Ауэзова, 66	Сервисные услуги	Генеральный директор – Кеулимжаев С.Ж.	79,3%
8	АО «Авиакомпания «Евро-Азия Эйр»	10.03.2007 г., №26069-1901-АО, г. Астана, ул. Айманова, 6	Авиационные услуги	Генеральный директор – Джанжаркенов А.С.	100,0%
9	АО «Казахстанско-Британский технический университет»	30.04.2004 г., №44252-1910-АО, г. Алматы, ул. Толе би, 59	Обучение техническим специальностям	Руководитель ректората – Бейсембетов И.К.	98,3%
10	ТОО «Казахойл-Украина»	03.02.2005 г., №68362-1910-ТОО, г. Алматы, мкр. Казахфильм, д. 43, кв. 7	Переработка нефти	Директор – Макажанова Б.Т.	34,0%
11	АО «КТК-К»	04.12.1997 г., №2292-1900-АО (ИУ), 465002, г. Атырау, ул. Валиханова, д. 11	Транспортировка нефти	Генеральный директор – Тараканов А.В.	19,0%
12	АО «КТК-Р»	06.02.1997 г., Р-08044.17 119017, Российская Федерация, г. Москва, ул. Большая Ордынка, д. 40, строение 4, бизнес-комплекс «Легион 1», 4-этаж	Транспортировка нефти	Генеральный директор – Тараканов А.В.	19,0%
13	ТОО	17.02.2003 г., №7424-	Разведка, добыча	Генеральный	51,0%



№	Полное наименование юридического лица	Местонахождение (юридический и фактический адреса)	Вид деятельности	Ф.И.О. первого руководителя	Процентное соотношение акций (долей Эмитента в уставном капитале)
	«Казахтуркмунай»	1901-ТОО (ИУ), г. Астана, пр. Абая, 113, бизнес-центр отеля «Окан Интер Континенталь», 6-этаж	нефти	директор – Махашев Н.М.	
14	ТОО «Казахойл-Актобе»	08.08.2000 г., №6600-1904-ТОО-(ИУ), г. Актобе, ул. Молдагуловой, зд. 46 бизнес-центра, 2-этаж	Разведка, добыча нефти	Генеральный директор – Решетнев А. В.	50,0%
15	ТОО СП «ТенгизШевройл»	21.06.1999 г., №3838-1900-ТОО (ИУ), г. Атырау, ул. Сапбаева, д. 3, головной офис ТШО	Разведка, добыча нефти	Генеральный директор – Миллер Т.	20,0%
16	Торговое партнёрство «Кылыш»	01.06.1994 г., Великобритания, E14 4НА, г. Лондон, Canary Wharf, 1 Westferry Circus	Реализация нефти ТШО	Балжанов А.К. Тиесов Д.С. Берлибаев Д.А.	50,0%
17	ТОО «КазРосГаз»	05.06.2006 г., №78259-1910-ТОО (ИУ), г. Алматы, ул. Чайковского, 95 фактический адрес: г. Алматы, пр. Достык, 48А	Реализация газа	Генеральный директор – Боранбаев К.С.	50,0%
18	АО «НМСК «Казмортрансфлот»	29.12.1998 г., №42731-1910-АО, г. Актау, мкр. 13, зд. 55 бизнес-центра	Транспортировка нефти	Генеральный директор – Орманов М.К.	100,0%
19	ЧКОО «Kazakhstan Pipeline Ventures»	28.07.1997 г., США, штат Делавер 19081, Нью Касл Каунти, Орандж стрит, 1209	Транспортировка нефти	Управляющий комитет: Шманов Н.Н. Раханов Т.М.	100,0%
20	ТОО «ТенизСервис»	26.12.2003 г., №5918-1943-ТОО, г. Актау, мкр. 14, зд. бизнес центра «Звезда Актау»	Транспортировка нефти	Генеральный директор – Кусайын Г.Т.	49,0%
21	ООО «Каспийская нефтегазовая компания»	06.12.2005 г., №1053000031875, , Российская Федерация 414000, г. Астрахань, ул. Наташи Качуевской, 7-9	Разведка, добыча нефти	Генеральный директор – Киселев А.В.	50,0%
22	ЧКОО «Kashagan B.V.»	17.10.2005 г., №34234942, Нидерланды, г. Амстердам, Strawinskylaan, 411 Филиал: г. Астана, ул. Сыганак, 29	Разведка, добыча нефти	Генеральный директор – Максимов А.	100,0%
23	ТОО «КМГ-Кумколь»	29.06.2006 г., №23280-1901-ТОО, г. Астана, пр. Кабанбай батыра, 22	Инвестиционная деятельность в нефтегазовой отрасли	Генеральный директор – Хамзин А.М.	100,0%
24	Coöperatieve KazMunaiGaz PKI	04.07.2006 г., №34250159, 1077XX,	Инвестиционная деятельность в	Не предусмотрено	95,1%

№	Полное наименование юридического лица	Местонахождение (юридический и фактический адреса)	Вид деятельности	Ф.И.О. первого руководителя	Процентное соотношение акций (долей Эмитента в уставном капитале)
	U.A.	Нидерланды, г. Амстердам, Strawinskylaan, 411, Tower A	нефтегазовой отрасли		
25	ТОО «КМГ-Транскаспий»	23.10.2008 г., №32161-1901-ТОО, г. Астана, пр. Сарыарка, 6, бизнес-центр «Арман», 7-этаж	Транспортировка нефти	Генеральный директор – Закиров Б.	100,0%
26	ТОО «Н Оперейтинг Компани»	30.09.2008 г., №9456-1943-ТОО, г. Актау, мкр. 8, зд. 39 бизнес-центра «Байтерек», 4-этаж	Разведка, добыча нефти	Генеральный директор – Бимагамбетов Т.М.	51,0%
27	АО «Рауан Медиа Групп» (в доверительном управлении в ТОО «Нур-Медиа» с 23.01.2009 г.)	18.06.2004 г., №16619-1901-АО, г. Астана, ул. Желтоксан, 51	СМИ	и.о. Генерального директора – Маметова Ж.С.,	96,5%
28	ТОО «Semser Security»	12.12.2008 г., №32585-1901-ТОО, г. Астана, район Алматы, мкр. Акбулак - 2, д. 5	Охрана	Генеральный директор – Токалов Т.Б.	100,0%
29	ТОО «МК Каспиан Жулдыз»	10.03.2009 г., №9733-1943-ТОО, г. Актау, мкр. 14, д. 61, зд. «Звезда Актау», 5-этаж	Разведка, добыча нефти	Генеральный директор – Аманкулов Б.Р.	50,0%
30	АО «Kazakhstan Petrochemical Industries»	06.06.2006 г., №78299-1910-АО, 130000, г. Актау, промзона	Аренда и эксплуатация недвижимого имущества	Генеральный директор – Крымов К.С.	50,0%
31	ТОО «Урихтау Оперейтинг»	06.10.2009 г., №15807-1904-ТОО, г. Актобе, пр. А. Молдагуловой, 46, зд. бизнес центра, 2-этаж	Разведка, добыча нефти	Генеральный директор – Балжанов Р.К.	100,0%
32	ТОО «Дирекция строящихся предприятий КМГ»	08.12.2009 г., №35461-1901-ТОО, г. Астана, район Есиль, ул. Сыганак, 25	Строительство объектов	Генеральный директор – Балгимбаев Н.У.	100,0%
33	АО «Институт органического катализа и электрохимии им. Д.В. Сокольского»	г. Алматы, ул. Кунаева, 142	Научно-технические работы в исследовательской отрасли	Президент – Досумов К.Д.	100,0%
34	АО «Институт химических наук им. А.Б. Бектурова»	25.05.2009г., №97878-1910-АО, 050010, г. Алматы, ул. Ш. Уалиханова, 106	Научно-технические работы в исследовательской отрасли	Президент – Ергожин Е.Е.	100,0%
35	ТОО «Наукоград»	12.12.2006 г., №418-1907-09-ТОО, г. Алматы, ул. Масанчи, 98А, офис 33	Научно-техническая деятельность. (Создание, эксплуатация	Генеральный директор – Хусаин Б.Х.	100,0%

№	Полное наименование юридического лица	Местонахождение (юридический и фактический адреса)	Вид деятельности	Ф.И.О. первого руководителя	Процентное соотношение акций (долей Эмитента в уставном капитале)
			объектов технополиса Наукоград, разработка, трансфер и внедрение инновационных технологий)		
36	ТОО «PSA»	г. Астана, пр. Кабанбай батыра, 19, каб. 0101 А	Оказание консультационных услуг лицам, осуществляющим управление деятельностью сторон СРП	Генеральный директор – Акчулаков Б.У.	100,0%

## 20. Информация о промышленных, банковских, финансовых группах, холдингах, концернах, ассоциациях, консорциумах, в которых участвует Эмитент.

По состоянию на 30 сентября 2010 года Эмитент не является участником промышленных, банковских, финансовых групп, холдингов, концернов, ассоциаций, консорциумов.

## 21. Сведения о других аффилированных лицах Эмитента.

Информация о других аффилированных лицах Эмитента по состоянию на 30 сентября 2010 года представлена ниже:

### Физические лица

№	Фамилия Имя Отчество (при наличии)	Дата рождения	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
1	Масимов Карим Кажимканович	15.06.1965 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	17.10.2008 г.	Премьер-министр Республики Казахстан, Председатель Совета директоров «Фонда национального благосостояния «Самрук-Казына»
2	Султанов Бахыт Турлыханович	29.11.1971 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	17.10.2008 г.	Помощник Президента Республики Казахстан, Член Совета директоров «Фонда национального благосостояния «Самрук-Казына»
3	Жамишев Болат Бидахметович	28.06.1957 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	17.10.2008 г.	Министр финансов Республики Казахстан, Член Совета директоров «Фонда национального благосостояния «Самрук-Казына»
4	Мынбаев Сауат Мухаметбаевич	19.11.1962 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	17.10.2008 г.	Министр нефти и газа Республики Казахстан,

№	Фамилия Имя Отчество (при наличии)	Дата рождения	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
					Член Совета директоров «Фонда национального благосостояния «Самрук-Казына»
5	Исекешев Асет Орентаевич	17.08.1971 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	17.10.2008 г. 21.06.2009 г.	Заместитель Премьер-министра Республики Казахстан - Министр индустрии и новых технологий Республики Казахстан, Председатель Совета директоров АО «Банк Развития Казахстана», Член Совета директоров «Фонда национального благосостояния «Самрук-Казына»
6	Айтжанова Жанар Сейдахметовна	09.05.1965 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	12.03.2010 г.	Министр экономического развития и торговли Республики Казахстан, Член Совета директоров «Фонда национального благосостояния «Самрук-Казына»
7	Келимбетов Кайрат Нематович	28.01.1969 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	13.10.2008 г. 17.10.2008 г. 22.10.2008 г.	Председатель Правления, Член Совета директоров «Фонда национального благосостояния «Самрук-Казына»
8	Дунаев Арман Галиаскарович	07.10.1966 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	18.10.2008 г. 22.08.2008 г. 13.12.2008 г. 03.02.2009 г.	Заместитель Председателя Правления «Фонда национального благосостояния «Самрук-Казына», Председатель Советов директоров АО «Kazyna Capital Management», АО «Фонд стрессовых активов», АО «БТА Банк»
9	Айтекенов Кайрат Медыбаевич	21.11.1963 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	07.11.2008 г. 12.06.2008 г. 25.06.2008 г. 30.11.2007 г. 08.05.2008 г. 06.03.2009 г. 17.03.2009 г.	Член Правления «Фонда национального благосостояния «Самрук-Казына», Член Совета директоров АО «Банк Развития Казахстана», Председатель Совета директоров АО «Государственная страховая корпорация по страхованию экспортных кредитов и инвестиций», Член Советов директоров АО «Астана-финанс», АО «БТА

№	Фамилия Имя Отчество (при наличии)	Дата рождения	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
					Банк», Председатель Совета директоров АО «Корпорация по развитию и продвижению экспорта «KAZNEX», Председатель Совета директоров АО «Жилстройсбербанк Казахстана», Председатель Совета директоров АО «Фонд недвижимости «Самрук-Казына», Председатель Совета директоров АО «Фонд ДАМУ»
10	Карибжанов Айдан Табониязович	10.10.1971 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	04.09.2009 г. 01.06.2009 г.	Председатель Совета директоров АО «Казахтелеком», АО «Казпочта», АО «Инвестиционный фонд Казахстана», Член Совета директоров АО «Банк Развития Казахстана», АО «БТА Банк»
11	Бектуров Азат Габбасович	22.12.1976 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	21.06.2009 г.	Член Совета директоров АО НК «Қазақстан темір жолы»
12	Мамин Аскар Узакпаевич	23.10.1965 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	21.06.2009 г.	Член Совета директоров, Председатель Правления, Президент АО НК «Қазақстан темір жолы»
13	Кизатов Ермек Ануарбекович	06.08.1961 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	21.04.2008 г.	Член Правления АО НК «Қазақстан темір жолы»
14	Султанов Ерик Хамзинович	24.03.1956 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	21.04.2008 г.	Член Правления АО НК «Қазақстан темір жолы»
15	Алпысбаев Канат Калиевич	31.03.1972 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	10.06.2008 г.	Член Правления АО НК «Қазақстан темір жолы»
16	Акчурин Асхат Харисович	02.06.1961 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	10.06.2008 г.	Член Правления АО НК «Қазақстан темір жолы»
17	Альмагамбетов Канат Есмуханович	15.05.1962 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	26.03.2010 г.	Член Правления АО НК «Қазақстан темір жолы»
18	Таджияков Ержан Бисенгалиевич	04.03.1975 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	27.03.2008 г.	Член Правления АО НК «Қазақстан темір жолы»
19	Абдрахманов Мухтар Муратович	25.06.1965 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	07.07.2009 г.	Заместитель Председателя Правления, Член Правления АО «Казпочта»
20	Черъязданов Салават Калымгазинович	10.01.1972 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	31.07.2006 г.	и. о. Председатель Правления, Член Совета директоров АО «Казпочта»
21	Журилкаганов Мурат Утепбергенович	04.10.1956 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	30.05.2009 г.	Заместитель Председателя Правления, Член

№	Фамилия Имя Отчество (при наличии)	Дата рождения	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
					Правления АО «Казпочта»
22	Вагнер Андрей Викторович	14.08.1979 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	30.05.2009 г.	Управляющий директор, Член Правления АО «Казпочта»
23	Саткалиев Алмасадам Майданович	31.10.1970 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	01.12.2009 г.	Председатель Правления АО «KEGOC»
24	Оспанов Серик Кенесбекович	31.10.1970 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	01.03.2010 г.	Член Правления АО «KEGOC»
25	Осоченко Владимир Григорьевич	14.02.1946 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	07.10.2002 г.	Член Правления АО «KEGOC»
26	Ли Валерий Константинович	20.08.1951 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	31.05.2006 г.	Член Правления АО «KEGOC»
27	Кажиев Бакытжан Толеукажиевич	16.07.1964 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	25.01.2009 г.	Член Правления АО «KEGOC»
28	Бексары Жанабай Муратбекулы	07.01.1965 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	01.03.2010 г.	Член Правления АО «KEGOC»
29	Ботабеков Айбек Толеубекович	11.12.1976 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	20.10.2009 г.	Член Правления АО «KEGOC»
30	Жакипбаев Кайрат Толегенович	15.02.1964 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	29.05.2008 г.	Член Правления АО «KEGOC»
31	Акчулаков Болат Уралович	09.04.1971 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	02.04.2009 г. 07.09.2007 г. 21.06.2006 г. 23.02.2009 г.	Член Совета директоров АО «KEGOC», АО «НАК «Казатомпром»
32	Огай Алексей Владимирович	01.12.1970 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	02.06.2009 г.	Председатель Совета директоров АО «КОРЭМ»
33	Тиесов Суиншлик Амирхамзиевич	24.08.1946 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	03.02.2004 г.	Член Совета директоров, Председатель Правления АО «КОРЭМ»
34	Ульрих Эрих Гукович	20.10.1949 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	05.10.2000 г.	Заместитель Председателя Правления АО «КОРЭМ»
35	Байтенов Серик Нурашевич	18.11.1950 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	31.01.2006 г.	Член Правления АО «КОРЭМ»
36	Дюсембаев Еркын Сейдегалиевич	14.08.1958 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	27.08.2009 г.	Член Совета директоров АО «Эйр Астана»
37	Найджел Брэдли	30.11.1958 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	30.12.2006 г.	Член Совета директоров АО «Эйр Астана»
38	Дэвид Brent	11.04.1951 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	26.12.2008 г.	Член Совета директоров АО «Эйр Астана»
39	Фостер Питер Уильям	16.07.1960 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	30.09.2005 г.	Президент АО «Эйр Астана»
40	Джаксыбеков Адильбек Рыскельдинович	1954 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	10.06.2010 г.	Председатель Совета директоров АО «НК «Казахстан Инжиниринг»
41	Рау Альберт Павлович	1960 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	10.06.2010 г.	Член Совета директоров АО «НК «Казахстан Инжиниринг»
42	Жанжуменов Талгат Женисович	1968 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	10.06.2010 г.	Член Совета директоров АО «НК «Казахстан Инжиниринг»

№	Фамилия Имя Отчество (при наличии)	Дата рождения	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
43	Курмангалиев Асет Кабиевич	1965 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	10.06.2010 г.	Член Совета директоров АО «НК «Казахстан Инжиниринг»
44	Сатжанов Кенжебай Сатжанович	1955 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	28.06.2010 г.	Член Правления АО «НК «Казахстан Инжиниринг»
45	Поспелов Николай Николаевич	1955 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	28.06.2010 г.	Член Правления АО «НК «Казахстан Инжиниринг»
46	Елемесов Омархан Коптлеуович	1974 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	28.06.2010 г.	Член Правления АО «НК «Казахстан Инжиниринг»
47	Байдаулетов Нуржан Талипович	01.09.1960 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	28.03.2008 г. 26.12.2008 г.	Член Совета директоров АО НК «Қазақстан темір жолы», Председатель Совета директоров АО «Эйр Астана»
48	Упушев Ерлан Елемесович	30.01.1969 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	09.07.2007 г.	Председатель Правления, Член Совета Директоров АО «Самрук-Энерго»
49	Абитаев Есберген Абитаевич	01.01.1941 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	06.09.2007 г.	Первый заместитель Председателя Правления АО «Самрук-Энерго»
50	Максутов Кайрат Берикович	16.05.1970 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	29.01.2009 г.	Заместитель Председателя Правления АО «Самрук-Энерго»
51	Ли Александр Ильич	04.09.1966 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	17.07.2007 г.	Член Правления АО «Самрук-Энерго»
52	Тленбаева Алия Акмуразаевна	26.07.1978 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	30.10.2008 г.	Член Правления АО «Самрук-Энерго»
53	Турганов Дуйсенбай Нурбаевич	08.03.1959 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	20.09.2007 г.	Вице-министр энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан, Член Совета директоров АО «Самрук-Энерго», Член Совета директоров АО «KEGOK»
54	Медведев Олег Александрович	14.07.1974 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	22.05.2007 г.	Председатель Совета директоров АО «Майкаинзолото»
55	Попович Милан	10.12.1965 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	22.05.2007 г.	Член Совета директоров АО «Майкаинзолото»
56	Колмачихин Валерий Николаевич	06.05.1959 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	22.05.2007 г.	Член Совета директоров АО «Майкаинзолото»
57	Богачев Игорь Геннадьевич	06.12.1961 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	21.04.2008 г.	Генеральный директор АО «Майкаинзолото»
58	Юдин Владимир Иванович	02.02.1954 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	03.09.2009 г.	Председатель Правления АО «Аэропорт Павлодар»
59	Шишов Марат Галымович	14.10.1972 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	27.08.2007 г.	Первый заместитель Председателя Правления АО «Аэропорт Павлодар»

№	Фамилия Имя Отчество (при наличии)	Дата рождения	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
60	Сейтахметов Сансызбай Капарович	15.08.1951 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	16.03.2010 г.	Заместитель Председателя Правления АО «Аэропорт Павлодар»
61	Калиева Анар Тлеубаевна	26.06.1976 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	28.03.2008 г.	Председатель Совета директоров АО «Аэропорт Павлодар»
62	Нурахметов Галымбек Алтынбекович	23.03.1983 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	01.10.2009 г.	Член Совета Директоров АО «Аэропорт Павлодар»
63	Уразбеков Марат Жанабергенович	12.10.1960 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	03.11.2009 г.	Председатель Совета директоров АО «Международный аэропорт Актобе», АО «Международный аэропорт Атырау»
64	Сыртланов Галей Валеевич	31.12.1965 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	28.03.2008 г.	Член Совета директоров АО «МАО»
65	Аманбаев Богежан Кадырханович	27.09.1956 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	06.04.2007 г.	Член Совета директоров, Председатель Правления АО «МАО»
66	Безродный Владимир Алексеевич	08.11.1963 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	16.05.2007 г.	Первый заместитель Председателя Правления АО «МАО»
67	Лекеров Бакытжан Омарович	1968г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	05.10.2009 г.	Заместитель Председателя Правления по авиационной безопасности
68	Кукатов Айбат Тургалиевич	09.11.1964 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	02.04.2004 г.	Член Правления АО «Международный аэропорт Атырау»
69	Юн Алик	09.02.1948 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	20.05.2002 г.	Член Правления АО «Международный аэропорт Атырау»
70	Кабдуалиева Гульбаршин Калусариевна	11.08.1963 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	17.03.2009 г.	Член Правления АО «Международный аэропорт Атырау»
71	Пак Дмитрий Евгеньевич	27.09.1973 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	17.03.2009 г.	Председатель Правления АО «Международный аэропорт Атырау»
72	Искалиев Гали Нажмеденович	06.02.1970 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	01.06.2009 г.	Член Совета директоров, Председатель Правления АО «Банк Развития Казахстана»
73	Алиев Нурали Рахатович	01.01.1985 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	10.12.2008 г.	Управляющий директор, Член Правления АО «Банк Развития Казахстана»
74	Бектеп Мүслім Хайдарұлы	20.02.1964 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	08.09.2009 г.	Управляющий директор, Член Правления АО «Банк Развития Казахстана»
75	Касенов Арман Бакиджанович	15.08.1981 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	05.08.2009 г.	Управляющий директор, Член Правления АО «Банк Развития Казахстана»



№	Фамилия Имя Отчество (при наличии)	Дата рождения	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
76	Мадиев Жаслан Хасенович	13.06.1983 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	25.03.2010 г.	Управляющий директор, Член Правления АО «Банк Развития Казахстана»
77	Каракулов Миржан Елдесович	08.10.1983 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	28.05.2010 г.	Управляющий директор, Член Правления АО «Банк Развития Казахстана»
78	Шакибаев Ерлан Даулетович	15.09.1975 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	05.05.2010 г.	Член СД, Председатель Правления АО «Астана-финанс»
79	Сулейменов Калкаман Айтбаевич	07.10.1948 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	09.11.2007 г.	Председатель Совета директоров АО «КазНИИ им. академика Ш.Ч. Чокина»
80	Клякин Владимир Викторович	1954 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	09.11.2007 г.	Заместитель Председателя СД АО «КазНИИ им. академика Ш.Ч. Чокина»
81	Абдуллаев Калык Абдуллаевич	28.06.1942 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	09.11.2007 г. 29.02.2008 г.	Заместитель Председателя Правления АО «КазНИИ им. академика Ш.Ч. Чокина»
82	Доскемпиrow Бериккан Макипович	25.03.1952 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	29.02.2008 г.	Заместитель Председателя Правления «КазНИИ им. академика Ш.Ч. Чокина»
83	Саудабаев Серик Болатович	08.12.1977 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	12.07.2010 г.	Член Совета Директоров АО «Казхателеком»
84	Katerina Schellenberg	07.03.1971 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	12.03.2010 г.	Член Совета директоров АО «Казхателеком»
85	Нуриева Айгуль Маратовна	13.08.1974 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	29.05.2006 г.	Член Совета директоров АО «Казхателеком»
86	Есекеев Куанышбек Бахытбекович	10.06.1975 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	12.03.2010 г.	Член Совета директоров, Председатель Правления АО «Казхателеком»
87	Есеркегенов Аскар Алибекович	04.07.1965 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	25.03.2007 г.	Член Правления АО «Казхателеком»
88	Нуркатов Арнур Арыстанович	20.10.1967 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	11.09.2006 г.	Член Правления АО «Казхателеком»
89	Абдилдабеков Марат Мухтарович	13.10.1967 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	08.06.2007 г.	Член Правления АО «Казхателеком»
90	Лезговко Александр Владимирович	15.09.1961 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	26.03.2007 г.	Член Правления АО «Казхателеком»
91	Маханбетажиев Батыр Апеневич	12.03.1972 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	07.06.2010 г.	Член Правления АО «Казхателеком»
92	Туяков Дарын Шылбынович	25.05.1969 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	24.07.2009 г.	Член Правления АО «Казхателеком»
93	Школьник Владимир Сергеевич	17.02.1949 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	23.02.2009 г.	Член СД, Председатель Правления (Президент) АО «НАК «Казатомпром»
94	Магауов Асет Маратович	28.11.1972 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	23.02.2009 г.	Член Совета директоров АО «НАК «Казатомпром»

№	Фамилия Имя Отчество (при наличии)	Дата рождения	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
95	Яшин Сергей Алексеевич	19.09.1965 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	12.04.2005 г.	Член Правления (Вице-президент) АО «НАК «Казатомпром»
96	Пирматов Галимжан Олжаевич	24.04.1972 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	01.09.2009 г.	Вице-президент АО «НАК «Казатомпром»
97	Рыспанов Нурлан Бектасович	28.06.1961 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	01.09.2009 г.	Вице-президент АО «НАК «Казатомпром»
98	Полторацкий Сергей Иванович	18.04.1953 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	01.09.2009 г.	Член Правления АО «НАК «Казатомпром»
99	Окшина Галина Ивановна	01.01.1946 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	12.04.2005 г.	Член Правления (главный бухгалтер) АО «НАК «Казатомпром»
100	Мухитдинов Аскар Нажмитдинович	03.09.1966 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	07.03.2007 г. 24.12.2008 г.	Член Совета директоров АО «Национальный инновационный фонд», управляющий директор, Член Правления АО «Фонд стрессовых активов»
101	Кульсеитов Айдын Женисович	09.07.1976 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	17.09.2009 г.	Председатель Правления АО «Национальный инновационный фонд»
102	Токжанов Ауельбек Турсунович	30.04.1956 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	26.03.2007 г.	Первый заместитель Председателя Правления АО «Национальный инновационный фонд»
103	Джалкибаев Жексен Васильевич	10.11.1967 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	15.01.2010 г.	Заместитель Председателя Правления АО «Национальный инновационный фонд»
104	Султангазин Ануарбек Жалелович	20.11.1956 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	22.06.2010 г.	Член Правления АО «Национальный инновационный фонд»
105	Алпамысов Абай Абдисаметович	11.06.1969 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	03.09.2007 г.	Председатель Правления, Член Совета директоров АО «Kazyna Capital Management»
106	Жангуразов Борисбий Ибрагимович	04.11.1975 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	01.02.2008 г.	Заместитель Председателя Правления, Член Правления АО «Kazyna Capital Management»
107	Нургалиев Ернар Бахытович	22.03.1984 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	30.03.2010 г.	Заместитель Председателя Правления, Член Правления АО «Kazyna Capital Management»
108	Чукин Алмас Таласович	09.06.1961 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	23.02.2009 г.	Заместитель Председателя Правления, Член Правления АО «Kazyna Capital Management»
109	Амерходжаев Галым Ташмуханбетович	02.08.1978 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	28.02.2007 г.	Председатель Правления, Член Совета директоров АО

№	Фамилия Имя Отчество (при наличии)	Дата рождения	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
					«Государственная страховая корпорация по страхованию экспортных кредитов и инвестиций»
110	Рымов Алмас Сакенович	28.02.1975 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	20.04.2007 г.	Заместитель Председателя Правления, Член Правления АО «Государственная страховая корпорация по страхованию экспортных кредитов и инвестиций»
111	Хасенова Гулнар Алтынсаровна	05.01.1957 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	03.05.2007 г.	Заместитель Председателя Правления, Член Правления АО «Государственная страховая корпорация по страхованию экспортных кредитов и инвестиций»
112	Елшибаев Ержан Иманкулулы	29.04.1980 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	15.08.2008 г.	Член Правления АО «Государственная страховая корпорация по страхованию экспортных кредитов и инвестиций»
113	Айтенов Марат Дуйсенбекович	20.05.1978 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	29.05.2008 г. 23.05.2008 г. 18.01.2008 г.	Член Совета директоров АО «Астана-финанс», Член Совета Директоров АО «Инвестиционный фонд Казахстана», Член Совета директоров АО «Фонд развития предпринимательства «ДАМУ»
114	Мамырбаев Куандык Рахимбекович	09.06.1980 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	11.11.2008 г.	Член Совета директоров, Председатель Правления АО «Казахстанский фонд гарантирования ипотечных кредитов»
115	Рахметова Найля Сагнаевна	21.03.1961 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	20.04.2006 г.	Управляющий директор, Член Правления АО «Казахстанский фонд гарантирования ипотечных кредитов»
116	Омарбекова Зауреш Сапарбековна	15.11.1961 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	11.12.2008 г.	Заместитель Председателя Правления, Член Правления АО «Казахстанский фонд гарантирования ипотечных кредитов»
117	Асулбек Рустам Асулбекулы	01.12.1976 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	20.10.2009 г.	Заместитель Председателя Правления, Член Правления АО «Казахстанский фонд гарантирования

№	Фамилия Имя Отчество (при наличии)	Дата рождения	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
					ипотечных кредитов»
118	Сазанов Куанышбек Сатыбалды улы	нет данных	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	25.03.2009 г.	Управляющий директор, Член Правления АО «Фонд стрессовых активов»
119	Арапова Сауле Муратовна	15.07.1974 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	17.03.2009 г.	Председатель Правления, Член Совета директоров АО «Фонд стрессовых активов»
120	Искандиров Абай Мукашевич	24.01.1983 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	27.11.2006 г. 18.01.2008 г. 13.12.2008 г. 06.03.2009 г.	Член Советов директоров АО «Фонд развития предпринимательства «ДАМУ», АО «Фонд стрессовых активов», АО «БТА Банк»
121	Саркеев Бахытжан Курманбайулы	18.06.1973 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	09.07.2009 г. 17.08.2009 г.	Член Совета директоров АО «Фонд стрессовых активов», АО «Национальный инновационный фонд», АО «Kazyna Capital Management», АО «Фонд развития предпринимательства «ДАМУ», АО «Жилстройсбербанк Казахстана»
122	Ельцов Сергей Валерьевич	10.02.1976 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	17.03.2009 г.	Заместитель Председателя Правления АО «БТА Банк», Член Совета директоров АО «Инвестиционный фонд Казахстана»
123	Альжанов Тлек Кабыкенович	31.08.1960 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	03.05.2007 г.	Член Совета директоров АО «Инвестиционный фонд Казахстана»
124	Токмади Муратхан Шакерханулы	02.08.1966 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	08.06.2010 г.	Член Совета директоров АО «Инвестиционный фонд Казахстана»
125	Орынбеков Алишер Муханмадиярович	10.10.1966 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	19.12.2008 г.	Заместитель Председателя, Член Правления АО «Инвестиционный фонд Казахстана»
126	Джанкобаев Тимур Булатбекович	09.12.1967 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	25.08.2009 г.	Заместитель Председателя, Член Правления АО «Инвестиционный фонд Казахстана»
127	Кандыкбаев Серик Абильдашевич	09.10.1972 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	29.05.2009 г.	Член Правления, Управляющий директор АО «Инвестиционный фонд Казахстана»
128	Мукушев Булат Тельманович	01.01.1970 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	17.03.2009 г.	Председатель Правления, Член Совета

№	Фамилия Имя Отчество (при наличии)	Дата рождения	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
					директоров АО «Фонд развития предпринимательства «ДАМУ»
129	Шардарбеков Еркен Шарипбекович	22.04.1970 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	23.05.2010 г.	Член Правления АО «Фонд развития предпринимательства «ДАМУ»
130	Ибрагимова Ляззат Еркеновна	07.11.1972 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	31.07.2009 г.	Член Правления АО «Фонд развития предпринимательства «ДАМУ», Член Совета директоров АО «Жилстройсбербанк Казахстана»
131	Наурызбаева Нурбуби Серекхажиевна	19.08.1963 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	06.08.2003 г.	Председатель Правления, Член Совета директоров АО «Жилстройсбербанк Казахстана»
132	Алтынсақа Нуржами Калықбайқызы	22.10.1956 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	01.03.2007 г.	Заместитель Председателя Правления, Член Правления АО «Жилстройсбербанк Казахстана»
133	Сапарбаева Айнура Султанмуратовна	05.12.1977 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	01.03.2007 г.	Заместитель Председателя Правления, Член Правления АО «Жилстройсбербанк Казахстана»
134	Утегулов Маулен Амангельдиевич	11.03.1973 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	07.09.2007 г.	Заместитель Председателя Правления, Член Правления АО «Жилстройсбербанк Казахстана»
135	Тойбаев Данияр Кенжеханович	11.04.1978 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	07.02.2007 г.	Заместитель Председателя Правления, Член Правления АО «Жилстройсбербанк Казахстана»
136	Егеубаева Сауле Аскарловна	06.05.1977 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	07.02.2007 г.	Заместитель Председателя Правления, Член Правления АО «Жилстройсбербанк Казахстана»
137	Калиев Аскар Ганиевич	12.05.1972 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	27.03.2009 г.	Заместитель Председателя Правления, Член Правления АО «Жилстройсбербанк Казахстана»

№	Фамилия Имя Отчество (при наличии)	Дата рождения	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
138	Сайденов Анвар Галимуллаевич	19.09.1960 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	02.02.2009 г.	Член Совета директоров АО «БТА Банк», Председатель Правления АО «БТА Банк»
139	Татишев Ерлан Нурельдаемович	29.05.1965 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	06.03.2009 г.	Член Совета директоров АО «БТА Банк»
140	Ельцов Сергей Валерьевич	22.12.1974 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	10.07.2009 г.	Заместитель Председателя Правления АО «БТА Банк»
141	Варенко Николай Витальевич	27.05.1971 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	02.02.2009 г.	Заместитель Председателя Правления АО «БТА Банк»
142	Орумбаев Ардак Сиязбекович	17.04.1974 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	05.02.2010 г.	Управляющий директор-Член Правления АО «Банк Развития Казахстана»
143	Жумахметов Абилаким Сейтмагамбетович	01.05.1960 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	14.08.2000 г.	Заместитель Председателя Правления АО «БТА Банк»
144	Отемурат Берик Мустайулы	26.03.1980 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	18.03.2010 г.	Заместитель Председателя Правления АО «БТА Банк»
145	Абуова Саида Нурлановна	24.04.1972 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	25.01.2010 г.	Управляющий директор, Член Правления АО «БТА Банк»
146	Логинава Наталья Сергеевна	22.03.1964 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	25.01.2010 г.	Управляющий директор, Член Правления АО «БТА Банк»
147	Капбасова Кунсулу Сагдатовна	23.01.1976 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	25.01.2010 г.	Управляющий директор, Член Правления АО «БТА Банк»
148	Павлов Александр Сергеевич	01.01.1953 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	23.02.2004 г.	Председатель Совета директоров АО «Народный банк Казахстана»
149	Абдулина Наия Курманбековна	10.10.1946 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	27.03.2006 г.	Член Правления АО «Народный банк Казахстана»
150	Карабаев Даурен Сапаралиевич	11.06.1978 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	01.12.2006 г.	Член Правления АО «Народный банк Казахстана»
151	Заиров Марат Заирович	31.05.1968 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	11.08.2000 г.	Член Правления АО «Народный банк Казахстана»
152	Елемесов Аскар Раушанулы	17.10.1968 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	07.01.2007 г.	Член Совета директоров АО «Народный банк Казахстана»
153	Кусаинов Аскар Маратович	16.07.1961 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	23.02.2005 г.	Член Правления АО «Народный банк Казахстана»
154	Сатубалдин Марат Сагандыкович	10.04.1964 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	01.02.2005 г.	Член Правления АО «Народный банк Казахстана»
155	Ускимбаев Кожамурат Беисович	02.12.1954 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	17.09.2007 г.	Член Правления АО «Народный банк Казахстана»

№	Фамилия Имя Отчество (при наличии)	Дата рождения	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
156	Смагулов Аскар Сагидоллаевич	05.01.1975 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	01.09.2007 г.	Член Правления АО «Народный банк Казахстана»
157	Шаяхметова Умут Болатхановна	19.03.1969 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	15.11.2004 г.	Член Правления АО «Народный банк Казахстана»
158	Ужкенов Булат Султанович	26.10.1955 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	15.04.2009 г.	Член Совета директоров АО «Тау-Кен Самрук», Председатель Комитета
159	Байжанова Улан Сапарович	09.08.1958 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	13.04.2009 г. 23.07.2009 г. 06.08.2009 г.	Член Совета директоров АО «Тау-Кен Самрук», АО «НАК «Казатомпром», АО «НК «Казахстан Инжиниринг», Управляющий директор АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Казына»
160	Святов Болат Аманжолович	21.07.1958 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	24.11.2009 г.	Член Совета директоров, Председатель Правления АО «Тау-Кен Самрук»
161	Абишев Жандос Жантореевич	19.08.1964 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	24.02.2010 г.	Член СД АО «Тау-Кен Самрук»
162	Кунакаев Саяхат Алпысович	03.06.1955 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	18.05.2009 г.	Заместитель Председателя Правления АО «Тау-Кен Самрук»
163	Рахимов Сейткали Сайлаубаевич	25.06.1965 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	21.04.2009 г.	Заместитель Председателя Правления АО «Тау-Кен Самрук»
164	Избасханов Кылышбек Сатылганович	26.10.1952 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	19.03.2010 г.	Член Правления АО «Тау-Кен Самрук»
165	Жакупов Нурлан Каршагович	31.03.1978 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	19.03.2010 г.	Член Правления АО «Тау-Кен Самрук»
166	Амрин Госман Каримович	09.02.1961 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	17.03.2009 г.	Председатель Правления, Член Совета директоров АО «Фонд недвижимости «Самрук-Казына»
167	Долженков Виктор Анатольевич	19.09.1948 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	17.03.2009 г.	Член Совета директоров АО «Фонд недвижимости «Самрук-Казына»
168	Хорошун Сергей Михайлович	26.03.1966 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	17.03.2009 г.	Член Совета директоров АО «Фонд недвижимости «Самрук-Казына»
169	Нургалиев Нурлан Аманжолович	1963 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	19.05.2010 г.	Член Правления АО «Фонд недвижимости «Самрук-Казына»
170	Карибжанов Марат Хайратович	12.07.1981 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	19.04.2010 г.	Член Правления АО «Фонд недвижимости «Самрук-Казына»

№	Фамилия Имя Отчество (при наличии)	Дата рождения	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
171	Нургалиев Ернар Бахытович	22.03.1984 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	30.03.2010 г.	Заместитель Председателя Правления, Член Правления АО «Kazyna Capital Management»
172	Иманкулов Мурат Сейдалиевич	06.01.1963 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	01.10.2009 г.	Член Правления АО «Фонд недвижимости «Самрук-Казына»
173	Кошанова Жанаркуль Тогузбаевна	27.09.1975 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	14.04.2009 г.	Член Правления АО «Фонд недвижимости «Самрук-Казына»
174	Кулибаев Тимур Аскарлович	10.09.1966 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	18.10.2008 г. 13.12.2008 г. 23.02.2009 г. 21.06.2009 г. 21.05.2009 г.	Председатель Совета директоров АО НК «КазМунайГаз», АО НК ««Казакстан темір жолы», АО «Самрук-Энерго», АО «KEGOK», АО «НАК «Казатомпром» Заместитель Председателя Правления АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Казына»
175	Кулибаев Аскар Алтынбекович	01.07.1937 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	18.10.2008 г. 13.12.2008 г.	отец
176	Кулибаева Раиса Алдабергеновна	28.01.1937 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	18.10.2008 г. 13.12.2008 г.	мать
177	Кулибаев Талгат Аскарлович	11.07.1960 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	18.10.2008 г. 13.12.2008 г.	брат
178	Кулибаева Динара Нурсултановна	19.08.1967 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	18.10.2008 г. 13.12.2008 г.	супруга
179	Назарбаев Нурсултан Абишевич	06.07.1940 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	18.10.2008 г. 13.12.2008 г.	отец супруги
180	Назарбаева Сара Алпысовна	09.01.1941 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	18.10.2008 г. 13.12.2008 г.	мать супруги
181	Назарбаева Дарига Нурсултановна	07.05.1963 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	18.10.2008 г. 13.12.2008 г.	сестра супруги
182	Назарбаева Алия Нурсултановна	03.02.1980 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	18.10.2008 г. 13.12.2008 г.	сестра супруги
183	Абулгазин Данияр Рустемович	13.10.1969 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	13.08.2010 г.	Член Совета директоров АО НК «КазМунайГаз»
184	Кабылдин Каиргельды Максutowич	01.01.1953 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	20.08.2008 г.	Член Совета директоров АО НК «КазМунайГаз», Председатель Правления АО НК «КазМунайГаз»
185	Кудыбаева Галия Зейнешовна	10.03.1955 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	20.08.2008 г.	супруга
186	Палымбетов Болат Абылкасымович	28.07.1961 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	04.05.2010 г.	Заместитель Председателя Правления, Управляющий директор АО НК «КазМунайГаз»



№	Фамилия Имя Отчество (при наличии)	Дата рождения	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
187	Абдешева Айжан Каленовна	01.03.1961 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	04.05.2010 г.	супруга
188	Палымбетов Абылкасым	30.12.1922 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	04.05.2010 г.	отец
189	Байменова Нагима Ильясовна	13.09.1929 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	04.05.2010 г.	мать
190	Палымбетов Серик Абылкасымович	13.09.1952 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	04.05.2010 г.	брат
191	Палымбетов Берик Абылкасымович	19.10.1954 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	04.05.2010 г.	брат
192	Палымбетов Ерик Абылкасымович	15.11.1956 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	04.05.2010 г.	брат
193	Палымбетова Неля Абылкасымовна	10.01.1959 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	04.05.2010 г.	сестра
194	Абдешев Кален Абдешевич	30.12.1930 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	04.05.2010 г.	отец супруги
195	Оразмаханова Кульшарипа Оразмахановна	30.12.1930 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	04.05.2010 г.	мать супруги
196	Абдешев Даир Каленович	04.01.1966 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	04.05.2010 г.	брат супруги
197	Абдешева Гульнара Каленовна	05.05.1963 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	04.05.2010 г.	сестра супруги
198	Абдешева Маржан Каленовна	03.01.1959 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	04.05.2010 г.	сестра супруги
199	Абдешев Нурлан Каленович	07.10.1957 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	04.05.2010 г.	брат супруги
200	Палымбетова Дана Болатовна	01.05.1985 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	04.05.2010 г.	дочь
201	Палымбетов Ербол Болатович	08.09.1986 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	04.05.2010 г.	сын
202	Палымбетова Рания Болатовна	27.11.2000 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	04.05.2010 г.	дочь
203	Назаров Болат Кунакбаевич	25.02.1955 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	06.12.2008 г.	Председатель Совета директоров АО «КазТрансГаз», Член Правления АО НК «КазМунайГаз»
204	Назарова Майра Шындаулетовна	02.05.1960 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	06.12.2008 г.	супруга
205	Алдияров Шындаулет Аймакович	10.02.1935 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	06.12.2008 г.	отец супруги
206	Алдиярова Даметкен Тлеужановна	10.04.1937 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	06.12.2008 г.	мать супруги
207	Назарова Жанар Болатовна	18.05.1982 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	06.12.2008 г.	дочь
208	Назарова Айгерим Болатовна	05.09.1988 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	06.12.2008 г.	дочь
209	Назаров Темиржан Болатович	17.05.1996 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	06.12.2008 г.	сын
210	Назаров Жалгас Кунакбаевич	05.11.1948 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	06.12.2008 г.	брат

№	Фамилия Имя Отчество (при наличии)	Дата рождения	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
211	Назаров Талгат Кунакбаевич	01.03.1961 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	06.12.2008 г.	брат
212	Балжанов Аскар Кумарович	23.04.1958 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	12.06.2006 г. 16.09.2009 г.	Член Правления АО НК «КазМунайГаз», Председатель Совета директоров АО МНК «КазМунайТениз», Председатель Совета директоров АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз»
213	Жилбаева Жумабике Алиевна	24.10.1958 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	12.06.2006 г.	супруга
214	Балжанов Кумар Каирбаевич	30.12.1928 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	12.06.2006 г.	отец
215	Балжанова Изилия Галиевна	01.11.1933 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	12.06.2006 г.	мать
216	Балжанов Рустем Кумарович	01.12.1960 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	12.06.2006 г.	брат
217	Балжанова Райхан Кумаровна	04.11.1961 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	12.06.2006 г.	сестра
218	Балжанов Мухтар Кумарович	04.11.1965 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	12.06.2006 г.	брат
219	Кумаров Мухит Кумарович	29.07.1971 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	12.06.2006 г.	брат
220	Жилбаева Али Манапович	23.05.1934 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	12.06.2006 г.	отец супруги
221	Жилбаева Бакыт Казиевна	19.05.1933 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	12.06.2006 г.	мать супруги
222	Жилбаев Алибек Алиевич	08.03.1960 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	12.06.2006 г.	брат супруги
223	Жилбаева Гульжан Алиевна	29.08.1961 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	12.06.2006 г.	сестра супруги
224	Балжанов Алдияр Аскарлович	17.09.1983 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	12.06.2006 г.	сын
225	Балжанов Бахтияр Аскарлович	23.03.1985 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	12.06.2006 г.	сын
226	Бозжанов Толеген Джумадович	11.02.1974 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	19.08.2008 г.	Член Правления АО НК «КазМунайГаз», Член Совета директоров «Разведка Добыча «КазМунайГаз»
227	Калдыбаева Жанар Оразбековна	05.12.1975 г.	подпункт 2) пункта 1 ст.64	19.08.2008 г.	супруга
228	Бозжанова Дамели Толегеновна	08.12.1997 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	19.08.2008 г.	дочь
229	Бозжанов Ади Толегенович	12.10.2001 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	19.08.2008 г.	сын
230	Бозжанова Айкен Толегеновна	16.03.2006 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	19.08.2008 г.	дочь
231	Тиесов Данияр Суиншилович	06.12.1970 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	16.09.2009 г.	Член Правления АО НК «КазМунайГаз», председатель Совета директоров АО «КазМунайГаз -

№	Фамилия Имя Отчество (при наличии)	Дата рождения	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
					переработка и маркетинг», Председатель Совета директоров АО «КРІ»
232	Тиесова Лаура Елтаевна	03.03.1973 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	16.09.2009 г.	супруга
233	Тиесов Темирлан Даниярович	29.09.1993 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	16.09.2009 г.	сын
234	Абилгалиев Халел Аскарлович	09.07.1995 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	16.09.2009 г.	сын
235	Тиесова Асель Данияр кызы	23.03.1997 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	16.09.2009 г.	дочь
236	Тиесова Мансур Данияр улы	09.03.2006 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	16.09.2009 г.	сын
237	Тиесов Суиншлик Амирхамзиевич	24.08.1946 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	16.09.2009 г.	отец
238	Шаяхметова Кулянда Рахимжановна	31.01.1946 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	16.09.2009 г.	мать
239	Тиесова Жамиля Суиншликовна	16.08.1977 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	16.09.2009 г.	сестра
240	Шманов Нуртас Нурибекович	24.12.1956 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	16.09.2009 г.	Член Правления АО НК «КазМунайГаз», Председатель Совета директоров АО «КазТрансОйл», АО «НМСК «Казмортрансфлот», Член Совета директоров АО «КТК-Р»
241	Жупарова Тенгеш	10.05.1930 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	16.09.2009 г.	мать
242	Шманов Аскар Нурибекович	30.01.1962 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	16.09.2009 г.	брат
243	Шманова Анар Нурибековна	12.10.1965 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	16.09.2009 г.	сестра
244	Шманова Нурбике Нурибековна	03.05.1960 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	16.09.2009 г.	сестра
245	Шманова Гульжан	27.06.1960 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	16.09.2009 г.	супруга
246	Шманов Нуржан	21.06.1982 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	16.09.2009 г.	сын
247	Шманова Асель	14.09.1988 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	16.09.2009 г.	дочь
248	Шманов Нуралы	30.10.1999 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	16.09.2009 г.	сын
249	Шошакова Сара	13.02.1956 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	16.09.2009 г.	сестра супруги
250	Наурызгалиев Мурат	19.01.1964 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	16.09.2009 г.	брат супруги
251	Мирзагалиев Магзум Маратович	07.11.1978 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	25.06.2010 г.	Член Правления АО НК «КазМунайГаз»
252	Мырзагалиулы Марат	02.04.1945 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	25.06.2010 г.	отец

№	Фамилия Имя Отчество (при наличии)	Дата рождения	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
253	Манасова Милана Толегеновна	08.10.1947 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	25.06.2010 г.	мать
254	Конысбек Меруерт Маратовна	30.05.1974 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	25.06.2010 г.	сестра
255	Мирзагалиева Шахизада Маратовна	06.06.1982 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	25.06.2010 г.	сестра
256	Мирзагалиева Гаухар Маратовна	17.08.1991 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	25.06.2010 г.	сестра
257	Еслямов Серялы Болатович	23.07.1950 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	25.06.2010 г.	отец супруги
258	Гайсина Найля Умурзаковна	12.05.1953 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	25.06.2010 г.	мать супруги
259	Мирзагалиева Айым Сералиевна	21.05.1977 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	25.06.2010 г.	супруга
260	Мирзагалиева Медина Магзумовна	23.05.2002 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	25.06.2010 г.	дочь
261	Мирзагалиева Тогжан Магзумовна	26.09.2003 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	25.06.2010 г.	дочь
262	Мирзагалиева Айдана Магзумовна	07.08.2009 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	25.06.2010 г.	дочь
263	Жангаулов Ержан Арыстанбекович	28.05.1968 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	12.06.2006 г.	Член Правления АО НК «КазМунайГаз», Член Совета директоров АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз»
264	Хангельдина Роза Мукашевна	25.04.1937 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	12.06.2006 г.	мать
265	Жангаулов Мухамедкарим Арыстанбекович	13.05.1962 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	12.06.2006 г.	брат
266	Жангаулова Гульбану Арыстанбековна	14.04.1961 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	12.06.2006 г.	сестра
267	Жангаулов Ербол Арыстанбекович	09.10.1970 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	12.06.2006 г.	брат
268	Арыстанбекова Аружан Ержановна	01.03.2000 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	12.06.2006 г.	дочь
269	Арыстанбекова Жаннур Ержановна	09.07.2005 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	12.06.2006 г.	дочь
270	Арыстанбеков Ерасыл Ержанович	02.10.2006 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	12.06.2006 г.	сын
271	Сыргабекова Асия Нарымановна	22.06.1960 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	16.09.2009 г.	Член Совета директоров АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз», Член Совета директоров АО «КазМунайГаз - переработка и маркетинг»
272	Ибрашев Кенжебек Ниязович	14.07.1958 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	30.10.2007 г.	Член Совета директоров, Председатель Правления АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз»

№	Фамилия Имя Отчество (при наличии)	Дата рождения	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
273	Мирошников Владимир Яковлевич	02.02.1950 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	01.04.2004 г.	Член Правления АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз»
274	Бекежанова Жанетта Дуйсетаевна	08.11.1969 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	13.10.2004 г.	Член Правления АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз»
275	Баймуханов Истурган Узакбаевич	05.09.1957 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	30.07.2009 г.	Член Правления АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз»
276	Ешманов Кийкбай Жакыпулы	02.01.1977 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	30.03.2010 г.	Член Правления АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз»
277	Аубакиров Аскар Акимбаевич	29.05.1970 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	01.12.2009 г.	Член Правления АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз»
278	Марабаяев Ермек Насибкалиевич	26.12.1959 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	21.09.2007 г.	Член Совета директоров АО МНК «КазМунайТениз», Председатель Правления АО МНК «КазМунайТениз»
279	Ахметжанов Ануар Муратович	12.12.1975 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	16.09.2009 г.	Член Совета директоров АО МНК «КазМунайТениз»
280	Аманкулов Болат Рахметович	13.07.1959 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	28.10.2009 г.	Член Правления АО МНК «КазМунайТениз»
281	Сейджапарова Динара Нурлановна	01.07.1975 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	28.10.2009 г.	Член Правления АО МНК «КазМунайТениз»
282	Жанбирова Молдагали Бекбаевич	19.08.1962 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	28.10.2009 г.	Член Правления АО МНК «КазМунайТениз»
283	Кудранов Агзам Утильевич	14.03.1956 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	28.10.2009 г.	Член Правления АО МНК «КазМунайТениз»
284	Султангалиев Серик Султангалиевич	17.04.1953 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	08.01.2010 г.	Председатель Правления, Член Совета Директоров АО «КазГрансГаз»
285	Тусупбеков Олжас Тлеугалиевич	14.08.1972 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	03.11.2004 г.	Член Правления АО «КазГрансГаз»
286	Егинбаев Туken Жилкайдорович	01.07.1961 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	08.03.2008 г.	Член Правления АО «КазГрансГаз»
287	Тегисбаев Анатоли Орынгалиулы	05.09.1953 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	26.12.2008 г.	Член Правления АО «КазГрансГаз»
288	Касенов Арман Гинятович	16.09.1977 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	26.12.2008 г.	Член Правления АО «КазГрансГаз»
289	Кушерова Даир Адильбекович	10.01.1977 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	26.12.2008 г.	Член Правления АО «КазГрансГаз»
290	Казымбет Нурлан Полатулы	03.10.1978 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	17.04.2009 г.	Член Правления АО «КазГрансГаз»
291	Алтыбаева Турсунбобе Касымкановна	23.11.1962 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	26.12.2008 г.	Член Правления АО «КазГрансГаз»
292	Дарбаев Арман Амангельдиевич	04.08.1969 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	16.09.2009 г. 23.02.2010 г.	Член Совета директоров АО «КазГрансОйл», Член Совета директоров

№	Фамилия Имя Отчество (при наличии)	Дата рождения	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
					АО НМСК «Казмортрансфлот»
293	Султан Нурбол Сарыбайулы	30.04.1976 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	05.01.2009 г.	Член Совета директоров АО «КазТрансОйл», Председатель Правления АО «КазТрансОйл»
294	Таубалдиев Талгат Сатыбаевич	20.12.1962 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	14.05.2009 г.	Член Правления АО «КазТрансОйл»
295	Нусупова Асем Бековна	01.05.1975 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	14.05.2009 г.	Член Правления АО «КазТрансОйл»
296	Отаров Болат Исатаевич	23.02.1966 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	26.02.2008 г.	Член Правления АО «КазТрансОйл»
297	Пирогов Алексей Георгиевич	26.03.1961 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	23.05.2006 г.	Член Правления АО «КазТрансОйл»
298	Султангалиева Жанна Орынбасаровна	08.02.1959 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	23.05.2006 г.	Член Правления АО «КазТрансОйл»
299	Исаков Жайдарман Азимханович	29.10.1965 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	23.05.2006 г.	Член Правления АО «КазТрансОйл»
300	Касымбек Ардак Махмудович	29.09.1977 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	23.02.2010 г.	Член Совета директоров АО «НМСК «Казмотрансфлот», Член Совета директоров АО «КТК-Р», Член Совета директоров АО «КТК-К»
301	Орманов Марат Кушкенбаевич	06.10.1971 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	02.02.2006 г.	Член Совета директоров АО «НМСК «Казмотрансфлот», Генеральный директор
302	Ишманов Серик Айдарович	23.10.1979 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	16.11.2009 г.	Член Правления АО «НМСК «Казмотрансфлот»
303	Мигулин Евгений Иванович	06.08.1950 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	02.06.2009 г.	Член Правления АО «НМСК «Казмотрансфлот»
304	Дынбаева Венера Исембаевна	07.01.1968 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	04.10.2007 г.	Член Правления АО «НМСК «Казмотрансфлот»
305	Сугурбеков Шерхан Мамырович	27.07.1977 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	26.05.2006 г.	Член Правления АО «НМСК «Казмотрансфлот»
306	Мукашев Абзал Тулеубекович	09.06.1977 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	05.04.2010 г.	Член Правления АО «НМСК «Казмотрансфлот»
307	Берлибаев Данияр Амирбаевич	21.12.1968 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	02.11.2007 г.	Член Совета директоров АО «КазМунайГаз - переработка и маркетинг», Председатель Правления АО «КазМунайГаз - переработка и маркетинг»
308	Амантурлин Галимжан Жиршибекович	08.01.1956 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	19.08.2008 г.	Член Совета директоров АО «КазМунайГаз - переработка и маркетинг»

№	Фамилия Имя Отчество (при наличии)	Дата рождения	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
309	Бектуров Рустем Сабитович	01.01.1963 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	31.03.2010 г.	Член Правления АО «КазМунайГаз - переработка и маркетинг»
310	Акишев Азамат Нурдаулетович	11.06.1959 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	31.05.2010 г.	Член Правления АО «КазМунайГаз - переработка и маркетинг»
311	Зацепина Людмила Анатольевна	03.09.1959 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	01.10.2008 г.	Член Правления АО «КазМунайГаз - переработка и маркетинг»
312	Рыспаев Кайрат Ойратович	01.03.1956 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	31.03.2010 г.	Член Правления АО «КазМунайГаз - переработка и маркетинг»
313	Саулбай Малик Оралулы	07.05.1975 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	31.05.2010 г.	Член Правления АО «КазМунайГаз - переработка и маркетинг»
314	Аккайсиева Айзада Умбетовна	27.09.1969 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	31.03.2010 г.	Член Правления АО «КазМунайГаз - переработка и маркетинг»
315	Кулибаева Динара Нурсултановна	19.08.1967 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	30.11.2001 г.	Председатель Совета директоров АО «Казахстанско-Британский технический университет»
316	Худайбергенов Мурат Энвербекович	1961 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	20.01.2004 г.	Член Совета директоров АО «Казахстанско-Британский технический университет»
317	Елшибеков Серикбек Кенесбекович	29.09.1960 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	08.02.2008 г.	Член Совета директоров АО «Казахстанско-Британский технический университет»
318	Бейсембетов Искандер Калыбекович	27.09.1966 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	30.11.2001 г.	Член Совета директоров, председатель исполнительного органа (Ректорат) АО «Казахстанско-Британский технический университет»
319	Джарлыкасымов Ермек Тимерханович	17.03.1968 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	01.01.2007 г.	Член Ректората АО «Казахстанско-Британский технический университет»
320	Туйебахова Зоя Каимовна	12.10.1955 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	01.04.2008 г.	Член Ректората АО «Казахстанско-Британский технический университет»
321	Журинов Мурат Журинович	07.12.1941 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	01.04.2010 г.	Член Ректората АО «Казахстанско-

№	Фамилия Имя Отчество (при наличии)	Дата рождения	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
					Британский технический университет»
322	Гаджиев Фуад Асланович	28.10.1956 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	01.04.2010 г.	Член Ректората АО «Казахстанско-Британский технический университет»
323	Ергожин Едил Ергожаевич	07.11.1941 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	30.06.2009 г.	Президент АО «Институт химических наук им. А.Б. Бектурова»
324	Досумов Кусман	27.02.1950 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	26.02.2009 г.	Президент АО «Институт органического катализа и электрохимии им. Д.В. Сокольского»
325	Сауранбаев Нурлан Ермекович	20.05.1967 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	01.08.2009 г.	Председатель Совета директоров АО «Авиакомпания «Евро-Азия Эйр», АО «Казахский институт нефти и газа»
326	Нурсеитов Абат Акмуқанович	13.05.1963 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	24.01.2008 г.	Член Совета директоров АО «Казахский институт нефти и газа»
327	Карабалин Узакбай Сулейменович	14.10.1947 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	03.12.2009 г.	Председатель Правления АО «Казахский институт нефти и газа», Член Совета директоров АО «Казахский институт нефти и газа»
328	Сериков Фуад Тулеушевич	12.05.1969 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	03.12.2009 г.	Член Правления АО «Казахский институт нефти и газа»
329	Кожабеков Дастан Байузакович	15.07.1966 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	26.10.2009 г.	Член Правления АО «Казахский институт нефти и газа»
330	Құсайын Ғазиз Темірханұлы	01.04.1980 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	25.12.2009 г.	Член Совета директоров АО «Авиакомпания «Евро-Азия Эйр»
331	Джанжаркенов Аскар Заирович	09.05.1962 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	19.08.2008 г.	Председатель Правления АО «Авиакомпания «Евро-Азия Эйр», Член Совета директоров АО «Авиакомпания «Евро-Азия Эйр»
332	Кушкалиева Салтанат Индербаевна	11.03.1982 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	19.08.2008 г.	Член Правления АО «Авиакомпания «Евро-Азия Эйр»
333	Мукатова Жанна Багитжановна	21.09.1975 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	29.06.2006 г.	Член Правления АО «Авиакомпания «Евро-Азия Эйр»
334	Маметова Жанат Сулейменовна	11.02.1981 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	06.03.2009 г.	и.о. Генерального директора АО «Рауан Медиа Групп»
335	Джанаханов Кайсар Кадырович	19.07.1972 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	01.02.2010 г.	Член Совета директоров АО «Рауан Медиа Групп» (председатель)



№	Фамилия Имя Отчество (при наличии)	Дата рождения	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
336	Ибраева Карилга Рысбековна	19.12.1957 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	01.02.2010 г.	Член Совета директоров АО «Рауан Медиа Групп»
337	Тараканов Александр Владимирович	29.10.1962 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	21.05.2008 г.	Генеральный директор ЗАО «КТК-Р», АО «КТК-К» Член Совета директоров ЗАО «КТК-Р»
338	Грищенко Владимир Владимирович	21.05.1952 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	04.02.2010 г.	Член Совета директоров ЗАО «КТК-Р»
339	Демин Анатолий Митрофанович	03.07.1950 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	21.05.2008 г.	Член Совета директоров ЗАО «КТК-Р»
340	Кисенко В.Н.	нет данных	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	04.02.2010 г.	Член Совета директоров ЗАО «КТК-Р»
341	Ходырев Сергей Александрович	12.11.1980	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	04.02.2010 г.	Член Совета директоров ЗАО «КТК-Р»
342	Савинов А.Е.	нет данных	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	04.02.2010 г.	Член Совета директоров ЗАО «КТК-Р»
343	Федоров Юрий Викторович	14.08.1974 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	04.02.2010 г.	Член Совета директоров ЗАО «КТК-Р»
344	Раханов Тимур Максудбекович	30.09.1975 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	21.05.2008 г.	Член Совета директоров ЗАО «КТК-Р»
345	Кусаев Нурлан Ханимович	13.06.1978 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	21.05.2008 г.	Член Совета директоров ЗАО «КТК-Р»
346	И.Р. МакДональд	нет данных	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	04.02.2010 г.	Член Совета директоров ЗАО «КТК-Р»
347	Эндрю МакГран	27.02.1959 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	21.05.2008 г.	Член Совета директоров ЗАО «КТК-Р»
348	Фэйи Денис	19.03.1959 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	21.05.2008 г.	Член Совета директоров ЗАО «КТК-Р»
349	Сапаев Осман Лом-Алиевич	31.01.1956 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	04.02.2010 г.	Член Совета директоров ЗАО «КТК-Р»
350	Михаил Юрьевич Бушков	15.03.1973 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	04.02.2010 г.	Член Совета директоров АО «КТК-Р»
351	Бабалов Армен Эдуардович	11.08.1973 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	21.05.2008 г.	Член Совета директоров ЗАО «КТК-Р»
352	Роуз К.С.	нет данных	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	04.02.2010 г.	Член Совета директоров ЗАО «КТК-Р»
353	Пол М. Тобин	28.01.1963 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	04.02.2010 г.	Член Совета директоров ЗАО «КТК-Р»
354	Андронов С.А.	нет данных	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	04.02.2010 г.	Член Совета директоров ЗАО «КТК-Р»
355	Дж. Э. Цетти	нет данных	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	04.02.2010 г.	Член Совета директоров ЗАО «КТК-Р»
356	Нильс Арве Твайт	22.05.1958 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	04.02.2010 г.	Член Совета директоров АО «КТК-Р»
357	Грищенко Владимир Владимирович	21.05.1952 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	04.02.2010 г.	Член Совета директоров АО «КТК-К»
358	Караганов Виталий Васильевич	02.09.1951 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	04.02.2010 г.	Член Совета директоров АО «КТК-К»
359	Ходырев Сергей Александрович	12.11.1980 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	04.02.2010 г.	Член Совета директоров АО «КТК-К»

№	Фамилия Имя Отчество (при наличии)	Дата рождения	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
360	Раздухов Владимир Юрьевич	18.08.1955 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	04.02.2010 г.	Член Совета директоров АО «КТК-К»
361	Федоров Юрий Викторович	14.08.1974 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	04.02.2010 г.	Член Совета директоров АО «КТК-К»
362	Байкенов Кадыр Каркабатович	10.10.1944 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	04.02.2010 г.	Член Совета директоров АО «КТК-К»
363	Эндрю МакГран	27.02.1959 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	21.05.2008 г.	Член Совета директоров ЗАО «КТК-К»
364	Скотт Боуэн	18.03.1962 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 65	04.02.2010 г.	Член Совета директоров АО «КТК-К»
365	Сапаев Осман Лом-Алиевич	31.01.1956 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	04.02.2010 г.	Член Совета директоров АО «КТК-К»
366	Михаил Юрьевич Бушков	15.03.1973 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	04.02.2010 г.	Член Совета директоров АО «КТК-К»
367	Пол М. Тобин	28.01.1963 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	04.02.2010 г.	Член Совета директоров АО «КТК-К»
368	Будников Вадим Андреевич	19.05.1969 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	04.02.2010 г.	Член Совета директоров АО «КТК-К»
369	Нильс Арве Твайт	22.05.1958 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	04.02.2010 г.	Член Совета директоров АО «КТК-К»
370	Линн С. Летнер	03.03.1951 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	04.02.2010 г.	Член Совета директоров АО «КТК-К»
371	Жапаров Жаксылык Кабдынасырович	27.04.1952 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	27.04.2009 г.	Член Совета директоров АО «Kazakhstan Petrochemical Industries»
372	Крымов Кайрат Серікұлы	23.03.1969 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	18.03.2009 г.	Председатель Правления АО «Kazakhstan Petrochemical Industries»
373	Абдыкаримов Тимур Буkenovich	08.07.1970 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	03.08.2009 г.	Член Правления АО «Kazakhstan Petrochemical Industries»
374	Ермакашев Сенбай Сабырович	31.10.1958 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	05.06.2009 г.	Член Правления АО «Kazakhstan Petrochemical Industries»
375	Насырова Айгуль Бурамбаевна	04.10.1972 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	15.04.2009 г.	Член Правления АО «Kazakhstan Petrochemical Industries»
376	Бекжанова Айгуль Оразгалиевна	17.10.1975 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	31.05.2010 г.	Член Правления АО «Kazakhstan Petrochemical Industries»
377	Зыков Александр Федорович	30.09.1949 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	31.05.2010 г.	Член Правления АО «Kazakhstan Petrochemical Industries»

## Юридические лица

№	Полное наименование юридического лица	Дата и номер государственной регистрации юридического лица, почтовый адрес и фактическое место нахождения юридического лица	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
1	АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Казына»	03.11.2008 г., №32244-1901-АО, г. Астана, пр. Кабанбай батыра, 23	подпункт 1) пункта 1 ст. 64	24.10.2006 г.	постановление Правительства РК от 24.10.2006 г. №1020
2	АО «Казахстанская компания по управлению энергетическими сетями» КЕГОС»	21.10.2004 г., №6801-1901-АО, г. Астана, ул. Бейбитшилик, 37	подпункт 5) пункта 1 ст. 64	23.02.2006 г.	постановление Правительства РК от 17.10.2008 г. №962
3	АО «Национальная компания «Казакстан темір жолы»	02.04.2004 г., №11867-1901-АО, г. Астана, ул. Д. Кунаева, 6	подпункт 5) пункта 1 ст. 64	23.02.2006 г.	постановление Правительства РК от 17.10.2008 г. №962
4	АО «Казпочта»	20.01.2004 г., №30503-1910-АО, г. Астана, ул. Ауэзова, 13	подпункт 5) пункта 1 ст. 64	23.02.2006 г.	постановление Правительства РК от 17.10.2008 г. №962
5	АО «Казхателеком»	01.04.2004 г., №6924-1901-АО, г. Астана, пр. Абая, 31	подпункт 4), 5) пункта 1 ст. 64	23.02.2006 г.	постановление Правительства РК от 17.10.2008 г. №962
6	АО «КазНИИ энергетики им. Ш.Ч. Чокина»	09.06.2006 г., №18753-1910-АО, 050012, г. Алматы, ул. Байтурсынова, 85	подпункт 5) пункта 1 ст. 64	24.10.2006 г.	постановление Правительства РК от 17.10.2008 г. №962
7	АО «КОРЭМ»	17.02.2006 г., №21796-1901-АО, 010000, г. Астана, пр. Туран, 18	подпункт 4), 5) пункта 1 ст. 64	24.10.2006 г.	постановление Правительства РК от 17.10.2008 г. №962
8	АО «Эйр Астана»	17.05.2005 г., №4711-1900-АО, 050039, г. Алматы, ул. Закарпатская, 4А, Эйр Астана центр 1	подпункт 4), 5) пункта 1 ст. 64	24.10.2006 г.	постановление Правительства РК от 17.10.2008 г. №962
9	АО «Национальная атомная компания «Казатомпром»	13.04.2005 г., №18975-1910-АО (дата первичной государственной регистрации 21.02.1997 г.), 050012, г. Алматы, ул. Богенбай батыра, 168	подпункт 5) пункта 1 ст. 64	19.01.2009 г.	постановление Правительства РК от 17.10.2008 г. №962
10	АО «Национальная компания «Казахстан Инжиниринг»	16.04.2003 г., №13659-1901-АО, 010000, г. Астана, ул. Ауэзова, 2	подпункт 5) пункта 1 ст. 64	24.10.2006 г.	постановление Правительства РК от 17.10.2008 г. №962
11	АО «Майкаинзолото»	140308, Павлодарская область, п. Майкаин, ул. Чкалова, 13	подпункт 5) пункта 1 ст. 64	24.10.2006 г.	постановление Правительства РК от 17.10.2008 г. №962
12	АО «Аэропорт Павлодар»	01.11.2004 г., №6915-1945-АО, 140001, г.	подпункт 5) пункта 1 ст. 64	24.10.2006 г.	постановление Правительства РК

№	Полное наименование юридического лица	Дата и номер государственной регистрации юридического лица, почтовый адрес и фактическое место нахождения юридического лица	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
		Павлодар, Аэропорт			от 17.10.2008 г. №962
13	АО «Международный аэропорт Атырау»	060011, г. Атырау	подпункт 5) пункта 1 ст. 64	24.10.2006 г.	постановление Правительства РК от 17.10.2008 г. №962
14	АО «Международный аэропорт Актобе»	17.09.2004 г., №1545-1904-АО, 030003, г. Актобе, Авиагородок	подпункт 5) пункта 1 ст. 64	24.10.2006 г.	постановление Правительства РК от 17.10.2008 г. №962
15	АО «Самрук-Энерго»	10.05.2007 г., №26877-1901-АО, г. Астана, ул. Ауэзова, 66	подпункт 5) пункта 1 ст. 64	10.05.2007 г.	постановление Правительства РК от 17.10.2008 г. №962
16	ТОО «Самрук-Казына Контракт»	18.03.2009 г., №28147-1901-ТОО, г. Астана, пр. Кабанбай батыра, 23	подпункт 5) пункта 1 ст. 64	21.09.2007 г.	постановление Правительства РК от 17.10.2008 г. №962
17	ТОО «Самрук-Казына Инвест»	13.02.2009 г., №28052-1901-ТОО, г. Астана, пр. Кабанбай батыра, 23	подпункт 5) пункта 1 ст. 64	25.07.2007 г.	постановление Правительства РК от 17.10.2008 г. №962
18	ТОО «Ремонтная корпорация «Камкор»	18.01.2008 г., №26478-1901-ТОО, 010000 г. Астана, ул. Иманова, д. 11	подпункт 5) пункта 1 ст. 64	02.10.2007 г.	постановление Правительства РК от 17.10.2008 г. №962
19	АО «Банк Развития Казахстана»	18.08.2003 г., №4686-1900-АО, г. Астана, ул. Орынбор, 35, д. 6, зд. «Казына Тауэр»	подпункт 5) пункта 1 ст. 64	03.11.2008 г.	постановление Правительства РК от 17.10.2008 г. №962
20	АО «Инвестиционный фонд Казахстана»	17.08.2004 г., №56067-1910-АО, г. Алматы, ул. Зенкова, 80	подпункт 5) пункта 1 ст. 64	03.11.2008 г.	постановление Правительства РК от 17.10.2008 г. №962
21	АО «Национальный инновационный фонд»	29.07.2003 г., №56948-1910-АО, г. Алматы, пр. Абая, 26-А	подпункт 5) пункта 1 ст. 64	03.11.2008 г.	постановление Правительства РК от 17.10.2008 г. №962
22	АО «Kazyna Capital Management»	23.05.2007 г., №85871-1910-АО, г. Алматы, ул. Гоголя, 111	подпункт 5) пункта 1 ст. 64	03.11.2008 г.	постановление Правительства РК от 17.10.2008 г. №962
23	АО «Государственная страховая корпорация по страхованию экспортных кредитов и инвестиций»	08.08.2003 г., №57185-1910-АО, г. Алматы, ул. Фурманова, 100 - В	подпункт 5) пункта 1 ст. 64	03.11.2008 г.	постановление Правительства РК от 17.10.2008 г. №962
24	ТОО «Казахстанский центр содействия»	21.11.2005 г., №74127-1910-ТОО, г. Алматы, мкр. Коктем-3, д. 21	подпункт 5) пункта 1 ст. 64	03.11.2008 г.	постановление Правительства РК от 17.10.2008 г.

№	Полное наименование юридического лица	Дата и номер государственной регистрации юридического лица, почтовый адрес и фактическое место нахождения юридического лица	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
	инвестициям «Казинвест»	офис 509			№962
25	АО «Фонд развития предпринимательства «ДАМУ»	16.10.2003 г., №12840-1910-АО, г. Алматы, ул. Гоголя, 111	подпункт 5) пункта 1 ст. 64	03.11.2008 г.	постановление Правительства РК от 17.10.2008 г. №962
26	АО «Астана Финанс»	30.03.2004 г., №9146-1901-АО, г. Астана, ул. Бигельдинова, 12	подпункт 5) пункта 1 ст. 64	03.11.2008 г.	постановление Правительства РК от 17.10.2008 г. №962
27	АО «Казахстанский фонд гарантирования ипотечных кредитов»	25.08.2005 г., №59028-1910-АО, 050009, г. Алматы, ул. Карасай батыра, 98	подпункт 5) пункта 1 ст. 64	24.12.2008 г.	постановление Правительства РК от 17.10.2008 г. №962
28	АО «Фонд стрессовых активов»	19.11.2008 г., №95109-1901-АО, г. Алматы, ул. Зенкова, 80	подпункт 5) пункта 1 ст. 64	23.12.2008 г.	
29	АО «Жилищный строительный сберегательный банк Казахстана»	10.07.2003 г., №4794-1900-АО, 050000, г. Алматы, пр. Абылай хана, 91	подпункт 5) пункта 1 ст. 64	23.12.2008 г.	постановление Правительства РК от 17.10.2008 г. №962
30	АО «Народный сберегательный банк Казахстана»	г. Алматы, ул. Розыбакиева, 97	подпункт 5) пункта 1 ст. 64	27.03.2009 г.	
31	ТОО «Объединенная химическая компания»	22.01.2009, №32852-1901-ТОО, г. Астана, ул. Орынбор, д. 6, «Казына Тауэр»	подпункт 5) пункта 1 ст. 64	22.01.2009 г.	
32	KGF Management	15.12.2008 г., WK-221029, Каймановы острова	подпункт 5) пункта 1 ст. 64	19.12.2008 г.	
33	KGF SLP	15.12.2008 г., WK-221054, Каймановы острова	подпункт 5) пункта 1 ст. 64	19.12.2008 г.	
34	KGF IM	15.12.2008 г., WK-221031, Каймановы острова	подпункт 5) пункта 1 ст. 64	19.12.2008 г.	
35	АО «БТА Банк»	050051, Алматы, мкр. Самал-2, ул. Жолдасбекова, 97	подпункт 5) пункта 1 ст. 64	03.02.2009 г.	
36	Акционерное общество «Национальная горнорудная компания «Тау-Кен Самрук»	02.02.2009 г., №32952-1901-АО, г. Астана, ул. Д. Кунаева, 12/1	подпункт 5) пункта 1 ст. 64	15.04.2009 г.	постановление Правительства РК от 15.01.2009 г. №10, Приказ Председателя комитета Государственного имущества и приватизации 15.04.2009 г. №190

№	Полное наименование юридического лица	Дата и номер государственной регистрации юридического лица, почтовый адрес и фактическое место нахождения юридического лица	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
37	АО «Фонд недвижимости «Самрук-Казына»	28.01.2010 г., №35920-1901-АО, 010000, г. Астана, район Есиль, ул. Д. Кунаева, 12/1	подпункт 5) пункта 1 ст. 64	19.03.2009 г.	
38	АО «Казкоммерцбанк»	№4466-1910-АО, 500600, Алматы, пр. Гагарина, 135ж	подпункт 5) пункта 1 ст. 64		
39	АО «Павлодарский нефтехимический завод»	140000, г. Павлодар, ул. Химкомбинатовская, 1	подпункт 5) пункта 1 ст. 64		
40	АО «Темірбанк»	050008, г. Алматы, пр. Абая, 68/74	подпункт 5) пункта 1 ст. 64	01.12.2009 г.	
41	АО «Альянс Банк»	№ 4241-1900-АО, 050004, г. Алматы, ул. Фурманова, 50	подпункт 5) пункта 1 ст. 64	31.12.2009 г.	
42	ТОО «СК-Фармация»	12.03.2009 г., №33358-1901-ТОО, г. Астана, ул. Орынбор, 6, «Казына Тауэр»	подпункт 5) пункта 1 ст. 64	12.03.2009 г.	
43	АО «Разведка Добыча КазМунайГаз»	31.03.2004 г., №15971-1901-АО, г. Астана, 010000, пр. Кабанбай батыра, 20/1	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	31.03.2004 г.	
44	АО МНК «КазМунайТениз»	17.03.2003 г., №13463-1901-АО, г. Астана, ул. Сыганак, 25	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	17.03.2003 г.	
45	АО «КазТрансГаз»	09.06.2004 г., №13898-1901-АО, г. Астана, пр. Кабанбай батыра, 20	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	20.02.2002 г.	
46	АО «КазТрансОйл»	31.05.2004 г., №6636-1901-АО, г. Астана, пр. Кабанбай батыра, 19	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	20.02.2002 г.	
47	АО НМСК «Казмортрансфлот»	29.12.1998 г., №42731-1910-АО, г. Актау, мкр.1, Приморский парк, бизнес центр «Тениз»	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	20.02.2002 г.	
48	АО «КазМунайГаз – переработка и маркетинг»	17.06.2004 г., №13554-1901-АО, г. Астана, ул. Сары-Арка, 1	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	17.06.2004 г.	
49	ТОО «КазРосГаз»	05.06.2006 г., №78259-1910-ТОО (ИУ), г. Алматы, ул. Чайковского, 95	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	16.10.2002 г.	
50	ТОО «Казахойл-Украина»	03.02.2005 г., №68362-1910-ТОО, г. Алматы, ул. Желтоқсан, д. 115	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	20.02.2002 г.	
51	ТОО «КазМунайГаз-Сервис»	22.07.2005 г., №6652-1901-ТОО, г. Астана, ул. Ауэзова, 66	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	20.02.2002 г.	
52	АО «Казахстанско-Британский технический	30.04.2004 г., №44252-1910-АО, г. Алматы, ул. Толе би, 59	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	26.09.2003 г.	

№	Полное наименование юридического лица	Дата и номер государственной регистрации юридического лица, почтовый адрес и фактическое место нахождения юридического лица	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
	университет»				
53	АО «Казахский институт нефти и газа»	01.10.2003 г., №13027-1901-АО, г. Астана, ул. Иманова, 20	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	01.10.2003 г.	
54	АО «Рауан Медиа Групп»	18.06.2004 г., №16619-1901-АО, г. Астана, пр. Кабанбай батыра, 22/1	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	29.10.2003 г.	
55	ТОО «КМГ-Кумколь»	29.06.2006 г., №23280-1901-ТОО, г. Астана, пр. Кабанбай батыра, 22	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	29.06.2006 г.	
56	ТОО «Казахойл-Актобе»	08.08.2000 г., №6600-1904-ТОО-(ИУ), г. Актобе, мкр. 12, д. 21, секции Г-Д	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	20.02.2002 г.	
57	ТОО «Казахтуркмунай»	17.02.2003 г., №7424-1901-ТОО (ИУ), г. Астана, пр. Абая, 113, бизнес-центр отеля «Окан Интер Континенталь», 6-этаж	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	20.02.2002 г.	
58	КОО Kashagan B.V.	17.10.2005 г., №34234942, Нидерланды, г. Амстердам, Рокин, 55	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	17.10.2005 г.	
59	КОО «Kazakhstan pipeline ventures»	28.07.1997 г., США, шт. Делавер, 19081, Нью Касл Каунти, Орандж стрит, 1209	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	20.02.2002 г.	
60	ТОО «ТенизСервис»	26.12.2003 г., №5918-1943-ТОО, г. Актау, мкр.14, зд. бизнес центра «Звезда Актау»	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	26.12.2006 г.	
61	АО «КТК-К»	04.12.1997 г., №2292-1900-АО (ИУ), 465002, г. Атырау, ул. Валиханова, д. 11	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	20.02.2002 г.	
62	ЗАО «КТК-Р»	06.02.1997 г., Р-08044.17 119017, Российская Федерация, г. Москва, ул. Большая Ордынка, д. 40, строение 4, бизнес-комплекс «Легион 1», 4-этаж	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	20.02.2002 г.	
63	ООО «Каспийская нефтегазовая компания»	06.12.2005 г., №1053000031875, Российская Федерация 414000, г. Астрахань, ул. Наташи Качуевской, 7-9	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	06.12.2005 г.	
64	ТОО СП «Тенгизшевройл»	21.06.1999 г., №3838-1900-ТОО (ИУ), г. Атырау, ул. Сатпаева, д. 3, головной офис ТШО	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	20.02.2002 г.	

№	Полное наименование юридического лица	Дата и номер государственной регистрации юридического лица, почтовый адрес и фактическое место нахождения юридического лица	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
65	Торговое партнёрство «Кылыш»	01.06.1994 г., Великобритания E14 4НА, г. Лондон, Canary Wharf, 1 Westferry Circus	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	20.02.2002 г.	
66	Coöperatieve KazMunaiGaz PKI U.A.	04.07.2006 г., №34250159, Нидерланды, г. Амстердам, Рокин, 55	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	04.07.2006 г.	
67	АО «Авиакомпания «Евро-Азия Эйр»	10.03.2007 г., №26069-1901-АО г. Астана, 19 магистраль, 29	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	20.02.2002 г.	
68	ТОО «Semser Security»	12.12.2008 г., №32585-1901-ТОО, г. Астана, район Алматы, мкр. Акбулак-2, д. 5	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	12.12.2008 г.	
69	ТОО «Н Оперейтинг Компани»	30.09.2008 г., №9456-1943-ТОО, г. Актау, мкр. 14, д. 61, зд. «Звезда Актау», 5-этаж	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	30.09.2008 г.	
70	ТОО «КМГ-Транскаспий»	23.10.2008 г., №32161-1901-ТОО, г. Астана, пр. Республики, д. 26	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	23.10.2008 г.	
71	АО «Kazakhstan Petrochemical Industries»	06.06.2006 г., №78299-1910, 050004, г. Алматы, ул. Толебаева, 38	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	27.02.2009 г.	
72	ТОО «МК «Каспиан Жулдызы»	10.03.2009 г., №9733-1943-ТОО, г. Актау, мкр. 14, д. 61, зд. «Звезда Актау», 5-этаж	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	10.03.2009 г.	
73	ТОО «Урихтау Оперейтинг»	06.10.2009 г., №15807-1904-ТОО, г. Актобе, пр. А. Молдагуловой, 46, зд. бизнес-центра, 2-этаж	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	06.10.2009 г.	
74	АО «Институт органического катализа и электрохимии им. Д.В. Сокольского»	г. Алматы, ул. Д. Кунаева, 142	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	28.12.2009 г.	
75	АО «Институт химических наук им. А.Б. Бектурова»	25.05.2009 г., №97878-1910-АО, 050010, г. Алматы, ул. Ш. Уалиханова, 106	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	28.12.2009 г.	
76	ТОО «Дирекция строящихся предприятий КМГ»	08.12.2009 г., №35461-1901-ТОО, г. Астана, ул. Сыганак, 25	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	08.12.2009 г.	
77	ТОО «Наукоград»	12.12.2006 г. №418-1907-09-ТОО, г. Талгар, ул. Менделеева, д. 5А/1	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	01.10.2003 г.	
78	АО «Самрук-Энерго»	№26877-1901-АО, юридический адрес: г. Астана, ул. Ауэзова, д.	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	10.05.2007 г.	



№	Полное наименование юридического лица	Дата и номер государственной регистрации юридического лица, почтовый адрес и фактическое место нахождения юридического лица	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
		66, фактический адрес: г. Алматы, пр. Достык, 7			
79	ТОО «ЦБКО»	08.10.2004 г., №2675-1915, 060002, Атырауская обл., п. Бирлик, промзона	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	31.03.2004 г.	
80	ТОО «Акниет-Эмба»	05.12.2005 г., №127-1915-09, 466039, Атырауская обл., г. Кульсары, промзона	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	31.03.2004 г.	
81	ТОО «Эмбаэнергомунай»	25.12.2000 г., №3698-1915, 060002, Атырауская обл., п. Бирлик, промзона	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	31.03.2004 г.	
82	ТОО «Эмбаокуорталыгы»	08.10.2004 г., №3700-1915, 060002, Атырауская обл., п. Бирлик, промзона	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	31.03.2004 г.	
83	ТОО «КРУЗ»	11.11.2004 г., №7-1943-07, 130200, Мангистауская обл., г. Жанаозен, промзона	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	31.03.2004 г.	
84	ТОО «Жондеу»	20.08.2004 г., №2244-1943, 130200, Мангистауская обл., г. Жанаозен, промзона	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	31.03.2004 г.	
85	ТОО «Мунайэнергосервис»	130200, Мангистауская обл., г. Жанаозен, промзона (находится на стадии ликвидации)	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	31.03.2004 г.	
86	ТОО «Кен-Курылыссервис»	22.10.2004 г., №4-1943-07, 130200 Мангистауская обл., г. Жанаозен, промзона	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	31.03.2004 г.	
87	ТОО «KMG EP Catering»	20.08.2004 г., №4180-1943, 130200, Мангистауская обл., г. Жанаозен, ул. К.Сатпаева-2, гост. Аруана	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	31.03.2004 г.	
88	ТОО «Казахский газоперерабатывающий завод»	№ 165-1943-07-ТОО, Мангистауская обл. г. Жанаозен, промзона	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	10.10.2006 г.	
89	ТОО «Управление по добыче и транспортировке воды»	№ 164-1943-07-ТОО, Мангистауская обл. г. Жанаозен, промзона	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	30.10.2006 г.	
90	ТОО «СП «Казгермунай»	перерегистр. 29.08.2007 г., №6795-1933-ТОО, г. Кызылорда, п. Тасбугет, ул. Аменгельды, 100	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	29.08.2007 г.	
91	Munaishy Holdings	нерезидент, Палм Гроув	подпункт 7)	01.11.2006 г.	

№	Полное наименование юридического лица	Дата и номер государственной регистрации юридического лица, почтовый адрес и фактическое место нахождения юридического лица	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
	Limited	Хаус (Palm Grove House), п/я 438, Британские Виргинские острова, г. Род-Таун, Тортола	пункта 1 ст. 64		
92	«Munaishy Finance B.V.»	Нерезидент, Нидерланды, г. Роттердам, Schouwburgplein 30-343012 CL	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	01.05.2006 г.	
93	«KMG EP Netherlands Energy Coöperatief U.A.»	Нерезидент, Нидерланды, г. Амстердам, Prins Bernhardplein 2001097 JB	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	18.10.2007 г.	
94	«KMG EP Norge AS»	Королевство Норвегия, г. Осло, С.Ж. Гамброс 2 Д (С.Ж. Hambros plass 2 D)	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	01.01.2009 г.	
95	ТОО «Kazakhstan Petrochemical Industries Inc.»	22.10.2008 г., №91427-1910-ТОО ИУ, 050004, г. Алматы, ул. Толебаева, 38	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	01.10.2008 г.	
96	Cooperatieve KazMunaiGaz EP U.A.	1077 XX, Нидерланды, г. Амстердам, Strawinskylaan 411	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	17.08.2009 г.	
97	KMGEP UK Limited	Великобритания EC3N 2AA, г. Лондон, Vine Street, 35, For Field Fisher Waterhouse LLP	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	12.05.2010 г.	
98	Компания «Тюб-Караган Оперейтинг Компани Б.В.»	27.06.2000 г., Нидерланды, г. Амстердам, ул. Де Боелелаан, 7, офис 1, 1083., Филиал компании «Тюб-Караган Оперейтинг Компани Б.В.» - г. Актау, мкр. 5, д. 18, кв. 78	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	17.03.2003 г.	
99	ТОО «Компания Аташ»	20.01.2004 г., №5946-1943-ТОО, г. Атырау, мкр. 5, 5	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	20.01.2004 г.	
100	ТОО «Курмангазы Петролеум»	01.09.2005 г., №7023-1943-ТОО, г. Актау, мкр. 2, 17130000, г. Актау, мкр. 14, зд. 61, бизнес-центр «Звезда Актау», 4-этаж, правое крыло	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	01.09.2005 г.	
101	Каспий Меруерты Оперейтинг Компани Б.В.	2596 HR, Нидерланды, г. Гаага, Carel Van Bylandtlaan 30; филиал компании «Каспий Меруерты Оперейтинг Компани Б.В.» - г. Актау, мкр. 14, зд. 61, бизнес центр «Звезда	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	08.01.2007 г.	

№	Полное наименование юридического лица	Дата и номер государственной регистрации юридического лица, почтовый адрес и фактическое место нахождения юридического лица	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
		Актау»			
102	ТОО «Жамбай»	26.12.2007 г., №2728-1915-ТОО (ИУ), 060005, г. Атырау, пр. Азаттык, 48	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	26.12.2007 г.	
103	ТОО «Тениз Бургылау»	08.04.2008 г., №30542-1901-ТОО, 010000, г. Астана, ул. Сыганак, 25	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	08.04.2008 г.	
104	ТОО «Каспийский центр развития»	11.12.2008 г., №32564-1901-ТОО, г. Астана, район Алматы, ул.70, 46-105	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	11.12.2008 г.	
105	ТОО «Жамбыл Петролеум»	04.03.2009 г., №9739-1915-ТОО, 060005, г. Атырау, пр. Азаттык, 17	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	04.03.2009 г.	
106	АО «КазТрансГаз Аймак»	06.10.2003 г., №47260-1910-АО, 050040 г. Алматы, ул. Фурманова, 130	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	15.04.2002 г.	
107	ТОО «Амангельды Газ»	25.08.2005 г., №9314-1919-ТОО, 080000, г. Тараз, ул. Королева, д. 3Д	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	28.02.2002 г.	
108	ТОО «KazTransGas LNG»	28.08.2005 г., №72559-1910-ТОО, 050004, г. Алматы, ул. Фурманова д. 65	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	29.05.2001 г.	
109	ТОО «ГазИнСервис»	04.09.2003г., №14446-1901-ТОО, г. Астана, пр. Кабанбай-батыра, д. 20	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	17.06.2002 г.	
110	ООО «КырКазГаз»	25.03.2004 г., №21282-3300-000(ИУ), Кыргызстан, г. Бишкек, ул. Горького, 22	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	25.03.2004 г.	
111	ООО «КазТрансГаз-Тбилиси»	Грузия, г. Тбилиси, ул. Делиси, 22	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	02.03.2003 г.	
112	АО «КазТрансГаз Алматы»	08.10.2003 г., №58437-1910-АО, г. Алматы ул. Жарокова, д. 20	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	09.08.2006 г.	
113	Компания «Intergas International B.V.»	Мальта, ХВХ1092, Malta, TA Xbiex, 17 Sir A Bartolo Street Suite 1	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	28.04.2000 г.	
114	АО «Интергаз Центральная Азия»	28.01.2005 г., №13899-1901-АО, г. Астана, пр. Кабанбай батыра 19, Блок Б	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	14.05.2010 г.	
115	Intergas Finance B.V.	Нидерланды, г. Роттердам, Schouwburgplein 30-34 3012 CL	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	20.07.2004 г.	
116	ТОО «Азиатский	15.02.2008 г., №90625-	подпункт 7)	08.02.2008 г.	

№	Полное наименование юридического лица	Дата и номер государственной регистрации юридического лица, почтовый адрес и фактическое место нахождения юридического лица	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
	Газопровод»	1910-ТОО (ИУ), г. Алматы, ул. Фурманова, 110	пункта 1 ст. 64		
117	KazTransGaz AG, Lugano	6900, Лугано, г. Парадизо, ул. Каттори, 7	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	13.03.2008 г.	
118	АО «КазТрансОйл-Сервис»	14581-1901-АО, 010000, г. Астана, ул. Габдуллина, 10	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	26.09.2003 г.	
119	АО «СЗТК «МунайГас»	11.12.2001 г., №44641-1910-АО, г. Алматы, ул. Сатпаева, 29Д	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	11.12.2001 г.	
120	ТОО «Казахстано-Китайский трубопровод»	06.07.2004 г., №64232-1910-ТОО (ИУ), г. Алматы, ул. Фурманова 110, фактическое место нахождения ул. Сатпаева, 29 Д	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	06.07.2004 г.	
121	Компания «Batumi Capital Partners Limited»	22.08.2006 г., №HE 182479, Кипр, г. Лимассол, Theklas Lyssioti, 35, Eagle Star House, 6-th floor, PC 3030	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	11.01.2007 г.	
122	Компания «Batumi Industrial Holdings Limited»	22.08.2006 г., № HE 182479, Кипр, г. Лимассол, Theklas Lyssioti, 35, Eagle Star House, 6-th floor, PC 3030	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	05.02.2008 г.	
123	KazMortransflot LTD	07.11.2002 г., №106981С, остров Мэн, 2nd floor Atlantic house, Circular road, Douglas	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	07.11.2002 г.	
124	ТОО «Судоремонтный завод Мангистауской области»	25.03.2008 г., №9090-1943-ТОО (ИУ), г. Актау мкр.14, зд. бизнес-центра «Звезда Актау», офис 324А	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	25.03.2008 г.	
125	ТОО «КМГ-Алатау»	20.10.2006 г., №387-1907-09-ТОО, 041600, Алматинская область, Талгарский район, Алатау с/о, бывший колхоз имени Т. Рыскулова	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	17.06.2004 г.	
126	ТОО «КМГ-Астана»	10.09.2003 г., №10107-1901-ТОО (перерегистрация), г. Астана, мкр. Акбулак - 2, д. 3	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	17.06.2004 г.	
127	ТОО «КМГ-Жайык»	25.07.2003г., №5780-1915-ТОО, г. Атырау, ул. Сатпаева, 19	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	17.06.2004 г.	
128	АО «Каскор-Транссервис»	24.06.1999 г., №1206-1943-АО	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	17.06.2004 г.	

№	Полное наименование юридического лица	Дата и номер государственной регистрации юридического лица, почтовый адрес и фактическое место нахождения юридического лица	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
		(перерегистрация), г. Актау, мкр. 3 Б, зд. 48, а/я 438			
129	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	14.07.2004 г., №6537-1915-ТОО, г. Атырау, ул. Говорова, 1	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	04.08.2005 г.	
130	АО «КазМунайГаз-Өнімдері»	25.03.2009 г., №33360-1901-АО, г. Астана, Акбулак - 2, д. 3	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	25.03.2009 г.	
131	ТН KazMunaiGaz N.V.	03.01.2006 г., №34239562, Нидерланды, г. Амстердам, Locatellikade 1, 1076 AZ, P.O. Box 75215 1070 AE	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	03.01.2006 г.	
132	ООО «ТрансМунай»	11.04.2006 г., №1 074 102 0000 016515, Украина, г. Киев, ул. Артема, 60	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	11.04.2006 г.	
133	ЧУ «Корпоративный университет «Самрук-Казына»	12.11.2009 г., (перерегистрация) №15957-1901-У-е, г. Астана, пр. Республики, 26	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	17.06.2004 г.	
134	KazRosGas, AG	№СН -170.3.015.197-9, Швейцария, СН6304, г. Цуг, Лаубенхоф, Металлштрассе, 9 а	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	18.03.2005 г.	
135	79	Российская Федерация, г. Оренбург, ул. Маршала Жукова 3, оф. 4	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	28.01.2010 г.	
136	ЗАО «Торговый дом «Укрнефтепродукт»	Украина, г. Киев ул. Франко, 6	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	20.02.2002 г.	
137	ООО «Боржоми-Ликани»	13.12.2004 г., №24/4-195, Грузия, г. Боржоми, ул. Месхетская, 16	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	14.08.2006 г.	
138	ТОО «КазМунайГазСервис-Compass»	№27000-1901-ТОО/ИУ, юридический адрес: г. Астана, ул. Ауэзова, 66	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	17.05.2007 г.	
139	ООО «КМГ-Сервис Грузия»	21.02.2006 г., №3272/005-ООО, Грузия, г. Тбилиси, Мтацминский пер., 9/11, Налоговая инспекция г. Тбилиси	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	16.02.2006 г.	
140	ТОО «КМГС-Курылыс»	16.03.2007 г., №26151-1901-ТОО, г. Астана, ул. Ауэзова, 66	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	16.03.2007 г.	
141	АО «Айсир Туризм ве Иншаат аноним Ширкети»	08.11.2005 г., №337130, Турция, г. Стамбул, р-н Нишакташ, 38/2	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	28.11.2005 г.	

№	Полное наименование юридического лица	Дата и номер государственной регистрации юридического лица, почтовый адрес и фактическое место нахождения юридического лица	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
142	ТОО «Бизнес школа КБТУ»	23.04.2003 г., №55072-1910-ТОО, 480091 г. Алматы, ул. Толе би, 59	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	23.04.2003 г.	
143	ТОО «Научно-технический центр КБТУ»	04.02.2004 г., №61617-1910-ТОО, 480091 г. Алматы, ул. Толе би, 59	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	04.03.2004 г.	
144	АО «НИПИ Каспиймунайгаз»	02.10.2001 г., №4311-1915-АО, г. Атырау, ул. Абая, д. 5	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	23.12.2002 г.	
145	ТОО «СП Технип-Казахстан»	26.02.2002 г., №46211-1910-ТОО (ИУ), г. Алматы, пр. Достык, д. 34а	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	19.09.2003 г.	
146	АО «Петродата Казахстан»	26.11.2004 г., №17762-1901-АО (ИУ), г. Астана, ул. Иманова, 20	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	26.11.2004 г.	
147	АО «КазНИПИмунайгаз»	21.08.2000 г., №345-1943-АО, г. Актау, мкр. 6, д. 2	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	23.12.2002 г.	
148	ТОО «Телевидение г. Астана»	06.06.2005 г., №2807-1901 ТОО, г. Астана, ул. Желтоксан, 77	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	26.02.2004 г.	
149	ТОО «Новое телевидение Казахстан»	16.03.2004 г., №15859-1901-ТОО, г. Астана, пр. Кабанбай батыра, 22	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	16.03.2004 г.	
150	ТОО «Издательский дом «Рауан»	12.01.2004 г., №15270-1901-ТОО, г. Астана, пр. Кабанбай батыра, 22/1	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	18.02.2005 г.	
151	ТОО «Известия Казахстан»	18.05.2005 г., №37733-19190-ТОО (ИУ), г. Алматы, мкр.12, д. 20	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	18.05.2005 г.	
152	ТОО «Телерадиокомпания «NS Radio - Национальная сеть»	18.02.2005 г., №48299-1910-ТОО, г. Алматы, мкр. Самал 1, д. 35/36	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	18.05.2005 г.	
153	ТОО «ГАЗЕТА ЛИТЕР»	08.04.2009 г., №97235-1910-ТОО, г. Алматы, ул. Муканова, 223в	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	08.04.2009 г.	
154	ТОО «ГАЗЕТА АЙКЫН»	08.04.2009 г., №97236-1910-ТОО, г. Алматы, ул. Муканова, 223в	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	08.04.2009 г.	
155	ТОО «Издательский дом «НУР-Медиа»	03.04.2009 г., №97160-1910-ТОО, г. Алматы, ул. Муканова, 223в	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	08.04.2009 г.	
156	ТОО «KAZ M-I»	04.12.2008 г., №9581-1943, 130000, г. Актау, мкр 1, бизнес-центр «Тениз», 2-этаж	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	04.12.2008 г.	
157	Tengizchevroil Finance Company	г. Атырау, ул. Сатпаева, д. 3, головной офис ТОО «Тенгизшевройл»	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	20.02.2002 г.	

№	Полное наименование юридического лица	Дата и номер государственной регистрации юридического лица, почтовый адрес и фактическое место нахождения юридического лица	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
158	Компания «KMG Finance Sub B.V.»	07.11.2001 г., Нидерланды, г. Амстердам, Рокин, 55, P.O. Box 990 1000 AZ	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	20.02.2002 г.	
159	КОО «KazMunaiGaz Finance B.V.»	07.11.2001 г., Нидерланды, г. Амстердам, Рокин, 55, P.O. Box 990 1000 AZ	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	20.02.2002 г.	
160	Kazakhstan Energy Reinsurance Company Ltd	Бермуды, Bermuda, Hamilton, Craig Appin House, Wesley street, 8	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	20.02.2002 г.	
161	Mangistau Investment B.V.	1077 XX, Нидерланды, г. Амстердам, Strawinskylaan 411	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	16.03.2009 г.	
162	KMG Hvalynskoe Finance B.V.	1077 XX, Нидерланды, г. Амстердам, Strawinskylaan 807 Tower A-08	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	02.07.2009 г.	
163	ТОО «Семсер Өрт Сөндіруші»	г. Астана, мкр. Ак булак- 2, д. 5	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	15.01.2007 г.	
164	ТОО SAT Operating Aktau	г. Актау	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	01.07.2004 г.	
165	ТОО SAT Operating Atyrau	г. Атырау	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	01.07.2004 г.	
166	ТОО «СП «CASPI BITUM»	130000, г. Актау, Промзона	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	06.09.2009 г.	
167	ТОО «Жол- Сервис»	130200, г. Жанаозен, промзона	подпункт 9) пункта 1 ст. 64	01.04.1999 г.	
168	ТОО «Мунайгазкурылы ссервис»	130200, г. Жанаозен, промзона	подпункт 9) пункта 1 ст. 64	01.07.1998 г.	
169	ТОО «Кендирли- Курылыс»	130200, г. Жанаозен, промзона	подпункт 9) пункта 1 ст. 64	01.09.2001 г.	
170	ТОО «Агаш-Тас- Асфальт»	130200, г. Жанаозен, промзона	подпункт 9) пункта 1 ст. 64	01.03.1997 г.	
171	KMG EP Finance Ltd (BVI)	Нерезидент, Британские Виргинские острова, Тортола, г. Рoad-Таун, Палм Гроув Хаус (Palm Grove House), п/я 438	подпункт 9) пункта 1 ст. 64	01.10.2007 г.	
172	Citic Canada Energy Limited (Canada)	Канада, округ Альберта, г. Калгари, Canada, Alberta, Calgary, 4300 Bankers Hall West, 888 - 3rd street S.W.	подпункт 9) пункта 1 ст. 64	12.12.2007 г.	
173	KMG PKI Finance B.V.	1077 XX, Нидерланды, г. Амстердам, Strawinskylaan 411	подпункт 9) пункта 1 ст. 64	09.06.2006 г.	
174	ОсОО «Алтын Толкын»	Кыргызстан, г. Бишкек, мкр. 8, 28 а	подпункт 9) пункта 1 ст. 64	09.12.2003 г.	
175	ТОО «Азиатский Газопровод –	Китайская Народная Республика, Синь Цзянь,	подпункт 9) пункта 1 ст. 64	27.05.2009 г.	

№	Полное наименование юридического лица	Дата и номер государственной регистрации юридического лица, почтовый адрес и фактическое место нахождения юридического лица	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
	Хоргос»	г. Хоргос, ул. Тиенши, 5			
176	ТОО «АвтоГазАлматы»	050004 г. Алматы, ул. Фурманова, 65	подпункт 9) пункта 1 ст. 64	02.03.2006 г.	
177	ТОО «Алматинские газовые сети»	050008 г. Алматы, пр. Рыскулова, 99	подпункт 9) пункта 1 ст. 64	02.03.2006 г.	
178	ТОО «Абонентский расчетный центр Алматыгаз»	050008 г. Алматы, ул. Жарокова, 20	подпункт 9) пункта 1 ст. 64	02.03.2006 г.	
179	ТОО «Алматыгазконтракт»	050008 г. Алматы, ул. Жарокова, 20	подпункт 9) пункта 1 ст. 64	02.03.2006 г.	
180	ТОО «АГС-Сервис»	050008 г. Алматы, пр. Рыскулова, 99	подпункт 9) пункта 1 ст. 64	02.03.2006 г.	
181	ТОО «Алматы Газ Трейд»	050000 г. Алматы, ул. Айтеке би, 118	подпункт 9) пункта 1 ст. 64	02.03.2006 г.	
182	ТОО «ГазКонтрольПрибор»	050020 г. Алматы, ул. Оспанова, 87/10	подпункт 9) пункта 1 ст. 64	02.03.2006 г.	
183	«КСР Finance B.V.»	1097 JB, Нидерланды, г. Амстердам, Prins Bernhardplein 200	Подпункт 9) пункта 1 ст. 64	17.08.2004 г.	
184	«KazMunaiGaz PKOP Finance B.V.»	1097 JB, Нидерланды, г. Амстердам, Prins Bernhardplein 200	Подпункт 9) пункта 1 ст. 64	06.04.2004 г.	
185	«KazMunaiGaz PKOP Investment B.V.»	1097 JB, Нидерланды, г. Амстердам, Prins Bernhardplein 200	Подпункт 9) пункта 1 ст. 64	06.04.2001 г.	
186	«Refinery Company RT»	г. Павлодар ул. Химкомбинатовская, 1	Подпункт 9) пункта 1 ст. 64	09.06.2008 г.	
187	«TH KazMunaiGaz A.G (Lugano)»	6900, Швейцария, г. Лугано, Via Cassarinetta 9	подпункт 9) пункта 1 ст. 64	06.06.2006 г.	
188	«TH KazMunaiGaz UK Ltd»	Великобритания E14 5DY, г. Лондон, Canary Wharf, One Canada Square, 29th Floor	подпункт 9) пункта 1 ст. 64	28.03.2003 г.	
189	«TH KazMunaiGaz Ukraine LLC»	ликвидирована	Подпункт 9) пункта 1 ст. 64		
190	«TH KazMunaiGaz S.A.»	на стадии ликвидации	Подпункт 9) пункта 1 ст. 64		
191	«TH KazMunaiGaz AG (Zug)»	Швейцария, г. Цуг, 6300 Switzerland, Zug, Artherstrasse 20	Подпункт 9) пункта 1 ст. 64	21.09.2005 г.	
192	«TH KazMunaiGaz Spain S.L.»	ликвидирована	Подпункт 9) пункта 1 ст. 64		
193	ТОО «НИИ Каспиймунайгаз»	22.12.2005 г., №7522-1915-ТОО, г. Атырау, ул. Абая, 5	Подпункт 9) пункта 1 ст. 64	22.12.2005 г.	
194	ТОО «Caspi E&C»(Нефтебитум	22.04.2005 г., №7109-1915-ТОО, г. Атырау, ул.	Подпункт 9) пункта 1 ст. 64	22.04.2005 г.	



№	Полное наименование юридического лица	Дата и номер государственной регистрации юридического лица, почтовый адрес и фактическое место нахождения юридического лица	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
	)	Абая, 5			
195	ТОО «Международная газета «Туркестан»	21474-1910-ТОО, г. Алматы, пр. Абая, 143	Подпункт 9) пункта 1 ст. 64	27.06.2005 г.	
196	АО «Мангистаумунайг аз»	г. Актау	Подпункт 9) пункта 1 ст. 64	25.11.2009 г.	
197	Компания «Rence Enterprises Limited»	Кипр	подпункт 9) пункта 1 ст. 64	30.12.2006 г.	
198	Компания «Caspian Investments Resources Ltd»	Британские Виргинские острова, г. Роуд Таун, Tropic Isle Building P.O. BOX 3443	подпункт 9) пункта 1 ст. 64	21.09.1999 г.	
199	Компания «Türkiye Petrolleri A.O / Turkish Petroleum Corporation»	Турция, г. Анкара, Söğütözü Mahallesi 2. Cad. No: 86 06100 Çankaya	подпункт 9) пункта 1 ст. 64	04.02.1993 г.	
200	ОАО «Газпром»	Зарегистрировано Московской регистрационной палатой 25.02.1993 г., №022-726, свидетельство о внесении записи в единый государственный реестр юридических лиц, зарегистрированном до 01.07.2002 г., серии 77 №007377402, Российская Федерация, г. Москва, ул. Наметкина, д.16	подпункт 9) пункта 1 ст. 64	10.06.2006 г.	
201	Компания «Waterford International Holdings Ltd»	14.09.2006 г., №1051381, Британские Виргинские острова, Тортола, г. Роуд Таун, Офис Патон, Морено и Асват (БВО) Лимитед, п/я 3174	подпункт 9) пункта 1 ст. 64	14.02.2007 г.	
202	Chevron Overseas Company	США, шт. Калифорния, г. Сан-Рамон, 94583, Bollinger Canyon Road, 6001	подпункт 9) пункта 1 ст. 64	02.04.1993 г.	
203	ExxonMobil Kazakhstan Ventures Inc.	Великобритания WC2B 6HA, г. Лондон, Kingsway, St. Catherine`s House 2. США, шт. Техас 77252, г. Хьюстон, Р.О. Box 2180 Houston. 060011, г. Атырау, ул. Кулманова, д. 23	подпункт 9) пункта 1 ст. 64	10.05.1996 г.	
204	LUCARCO B.V.	1071 DE, Нидерланды, г. Амстердам, Honthorststraat, 16.	подпункт 9) пункта 1 ст. 64	24.04.1997 г.	

№	Полное наименование юридического лица	Дата и номер государственной регистрации юридического лица, почтовый адрес и фактическое место нахождения юридического лица	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
		117071 Российская Федерация, г. Москва, ул. Стасовой, д.4, офис А-140			
205	ОАО «Нефтяная компания «ЛУКОЙЛ»	Зарегистрировано Московской регистрационной палатой 22.04.1993 г., №024020, Российская Федерация, 101000, г. Москва, ул. Сретенский бульвар, д. 5, кор. А, кв. 14	подпункт 9) пункта 1 ст. 64	06.12.2005 г.	
206	Компания «Amoco Kazakhstan (CPC) Inc.» (Амоко Казахстан (КТК))	США, штат Делавэр, г. Вашингтон, Коропартион Траст Центр, Орандж стрит, 1209	подпункт 9) пункта 1 ст. 64	16.10.1997 г.	
207	Компания «Wincor S.A.»	1204, Швейцария, г. Женева, Рю де ля Конфедерасьон,15	подпункт 9) пункта 1 ст. 64	28.09.1999 г.	

## 22. Сделки с участием аффилированных лиц.

**В данном пункте раскрывается информация о сделках, проведенных Эмитентом за последний год с участием лиц, являющихся по отношению к Эмитенту аффилированными в соответствии с законодательством Республики Казахстан.**

**Перечень сделок, утвержденных Советом директоров в 2009 году, в отношении которых Общество имеет заинтересованность:**

- 1) о заключении договора о финансовой помощи между Обществом и АО «НМСК «Казмортрансфлот», решение от 20 января 2009 года;
- 2) о заключении сделки, в совершении которой имеется заинтересованность – Соглашение о привлечении оператора по Контракту на недропользование по участку «Н» №2546 от 29 декабря 2008 года, решение от 18 февраля 2009 года;
- 3) о заключении сделки, в совершении которой имеется заинтересованность - Соглашение о сотрудничестве по строительству Прикаспийского газопровода между АО НК «КазМунайГаз», АО «КазТрансГаз» и АО «Интергаз Центральная Азия», решение от 18 февраля 2009 года;
- 4) о заключении сделок, в совершении которых имеется заинтересованность - дополнительных соглашений к договорам о финансовой помощи, заключенным между АО НК «КазМунайГаз» и АО «НМСК «Казмортрансфлот», решение от 17 марта 2009 года;
- 5) о заключении сделок, в совершении которых имеется заинтересованность – осуществлении прямых закупок услуг по охране административного здания, расположенного по адресу: г. Астана, пр. Кабанбай батыра, 19, и услуг по обеспечению безопасности отдельных мероприятий, решение от 17 марта 2009 года;
- 6) о заключении Обществом ряда сделок, в совершении которых имеется заинтересованность - Дополнительного соглашения к Договору доверительного управления имуществом от 31 декабря 2004 г. №321-7, решение от 17 марта 2009 года;

- 7) о заключении сделки, в совершении которой имеется заинтересованность - Договор о финансовой помощи между АО «МНК «КазМунайТениз» и Обществом, решение от 17 марта 2009 года;
- 8) о заключении сделки, в совершении которой имеется заинтересованность - Второй поправки к Договору о займе Члена-основателя (Казахстан) от 16 мая 1997 года (по проекту трубопровода КТК), решение от 21 апреля 2009 года;
- 9) о заключении Обществом сделки, в совершении которой имеется заинтересованность - о прикомандировании сотрудников Службы внутреннего аудита АО НК «КазМунайГаз» в АО НМСК «Казмортрансфлот» (г. Актау), решение от 21 апреля 2009 года;
- 10) об одобрении Меморандума о сотрудничестве в области внутреннего аудита и управления рисками между Обществом и АО НМСК «Казмортрансфлот», решение от 21 апреля 2009 года;
- 11) о заключении сделки, в совершении которой имеется заинтересованность – Договор купли-продажи акций Mangistau Investments B.V. (Share Purchase Agreement) с компанией Соöperatieve Kazmunaigaz PKI U.A. и Eurasian Energy Holdings GmbH, решение от 21 апреля 2009 года;
- 12) о заключении Договора финансовой помощи между Обществом и ТОО «КазМунайГаз-Сервис», решение от 21 апреля 2009 года;
- 13) о заключении Обществом сделки, в совершении которой имеется заинтересованность - Дополнительного соглашения к Договору доверительного управления имуществом от 22 декабря 2004 года № 299-7, решение от 21 апреля 2009 года;
- 14) о заключении Договора о предоставлении услуг между Обществом и АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз», решение от 21 апреля 2009 года;
- 15) о заключении сделки, в совершении которой Общество имеет заинтересованность - Поправка №3 к Сервисному соглашению, заключенному между Аджип Казахстан Порт Каспиан оперейтинг Компании Н.В., АО НК «КазМунайГаз», АО «НМСК «Казмортрансфлот» и ТОО «Тениз Сервис», решение от 12 мая 2009 года;
- 16) о заключении АО НК «КазМунайГаз», сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, - осуществление прямых закупок у ТОО «КазМунайГаз-Сервис» и ТОО «International Business Center», решение от 26 мая 2009 года;
- 17) об осуществлении прямой закупки услуг Национального банка данных у АО «Петродата Казахстан», решение от 26 мая 2009 года;
- 18) о заключении Договора о финансовой помощи между Обществом и АО «Kazakhstan Petrochemical Industries», решение от 26 мая 2009 года;
- 19) о заключении сделки, в совершении которой имеется заинтересованность, и имеющей стратегический характер - Договора купли-продажи между АО НК «КазМунайГаз», АО «РД «КазМунайГаз», Соöperatieve KazMunaiGaz PKI U.A. и Соöperatieve KMG EP U.A. решение от 16 сентября 2009 года.

**Перечень сделок, утвержденных Советом директоров в первом полугодии 2010 года, в отношении которых Общество имеет заинтересованность - нет**

**Перечень сделок заключенных в 2009 году, в отношении которых Общество имеет заинтересованность, утвержденных Правлением:**

- 1) о заключении сделки, в совершении которой Общество имеет заинтересованность, - Договора о финансовой помощи между Обществом и АО «Торговый дом «КазМунайГаз» на сумму не более 181 200 000 000 (сто восемьдесят один миллиард двести миллионов) тенге, протокол №124 от 30 июня 2009 года;
- 2) о заключении сделки, в совершении которой Общество имеет заинтересованность - Дополнительного соглашения №1 к Соглашению о командировании №280-19 от 15 сентября 2006 года между Обществом, ТОО «Тенгизшевройл» и ЧУ «Единый центр развития персонала», протокол №132 от 20 июля 2009 года;
- 3) о заключении сделки, в совершении которой Общество имеет заинтересованность, - Договора о предоставлении финансовой помощи между Обществом и компанией KazMunaiGaz N.V. – дочерней компанией АО «Торговый дом «КазМунайГаз»» в размере

1 200 000 000 (один миллиард двести миллионов) долл.в США, протокол №135 от 27 июля 2009 года;

- 4) о заключении сделок, в совершении которых Общество имеет заинтересованность:
  - соглашение о займе на сумму 250 000 000 (двести пятьдесят миллионов) долл. США между Обществом и KMG Finance Sub B.V.;
  - соглашение о поддержке между Обществом и KMG Finance Sub B.V.;
  - соглашение о Подписке (Subscription Agreement) между Citigroup Global Markets Limited, J.P. Morgan Securities Ltd, Обществом и KMG Finance Sub B.V., протокол №136 от 5 августа 2009 года;
- 5) о заключении сделки, в совершении которой имеется заинтересованность - Договор финансовой помощи между Обществом и АО «Kazakhstan Petrochemical Industries» на сумму 1 100 370 183 (один миллиард сто миллионов триста семьдесят тысяч сто восемьдесят три) тенге, протокол №136 от 5 августа 2009 года;
- 6) о заключении сделки, в совершении которой Обществом имеется заинтересованность, - Договора купли-продажи 0,001% доли участия в уставном капитале ТОО «ТенизСервис» между Обществом и АО «НМСК «Казмортрансфлот» на сумму 374 000 (триста семьдесят четыре тысячи) тенге, протокол №136 от 5 августа 2009 года;
- 7) о заключении сделок, в совершении которых Общество имеет заинтересованность – Соглашения об уступке прав и передаче обязательств в отношении реализации 33,0% пакета акций «ПетроКазахстан Инк.» между CNPC Exploration and Development Company Ltd., Pervinage Holdings B.V., Общества, KMG PKI Finance B.V., АО «РД «КазМунайГаз»» и «ПетроКазахстан Инк» - Соглашение об уступке прав по договору залога акций «ПетроКазахстан Инк» между Обществом и АО «РД «КазМунайГаз», протокол №153 от 21 сентября 2009 года;
- 8) о заключении сделки, в совершении которой Общество имеет заинтересованность,- Дополнительного соглашения №1 к Договору о финансовой помощи №34-28 от 24 марта 2009 года между Обществом АО «НМСК «Казмортрансфлот», протокол №161 от 5 октября 2009 года;
- 9) о заключении сделки, в совершении которой Общество имеет заинтересованность - Договор о финансовой помощи между Обществом и АО «Рауан Медиа Групп» на сумму 700 000 000 (семьсот миллионов) тенге, протокол №161 от 5 октября 2009 года;
- 10) о заключении сделки, в совершении которой Общество имеет заинтересованность, - Соглашения о совместной деятельности по разработке технико-экономического обоснования по Транскаспийскому проекту между Обществом, ТОО «КМГ-Транскаспий» и Государственной Нефтяной Компанией Азербайджанской Республики, протокол №168 от 16 октября 2009 года;
- 11) о заключении сделки, в совершении которой Общество имеет заинтересованность, - Соглашения о привлечении оператора по Контракту на недропользование на месторождении «Урихтау» №2882 от 5 декабря 2008 года, протокол №168 от 16 октября 2009 года;
- 12) о заключении сделки, в совершении которой Общество имеет заинтересованность, - Дополнительного соглашения №1 к Договору о финансовой помощи от 7 августа 2009 года №190-28 между Обществом и Trade House KazMunaiGaz N.V., протокол №169 от 19 октября 2009 года;
- 13) о заключении сделки, в совершении которой Общество имеет заинтересованность, - Договора купли-продажи облигаций Обществом между АО «Банк Развития Казахстана» и Эмитентом на общую сумму 120 000 000 000 (сто двадцать миллиардов) тенге, протокол №173 от 27 октября 2009 года;
- 14) о заключении сделок, в совершении которых Общество имеет заинтересованность:
  - соглашение о займе (Loan Agreement) на сумму 1 250 000 000 (один миллиард двести пятьдесят миллионов) долл. США между Обществом и KMG Finance Sub B.V.;
  - соглашение о поддержке (Support Agreement) между Обществом и KMG Finance Sub B.V.;
  - соглашения о Подписке (Subscription Agreement) между Citigroup Global Markets Limited, J.P. Morgan Securities Ltd, Обществом и KMG Finance Sub B.V., протокол №133 от 21 июля 2009 года;

- 15) о заключении сделки, в совершении которой имеется заинтересованность – Соглашения о расторжении договора доверительного управления недвижимым имуществом от 30 декабря 2005 года №519-7.

**Перечень сделок, заключенных в первом полугодии 2010 года, в отношении которых Общество имеет заинтересованность, утвержденных Правлением:**

- 1) договор о финансовой помощи в сумме 180 000 000 (сто восемьдесят миллионов) тенге сроком до 31 декабря 2010 года между НК КазМунайГаз и ТОО «Дирекция строящихся предприятий НК КазМунайГаз», протокол №13 от 19 февраля 2010 года;
- 2) дополнительное соглашение к Договору гарантии и компенсации ущерба, заключенному между НК КазМунайГаз и Deutsche Bank AG London, являющемуся неотъемлемой частью Договора синдицированного займа от 4 сентября 2008 года, заключенного между Deutsche Bank AG London и KazMunaiGaz PKOP Investment B.V., протокол №18 от 24 февраля 2010 года;
- 3) дополнение к Договору о компании с ограниченной ответственностью КОО «Kazakhstan Pipeline Ventures» от 12 марта 1997 года между НК КазМунайГаз и ТМГ-КТК Лимитед, протокол №21 от 4 марта 2010 года;
- 4) дополнительное соглашение №2 к Договору о финансовой помощи №34-28 от 24 марта 2009 года между НК КазМунайГаз и АО «НМСК «Казморттрансфлот», протокол №35 от 31 марта 2010 года;
- 5) путем внесения дополнительного вклада в уставный капитал ТОО «КМГ-Транскаспий» в размере 7 500 000 000 (семь миллиардов пятьсот миллионов) тенге, протокол №35 от 31 марта 2010 года;
- 6) договор об оказании услуг по организации выпуска еврооблигаций (Мандатное письмо) между НК КазМунайГаз, KazMunaiGaz Finance Sub B.V., банками организаторами выпуска еврооблигаций Citigroup Global Markets Limited, Credit Suisse Securities (Europe) Limited, The Royal Bank of Scotland plc, и Dewey&LeBoeuf LLP, протокол №35 от 31 марта 2010 года;
- 7) дополнительное соглашение №2 и Условия и положения прикомандирования №2 к Соглашению о командировании №280-19 от 15 сентября 2006 года между АО НК «КазМунайГаз», ТОО «Тенгизшевройл» и ЧУ «Корпоративный университет «Самрук-Казына», протокол №58 от 12 мая 2010 года;
- 8) поправки №4 к Сервисному соглашению, заключенное между Аджип Казахстан Норт Каспиан оперейтинг Компании Н.В., АО НК «КазМунайГаз», АО «НМСК «Казморттрансфлот» и ТОО «ТенизСервис» от 7 марта 2003 года, распространив ее условия на правоотношения сторон, возникшие с 1 января 2010 года, протокол №72 от 11 июня 2010 года;
- 9) поправки №5 к Сервисному соглашению, протокол №72 от 11 июня 2010 года;
- 10) договор доверительного управления 100,0% пакетом акций АО «Институт химических наук им. А.Б. Бектурова» и 100,0% пакетом акций АО «Институт органического катализа и электрохимии им. Д.В. Сокольского» между АО НК «КазМунайГаз» и АО «Казахстанско-Британский технический университет», протокол №72 от 11 июня 2010 года;
- 11) меморандум о взаимопонимании между АО «Национальная Компания «КазМунайГаз», «ЭксонМобил Казахстан Эксплорейшн Норт Каспиан Оншор Лимитед» и АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз», протокол №72 от 11 июня 2010 года;
- 12) договор о финансовой помощи между КМГ и АО «Торговый дом «КазМунайГаз» на сумму 132 884 548 500 (сто тридцать два миллиарда восемьсот восемьдесят четыре миллиона пятьсот сорок восемь тысяч пятьсот) тенге, протокол №72 от 11 июня 2010 года;
- 13) договор купли-продажи облигаций АО НК «КазМунайгаз» между АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» и АО НК «КазМунайгаз» на сумму до 248 500 000 000 (двести сорок восемь миллиардов пятьсот миллионов) тенге, протокол №72 от 11 июня 2010 года;
- 14) соглашение между АО НК «КазМунайГаз, АО «КазМунайГаз - переработка и маркетинг» и АО «Банк Развития Казахстана» (далее – Банк), со сроком действия не менее срока займа, привлекаемого ТОО «Атырауский НПЗ» у Банка, предусматривающее обязательства для АО НК «КазМунайГаз» и АО «КазМунайГаз - переработка и маркетинг» во всех заключаемых ими соглашениях по увеличению и / или продлению и / или замещению /возмещению их обязательств перед третьими лицами, в том числе путем заимствования, предусматривать условие кросс-дефолта при факте дефолта (неисполнения обязательств) ТОО «Атырауский НПЗ» перед Банком по привлекаемому займу протокол №89 от 29 июня 2010 года;

- 15) дополнительные соглашения №1 к Договорам о финансовой помощи №97-28 от 11 июня 2009 года и №204-17 от 18 августа 2009 года между АО НК «КазМунайГаз» и АО «Kazakhstan Petrochemical Industries», протокол №89 от 29 июня 2010 года;
- 16) договор финансовой помощи между АО НК «КазМунайГаз» и АО «Kazakhstan Petrochemical Industries» на сумму 4 350 000 000 (четыре миллиарда триста пятьдесят миллионов) тенге, с целевым назначением дополнительный вклад в уставный капитал ТОО «СП «Caspi Bitum», для реализации инвестиционного проекта «Производство дорожного битума на АЗПМ», протокол №89 от 29 июня 2010 года;
- 17) договор о финансовой помощи между АО НК «КазМунайГаз» и АО «КазМунайГаз – переработка и маркетинг» на сумму 44 400 000 000 (сорок четыре миллиарда четыреста миллионов) тенге, протокол №89 от 29 июня 2010 года;
- 18) дополнительное соглашение №3 к Договору о финансовой помощи №34-28 от 24 марта 2009 года, заключенному между АО НК «КазМунайГаз» и АО «НМСК «Казмортрансфлот», протокол №89 от 29 июня 2010 года.

#### 4. ОПИСАНИЕ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЭМИТЕНТА

При подготовке настоящего Проспекта использовалась информация Международного энергетического агентства (МЭА), ежемесячные публикации Организации стран экспортеров нефти (ОПЕК), обзорные отчеты Международного Валютного Фонда (МВФ) и консалтингового агентства «Wood Mackenzie», данные информационных агентств «Bloomberg» и «FactSet», а также материалы аналитического журнала «Petroleum» и других аналитических агентств по состоянию на 30 сентября 2010 года. Прогнозные заявления в Проспекте сделаны на основании материалов и информации, которые были опубликованы в вышеуказанных источниках.

В настоящем Проспекте могут содержаться определенные прогнозные заявления в отношении финансового положения, результатов операционной деятельности Эмитента и дочерних организаций, входящих в группу НК КазМунайГаз, а также в отношении связанных с ними планов, намерений, ожиданий, допущений, целей и мнений Эмитента. Эти заявления включают все вопросы, которые не являются фактическими данными и, как правило, но не всегда могут быть определены по использованию таких слов, как «ожидает», «ожидается», «предполагает», «полагает», «оценивается», «по оценкам», «должен», «будет», «может», «планирует» или аналогичных выражений, в том числе производных от них выражений и отрицаний или аналогичной терминологии.

Потенциальные инвесторы должны быть осведомлены о том, что прогнозные заявления не являются гарантиями будущих результатов, а также о том, что фактические результаты деятельности и финансовое положение Эмитента, и состояние отрасли, в которой Эмитент осуществляет свою деятельность, могут существенно отличаться от прогнозных заявлений, указанных далее в настоящем Проспекте выпуска облигаций.

#### 23. Краткое описание общих тенденций в деятельности Эмитента, в том числе по основным видам деятельности.

АО НК «КазМунайГаз» является национальной вертикально интегрированной нефтегазовой компанией, осуществляющей полный производственный цикл, связанный с добычей, транспортировкой и переработкой углеводородов. Основная деятельность НК КазМунайГаз осуществляется на территории Республики Казахстан. Кроме того, Эмитент владеет производственными нефтеперерабатывающими активами в Румынии.

В 2009 году объем добычи Эмитента составил 18,7 млн.т. сырой нефти и 4,3 млрд. м<sup>3</sup> природного газа, по сравнению с 17,1 млн.т. сырой нефти и 3,7 млрд. м<sup>3</sup> газа в 2008 году. По данным Эмитента, объем сырой нефти, добытой НК КазМунайГаз, составил примерно 23,9% и 24,2% от общеказахстанских объемов добычи в 2009 и 2008 гг. соответственно.

В первом полугодии 2010 года объем добычи нефти и газоконденсата по группе компаний НК КазМунайГаз составил 10,7 млн. тонн, превысив соответствующий показатель за аналогичный период 2009 года на 18,6%.

#### Запасы

В 2009 году Эмитенту удалось достичь роста ресурсов нефти, в том числе за счет приобретения долей в крупных нефтегазовых активах на территории Казахстана. Консолидированные доказанные запасы нефти (включая газоконденсат) и газа по состоянию на 31 декабря 2009 года составили 795,5 млн. тонн и 377,2 млрд. м<sup>3</sup>, соответственно.

Согласно отчету Gaffney, Cline & Associates, технического консультанта Эмитента консолидированные (доказанные) запасы углеводородов группы компаний НК КазМунайГаз категорий А, В, С1 приведены в нижеследующей таблице:

	31.12.2008 г.	Переутверждение			Добыча	31.12.2009 г.
		Геолог-разведка	Переоценка	Приобретение		
Нефть, млн. тонн	706,0	6,8	1,1	86,3	(18,7)	781,5
Газоконденсат, млн.	10,5	2,6	0,3	0,6	(0,0)	14,0

	31.12.2008 г.	Переутверждение			Добыча	31.12.2009 г.
		Геолог-разведка	Переоценка	Приобретение		
тонн						
Природный газ, млрд. м <sup>3</sup>	343,2	7,6	4,1	26,6	(4,3)	377,2

Нефтегазовый сектор является капиталоемким, так как проекты требуют значительных капитальных вложений со стороны нефтяных компаний и осуществляются на протяжении нескольких лет. В настоящее время НК КазМунайГаз задействован в реализации следующих крупных инвестиционных проектов:

**Тенгизский проект расширения.** В 2009 году ТОО «Тенгизшевройл» (ТШО) завершил несколько важных проектов на месторождении Тенгиз в западном Казахстане, обеспечивающих совершенствование экологической безопасности производства и надежность систем и оборудования. Проект утилизации газа стоимостью 258 млн. долл. США и проект строительства нового резервуарного парка хранения сырой нефти стоимостью 176 млн. долл. США позволили значительно уменьшить выбросы в атмосферу. Успешное внедрение проекта расширения Закачки сырого газа (ЗСГ) и Завода второго поколения (ЗВП) позволило ТШО существенно увеличить объемы добычи и переработки нефти. В 2009 году инвестиции в дополнительные перерабатывающие мощности позволили ТШО увеличить добычу нефти до 22,5 млн. тонн в год. Ожидается, что объем добычи на месторождении Тенгиз в 2010 году достигнет 23,7 млн. тонн.

В настоящее время ТШО изучает возможности будущего роста основных мощностей Тенгиза. Ведется работа над будущим проектом расширения на основе результатов работы по ЗСГ и ЗВП. Проект будущего расширения вступит в стадию детального проектирования и строительства после согласования и утверждения соответствующими государственными органами Казахстана и акционерами ТШО. Завершение проекта расширения ожидается к концу 2016 года, что увеличит уровень добычи сырой нефти на 12,0 млн. тонн в год. Общая стоимость проекта оценивается в 15,0 млрд. долл. США.

**Казахстанский северо-каспийский проект (КСКП).** Реализация проекта развития месторождения Кашаган состоит из следующих трех этапов:

- *первый этап (2012-16 гг.):* В рамках проекта, планируется пробурить 30 продуктивных и 10 нагнетательных скважин. Ожидается, что к 2014 году объем добычи составит 109,5 млн. баррелей в год. Ориентировочная стоимость проекта составляет 3,2 млрд. долл. США;
- *второй и третий этапы (после 2016 года):* На данном этапе разработки месторождения планируется построить 52 скважин, в результате, чего ожидается увеличение объема добычи до 365,0 млн. баррелей в год к 2016 году.

По состоянию на 31 декабря 2009 года, общий объем вложенных инвестиций акционерами КСКП в разработку Кашаганского месторождения составил 29,1 млрд. долл. США. В настоящее время завершены работы по экспериментальному этапу разработки месторождения, в результате которых были сооружены пять искусственных островов в Каспийском море и пробурено порядка 40 скважин. Согласно прогнозным расчетам участников КСКП, извлекаемые запасы Кашаган составляют 7,0-9,0 млрд. баррелей сырой нефти.

**Трубопровод Каспийский Трубопроводный Консорциум (КТК).** Нефтепровод КТК является основным экспортным маршрутом для транспортировки нефти месторождений Тенгиз и Карачаганак. Также ожидается, что КТК будет основным экспортным маршрутом Кашаганской нефти. В 2009 году объем казахстанской нефти на экспорт транспортируемой через трубопровод КТК составил 28,1 млн. тонн.

Акционеры КТК имеют преимущественные права на объемы прокачки нефти по данному трубопроводу. В настоящее время НК КазМунайГаз имеет преимущественное право на транспортировку 5,76 млн. тонн нефти в год. В связи с ожидаемым ростом уровня добычи нефти в казахстанском секторе Каспийского моря, а также запланированным увеличением производственных мощностей на месторождении Карачаганак и Тенгиз, акционеры КТК



планируют увеличить пропускную способность трубопровода с 33,0 млн. тонн до 67,0 млн. тонн в год. В результате реализации данного проекта НК КазМунайГаз будет иметь преимущественное право на транспортировку нефти до 14,3 млн. тонн в год. Капитальные затраты по расширению для акционеров КТК составляют 4,5 млрд. долл. США. Завершение проекта ожидается в 2015 году.

**Модернизация трубопроводной системы АО «КазТрансОйл» (КТО).** В 2010 году КТО планирует инвестировать 24,6 млрд. тенге для повышения пропускной способности и эксплуатационной безопасности Западного и Восточного филиалов нефтепроводных систем в Казахстане.

**Комплексная модернизация нефтеперерабатывающих заводов (НПЗ) в период 2009-2015 гг.** План комплексной модернизации НПЗ был одобрен Правительством РК 14 мая 2009 года. В рамках модернизации и реконструкции НПЗ планируется увеличение глубины переработки, улучшение качества производимой продукции с доведением до требований стандартов Euro 4 и Euro 5 (предусмотрена реконструкция действующих установок и строительство новых), расширение ассортимента продукции за счет производства высокоценных продуктов нефтехимии, а также усиление мощности по переработке нефти и снижение влияния переработки на окружающую среду. В течение следующих шести лет НК КазМунайГаз планирует инвестировать в модернизацию Атырауского, Шымкентского и Павлодарского НПЗ порядка 4,1 млрд. долл. США.

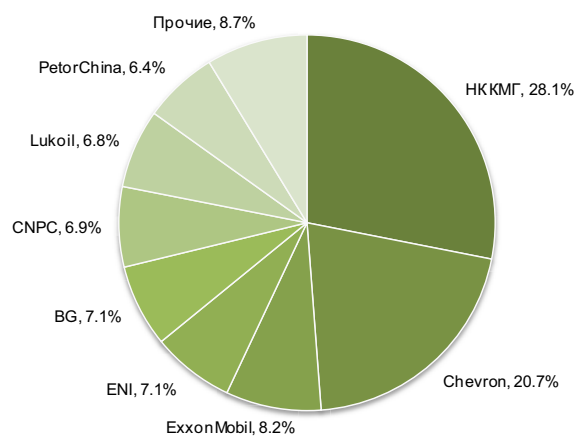
#### 1) Сведения об организациях, являющихся конкурентами Эмитента.

НК КазМунайГаз входит в тройку крупнейших нефтегазовых компаний в Казахстане. Эмитент эксплуатирует крупнейшие по протяженности и пропускной способности сети магистральных нефтяных трубопроводов и газопроводов в Казахстане. Кроме того, НК КазМунайГаз единолично или совместно контролирует все три основных НПЗ (Атырауский, Павлодарский и Шымкентский) в Казахстане, а также два НПЗ (Петромидия и Вега) в Румынии.

Так как основная деятельность НК КазМунайГаз осуществляется на территории Казахстана, основными конкурентами являются независимые производители, такие как Max Petroleum, Tristan Oil, Lancaster Petroleum и другие. Отмечается конкуренция со стороны казахстанских производителей нефти и газа – Тенгизшевройл (ТШО) и Карачаганак Петролеум Оперейтинг (КПО), а также нефтегазовых компаний ближнего и дальнего зарубежья, которые осуществляют деятельность на территории Казахстана.

Основные конкуренты НК КазМунайГаз в Республике Казахстан указаны ниже:

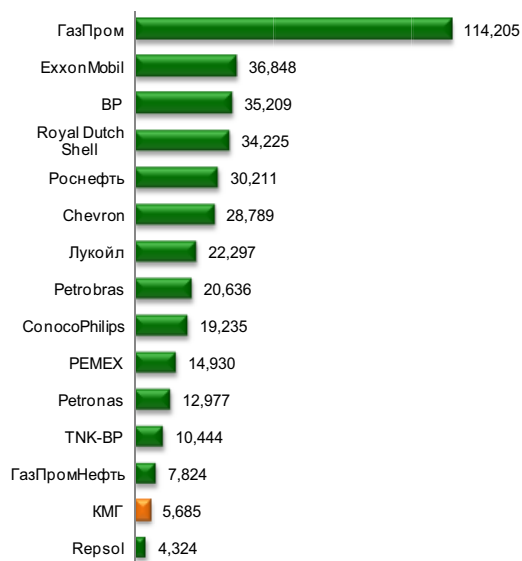
Основные производители казахстанской нефти в 2009 г. (1,9 млн. баррелей в день)



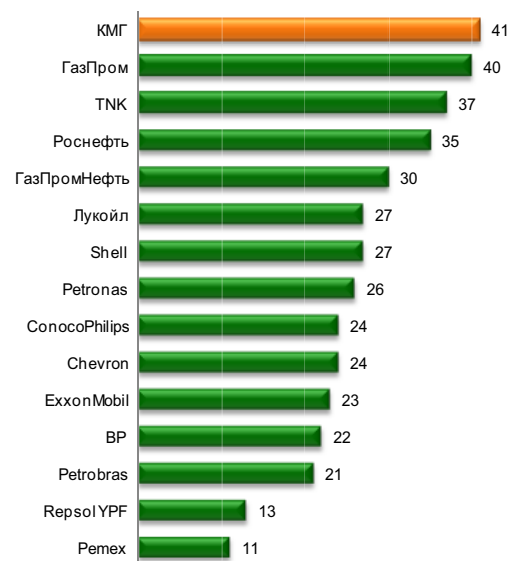
Источник: Wood Mackenzie

В 2009 году по объемам запасов углеводородов НК КазМунайГаз входил в двадцатку крупнейших мировых производителей (14 место). Кроме того, НК КазМунайГаз занимал лидирующее положение по обеспеченности запасами нефти и газа.

**Запасы нефти и газа на 2009 г. (млн. баррелей н.э.)**



**Обеспеченность запасами в 2009 г. (лет)**



Источник: John S. Herold, данные АО НК «КазМунайГаз», Wood Mackenzie и брокеры

**2) Сравнительная характеристика деятельности Эмитента со среднеотраслевыми показателями внутри Республики Казахстан и со среднемировыми, если это представляется возможным.**

АО НК «КазМунайГаз» было создано в соответствии с Указом Президента Республики Казахстан от 20 февраля 2002 года № 811 «О мерах по дальнейшему обеспечению интересов государства в нефтегазовом секторе экономики страны» на основе слияния ЗАО «Национальная компания «Транспорт Нефти и Газы» и ЗАО «Национальная нефтегазовая компания «Казахойл». Это определило основные направления деятельности НК КазМунайГаз, как вертикально-интегрированной нефтяной компании, включая достаточно сильные преимущества по сравнению с конкурентами, особенно в части транспортировки нефти и газа.

Дочерние транспортные организации НК КазМунайГаз - АО «КазТрансОйл» и АО «Интергаз Центральная Азия» являются естественными монополистами и регулируются Законом Республики Казахстан «О естественных монополиях» от 9 июля 1998 года № 272-І.

Эмитент, являясь национальной компанией, представляет интересы Республики Казахстан в нефтегазовой отрасли, а именно участвует в реализации единой государственной политики в сфере недропользования; представляет государственные интересы в контрактах, предусматривающих долевое участие в них национальной компании, в порядке, определяемом Правительством РК, и в пределах полномочий, закрепленных в контрактах; проводит операции по недропользованию совместно с победителями конкурса путем долевого участия в контрактах по решению Правительства РК; проводит операции по недропользованию на участках недр, предоставленных на основе прямых переговоров; участвует в международных и внутренних проектах РК по осуществлению операций по недропользованию и транспортировке углеводородного сырья; участвует в подготовке ежегодных отчетов Президенту и Правительству РК о ходе выполнения контрактов; осуществляет корпоративное управление и мониторинг по вопросам разведки, разработки, добычи, обработки, реализации полезных ископаемых, транспортировки углеводородов, проектирования, строительства, эксплуатации нефтегазопроводов и нефтегазопромысловой инфраструктуры; проводит переговоры и заключает соглашения о приобретении отчуждаемого права недропользования (его части) и (или) объекта, связанного с правом недропользования, с отчуждателем (отчуждателями).

Государство через АО НК «КазМунайГаз» реализует свое приоритетное право на приобретение отчуждаемых прав недропользования и (или) объектов, связанных с правом недропользования.

Согласно изданию Wood Mackenzie Working Interest-Commercial Field Reserves за 2008-2009 гг.:

Компании	Резервы нефти и газа (ММВОЕ)	Метод резерва	Жизнь резервов (лет)	Производство (ММВОЕ)**	Перерабатывающие мощности (ММВОЕ / день)
Gasprom Neft	7 824	SPE	30,4	257,5	591*
Gasprom	114 205	A+B+C1	40,0	2 858,8	1 635*
Lukoil	22 297	SPE	27,1	822,1	1 335*
Rosneft	30 211	PRMS	34,7	870,6	988*
TNK-BP	10 444	A+B+C1	37,4	279,5	1 155*
<b>KMG</b>	<b>6 022</b>	<b>A+B+C1</b>	<b>41,1</b>	<b>132,0</b>	<b>292</b>
Chevron	28 789	SEC	23,5	1 224,0	2 158
ConocoPhillips	19 235	SEC	23,9	803,4	2 657
ExxonMobil	36 848	SEC	23,0	1 600,3	6 231
BP	35 209	SEC	21,8	1 614,0	2 666
Repsol	4 324	SEC	13,0	331,9	1 200*
Royal Dutch Shell	34 255	SEC	26,9	1 275,0	4 000
Pemex	14 930	SEC	10,7	1 392,0	1 300*
Petrobras	20 636	SEC	21,1	979,0	2 164*
Petronas	12 977	-	26,3	493,8	151*

Источник: FactSet, companies' reports

\*Информация за 2008 год

\*\*ММВОЕ – Million barrels of oil equivalent (миллион баррелей нефтяного эквивалента)

Основными преимуществами Эмитента являются следующее:

- сильная поддержка со стороны государства, которое владеет 100,0%-ной долей участия в НК КазМунайГаз;
- крупнейший производитель сырой нефти в Казахстане на консолидированной основе и существенные доли участия во многих крупнейших нефтегазовых проектах (ТШО, Кашаган);
- оператор крупнейших нефтяных и газовых трубопроводных сетей в Казахстане;
- существенные доли участия в трех НПЗ в Казахстане и двух в Румынии.

По итогам первого полугодия 2010 года грузооборот нефти НК КазМунайГаз по магистральным трубопроводам составил 20,1 млрд. тонн / км, что на 10,0% больше показателя аналогичного периода 2009 года.

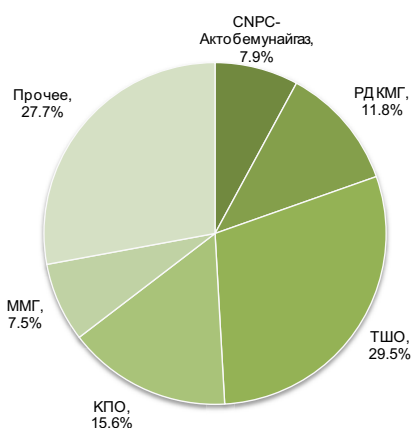
Основные нефтедобывающие компании и объемы добычи сырой нефти по Казахстану представлены в нижеследующей таблице:

Компании	(млн. тонн)			
	2007 г.	2008 г.	2009 г.	1П 2010 г.
ТШО	13,9	17,3	22,6	14,6
РД «Казмунайгаз»	9,5	9,5	9,0	5,1
Karachaganak Petroleum Operating (КПО)	11,6	11,6	11,9	6,9
СНПС-Актобемунайгаз	5,9	5,8	6,1	3,6
Мангистаумунайгаз	5,7	5,6	5,7	3,3
Прочее	20,6	20,8	21,2	12,6
<b>Итого</b>	<b>67,2</b>	<b>70,6</b>	<b>76,5</b>	<b>46,1</b>

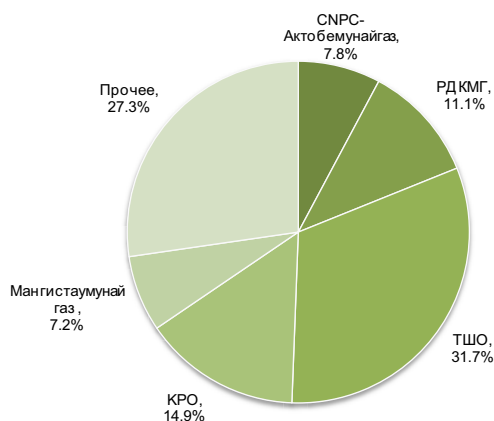
Источник: Petroleum Journal

Динамика доли рынка основных производителей сырой нефти в Казахстане за 2009 – 1П 2010 гг. представлена ниже:

Основные производители нефти 2009 г.



Основные производители нефти 1П 2010 г.



Источник: *Petroleum Journal*

Доходы НК КазМунайГаз поступают от продажи сырой нефти, нефтепродуктов, платежей по договорам транспортировки нефти и газа, продажи нефтепродуктов, а также иных видов поступлений, включающих продажу тепла и электроэнергии, выплат по роялти в натуральной форме и продажи непрофильных активов. Указанные доходы отражаются в отчетах по четырем производственным сегментам:

- разведка и добыча нефти и газа;
- транспортировка нефти и газа;
- переработка и сбыт сырой нефти и нефтепродуктов (включая в виде роялти);
- иные виды деятельности, включая поставку тепла и электроэнергии, авиаперевозки, информационные и иные вспомогательные сервисные услуги.

В 2009 году крупнейшим производственным сегментом, приносящим наибольший доход, являлась переработка и продажа сырой нефти и нефтепродуктов, а крупнейшим производственным сегментом с точки зрения чистой прибыли являлась разведка и добыча нефти и газа.

На консолидированной основе в 2009 году выручка Эмитента уменьшилась на 15,7% до 1 589,5 млрд. тенге по сравнению с 1 885,6 млрд. тенге в 2008 году. Чистая прибыль в 2009 году снизилась на 51,3% до 190,6 млрд. тенге в сравнении с 391,1 млрд. тенге в 2008 году. Согласно консолидированной отчетности по состоянию на 31 декабря 2009 года, общий объем активов Эмитента составил 5 126,0 млрд. тенге по сравнению с 3 906,7 млрд. тенге 2008 году.

В первом полугодии 2010 года выручка Эмитента на консолидированной основе увеличилась на 41,5% до 1 015,5 млрд. тенге по сравнению с аналогичным периодом 2009 года. В первом полугодии 2010 года чистая прибыль возросла на 84,3% по сравнению с аналогичным периодом 2009 года и составила 189,6 млрд. тенге. Согласно консолидированной отчетности Эмитента по состоянию на 30 июня 2010 года общий объем активов НК КазМунайГаз составил 5 448,6 млрд. тенге по сравнению с 5 136,5 млрд. тенге по состоянию на конец 2009 года.

Реализация разработки месторождения Кашаган и увеличения производственных мощностей в ТШО позволят в перспективе значительно нарастить консолидированные объемы добычи нефти НК КазМунайГаз. К 2020 году объем добычи с учетом новых проектов планируется составить порядка 40,0 млн. тонн в год. Ожидается, что к 2013 году за счет запланированных инвестиции в НПЗ доля НК КазМунайГаз в переработке нефти увеличится до 6,5 млн. тонн в год

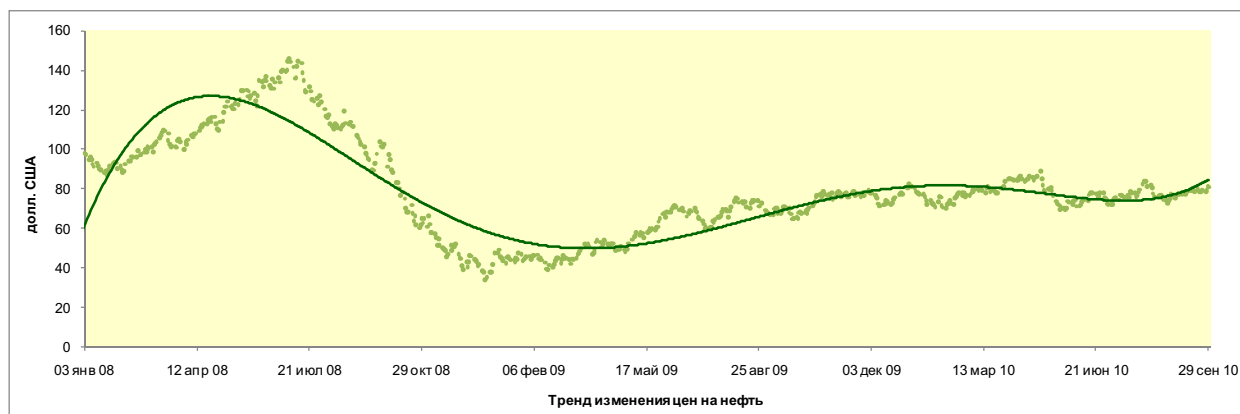
(44,8%). В частности, к 2015 году объем переработки нефти в Казахстане планируется на уровне 14,0 млн. тонн в год, из них на долю НК КазМунайГаз приходится 11,7 млн. тонн в год (83,5%).

### 3) Прогноз в отношении будущего развития отрасли и положения Эмитента в данной отрасли.

#### Тенденции развития нефтегазовой отрасли

В течение 2008-2009 гг. наблюдался высокий уровень волатильности на мировом рынке нефти, как это отражено в графике ниже. В качестве базового рассматриваемого элемента анализа использован сорт нефти Brent (Brent).

#### Динамика цен на нефть сорта Brent на Международной бирже InterContinental Exchange (Лондон) за период с 1 января 2008 года по 30 сентября 2010 года



Источник: Bloomberg

Развитие рынка нефти во втором и третьем кварталах 2008 года превзошло самые смелые ожидания большинства аналитиков и экспертов. Основными факторами роста в первом полугодии 2008 года стали ослабление доллара США по отношению к другим мировым валютам, ограничительная политика ОПЕК и замедление темпов роста добычи независимыми производителями, значительный рост спроса на нефть со стороны Азиатско-Тихоокеанского Региона (в частности, КНР в преддверии Олимпийских игр) и Персидского залива. В результате в июле 2008 года мировые цены на нефть достигли наивысшей отметки (146,0 долл. США за баррель). Однако на фоне мирового экономического кризиса цены на нефть резко упали до 34,0 долл. США за баррель в четвертом квартале 2008 года. Спрос на нефть, в первую очередь в США, значительно сократился, а коммерческие запасы нефти и нефтепродуктов выросли, что оказало значительное негативное влияние на рынок нефти. Цены продолжали оставаться на таком уровне в течение первой половины 2009 года. Во второй половине 2009 года на рынке нефти установилась тенденция роста цен с небольшими коррекциями. В течение 2009 года цена на нефть выросла в среднем с 44,0 до 76,0 долл. США за баррель (+ 32,0 долл. США за баррель или 72,7%).

Из-за неопределенности глобальной экономической ситуации в первом полугодии 2010 года цена на нефть колебалась в диапазоне от 70,0 до 80,0 долл. США за баррель. Ключевыми двигателями состояния сырьевого рынка являлись как макроэкономические показатели (например, уровень безработицы в США, ситуация на рынке недвижимости, побочный эффект кризиса, связанного с государственным долгом Греции и другие события), так и колебание курса доллара США по отношению к другим мировым валютам и уровень спекулятивных операций на сырьевом рынке.

На последних торгах нефтью на товарно-сырьевой бирже в г. Лондон (Великобритания) по состоянию на 30 сентября 2010 года цена закрытия сорта нефти Brent составила 80,8 долл. США за баррель, потеряв по сравнению с предыдущей торговой сессией 0,3 долл. США за баррель.

Основными факторами, определяющими динамику рынка нефти в течение 2009-2010 гг., являются:

- фундаментальные показатели мировой экономики и динамика спроса на энергоносители, как в развитых, так и растущих экономиках мира;

- текущее соотношение спроса и предложения, а также прогноз спроса и предложения на нефть и нефтепродукты на перспективу;
- способность ОПЕК, а также нефтедобывающих стран, не входящих в эту организацию, регулировать добычу нефти с целью поддержания уровня цен;
- устойчивость оздоровления мировой экономики и эффективность мер по регулированию государственного долга среди развитых экономик мира (США, Великобритания);
- развитие новой техники и технологии;
- ежеквартальные финансовые отчеты, финансовые и корпоративные новости, в частности относительно нефтегазовой индустрии, а также макроэкономические данные крупнейших и развивающихся экономик мира и последние изменения в регулировании в банковском секторе (Basle III);
- данные о запасах нефти и нефтепродуктов на хранилищах США и стран Европы;
- экономические и политические события в нефтедобывающих регионах мира, в первую очередь на Ближнем и Среднем Востоке;
- динамика обменного курса доллара США в сравнении с другими мировыми валютами;
- сезонный фактор (наступление летнего автомобильного сезона в США и усиление спроса на нефть со стороны нефтеперерабатывающих заводов (НПЗ) и перебои в работе американских НПЗ);
- геополитический фактор, включая угрозу террористических актов;
- результаты работ по ликвидации утечки нефти британской компании BP на Мексиканском заливе и вытекающие последствия, связанные с потенциальным ограничением будущей деятельности нефтяных компаний по глубоководным бурениям;
- восстановление доверия рынка долгосрочного долгового капитала к Еврозоне и единой валюте, а также результаты мер по урезанию дефицита бюджета правительствами высокоразвитых экономик мира;
- усиление спекулятивных операции («сырьевой» пузырь) на мировом нефтяном рынке.

### **Цены на нефтепродукты**

Светлые нефтепродукты (бензин, дизельное топливо, керосин) и темные нефтепродукты (мазут, гудрон) составляют основной ассортимент рынка, а цены на нефтепродукты определяют экономическую и социальную политику практически всех развитых стран мира.

В первой половине 2008 года наблюдалась тенденция значительного роста спроса на светлые нефтепродукты, в частности на рынке газойл. Однако на фоне мирового экономического кризиса, цены на такие нефтепродукты как дизель резко упали, что оказало негативное влияние на «крек спред», который определяется как разница между ценой нефтепродукта и ценой сырой нефти. В результате спада уровня спроса, снизился объем розничной реализации нефтепродуктов, что привело к значительному снижению доходности НПЗ.

В течение всего 2009 года динамика рынка нефтепродуктов определялась ситуацией на рынке нефти. Во второй половине 2009 года, наблюдался рост цен на все виды нефтепродуктов на фоне роста цен на энергоносители, несмотря на экономический спад и снижение спроса. Наибольший рост продемонстрировали цены на высокооктановый, обычный бензины и на печное топливо.

В первом квартале 2010 года улучшение спроса на нефтепродукты наряду с экономическим ростом положительно повлияли на деятельность сектора. Сложившаяся ситуация на рынке производства нефтепродуктов подтвердила устойчивость роста данного рынка и увеличения уровня доходности НПЗ. Во втором квартале 2010 года, производственные мощности

НПЗ, находящиеся в основном на территории США, были увеличены из-за ожидаемого высокого спроса на светлые нефтепродукты в традиционном периоде летних отпусков. Коэффициент использования производственных мощностей НПЗ составил 90,7%, достигнув наивысшего уровня за последние два года. Однако спрос на бензин составил 9,4 млн. баррелей в день, что на 200,0 тыс. баррелей в день ниже уровня спроса докризисного периода. В результате ограниченных арбитражных возможностей, а также насыщенности рынка производства нефтепродуктов, произошло увеличение запасов бензина и светлых нефтепродуктов.

Ожидается тенденция к снижению на рынке нефтепродуктов до конца 2010 года за счет накопленных запасов нефтепродуктов на хранилищах, резервных производственных мощностей и неопределенности в отношении глобального экономического роста.

### **Казахстанский рынок нефтепродуктов**

Колебание мировых цен на нефть и нефтепродуктов, рост мирового потребления нефти и нефтепродуктов, а также слабая производственная мощность казахстанских НПЗ оказывают влияние на динамику и конъюнктуру внутреннего рынка нефтепродуктов. Помимо внешних факторов, влияющих на рост цен нефтепродуктов, сказываются также внутренние факторы:

- неразвитость конкуренции;
- высокая аффилированность рынка производства и реализации нефтепродуктов;
- ограниченный доступ иных субъектов к инфраструктуре действующих НПЗ;
- импортозависимость РК по нефти, высокооктановым бензинам и авиационному керосину, что не позволяет в полном объеме урегулировать ситуацию на данном рынке;
- наличие антиконкурентных согласованных действий участниками рынка.

Рынок нефтепродуктов в Казахстане является монополизированным. АО «ПетроКазахстан», АО «КазМунайГаз Переработка и Маркетинг» и Helios контролируют более чем 70,0% внутреннего рынка реализации нефтепродуктов. Причем доля каждой из данных компаний по бензину и дизельному топливу является значительной.

В настоящее время в Казахстане функционируют три НПЗ, проектная мощность которых не позволяет производить нефтепродукты в объемах, необходимых для покрытия спроса на внутреннем рынке. С целью стабилизации ситуации на рынке нефтепродуктов в соответствии с поручением Правительства РК при участии Антимонопольного Агентства РК были выработаны необходимые меры, позволяющие произвести:

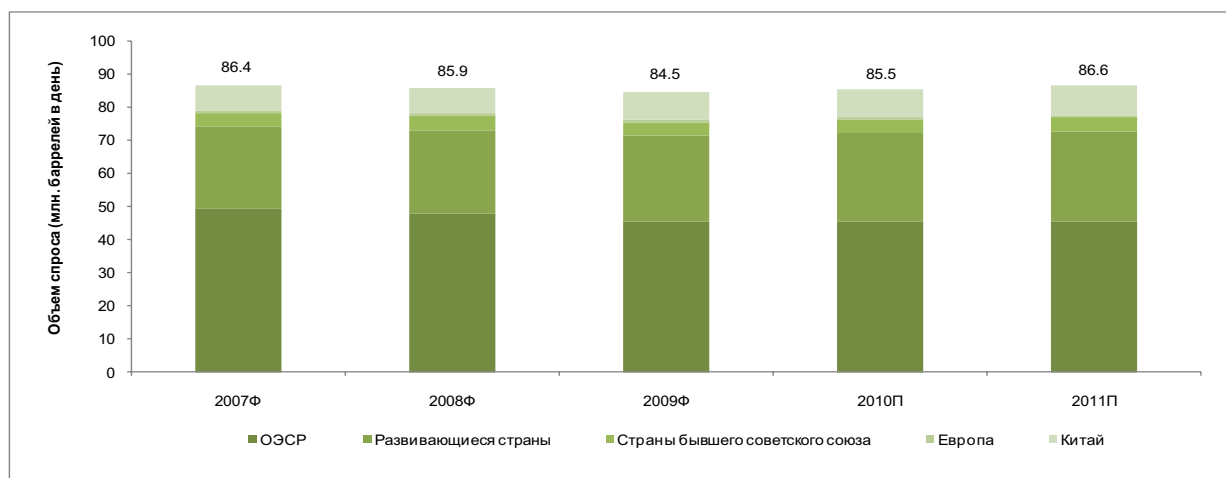
- увеличение поставок нефти на НПЗ;
- обеспечение импорта высокооктанового бензина в необходимом объеме для внутреннего рынка;
- определение баланса производства и потребления нефтепродуктов;
- обеспечение реализации плана по модернизации и реконструкции трех НПЗ – Атырауского, Павлодарского и Шымкентского.

В целях стабилизации ситуации на рынке нефтепродуктов при Антимонопольном Агентстве РК создан Экспертный Совет по развитию и защите конкуренции на казахстанском рынке нефтепродуктов, в состав которого вошли представители государственных органов, субъектов рынка нефтепродуктов и НПЗ. Антимонопольным Агентством на постоянной основе проводится мониторинг цен для пресечения фактов необоснованного роста дефицита и цен на нефтепродукты. В феврале 2010 года в рамках работы Экспертного Совета в адрес Правительства РК было направлено предложение о внесении дополнений в Закон РК «О государственном регулировании производства и оборота отдельных видов нефтепродуктов», в части исключения посредников на рынке нефтепродуктов.

Цены компаний, занимающие доминирующее положение на внутреннем рынке нефтепродуктов регулируются Агентством РК по регулированию естественных монополий и находятся на уровне значительно ниже мировых. Вместе с тем, конечные цены на отдельные виды

нефтепродуктов, такие как авиакеросин, остаются высокими для конечного потребителя из-за посредников, которые увеличивают цены на 50,0–80,0%.

### Спрос на нефть и нефтепродукты



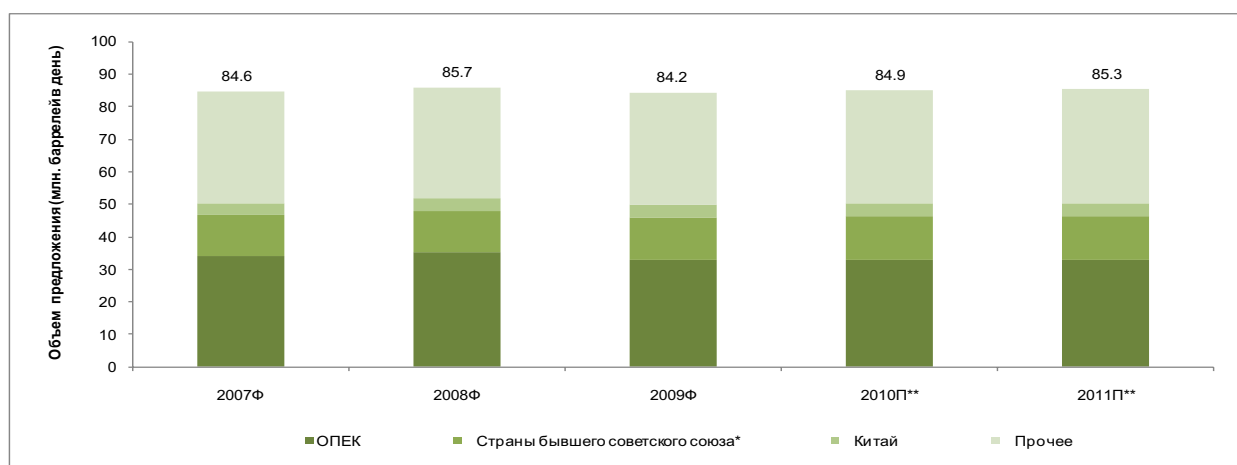
Источник: ОПЕК

Международное энергетическое агентство (МЭО) опубликовало отчет, в котором повысило прогноз спроса на нефть в 2010 году на ожиданиях восстановления мировой экономики. По прогнозам МЭА, мировой спрос на нефть будет расти в основном благодаря КНР и Индии. Эксперты ОПЕК, со своей стороны, также отметили эти страны, назвав их «основными локомотивами развития мировой экономики».

Согласно прогнозам ОПЕК рост мировой экономики в 2010 и 2011 гг. ожидается на уровне 3,9% и 3,7% соответственно. В дальнейшем развитии мировой экономики все еще наблюдается высокий уровень волатильности. В то время как меры, предпринятые правительством КНР в отношении регулирования его внутреннего рынка недвижимости, привели к восстановлению экономической ситуации, страны-участники ОЭСР переживают высокий уровень безработицы и отсутствие спроса со стороны частного сектора экономики, а также продолжающиеся проблемы в секторе недвижимости и высокий уровень суверенного долга некоторых стран-участников ОЭСР.

По данным МВФ, прогноз роста ВВП США был увеличен с 2,3% до 2,6% в год, а пересмотр прогноза по странам, входящим в состав Еврозоны также привел к увеличению соответствующего показателя с 3,1% до 3,3% в год. Ожидается, что в 2010 году рост в КНР составит 10,5%, а в Индии 9,4%. В связи этим, эксперты ОПЕК считают, что потребление нефти в мировой экономике в 2010 году увеличится по сравнению с 2009 годом.

### Предложение нефти и нефтепродуктов



Источник: ОПЕК

\* включая Казахстан

\*\*предположено, что в 2010 и 2011 гг. предложение ОПЕК будет на уровне 2009 года в связи с отсутствием прогнозных данных



Эксперты ОПЕК и МЭА сошлись во мнении, что 2009 год стал одним из худших для мирового спроса на нефть. Во втором квартале 2009 года, одним из главных событий стало заседание министров ОПЕК (28 мая 2009 года) и ожидания, связанные, в первую очередь, с регулированием уровня добычи нефти стран картеля. Отчасти на динамику цен на нефть во втором квартале повлияло и значительное сокращение добычи в ответ на резкое снижение цен на топливо. Заявленное участниками ОПЕК сокращение добычи на 4,2 млн. баррелей в день до 24,845 млн. баррелей в день оказало поддержку рынку нефти.

Между тем, учитывая рост цен во втором квартале, который традиционно способствует увеличению добычи, следует отметить не вполне строгое соблюдение квот странами ОПЕК. Так в рамках обязательств о сокращении производства на 4,2 млн. баррелей в день, взятых в сентябре 2009 года, страны-участники ОПЕК-11 снизили объем добычи только на 3,1 млн. баррелей в день.

В 2009 году поставки нефти странами, которые не входят в состав ОПЕК, по оценкам экспертов увеличились на 0,7 млн. баррелей в день в результате пересмотра в сторону повышения.

По ожиданиям, в 2010 году производство газоконденсатной жидкости и нетрадиционных нефтепродуктов странами ОПЕК, в среднем, составит 4,8 млн. баррелей в день, что на 0,5 млн. баррелей в день больше чем в 2009 году. По состоянию на конец второго квартала 2010 года объем нефти, поставляемой странами ОПЕК, в среднем, составила 29,1 млн. баррелей в день, что на 0,6 млн. баррелей в день больше по сравнению с аналогичным показателем 2009 года.

Прогнозы по поставкам нефти странами, которые не входят в состав ОПЕК, в 2010 году были также пересмотрены с учетом увеличения на 0,8 млн. баррелей в день на уровне 51,9 млн. баррелей в день. Корректировки были главным образом обусловлены выпуском предварительных данных в отношении фактической добычи.

Согласно прогнозам ОПЕК, казахстанское производство нефти составит в среднем 1,6 млн. баррелей в день в 2010 году, что на 70,0 тыс. баррелей в день больше чем в 2009 году. Ожидаемый рост будет достигаться за счет увеличения производства на казахстанских месторождениях (Тенгиз, Карачаганак). По данным Wood Mackenzie доказанные запасы нефти на казахстанских месторождениях составляют 35,1 млрд. баррелей, запасы рассчитаны на 65 лет.

## **Прогноз ситуации на мировых рынках во второй половине 2010 года и на 2011 год**

### **Баланс спроса и предложения и прогнозы аналитиков**

Согласно прогнозу МЭА ожидается, что мировой спрос на нефть составит 86,6 млн. баррелей в день и 87,9 млн. баррелей в день в 2010 и 2011 гг. соответственно. Несмотря на то, что идет процесс выздоровления мировой экономики, по-прежнему существует серьезный риск замедления темпов экономического роста, который, в свою очередь, может повлиять на ожидаемый рост потребления нефти и нефтепродуктов в текущем году.

В настоящее время КНР является одной из основных стран, потребление которого способствует росту спроса на нефть и нефтепродукты, при этом ожидается, что доля КНР в общем объеме энергопотребления останется на неизменном уровне до конца года, несмотря на недавнее повышение розничных цен на бензин (4,5%) и дизельное топливо (5,0%) в мире.

Текущий скептицизм на рынке относительно устойчивости темпов восстановления мировой экономики также отразился на волатильности цен на нефть. В течение первой половины 2010 года стоимость нефти сорта Brent достигла 88,8 долл. США за баррель (3 мая 2010 г.), прежде чем снизится более чем на 19,0 долл. США до отметки 69,6 долл. за баррель (20 мая 2010 г.). Такая сильная волатильность вызвана негативным влиянием ситуации на финансовых рынках, а не фундаментальными показателями баланса спроса и предложения на нефть и нефтепродукты.

В то же время, предложение нефти все еще остается на высоком уровне, а сокращение производства нефти странами ОПЕК пока не привело к необходимому снижению ее запасов.

Приведенный ниже консенсус прогноз подготовлен Bloomberg по состоянию на 30 сентября 2010 года:

Товар	Биржа	Текущая цена	Средний прогноз цены на год			
			2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.
Нефть Brent, долл. США за баррель	ICE	80,8	85,0	87,0	85,5	95,0
Нефть WTI, долл. США за баррель	NYMEX	78,0	85,0	94,0	105,0	95,0
Природный газ Henry Hub, долл. США за mmbtu *	NYMEX	4,0	5,3	5,5	6,0	6,4
Природный газ NBP, пенс за therm (терм)	UK	46,1	46,8	49,9	-	-

Долл. США за баррель	4 кв. 2010 г.	1 кв. 2011 г.	2 кв. 2011 г.	3 кв. 2011 г.
Консенсус	81,9	82,5	83,7	84,6

Источник: Bloomberg

\*mmbtu – Million British Thermal Units (миллион британских тепловых единиц)

### Рынок газа

Рынки природного газа имеют склонность быть более изолированными, с ценами, значительно варьирующимися от страны к стране. В Азии и Европе, рынки природного газа более сильно подвержены влиянию цен на нефтепродукты. Наряду с увеличением торговли природным газом, ожидается, что механизмы ценообразования будут развиваться, прокладывая путь к глобальному рынку природного газа.

Значительная часть газа, импортируемого в континентальную Европу, осуществляется на основе долгосрочных контрактов. Ценообразование основано на увязке цены на газ с ценой альтернативных энергоносителей – обычно «корзины нефтепродуктов»: газойля и мазута с различными весами, отражающими особенности национальной структуры потребления газа. В силу специфики ценообразования на европейском газовом рынке, выражающейся, в частности, в наличии временного лага (чаще всего от шести до девяти месяцев) в формуле индексации цены газа, динамика экспортных цен на природный газ в какой-то мере отстает от изменения цен на нефть и нефтепродукты. Тем не менее, динамика цены на газ в целом отражает ситуацию на рынке нефти и нефтепродуктов.

Операции, связанные с куплей-продажей газа на торговых площадках Европы, таких как National Balancing Point (NBP) в Великобритании и Title Transfer Facility (TTF) в Нидерландах, приобретают большое значение как товар с наибольшей торговой привлекательностью. Цены на эти сделки напрямую не зависят от цен на нефть. В 2009 году эти рынки испытали существенное снижение цен на газ, которое оказало воздействие на динамику розничных цен потребления газа и электроэнергии. Например, в 2009 году розничные цены на газ в Германии снизились на 2,0% для населения и на 6,0% для промышленных предприятий. Такая же тенденция наблюдалась и в других странах Европы.

В 2009 году цена по форвардным контрактам, заключенным на 2010 год, составляла в среднем 18,0 евро за МВт-час на рынке TTF, что на 41,0% ниже по сравнению с ценой форвардных контрактов, заключенных на 2009 год, в 2008 году.

Тенденция, которая наблюдалась на Европейском рынке газа в течение 2009 года, продолжалась в первом полугодии 2010 года. В первой половине 2010 года цена по форвардным контрактам, заключенным на 2011 год, составляла в среднем 17,0 евро за МВт-час на рынке TTF, что на 4,0 евро ниже по сравнению с ценой форвардных контрактов, заключенных на 2010 год, в 2009 году.

Роль природного газа как важнейшего ресурса развития мировой экономики продолжает возрастать. Несмотря на снижение мирового энергопотребления в 2009 году (примерно на 2,0%), вызванное мировым финансово-экономическим кризисом, ожидается, что мировое энергопотребление будет увеличиваться по мере увеличения численности населения и роста

промышленного производства в развивающихся странах. В разрезе отраслей наиболее существенный рост ожидается в электроэнергетике (увеличение на 54,0%).

### **Рынок газа Казахстана**

Согласно данным Wood Mackenzie, в 2009 году доказанные запасы газа составили 3,7 трлн. м<sup>3</sup> и уровень добычи – 35,6 млрд. м<sup>3</sup>. Запасы газа рассчитаны на 104 года.

Несмотря на текущее ослабление мирового спроса на энергоносители из-за мирового финансового кризиса, в долгосрочной перспективе прогнозируется, что общее потребление природного газа в Европе к 2030 году возрастет до 700,0 млрд. м<sup>3</sup> в сравнении с 540,0 млрд. м<sup>3</sup> в 2005 году, из которых 480 млрд. м<sup>3</sup> будут обеспечиваться за счет импортных поставок газа в Европу. По предварительным данным Wood Mackenzie, разрыв между внутренним производством ОАО «Газпром» и его экспортными обязательствами составит от 200,0 до 300,0 млрд. м<sup>3</sup> в 2010 году. Ожидается, что 200,0 млрд. м<sup>3</sup> будут обеспечены за счет внутренних источников ОАО «Газпром». С учетом низких темпов роста долгосрочных объемов производства ОАО «Газпром», дополнительные 100,0 млрд. м<sup>3</sup> будут обеспечиваться за счет внешних поставок газа из Узбекистана, Казахстана и Туркменистана.

Правительство РК поставило ряд задач по оздоровлению газовой отрасли, увеличению транзитного потенциала газотранспортной системы, реабилитации внутренней газораспределительной системы, росту потребления природного газа на внутреннем рынке, газификации регионов страны, разведке и освоению казахстанских газовых месторождений.

Ожидается значительный рост объемов добычи газа в Казахстане в течение последующих пяти лет (главным образом, от месторождений Кашаган, Тенгиз и Карачаганак). В краткосрочной и среднесрочной перспективе ожидается значительный рост объемов транспортировки газа в среднеазиатском регионе и спроса на услуги по транзиту, что приведет к укреплению позиций Казахстана как контрагента. В частности, экономика Туркменистана находится в сильной зависимости от экспорта газа, который является ключевым источником валютных поступлений. В настоящее время Казахстан остается единственным действующим экспортным маршрутом для поставок туркменского газа.

### **Положение НК КазМунайГаз в нефтегазовой отрасли**

НК КазМунайГаз придерживается своей основной стратегической цели – укрепить свои позиции как одной из ведущих нефтегазовых компаний в Казахстане. Несмотря на мировой экономический кризис и снижение цен на нефть, Эмитент благополучно справляется с влиянием этих факторов, которые отражаются на деятельности всей нефтедобывающей отрасли.

Ключевыми задачами стратегии НК КазМунайГаз являются:

- обеспечение роста за счет расширения операций по разведке и добыче нефти и газа, а также расширения и диверсификации экспортных маршрутов нефти и газа для обеспечения экспорта в долгосрочной перспективе;
- удержание имеющихся сильных позиций путем модернизации производства и повышения эффективности операций, а также достижение высоких стандартов производственной деятельности и повышение рентабельности;
- осуществление выборочных приобретений долей участия в зарубежных нефтетранспортных активах для обеспечения доступа на рынки конечных потребителей;
- развитие конкурентных преимуществ на местном рынке за счет использования местных коммерческих и производственных компетенций;
- внедрение прозрачной и менее сложной организационной структуры, а также развития культуры эффективного управления;
- получение статуса оператора проектов в 2015 году, в частности, получение прав оператора и доступа к проектам в Туркменистане, Азербайджане, Узбекистане и России.

## В сегменте разведки и добычи

Сегмент разведки и добычи – системообразующая основа НК КазМунайГаз. Ее динамичное развитие будет определять возможности роста НК КазМунайГаз в других секторах (транспортировке и переработке нефти, нефтехимии, маркетинге нефти и нефтепродуктов; газовом бизнесе).

Ключевыми задачами стратегии в сегменте разведки и добычи являются увеличение общего объема добычи и пополнение запасов углеводородов через приобретение новых активов, а также ведение геологоразведочных работ и оптимизация производства на основных месторождениях.

Основной объем добычи нефти по группе компаний НК КазМунайГаз приходится на долю АО «КазМунайГаз – переработка и маркетинг» (КМГ ПМ) и ТОО СП «ТенгизШевройл» (ТШО).

## Консолидированная добыча нефти и газоконденсата по организациям с участием НК КазМунайГаз

(тыс. тонн)

Наименование	2007 г.	2008 г.	2009 г.	1П 2010 г.
КМГ ПМ	9 548	9 486	8 977	4 323
ТШО	2 786	3 455	4 505	2 495
ПетроКазахстан	2 238	2 110	2 077	977
Казгермунай	1 527	1 570	1 601	773
Каражанбасмунай	-	914	934	461
Казахойл Актобе	435	39	468	227
Казахтуркмунай	129	111	113	55
ММГ	-	-	-	1 411
КТГ	26	26	26	12
<b>Итого</b>	<b>16 689</b>	<b>17 711</b>	<b>18 701</b>	<b>10 734</b>

Источник: Данные брокеров

В среднесрочной перспективе доля НК КазМунайГаз в объеме добычи нефти в РК снизится, так как НК КазМунайГаз имеет относительно малую долю в крупнейших проектах, по которым планируется наибольший прирост добычи (Тенгиз, Кашаган). По запасам и объемам добычи газа позиции НК КазМунайГаз на рынке РК являются слабыми, в основном ввиду отсутствия доли в Карачаганакском месторождении.

Одним из ключевых направлений развития сегмента разведки и добычи является выход на международные рынки углеводородов. География интересов КМГ ПМ распространяется на страны ближнего зарубежья, в частности, на Туркменистан и Российскую Федерацию. Также привлекательными регионами для расширения деятельности являются Ближний Восток, страны Северной Африки и другие регионы. Расширение географии деятельности КМГ ПМ позволит ему выйти на международный рынок, получить опыт работы в перспективных нефтегазовых проектах, в том числе оффшорных, получить доступ к современным технологиям разведки и добычи нефти.

НК КазМунайГаз не имеет достаточных ресурсов (финансы, технологии) для самостоятельного освоения крупных и сложных проектов. В связи с этим Эмитент будет на начальном этапе развивать сотрудничество с иностранными партнерами для получения доступа к зарубежным проектам.

## Ситуационный (SWOT) анализ

Сильные стороны	<ul style="list-style-type: none"><li>• статус Национальной компании;</li><li>• запасы жидких углеводородов составляют 795,5 млн. тонн (по состоянию на 31 декабря 2009 года);</li><li>• долевое участие в проектах Тенгиз и Кашаган, имеющих глобальное значение;</li></ul>
-----------------	--

	<ul style="list-style-type: none"> <li>● значительные объемы денежной наличности.</li> </ul>
Слабые стороны	<ul style="list-style-type: none"> <li>● растущее число «устаревающих» и сильно истощенных активов;</li> <li>● техническое и технологическое отставание от лидеров нефтегазовой отрасли мира;</li> <li>● высокий уровень социальной нагрузки;</li> <li>● незначительные запасы и объемы добычи газа;</li> <li>● отсутствие доли в проекте по разработке месторождения Карачаганак.</li> </ul>
Возможности	<ul style="list-style-type: none"> <li>● портфель проектов и перспективные проекты с суммарными прогнозными извлекаемыми ресурсами углеводородного сырья более 1,3 млрд. тонн нефтяного эквивалента;</li> <li>● высокий интерес со стороны вертикально интегрированных нефтяных компаний (ВИНК) к проектам в Казахстане;</li> <li>● диверсификация портфеля активов за счет зарубежных проектов и проектов освоения месторождений тяжелой нефти;</li> <li>● коммерциализация попутного газа.</li> </ul>
Угрозы	<ul style="list-style-type: none"> <li>● геологические риски (не подтверждение ожидаемых ресурсов);</li> <li>● рост капиталоемкости проектов разведки и разработки месторождений углеводородного сырья;</li> <li>● рост себестоимости добычи;</li> <li>● ценовая конъюнктура;</li> <li>● экологические риски;</li> <li>● отсутствие отраслевой науки;</li> <li>● дефицит мощностей сервисной инфраструктуры.</li> </ul>

### **В сегменте транспортировки нефти**

Системы транспортировки нефти являются одним из основных элементов экономической и энергетической безопасности РК, а также инструментом интеграции Казахстана в глобальную экономику.

Транспортировка нефти по магистральным нефтепроводам Казахстана осуществляется дочерней организацией НК КазМунайГаз – АО «КазТрансОйл» (КТО). КТО обеспечивает бесперебойную транспортировку нефти на экспорт и внутренний рынок и работает по принципу предоставления равного доступа к системе магистральных трубопроводов для всех грузоотправителей. Сеть магистральных нефтепроводов Эмитента составляет 7 270 км, из них на долю КТО приходится около 5 071 км.

КТО принадлежат 51,0% от общего количества размещенных акций АО «Северо-западная трубопроводная компания «МунайГас» и 50,0%-ная доля участия в ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод», являющихся собственниками магистральных нефтепроводов Кенкияк-Атырау и Атасу-Алашанькоу. Кроме того, в начале 2008 года КТО приобрел 100,0%-ную долю участия в Батумском нефтяном терминале, а также эксклюзивное право управления Батумским морским портом, имеющим выгодное стратегическое и геополитическое месторасположение. В результате были впервые приобретены зарубежные нефтетранспортные активы на Черном море с прямым выходом в Мировой океан.

В первом полугодии 2010 года объем транспортировки нефти по магистральным трубопроводам группы компаний НК КазМунайГаз составил 32,8 млн. тонн, что на 8,0%

превышает показатель аналогичного периода 2009 года. Объем транспортировки нефти морем составил 3,4 млн. тонн.

В настоящее время КТО находится в процессе реализации программы развития системы магистральных трубопроводов. Цель данной программы заключается в повышении надежности и модернизации нефтепроводов, а также расширении пропускной способности существующих нефтепроводов и создании новых маршрутов транспортировки в долгосрочной перспективе. Диверсификация направлений экспорта нефти осуществляется в соответствии с долгосрочными политическими и экономическими приоритетами Правительства РК.

### Ситуационный (SWOT) анализ

Сильные стороны	<ul style="list-style-type: none"> <li>● доминирующая позиция в секторе транспортировки нефти магистральными нефтепроводами в РК;</li> <li>● наличие собственного танкерного флота на Каспийском море;</li> <li>● стабильные денежные потоки;</li> <li>● наличие контролируемых НК КазМунайГаз зарубежных активов.</li> </ul>
Слабые стороны	<ul style="list-style-type: none"> <li>● высокая степень физического и морального износа отдельных участков нефтетранспортной системы;</li> <li>● низкий уровень загрузки отдельных участков существующей системы нефтепроводов;</li> <li>● активы включают социально-ориентированные виды деятельности (магистральный водовод и другие);</li> <li>● сравнительно низкая доля на рынке танкерной транспортировки на Каспийском море.</li> </ul>
Возможности	<ul style="list-style-type: none"> <li>● завершение технической интеграции нефтетранспортной системы;</li> <li>● высокий потенциал роста объемов добычи нефти и готовность нефтедобывающих компаний поддержать проекты строительства новых и расширения существующих экспортных нефтепроводов;</li> <li>● высокий уровень конкуренции между транзитными странами;</li> <li>● поддержка Правительства РК по проектам строительства новых нефтепроводов и экспортных терминалов в РК, участия в проектах за рубежом (нефтепроводы, терминалы, флот).</li> </ul>
Угрозы	<ul style="list-style-type: none"> <li>● рост капиталоемкости проектов строительства и модернизации нефтепроводов;</li> <li>● риски транзитных стран;</li> <li>● сохранение не прозрачных условий конкуренции с танкерными флотами прикаспийских стран;</li> <li>● увеличение объемов субсидирования услуг по поставке воды за счет доходов от транспортировки нефти в связи с ростом потребления воды в западном регионе страны.</li> </ul>

### В сегменте переработки нефти и сбыта нефтепродуктов

Развитие нефтеперерабатывающей отрасли является критически важным для обеспечения энергетической безопасности и поддержания темпов роста экономики РК.

В 2009 году объем переработки нефти по группе компаний НК КазМунайГаз составил 15,2 млн. тонн по сравнению с 10,3 млн. тонн в 2008 году. Такое значительное увеличение стало возможным благодаря приобретению 100,0% размещенных акций АО Павлодарского НПЗ.

В первом полугодии 2010 года объем переработки нефти по группе компаний НК КазМунайГаз составил 8,8 млн. тонн, что в 1.7 раз выше аналогичного показателя 2009 года. На трех казахстанских НПЗ за первое полугодие 2010 года консолидированный объем переработки составил 7,0 млн. тонн нефти.

Объемы переработки нефти на НПЗ, входящих в группу НК КазМунайГаз приведены в нижеследующей таблице:

(тыс. тонн)				
Наименование	2007 г.	2008 г.	2009 г.	1П 2010 г.
Атырауский НПЗ	3 701	3 925	3 678	1 990
Шымкентский НПЗ	1 011	2 154	3 802	2 476
Павлодарский НПЗ	-	-	3 763	2 553
НПЗ Петромидиа	-	4 237	3 923	1 870
<b>Итого</b>	<b>4 712</b>	<b>10 316</b>	<b>15 166</b>	<b>8 889</b>

Источник: Данные АО НК «КазМунайГаз»

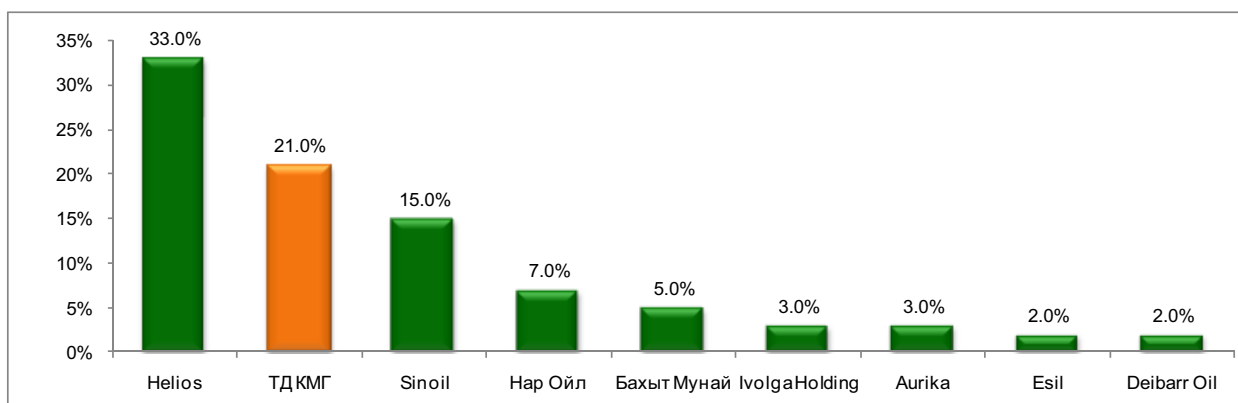
### Международная деятельность в секторе нефтепереработки

Приобретение 100,0%-ной доли участия в румынской нефтегазовой компании The Rompetrol Group (TRG) позволило Эмитенту получить доступ к двум румынским нефтеперерабатывающим заводам, а также обширной розничной сети автозаправочных станций в Европе. В состав TRG входят два нефтеперерабатывающих завода (Петромидиа и Вега) и 902 автозаправочных станций в странах Европы. TRG является ведущим производителем полиэтиленов и полипропиленов в Румынии и Восточной Европы, и поставляет нефтепродукты в Турцию, Украину, Хорватию, Молдавию, а также имеет пятилетний контракт на аренду танкеров.

30 сентября 2010 года на общем собрании акционеров Rompetrol Rafinare S.A. (Rompetrol Rafinare) было принято решение о конвертации непогашенных облигации в объеме 570 млн. евро в акции Rompetrol Rafinare, которая является 100,0%-ной дочерней организацией TRG. Таким образом, Правительство Румынии в лице Министерства финансов стало 44,7% акционером Rompetrol Rafinare, в то время как TRG сохранил более 54,6%.

Маркетинг и сбыт нефти и нефтепродуктов на внутренний и внешний рынки осуществляется дочерней организацией АО НК «КазМунайГаз» – АО «КазМунайГаз – переработка и маркетинг» (КМГ ПМ). Основные объемы экспортных отгрузок КМГ ПМ составляет нефть, добываемая компанией КМГ ПМ и объемы нефти, полученные от казахстанских недропользователей в виде роялти.

Общий объем экспорта нефти КМГ ПМ в 2009 году составил 7 054 тыс. тонн, что на 24,7% ниже уровня 2008 года. В 2009 году розничная реализация нефтепродуктов на внутреннем рынке осуществлялась через сеть автозаправочных станций КМГ ПМ, расположенных в городах. Астана и Алматы, а также в западном, северном и восточном регионах Казахстана. КМГ ПМ реализует широкий ассортимент нефтепродуктов, включая высококачественные бензины, дизельное топливо и авиакеросин. По состоянию на 31 декабря 2009 года, КМГ ПМ занимал второе место по объему розничных продаж нефтепродуктов в Казахстане и владел 21%-ной долей рынка.



Источник: Данные АО НК «КазМунайГаз»

НК КазМунайГаз нуждается в активной поддержке со стороны Правительства РК в части решения вопросов обеспечения сырьем, модернизации нефтеперерабатывающей отрасли и развития нефтехимии.

### Ситуационный (SWOT) анализ

Сильные стороны	<ul style="list-style-type: none"> <li>● сильные позиции на рынке переработки нефти в РК (АНПЗ, ПКОП, ПНХЗ);</li> <li>● наличие собственных перерабатывающих мощностей за рубежом (TRG);</li> <li>● собственная система АЗС и нефтебаз в РК;</li> <li>● бренд КМГ ПМ на рынке РК;</li> <li>● наличие ресурсной базы для развития нефтехимических производств;</li> </ul>
Слабые стороны	<ul style="list-style-type: none"> <li>● недостаточный уровень технологического развития (глубина переработки, качество продукции);</li> <li>● недостаточная интеграция цепочки создания стоимости (месторождения – НПЗ – розничная сеть);</li> <li>● сложная структура управления нефтеперерабатывающими активами в РК;</li> <li>● рыночные позиции TRG (наличие значительных простаивающих мощностей у прямых конкурентов на региональном рынке);</li> <li>● удаленность от основных рынков потребления нефтехимической продукции;</li> <li>● слабые позиции на розничном рынке РК;</li> <li>● качество системы АЗС (размещение и соответствие стандартам);</li> <li>● собственный объем добычи нефти практически эквивалентен суммарным установленным мощностям по переработке нефти;</li> </ul>
Возможности	<ul style="list-style-type: none"> <li>● рост спроса на нефтепродукты на рынке РК;</li> <li>● рост объемов добычи нефти НК КазМунайГаз;</li> <li>● строительство системы внутренних нефтепроводов, обеспечивающих интеграцию центров добычи и переработки нефти РК;</li> <li>● использование зарубежных НПЗ в качестве естественного хэджа при изменениях конъюнктуры мирового рынка нефти;</li> <li>● привлечение стратегического инвестора для реализации проектов строительства нефтехимических предприятий;</li> <li>● высокий потенциал консолидации активов независимых операторов АЗС;</li> </ul>
Угрозы	<ul style="list-style-type: none"> <li>● сохранение диспаритета цен на внутреннем и международном рынках, сохранение практики использования «топливных субсидий» в форме: поставки топлива по фиксированным ценам для сезонных полевых работ, энергетическим и коммунальным предприятиям в отопительный сезон, реализации нефтепродуктов через розничную сеть по ценам ниже рыночных;</li> <li>● сезонные ограничения по экспорту нефтепродуктов;</li> <li>● сокращение маржи переработки в условиях высокой</li> </ul>



волатильности рынка нефти;

- рост капиталоемкости проектов реконструкции и модернизации НПЗ, строительства нефтехимических предприятий;
- изменение сроков ввода новых стандартов качества нефтепродуктов;
- изменение конъюнктуры рынка нефтехимической продукции;
- дефицит квалифицированных кадров для нефтехимических проектов;
- длительные сроки окупаемости нефтехимических проектов;
- рост интенсивности конкуренции с крупными операторами розничных систем, использующими перерабатывающие мощности Компании (Sinoil – ПКОП, Helios – ПНХЗ).

### **В сегменте транспортировки и сбыта газа**

Системы транспортировки газа являются одним из основных элементов экономической и энергетической безопасности РК.

НК КазМунайГаз занимает доминирующее положение в сегменте магистральной транспортировки газа и получает значительные поступления за счет транзита.

АО «КазТрансГаз» (КТГ), которое является 100,0%-ной дочерней организацией Эмитента, продолжает работы по дальнейшему увеличению транспортировки природного газа в рамках программы по снижению зависимости южных регионов Казахстана (Кызылординской, Южно-Казахстанской, Жамбылской и Алматинской областей) от сезонных перебоев с подачей природного газа из Узбекистана и его несанкционированного отбора на территории Кыргызстана. В целях реализации данной программы, КТГ осуществляет строительство магистрального газопровода «Бейнеу - Бозой - Акбулак» со стоимостью 465,0 млрд. тенге. Полное завершение строительства ожидается к 2015 году.

Другими крупными проектами КТГ, которые в настоящее время находятся на стадии реализации, являются:

- *магистральный газопровод «Казахстан-Китай»* предусматривает обеспечение транзита природного газа из Туркменистана в КНР через территорию Республики Казахстан. Строительные работы ведутся с августа 2008 года в соответствии с Межгосударственным казахстанско-китайским правительственным соглашением «О сотрудничестве в строительстве и эксплуатации газопровода «Казахстан-Китай». Общая стоимость проекта 768,0 млрд. тенге. Полное завершение строительства ожидается к концу 2011 года;
- *прикаспийский газопровод* обеспечит транзит природного газа из Туркменистана и экспорт природного газа из Казахстана в Российскую Федерацию. Общая стоимость проекта около 411,6 млрд. тенге. Реализация строительства запланирована на 2010-2013 гг.

Маркетинг и сбыт природного газа на внутреннем рынке осуществляется дочерней организацией КТГ - АО «КазТрансГаз-Аймак» (КТА). В функции КТА входит реализация природного газа на внутреннем рынке, в том числе хранение и транспортировка газа по региональным газораспределительным сетям, эксплуатация газораспределительных объектов и сети трубопроводов, покупка, маркетинг и оптовая продажа природного газа на внутреннем рынке.

Экспорт газа на внешние рынки и реализация газа для потребностей внутреннего рынка Казахстана, в том числе путем взаимных поставок (СВОП-операции), осуществляется ТОО «КазРосГаз», созданным на равнодолевой основе в 2002 году между НК КазМунайГаз и ОАО «Газпром». ТОО «КазРосГаз» получает объемы газа для продажи в рамках долгосрочного договора купли-продажи сырого газа Карачаганакского месторождения сроком на 15 лет, а также

долгосрочного договора купли-продажи сухого газа Карачаганакского месторождения сроком на 15 лет. Указанными договорами были определены основные условия покупки и реализации газа Карачаганакского месторождения на период до 2022 года. ТОО «КазРосГаз» производит покупку и маркетинг газа Карачаганакского месторождения, месторождения Толкын и Тенгизского месторождения. Прием газа по СВОП-операциям осуществляется на казахско-русской границе в поселке ГИС Александров Гай.

Объемы газа, реализованные компанией ТОО «КазРосГаз»:

				(млн. м <sup>3</sup> )
Наименование	2007 г.	2008 г.	2009 г.	1П 2010г.
Карачаганакский сухой газ	6 490	6 816	7 150	3 637
ТШО	120	100	779	385
<b>Итого</b>	<b>6 610</b>	<b>6 916</b>	<b>7 929</b>	<b>4 022</b>

Источник: Годовые отчеты ТОО «КазРосГаз»

НК КазМунайГаз через свои дочерние организации – КТГ и КТА - активно участвует в реализации политики развития внутреннего газового рынка, строительстве газоперерабатывающих мощностей (в том числе, за пределами РК), развитии многовекторности экспортных и транзитных транспортных маршрутов, интеграции внутренних трубопроводных систем.

НК КазМунайГаз владеет газораспределительными активами в РК и Грузии. В настоящее время газораспределительные системы характеризуются высокой степенью морального и физического износа. Регулирование казахстанского газового рынка предполагает сохранение в среднесрочной перспективе топливных субсидий.

По состоянию на 30 июня 2010 года объем транспортировки газа НК КазМунайГаз на консолидированной основе составил 52,0 млрд. м<sup>3</sup>, что на 12,0% выше аналогичного показателя 2009 года.

### Ситуационный (SWOT) анализ

Сильные стороны	<ul style="list-style-type: none"> <li>● доминирующая позиция в секторе транспортировки газа магистральными газопроводами в РК;</li> <li>● стабильные денежные потоки от транзита газа;</li> <li>● вертикально-интегрированная структура НК КазМунайГаз в секторе транспортировки и распределения газа.</li> </ul>
Слабые стороны	<ul style="list-style-type: none"> <li>● отсутствие собственных значительных ресурсов и запасов газа;</li> <li>● газотранспортные системы технически не интегрированы;</li> <li>● высокая степень физического и морального износа отдельных участков газотранспортной системы;</li> <li>● высокая энергоемкость транспортировки газа;</li> <li>● внутренняя конкуренция.</li> </ul>
Возможности	<ul style="list-style-type: none"> <li>● получение статуса Национального оператора по транспортировке, транзиту, экспорту, импорту и распределению газа;</li> <li>● техническая интеграция газотранспортных систем и строительство новых экспортных и транзитных газопроводов;</li> <li>● расширение ресурсной базы и диверсификация источников поставки газа в РК;</li> <li>● развитие газоперерабатывающих мощностей;</li> <li>● высокий транзитный потенциал;</li> <li>● поэтапное изменение принципов ценообразования на газ на</li> </ul>

	внутреннем рынке.
Угрозы	<ul style="list-style-type: none"> <li>• сохранение диспаритета экспортных / транзитных и внутренних тарифов и цен на газ;</li> <li>• рост капиталоемкости и снижение рентабельности новых проектов строительства транзитных и экспортных газопроводов и газоперерабатывающих мощностей;</li> <li>• рост капиталоемкости проектов модернизации региональных газораспределительных систем и коммунального газового хозяйства при низких уровнях внутренних тарифов на газ.</li> </ul>

### В сервисном сегменте

Структура активов НК КазМунайГаз обременена значительным количеством предприятий непрофильной и профильной вспомогательной деятельности. В связи с этим Эмитент полагает, что необходимо активизировать реализацию программы реструктуризации его активов.

За последние годы сервисный сектор в Казахстане вышел на качественно новый уровень и способен расширять спектр и улучшать качество услуг для нефтегазовой отрасли. В связи с этим, НК КазМунайГаз намерен больше концентрироваться на основных видах своей деятельности, оказывая необходимую поддержку развитию инфраструктуры.

### Ситуационный (SWOT) анализ

Сильные стороны	<ul style="list-style-type: none"> <li>• роль координатора развития сервисной инфраструктуры для поддержки проектов по разведке и разработке месторождений углеводородного сырья в казахстанском секторе шельфа Каспийского моря;</li> <li>• наличие в портфеле активов НК КазМунайГаз ключевых объектов береговой инфраструктуры.</li> </ul>
Слабые стороны	<ul style="list-style-type: none"> <li>• необходимость оказания финансовой и организационной поддержки развития сервисных и социальных активов;</li> <li>• низкая рентабельность сервисных активов.</li> </ul>
Возможности	<ul style="list-style-type: none"> <li>• привлечение стратегических инвесторов и партнеров;</li> <li>• поддержка Правительства РК по вопросам развития сервисной инфраструктуры;</li> <li>• высокий интерес отечественных инвесторов к проектам развития сервисной инфраструктуры, организации и расширения производства товаров, предоставления работ и услуг для нефтяной отрасли;</li> <li>• высокий потенциал применения современных технологий.</li> </ul>
Угрозы	<ul style="list-style-type: none"> <li>• колебания конъюнктуры;</li> <li>• дефицит кадров;</li> <li>• монополизация рынка крупными поставщиками;</li> <li>• недостаточный уровень качества продукции и услуг отечественных поставщиков товаров, работ и услуг.</li> </ul>

### Система управления

В современных условиях глобализации мировой экономики, имеющиеся конкурентные преимущества НК КазМунайГаз могут быть нивелированы низкой эффективностью управления. В

связи с этим, ключевым направлением стратегии НК КазМунайГаз является создание эффективной системы управления.

### Ситуационный (SWOT) анализ

Сильные стороны	<ul style="list-style-type: none"> <li>• наличие практических наработок и рекомендаций Единственного акционера и консультантов Общества по основным направлениям преобразований и механизмам их осуществления;</li> <li>• понимание на всех уровнях необходимости осуществления преобразований и повышения эффективности управления.</li> </ul>
Слабые стороны	<ul style="list-style-type: none"> <li>• многоуровневая структура управления и подчиненности по управлению активами;</li> <li>• организационная структура и бизнес процессы со значительным бюрократическим элементом.</li> </ul>
Возможности	<ul style="list-style-type: none"> <li>• партнерские отношения с ведущими международными вертикально-интегрированными компаниями, обеспечивающие возможность обмена опытом и технологиями управления;</li> <li>• поддержка Единственного акционера по вопросам внедрения передовых технологий управления, системы корпоративного управления, реструктуризации активов.</li> </ul>
Угрозы	<ul style="list-style-type: none"> <li>• исчерпание лимита заимствования при существенном ухудшении конъюнктуры, увеличении социальных обязательств и принятии инвестиционных решений, увеличивающих обязательства НК КазМунайГаз;</li> <li>• непоследовательность преобразований при их высокой продолжительности;</li> <li>• сокращение бюджетов на обучение и повышение квалификации, внедрение информационных технологий;</li> <li>• дефицит инженерно-технических кадров, необходимых для осуществления функций оператора нефтяных операций;</li> <li>• организационно-правовые риски при реализации программ реструктуризации активов.</li> </ul>

### 24. Сведения о контрактах, соглашениях, заключенных Эмитентом, которые впоследствии могут оказать существенное влияние на деятельность Эмитента.

По состоянию на 30 сентября 2010 года, Эмитент имел нижеследующие контракты:

- контракт на разведку углеводородного сырья в пределах разведочных блоков проекта Терескен (P-24): XXV-21-D, E, F, 22-C, D (частично), E (частично), F (частично). 23- A, B (частично), D (частично), E (частично), F (частично); XXVI-21-A (частично), B, C, D (частично), E (частично), F; XXVII-21-A (частично), B, C, D, E, F в Актюбинской области между Министерством энергетики и минеральных ресурсов РК (компетентный орган) и АО НК «КазМунайГаз» (подрядчик), 2006 года, срок действия контракта – 6 лет с правом его продления дважды с продолжительностью каждого периода продления до двух лет;
- контракт на проведение разведки и добычи углеводородного сырья на месторождении Урихтау в Мугоджарском районе Актюбинской области между Министерством энергетики и минеральных ресурсов РК (компетентный орган) и АО НК «КазМунайГаз» (подрядчик), 2008 года, срок действия контракта – 30 лет с правом его продления;

- контракт на проведение разведки и добычи углеводородного сырья на участке «Мертвый Кутлук», расположенном в восточной части казахстанского сектора Каспийского моря между Министерством энергетики и минеральных ресурсов РК (компетентный орган) и АО НК «КазМунайГаз» (подрядчик), 2008 года, срок действия контракта – 31 год с правом его продления;
- контракт на проведение разведки углеводородного сырья по участку «Жамбыл», расположенном в Каспийском море между Министерством нефти и газа РК (Компетентный орган), АО НК «КазМунайГаз» и КС Kazakh B.V. (подрядчики), 2008 г., срок действия контракта – 6 лет с правом его продления;
- контракт на разведку и добычу углеводородного сырья по участку «Н», расположенному в казахстанской части Каспийского моря между Министерством нефти и газа РК (компетентный орган) и АО НК «КазМунайГаз» (подрядчик), 2009 года, срок действия контракта – 45 лет;
- контракт на проведение разведки и добычи углеводородного сырья на участке «Сатпаев», расположенном в казахстанском секторе Каспийского моря между Министерством энергетики и минеральных ресурсов РК (компетентный орган) и АО НК «КазМунайГаз» (подрядчик), 2010 года, срок действия контракта – 25 лет с правом его продления;
- контракт на проведение разведки углеводородного сырья надсолевого и подсолевого комплекса отложений блока Каратон-Саркамыс в пределах территорий блоков: XXVIII-14-A (частично), В (частично), С (частично), D (частично), Е (частично), F (частично); 15-A (частично), В (частично), D (частично), Е (частично); XXIX-14-A (частично), В (частично), С (частично), D (частично), Е (частично), F; 15-A (частично), В (частично), D (частично), Е (частично), XXIX-15-A (частично), В (частично), D, Е (частично); XXX-14-A (частично), В (частично), С (частично); 15-A (частично), В (частично) в Атырауской области между Министерством нефти и газа РК (компетентный орган) и АО НК «КазМунайГаз» (подрядчик), 2010 года, срок действия контракта – 6 лет с правом его продления;
- контракт на проведение разведки углеводородного сырья на участке Темир в Актюбинской области в пределах блоков XX-21-С, F, 22, 23; XXI-21-С (частично), 22-А (частично), В (частично), С (частично), 23-А между Министерством нефти и газа РК (компетентный орган) и АО НК «КазМунайГаз» (подрядчик), 2010 года, срок действия контракта – 6 лет с правом его продления;
- контракт на проведение разведки углеводородного сырья на территории, прилегающей к месторождениям Узень и Карамандыбас в Мангистауской области в пределах блоков XXXVI-13-D (частично), Е (частично), F (частично); XXXVII-12-С (частично), F (частично), 13-А (частично), В (частично), С (частично), D (частично), Е (частично), F (частично), 14-А (частично), В (частично), D (частично), Е (частично); XXXVIII-12-С (частично), 13-А (частично), В (частично), С (частично), 14-А (частично), В (частично) между Министерством нефти и газа РК (компетентный орган) и АО НК «КазМунайГаз» (подрядчик), 2010 года, срок действия контракта – 6 лет с правом его продления.

**25. Сведения о лицензиях, патентах, разрешениях, полученных Эмитентом для осуществления его деятельности, с указанием даты и номера документа, срока действия и органа, выдавшего данный документ.**

На дату составления Проспекта лицензия, патенты, разрешения, полученные Эмитентом для осуществления его деятельности, отсутствуют.

**26. Объемы реализованной продукции (выполненных работ, услуг) за последние два года или за период фактического существования в принятых физических или количественных единицах измерения. Изменения в объемах реализованной продукции (оказанных работ, услуг) Эмитента за последние два года или за период фактического существования.**

Согласно неконсолидированной финансовой отчетности Эмитента, Эмитент реализовал следующие виды услуг за указанные периоды:

(тыс. тенге)

Наименование	2008 г.	1П 2009 г	2009 г.	1П 2010 г.	Изменения 1П 2010 г. к 1П 2009 г. (%)
Объемы выполненных услуг, в том числе:	8 248 300	1 803 218	7 212 870	2 591 825	143,7
<i>доход от управленческих услуг</i>	8 248 300	1 803 218	7 212 870	2 591 825	143,7
<i>доход от оказания прочих услуг</i>	-	-	-	-	-

**27. Факторы, позитивно и негативно влияющие на доходность продаж (работ, услуг) по основным видам деятельности Эмитента.**

**Факторы, позитивно влияющие на деятельность Эмитента:**

- вертикально интегрированная структура НК КазМунайГаз позволяет обеспечить поставки казахстанской нефти на мировые рынки в соответствии с заключенными долгосрочными контрактами, а также бесперебойное снабжение нефтепродукцией и газом потребителей на внутреннем рынке;
- увеличение уровня производства в результате эксплуатации новых технологий и пересмотра планов разработки месторождений, продления сроков и увеличения эффективности методов добычи и переработки;
- выход на новые рынки и новые географические регионы;
- развитие взаимовыгодного сотрудничества с международными нефтегазовыми компаниями;
- совершенствование и внедрение технологических инноваций разработки и добычи сырой нефти и природного газа. Применение новых технологий позволяет компаниям в нефтегазовой индустрии получать дополнительные конкурентные преимущества за счет повышения эффективности разведки и разработки запасов углеводородов, увеличения продолжительности эксплуатации месторождений и объемов извлекаемых разведанных запасов при одновременном сокращении издержек полного проектного цикла;
- расширение и диверсификация экспортных маршрутов по транспортировке нефти и газа для обеспечения экспорта в долгосрочной перспективе;
- поддержка Правительства РК в переговорах с существующими и потенциальными потребителями продукции и услуг НК КазМунайГаз, а также с поставщиками и транзитными государствами;
- наличие финансовых ресурсов, необходимых для осуществления капиталоемких проектов в нефтегазовую отрасль;
- эффективный контроль инвестиционных и эксплуатационных затрат на производство;
- эффективная интеграция активов, приобретенных Эмитентом за последнее три года или планируемых в будущем;
- текущее соотношение спроса и предложения, а также прогноз спроса и предложения на нефть, газ и нефтепродукты на перспективу.

**Факторы, негативно влияющие на деятельность Эмитента:**

- колебания цен на сырую нефть и продукты нефтепереработки;

- государственное регулирование части тарифов на транспортировку нефти и газа, а также регулирование отношений в сфере поставок нефтепродуктов и газа на казахстанском рынке;
- снижение тарифов на предоставляемые услуги, в том числе, на транспортировку нефти и газа, в силу дальнейшего развития нефтегазового рынка;
- негативное состояние мировой общехозяйственной конъюнктуры;
- изменения валютного регулирования. НК КазМунайГаз является участником внешнеэкономических отношений, имеет часть своих активов и обязательств в иностранной валюте, а также счета в иностранной валюте, что подвергает Эмитента существенным рискам, связанным с изменением валютного регулирования;
- колебания обменных валютных курсов, которые оказывают негативное воздействие на операционную рентабельность;
- изменения в нормативные правовые акты, регулирующие вопросы, вопросы с лицензированием основной деятельности НК КазМунайГаз;
- изменения налогового законодательства. НК КазМунайГаз является одним из крупнейших налогоплательщиков в Казахстане, осуществляющим уплату как региональных, так и местных налогов;
- изменение рыночных процентных ставок может оказывать определенное влияние на финансовое состояние Эмитента и возможность исполнения им своих обязательств;
- ужесточение конкуренции со стороны существующих компаний в нефтегазовой отрасли, как на внутреннем, так и на внешнем рынках;
- конкуренция со стороны альтернативных видов топлива и цена на альтернативные энергоносители, например, сжиженный газ и ресурсы нетрадиционного газа (газ плотных пород, метан угольных пластов и другие);
- ужесточение мер по охране окружающей среды. Производственная деятельность НК КазМунайГаз сопряжена с потенциальной опасностью нанесения ущерба окружающей среде или ее загрязнения. Следствием этого является возникновение риска гражданской ответственности и необходимость проведения работ по устранению такого ущерба.

## **28. Деятельность Эмитента по организации продаж своей продукции (работ, услуг).**

### **1) Наименования и местонахождение поставщиков услуг, на которых приходится десять и более процентов объема поставок с указанием их доли в процентах. Прогнозы в отношении доступности этих источников в будущем.**

Эмитент не имеет поставщиков, на долю которых приходится 10,0% и более процентов от общего объема поставок.

### **2) Наименования и местонахождение потребителей услуг, на которых приходится десять и более процентов выручки от реализации продукции с указанием их доли в общем объеме реализации в процентах. Раскрытие возможных негативных факторов, влияющих на реализацию продукции (работ и услуг) Эмитента.**

Эмитент оказывает услуги по управлению. Основным потребителем услуг Эмитента является АО «РД «КазМунайГаз».

Согласно отдельной финансовой отчетности Эмитента по состоянию на 31 декабря 2009 года доход от оказания услуг по управлению составляет 7 212 870 тыс. тенге.

Согласно отдельной финансовой отчетности Эмитента по состоянию на 30 июня 2010 года доход от оказания услуг по управлению составляет 2 591 825 тыс. тенге.

Негативные факторы, которые могут существенно повлиять на оказание Эмитентом услуг по управлению отсутствуют в связи с тем, что АО «РД «КазМунайГаз» является дочерней организацией Эмитента, где Эмитент владеет контрольным пакетом акции АО «РД

«КазМунайГаз» и оказывает влияние на принимаемые решения только в силу существующих договорных обязательств между сторонами.

## 29. Ключевые факторы, влияющие на деятельность Эмитента.

- 1) **Сезонность деятельности Эмитента, виды деятельности Эмитента, которые носят сезонный характер, и их доля в общем доходе Эмитента.**

Деятельность Эмитента не носит сезонный характер.

- 2) **Доля импорта в общем объеме сырья (работах, услугах) поставляемых (оказываемых) эмитенту и доля продукции (работ, услуг), реализуемой эмитентом на экспорт, в общем объеме реализуемой продукции.**

### Импорт

На дату составления проспекта Эмитент не имел импорта в общем объеме поставляемого сырья.

### Экспорт

На консолидированной основе (т.е. включая дочерние организации, совместные предприятия и ассоциированные организации) Эмитент имел операции по экспорту, которые представлены ниже.

### Нефть и нефтепродукты

Экспорт нефтепродуктов осуществляется в направлении ближнего и дальнего зарубежья. Общий объем экспорта нефти КМГ ПМ в 2009 году составил 7 054 тыс. тонн, что на 24,7% ниже уровня 2008 года. Общий объем экспорта нефти КМГ ПМ в течение первой половины 2010 года составил 3 346 тыс. тонн. В последние годы КМГ ПМ осуществлял поставку сырой нефти на экспорт по следующим направлениям:

(тыс. тонн)

Направления	Объемы экспорта (тыс. тонн)			
	2007 г.	2008 г.	2009г.	1П 2010 г.
Дружба (порт Одесса)	5 296	4 962	5 055	2 105
Каспийский Трубопроводный Консорциум (порт Новороссийск)	3 431	4 094	1 999	1 241
Казахстанско-китайский трубопровод (Алашанькоу)	766	311	0	0
<b>Итого</b>	<b>9 493</b>	<b>9 367</b>	<b>7 054</b>	<b>3 346</b>

Источник: Годовые отчеты АО «КазМунайГаз— переработка и маркетинг»

### Газ

Экспорт газа на внешние рынки и реализация газа для потребления внутреннего рынка Казахстана, в том числе путем взаимных поставок (СВОП-операции), осуществляется ТОО «КазРосГаз», созданной на равнодолевой основе в 2002 году АО НК «КазМунайГаз» и ОАО «Газпром». Структура реализации газа ТОО «КазРосГаз» представлена ниже:

(млн. м<sup>3</sup>)

Наименование	2007 г.	2008 г.	2009 г.	1П 2010 г.
Экспорт, в том числе:	5 972	6 338	6 572	3 276
СВОП-операции	4 092	4 049	3 038	1 660
Внутренний рынок	638	578	1 357	746
<b>Итого</b>	<b>6 610</b>	<b>6 916</b>	<b>7 929</b>	<b>4 022</b>

Источник: отчеты ТОО «КазРосГаз»

- 3) **Сведения о сделке (сделках), которая (которые) должна (должны) быть совершена (совершены) или исполнена (исполнены) в течение шести месяцев с даты принятия**



**решения о выпуске облигаций, если сумма этой сделки (сделок) превышает десять процентов балансовой стоимости активов Эмитента.**

Сделок на сумму, превышающую десять процентов балансовой стоимости активов Эмитента, заключаемых в течение шести месяцев с даты принятия решения о выпуске облигаций, не предвидится.

- 4) Будущие обязательства. Раскрытие информации об основных будущих обязательствах Эмитента и негативном влиянии, которое эти обязательства могут оказать на деятельность Эмитента, в том числе информации о гарантиях Эмитента по облигациям иных эмитентов, обеспеченным гарантиями третьих лиц, включая информацию о таком эмитенте, количестве облигаций, условиях гарантии, дате погашения и валюте гарантируемого выпуска.**

На дату составления Проспекта, будущие обязательства, которые могут существенно повлиять на деятельность Эмитента.

- 5) Сведения об участии Эмитента в судебных процессах. Описание сути судебных процессов с участием Эмитента, по результатам которых может произойти прекращение или ограничение деятельности Эмитента, наложение на него денежных и иных обязательств.**

НК КазМунайГаз на дату составления Проспекта участвовало в следующих судебных процессах:

- Посредством направления Уведомления об арбитраже, 13 июля 2009 года, компаниями: - Agip Karachagank B.V., BG Karachaganak Limited, Chevron International Petroleum Company B.V., Lukoil Overseas Karachaganak B.V. и Karachaganak Petroleum Operating B.V., инициировано арбитражное разбирательство, в отношении Правительства Республики Казахстан (Республика) и АО НК «КазМунайГаз». Суть требований, предъявленных компаниями: признание Трибуналом факта нарушения Республикой стабилизированного правового режима, предоставленного инвестициям компаний согласно условиям ОСРП, Договора между Республикой Казахстан и Соединенными Штатами Америки о поощрении и взаимной защите капиталовложений (Вашингтон, 19 мая 1992 года) и Договора к Энергетической Хартии (г. Лиссабон, 17 декабря 1994 г.). Выплата денежной компенсации в размере 1 435 млн. долл. США;
  - 14 сентября 2009 г. в НК КазМунайГаз поступило извещение Есильского районного суда г. Астана о предъявлении иска Ильясовой А.Б. о восстановлении на работе, выплате заработной платы за период вынужденного прогула и компенсации морального вреда. Решением Есильского районного суда г. Астана от 6 октября 2009 г. в удовлетворении иска отказано;
  - Решение было обжаловано в апелляционном порядке. Истец подала жалобу в городской суд г. Астана об отмене решения суда первой инстанции и вынесении нового решение об удовлетворении исковых требований в полном объеме;
  - В декабре 2009 года суд г. Астаны рассмотрев апелляционную жалобу истца, решил отказать в удовлетворении вышеуказанных требований;
  - Согласно ст. 384 и 388 ГПК РК истец имеет право обжаловать в надзорном порядке вступившие в законную силу судебные акты местных и других судов в Верховном Суде Республики Казахстан в течение одного года со дня вступления в законную силу решения, определения, постановления суда. Истец до настоящего времени не воспользовалась этим правом.
- 6) Сведения обо всех административных санкциях, налагавшихся на Эмитента и его должностных лиц уполномоченными государственными органами и/или судом в течение последнего года с указанием даты применения санкции, органа, применившего санкцию, причины санкции, вид и размер санкции, а также степень исполнения санкции.**

- административные взыскания с 1 января 2008 года по 30 ноября 2009 года на Эмитента или его должностных лиц не налагались, однако 30 декабря 2008 года по результатам проверки за 2004-2006 гг. в АО НК «КазМунайГаз» Налоговым департаментом по г. Астана были составлены протоколы об административных правонарушениях №000076 о завышении убытка на сумму 205 601 008 тенге и №000239 о занижении корпоративного подоходного налога на сумму 376 235 211 тенге;
- в соответствии с указанными протоколами, в нарушение ст. 104 Кодекса РК «О налогах и других обязательных платежах в бюджет» (от 12 июня 2001 года), АО НК «КазМунайГаз» отнесло стоимость предоставленных в 2004-2006 гг. работникам квартир на вычеты и снизило в связи с этим корпоративный подоходный налог, подлежащий уплате;
- вместе с тем, по результатам комплексной проверки за 2002 год Налоговым Комитетом по г. Астана 1 апреля 2008 года было вынесено уведомление №442 о начислении корпоративного подоходного налога и пени в связи с отнесением стоимости предоставленных работникам в 2002 году квартир на вычеты;
- АО НК «КазМунайГаз» обжаловало в суд результаты уведомления от 1 апреля 2008 года №442 и постановлением коллегии по гражданским делам суда г. Астана от 30 января 2009 года уведомление было отменено. Поданные Налоговым департаментом по г. Астана в порядке надзора жалобы на указанное постановление судами удовлетворены не были;
- учитывая отмену уведомления Налогового Комитета от 1 апреля 2008 года №442, основания для привлечения АО НК «КазМунайГаз» к административной ответственности отсутствуют.

#### **7) Факторы риска. Подробный анализ факторов риска, которым могут подвергаться держатели облигаций.**

Способность Эмитента исполнять свои обязательства по выпуску облигации полностью зависит от Эмитента. В свою очередь, Эмитент зависит от результатов деятельности своих дочерних предприятий, совместных предприятий и ассоциированных организаций в качестве источника доходов. Потенциальные инвесторы должны учитывать нижеизложенные факторы риска и способность Эмитента исполнять свои обязательства по облигациям.

В случае возникновения одного или нескольких из перечисленных ниже рисков, НК КазМунайГаз предпримет все возможные меры по минимизации негативных последствий. При этом НК КазМунайГаз не может гарантировать, что действия, направленные на преодоление возникших негативных изменений, смогут привести к исправлению ситуации, поскольку описанные факторы находятся вне контроля НК КазМунайГаз.

Держатели облигации могут подвергаться следующим рискам, включая, но не ограничиваясь:

- *риск изменения процентной ставки*: риск, связанный с изменением процентных ставок, представляет собой риск колебания стоимости финансового инструмента в результате изменения процентных ставок на рынке. Подверженность Эмитента риску изменений в рыночных процентных ставках главным образом относится к долгосрочным займам Эмитента с плавающей процентной ставкой. Политика Эмитента предусматривает управление риском изменения процентной ставки посредством использования комбинации фиксированных и плавающих процентных ставок по займам;
- *валютный риск*: в результате значительных сумм займов и кредиторской задолженности, выраженных в долларах США, изменения в обменных курсах доллара США к тенге могут оказать негативное влияние на баланс Эмитента. Кроме того, часть доходов Эмитента выражена в долларах США, что также подвергает его валютному риску;

- *кредитный риск.* Эмитент совершает сделки исключительно с известными и кредитоспособными сторонами. В соответствии с политикой Эмитента, все клиенты желающие совершать торговые операции, либо операции на основе коммерческого кредита, подлежат процедуре кредитной проверки. Кроме того, дебиторская задолженность такого покупателя подлежит постоянному мониторингу для обеспечения уверенности, что риск невозврата для Эмитента минимален. В отношении кредитного риска, связанного с прочими финансовыми активами Эмитента, которые включают денежные средства и их эквиваленты, финансовые инвестиции, имеющиеся для продажи, и прочие инструменты, риск Эмитента связан с дефолтом контрагента. В отношении кредитного риска, связанного с прочими финансовыми активами в результате текущего дефицита ликвидности, спровоцированного продолжающимся глобальным кризисом, Эмитент не в состоянии отзываться значительные суммы денег, не причиняя тяжелый урон банкам;
- *риск ликвидности.* Риск ликвидности связан с тем, что Эмитент может столкнуться с трудностями в привлечении средств для исполнения своих финансовых обязательств. Требования к ликвидности регулярно контролируются, и руководство Эмитента следит за наличием средств в объеме, достаточном для исполнения обязательств Эмитента по мере их возникновения.

**8) Другая информация о деятельности Эмитента и рынках, на которых Эмитент осуществляет свою деятельность.**

Другая информация о деятельности Эмитента и рынках, на которых Эмитент осуществляет свою деятельность, отсутствует.

## 5. ФИНАНСОВОЕ СОСТОЯНИЕ

АО НК «КазМунайГаз» составляет финансовую отчетность в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) и законодательством Республики Казахстан о бухгалтерском учете и финансовой отчетности. Все данные, приведенные в этом разделе, основаны на предоставленной Эмитентом финансовой отчетности, подтвержденной аудиторскими отчетами по состоянию на, и за годы, завершившиеся 31 декабря 2007, 2008 и 2009 гг., а также промежуточной консолидированной финансовой отчетности по состоянию на, и за 6 месяцев, завершившихся 30 июня 2009 и 2010 гг. с обзорной аудированной проверкой.

Аудит финансовой отчетности Эмитента, подготовленной в соответствии с МСФО, по состоянию на, и за годы, завершившиеся 31 декабря 2007, 2008 и 2009 гг., а также промежуточной консолидированной финансовой отчетности Эмитента, подготовленной в соответствии с МСФО, по состоянию на, и за 6 месяцев, завершившихся 30 июня 2009 и 2010 гг., проводился ТОО «Эрнст энд Янг Казахстан».

### 30. Виды нематериальных активов, балансовая стоимость которых составляет пять и более процентов от общей балансовой стоимости нематериальных активов Эмитента.

Балансовая стоимость нематериальных активов Эмитента согласно консолидированной отчетности по состоянию на 30 июня 2010 года составляла 182 787 730 тыс. тенге.

(тыс. тенге)

Наименование нематериального актива	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация и обесценение	Остаточная стоимость
Гудвилл	156 830 135	(31 580 361)	125 249 774
Нематериальные активы по маркетингу	27 374 333	(449 335)	26 924 998
Прочие	57 143 905	(26 530 947)	30 612 958
<b>Итого</b>	<b>241 348 373</b>	<b>(58 560 643)</b>	<b>182 787 730</b>

### 31. Виды основных средств, балансовая стоимость которых составляет пять и более процентов от общей балансовой стоимости основных средств Эмитента.

Балансовая стоимость основных средств Эмитента согласно консолидированной финансовой отчетности по состоянию на 30 июня 2010 года составляла 2 382 547 227 тыс. тенге.

(тыс. тенге)

Наименование имущества	Первоначальная стоимость	Накопленный износ и обесценение	Остаточная стоимость
Нефтегазовые активы	1 361 315 041	(164 666 889)	1 196 648 152
Трубопроводы	252 411 310	(43 287 663)	209 123 647
Активы по переработке	506 945 960	(65 217 548)	441 728 412
Здания и сооружения	244 800 490	(47 936 443)	196 864 047
Машины и оборудование	236 168 369	(70 959 249)	165 209 120
Прочие	216 075 552	(43 101 703)	172 973 849
<b>Итого</b>	<b>2 817 716 722</b>	<b>(435 169 495)</b>	<b>2 382 547 227</b>

В первом полугодии 2010 года балансовая стоимость основных средств Эмитента увеличилась на 7,5% главным образом за счет приобретения Эмитентом нефтегазовых активов.

### 32. Инвестиции.

По состоянию на 30 июня 2010 года инвестиции Эмитента составили 1 683,3 млрд. тенге, что на 16,7% выше аналогичного показателя по состоянию на 31 декабря 2009 года, главным образом за счет увеличения банковских депозитов (25,5%) и стоимости инвестиций в совместно контролируемые организации (6,3%).

(тыс. тенге)

Инвестиции	2008 г.	2009 г.	1П 2010 г.
<b>Краткосрочные финансовые активы, в т.ч.</b>	<b>551 176 232</b>	<b>716 393 275</b>	<b>897 470 972</b>
Займы связанным сторонам	1 159 871	3 255 135	2 498 638
Краткосрочные банковские вклады	538 919 323	713 138 140	894 972 334
Инвестиции для продажи	11 097 038		
<b>Долгосрочные инвестиции, в том числе</b>	<b>554 881 397</b>	<b>725 796 565</b>	<b>785 801 355</b>
<i>Облигации к получению</i>	-	62 520 986	62 634 323
<i>Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании:</i>	<i>525 187 158</i>	<i>644 811 190</i>	<i>674 126 094</i>
Совместные предприятия	410 499 897	502 907 193	534 826 354
Ассоциированные компании	114 687 261	141 903 997	139 299 740
<i>Долгосрочные банковские вклады</i>	<i>29 694 239</i>	<i>18 464 389</i>	<i>49 040 938</i>
<b>Итого</b>	<b>1 106 057 629</b>	<b>1 442 189 840</b>	<b>1 683 272 327</b>

В составе инвестиций в капитал других юридических лиц, кроме прямых вкладов в уставный капитал, отражаются также признанные Эмитентом по справедливой стоимости обязательства по финансовым гарантиям, выданным им в обеспечение задолженностей своих дочерних организаций и ассоциированных компаний третьим сторонам на безвозмездной основе.

### 33. Дебиторская задолженность.

**Наименование организаций, имеющих перед Эмитентом задолженность в размере пять и более процентов от общей суммы дебиторской задолженности.**

Балансовая стоимость торговой дебиторской задолженности Эмитента состоянию на 30 июня 2010 года составляла 176 864 631 тыс. тенге.

Список десяти наиболее крупных дебиторов представлен ниже:

Наименование дебитора	Местонахождение	Сумма (тыс. тенге)	Доля от общей дебиторской задолженности (%)
АО «КазМунайГаз – переработка и маркетинг»	Нидерланды, г. Амстердам	52 258 277	30,0
АО «КазТрансГаз Аймак»	Казахстан, г. Алматы	28 509 599	16,4
Таможенное Управление г. Астана	Казахстан, г. Астана	17 865 411	10,3
ОАО «Газпром»	Российская Федерация, г. Москва	17 427 356	10,0
Vitol Central Asia B.V.	Нидерланды, г. Амстердам	13 660 527	7,8
Газпром Германия ЗМБ	Германия	12 714 440	7,3
Exxon Mobil Sales & Supply Corporation	Великобритания, г. Ледерхед	8 417 491	4,8
Glencore Energy UK Ltd.	Великобритания, г. Лондон	8 149 342	4,7
Газпром-Германия GmbH	Германия, г. Берлин	7 928 643	4,6
Valero Marketing and Supply Company	США, штат Техас, г. Сан-Антонио	7 277 562	4,1
<b>Итого</b>		<b>174 208 648</b>	<b>100,0</b>

**33-1. Сведения об активах Эмитента, которые являются обеспечением обязательств Эмитента, а также переданы в доверительное управление с указанием стоимости каждого актива и даты завершения действия соответствующих договоров.**

По состоянию на 30 июня 2010 года Эмитент не имел активов, которые являются обеспечением обязательств Эмитента.

По состоянию на 30 июня 2010 года АО «РаунМедиа Групп» находился в доверительном управлении на основании договора №9-31 от 23 января 2009 года. Стоимость актива составляла 6 700 158 тыс. тенге.

АО НК «КазМунайГаз» передало Министерству нефти и газа Республики Казахстан в доверительное управление 100% долю в уставном капитале ТОО «PSA» на основании договора №186-31 от 2 июля 2010 года.

#### 34. Размер уставного и собственного капитала Эмитента.

(тыс. тенге)

Наименование статьи	2007г.	2008 г.	2009 г.	1П 2010 г.
Уставный капитал	158 049 442	158 049 442	159 647 488	159 647 488
Собственный капитал	1 689 677 482	2 029 974 312	2 355 967 605	2 492 063 589

#### 35. Займы.

В данном пункте раскрывается информация о действующих банковских займах и кредитных линиях с указанием их валюты, ставках вознаграждения, видах обеспечения. Суммы к погашению в течение ближайших двенадцати месяцев должны быть разделены поквартально, остальные суммы представляются с разбивкой по годам.

По состоянию на 30 июня 2010 года портфель заимствований KMG Finance Sub B.V. имел структуру, представленную ниже:

Сумма (долл. США)	Процентная ставка (%)	Обеспечение	Суммы к погашению с 30 июня 2010 года по 30 июня 2011 года *				Далее (долл. США)
			3 кв. 2010 г. (долл. США)	4 кв. 2010 г. (долл. США)	1 кв. 2011 г. (долл. США)	2 кв. 2011 г. (долл. США)	
1 600 000 000	9,125	Корпоративная гарантия НК КазМунайГаз	73 464 000	-	73 464 000	-	2 628 496 000
1 400 000 000	8,375		59 017 000	-	59 017 000	-	1 636 068 000
1 500 000 000	11,750		104 197 500	-	104 197 500	-	2 208 540 000
1 500 000 000	7,000		-	52 857 750	-	52 857 750	2 451 439 500
3 113 600	8,375		13 038,2	-	13 038,2	-	182 534,8

\* без учета налоговых обязательств

#### Суммы к погашению по Еврооблигациям до конца срока:

Период	Сумма к погашению (тыс. долл. США)
2011	547 813
2012	547 813
2013	1 888 796
2014	429 779
2015	1 841 211
2016	252 644
2017	252 644
2018	1 779 180
2019	105 716
2020	1 552 858

Сведения по облигационным займам указаны в разделе «б. Сведения о выпусках ценных бумаг» настоящего Проспекта.

**36. Кредиторская задолженность, связанная с осуществлением Эмитентом основной деятельности (задолженность перед поставщиками, авансы полученные).**

**Наименований организаций, перед которыми Эмитент имеет задолженность в размере более пяти процентов от общей суммы кредиторской задолженности.**

Балансовая стоимость торговой кредиторской задолженности Эмитента по состоянию на 30 июня 2010 года составляла 187 287 183 тыс. тенге.

Список десяти наиболее крупных кредиторов представлен ниже:

Наименование кредитора	Местонахождение	Сумма (тыс. тенге)	Доля от общей дебиторской задолженнос ти (%)
АО «КазМунайГаз – переработка и маркетинг»	Казахстан, г. Астана	347 786 904	72,9%
АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз»	Казахстан, г. Астана	62 455 114	13,1%
ТОО «КазРосГаз»	Казахстан, г. Алматы	30 787 548	6,4%
Shell EP Offshore Ventures Ltd	Великобритания	13 624 514	2,9%
ТОО СП «ТенгизШевройл»	Казахстан, г. Атырау	7 082 360	1,5%
Лукойл Оверсиз Шельф Б.В.	Нидерланды, г. Амстердам	4 107 646	0,9%
ТОО «Helios»	Казахстан, г. Алматы	3 304 867	0,7%
LinDay Trading Group Ltd.	Румыния	2 737 109	0,6%
АО «Мангистаумунайгаз»	Казахстан, г. Актау	2 687 006	0,5%
ТОО «Бургылау»	Казахстан, г. Жанаозен	2 423 263	0,5%
<b>Итого</b>		<b>476 996 331</b>	<b>100,0</b>

**36-1. Размер чистого дохода (убытка), полученного (понесенного) Эмитентом за три последних завершённых финансовых года.**

(тыс. тенге)

Год	Чистый доход
2007*	292 093 312
2008	391 121 200
Первое полугодие 2009	102 875 025
2009	190 619 253
Первое полугодие 2010	189 551 799

*\*консолидированная финансовая отчетность за 2007 год составлена с применением пропорционального метода консолидации*

В первом полугодии 2010 года чистый доход составил 189,6 млрд. тенге по сравнению с 102,9 млрд. тенге, полученным за аналогичный период 2009 года.

В первом полугодии 2010 года общие доходы НК КазМунайГаз увеличились на 41,5% по сравнению с аналогичным периодом 2009 года, в связи с увеличением дохода от реализации нефтепродуктов (68,2%) и продуктов переработки газа (41,9%). Себестоимость реализованной продукции и услуг за первое полугодие 2010 года увеличилась до 666,9 млрд. тенге (43,1%). Такое увеличение было вызвано, прежде всего, за счет роста затрат на сырье и материалы (55,4%), а также общего налогового бремени Эмитента (43,3%). Доход от совместных предприятий и ассоциированных компаний НК КазМунайГаз составил 146,7 млрд. тенге в первом полугодии 2010 года, что превысило в примерно 2,6 раз уровень дохода за аналогичный период 2009 года. Такое увеличение было вызвано ростом уровня дохода, полученного от таких активов как ТОО «ТенгизШевройл», Мангистау Инвестментс Б.В., ТОО «КазГерМунай».

### 36-2. Левередж.

(тыс. тенге)

Наименование	2007 г.	2008 г.	2009 г.	1П 2010 г.
Обязательства	1 577 228 124	1 876 699 116	2 780 535 231	2 956 572 562
Собственный капитал	1 689 677 482	2 029 974 312	2 355 967 605	2 492 063 589

Величина левереджа	0,93	0,92	1,18	1,19
--------------------	------	------	------	------

В первом полугодии 2010 года обязательства Эмитента увеличились на 6,3% главным образом за счет роста краткосрочных и долгосрочных займов, данный рост был компенсирован увеличением собственного капитала Эмитента. По состоянию на 30 июня 2010 года собственный капитал Эмитента составил 2 492,1 млрд. тенге, что на 5,8% выше аналогичного показателя на конец 2009 года. Данное увеличение было главным образом связано с ростом нераспределенной прибыли (10,9%) за первое полугодие 2010 года.

В результате величина левереджа по состоянию на 30 июня 2010 года осталась приблизительно на том же уровне что и по состоянию на конец 2009 года.

### 36-3. Исключен в соответствии с постановлением Правления Агентства Республики Казахстан по регулированию и надзору финансового рынка и финансовых организаций от 29 апреля 2009 года № 89.

### 36-4. Чистые потоки денежных средств, полученные от деятельности Эмитента за один из двух последних завершённых финансовых лет, согласно его финансовой отчетности, подтвержденной аудиторским отчетом или обзорной аудированной проверкой.

(тыс. тенге)

Наименование	2008 г.	1П 2009 г.	2009 г.	1П 2010 г.
Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности	284 012 881	111 207 738	167 950 863	116 236 536
Чистая сумма денежных средств от инвестиционной деятельности	(218 114 026)	176 557 716	(477 146 604)	(278 068 137)
Чистая сумма денежных средств от финансовой деятельности	64 718 786	(59 841 715)	308 408 102	92 258 879
Влияние изменения обменных курсов на денежные средства и их эквиваленты	1 174 060	105 737 185	73 217 078	(1 919 830)
<b>ИТОГО: Чистое увеличение / (уменьшение) денежных средств</b>	<b>131 791 701</b>	<b>333 660 924</b>	<b>72 429 439</b>	<b>(71 492 552)</b>
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	359 970 012	491 761 713	491 761 713	564 191 152
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	491 761 713	825 422 637	564 191 152	492 698 600

По состоянию на 30 июня 2010 года остаток денежных средств составил 492,7 млрд. тенге, что на 332,7 млрд. тенге ниже, чем в аналогичном периоде 2009 года. Данное снижение было, главным образом, связано с оттоком в инвестиционной деятельности, а именно с увеличением краткосрочных и долгосрочных банковских вкладов, а также с приобретением основных средств и нематериальных активов.



## 6. СВЕДЕНИЯ О ВЫПУСКАХ ЦЕННЫХ БУМАГ

37. В отношении всех зарегистрированных выпусков эмиссионных ценных бумаг Эмитента:

- 1) Общее количество, вид и номинальная стоимость облигаций каждого выпуска, количество размещенных облигаций по каждому выпуску, а также общий объем денег привлеченных при размещении (по номинальной стоимости). Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска облигаций, государственный регистрационный номер и дата государственной регистрации такого выпуска

Дочернее предприятие Эмитента, KazMunaiGaz Finance Sub B. V., зарегистрировало и выпустило следующие выпуски Еврооблигации, деноминированные в долларах США, параметры которых представлены ниже:

Наименование	Еврооблигации первого выпуска	Еврооблигации второго выпуска	Еврооблигации третьего выпуска	Еврооблигации четвертого выпуска
Полное наименование	долговые международные купонные ценные бумаги (Еврооблигации) на предъявителя	долговые международные купонные ценные бумаги (Еврооблигации) на предъявителя	долговые международные купонные ценные бумаги (Еврооблигации) на предъявителя	долговые международные купонные ценные бумаги (Еврооблигации) на предъявителя
Приоритетность облигаций	Приоритетные, необеспеченные	Приоритетные, необеспеченные	Приоритетные, необеспеченные	Приоритетные, необеспеченные
Дата начала обращения	2 июля 2008 г.	2 июля 2008 г.	23 июля 2009 г.	5 мая 2010 г.
Дата погашения	2 июля 2018 г.	2 июля 2013 г.	23 января 2015 г.	5 мая 2020 г.
Период обращения	10 лет	5 лет	5,5 лет	10 лет
Валюта	долл. США	долл. США	долл. США	долл. США
Объем выпуска	1 600 000 000	1 400 000 000	1 500 000 000	1 500 000 000
Номинальная стоимость	100 000	100 000	100 000	100 000
Количество размещенных облигаций (штук)	16 000	14 000	15 000	15 000
Купонная ставка (% годовых)	9,125%	8,375%	11,750%	7,000%
Даты выплаты купона	2 января и 2 июля	2 января и 2 июля	23 июля и 23 января	5 ноября и 5 мая
Купонное вознаграждение	73 000 000 (полугодовое)	58 625 000 (полугодовое)	88 125 000 (полугодовое)	52 500 000 (полугодовое)
Сумма основного долга	1 600 000 000	1 400 000 000	1 500 000 000	1 500 000 000
Общая сумма вознаграждения за весь период обращения облигаций	1 460 000 000	586 250 000	969 375 000	1 050 000 000
Сумма начисленного купонного вознаграждения	327 688 889	263 161 111	209 052 083	42 291 667
Общая сумма	292 000 000	234 825 694	176 250 000	Выплаты не

Наименование	Еврооблигации первого выпуска	Еврооблигации второго выпуска	Еврооблигации третьего выпуска	Еврооблигации четвертого выпуска
выплаченного вознаграждения				производились
Количество досрочно погашенных или выкупленных облигаций	Досрочное, частичное погашение или выкуп не производились	Досрочное, частичное погашение или выкуп не производились	Досрочное, частичное погашение или выкуп не производились	Досрочное, частичное погашение или выкуп не производились
Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска облигаций, государственный регистрационный номер и дата государственной регистрации выпуска	Зарегистрирован 2 июля 2008 г. Еврооблигациям присвоен ISIN US48667QAA31	Зарегистрирован 2 июля 2008 г. Еврооблигациям присвоен ISIN XS0373642585	Зарегистрирован 23 июля 2009 г. Еврооблигациям присвоен ISIN XS0441261921	Зарегистрирован 5 мая 2010 г. Еврооблигациям присвоен ISIN US48667QAE52
Информация о фондовых биржах и других регулируемых рынках, на которых торгуются облигации	Еврооблигации размещены среди широкого круга инвесторов, в том числе в Европе, Азии, США и обращаются на Лондонской фондовой бирже	Еврооблигации размещены среди широкого круга инвесторов, в том числе в Европе, Азии, США и обращаются на Лондонской фондовой бирже	Еврооблигации размещены среди широкого круга инвесторов, в том числе в Европе, Азии, США и обращаются на Лондонской фондовой бирже	Еврооблигации размещены среди широкого круга инвесторов, в том числе в Европе, Азии, США и обращаются на Лондонской фондовой бирже
Существующие законодательные ограничения на ввоз или вывоз денежных средств, в том числе в виде дохода по облигациям (вознаграждения дивидендов)	Условия выпуска осуществляются в соответствии с законодательством Великобритании	Условия выпуска осуществляются в соответствии с законодательством Великобритании	Условия выпуска осуществляются в соответствии с законодательством Великобритании	Условия выпуска осуществляются в соответствии с законодательством Великобритании

*\*без налога у источника выплаты*

Эмитент зарегистрировал и выпустил следующие выпуски облигаций, номинированные в казахстанских тенге, параметры которых представлены ниже:

Наименование	Облигации первого выпуска	Облигации второго выпуска	Облигации третьего выпуска
Полное наименование	именные купонные субординированные облигации без обеспечения	именные купонные индексированные (по девальвации / ревальвации) тенге к доллару США) без обеспечения	купонные индексированные (по девальвации / ревальвации) тенге к доллару США) без обеспечения
Приоритетность облигаций	Приоритетные	Приоритетные	Приоритетные
Дата начала обращения	3 июля 2009 г.	31 октября 2009 г.	25 июня 2010 г.

Наименование	Облигации первого выпуска	Облигации второго выпуска	Облигации третьего выпуска
Дата погашения	3 июля 2044 г.	30 октября 2019 г.	25 июня 2013 г.
Период обращения	35 лет	10 лет	3 года
Валюта	казахстанский тенге	казахстанский тенге	казахстанский тенге
Объем выпуска	190 000 000 000	120 000 000 000	248 650 000 000
Номинальная стоимость	1 000	1 000	1 000
Количество размещенных облигаций (штук)	190 000 000	120 000 000	220 000 000
Купонная ставка (% годовых)	5,00%	Ставка вознаграждения плавающая, определяется полугодовой Либор плюс фиксированная маржа в 8,50%. На данный период, ставка вознаграждения составляет 8,89%	7,00%
Даты выплаты купона	3 января и 3 июля	19 января и 19 июля	25 декабря и 25 июня
Купонное вознаграждение	4 750 000 000 (полугодовое)	5 334 000 000 (полугодовое)	7 700 000 000 (полугодовое)
Сумма основного долга	190 000 000 000	120 000 000 000	248 650 000 000
Общая сумма вознаграждения за весь период обращения облигаций	332 500 000 000	66 675 000 000 при условии, что текущая ставка купонного вознаграждения и номинальная стоимость облигаций остаются неизменными	52 216 500 000, при условии, что текущая номинальная стоимость облигаций остается неизменной
Сумма начисленного купонного вознаграждения	Облигации были погашены 22 сентября 2010 г.	9 779 000 000	4 593 118 056
Общая сумма выплаченного вознаграждения	4 750 000 000,00	5 564 189 280	Выплаты не производились
Дата досрочного частичного или полного выкупа или погашения	Досрочное погашение произведено Эмитентом 22 сентября 2010 г.	Досрочное, частичное погашение или выкуп не производились	Досрочное, частичное погашение или выкуп не производились
Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска облигаций, государственный регистрационный номер и дата государственной регистрации выпуска	зарегистрирован Агентством Республики Казахстан по регулированию и надзору финансового рынка и финансовых организаций 1 июля 2009 г., выпуск внесен в Государственный реестр под номером D-52.	зарегистрирован Агентством Республики Казахстан по регулированию и надзору финансового рынка и финансовых организаций 25 сентября 2009 г., выпуск внесен в Государственный реестр под номером	зарегистрирован Агентством Республики Казахстан по регулированию и надзору финансового рынка и финансовых организаций 25 июня 2010 г., выпуск внесен в Государственный реестр под номером

Наименование	Облигации первого выпуска	Облигации второго выпуска	Облигации третьего выпуска
	В соответствии со Свидетельством о государственной регистрации выпуска ценных бумаг облигациям присвоен НИН KZ2C0Y35D528	D-59. В соответствии со Свидетельством о государственной регистрации выпуска ценных бумаг облигациям присвоен НИН KZ2C0Y10D596	D-77. В соответствии со Свидетельством о государственной регистрации выпуска ценных бумаг облигациям присвоен НИН KZ2C0Y03D773
<b>Информация о фондовых биржах и других регулируемых рынках, на которых торгуются облигации</b>	АО «ФНБ «Самрук - Казына» является держателем облигаций, которые включены в сектор «долговые ценные бумаги» категории «долговые ценные бумаги без рейтинговой оценки» подкатегории «долговые ценные бумаги без рейтинговой оценки первой подкатегории (наивысшая категория)» официального списка АО «Казахстанская фондовая биржа».	АО «Банк Развития Казахстана» является держателем облигаций, которые включены в сектор «долговые ценные бумаги» категории «долговые ценные бумаги с рейтинговой оценкой (наивысшая категория)» официального списка АО «Казахстанская фондовая биржа»	АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» является основным держателем облигаций, которые включены в сектор «долговые ценные бумаги» категории «долговые ценные бумаги с рейтинговой оценкой (наивысшая категория)» официального списка АО «Казахстанская фондовая биржа»
<b>Существующие законодательные ограничения на ввоз или вывоз денежных средств, в том числе в виде дохода по облигациям (вознаграждения дивидендов)</b>	Условия выпуска осуществляются в соответствии с законодательством Республики Казахстан.	Условия выпуска осуществляются в соответствии с законодательством Республики Казахстан	Условия выпуска осуществляются в соответствии с законодательством Республики Казахстан

2) **Общее количество, вид и номинальная стоимость акций, оплаченных учредителями, а также общая сумма денег, привлеченных при размещении акций. Количество акций, находящихся в обращении, выкупленных, с указанием цены выкупа на последнюю дату. Дата утверждения методики выкупа акций. Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска акций, государственный регистрационный номер и дата государственной регистрации такого выпуска**

<b>Общее количество и вид зарегистрированных и размещенных акций</b>	Зарегистрировано - 342 341 249 простых акций Размещено – 341 494 974 простых акций
<b>Номинальная стоимость акций, оплаченных учредителями</b>	500 тенге
<b>Общая сумма денег, привлеченных при размещении акций</b>	270 647 488 000 (двести семьдесят миллиардов шестьсот сорок семь миллионов четыреста восемьдесят восемь тысяч) тенге
<b>Количество акций, находящихся в обращении</b>	341 494 974 простых акций
<b>Количество выкупленных акций, с указанием цены выкупа на последнюю дату</b>	нет
<b>Дата утверждения методики выкупа акций</b>	Решение Единственного акционера АО НК «КазМунайГаз» от 14 июня 2007 г. №67-п

<b>Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска акций</b>	Агентство Республики Казахстан по регулированию и надзору финансового рынка и финансовых организаций государственный регистрационный номер №А4928 НИН KZIC49280015
---	--

Эмитент осуществил выпуск акций, под номером НИН KZIC49280015 в следующем хронологическом порядке:

Дата	Предпринятые действия	Количество выпущенных акций (штук)
28 мая 2004 года	Выпуск простых акций	110 370 090
21 декабря 2004 года	Выпуск простых акций	48 469 494
24 марта 2005 года	Выпуск простых акций	155 097 880
14 октября 2005 года	Выпуск простых акций	161 420
10 февраля 2006 года	Выпуск простых акций	2 000 000
10 декабря 2009 года	Выпуск простых акций	4 042 365
9 сентября 2010 года	Выпуск простых акций	22 200 000

**3) Сведения о фактах неисполнения Эмитентом своих обязательств перед держателями ценных бумаг (невыплата (задержка в выплате) вознаграждения по облигациям, невыплата (задержка в выплате) дивидендов по привилегированным акциям), включая информацию о размерах неисполненных обязательств и сроке просрочки исполнения таковых, сумма начисленных, но не выплаченных вознаграждений по ценным бумагам (отдельно по видам и выпускам).**

По состоянию на 30 сентября 2010 года сведений о фактах неисполнения Эмитентом своих обязательств перед держателями ценных бумаг нет.

**4) В случае если какой-либо выпуск ценных бумаг был приостановлен или признан несостоявшимся либо аннулирован.**

По состоянию на 30 сентября 2010 года выпуски ценных бумаг, которые были приостановлены или признаны несостоявшимися либо аннулированы, отсутствуют.

**5) Даты выплат вознаграждения по каждому зарегистрированному выпуску, суммы, подлежащие выплате, даты погашения и суммы, подлежащие погашению по каждому выпуску.**

Даты погашения и общий размер выплат по Еврооблигациям KMG Finance Sub B.V.

Наименование	Еврооблигации первого выпуска	Еврооблигации второго выпуска	Еврооблигации третьего выпуска	Еврооблигации четвертого выпуска
<b>Полное наименование</b>	долговые международные купонные ценные бумаги (Еврооблигации) на предъявителя	долговые международные купонные ценные бумаги (Еврооблигации) на предъявителя	долговые международные купонные ценные бумаги (Еврооблигации) на предъявителя	долговые международные купонные ценные бумаги (Еврооблигации) на предъявителя

Наименование	Еврооблигации первого выпуска	Еврооблигации второго выпуска	Еврооблигации третьего выпуска	Еврооблигации четвертого выпуска
Дата погашения	2 июля 2018 г.	2 июля 2013 г.	23 января 2015 г.	5 мая 2020 г.
Валюта	долл. США	долл. США	долл. США	долл. США
Основной долг	1 600 000 000	1 400 000 000	1 500 000 000	1 500 000 000
Общая сумма вознаграждения за весь период обращения облигаций	1 460 000 000	586 250 000	969 375 000	1 050 000 000

Даты погашения и общий размер выплат по облигациям Эмитента, номинированным в тенге

Наименование	Облигации второго выпуска	Облигации третьего выпуска
Полное наименование	именные купонные индексированные (по девальвации / ревальвации) тенге) без обеспечения	купонные индексированные (по девальвации / ревальвации) тенге) без обеспечения
Дата погашения	30 октября 2019 г.	25 июня 2013 г.
Валюта	казахстанский тенге	казахстанский тенге
Основной долг	120 000 000 000	248 650 000 000
Общая сумма вознаграждения за весь период обращения облигаций	66 675 000 000 при условии, что текущая ставка купонного вознаграждения и номинальная стоимость облигаций остаются неизменными	52 216 500 000 при условии, что текущая номинальная стоимость облигаций остается неизменной

**б) Размер дивиденда на одну акцию (простую, привилегированную) за каждый год из двух последних финансовых лет или за период фактического существования, с указанием суммы начисленных дивидендов и суммы выплаченных дивидендов.**

(тенге)

Наименование	2007 г.	2008 г.	2009г.*
Начисленные дивиденды	29 029 331 000	29 268 028 000	16 940 104 200
Выплаченные дивиденды	29 029 331 000	29 268 028 000	-
Выплаченные дивиденды на одну акцию	92,40	92,59	-

\*По итогам 2009 года размер дивидендов на одну простую акцию составил 53 тенге. Дата начала выплаты дивидендов Единственному акционеру – 30 сентября 2010 года.

**7) Основные рынки, на которых осуществляется торговля ценными бумагами Эмитента, включая наименования организаторов торгов:**

- Еврооблигации, выпущенные дочерним предприятием Эмитента KazMunaiGaz Finance Sub B.V., размещены в Европе, Азии, США и обращаются на Лондонской фондовой бирже;

- именные купонные облигации, выпущенные Эмитентом, номинированные в казахстанских тенге, включены в официальный список ценных бумаг Казахстанской фондовой биржи.

**8) Права, представляемые каждым видом ранее выпущенных облигаций их держателям, в том числе права, реализованные при нарушении ограничений (ковенант) и предусмотренные договорами купли-продажи ценных бумаг, заключенными с держателями, с указанием порядка реализации данных прав держателей:**

- право на получение номинальной стоимости в сроки, предусмотренные проспектами выпуска облигаций;
- право на получение информации в порядке, предусмотренном законодательством РК;
- право свободно отчуждать и иным образом распоряжаться облигациями;
- право на удовлетворение своих требований в случаях и порядке, предусмотренном законодательством РК;
- иные права, вытекающие из права собственности на облигации.

## 7. СВЕДЕНИЯ О ВЫПУСКЕ ОБЛИГАЦИЙ

### 38. Сведения о выпускаемых облигациях Эмитента (В соответствии с последними изменениями)

№	Структура выпуска	
1	Вид облигаций:	Дисконтные облигации без обеспечения.
2	Количество выпускаемых облигаций:	100 000 000 (сто миллионов) штук.
	Общий объем выпуска облигаций по номинальной стоимости:	100 000 000 000 (сто миллиардов) тенге.
<b>3</b>	<b>Номинальная стоимость облигаций</b>	
3.1	Номинальная стоимость одной облигации:	1 000 (одна тысяча) тенге.
3.2	Дисконтированная ориентировочная стоимость одной облигации:	644 (шестьсот сорок четыре) тенге при этом, указанная стоимость может изменяться при размещении облигаций в зависимости от спроса. <i>Примечание:</i> Дисконтированная ориентировочная стоимость одной облигации на дату начала обращения облигаций представляет собой номинальную стоимость одной облигации дисконтированной по годовой ставке Амортизированной доходности с учетом срока обращения облигаций (семь лет) и периодичности выплаты купонного вознаграждения (один раз в год).
<b>4</b>	<b>Вознаграждение по облигациям</b>	
4.1	Ставка вознаграждения по облигациям:	Не устанавливается в связи с тем, что облигации являются дисконтными.
4.2	Периодичность и даты выплаты вознаграждения:	Выплаты вознаграждения по облигациям не производятся в течение всего срока обращения облигаций.
4.3	Амортизированная доходность по облигациям:	6.5 (шесть целых пять десятых) процентов, которая именуется «Амортизированная доходность». <i>Примечание:</i> Амортизированная доходность представляет собой ставку, по которой номинальная стоимость облигации приводится к дисконтированной ориентировочной стоимости облигации с учетом срока обращения облигаций (семь лет) и периодичности выплаты купонного вознаграждения (один раз в год).
4.4	Дата, с которой начинается начисление амортизированной доходности:	С даты начала обращения облигаций.
4.5	Временная база, применяемая при расчете суммы вознаграждения:	На основе временной базы 30/360 (триста шестьдесят дней в году, тридцать дней в месяце).
<b>5</b>	<b>Сведения об обращении и погашении облигаций</b>	
5.1	Эмитент:	АО НК «КазМунайГаз» Республика Казахстан 010000, г. Астана пр. Кабанбай батыра, 19
5.2	Срок обращения облигаций:	7 (семь) лет с даты начала обращения облигаций.



№	Структура выпуска	
5.3	Дата начала обращения облигаций:	Дата включения облигаций Эмитента в официальный список АО «Казахстанская фондовая биржа» (« <b>Дата включения в листинг</b> »).
5.4.	Дата начала погашения облигаций:	По истечении 7 (семи) лет с даты начала обращения облигаций (« <b>Окончательная дата погашения</b> »).
5.5	Порядок, условия погашения облигаций:	<p>Облигации погашаются в конце срока их обращения по номинальной стоимости путем перевода денег в тенге на текущие счета держателей облигаций в течение 5 (пяти) рабочих дней отсчитываемых с начала Окончательной даты погашения. Правом на получение номинальной стоимости облигаций при их погашении обладают лица, зарегистрированные в реестре держателей облигаций по состоянию на начало последнего дня периода, за которой осуществляются эти выплаты (по времени и месту нахождения регистратора Эмитента).</p> <p>В случае если держателем облигации является нерезидент Республики Казахстан, выплаты по облигациям будут производиться в тенге, при наличии у держателя облигации банковского счета в тенге на территории Республики Казахстан. Возможна конвертация суммы в тенге в иную валюту по официальному курсу Национального Банка Республики Казахстан на день выплаты при получении от держателя облигации соответствующего письменного запроса, который включает в себя реквизиты, необходимые для осуществления такой выплаты. Все расходы по конвертации тенге в иностранную валюту будут производиться за счет держателя облигаций.</p>
5.6	Место, где будет произведено погашение облигаций	АО НК «КазМунайГаз» Республика Казахстан 010000, г. Астана пр. Кабанбай батыра, 19
5.7	Налоговые условия	Все выплаты производятся Эмитентом свободными от и без вычета и удержания в счет каких либо налогов, пошлин, налоговых начислений или каких-либо государственных сборов (совместно « <b>Налоги</b> »), налагаемых, взимаемых, удерживаемых или начисляемых Республикой Казахстан или её уполномоченными органами, имеющими право взимать такие налоги, если только такое удержание или вычет не требуется в соответствии с применимым законодательством Республики Казахстан. В таком случае Эмитент выплачивает сумму равную сумме такого налогового удержания или вычета соответствующему держателю облигаций, таким образом, если бы выплаты Эмитентом всем держателям облигаций были бы осуществлены без удержания или вычетов по причине таких Налогах.
5.8	Обеспечение по облигациям	Данный выпуск облигаций является необеспеченным.
5.9	Сведения о представителе держателей облигаций	Данный выпуск облигаций не предусматривает наличие представителя держателей облигаций.
5.10	Сведения о регистраторе	АО «Фондовый центр»

№	Структура выпуска	
		<p>Первый руководитель: Жайлюбаев Али Жумагулович  Республика Казахстан, 480012, г. Алматы, ул. Желтоксан 79 А</p> <p>Контактные телефоны: 8 (727) 250 89 60, 250 89 61  Факс: 8 (727) 250 16 96  Email: fcentre@fcentre-jsc.kz  Лицензия: №0406200386 от 15 июня 2005 г.  Договор-поручение на оказание услуг по ведению реестра № 267/15 от 22 апреля 2002 года.</p>
5.11	Сведения о платежном агенте	<p>Погашение облигаций осуществляется Эмитентом самостоятельно без использования услуг платежного агента.</p>
5.12	Выкуп облигаций	<p>Выкуп облигаций производится Эмитентом по инициативе держателей облигаций в результате наступления одного или всех событий или нарушения, установленных ограничений (ковенантов), указанных в соответствии с Условиями 7 и / или пунктом 40-1 настоящего Проспекта.</p> <p>Выкуп облигаций производится по амортизированной стоимости, которая рассчитывается как номинальная стоимость облигаций, дисконтированная по годовой ставке (выраженной в процентах), равной Амортизированной доходности, накопленной до даты начала выкупа облигаций («<b>Амортизированная стоимость</b>»). Амортизированная стоимость облигации рассчитывается по следующей формуле:</p> $A = N / (1+i)^n$ <p>A – Амортизированная стоимость, измеряется в тенге с точностью до второго знака после запятой  i – Амортизированная доходность, измеряется в процентах с точностью до четвертого знака после запятой  N – Номинальная стоимость облигаций, указанной выше в Условиях 3.1.  n – Период обращения облигаций до даты выкупа облигаций, рассчитываемый на основе временной базы 30/360 указанной выше в Условиях 4.5.</p> <p>При округлении Амортизированной стоимости и Амортизированной доходности облигаций цифры до пяти уменьшаются до нуля, а цифры от пяти и выше увеличиваются до десяти согласно правилам математического округления.</p> <p>Выкуп облигаций производится путем перевода денег в тенге на текущие счета держателей облигаций, в течение 5 (пяти) рабочих дней отсчитываемых с начала даты выкупа облигаций. Правом на получение Амортизированной стоимости облигаций при их выкупе обладают лица, зарегистрированные в реестре держателей облигаций по состоянию на начало дня предшествующего дате выкупа (по времени и месту нахождения регистратора Эмитента).</p> <p>В случае если держателем облигации является нерезидент</p>

№	Структура выпуска	
		<p>Республики Казахстан, выплаты по облигациям будут производиться в тенге, при наличии у держателя облигации банковского счета в тенге на территории Республики Казахстан. Возможна конвертация суммы в тенге в иную валюту по официальному курсу Национального Банка Республики Казахстан на день выплаты при получении от держателя облигации соответствующего письменного запроса, который включает в себя реквизиты, необходимые для осуществления такой выплаты. Все расходы по конвертации тенге в иностранную валюту будут производиться за счет держателя облигаций.</p>
<b>6</b>	<b>Права, предоставляемые облигацией ее держателю</b>	
6.1	Права, предоставляемые облигацией ее держателю	<p>Держатели облигации имеют право</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>➤ на получение основной суммы долга в сроки, установленные условиями облигаций;</li> <li>➤ беспрепятственно продавать и покупать облигации на вторичном рынке Республики Казахстан;</li> <li>➤ на получение информации о деятельности Эмитента и его финансовом состоянии в соответствии с законодательством Республики Казахстан в порядке, предусмотренном внутренними корпоративными правилами Эмитента;</li> <li>➤ на удовлетворение своих требований относительно облигаций в случаях и порядке, предусмотренном законодательством Республики Казахстан;</li> <li>➤ требования выплаты неустойки за каждый день неисполнения обязательств по погашению или выкупу облигаций Эмитента. При этом, неустойка за каждый день неисполнения обязательств по погашению или выкупу облигаций исчисляется исходя из официальной ставки рефинансирования Национального Банка Республики Казахстан на день неисполнения денежного обязательства или его соответствующей части;</li> <li>➤ иные права, вытекающие из права собственности на облигации в случаях и порядке, предусмотренном законодательством Республики Казахстан.</li> </ul>
7	События, при наступлении которых может быть объявлен дефолт по облигациям Эмитента	<p>События, при наступлении которых может быть объявлен дефолт («События дефолта» или каждое именуется «Событие дефолта») по облигациям Эмитента и при которых держатели облигаций, владеющие в совокупности не менее чем одной пятой частью общего количества облигаций, находящихся в обращении, имеют право требовать выкупа Эмитентом всех облигаций, находящихся в обращении:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств Эмитента по выплате основной суммы долга по облигациям по истечении 5 (пяти) рабочих дней, отсчитываемых со дня, следующего</li> </ol>

№	Структура выпуска
	<p>за днем окончания установленных сроков выплаты основного долга;</p> <p>2. Эмитент (i) не принимает мер, которые требуются от него в соответствии с любыми применимыми нормативными правовыми актами Республики Казахстан, (ii) не принимает мер по поддержанию имущественных прав, привилегий, прав на собственность, необходимых или желательных в обычной деловой практике, (iii) в ходе осуществления деятельности, что наносит существенный вред интересам держателей облигаций, и данное нарушение не устраняется в течение 20 (двадцати) календарных дней после того как Эмитенту было направлено соответствующее уведомление о выявленных фактах, которые могут нанести вред интересам держателей облигаций;</p> <p>3. Судебные решения: невыплата Эмитентом по решению суда суммы судебного иска, превышающей 50,000,000 (пятьдесят миллионов) долларов США (или эквивалентной суммы в иностранной валюте), причем такое судебное решение остается неисполненным и не имеет место отказ от него в течение последующих 30 (тридцати) календарных дней после того, как оно стало окончательным и не подлежащим обжалованию в судебном порядке;</p> <p>При наступлении События дефолта по облигациям Эмитент приложит все усилия для устранения причин, вызвавших такое Событие дефолта, и обеспечения прав держателей облигаций. В случае наступления События дефолта Эмитент информирует держателей облигаций посредством размещения сообщения на официальных сайтах Эмитента и АО «Казахстанская фондовая биржа» в порядке, установленном внутренними корпоративными правилами Эмитента и требованиями АО «Казахстанская фондовая биржа», включая:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>i. информацию о факте дефолта;</li> <li>ii. объем неисполненных обязательств Эмитента на дату возникновения дефолта;</li> <li>iii. причины неисполнения обязательств, которые привели к возникновению События дефолта;</li> <li>iv. перечисление возможных действий держателей облигаций по удовлетворению своих требований, включая порядок и сроки обращения с требованием к Эмитенту;</li> <li>v. иную информацию по решению Эмитента.</li> </ul> <p>При наступлении Событий дефолта соответствующим органом Эмитента разрабатывается и утверждается план мероприятий по устранению причин, вызвавших События дефолта, с целью обеспечения прав всех держателей облигаций.</p> <p>При наступлении Событий дефолта: (1) <i>(Неисполнение</i></p>

№	Структура выпуска	
		<p>или ненадлежащее исполнение обязательств Эмитента по выплате основной суммы долга по облигациям) или (4) (Судебные решения), Эмитент в течение 45 (сорока пяти) календарных дней с даты наступления одного или всех указанных Событий дефолта («Период отсрочки») обязан предпринять все возможные меры для устранения причин, вызвавших такое Событие дефолта.</p> <p>В случае если Эмитент не предпринимает соответствующих мер по устранению причин, вызвавших наступление Событий дефолта в течение Периода отсрочки, и если иное не было оговорено между держателями облигаций и Эмитентом, держатели облигаций, владеющие в совокупности не менее чем одной пятой частью общего количества облигаций, находящихся в обращении, имеют право требовать в течение 30 (тридцати) рабочих дней, отсчитываемых со дня предоставления такого требования, выкупа облигаций по Амортизированной стоимости на дату выкупа как указано в Условии 5.12 по всем облигациям, находящимся в обращении.</p>
8	Информация об опционах:	Опционы не предусмотрены.
9	Конвертируемые облигации	Облигации Эмитента не являются конвертируемыми.
<b>10 Размещение облигаций</b>		
10.1	Срок размещения облигаций	В течение срока обращения облигаций.
10.2	Порядок размещения:	Облигации Эмитента будут размещаться на организованном и неорганизованном рынках.
10.3	<i>На неорганизованном рынке:</i>	Размещение облигаций на неорганизованном рынке будет осуществляться в течение всего срока обращения путем проведения подписки.
10.4	При размещении облигаций, конвертируемых в акции, путем подписки, указываются условия конвертирования	Конвертирование облигаций в акции не предусмотрено.
10.5	Сведения об организациях, принимающих участие в размещении облигаций	<p>Андеррайтерами Эмитента по выпуску облигаций являются АО «VISOR Capital» («ВИЗОР Капитал») и АО «Halyk Finance» («Халык Финанс»)</p> <p>АО «VISOR Capital» имеет лицензию Агентства Республики Казахстан по регулированию и надзору финансового рынка и финансовых организаций на занятие брокерской и дилерской деятельностью на рынке ценных бумаг с правом ведения счетов в качестве номинального держателя № 0401201181 от 10 марта 2006 года.</p> <p>АО «Halyk Finance» имеет лицензию Агентства Республики Казахстан по регулированию и надзору финансового рынка и финансовых организаций на занятие брокерской и дилерской деятельностью на рынке</p>

№	Структура выпуска
	ценных бумаг с правом ведения счетов в качестве номинального держателя № 4.2.92/28 от 26 декабря 2008 года.

**38-1. Прогноз источников и потоков денежных средств Эмитента, необходимых для выплаты вознаграждений и погашения суммы основного долга в разрезе каждого периода выплаты вознаграждений до момента погашения облигаций.**

Погашение основного долга по номинальной стоимости будет обеспечено за счет собственных и заемных средств Эмитента, включая дивидендные поступления от его дочерних компаний, возврат ранее размещенных депозитов в банках второго уровня, возврат ранее выданных займов Эмитентом, поступления из государственного бюджета, привлеченные займы и прочие источники. Эмитент считает, что сумма поступлений по каждому периоду будет достаточной для погашения основного долга и исполнения обязательств.

Ниже представлен прогноз консолидированных денежных потоков на период с 2010 по 2017 гг., подготовленный Эмитентом, с указанием основных предположений:

	2010П г.	2011П г.	2012П г.	2013П г.	2014П г.	2015П г.	2016П г.	2017П г.
<b>Денежные средства от операционной деятельности</b>								
EBITDA	434 108 330	408 631 545	449 592 458	524 422 315	608 058 506	688 966 738	763 206 972	875 540 017
Расходы по налог	(138 222 946)	(97 085 887)	(92 127 148)	(85 068 104)	(81 543 021)	(79 404 364)	(74 660 079)	(73 189 513)
Чистый процентный доход	(40 988 466)	(76 952 638)	(112 072 735)	(162 230 230)	(89 469 330)	(67 869 139)	(60 198 816)	(46 610 733)
Изменение в чистом оборотном капитале	11 896 435	(586 827)	(1 973 468)	(14 002 736)	(8 918 641)	(15 776 010)	(17 446 239)	(21 792 144)
<b>Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности</b>	<b>266 793 353</b>	<b>234 006 193</b>	<b>243 419 107</b>	<b>263 121 245</b>	<b>428 127 514</b>	<b>525 917 225</b>	<b>610 901 838</b>	<b>733 947 627</b>
<b>Денежные средства от инвестиционной деятельности</b>								
Капитальные затраты на поддержание деятельности и расширение деятельности	(489 853 753)	(660 461 107)	(605 530 673)	(583 036 874)	(520 800 355)	(452 223 399)	(483 508 000)	(458 116 731)
Приобретение	-	-	-	-	-	-	-	-
Продажа активов	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие инвестиционные деятельности	(322 689 446)	(36 971 521)	(42 674 547)	32 302 341	(82 416 652)	(89 916 652)	12 041 674	-
<b>Чистая сумма денежных средств от инвестиционной деятельности</b>	<b>(812 543 199)</b>	<b>(697 432 628)</b>	<b>(648 205 220)</b>	<b>(550 734 533)</b>	<b>(603 217 007)</b>	<b>(542 140 051)</b>	<b>(471 466 326)</b>	<b>(458 116 731)</b>

(тыс. тенге)

	2010П г.	2011П г.	2012П г.	2013П г.	2014П г.	2015П г.	2016П г.	2017П г.
<b>Денежные средства от финансовой деятельности</b>								
Поступление по займам	657 404 998	133 488 653	125 567 597	62 523 040	-	-	-	(3 218 971)
Погашение займов	(406 519 852)	(303 405 687)	(229 811 060)	(365 367 731)	(149 621 552)	(277 549 160)	(56 359 160)	(464 748 582)
Дивиденды полученные	182 259 366	94 435 942	59 705 779	28 368 251	41 822 135	89 578 401	110 120 050	175 003 187
Дивиденды выплаченные	(6 546 233)	-	-	-	-	-	-	-
Прочие финансовые деятельности	178 267 976	(34 945 131)	(33 742 104)	(122 218 993)	-	-	-	-
<b>Чистая сумма денежных средств от финансовой деятельности</b>	<b>604 866 255</b>	<b>(110 426 223)</b>	<b>(78 279 788)</b>	<b>(396 695 433)</b>	<b>(107 799 417)</b>	<b>(187 970 759)</b>	<b>53 760 890</b>	<b>(292 964 366)</b>
<b>ИТОГО: Чистое увеличение / (уменьшение) денежных средств</b>	<b>59 116 409</b>	<b>(573 852 658)</b>	<b>(483 065 901)</b>	<b>(684 308 721)</b>	<b>(282 888 910)</b>	<b>(204 193 585)</b>	<b>193 196 402</b>	<b>(17 133 470)</b>
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	1 299 010 811	1 358 127 220	784 274 562	301 208 661	(383 100 060)	(665 988 970)	(870 182 555)	(676 986 153)
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	1 358 127 220	784 274 562	301 208 661	(383 100 060)	(665 988 970)	(870 182 555)	(676 986 153)	(694 119 623)

\*предоставленные прогнозные данные по денежным потокам без учета рефинансирования

Ниже представлен прогноз денежных потоков на уровне АО НК «КазМунайГаз» на период с 2010 по 2017 г., подготовленный Эмитентом, с указанием основных предположений:

(тыс. тенге)

	2010П г.	2011П г.	2012П г.	2013П г.	2014П г.	2015П г.	2016П г.	2017П г.
<b>Денежные средства от операционной деятельности</b>								
EBITDA	478 850 886	412 859 399	442 462 283	558 295 798	656 483 370	725 001 468	832 311 850	989 736 259
Расходы по налог	(29 128 975)	(30 939 584)	(30 863 273)	(29 636 360)	(27 862 831)	(24 248 172)	(23 557 368)	(23 353 873)
Чистый процентный доход	(60 493 199)	(92 671 311)	(118 419 804)	(157 975 414)	(191 123 428)	(207 342 669)	(217 768 960)	(220 542 947)
Изменение в чистом оборотном капитале	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие операционные деятельности	4 371 778	-	-	-	-	-	-	-



	2010П г.	2011П г.	2012П г.	2013П г.	2014П г.	2015П г.	2016П г.	2017П г.
<b>Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности</b>	393 600 490	289 248 504	293 179 206	370 684 023	437 497 111	493 410 627	590 985 522	745 839 439
<b>Денежные средства от инвестиционной деятельности</b>								
Капитальные затраты на поддержание деятельности и расширение деятельности	(13 428 671)	(29 189 044)	(24 710 684)	(28 457 642)	(32 237 042)	(50 964 462)	(108 591 830)	(131 515 962)
Приобретение	-	-	-	-	-	-	-	-
Продажа активов	110 595 000	-	-	-	-	-	-	-
Дивиденды от совместных предприятий и ассоциированных компаний	135 428 945	84 791 076	48 855 933	11 408 860	23 962 480	69 145 301	92 536 277	157 716 080
Прочие инвестиционные деятельности	(129 167 448)	24 083 348	24 083 348	24 083 348	24 083 348	24 083 348	12 041 674	-
<b>Чистая сумма денежных средств от инвестиционной деятельности</b>	<b>103 427 827</b>	<b>79 685 381</b>	<b>48 228 597</b>	<b>7 034 566</b>	<b>15 808 787</b>	<b>42 264 187</b>	<b>(4 013 879)</b>	<b>26 200 119</b>
<b>Денежные средства от финансовой деятельности</b>								
Поступление по займам	506 720 000	-	-	-	-	-	-	(3 218 971)
Погашение займов	(203 437 005)	-	(14 746 000)	(221 190 000)	(14 746 000)	(235 936 000)	(14 746 000)	(349 731 966)
Изменение в собственном капитале	(358 704 707)	(496 666 920)	(358 920 928)	(245 005 110)	(226 272 740)	-	(898 281)	(1 873 864)
Дивиденды полученные	62 669 621	59 110 263	62 785 085	63 177 214	64 021 932	82 547 665	171 255 155	339 430 221
Дивиденды выплаченные	(37 926 297)	(24 083 348)	(24 083 348)	(24 083 348)	(24 083 348)	(24 083 348)	(27 041 674)	(30 000 000)
Прочие финансовые деятельности	195 095 624	(34 945 131)	(33 742 104)	(122 218 993)	-	-	-	-
<b>Чистая сумма денежных средств от финансовой деятельности</b>	<b>164 417 236</b>	<b>(496 585 136)</b>	<b>(368 707 295)</b>	<b>(549 320 237)</b>	<b>(201 080 156)</b>	<b>(177 471 683)</b>	<b>128 569 200</b>	<b>(45 394 580)</b>
<b>ИТОГО: Чистое увеличение / (уменьшение) денежных средств</b>	<b>661 445 553</b>	<b>(127 651 251)</b>	<b>(27 299 492)</b>	<b>(171 601 648)</b>	<b>252 225 741</b>	<b>358 203 131</b>	<b>715 540 843</b>	<b>726 644 978</b>

	2010П г.	2011П г.	2012П г.	2013П г.	2014П г.	2015П г.	2016П г.	2017П г.
<b>Денежные средства и их эквиваленты на начало периода</b>	372 088 329	1 033 172 661	905 521 409	878 221 918	706 620 270	958 846 011	1 317 049 142	2 032 589 984
Влияния изменения обменных курсов на денежные средства и их эквиваленты	(361 221)	-	-	-	-	-	-	-
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец периода</b>	1 033 172 661	905 521 409	878 221 918	706 620 270	958 846 011	1 317 049 142	2 032 589 984	2 759 234 962

Прогнозы потоков денежных средств Эмитента, приведенные в настоящем пункте Проспекта, зависят от предположений, данных или методов, которые могут быть неправильными или неточными и которые могут быть неподдающимися осуществлению, и которые подлежат изменению в зависимости от разных факторов, включая изменения в государственном регулировании, изменения в налоговых требованиях (включая изменения налоговых ставок, новые налоговые законы и пересмотр толкования налогового законодательства), изменения процентных ставок, обменного курса и других рыночных условий, включая изменения в экономических и политических условиях, и другие неопределенности перспектив.

Эмитент не обязан и не намерен обновлять или пересматривать какие-либо прогнозные данные, раскрываемые в настоящем Проспекте выпуска, вследствие появления новой информации, будущих событий или иных оснований. Все последующие письменные или устные заявления о перспективах и / или прогнозы, приписываемые Эмитенту или иным лицам, действующим от лица Эмитента, ограничиваются в своей целостности предостерегающими заявлениями, содержащимися по всему тексту настоящего Проспекта эмиссии. Вследствие данных рисков, неопределенностей или предположений, потенциальные покупатели облигаций не должны полагаться ненадлежащим образом на данные заявления о перспективах.

### **39. Конвертируемые облигации.**

Облигации Эмитента не являются конвертируемыми. Конвертирование Облигаций в акции не предусмотрено.

### **40. Способ размещения облигаций.**

#### **1) Срок и порядок размещения облигаций:**

Облигации размещаются в течение всего срока обращения.

Облигации размещаются на организованном и неорганизованном рынках. Размещение облигаций Эмитента на неорганизованном рынке будет осуществляться путем проведения подписки на условиях и в порядке, установленных внутренними документами Эмитента. Размещение облигаций на организованном рынке будет осуществляться в соответствии с внутренними документами АО «Казахстанская фондовая биржа».

#### **2) Сведения об организациях, принимающих участие в размещении облигаций:**

Андеррайтерами Эмитента по выпуску облигаций являются АО «VISOR Capital» («ВИЗОР Капитал») и АО «Halyk Finance».

АО «VISOR Capital» имеет лицензию Агентства Республики Казахстан по регулированию и надзору финансового рынка и финансовых организаций на занятие брокерской и дилерской деятельностью на рынке ценных бумаг с правом ведения счетов в качестве номинального держателя № 0401201181 от 10 марта 2006 года.

АО «Halyk Finance» имеет лицензию Агентства Республики Казахстан по регулированию и надзору финансового рынка и финансовых организаций на занятие брокерской и дилерской деятельностью на рынке ценных бумаг с правом ведения счетов в качестве номинального держателя № 4.2.92/28 от 26.12.2008 года.

#### **40-1. Ограничения (ковенанты), принимаемые Эмитентом.**

Держатели облигаций, владеющие в совокупности не менее чем одной пятой частью общего количества облигаций, находящихся в обращении, имеют право требовать в течение 10 (десяти) рабочих дней, отсчитываемых со дня предоставления такого требования, выкупа всех облигаций, находящихся в обращении при нарушении Эмитентом одного из следующих ограничений («Ковенантов»):

1. владение государством прямо или косвенно не менее 51 (пятьюдесятью одним) процентом акций Эмитента;
2. недопущение перекрестного дефолта (кросс-дефолта) Эмитента на совокупную основную сумму финансовой задолженности Эмитента более 100 000 000 (сто миллионов) долларов США (или ее эквивалент в другой валюте). Кросс- дефолтом при этом признаются:

- (i) любая задолженность по заемным денежным средствам Эмитента (1) которая подлежит выкупу вследствие допуска дефолта Эмитентом (2) такая задолженность не была погашена в предусмотренный срок, который может быть продлен на период действия льготного периода (если таковой предусмотрен и применим к данному случаю);
  - (ii) любая гарантия задолженности, предоставленная Эмитентом в связи с задолженностью по заемным средствам не реализована по требованию, и при этом сумма такой задолженности по заемным средствам превышает 100 000 000 (сто миллионов) долларов США (или ее эквивалент в другой валюте).
3. Банкротство:
- (i) какое-либо юридическое, или физическое лицо, или правительство, или его агентство, или политическое подразделение начали процедуры или подали заявление для назначения конкурсного управляющего или ликвидатора в связи с неплатежеспособностью, санацией, реструктуризацией долговых обязательств, распределением активов и пассивов, объявлением моратория на платежи или выплаты и аналогичными действиями, затрагивающими Эмитента, все (или по мнению конкурсного управляющего) почти все имущество Эмитента, и такие процедуры или назначение не были отменены и оставались в силе в течение 45 (сорока пяти) календарных дней с даты начала процедуры или подачи заявления для назначения конкурсного управляющего или ликвидатора;
  - (ii) Эмитент (а) начал процедуры в соответствии с применимым законодательством Республики Казахстан с целью объявления Эмитента банкротом, (б) согласился на применение процедур банкротства в отношении Эмитента, (с) направил заявление или согласие на реорганизацию в соответствии с вышеуказанным законодательством, (d) дал согласие на подачу такого заявления или назначил конкурсного управляющего, или ликвидатора, или доверительного управляющего, или правопреемника для целей банкротства или ликвидации Эмитента, или в отношении его имущества, (е) сделал назначение в пользу каких-либо кредиторов Эмитента.

При нарушении одного или всех Ковенантов Эмитент в течение 10 (десяти) рабочих дней письменно информирует каждого держателя облигаций о наступлении данного события или событий посредством размещения сообщения на официальных сайтах Эмитента и АО «Казахстанская фондовая биржа» в порядке, установленном внутренними корпоративными правилами Эмитента и правилами АО «Казахстанская фондовая биржа».

Эмитент разработает и утвердит соответствующим органом Эмитента план мероприятий по устранению причин, вызвавших нарушение установленных Ковенантов, с целью обеспечения прав держателей облигаций. Эмитент в течение 45 (сорока пяти) календарных дней, с даты нарушения одного или всех Ковенантов обязан, предпринять все возможные меры для устранения причин, вызвавших данное нарушение («Период отсрочки ковенантов»).

В случае если Эмитент не предпринимает соответствующих мер по устранению причин, вызвавших нарушение установленных ограничений (ковенантов) в течение Периода отсрочки ковенантов, если иное не было оговорено между держателями облигаций и Эмитентом, держатели облигаций, владеющие в совокупности не менее чем одной пятой частью общего количества облигаций, находящихся в обращении, имеют право требовать в течение 10 (десяти) рабочих дней, отсчитываемых со дня предоставления такого требования, выкупа облигаций по Амортизированной стоимости на дату выкупа как указано в Условии 5.12 по всем облигациям, находящимся в обращении.

#### **41. Использование денег от размещения облигаций.**

Средства от размещения облигаций будут направлены в полном объеме на общие корпоративные цели АО НК «КазМунайГаз», в частности на финансирование инвестиционных программ и рефинансирования текущей задолженности Эмитента.

При наступлении случаев, при которых возможны изменения в планируемом распределении полученных будущих денежных средств, Эмитентом будут внесены соответствующие изменения в проспект выпуска облигаций в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан.

## 8. ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

### 42. Ограничения в обращении облигаций.

Ограничения в обращении облигаций Эмитента отсутствуют.

### 43. Сумма затрат Эмитента на выпуск облигаций и сведения о том, каким образом эти затраты будут оплачиваться.

Расходы, связанные с затратами Эмитента на услуги андеррайтеров и финансовых консультантов будут оплачены путем безналичного расчета.

### 44. Информация о местах, где инвесторы могут ознакомиться с копией устава Эмитента, проспектом выпуска облигаций, отчетом об итогах размещения облигаций и средствах массовой информации, используемых для публикации информации о деятельности Эмитента.

Фактический адрес: 010000 г. Астана, пр. Кабанбай батыра, 19.

Контактный телефон: 8 7172 97 61 01; факс 8 7172 97 60 00.

Адрес электронной почты: Astana@kmg.kz

Корпоративный сайт: www.kmg.kz

Управляющий директор  
по развитию бизнеса

Т. Бозжанов

Главный бухгалтер

Н. Валентинова



Прошито и пронумеровано 487 листах

Управляющий директор  
По развитию бизнеса

Т. Бозжанов

Главный бухгалтер

Н. Валентинова



“Қазақстан Республикасының Қаржы нарығын және қаржы ұйымдарын реттеу мен қадағалау агенттігі”  
ТІРКЕДІ  
*Handwritten signature*  
2010 ж 21 қаңтар