

2022

Годовой отчет

Содержание

01	02	08	09
Обращение Председателя Правления 4	Информация об эмитенте 6	Экологичность 42	Климатические изменения 43
03	04	10	
Основные события отчетного года 11	Операционная деятельность 12	Корпоративное управление 44	Информация о дивидендах 60
05	06	Система корпоративного управления 44	Права миноритарных акционеров 62
Финансово-экономические показатели 28	Управление рисками 32	Структура корпоративного управления 46	Информация о крупных сделках 63
07		Совет директоров 46	Информационная политика 64
Социальная ответственность 34		Правление 55	Управление рисками 65
Занятость 34	Спонсорство и благотворительность 39	Организационная структура 58	Внутренний контроль и аудит 66
Здоровье и безопасность на рабочем месте 36	Противодействие коррупции 40	Информация о вознаграждениях 59	Взаимодействие с заинтересованными сторонами 67
Подготовка и образование 37	Соответствие требованиям законодательства 41	Акционеры 59	
Разнообразие и равные возможности 38	Ответственность за услуги 41	Дочерние и зависимые компании 60	
Практика трудовых отношений 38		11	12
		Финансовая отчетность 69	Глоссарий 107
		13	
		Информация для инвесторов 109	Приложение 1 111

Уважаемые акционеры и партнеры!

Позвольте Вашему вниманию представить Годовой отчет АО "АстанаГаз КМГ" за 2022 год.

Магистральный газопровод "Сарыарка" соединил Юг Казахстана с Центральным регионом и столицей нашего государства с единой газотранспортной сетью страны. Этот крупный инфраструктурный проект обеспечил поставку газа в центральные регионы и в столицу Казахстана. Поставка газа осуществляется по мере подключения населения, коммунальных и производственных предприятий. По итогам 2022 года объем транспортировки газа по МГ "Сарыарка" составил порядка 221 млн. м³.

В минувшем году АО "АстанаГаз КМГ" продолжило свою деятельность в успешной дальнейшей реализации проекта строительства МГ "Сарыарка".

Одними из значимых событий в 2022 году для нашей Компании стало подтверждение агентством Fitch Rating следующих рейтингов:

- долгосрочный кредитный рейтинг дефолта на уровне "BB";
- долгосрочный рейтинг по национальной шкале "A (kaz)";
- прогноз по рейтингам – "Стабильный".

26 ноября 2021 года Приказом Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан утверждена тарифная смета АО "Интергаз Центральная Азия" на услуги по транспортировке товарного газа по магистральным трубопроводам для потребителей Казахстана, в которую включены расходы АО "Интергаз Центральная Азия" на аренду МГ "Сарыарка" на 2022-2026 годы. В результате проведенной работы 31 декабря 2021 года между сторонами был подписан долгосрочный пятилетний договор аренды. Вышеуказанным договором МГ "Сарыарка" был передан национальному оператору – АО "Интергаз Центральная Азия", что позволило обеспечить безопасную эксплуатацию магистрального газопровода, надежную и бесперебойную поставку газа потребителям города Астана, а также Карагандинской и Акмолинской областей.

В рамках исполнения поручения Президента Республики Казахстан по проработке вопросов газификации Акмолинской и Северо-Казахстанской областей, данного 17 июня 2021 года в ходе совещания по развитию газовой отрасли, по заказу АО "АстанаГаз КМГ" была выполнена разработка технико-экономического обоснования "Строительство магистрального газопровода "Сарыарка".
Корректировка 2". В рамках разработки ТЭО были актуализированы технико-экономические параметры 2-3 этапов строительства МГ "Сарыарка" (участок МГ "Астана – Кокшетау – Петропавловск") и 01 июня 2022 года получено положительное заключение РГП "Госэкспертиза".

Также в истекшем году были осуществлены регулярные объезды объектов МГ "Сарыарка" для контроля технического состояния, а также исполнения арендатором, согласованного Плана работ по техническому обслуживанию и ремонту оборудования и требований Правил эксплуатации магистральных газопроводов. Большое внимание в деятельности Компании уделяется контролю за соблюдением мер в области безопасности и охраны труда, что позволило обеспечить безаварийную работу магистрального газопровода.

Сейчас АО "АстанаГаз КМГ" – надежная и перспективная проектная компания по реализации важных, крупных магистральных проектов в нефтегазовой отрасли, с большим потенциалом, коллективом профессионалов, преданных своей работе, которые обладают общими целями и видением развития компании.

Все, что достигнуто сегодня и будет достигнуто в будущем – это результат работы единомышленников, которые уверенно берутся за решение любой поставленной задачи. Каждый из них ежедневно вносит весомый вклад в развитие газовой промышленности Республики Казахстан.

С уважением,

**Председатель Правления
(Генеральный директор)
АО "АстанаГаз КМГ"**



Тилеубаев Курман Шайниязович

АО "АстанаГаз КМГ" является правопреемником ТОО "Астана Газ КМГ". ТОО "АстанаГаз КМГ" создано в 2010 году в целях газификации северных регионов страны и города Астаны, и являлось заказчиком и координатором проекта "Строительство магистрального газопровода "Запад-Север-Центр". 05 сентября 2014 года на заседании Межведомственной комиссии по развитию нефтегазовой и энергетической отраслей, принято решение о прекращении реализации проекта "Строительство магистрального газопровода "Запад-Север-Центр". 25 декабря 2014 года решением Совета директоров АО "НК "КазМунайГаз" о добровольной реорганизации, Товарищество было преобразовано в Акционерное общество "АстанаГаз КМГ". 21 октября 2015 года решением Совета директоров АО "НК "КазМунайГаз" осуществило отчуждение 100% пакета акций АО "АстанаГаз КМГ" в счет оплаты акций АО "КазТрансГаз".

В соответствии с приказом Министерства энергетики Республики Казахстан от 12 марта 2018 года №94, "О некоторых вопросах реализации строительства магистрального газопровода "Сарыарка" по маршруту "Кызылорда – Жезказган – Караганда – Темиртау – Астана" (далее – МГ "Сарыарка") для газификации города Астаны, центральных и северных регионов страны, разработан План мероприятий (дорожная карта) по реализации Пяти социальных инициатив Президента Республики Казахстан (далее – План мероприятий).

В соответствии с Планом мероприятий, рабочей группой по реализации МГ "Сарыарка" был проработан вопрос по определению структуры и условий финансирования МГ "Сарыарка".

Ввиду того, что АО "НК "КазМунайГаз" не может консолидировать обязательства АО "АстанаГаз КМГ" и предоставить юридический регресс на консолидируемые активы/имущество из-за ограничений по ковенанту "долг/ЕБИТДА" по еврооблигациям и внешним займам, в качестве акционеров АО "АстанаГаз КМГ" определены АО "Фонд национального благосостояния "Самрук-Казына" 50% пакет акций и АО "Baiterek Venture Fund" (венчурная компания АО "Национальный управляющий Холдинг "Байтерек") 50% пакет акций.

В числе ковенант АО "АстанаГаз КМГ" имеется обязательство по поддержанию долгосрочного рейтинга дефолта Эмитента, присвоенного от любого из трех международных рейтинговых агентств (S&P Global Ratings и/или Fitch Ratings и/или Moody's Investors Service), на уровне не ниже "BB-" в течение всего срока обращения облигаций. Компания ежегодно проводит рейтинговую оценку у Fitch Ratings.

17 октября 2022 года Fitch Ratings подтвердило Обществу долгосрочный рейтинг эмитента на уровне "BB" и долгосрочный рейтинг по национальной шкале "A(kaz)". Прогноз по рейтингам – "Стабильный".



АО "АстанаГаз КМГ" является оператором строительства магистрального газопровода "Сарыарка" и осуществляет следующие виды деятельности:



Пуск и наладка смонтированного оборудования для собственных нужд



Прочие строительно-монтажные работы на объектах магистральных газопроводов, эксплуатируемых Обществом



Транспортирование по трубопроводу



Деятельность в области инженерных изысканий и предоставление технических консультаций в области углеводородного сырья



Строительство нефтяных и газовых магистральных трубопроводов



Эксплуатация магистральных и иных трубопроводов, в том числе водоводов

История эмитента

2010 год

26 ноября 2010 года решением Совета директоров АО "НК "КазМунайГаз" было зарегистрировано ТОО "АстанаГаз КМГ".

2014 год

ТОО "АстанаГаз КМГ" было создано в целях реализации и координации проекта "Строительство магистрального газопровода "Запад-Север-Центр". 05 сентября 2014 года было принято решение о прекращении реализации проекта.

25 декабря 2014 года, в соответствии с решением Совета директоров АО "КазМунайГаз", ТОО "АстанаГаз КМГ" было преобразовано в АО "АстанаГаз КМГ".

2015 год

21 октября 2015 года решением Совета директоров АО "НК "КазМунайГаз" осуществлено отчуждение 100% пакета акций Компании в счет оплаты акций АО "КазТрансГаз". Единственным участником Компании являлось АО "КазТрансГаз".

2018 год

В июне 2018 года АО "КазТрансГаз" произвело отчуждение 50% простых акций Компании в пользу АО "Фонд Национального благосостояния "Самрук-Казына".

В октябре 2018 года АО "КазТрансГаз" произвело отчуждение 50% простых акций Компании в пользу АО "Baiterek Venture Fund".

2019 год

27 декабря 2019 года магистральный газопровод "Сарыарка" был официально введен в эксплуатацию.

2020 год

24 февраля 2020 года АО "Фонд национального благосостояния "Самрук-Казына" поручил Компании выполнить корректировку разработанного в 2016 году технико-экономического обоснования "Строительство магистрального газопровода "Сарыарка" (далее – ТЭО). 25 мая 2020 года Протоколом №6-20 заседания Инвестиционного комитета АО "НК "КазМунайГаз", в рамках рассмотрения II и III этапов проекта МГ "Сарыарка", одобрена корректировка ТЭО.

24 ноября 2020 года Протоколом №11-3 совещания под председательством Премьер-Министра Республики Казахстан Маминым Аскармом Узакпаевичем поручено в срок до 01 марта 2021 года завершить актуализацию ТЭО и получение всех экспертиз по реализации II и III этапов проекта строительства МГ "Сарыарка".

10 декабря 2020 года Правительством принято постановление "Об обременении стратегического объекта правами третьих лиц", согласно которому Компании разрешено совершить сделку по обременению МГ "Сарыарка" правами третьих лиц путем заключения договора аренды с АО "Интергаз Центральная Азия" на 2020 год.

22 декабря 2020 года по ТЭО "Строительство магистрального газопровода "Сарыарка". Корректировка" получено положительное заключение РГП "Госэкспертиза" №01-0615/20.

25 декабря 2020 года Приказом Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан утверждена тарифная смета АО "Интергаз Центральная Азия" на услуги по транспортировке товарного газа по магистральным трубопроводам для потребителей Республики Казахстан, в которую включены расходы АО "Интергаз Центральная Азия" на аренду МГ "Сарыарка" на 2021 год.

2021 год

27 сентября 2021 года Правительством принято постановление "Об обременении стратегического объекта правами третьих лиц", согласно которому, Компании разрешено совершить сделку по обременению МГ "Сарыарка" правами третьих лиц, путем заключения договора аренды с АО "Интергаз Центральная Азия" на 2022 - 2026 годы.

26 ноября 2021 года Приказом Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан утверждена тарифная смета АО "Интергаз Центральная Азия" на услуги по транспортировке товарного газа по магистральным трубопроводам для потребителей Казахстана, в которую включены расходы АО "Интергаз Центральная Азия" на аренду МГ "Сарыарка" на 2022 - 2026 годы. В результате проведенной работы 31 декабря 2021 года между сторонами был подписан долгосрочный пятилетний договор аренды.



Июнь 2022

15 июня издан приказ об утверждении скорректированного технико-экономического обоснования.

22 июня направлена информация о завершении работ по корректировке ТЭО в АО "НК "КазМунайГаз", АО "НК "QazaqGaz", Министерство энергетики Республики Казахстан.

Сентябрь 2022

15 сентября Министерством энергетики Республики Казахстан направлено письмо на имя Премьер-Министра Республики Казахстан с запросом проведения заседания Нефтегазового Совета по вопросу выделения средств из Национального фонда для финансирования строительства 2-3 этапов МГ "Сарыарка" (далее – Проект).

28 сентября АО "Фонд национального благосостояния "Самрук-Казына" направлено письмо в адрес Министерства энергетики Республики Казахстан о поддержке позиции министерства о финансировании Проекта из средств Национального фонда с включением в Национальный проект "Устойчивый экономический рост, направленный на повышение благосостояния казахстанцев".

30 сентября осуществлено полное досрочное погашение по договору банковского займа №KD 01-19-26-01 от 24 декабря 2019 года в АО "Народный банк Казахстана", сумма займа составляла 1 877 489 712 тенге.

Декабрь 2022

26 декабря произведена оплата второго купонного вознаграждения по первому выпуску облигаций в рамках первой облигационной программы АО "АстанаГаз КМГ" в размере 10 285 000 000 тенге.

Производственная структура

По состоянию на 31 декабря 2022 года производственная структура компании состояла из 8 подразделений.

Служба по управлению персоналом	Директор	Сулейменова Анаргуль Ихласовна	1975 г.р.
Департамент капитального строительства	Директор	Коптилеуов Алиби Жугинисович	1977 г.р.
Департамент контроля технической документации	Директор	Спандияров Еркебулан Тайгараевич	1988 г.р.
Департамент по поддержке бизнеса	Директор	Садвакасов Даурен Сабитович	1979 г.р.
Канцелярия	Директор	Бимурзаева Анара Булатовна	1990 г.р.
Департамент бюджетного планирования и тарифного образования	Директор	Дербисалиев Мухаммедали Абдсаттарулы	1977 г.р.

Структура работников Компании в основном представлена производственным блоком, которым осуществляются следующие функции:

- 1) Проверка плана работ по техническому обслуживанию и ремонту оборудования на предмет соответствия перечню объектов МГ "Сарыарка", а также требованиям инструкций заводов-изготовителей и нормативным документам;
- 2) Анализ отчетности арендатора на предмет исполнения согласованного плана работ по техническому обслуживанию и ремонту оборудования;

- 3) Регулярные выезды объектов для контроля технического состояния объектов, исполнения арендатором согласованного Плана работ по техническому обслуживанию и ремонта оборудования и требований Правил эксплуатации магистральных газопроводов, исполнения строительной организацией своих гарантийных обязательств;
- 4) Взаимодействие со строительной организацией по вопросам гарантийных работ, выезды на объекты для контроля качества выполнения гарантийных работ. Координация взаимодействия строительной организации и арендатора;
- 5) Взаимодействие с исполнительными и надзорными органами по вопросам, касающимся технического состояния объектов;
- 6) Взаимодействие с третьими лицами по вопросам, связанным с производством работ в охранной зоне объектов газопровода;
- 7) Формирование плана капитальных вложений по объектам газопровода с учетом рекомендаций заводов-изготовителей, строительных норм;
- 8) Контроль за соблюдением требований утвержденной проектной документации при производстве арендатором работ по техническому обслуживанию объектов газопровода;
- 9) Контроль за исполнением требований утвержденной проектной документации при производстве строительной организацией гарантийных работ на объектах газопровода;
- 10) Совместная с эксплуатирующей организацией разработка технических условий, рассмотрение проектной документации;
- 11) Контроль за соблюдением условий хранения и сохранностью исполнительной технической документации (далее – ИТД), выпущенной в ходе I Этапа строительства МГ "Сарыарка";
- 12) Передача эксплуатирующей организации требуемого объема копий и оригиналов ИТД и контроль за условиями его хранения и сохранности;
- 13) Выдача заинтересованным лицам выкопировок из ИТД;
- 14) Контроль за своевременным выпуском ИТД в ходе работ арендатора по техническому обслуживанию объектов газопровода;
- 15) Контроль за своевременным выпуском строительной организацией ИТД в ходе гарантийных работ;
- 16) Обеспечение архивного хранения ИТД;
- 17) Инвентаризация ИТД в соответствии с ведомостями строительно-монтажных работ и в соответствии с ревизиями рабочей документации.



В рамках реализации проекта магистральный газопровод "Сарыарка" АО "АстанаГаз КМГ" произвело два выпуска ценных бумаг в рамках одной облигационной программы на АО "Казахстанская фондовая биржа". Финансовым консультантом и андеррайтером выступило АО "SkyBridge Invest", представителем интересов держателей облигаций по второму выпуску облигаций является АО "Сентрас Секьюритиз".

Первый выпуск облигаций был приобретен АО "Единый накопительный пенсионный фонд". АО "Baiterek Venture Fund" и АО "Фонд национального благосостояния "Самрук-Казына" выступили частичными солидарными гарантами в отношении обязательств Компании перед держателями облигаций. Каждый из гарантов обеспечивает перед держателями облигаций исполнение не более 50% обязательств Компании по облигациям на сумму в размере не более 56 567 500 000 тг. (113 135 000 000 тг. по обоим гарантам). Данные гарантами обязательства действуют до полного исполнения Компанией обязательств по выпускаемым облигациям либо до аннулирования выпуска облигаций.

**Первый выпуск
ISIN KZ2C00005676**

Вид Облигации	Количество облигаций 85 000 000	Срок обращения 15 лет
Купонная ставка 10,00%	Объем выпуска, KZT 85 000 000 000	Номинальная стоимость 1 210,00 KZT

	№	Дата начала купонной выплаты	Ставка, % год	Дата фиксации реестра	Дата окончания выплаты
Дата начала обращения 13.12.2018	1	13.12.21	10,00	12.12.21	27.12.21
	2	13.12.22	10,00	12.12.22	27.12.22
	3	13.12.23	10,00	12.12.23	27.12.23
Период погашения 13.12.2033 – 27.12.2033	4	13.12.24	10,00	12.12.24	27.12.24
	5	13.12.25	10,00	12.12.25	27.12.25
	6	13.12.26	10,00	12.12.26	27.12.26
Период ближайшей купонной выплаты 13.12.2024 – 27.12.2024	7	13.12.27	10,00	12.12.27	27.12.27
	8	13.12.28	10,00	12.12.28	27.12.28
	9	13.12.29	10,00	12.12.29	27.12.29
	10	13.12.30	10,00	12.12.30	27.12.30
	11	13.12.31	10,00	12.12.31	27.12.31
	12	13.12.32	10,00	12.12.32	27.12.32
	13	13.12.33	10,00	12.12.33	27.12.33

* [Первый выпуск AKMGB1](#)

Облигации второго выпуска на сумму 102 млрд. тг. приобрел Евразийский банк развития. Источниками финансирования явились средства Евразийского банка развития (51 млрд. тг.) и АО "Банк Развития Казахстана" (51 млрд. тг.).

Облигационная программа

Дата регистрации программы 11.12.2018	Валюта регистрации программы KZT
Объем программы, KZT 187 000 000 000	Расчетный базис (дней в месяце/дней в году) 30/360

**Второй выпуск
ISIN KZ2C00005841**

Вид Облигации	Количество облигаций 102 000 000	Срок обращения 10 лет
Купонная ставка 10,00%	Объем выпуска, KZT 102 000 000 000	Номинальная стоимость 1 100,00 KZT

	№	Дата начала купонной выплаты	Ставка, % год	Дата фиксации реестра	Дата окончания выплаты
Дата начала обращения 04.07.2019	1	04.07.21	10,00	03.07.21	07.07.21
	2	04.07.22	10,00	03.07.22	07.07.22
Период погашения 04.07.2029 – 10.07.2029	3	04.07.23	10,00	03.07.23	07.07.23
	4	04.07.24	10,00	03.07.24	08.07.24
Период ближайшей купонной выплаты 04.07.2024 – 08.07.2024	5	04.07.25	10,00	03.07.25	07.07.25
	6	04.07.26	10,00	03.07.26	10.07.26
	7	04.07.27	10,00	03.07.27	07.07.27
	8	04.07.28	10,00	03.07.28	07.07.28
	9	04.07.29	10,00	03.07.29	09.07.29

* [Второй выпуск AKMGB2](#)

Анализ основных рынков, на которых действует листинговая компания

Газовая отрасль – одна из самых динамично-развивающихся в экономике Казахстана. Ежегодно развивается сеть газопроводов, растет добыча газа, создаются новые газоперерабатывающие мощности.

04 ноября 2014 года Правительством Республики Казахстан было принято Постановление "Об утверждении Генеральной схемы газификации Республики Казахстан на 2015-2030 годы", согласно которому, для реализации задач по развитию газификации и газоснабжению страны был определен Национальный оператор – Акционерное общество "КазТрансГаз". Единственным акционером было Акционерное общество "КазМунайГаз".

09 ноября 2021 года АО "Фонд национального благосостояния "Самрук-Казына" стало обладать 100% акций АО "КазТрансГаз".

Постановлением Правительства Республики Казахстан от 30 ноября 2021 года № 852 АО "КазТрансГаз" присвоен статус Национальной компании. Постановлением Правительства Республики Казахстан № 982 от 31 декабря 2021 года АО "НК "КазТрансГаз" было переименовано в АО "НК "QazaqGaz".

Основными видами деятельности АО "НК "QazaqGaz" являются - реализация газа на внешнем и внутреннем рынках, а также кураторство дочерних и зависимых организаций, осуществляющих деятельность по реализации газа, транспортировке и эксплуатации распределительных газопроводов.

Начало 2022 года обернулось для казахстанцев повышением цен на сжиженный газ с 50-60 тенге до 120 тенге за литр. Бывший Председатель Агентства по защите и развитию конкуренции Казахстана Серик Жумангарин объяснил причину роста цен на сжиженный газ несовершенством механизма ценообразования на электронной торговой площадке, которое и позволило монополюно завышать цены.

05 января 2022 года и.о. председателя Агентства по защите и развитию конкуренции РК подписал приказ "О введении временного государственного ценового регулирования на реализацию сжиженного нефтяного газа", сроком действия с 06 июля 2022 года по 01 января 2023 года.

Была установлена предельная розничная цена с НДС за 1 литр:

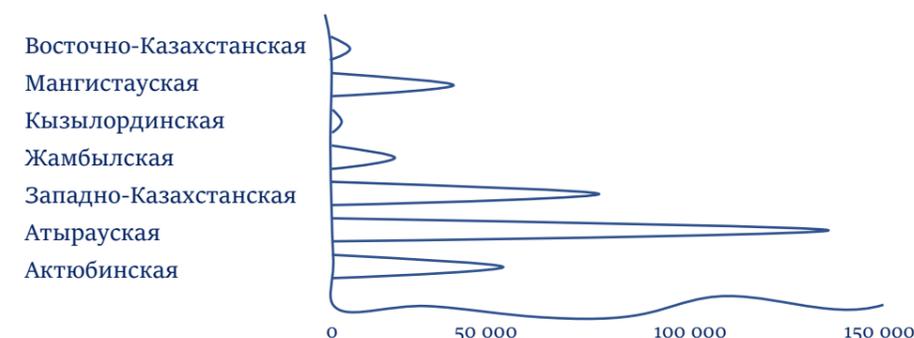
Город Астана – 70 тг/л, город Алматы – 65 тг/л, Актюбинская, Атырауская, Мангистауская области – 50-55 тг/л, Акмолинская, Алматинская, Костанайская, Карагандинская, Павлодарская область, Северо-Казахстанская, Жетысуская и Улытауская области – 70-75 тг/л, Восточно-Казахстанская, Западно-Казахстанская, Жамбылская, Кызылординская, Туркестанская и Абайская области – 60-65 тг/л.

27 декабря 2022 года приказ был продлен до 30 июня 2023 года.

На данный момент Мажилисом рассматриваются поправки в законодательство по вопросам оборота сжиженного газа. Законопроектом предусматривается наделение Министерства энергетики Республики Казахстан правом утверждения предельных розничных и оптовых цен на сжиженный газ.

По итогам 2022 года объем добычи газа составил 53,3 млрд. м³ или 103,1% к плану 2022 года. Основная доля добычи газа обеспечена за счет трех крупных проектов: Тенгизшевройл – 16,1 млрд. м³, Карачаганак Петролеум Оперейтинг – 19,4 млрд. м³, Норт Каспиан Оперейтинг Компани – 7,9 млрд. м³ (другие – 9,9 млрд. м³).

Добыча природного газа по регионам Республики Казахстан, млн. тенге



В региональном разрезе наибольший объем добычи пришелся на Атыраускую область: добыча увеличилась на 56% до 139 561 млн. тенге (2021 год 89 459 млн. тенге). В тройку лидирующих регионов вошли Западно-Казахстанская область, объем добычи газа увеличился на 26,2% и составил 74 611 млн. тенге (2021 год 59 098 млн. тенге) и Актюбинская область с объемом 45 708 млн. тенге (2021 год 44 866 млн. тенге).

Объемы добычи природного газа увеличились во многих регионах Республики Казахстан, кроме Кызылординской области. Там объем добычи газа снизился на 18%, с 796 млн. тенге в 2021 году до 650 млн. тенге в 2022 году.

По объему добычи природного газа лидирует Атырауская область в которой располагаются месторождения Кашаган, Тенгиз, Атырауский нефтеперерабатывающий завод. На Кашагане планируют запустить газоперерабатывающий завод в 2025 году. Мощность завода составит 1 млрд. м³ сырого сернистого газа в год, его будут перерабатывать, получая очищенный товарный газ, сжиженный газ, серу и газовый конденсат. Завод обеспечит закрепление Атырауской области на 1 месте по добыче газа.

Объем производства товарного газа составил 94% от плана 2022 года или 27,8 млрд. м³, в 2021 году было произведено 25 млрд. м³ товарного газа.

Недостижение плановых показателей связано с проведением ремонтных работ на месторождениях Тенгиз и Кашаган, а также ограничением приема Карачаганакского газа на Оренбургском газоперерабатывающем заводе.

Объем добычи попутного и природного газа увеличился на 2% и составил 8 241 млн. м³ (2021 год 8 081 млн. м³).

Объем производства сжиженного нефтяного газа на внутренний рынок составил 2,8 млн. тонн или 98% от плана 2022 года, ввиду ремонта Павлодарского нефтехимического завода, Атырауского нефтеперерабатывающего завода и CNPC-Актобемунайгаз.

Республика Казахстан имеет обязательства по экспорту газа в Китай в объеме не менее 10 млрд. м³ в год. С 01 января 2022 года экспорт газа из Восточного Казахстана в Китай был остановлен с целью обеспечения объема потребления на внутреннем рынке, объем экспорта газа был сокращен с 7,2 млрд. м³ в 2021 году до 4,6 млрд. м³ в 2022 году.

Внутреннее потребление газа увеличилось на 7,2% с 18,6 млрд. м³ в 2021 году до 19,3 млрд. м³ в 2022 году - из них 42% промышленные предприятия, 25% население и коммунально-бытовые потребители, 33% топливно-энергетические комплексы.



Прирост потребления газа по сравнению с 2020 годом более чем на 2 млрд. м³ понудило Министерство энергетики Республики Казахстан совместно с АО "НК "QazaqGaz" и АО "НК "КазМунайГаз" принять ряд мер по увеличению ресурсной базы:

- внесены изменения в кодекс "О недрах и недропользовании", принят улучшенный модельный контракт на недропользование, предусматривающий фискальные преференции для газовых проектов;
- внесены изменения в закон "О газе и газоснабжении", принята новая стимулирующая формула закупа газа у недропользователей, что обеспечит привлечение инвестиций в газовые месторождения;
- разработана дорожная карта по вводу в освоение газовых залежей и новых месторождений АО "НК "QazaqGaz" и АО "НК "КазМунайГаз";
- ведутся переговоры с акционерами крупных месторождений по строительству газоперерабатывающих мощностей на Кашагане и Карачаганаке.

На текущий момент Министерство энергетики Республики Казахстан изучает варианты газификации регионов страны:

- прорабатываются варианты строительства 2-го и 3-го этапов строительства магистрального газопровода "Сарыарка";
 - газификация за счет российского газа, ведутся переговоры с Россией по строительству МГП Барнаул-Рубцовск-Семей-Усть-Каменогорск с ответвлением в город Павлодар;
 - рассматривается вариант со строительством МГП Омск-Павлодар-Семей с ответвлением на город Усть-Каменогорск.
- Вариант газификации от российского газа рассматривается уже более 10 лет, за время этих переговоров успел реализоваться 1-ый этап МГП "Сарыарка".

18 января 2023 года ПАО "Газпром" и правительство Республики Казахстан подписали дорожную карту по сотрудничеству газовой отрасли, которая предусматривает вариант газификации северных и восточных регионов страны российским газом, потенциальный объем поставок газа может составить 10 млрд. м³ в год.

В 2022 году принят комплексный план развития газовой отрасли промышленности до 2026 года, который предусматривает меры по увеличению ресурсной базы газа, реформированию газового рынка, сдерживанию цен для социально-уязвимых категорий граждан.

По итогам 2022 года уровень газификации страны составил 59%, в 2023 году планируется довести долю газификации населения до 60% с реализацией 86 проектов на общую сумму бюджетных инвестиций 74 млрд. тенге.

Согласно данным "РИА Рейтинг" среди всех стран Европы наиболее дешевый газ реализуют в Республике Казахстан – 58,5 долларов США за 1000 м³. Второе место занимает Российская Федерация 96,2 долларов США за 1000 м³ и замыкает тройку Великобритания 534,5 долларов США за 1000 м³. Самый дорогой газ по стоимости реализуют в Молдавии. По объему доступного газа на среднемесячную заработную плату первое место занял Казахстан с 8,6 тыс. м³ газа. Второе место заняла Россия с 7,5 тыс. м³. Третье место заняла Великобритания с 6,2 тыс. м³ газа.

Рейтинг стран Европы по стоимости природного газа для населения 2022 год

Место	Страна	Стоимость 1000 м ³ газа (долл. США)	Изм. к 2021 году (%)	Количество газа, доступное за среднюю з/п (м ³)	Изм. к 2021 году (%)
1	Республика Казахстан	58,5	0,51	8604,8	14,67
2	Россия	96,2	8,00	7468,5	9,09
3	Великобритания	534,5	12,29	6257,3	0,99
4	Люксембург	694,5	50,06	5759,9	-36,41
5	Австрия	754,9	-8,96	3902,8	-2,96
6	Беларусь	138,7	-5,45	3855,5	18,05
7	Ирландия	850,3	-4,08	3815,6	-5,17
8	Германия	752,1	-3,96	3802,0	-7,98
9	Бельгия	734,5	16,68	3744,0	-21,10
10	Франция	855,9	-9,86	2947,1	-0,85
11	Нидерланды	1191,5	-6,64	2942,7	-1,00
12	Венгрия	315,0	-20,83	2638,5	8,27
13	Дания	1363,4	44,29	2562,2	-37,45
14	Турция	145,8	-32,12	2378,5	-3,11
15	Литва	445,0	19,21	2333,1	-18,79
16	Латвия	469,8	32,86	2087,7	-22,07
17	Хорватия	420,1	-12,59	2073,2	-10,00
18	Словакия	459,6	-24,20	2039,9	20,49
19	Словения	638,1	-8,11	2015,9	1,77
20	Чехия	625,6	-15,03	1995,9	21,89
21	Италия	1091,3	-3,73	1917,3	-0,37
22	Польша	505,8	-3,68	1800,8	-9,17
23	Эстония	814,3	56,60	1630,1	-40,64
24	Сербия	360,6	-17,73	1578,7	10,10
25	Испания	1175,5	4,54	1573,7	-18,04
26	Швеция	1973,8	43,40	1555,4	-39,00
27	Португалия	839,2	-15,14	1543,8	6,16
28	Босния и Герцеговина	383,2	-12,65	1353,7	-0,85
29	Румыния	517,0	29,51	1350,1	-36,44
30	Греция	1101,4	68,44	1158,8	-52,71
31	Болгария	773,9	75,93	1011,8	-44,83
32	Молдавия	536,9	75,40	858,3	-34,79

Доля рынка, маркетинг и продажи. Сопоставление результатов с конкурентами, существование и масштаб конкуренции

Компания не имеет конкурентов благодаря исключительным видам деятельности на территории Республики Казахстан.



Магистральный газопровод "Сарыарка"

Проект газификации центральных и северных регионов Республики Казахстан рассматривался более 10 лет. В 2019 году первым этапом проекта стало строительство магистрального газопровода "Сарыарка".

Официально магистральный газопровод "Сарыарка" был введен в эксплуатацию 27 декабря 2019 года. Газопровод соединил между собой города Кызылорду и Астана. Благодаря этому проекту, 171 населенный пункт в Карагандинской и Акмолинской областях получит доступ к природному газу.

В декабре 2018 года была проведена официальная церемония старта строительства, в январе 2019 года начата мобилизация техники и людей, в марте были начаты работы по сварке газопровода. По данным Министерства энергетики, в строительстве было задействовано более 1 тыс. единиц техники и около 2 тыс. человек. Генеральным подрядчиком является отечественная компания "КазСтройСервис".



Строительство трубопровода имеет две цели: удовлетворить растущий спрос на энергию в центральных и северных регионах страны и сделать это более экологичным образом. Астана из-за своего ограниченного доступа к природному газу опирается на гораздо менее экологичную альтернативу - уголь - для удовлетворения растущих потребностей в электроэнергии и отоплении. Власти, контролирующие реализацию трубопровода, также вводят в эксплуатацию конверсию двух тепловых электростанций в Астане для подачи газа, а не угля. В целом, проект призван укрепить экономику страны за счет снижения уровня загрязнения в Астане (и его негативных внешних эффектов), высвобождения угля для экспорта, более эффективного использования избыточного газа в Казахстане и создания основы для вторичных проектов, таких как газо-турбинных электростанций вдоль маршрута "Сарыарка".

Цели проекта

Обеспечение энергетической безопасности Республики Казахстан

Улучшение экологической обстановки

Надежное и бесперебойное газоснабжение центрального и северного регионов РК

Социально - экономический эффект

Социально-экономический эффект

Поэтапное обеспечение 171 населенного пункта вдоль трассы первого этапа магистрального газопровода

Развитие инфраструктуры вдоль трассы магистрального газопровода

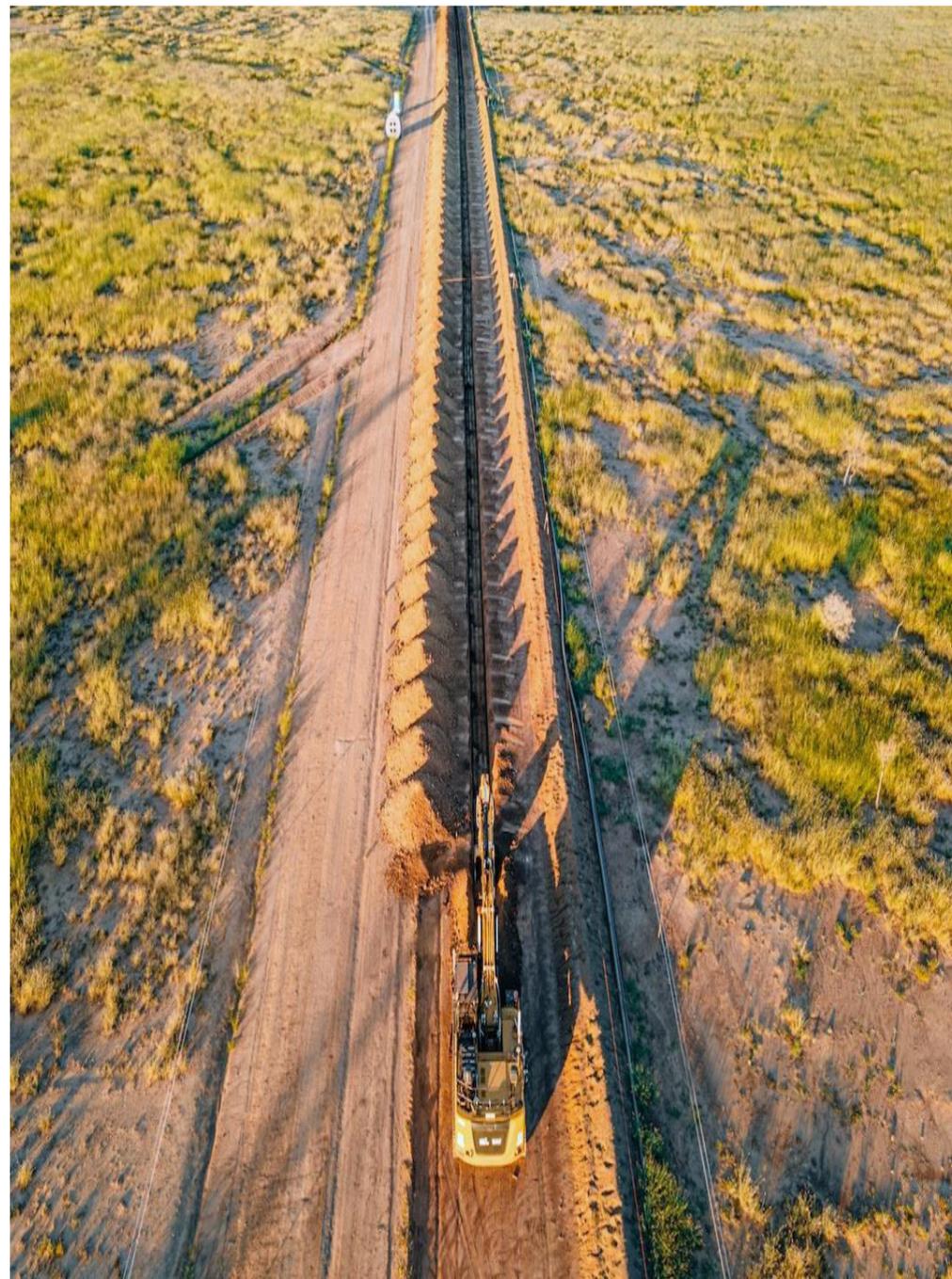
Улучшение экологического состояния города Астана (снижение выбросов на 34,6 тыс. тонн/год)

Создание в период строительства более 1 690 рабочих мест, а в период эксплуатации порядка 200 рабочих мест

Газификация города Астана и в перспективе 3-х областей Казахстана

Первый Президент Республики Казахстан Н.А. Назарбаев в 2018 году представил "Пять инициатив Президента", одной из которых была "Дальнейшая газификация страны". В рамках данной инициативы Первый Президент Республики Казахстан объявил о решении строительства газопровода в городе Астана.

"Нам надо реализовать проект по строительству магистрального газопровода по маршруту Караозек (Кызылординская область) – Жезказган – Караганда – Темиртау – Астана. Для этого требуется привлечь соответствующие средства, в том числе от международных финансовых институтов.



Это позволит не только обеспечить газом 2,7 миллиона человек, но и создать новые производства малого и среднего бизнеса. Также улучшится экология. Только в Астане перевод на газ снизит вредные выбросы в атмосферу в 6 раз или на 35 тысяч тонн в год", - пояснил Первый Президент.

Газопровод позволит снабдить голубым топливом города Астана, Караганда, Темиртау, Жезказган и близлежащие населенные пункты.

За 2022 год по МГ "Сарыарка" было транспортировано и реализовано 221 млн. м³ товарного газа потребителям города Астаны, а также Акмолинской, Карагандинской и Улытауской областей. С момента приемки МГ "Сарыарка" в эксплуатацию было подключено 6 934 абонента, из которых - 6 727 население, 7 тепловые компании, 9 промышленные компании, 191 коммунально-бытовые предприятия.

Участники строительства магистрального газопровода "Сарыарка"

АО "Фонд национального благосостояния "Самрук-Қазына"



АО "НГСК КазСтройСервис"



АО "Национальный управляющий холдинг "Байтерек"



АО "АстанаГаз КМГ"



АО "Национальная компания "КазМунайГаз"



Евразийский банк развития



Первая точка строительства магистрального газопровода "Сарыарка" – нулевой километр. Именно отсюда начинается прокладка трубы газопровода от Кызылорды до Астаны.

Газопровод берет свое начало в Кызылординской области (0-178,12 км)

Началом трассы принята врезка в существующий газопровод "Бейнеу-Шымкент" Дн1067 мм на 988 километре за компрессорной станцией "Караозек". Трасса газопровода следует в северном направлении по территории Сырдарьинского и Шиелийского районов Кызылординской области вдоль автодороги А-17 "Кызылорда - Павлодар - Успенка - граница Российской Федерации" в направлении города Жезказган.

Далее магистральный газопровод следует в Карагандинскую область (178,12-943,069 км)

От границы Кызылординской области трасса в северном направлении следует вдоль автомобильной дороги А-17 "Кызылорда - Павлодар - Успенка - граница Российской Федерации", в направлении города Жезказган, далее в восточном направлении в техническом коридоре с магистральным нефтепроводом "Павлодар - Шымкент" от нефтеперекачивающей станции "Борсенгир" до города Темиртау. От Темиртау вдоль автодороги республиканского значения М-36 "Граница Российской Федерации - Алматы" в северо-западном направлении к городу Астана.

От села Борсенгир на участке с 430 по 896 км трасса газопровода проходит в техническом коридоре с МН "Павлодар-Шымкент" и далее до города Астана вдоль автодороги М-36 "Граница Российской Федерации (на Екатеринбург) - Алматы".

Акмолинская область (943,069-1061,32 км)

По территории Аршалынского района Акмолинской области газопровод идет с 943,069 км после территории Карагандинской области. Общее направление трассы северо-западное вдоль автомобильной дороги республиканского значения М-36 "Граница Российской Федерации (на Екатеринбург) - Алматы, через города Костанай, Астана, Караганда" и железной дороги "Петропавловск - Караганда - Шу".



Каждые 60 километров строительства газопровода разворачивается вахтовый городок. В вахтовом городке проживает около 500 человек – это рабочий, руководящий и инженерно-технический составы.

Вахтовый городок:

- Обеспечивает жизнедеятельность строительно-монтажных бригад
- Создает все необходимые условия для жизни
- Состоит из жилых и рабочих модулей, столовой и вагонов для проживания
- Оснащен электроэнергией и питьевой водой
- Предусмотрены меры быстрого реагирования при чрезвычайных ситуациях
- Устойчив к неблагоприятным погодным условиям

Предварительная общая стоимость проекта "Сарыарка" была рассчитана в объеме 401,8 миллиард тенге. В настоящее время в соответствии с поручением Главы государства прорабатываются второй и третий этапы строительства газопровода.



Активы Компании на конец 2022 года составили 255 349 млн. тенге или снизились на 5% по сравнению с 2021 годом (268 806 млн. тенге).

В структуре активов по состоянию на 31 декабря 2021 года дебиторская задолженность занимала долю в размере 1,51% и была представлена суммой к получению за аренду магистрального газопровода "Сарыарка". По состоянию на 31 декабря 2022 года торговая дебиторская задолженность погашена полностью.

Обязательства Компании на конец 2022 года составили 206 371 млн. тенге. Наибольший объем в структуре обязательств занимают обязательства по облигациям и займам в объеме 83,1% или 171 485 млн. тенге.

В структуре обязательств Компании учитываются обязательства по ликвидации трубопровода и восстановлению участка, стоимость затрат по демонтажу трубопровода за 1 километр по состоянию на 31 декабря 2022 года составила 11 млн. тенге, балансовая стоимость обязательства по ликвидации составила 4 466 млн. тенге.

Расчет обязательства производится на основе стоимости проведения работ по демонтажу трубопровода в соответствии с действующими в Республике Казахстан техническими правилами и нормами. Размер затрат подвержен корректировке в соответствии с вносимыми изменениями в природоохранных требованиях, законодательстве, методах ликвидации, восстановления нарушенных земель, а также уровня дисконта и ставки инфляции на момент наступления данного обязательства.

Собственный капитал Компании составил 48 978 млн. тенге, увеличившись на 1,4% за счет получения прибыли в 2022 году в размере 671 млн. тенге.

В отчетном периоде финансовые коэффициенты платежеспособности и ликвидности продемонстрировали улучшение относительно показателей годом ранее. Так, показатель долговой нагрузки (соотношение обязательств к капиталу) составил 4,21% (2021 год 4,56%), показатель текущей ликвидности незначительно увеличился до 0,37% (2021 год 0,27%).

Динамика активов, млн. тенге



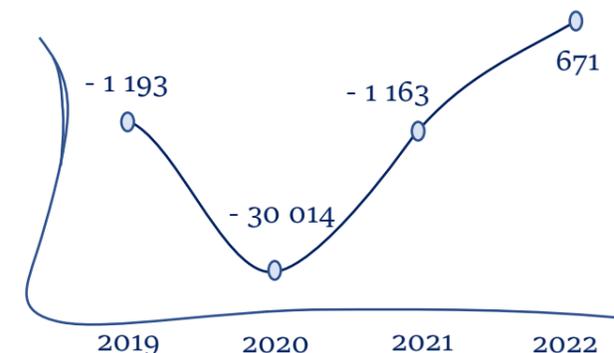
Динамика капитала, млн. тенге



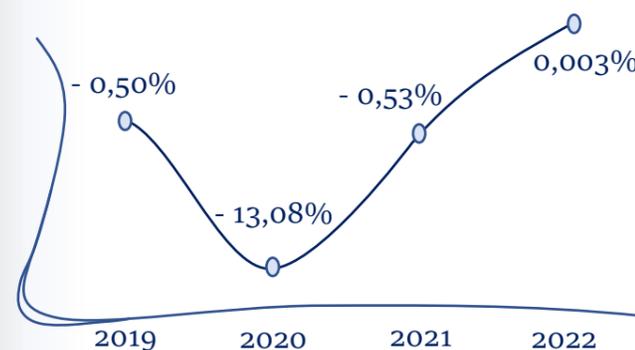
Динамика обязательств, млн. тенге



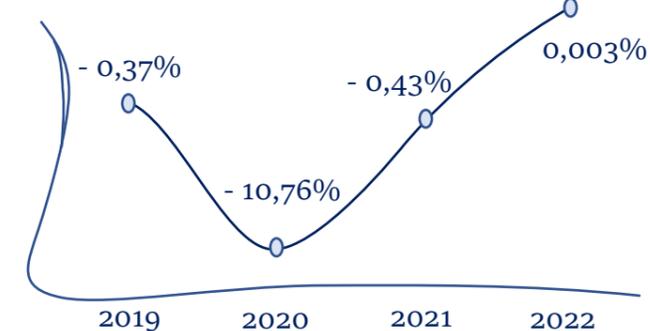
Динамика прибыли (убытка), млн. тенге



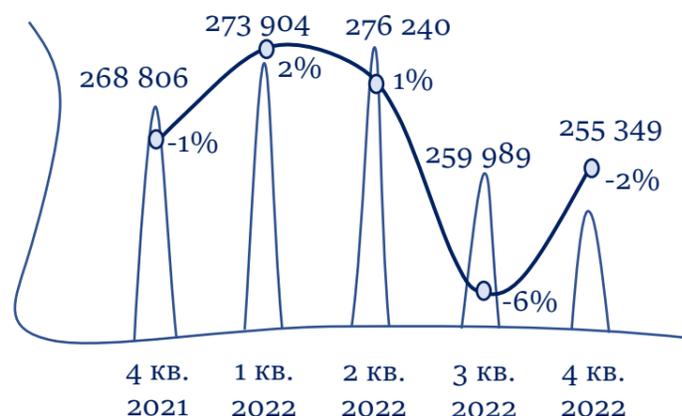
Рентабельность собственного капитала, ROE



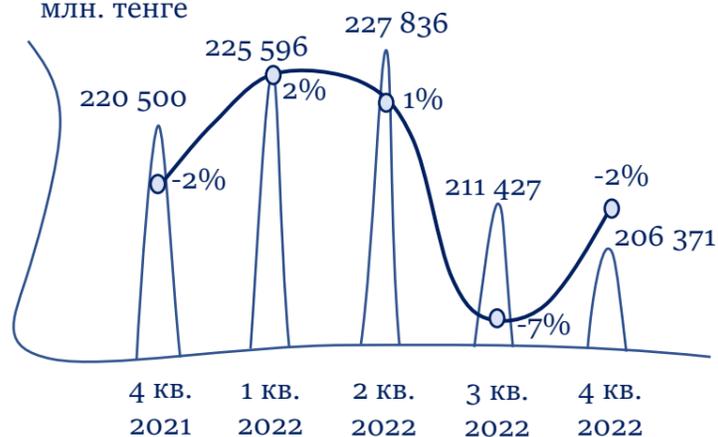
Рентабельность активов, ROA



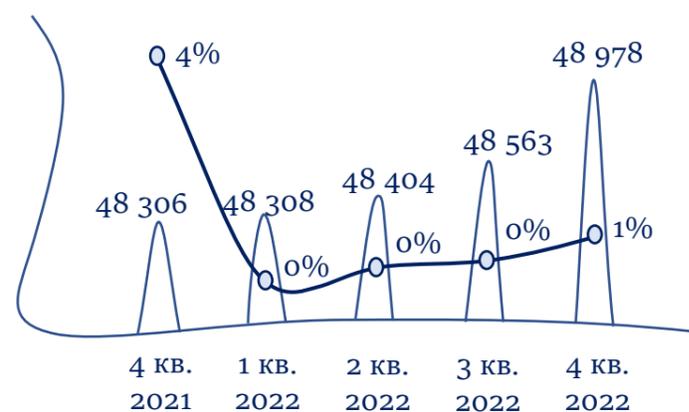
Динамика активов поквартально, млн. тенге



Динамика обязательств поквартально, млн. тенге

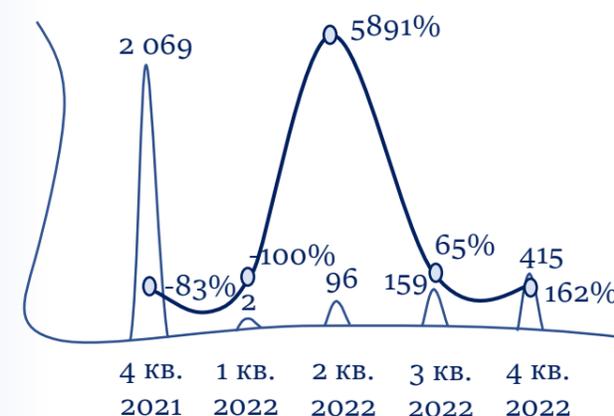


Динамика капитала поквартально, млн. тенге

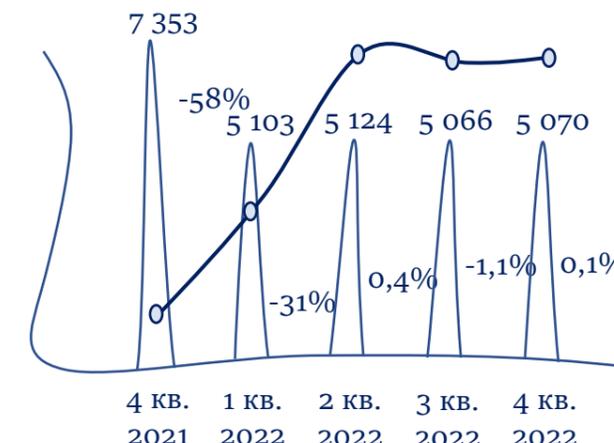


^ Объем
○ Темп прироста

Динамика чистой прибыли поквартально, млн. тенге



Динамика операционного убытка/прибыли поквартально, млн. тенге



В отчетном периоде Компания полностью погасила задолженность перед АО "Народный Банк Казахстана". Тем самым, по состоянию на 31 декабря 2022 года структура обязательств по облигациям и займам состоит только из обязательств по облигациям (ISIN-KZ2C00005676, ISIN-KZ2C00005841) с купонными вознаграждениями.

По итогам 2022 года активы Компании составили 255 349 млн. тенге, сократившись на 6,8% с начала текущего года, в связи со снижением долгосрочных активов на 4,9% и краткосрочных активов на 35%.

В структуре долгосрочных активов в отчетном периоде наблюдается уменьшение основных средств на 4% и НДС к возмещению на 15,5%. Краткосрочные активы выросли в результате увеличения денежных средств и их эквивалентов на 48,4% с начала текущего года.

На конец отчетного периода обязательства Компании сократились на 19,3% с начала 2022 года, составив 206 371 млн. тенге. Снижение обязательств обусловлено сокращением краткосрочных обязательств по облигациям и займам на 39,1% в результате выплаты купонных вознаграждений, при этом уменьшились обязательства по ликвидации газопроводов и восстановлению участка на 34,6%.

Собственный капитал по состоянию на 31 декабря 2022 года составил 48 978 млн. тенге, который снизился с начала 2022 года на 1,4% за счет уменьшения накопленного убытка на 1,8% до 36 002 млн. тенге.

Риски

Компанией заключен договор с ТОО "Эрнст энд Янг" на аудиторские услуги, согласно которому, аудиторской организацией проводится аудит финансовой отчетности за 12 месяцев с подготовкой и публикацией соответствующего заключения.

Для соблюдения ковенант, в соответствии с проспектом второго выпуска облигаций (ISIN KZ2C00005841), АО "АстанаГаз КМГ" заключило договор представителя интересов держателей облигаций с АО "Сентрас Секьюритиз".

Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества, оценка в области внутреннего контроля, управления рисками, исполнения документов в области корпоративного управления и консультирование в целях совершенствования деятельности Общества осуществляется службами внутреннего аудита акционеров (АО "Baiterek Venture Fund" и АО "Фонд национального благосостояния "Самрук-Казына").

Основные финансовые обязательства Компании включают обязательства по облигациям, займы, торговую и прочую кредиторскую задолженность, прочие текущие обязательства. Основной целью данных финансовых обязательств является финансирование операций Компании. В состав основных финансовых активов Компании входят торговая дебиторская задолженность и денежные средства и их эквиваленты, которые возникают непосредственно в ходе её операционной деятельности.

Инвестиционный риск

Для Компании - это риск возникновения потерь, связанных с какими-либо инвестициями: отклонение от графика или изменение бюджета проекта. Несоответствие графика проекта приводит к увеличению привлекаемого капитала и соответственно, к увеличению срока окупаемости.

Согласно условиям привлеченных на строительство МГ "Сарыарка" облигационных займов, Компания должна обеспечить соблюдение требований по условиям проспекта выпуска облигаций. Неисполнение данных требований дает кредиторам право требования досрочного погашения займа.

Валютный риск

Валютный риск – риск того, что справедливая стоимость будущих денежных потоков по финансовому инструменту будет колебаться вследствие изменений валютных курсов. По состоянию на 31 декабря 2022 и 2021 годов Компания не имела существенных монетарных финансовых инструментов, представленных в иностранных валютах.

Операционный риск

Риск потерь, вызванных непрофессиональными или противоправными действиями работников Компании, а также сбоями в работе оборудования. Деятельность Компании подразумевает строительство нефтяных и газовых магистральных трубопроводов, а также прочие строительно-монтажные работы газопроводов, в реализации которых задействовано большое количество сотрудников и спецтехники. Человеческий капитал Компании состоит из ряда профессионалов, имеющих многолетний опыт работы, что снижает возникновение риска.

Риск ликвидности

Риск ликвидности у Компании проявляется в виде возникновения трудностей при получении средств для погашения финансовых обязательств. Риск ликвидности может возникнуть в результате невозможности быстро продать финансовый актив по цене, близкой к его справедливой стоимости. Компания регулярно отслеживает потребность в ликвидных средствах, и руководство обеспечивает наличие средств в объеме, достаточном для выполнения любых наступающих обязательств.

Кредитный риск

Кредитный риск возникает вследствие невыплаты или несвоевременной оплаты эмитентом купонного вознаграждения держателям облигаций в соответствии с условиями выпуска ценных бумаг. Являясь участником государственных закупок, кредитный риск АО "АстанаГаз КМГ" также включает риски невыполнения или несвоевременного исполнения условий договоров поставщиками, контрапартнерами и клиентами Компании.

Риск процентной ставки

Риск процентной ставки означает, что будущие финансовые поступления могут колебаться в связи с изменениями рыночных условий. Риск изменений на рынке процентных ставок, в первую очередь, будет распространяться на долгосрочные обязательства Компании по облигациям и займам.

Занятость

По состоянию на конец 2022 года численность сотрудников составила 24 штатных единицы.

Штат Компании имеет высокий уровень образования и солидный опыт работы. В отчетном периоде в Компанию были приняты 3 сотрудника. В штате Компании преобладают сотрудники среднего возраста, 70% составляют сотрудники от 30 до 50 лет.

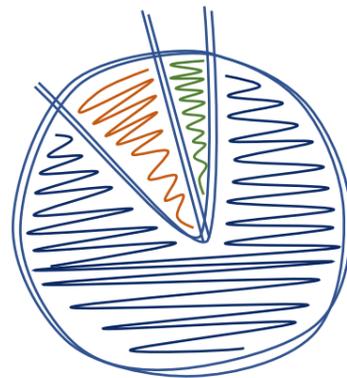
Ввиду исключительных видов деятельности Компании, доля работников женского пола составляет 37,5%.

Работники работающие на условиях коллективного договора отсутствуют.

Коэффициент текучести кадров, в добровольном и недобровольном порядке, по основным категориям работников составляет 12,5%.

За 2022 год из Компании уволились 3 сотрудника: 1 по истечению срока трудового договора, 2 по соглашению сторон.

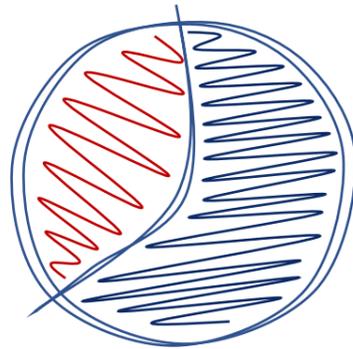
Общее количество работников, взявших отпуск и вернувшихся из отпуска по материнству в отчетном году - 1 сотрудница.



Младше 30 лет - 1 человек

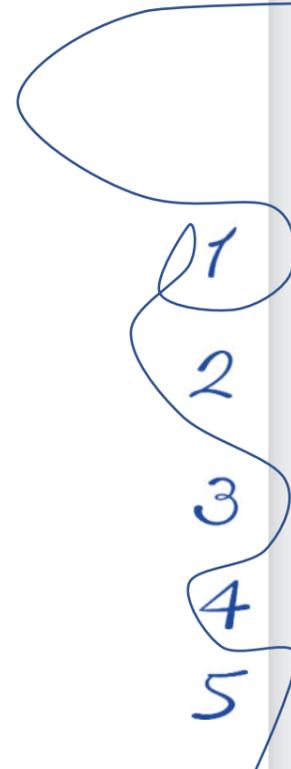
От 30 до 50 лет - 18 человек

Старше 50 лет - 5 человек



Женский пол - 9 человек

Мужской пол - 15 человек



Определение соответствующего получателя материальной помощи, социального пособия и компенсации, социальных гарантий и выплата осуществляется работодателем.

Система оплаты труда, размеры тарифных ставок и должностных окладов, надбавок и доплат работникам регулируются в соответствии с внутренними документами организации.

При принятии решения о сокращении численности или штата, работающих в организации работников, работодатель в письменной форме обязан уведомить работника о расторжении трудового договора не менее чем за один месяц, если в трудовом, коллективном договорах не предусмотрен более длительный срок уведомления.

С письменного согласия работника расторжение трудового договора может быть произведено до истечения срока уведомления.

Социальная поддержка оказывается работникам в виде предоставления им и членам их семей социального пакета, включающего: материальную помощь, социальные пособия и компенсации, социальные гарантии. Социальный пакет состоит из гарантированного и дополнительного социальных пакетов.

Гарантированный социальный пакет включает материальную помощь, социальные пособия и компенсации, социальные гарантии, в том числе, гарантированные законодательством Республики Казахстан:

1 выплата при расторжении в установленном порядке трудового договора с работником, утратившим трудоспособность в результате несчастного случая на производстве, профессионального заболевания, установления инвалидности

2 компенсационные выплаты, связанные с переездом работника в случае перевода его на работу в другую местность вместе с работодателем

3 компенсационные выплаты в связи с потерей работы (при сокращении численности и штата работников и ликвидации работодателя-юридического лица)

4 социальное пособие по временной нетрудоспособности в пределах 15-кратной величины МРП

5 обучение, подготовка, переподготовка, повышение квалификации работников

Компания вправе рассматривать формирование дополнительного социального пакета только при достаточности средств на обеспечение гарантированного социального пакета.

Здоровье и безопасность на рабочем месте

Одной из приоритетных целей Компании является обеспечение безопасной деятельности всех подведомственных объектов за счёт контроля за соблюдением требований пожарной, промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды.

Компания в своей деятельности в области безопасности и охраны труда руководствуется действующим законодательством Республики Казахстан, Правилами и международными стандартами, принятыми в практике при строительстве и эксплуатации магистральных трубопроводов.

Для построения собственной системы управления безопасностью и охраны труда, с целью ее гармонизации с интегрированной системой менеджмента управляющей компании, в Компании введена единая система управления охраны труда.

В соответствии с законодательством Республики Казахстан, со всеми работниками АО "АстанаГаз КМГ" были заключены договоры обязательного страхования:

- работников от несчастных случаев при исполнении им трудовых (служебных) обязанностей;
- гражданско-правовой ответственности владельцев опасных производственных объектов за причинение вреда третьим лицам.

В АО "АстанаГаз КМГ" отсутствует деятельность, сопряженная с высоким травматизмом или профессиональными заболеваниями.

За 2022 год несчастных случаев и инцидентов на производстве не допущено.

АО "АстанаГаз КМГ" является проектной компанией по реализации проекта "Строительства МГ "Сарыарка", штат относится к категории административно-управленческого персонала, арендует помещения у ТОО "Mangystau Servise Company". Ежегодно владельцем здания проводятся противопожарные тренировки с участием персонала АО "АстанаГаз КМГ". В 2022 году проведена тренировка по теме "Действия руководящего состава и сотрудников при возникновении чрезвычайных ситуаций - Пожар". Занимаемые помещения оснащены охранно-пожарной сигнализацией и первичными средствами пожаротушения. За 2022 год в компании возгораний и аварий не зарегистрировано.



Подготовка и образование

Согласно Законодательству Республики Казахстан, обучение персонала требованиям промышленной безопасности и по вопросам безопасности и охраны труда, осуществлялось специализированной компанией. По итогам проведенной закупки на электронном портале АО "Фонд национального благосостояния "Самрук-Казына", была привлечена компания ТОО "МАДИТЕХНОЭКСПЕРТ".

Компания имеет все разрешительные документы на данный вид деятельности, а также соответствующий Аттестат на право проведения работ в области промышленной безопасности.

Проверку знаний по безопасности и охране труда, промышленной безопасности и пожарно-техническому минимуму прошли 3 работника Компании.

Разнообразие и равные возможности

АО "АстанаГаз КМГ" обеспечивает наличие единых правил при приеме на работу, оценке достижений и продвижении работников и должностных лиц, основанных на четких и прозрачных критериях. В Компании не допускается запугивание, в том числе в шуточной форме и любая дискриминация по отношению к кому-либо на основании расовой, религиозной, национальной, половой, политической или иной принадлежности, социального происхождения, имущественного и должностного положения, языка общения и других обстоятельств, а также предоставление каких-либо привилегий отдельным работникам на основе указанных признаков.

В отчетном периоде случаи дискриминации работников Эмитента не выявлены.

Практика трудовых отношений

Мы соблюдаем и способствуем соблюдению прав человека, предусмотренных Конституцией Республики Казахстан и международными документами, такими как Всеобщая декларация о правах человека. Мы категорически не приемлем и запрещаем использование детского труда. Наши работники - наша главная ценность и основной ресурс, от уровня их профессионализма и безопасности напрямую зависят результаты нашей деятельности и стоимость, создаваемая для инвесторов, поэтому мы привлекаем на открытой и прозрачной основе профессиональных кандидатов с рынка труда и развиваем своих работников на основе принципа меритократии. Обеспечиваем безопасность и охрану труда наших работников, проводим оздоровительные программы и оказываем социальную поддержку работникам, создаем эффективную систему мотивации и развития работников; развиваем корпоративную культуру.

В отчетном периоде жалобы, поданные на Эмитента за нарушение практики трудовых отношений, отсутствуют.

Трудовые споры рассматриваются в порядке, предусмотренном трудовым законодательством Республики Казахстан.

Спонсорство и благотворительность

АО "АстанаГаз КМГ" напрямую не оказывает благотворительную и спонсорскую помощь государственным органам, коммерческим и некоммерческим организациям, их представителям, а также иным лицам. Благотворительная и спонсорская помощь может оказываться АО "АстанаГаз КМГ" только путем перечисления денежных средств в Фонд развития социальных проектов "Samruk-Kazyna Trust".

АО "АстанаГаз КМГ" может осуществлять благотворительность только в случае объявления чрезвычайной ситуации и (или) чрезвычайного положения, или на устранение последствия чрезвычайной ситуации и (или) чрезвычайного положения.



Противодействие коррупции

В рамках борьбы с коррупцией Компания придерживается политики в области противодействия коррупции АО "АстанаГаз КМГ" и соблюдает следующие принципы: АО "АстанаГаз КМГ" руководствуется применимым локальным и международным законодательством, положениями кодекса и иными внутренними документами в области противодействия коррупции, а также подтверждает свою приверженность мировым стандартам в области противодействия коррупции. В Компании закрепляется принцип неприятия коррупции в любых формах и проявлениях. АО "АстанаГаз КМГ" идентифицирует, регулярно актуализируют индикаторы коррупционных рисков, разрабатывает и внедряет надлежащие процедуры по минимизации рисков коррупции и контролирует их соблюдение.



С целью обеспечения выполнения требований корпоративного стандарта по управлению человеческими ресурсами АО "Фонд национального благосостояния "Самрук-Казына", при найме кандидатов на внутренние должности, Компания проводит оценку посредством полиграфического исследования с применением психологического профайлинга на предмет устойчивости к коррупционным рискам.

Выявленные риски, связанные с коррупцией, а равно и нарушения, связанные с коррупцией, отсутствуют. За отчетный период административных и уголовных дел не зафиксировано.

Соответствие требованиям законодательства

Случаев, в течение отчетного года, связанных с препятствием конкуренции и нарушением антимонопольного законодательства, не имеется. Штрафы и санкции на АО "АстанаГаз КМГ" не налагались.

Ответственность за услуги

Случаев несоответствия Компанией требованиям законодательства и кодексам в отношении воздействия оказанных услуг на здоровье и безопасность в 2022 году не установлено.

АО "АстанаГаз КМГ" является проектной компанией по реализации проекта строительства магистрального газопровода, после завершения строительства МГ "Сарыарка" был передан в аренду АО "Интергаз Центральная Азия", как национальному оператору по магистральному газопроводу. Таким образом, АО "АстанаГаз КМГ" не эксплуатирует МГ "Сарыарка".

АО "АстанаГаз КМГ" не имеет собственного офиса, компания располагается в арендуемом помещении по адресу: Республика Казахстан, город Астана, улица Д. Кунаева, здание 8, БЦ "Изумрудный квартал".

Раздел "Экологичность" не применим к Компании, так как эксплуатация МГ "Сарыарка" осуществляется АО "Интергаз Центральная Азия".

По всем участкам МГ "Сарыарка" превышений установленных лимитов объемов эмиссий в окружающую среду в 2022 году не зарегистрировано. Превышений нормативов максимальной разовой предельно допустимой концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на объектах МГ "Сарыарка" на границах санитарно-защитной зоны не зарегистрировано.

АО "Интергаз Центральная Азия" имеет все соответствующие документы по Охране окружающей среды.



Система корпоративного управления

Система корпоративного управления Компании обеспечивает надлежащее управление и контроль за деятельностью и направлена на рост долгосрочной стоимости и устойчивое развитие. АО "Фонд национального благосостояния "Самрук-Казына" (далее – Фонд) как национальный управляющий холдинг выполняет в отношении Компании роль стратегического холдинга. В основе корпоративного управления АО "АстанаГаз КМГ" эффективность, оперативность и прозрачность.

В АО "АстанаГаз КМГ" разработан кодекс корпоративного управления, утвержденный решением Общего собрания акционеров от 06 мая 2020 года.

Система корпоративного управления Компании представляет собой совокупность процессов, обеспечивающих управление и контроль за деятельностью Компании, а также систему взаимоотношений между исполнительным органом, советом директоров, акционерами и заинтересованными сторонами. Компетенции органов и порядок принятия решений четко определены и закреплены в уставе.

Советы директоров Компании обладают полной самостоятельностью в принятии решений в рамках своей компетенции, установленной уставом Компаний.

Исполнительные органы Фонда и Компании должны взаимодействовать в духе сотрудничества, чтобы обеспечить достаточную амбициозность и реалистичность планов развития Компании, направляемых для утверждения совету директоров, а также их соответствие стратегии и плану развития Фонда.

Распределение чистого дохода в пользу Фонда как акционера осуществляется в форме дивидендов на основе формализованной и прозрачной дивидендной политики.

Управление Компанией осуществляется органами в соответствии с компетенциями и порядком, определенными уставом.

Принципы корпоративного управления АО "АстанаГаз КМГ"

Устойчивое развитие

Стремясь к росту долгосрочной стоимости, Компания должна обеспечивать свое устойчивое развитие в долгосрочном периоде, соблюдая баланс интересов заинтересованных сторон.

Права акционеров и справедливое отношение к акционерам

Соблюдение прав акционеров является ключевым условием для привлечения инвестиций, Компания должна обеспечивать справедливое отношение к каждому из них.

Взаимодействие Фонда и организаций

Система корпоративного управления в Компании обеспечивает надлежащее управление и контроль за деятельностью и направлена на рост долгосрочной стоимости и устойчивое развитие. Фонд как национальный управляющий холдинг выполняет в отношении своих компаний роль стратегического холдинга.

Правительство как акционер Фонда

Правительство управляет Фондом в целях повышения национального благосостояния Республики Казахстан посредством увеличения долгосрочной стоимости (ценности) Фонда и организаций и эффективного управления активами Фонда и организаций.

Эффективность Совета директоров и исполнительного органа

Совет директоров и исполнительный орган должны взаимодействовать в духе сотрудничества, действовать в интересах организации и принимать решения на основе принципов устойчивого развития и справедливого отношения ко всем акционерам.

Управление рисками, внутренний контроль и аудит

Система управления рисками и внутреннего контроля в Компании обеспечивает разумную уверенность в достижении организацией своих стратегических и операционных целей.

Прозрачность

В целях соблюдения интересов заинтересованных сторон Компания своевременно и достоверно раскрывает информацию о всех важных аспектах своей деятельности, включая финансовое состояние, результаты деятельности, структуру собственности и управления.

Структура корпоративного управления



Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества, оценка в области внутреннего контроля, управление рисками, исполнение документов в области корпоративного управления и консультирование в целях совершенствования деятельности Общества осуществляется службами внутреннего аудита акционеров.

Совет директоров

Совет директоров осуществляет общее руководство деятельностью Общества, утверждает стратегию развития и ключевые политики Компании, за исключением решения вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров и Правления Общества.

Совет директоров несет ответственность перед Общим собранием акционеров за осуществление общего руководства деятельностью Обществом. Совет директоров не вправе принимать решения по вопросам, которые в соответствии с уставом отнесены к компетенции Правления Общества, а также принимать решения, противоречащие решениям Общего собрания акционеров. По итогам года Совет директоров представляет Общему собранию акционеров отчет о проделанной работе.

По решению Общего собрания акционеров членам Совета директоров Общества в период исполнения ими своих обязанностей могут выплачиваться вознаграждения и (или) компенсироваться расходы, связанные с исполнением ими функций членом Совета директоров Общества. Размер таких вознаграждений и компенсаций устанавливается решением акционеров.

Члены Совета директоров Общества должны действовать в соответствии с требованиями законодательства, уставом и внутренними документами Общества на основе информированности, прозрачности, в интересах Общества и его акционеров. Комитеты совета директоров по состоянию на отчетную дату не создавались.

Совет директоров Общества должен:

- 1) отслеживать и по возможности устранять потенциальные конфликты интересов на уровне должностных лиц и Общего собрания акционеров, в том числе неправомерное использование собственности Общества и злоупотребление при совершении сделок, в которых имеется заинтересованность;
- 2) осуществлять контроль за эффективностью практики корпоративного управления в Обществе.

По состоянию на 31 декабря 2022 года комитеты Совета директоров АО "АстанаГаз КМГ" не создавались.

В 2022 году Советом директоров АО "АстанаГаз КМГ" было проведено 8 заседаний, на которых были рассмотрены 24 вопроса. Ключевые рассмотренные вопросы:

- Об утверждении бизнес-плана финансово-хозяйственной деятельности АО "АстанаГаз КМГ" на 2022-2026 годы;
- О предварительном утверждении годовой финансовой отчетности АО "АстанаГаз КМГ" за 2021 год, представлении предложения Общему собранию акционеров АО "АстанаГаз КМГ" о порядке распределения чистого дохода АО "АстанаГаз КМГ" за 2021 год и размера дивиденда в расчете на одну простую акцию АО "АстанаГаз КМГ", рассмотрение информации об обращениях акционеров на действия АО "АстанаГаз КМГ" и его должностных лиц и итогах их рассмотрения за 2021 год;
- Об утверждении годового отчета АО "АстанаГаз КМГ" за 2021 год;
- Об избрании председателя Правления (Генерального директора) АО "АстанаГаз КМГ";
- О предварительном утверждении годового отчета Совета директоров АО "АстанаГаз КМГ" о проделанной работе за 2021 год;
- Об утверждении Политики конфиденциального информирования АО "АстанаГаз КМГ", Политики в области противодействия коррупции АО "АстанаГаз КМГ", Политики по урегулированию конфликта интересов у работников и должностных лиц АО "АстанаГаз КМГ", Политики по благонадежности Контрагентов АО "АстанаГаз КМГ";
- О погашении обязательств АО "АстанаГаз КМГ" перед АО "Народный банк Казахстана".

Состав Совета директоров

Берлибаев Данияр Амирбаевич

Председатель Совета директоров

Год рождения – 1968

Образование

- Казахский национальный университет им. Аль-Фараби

Юрист

Опыт работы

2017-2019 гг. - Советник Председателя Правления АО НК "КазМунайГаз".

Должностные обязанности: Координация работы по транспортировке, переработке и сбыту нефти и нефтепродуктов.

2019–2022 гг. - Заместитель Председателя Правления по транспортировке нефти, международным проектам и строительству газопровода "Сарыарка" в АО "НК "КазМунайГаз".

Должностные обязанности: Координация работы по экспорту и транспортировке нефти, дальнейшей переработке нефти на экспортных рынках и строительство магистрального газопровода "Сарыарка".

2019-2022 гг. - Председатель Совета директоров АО "КазТрансОйл".

Акциями АО "АстанаГаз КМГ" не владеет.

Тилеубаев Курман Шайниязович

Член Совета директоров

Год рождения – 1977

Образование

- Таразский Государственный Университет им. М.Х. Дулати

Экономист

- Высшая школа права "Адилет"

Юрист

Опыт работы

2018-2022 гг. - Заместитель Генерального директора, член Правления АО "АстанаГаз КМГ"

Должностные обязанности: Общее руководство Компанией.

2022-2022 гг. - Генеральный директор ТОО "Магистральный Водовод"

Должностные обязанности: Общее руководство Компанией.

2022 г. – настоящее время - Председатель Правления (Генеральный директор) АО "АстанаГаз КМГ"

Должностные обязанности: Общее руководство Компанией.

Акциями АО "АстанаГаз КМГ" не владеет.

Абдиев Аскар Сейіткәрімұлы

Независимый директор

Год рождения – 1973

Образование

- Южно-Казахстанский технический университет

Инженер-строитель

Опыт работы

2014–2015 гг. - Управляющий директор по маркетингу АО "Интергаз Центральная Азия".

Должностные обязанности: Организация работы по формированию и исполнению планов закупок Общества. Организация работы по формированию технических спецификаций на закуп товаров, работ и услуг. Организация работы по автоматизации процесса формирования технических спецификаций на закуп товаров. Организация работы по созданию нового классификатора товаров Общества. Организация работы по своевременному обеспечению потребности Общества в товарах, работах и услугах. Организация проведения закупочных процедур в соответствии с действующими нормативными документами. Организация работы по заключению, мониторингу и закрытию договоров.

2014г. - настоящее время - Управляющий директор по маркетингу ТОО "Alem Capital".

Должностные обязанности: Общее руководство компанией.

Акциями АО "АстанаГаз КМГ" не владеет.

Кулажанов Ернур Талғатұлы

Член Совета директоров

Год рождения – 1990

Образование

- Northeastern University, D'Amore-McKim School of Business

Бакалавр бизнес-администрирования (BSBA)

- Hult International Business School

Мастер бизнес-администрирования (MBA)

- Hult International Business School

Магистр финансов (MF)

Опыт работы

2018–2021 гг. - Управляющий директор АО "Qazaqstan Investment Corporation".

Должностные обязанности: Управление и создание фондов прямых инвестиций с различными инвестиционными мандатами. Представление интересов ККМ в советах директоров, консультативных советах и инвестиционных комитетах различных портфельных фондов, обеспечивая управление, стратегическое руководство и инвестиционный надзор.

2021 г. - настоящее время - Заместитель Председателя Правления АО "Baiterek Venture Fund".

Должностные обязанности: Взаимодействие с контрагентами по инвестиционным проектам. Подписание договоров, соглашений и актов приема-передачи по консультационным, финансовым, юридическим и оценочным услугам. Участие в голосовании на заседаниях общего собрания акционеров.

Акциями АО "АстанаГаз КМГ" не владеет.

Выдвижение кандидатов

Кандидаты в члены Совета директоров должны обладать соответствующим опытом работы, знаниями, квалификацией, позитивными достижениями и безупречной репутацией в деловой и отраслевой среде, необходимыми для выполнения своих обязанностей и организации эффективной работы всего Совета директоров в интересах акционеров и Общества.

На должность члена Совета директоров не могут быть избраны:

1. Члены Правительства Республики Казахстан;
2. Должностные лица государственного органа Республики Казахстан;
3. Лица, имеющие непогашенную или не снятую в установленном законодательством порядке судимость;
4. Ранее являвшиеся председателем Совета директоров, первым руководителем, заместителем руководителя, главным бухгалтером другого юридического лица в период не более чем за один год до принятия решения о принудительной ликвидации или принудительном выкупе акций, или консервации другого юридического лица, признанного банкротом в установленном порядке (в течение пяти лет после даты принятия соответствующего решения).

Председатель Совета директоров избирается Общим собранием акционеров. Председатель Правления (Генеральный директор) не может быть избран председателем Совета директоров.

Члены Правления Общества, за исключением Председателя Правления (Генерального директора), не могут быть избраны в Совет директоров.

Число членов Совета директоров должно составлять не менее трех человек. Не менее 30% от состава Совета директоров должны быть независимыми директорами.

Срок полномочий Совета директоров составляет 3 года. Срок полномочий Совета директоров истекает на момент принятия Общим собранием акционеров решения, которым производится избрание нового Совета директоров. Общее собрание акционеров вправе досрочно прекратить полномочия всех или отдельных членов Совета директоров. Избрание любого лица в состав Совета директоров на срок больше 6 лет подряд подлежит особому рассмотрению. Независимый директор не может избираться в Совет директоров более девяти лет подряд.

Для предотвращения конфликтов интересов Совет директоров Общества отслеживает и по возможности устраняет потенциальные конфликты на уровне должностных лиц и Общего собрания акционеров в соответствии с Политикой по урегулированию конфликта интересов у работников и должностных лиц АО "АстанаГаз КМГ", в том числе неправомерное использование собственности Общества и злоупотребление при совершении сделок, в которых имеется заинтересованность.

Оценка работы

В АО "АстанаГаз КМГ" оценка деятельности Совета не проводится в связи с тем, что в Обществе не утверждены правила оценки Совета директоров.



Информирование о проблемах

Информирование членов Совета директоров об основных вопросах и проблемах производится на заседании Совета директоров.

Заседание Совета директоров может быть созвано по инициативе его председателя или Правления Общества, либо по требованию любого члена Совета директоров, службы внутреннего аудита, аудиторской организации, осуществляющей аудит Общества, крупного акционера.

Требование о созыве заседания Совета директоров предъявляется председателю Совета директоров посредством направления соответствующего письменного сообщения, содержащего предлагаемую повестку дня заседания Совета директоров.

В случае рассмотрения вопроса о принятии решения о заключении крупной сделки и (или) сделки, в совершении которой имеется заинтересованность, информация о сделке должна включать сведения о сторонах сделки, сроках и условиях исполнения сделки, характере и объеме долей участия вовлеченных лиц, а также отчет оценщика (если применимо).

В случае невозможности участия в заседании Совета директоров, член Совета директоров вправе проголосовать посредством бюллетеня.

Решение о заключении сделок, в совершении которых Общество имеет заинтересованность, принимается простым большинством голосов членов Совета директоров, не заинтересованных в ее совершении. В случае, если все члены Совета директоров, кроме независимых директоров, заинтересованы в совершении такой сделки, решение принимается простым большинством голосов независимых директоров.

В случае равенства голосов, решение о заключении сделки, в совершении которой Общество имеет заинтересованность, принимается Общим собранием акционеров.

Для рассмотрения наиболее важных вопросов и подготовки рекомендаций Совету директоров в Обществе создаются комитеты Совета директоров.

Комитеты Совета директоров рассматривают следующие вопросы:

- 1) стратегического планирования;
- 2) кадров и вознаграждений;
- 3) внутреннего аудита;
- 4) социальные вопросы;
- 5) иные вопросы, предусмотренные внутренними документами Общества.

Рассмотрение вопросов может быть отнесено к компетенции одного или нескольких комитетов Совета директоров, за исключением вопросов внутреннего аудита, рассматриваемых отдельным комитетом Совета директоров.

Правление

Руководство текущей деятельностью осуществляется Правлением. Правление возглавляет Председатель Правления (Генеральный директор). Правление Общества вправе принимать решения по любым вопросам деятельности Общества, не отнесенным законодательными актами Республики Казахстан и уставом к компетенции других органов и должностных лиц Общества.

Правление Общества обеспечивает своевременное представление членам Совета директоров, при выполнении возложенных на них функций, информации о деятельности Общества, в том числе носящей конфиденциальный характер, в порядке, определенном Советом директоров, и в срок не позднее десяти рабочих дней с даты получения запроса.

Передача права голоса членом Правления иному лицу, в том числе другому члену Правления, не допускается. Правление Общества обязано исполнять решения Общего собрания акционеров и Совета директоров.

Членами Правления могут быть представители акционеров Общества и работники Общества, не являющиеся представителями акционеров Общества. Член Правления должен обладать соответствующим опытом работы, знаниями, квалификацией, деловой репутацией. Член Правления вправе работать по совместительству в других организациях только с согласия Совета директоров.

Правление состоит не более, чем из 5 человек. Председатель Правления (Генеральный директор) и члены Правления Общества избираются сроком до трех лет.

По решению Председателя Правления (Генерального директора) Общества, членам Правления Общества могут быть в установленном порядке переданы какие-либо из полномочий председателя Правления (Генерального директора) Общества.

Состав Правления

Решением Совета директоров АО "АстанаГаз КМГ" 04 мая 2022 года из состава Правления были исключены Макашев Сагидулла Ашуович и Бурамбаев Талгат Сагындыкович. В состав Правления были избраны Алтыбаева Турсунбубе Касымкановна и Шыныбаев Анет Кайрбекович.

С учетом внесенных изменений, по состоянию на 04 мая 2022 года Правление АО "АстанаГаз КМГ" состояло из трех человек: Сермагулов Асан Аскарлович, Алтыбаева Турсунбубе Касымкановна, Шыныбаев Анет Кайрбекович.

04 июля 2022 года решением Совета директоров Председателем Правления АО "АстанаГаз КМГ" был избран Тилеубаев Курман Шайниязович.

По состоянию на 31 декабря 2022 года состав правления состоит из четырех человек: Тилеубаев Курман Шайниязович, Сермагулов Асан Аскарлович, Алтыбаева Турсунбубе Касымкановна, Шыныбаев Анет Кайрбекович.

Тилеубаев Курман Шайниязович

1977 г.р.

2018-2022 гг. - Заместитель Генерального директора, член Правления АО "АстанаГаз КМГ"

Должностные обязанности: Общее руководство Компанией.

2022-2022 гг. - Генеральный директор ТОО "Магистральный Водовод"

Должностные обязанности: Общее руководство Компанией.

2022 г. - настоящее время - Председатель Правления (Генеральный директор) АО "АстанаГаз КМГ"

Должностные обязанности: Общее руководство Компанией.

Акциями АО "АстанаГаз КМГ" не владеет.

Сермагулов Асан Аскарлович

1976 г.р.

2020 г. - настоящее время - Заместитель генерального директора по производству АО "АстанаГаз КМГ".

Должностные обязанности: Контроль и руководство работой департаментов капитального строительства, инжиниринга и контроля технической документации.

Акциями АО "АстанаГаз КМГ" не владеет.

Шыныбаев Анет Кайрбекович

1980 г.р.

2020-2022 гг. - Директор департамента закупок и тендерных процедур АО "АстанаГаз КМГ"

Должностные обязанности: Контроль и организация закупочной деятельности, взаимодействие со структурными подразделениями (администраторами закупок), анализ и мониторинг исполнения целевых индикаторов, соблюдение закупочных процедур и недопущение нарушений по проведенным закупкам.

2022 г. - настоящее время - Директор Юридической службы АО "АстанаГаз КМГ"

Должностные обязанности: Обеспечение соблюдения законности в деятельности Общества, правовое сопровождение и координация корпоративных процедур при рассмотрении вопросов, выносимых на рассмотрение органов управления АО "АстанаГаз КМГ", правовая экспертиза внутренних нормативных документов.

Акциями АО "АстанаГаз КМГ" не владеет.

Алтыбаева Турсунбубе Касымкановна

1962 г.р.

2020 г. - настоящее время - Главный бухгалтер АО "АстанаГаз КМГ"

Должностные обязанности: Организация бухгалтерского учета, руководство бухгалтерией. Формирование Учетной и Налоговой политики и утверждение корпоративными органами. Участие в формировании Бизнес-плана Общества. Подготовка и своевременное предоставление ежемесячной, ежеквартальной и годовой финансовой отчетности. Учет обязательств по займам, долговым ценным бумагам и учет вознаграждений.

Акциями АО "АстанаГаз КМГ" не владеет.

Организационная структура



Информация о вознаграждениях

За год, закончившийся 31 декабря 2022 года, общая сумма вознаграждений выплаченных исполнительному органу составила 222 720 тысяч тенге (за год, закончившийся 31 декабря 2021 года: 161 695 тысяч тенге), общая сумма состоит из заработной платы и прочих краткосрочных вознаграждений, была включена в состав общих административных затрат.

Суммарный размер заработной платы и всех поощрений, выплаченных членам Совета директоров за 2022 год составило 16 071 тысяч тенге.

Акционеры

По состоянию на 31 декабря 2022 года акционерами АО "АстанаГаз КМГ" являются две государственные компании - АО "Baiterek Venture Fund" и АО "Фонд национального благосостояния "Самрук-Казына". Общее количество объявленных простых акций компании составило 42 492 166 штук, размещено 42 455 778 простых акций компании.

АО "Фонд национального благосостояния "Самрук-Казына" - 21 227 889 штук простых акций, доля в общем количестве размещенных акций компании 50%.

АО "Baiterek Venture Fund" - 21 227 889 штук простых акций, доля в общем количестве размещенных акций компании 50%.



Дочерние и зависимые организации

По состоянию на 31 декабря 2022 года АО "АстанаГаз КМГ" не имеет дочерних и зависимых организаций.

Информация о дивидендах

Дивидендом является доход акционеров по принадлежащим им акциям, выплачиваемый Обществом в соответствии с решением Общего собрания акционеров.

Выплата дивидендов производится деньгами или ценными бумагами Общества. Выплата дивидендов по акциям Общества его ценными бумагами допускается только при условии, что такая выплата осуществляется объявленными акциями Общества и (или) выпущенными им облигациями при наличии письменного согласия акционеров.

Выплата дивидендов по акциям Общества осуществляется по итогам квартала, полугодия или года только после проведения аудита финансовой отчетности Общества за соответствующий период и по решению Общего собрания акционеров.

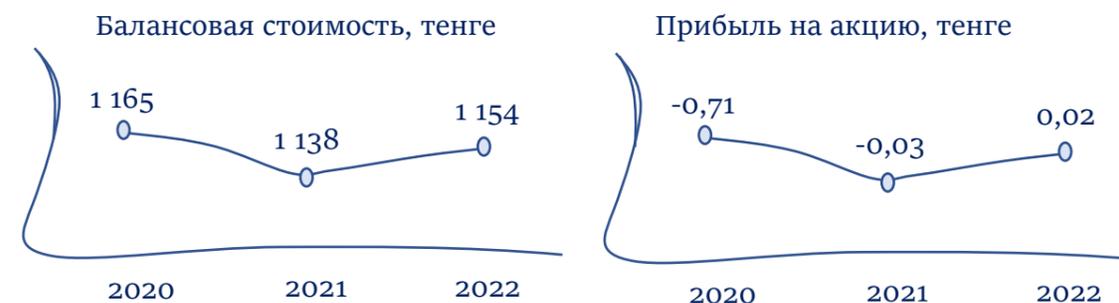
Решение о выплате дивидендов по простым акциям принимается Общим собранием акционеров. Дивиденды выплачиваются в срок, установленный Общим собранием акционеров при принятии решения о выплате дивидендов.

Общее собрание акционеров вправе принять решение о невыплате дивидендов по простым акциям Общества в следующих случаях:

1. При отрицательном размере собственного капитала Общества или если размер собственного капитала Общества станет отрицательным в результате начисления дивидендов по его акциям;
2. Если Общество отвечает признакам неплатежеспособности или несостоятельности в соответствии с законодательством Республики Казахстан о реабилитации и банкротстве, или указанные признаки появятся у Общества в результате начисления дивидендов по его акциям.

В период 2017-2022 годов включительно Компания не имела чистого дохода и поэтому, дивиденды по простым акциям не выплачивались.

В соответствии с требованиями Казахстанской фондовой биржи Компания рассчитала балансовую стоимость акции на основе количества простых акций на отчетную дату. По состоянию на 31 декабря 2022 и 2021 годов балансовая стоимость акции была представлена следующим образом:



Суммы базового и разводненного убытка на акцию рассчитаны путём деления чистой прибыли за год на средневзвешенное количество простых акций в обращении в течение года.

Средневзвешенное количество простых акций в обращении составило 42 455 778 штук за год, закончившийся 31 декабря 2022 года (2021 год: 42 455 778 штук). За год, закончившийся 31 декабря 2022 базовая и разводненная прибыль на акцию составила 0,02 тысяч тенге (2021 год: базовый и разводненный убыток на акцию составил 0,03 тысяч тенге).

Права миноритарных акционеров

АО "АстанаГаз КМГ" соблюдает права миноритарных акционеров в соответствии с Законом Республики Казахстан "Об акционерных обществах" (далее – Закон).

Миноритарный акционер Общества имеет право:

- 1) участвовать в управлении Обществом в порядке, предусмотренном Законом и (или) уставом общества;
- 1-1) при владении самостоятельно или в совокупности с другими акционерами пятью и более процентами голосующих акций Общества предлагать Совету директоров включить дополнительные вопросы в повестку дня общего собрания акционеров в соответствии с Законом;
- 2) получать дивиденды;
- 3) получать информацию о деятельности Общества, в том числе знакомиться с финансовой отчетностью Общества, в порядке, определенном общим собранием акционеров или уставом Общества;
- 4) получать выписки от центрального депозитария или номинального держателя, подтверждающие его право собственности на ценные бумаги;
- 5) предлагать общему собранию акционеров общества кандидатуры для избрания в Совет директоров Общества;
- 6) оспаривать в судебном порядке принятые органами Общества решения;
- 7) при владении самостоятельно или в совокупности с другими акционерами пятью и более процентами голосующих акций Общества обращаться в судебные органы от своего имени в случаях, предусмотренных статьями 63 и 74 Закона, с требованием о возмещении обществу должностными лицами Общества убытков, причиненных обществу, и возврате обществу должностными лицами общества и (или) их аффилированными лицами прибыли (дохода), полученной ими в результате принятия решений о заключении (предложения к заключению) крупных сделок и (или) сделок, в совершении которых имеется заинтересованность;
- 8) обращаться в Общество с письменными запросами о его деятельности и получать мотивированные ответы в течение тридцати календарных дней с даты поступления запроса в общество;
- 9) на часть имущества при ликвидации Общества;

10) преимущественной покупки акций или других ценных бумаг Общества, конвертируемых в его акции, в порядке, установленном Законом, за исключением случаев, предусмотренных законодательными актами Республики Казахстан;

11) участвовать в принятии общим собранием акционеров решения об изменении количества акций общества или изменении их вида в порядке, предусмотренном Законом.

Акционеры, владеющие самостоятельно или в совокупности с другими акционерами пятью и более процентами голосующих акций Общества, вправе получить информацию о размере вознаграждения по итогам года отдельного члена Совета директоров и (или) исполнительного органа общества при одновременном наличии следующих условий:

- установление судом факта умышленного введения в заблуждение акционеров общества данным членом Совета директоров и (или) исполнительного органа общества с целью получения им (ими) либо его аффилированными лицами прибыли (дохода);

- если будет доказано, что недобросовестные действия и (или) бездействие данного члена совета директоров и (или) исполнительного органа общества повлекли возникновение убытков общества.

По состоянию на 31 декабря 2022 года миноритарные акционеры отсутствуют.

Информация о крупных сделках

По состоянию на 31 декабря 2022 года, АО "АстанаГаз КМГ" крупные сделки не совершались.



Информационная политика

Документы, регламентирующие отдельные вопросы выпуска, размещения, обращения и конвертирования ценных бумаг Общества, содержащие информацию, составляющую служебную, коммерческую или иную охраняемую законом тайну, предоставляются акционерам по их требованию.

Предоставление информации о деятельности Общества, затрагивающей интересы любого из акционеров, осуществляется в соответствии с Законом, уставом и политикой конфиденциального информирования АО "АстанаГаз КМГ".

Информация о деятельности Общества с пометкой "Конфиденциально", "Для служебного пользования", ставшая известной акционерам, не может быть передана письменно или в иной форме третьим лицам, за исключением государственных органов Республики Казахстан по вопросам их компетенции. Раскрытие конфиденциальной информации иным лицам возможно только по согласованию с Председателем Правления (Генеральным директором) Общества.

Общество обеспечивает обязательное ведение списка работников Общества, обладающих информацией, составляющей служебную или коммерческую тайну.

В соответствии с уставом, Общество обязано осуществлять раскрытие информации на интернет-ресурсе депозитария финансовой отчетности и интернет-ресурсе фондовой биржи в порядке, установленном Законодательством о рынке ценных бумаг.

В соответствии с календарем корпоративных событий АО "АстанаГаз КМГ" раскрыло следующую информацию:

1. Ежеквартальную финансовую отчетность за 1 квартал.
2. Ежеквартальную финансовую отчетность за 2 квартал.
3. Ежеквартальную финансовую отчетность за 3 квартал.
4. Проведение годового общего собрания акционеров АО "АстанаГаз КМГ".
5. Утверждение годовой финансовой отчетности за 2022 год.
6. Размещение годового отчета на интернет-ресурсе АО "Казахстанская фондовая биржа".
7. Предоставление на АО "Казахстанская фондовая биржа" списка аффилированных лиц ежеквартально.

Управление рисками

Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества, оценка в области внутреннего контроля, управления рисками, исполнения документов в области корпоративного управления и консультирование в целях совершенствования деятельности Общества осуществляется службами внутреннего аудита акционеров.

К компетенции Совета директоров в отношении управления рисками относятся следующие вопросы:

- утверждение общего риск-аппетита Общества, уровней толерантности в отношении каждого ключевого риска Общества и установление лимитов для ограничения уровня принимаемых рисков;
- утверждение регистра и карты рисков Общества;
- рассмотрение и оценка отчетов Правления Общества, внешних и внутренних аудиторов по управлению рисками и внутреннему контролю;
- оценка эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля, принятие решения об эффективности функционирования системы управления рисками и внутреннего контроля.

К компетенции Правления Общества относятся следующие вопросы:

- утверждение внутренних документов по управлению рисками, за исключением внутренних документов, утверждаемых Советом директоров;
- соблюдение уровня риск-аппетита и эффективное функционирование систем внутреннего контроля и управления рисками в Обществе;
- Уведомление Совета директоров о состоянии ключевых рисков Общества.

В целях оперативного принятия решений по вопросам управления рисками в Обществе может создаваться Комитет по рискам при Правлении Общества. Порядок формирования и работы Комитета по рискам, а также его количественный состав устанавливается внутренним документом Общества, утверждаемым Правлением.

Внутренний контроль и аудит

Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества, оценка в области внутреннего контроля, управления рисками, исполнения документов в области корпоративного управления и консультирование в целях совершенствования деятельности Общества осуществляется службами внутреннего аудита акционеров (АО "Baiterek Venture Fund" и АО "Фонд национального благосостояния "Самрук-Казына").

Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества может быть образована служба внутреннего аудита. Работники службы внутреннего аудита не могут быть избраны в состав Совета директоров и Правления Общества. Служба внутреннего аудита непосредственно подчиняется Совету директоров и отчитывается перед ним о своей работе.

Компанией заключен аудиторский договор с ТОО "Эрнст энд Янг", согласно которому аудиторской организацией проводится аудит финансовой отчетности за 12 месяцев с подготовкой и публикацией соответствующего заключения.

Представитель держателей облигаций АО "Сентрас Секьюритиз", в рамках заключенного договора по второму выпуску облигаций, проводит ежеквартальный контроль за исполнением Компанией обязательств перед держателями облигаций с публикацией отчета на АО "Казахстанская фондовая биржа".

Взаимодействие с заинтересованными сторонами

Согласно кодексу корпоративного управления, АО "АстанаГаз КМГ" осознает важность своего влияния на экономику, экологию и общество и, стремясь к росту долгосрочной стоимости, должно обеспечивать свое устойчивое развитие в долгосрочном периоде, соблюдая баланс интересов заинтересованных сторон. Подход ответственного, продуманного и рационального взаимодействия с заинтересованными сторонами будет способствовать устойчивому развитию Компании.

"Устойчивое развитие – развитие, отвечающее потребностям нынешнего поколения, не лишая будущие поколения возможности удовлетворять свои потребности". (Доклад Всемирной комиссии по вопросам окружающей среды и развития "Наше общее будущее", 04 августа 1987 года).

"Изменения, происходящие в мире под влиянием затянувшегося глобального кризиса, нас не пугают. Мы к ним готовы. Теперь наша задача – сохраняя все, чего мы достигли за годы суверенитета, продолжить устойчивое развитие в XXI веке". (Послание Первого Президента Республики Казахстан).

Заинтересованные стороны включают ключевой руководящий персонал Компании, организации, в которых значительная доля прямо или косвенно принадлежит ключевому управленческому персоналу Компании, компании группы АО "Фонд Национального благосостояния "Самрук-Казына", АО "Национальный управляющий холдинг "Байтерек" (компании под общим контролем) и компании, контролируемые Правительством (прочие компании, контролируемые государством).

Компания своевременно предоставляет всю необходимую информацию заинтересованным сторонам в соответствии с действующим законодательством, уставом и иными внутренними документами Компании.

Аудит финансовой отчетности АО "АстанаГаз КМГ" за 2022 год проводился компанией ТОО "Эрнст энд Янг".

Далее представлена сканированная копия Отчета независимого аудитора по финансовой отчетности Компании за отчетный 2022 год.

АО «АстанаГаз КМГ»

Финансовая отчётность

*за год, закончившийся 31 декабря 2022 года,
с аудиторским отчётом независимого аудитора*

СОДЕРЖАНИЕ

Аудиторский отчёт независимого аудитора

Финансовая отчётность

Отчёт о финансовом положении.....	1
Отчёт о совокупном доходе	2
Отчёт о движении денежных средств	3
Отчёт об изменениях в капитале	4
Примечания к финансовой отчётности	5-30



«Эрнст энд Янг» ЖШС
Әл-Фараби д-лы, 77/7
«Есентай Тауэр» ғимараты
Алматы қ., 050060
Қазақстан Республикасы
Тел.: +7 727 258 5960
Факс: +7 727 258 5961
www.ey.com

ТОО «Эрнст энд Янг»
пр. Аль-Фараби, 77/7
здание «Есентай Тауэр»
г. Алматы, 050060
Республика Казахстан
Тел.: +7 727 258 5960
Факс: +7 727 258 5961

Ernst & Young LLP
Al-Farabi ave., 77/7
Esentai Tower
Almaty, 050060
Republic of Kazakhstan
Tel.: +7 727 258 5960
Fax: +7 727 258 5961

Аудиторский отчет независимого аудитора

Совету директоров, акционерам и руководству АО «АстанаГаз КМГ»

Мнение

Мы провели аудит финансовой отчетности АО «АстанаГаз КМГ» (далее - «Организация»), состоящей из отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2022 года, отчета о совокупном доходе, отчета об изменениях в собственном капитале и отчета о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также примечаний к финансовой отчетности, включая краткий обзор основных положений учетной политики.

По нашему мнению, прилагаемая финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Организации по состоянию на 31 декабря 2022 года, а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наши обязанности в соответствии с этими стандартами описаны далее в разделе «Ответственность аудитора за аудит финансовой отчетности» нашего отчета. Мы независимы по отношению к Организации в соответствии с принятым Советом по международным стандартам этики для бухгалтеров (СМСЭБ) Международным кодексом этики профессиональных бухгалтеров (включая международные стандарты независимости) (Кодекс СМСЭБ) и этическими требованиями, применимыми к нашему аудиту финансовой отчетности в Республике Казахстан, и нами выполнены прочие этические обязанности в соответствии с этими требованиями и Кодексом СМСЭБ. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Ключевые вопросы аудита

Ключевые вопросы аудита – это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита финансовой отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита финансовой отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения по этим вопросам. В отношении каждого из указанных ниже вопросов наше описание того, как соответствующий вопрос был рассмотрен в ходе нашего аудита, приводится в этом контексте.

Мы выполнили обязанности, описанные в разделе «Ответственность аудитора за аудит финансовой отчетности» нашего отчета, в том числе по отношению к этим вопросам. Соответственно, наш аудит включал выполнение процедур, разработанных в ответ на нашу оценку рисков существенного искажения финансовой отчетности. Результаты наших аудиторских процедур, в том числе процедур, выполненных в ходе рассмотрения указанных ниже вопросов, служат основанием для выражения нашего аудиторского мнения о прилагаемой финансовой отчетности.

Ключевой вопрос аудита

Как соответствующий ключевой вопрос был рассмотрен в ходе нашего аудита

Обязательство по ликвидации газопровода и восстановлению участка

Мы считаем, что данный вопрос является одним из наиболее значимых для нашего аудита в связи с тем, что расчет обязательства по ликвидации газопровода и восстановлению участка требует значительных суждений из-за сложности оценки будущих затрат и из-за значимости данного обязательства для финансовой отчетности. Предположения руководства, использованные в расчетах, включают ожидаемый подход к ликвидации газопровода и восстановлению участка согласно действующему законодательству, а также такие вводные данные как затраты на ликвидацию, ставки дисконтирования и изменения в темпах инфляции.

Информация, связанная с обязательством по ликвидации газопровода и восстановлению участка, приведена в *Примечании 10* к финансовой отчетности.

Наши аудиторские процедуры включали в себя понимание юридических и конструктивных обязательств в отношении процесса ликвидации газопровода и восстановлению участка на основе договорных соглашений, соответствующего местного законодательства и существующей деловой практики. Мы рассмотрели компетентность сотрудников Организации, которые производили расчеты и оценку будущих затрат. Мы проверили математическую точность расчетов и оценили использованную ставку дисконтирования и уровень инфляции. Мы проанализировали оценку руководства в части требуемых затрат на ликвидацию газопровода. Мы сравнили вводные данные, используемые в расчете, с доступной внешней информацией. Мы проанализировали информацию в отношении ликвидации газопровода и восстановления участка, представленную в финансовой отчетности.

Соблюдение требований проспекта выпуска облигаций

В соответствии с условиями проспекта выпуска облигаций, Организация должна соблюдать определенные финансовые и нефинансовые требования. Несоблюдение

Мы изучили требования проспекта выпуска облигаций, а также соответствующий анализ Организации по их соблюдению. Мы сравнили данные, используемые в данном

показателей установленным требованиям может привести к требованию досрочного погашения облигаций. Также, положения о кросс-дефолте действуют по условиям выпуска облигаций. В связи с этим, данный вопрос является одним из наиболее значимых для нашего аудита.

Информация о соблюдении требований проспекта выпуска облигаций раскрыта в *Примечании 9* к финансовой отчетности.

анализе, с первичными документами и с финансовой отчетностью. Мы проверили арифметическую точность расчетов, использованных в данном анализе. Также, мы проанализировали раскрытия в финансовой отчетности Организации в отношении соблюдения требований проспекта выпуска облигаций.

Прочая информация, включенная в годовой отчет Организации за 2022 год

Прочая информация включает информацию, содержащуюся в годовом отчете Организации за 2022 год, но не включает финансовую отчетность и наше аудиторский отчет о ней. Ответственность за прочую информацию несет руководство. Годовой отчет Организации за 2022 год, предположительно, будет нам предоставлен после даты настоящего аудиторского отчета.

Наше мнение о финансовой отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не будем предоставлять вывода, выражающего уверенность в какой-либо форме в отношении данной информации.

В связи с проведением нами аудита финансовой отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с указанной выше прочей информацией, когда она будет нам предоставлена, и рассмотрении при этом вопроса, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и финансовой отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иных существенных искажений.

Ответственность руководства и Совета директоров за финансовую отчетность

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной финансовой отчетности в соответствии с МСФО и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке финансовой отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Организации продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Организацию, прекратить ее деятельность или когда у руководства нет реальной альтернативы таким действиям.

Совет директоров несет ответственность за надзор за процессом подготовки финансовой отчетности Организации.

Ответственность аудитора за аудит финансовой отчетности

Наши цели заключаются в получении разумной уверенности в том, что финансовая отчетность в целом не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского отчета, содержащего наше мнение.

Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с Международными стандартами аудита, всегда выявит существенное искажение при его наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что по отдельности или в совокупности они могли бы повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой финансовой отчетности.

В рамках аудита, проводимого в соответствии с Международными стандартами аудита, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы выполняем следующее:

- ▶ выявляем и оцениваем риски существенного искажения финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибок, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- ▶ получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Организации;
- ▶ оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики и обоснованность оценочных значений, рассчитанных руководством, и раскрытия соответствующей информации;
- ▶ делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, и, на основании полученных аудиторских доказательств, вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, которые могут вызвать значительные сомнения в способности Организации продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском отчете к соответствующему раскрытию информации в финансовой отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского отчета. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Организация утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- ▶ проводим оценку представления финансовой отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли финансовая отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с Советом директоров, доводя до его сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, если мы выявляем таковые в процессе аудита.

Мы также предоставляем Совету директоров заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали Совет Директоров обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудитора, а в необходимых случаях - о действиях, осуществленных для устранения угроз, или принятых мерах предосторожности.

Из тех вопросов, которые мы довели до сведения Совета директоров, мы определяем вопросы, которые были наиболее значимыми для аудита финансовой отчетности за текущий период и которые, следовательно, являются ключевыми вопросами аудита. Мы описываем эти вопросы в нашем аудиторском отчете, кроме случаев, когда публичное раскрытие информации об этих вопросах запрещено законом или нормативным актом, или когда в крайне редких случаях мы приходим к выводу о том, что информация о каком-либо вопросе не должна быть сообщена в нашем отчете, так как можно обоснованно предположить, что отрицательные последствия сообщения такой информации превысят общественно значимую пользу от ее сообщения.

Руководитель, ответственный за проведение аудита, по результатам которого выпущен настоящий аудиторский отчет независимого аудитора, - Пол Кон.

ТОО «Эрнст энд Янг»

Пол Кон
Партнер по аудиту

Дана Алибекова
Аудитор

Квалификационное свидетельство аудитора
№ МФ-0000418 от 13 января 2017 года

050060, Республика Казахстан, г. Алматы
пр. Аль-Фараби, 77/7, здание «Есентай Тауэр»

27 февраля 2023 года

Рустамжан Саттаров
Генеральный директор
ТОО «Эрнст энд Янг»

Государственная лицензия на занятие
аудиторской деятельностью на территории
Республики Казахстан серии МФЮ-2
№ 0000003, выданная Министерством
финансов Республики Казахстан
15 июля 2005 года

ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ

По состоянию на 31 декабря 2022 года

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	31 декабря 2022 года	31 декабря 2021 года
Активы			
Внеоборотные активы			
Основные средства	5	227.513.322	239.322.387
Нематериальные активы		3.875	5.038
Предоплата по корпоративному подоходному налогу		254.464	253.905
НДС к возмещению		16.378.805	20.401.215
		244.150.466	259.982.545
Оборотные активы			
Предоплата по прочим налогам		42.031	40.671
НДС к возмещению		4.032.842	4.048.682
Торговая дебиторская задолженность	6	-	4.058.085
Денежные средства и их эквиваленты	7	7.123.293	676.242
		11.198.166	8.823.680
Итого активы		255.348.632	268.806.225
Капитал и обязательства			
Капитал			
Уставный капитал	8	84.911.556	84.911.556
Дополнительно оплаченный капитал		68.597	68.597
Накопленный убыток		(36.002.241)	(36.674.102)
Итого капитал		48.977.912	48.306.051
Обязательства			
Долгосрочные обязательства			
Обязательства по облигациям и займы	9	171.485.141	181.605.769
Обязательство по ликвидации газопроводов и восстановлению участка	10	4.466.824	6.719.457
		175.951.965	188.325.226
Краткосрочные обязательства			
Обязательства по облигациям и займы	9	30.274.408	32.033.128
Кредиторская задолженность	11	28.143	46.136
Прочие краткосрочные обязательства		116.204	95.684
		30.418.755	32.174.948
Итого капитал и обязательства		255.348.632	268.806.225
Балансовая стоимость одной акции, тенге	8	1.154	1.138

Председатель Правления (Генеральный директор)



Главный бухгалтер

Тилеубаев К.Ш.

Алтыбаева Т.К.

Учётная политика и примечания на страницах с 5 по 30 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.

ОТЧЁТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ

За год, закончившийся 31 декабря 2022 года

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	2022 год	2021 год
Выручка от аренды	12	33.739.019	33.805.021
Себестоимость аренды	13	(12.569.380)	(12.701.080)
Валовая прибыль		21.169.639	21.103.941
Прочие операционные доходы/(убытки), нетто		19.768	(933)
Общие и административные расходы	14	(825.503)	(869.135)
Прибыль от операционной деятельности		20.363.904	20.233.873
Убыток от курсовой разницы, нетто		(1.740)	(46)
Финансовые доходы		993.198	340.235
Финансовые расходы	15	(20.683.501)	(21.737.086)
Прибыль/(убыток) до налогообложения		671.861	(1.163.024)
Расходы по подоходному налогу	16	—	—
Чистая прибыль/(убыток) за год		671.861	(1.163.024)
Прочий совокупный доход за год		—	—
Итого совокупный доход/(убыток) за год, за вычетом подоходного налога		671.861	(1.163.024)
Чистая прибыль/(убыток) на акцию			
Базовый и разводненный	8	0,02	(0,03)

Председатель Правления (Генеральный директор)



Тилеубаев К.Ш.

Главный бухгалтер

Алтыбаева Т.К.

Учётная политика и примечания на страницах с 5 по 30 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.

ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

За год, закончившийся 31 декабря 2022 года

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	2022 год	2021 год
Денежные потоки от операционной деятельности			
Полученные проценты		992.639	339.351
Поступление от аренды		41.845.984	33.805.596
Прочие поступления		–	1.675
Платежи поставщикам за товары и услуги		(152.289)	(154.182)
Выплаты по заработной плате		(483.225)	(495.200)
Платежи по налогам и другим обязательным платежам		(3.502.824)	(3.634.235)
Платежи по социальным отчислениям и ОПВ		(59.083)	(57.896)
Выплата процентов по займу		(20.959.468)	(21.761.247)
Прочие выплаты		(22.124)	(35.149)
Чистое поступление денежных средств от операционной деятельности		17.659.610	8.008.713
Денежные потоки от инвестиционной деятельности			
Приобретение основных средств		(1.634)	(73.500)
Чистое использование денежных средств в инвестиционной деятельности		(1.634)	(73.500)
Денежные потоки от финансовой деятельности			
Погашение займов		(11.210.925)	(9.070.201)
Чистое использование денежных средств в финансовой деятельности		(11.210.925)	(9.070.201)
Чистое изменение денежных средств и их эквивалентов		6.447.051	(1.134.988)
Денежные средства и их эквиваленты, на начало года		676.242	1.811.230
Денежные средства и их эквиваленты, на конец года	7	7.123.293	676.242

Председатель Правления (Генеральный директор)



[Handwritten signature]
Тилеубаев К.Ш.

Главный бухгалтер

[Handwritten signature]
Алтыбаева Т.К.

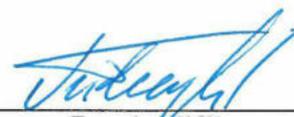
Учётная политика и примечания на страницах с 5 по 30 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.

ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ

За год, закончившийся 31 декабря 2022 года

<i>В тысячах тенге</i>	Акционерный капитал	Дополнительный оплаченный капитал	Накопленный убыток	Итого капитал
На 1 января 2021 года	84.911.556	68.597	(35.511.078)	49.469.075
Чистый убыток за год	–	–	(1.163.024)	(1.163.024)
Итого совокупный убыток за год	–	–	(1.163.024)	(1.163.024)
На 31 декабря 2021 года	84.911.556	68.597	(36.674.102)	48.306.051
Чистая прибыль за год	–	–	671.861	671.861
Итого совокупный доход за год	–	–	671.861	671.861
На 31 декабря 2022 года	84.911.556	68.597	(36.002.241)	48.977.912

Председатель Правления (Генеральный директор)



Тилеубаев К.Ш.

Главный бухгалтер




Алтыбаева Т.К.

Учётная политика и примечания на страницах с 5 по 30 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

За год, закончившийся 31 декабря 2022 года

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

ТОО «АстанаГаз КМГ» (далее – «Компания») было создано решением Совета директоров АО НК «КазМунайГаз» от 29 октября 2010 года и зарегистрировано 26 ноября 2010 года. В 2014 году Компания была преобразована в АО «АстанаГаз КМГ», которое является правопреемником ТОО «АстанаГаз КМГ». В 2016 году была проведена перерегистрация юридического лица. Справка была выдана департаментом г. Астаны 20 октября 2016 года. Номер государственной регистрации № 1730-1901-02-АК.

До июня 2018 года Единственным участником Компании являлось АО «НК «QazaqGaz» (далее по тексту – «QG»). В июне 2018 года АО «НК «QazaqGaz» произвело отчуждение в пользу АО «Фонд Национального благосостояния «Самрук-Казына» (далее по тексту – «Самрук-Казына») 50% простых акций Компании. В октябре 2018 года АО «КазТрансГаз» произвело отчуждение в пользу АО «Baiterek Venture Fund» 50% простых акций Компании (далее по тексту – «Участники»).

Единственным акционером АО «Baiterek Venture Fund» (далее по тексту – «Baiterek») является АО «Казына Капитал Менеджмент» (дочерняя организация АО «Национальный управляющий холдинг «Байтерек»).

Правительство Республики Казахстан является контролирующим акционером Самрук-Казына, АО «Национальный управляющий холдинг «Байтерек» и конечной контролирующей стороной Компании.

Основной вид деятельности Компании – строительство газовых магистральных трубопроводов.

Юридический адрес: Республика Казахстан, г. Астана, район Есиль, ул. 36, д. 11. Место фактического нахождения: Республика Казахстан, г. Астана, район Есиль, ул. Динмухамед Кунаева, д. 8.

Данная финансовая отчётность Компании была утверждена к выпуску Генеральным директором и Главным бухгалтером Компании 27 февраля 2023 года.

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

Данная финансовая отчётность подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчётности (далее – «МСФО») в редакции, опубликованной Советом по Международным стандартам финансовой отчётности (далее – «Совет по МСФО»).

Настоящая финансовая отчётность была подготовлена на основе первоначальной стоимости, за исключением операций, раскрытых в учётной политике и примечаниях к данной финансовой отчётности. Все значения в данной финансовой отчётности округлены до тысячи, за исключением специально оговоренных случаев.

Принцип непрерывности деятельности

Финансовая отчётность подготовлена на основе принципа непрерывности деятельности, который предусматривает продолжение обычной деятельности, реализацию активов и погашение обязательств в ходе обычной деятельности.

Компания получила чистую прибыль в сумме 671.861 тысяча тенге в течение года, закончившегося 31 декабря 2022 года (2021 год: чистый убыток в сумме 1.163.024 тысячи тенге), и на эту дату, текущие обязательства Компании превысили её текущие активы на 19.220.589 тысяч тенге (на 31 декабря 2021 года: текущие активы превышали текущие обязательства на 23.351.269 тысячи тенге).

Руководство считает, что Компания продолжит свою деятельность в соответствии с принципом непрерывности деятельности, и при подготовке такого суждения руководство приняло во внимание текущие намерения и финансовое положение Компании. В частности, при оценке способности Компании продолжать свою деятельность в соответствии с принципом непрерывности деятельности, руководство учло, что 31 декабря 2022 года, подписан договор аренды с АО «Интергаз Центральная Азия» сроком до 31 декабря 2026 года, а также то, что в соответствии с Приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 19 ноября 2019 года № 90 («Приказ»), при формировании и утверждении тарифов субъектов в затратной части тарифа на газ должны учитываться выплаты за привлекаемые инвестиции, связанные со строительством магистрального газопровода «Сарыарка». Таким образом, тарификация по вышеупомянутому Приказу полностью покрывает краткосрочные обязательства Компании.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****Пересчёт иностранной валюты**

Финансовая отчётность представлена в тенге, который является функциональной валютой Компании.

Операции в иностранных валютах первоначально учитываются в функциональной валюте по обменному курсу, действующему на дату операции. Денежные активы и обязательства, выраженные в иностранных валютах, пересчитываются в функциональную валюту по обменному курсу, действующему на отчётную дату. Все разницы отражаются в отчёте о совокупном доходе.

Немонетарные статьи, которые оцениваются на основе исторической стоимости в иностранной валюте, пересчитываются по курсам, действовавшим на дату совершения первоначальных сделок.

Средневзвешенные курсы обмена, устанавливаемые Казахстанской Фондовой Биржей (далее – «КФБ»), используются в качестве официальных валютных курсов в Республике Казахстан.

Курс обмена валют

Средневзвешенные курсы обмена валют, установленные на Казахстанской Фондовой Бирже (далее – «КФБ»), используются в качестве официальных курсов обмена валют в Республике Казахстан. На 31 декабря 2022 года основной обменный курс, используемый для перевода остатков в иностранной валюте, составлял 492,86 тенге за 1 Евро (на 31 декабря 2021 года: 489,1 тенге за Евро). Средневзвешенный курс за 2022 год составил 485,29 тенге за 1 Евро (за 2021 год: 503,96 тенге за Евро).

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ**Основные средства**

Основные средства учитываются по первоначальной стоимости за вычетом накопленного износа и накопленных убытков от обесценения в случае их наличия. Незавершённое строительство и оборудование учитываются по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения в случае их наличия. Такая стоимость включает стоимость замены частей оборудования и затраты по займам в случае долгосрочных строительных проектов, если выполняются критерии их признания.

Все прочие затраты на ремонт и техническое обслуживание признаются в составе прибыли или убытка в момент их понесения.

Износ рассчитывается прямолинейным методом, исходя из срока полезной службы основных средств. Расчётный срок полезной службы некоторых активов представлен следующим образом:

	Годы
Земля	Не амортизируется
Здания	2-100
Газопровод	30-70
Машины и оборудование	2-30
Прочие	2-20

Затраты, которые приводят к увеличению ожидаемых будущих экономических выгод от использования основного средства сверх его первоначально оцененных показателей (увеличение срока полезной службы, мощности и т.д.), капитализируются как дополнительная стоимость основных средств.

Ликвидационная стоимость, срок полезной службы и метод начисления износа основного средства пересматриваются на конец каждого финансового года и исправляются перспективно в случае возникновения такой необходимости.

Нематериальные активы

Нематериальные активы в основном представлены бухгалтерским программным обеспечением и лицензионными соглашениями. Нематериальные активы первоначально оцениваются по себестоимости. После первоначального признания нематериальные активы оцениваются по себестоимости, за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения. Нематериальные активы амортизируются прямолинейным методом в течение расчетного срока их полезной службы.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**Финансовые инструменты – первоначальное признание и последующая оценка**

Финансовым инструментом является любой договор, приводящий к возникновению финансового актива у одной организации и финансового обязательства или долевого инструмента у другой организации.

Финансовые активы*Первоначальное признание и оценка*

Финансовые активы при первоначальном признании классифицируются как оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости, по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (ПСД) и по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

Классификация финансовых активов при первоначальном признании зависит от характеристик, предусмотренных договором денежных потоков по финансовому активу и бизнес-модели, применяемой Компанией для управления этими активами. За исключением торговой дебиторской задолженности, которая не содержит значительного компонента финансирования или в отношении которой Компания применила упрощение практического характера, Компания первоначально оценивает финансовые активы по справедливой стоимости, увеличенной в случае финансовых активов, оцениваемых не по справедливой стоимости через прибыль или убыток, на сумму затрат по сделке. Торговая дебиторская задолженность, которая не содержит значительный компонент финансирования или в отношении которой Компания применила упрощение практического характера, оценивается по цене сделки, определённой в соответствии с МСФО (IFRS) 15. Смотрите учётную политику в разделе «Выручка по договорам с покупателями».

Для того чтобы финансовый актив можно было классифицировать и оценивать по амортизированной стоимости или по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, необходимо, чтобы договорные условия этого актива обуславливали получение денежных потоков, которые являются «исключительно платежами в счёт основной суммы долга и процентов» на непогашенную часть основной суммы долга. Такая оценка называется SPPI-тестом и осуществляется на уровне каждого инструмента.

Бизнес-модель, используемая Компанией для управления финансовыми активами, описывает способ, которым Компания управляет своими финансовыми активами с целью генерирования денежных потоков. Бизнес-модель определяет, будут ли денежные потоки следствием получения предусмотренных договором денежных потоков, продажи финансовых активов или и того, и другого.

Все операции покупки или продажи финансовых активов, требующие поставку активов в срок, устанавливаемый законодательством, или в соответствии с правилами, принятыми на определённом рынке (торговля на стандартных условиях), признаются на дату заключения сделки, то есть на дату, когда Компания принимает на себя обязательство купить или продать актив.

Последующая оценка

Для целей последующей оценки финансовые активы классифицируются на четыре категории:

- Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости (долговые инструменты);
- Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход с последующей реклассификацией накопленных прибылей и убытков (долговые инструменты);
- Финансовые активы, классифицированные по усмотрению организации как оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход без последующей реклассификации накопленных прибылей и убытков при прекращении признания (долевые инструменты);
- Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**Финансовые инструменты – первоначальное признание и последующая оценка (продолжение)***Финансовые активы (продолжение)**Последующая оценка (продолжение)*Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости (долговые инструменты)

Данная категория является наиболее уместной для Компании. Компания оценивает финансовые активы по амортизированной стоимости, если выполняются оба следующих условия:

- Финансовый актив удерживается в рамках бизнес-модели, целью которой является удержание финансовых активов для получения предусмотренных договором денежных потоков; и
- Договорные условия финансового актива обуславливают получение в указанные даты денежных потоков, являющихся исключительно платежами в счёт основной суммы долга и процентов на непогашенную часть основной суммы долга.

Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости, впоследствии оцениваются с использованием метода эффективной процентной ставки, и к ним применяются требования в отношении обесценения. Прибыли или убытки признаются в составе прибыли или убытка в случае прекращения признания актива, его модификации или обесценения.

К категории финансовых активов, оцениваемых по амортизированной стоимости, Компания относит торговую дебиторскую задолженность.

Прекращение признания

Финансовый актив (или – где применимо – часть финансового актива или часть группы аналогичных финансовых активов) прекращает признаваться (т. е. исключается из отчёта Компании о финансовом положении), если:

- Срок действия прав на получение денежных потоков от актива истёк; либо
- Компания передала свои права на получение денежных потоков от актива либо взяла на себя обязательство по выплате третьей стороне получаемых денежных потоков в полном объёме и без существенной задержки по «транзитному» соглашению; и либо (а) компания передала практически все риски и выгоды от актива, либо (б) компания не передала, но и не сохраняет за собой практически все риски и выгоды от актива, но передала контроль над данным активом.

Обесценение финансовых активов

Компания признаёт оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки (ОКУ) в отношении всех долговых инструментов, оцениваемых не по справедливой стоимости через прибыль или убыток. ОКУ рассчитываются на основе разницы между денежными потоками, причитающимися в соответствии с договором, и всеми денежными потоками, которые Компания ожидает получить, дисконтированной с использованием первоначальной эффективной процентной ставки или её приблизительного значения. Ожидаемые денежные потоки включают денежные потоки от продажи удерживаемого обеспечения или от других механизмов повышения кредитного качества, которые являются неотъемлемой частью договорных условий.

ОКУ признаются в два этапа. В случае финансовых инструментов, по которым с момента их первоначального признания кредитный риск значительно не увеличился, создаётся оценочный резерв под убытки в отношении кредитных убытков, которые могут возникнуть вследствие дефолтов, возможных в течение следующих 12 месяцев (12-месячные ожидаемые кредитные убытки). Для финансовых инструментов, по которым с момента первоначального признания кредитный риск увеличился значительно, создаётся оценочный резерв под убытки в отношении кредитных убытков, ожидаемых в течение оставшегося срока действия этого финансового инструмента, независимо от сроков наступления дефолта (ожидаемые кредитные убытки за весь срок).

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**Финансовые инструменты – первоначальное признание и последующая оценка (продолжение)*****Финансовые активы (продолжение)******Обесценение финансовых активов (продолжение)***

В отношении торговой дебиторской задолженности и активов по договору Компания применяет упрощённый подход при расчёте ОКУ. Следовательно, Компания не отслеживает изменения кредитного риска, а вместо этого на каждую отчётную дату признаёт оценочный резерв под убытки в сумме, равной ожидаемым кредитным убыткам за весь срок. Компания использовала матрицу оценочных резервов, опираясь на свой прошлый опыт возникновения кредитных убытков, скорректированных с учётом прогнозных факторов, специфичных для заёмщиков, и общих экономических условий.

В отношении долговых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через ПСД, Компания применяет упрощение о низком кредитном риске. На каждую отчётную дату Компания оценивает, является ли долговой инструмент инструментом с низким кредитным риском, используя всю обоснованную и подтверждаемую информацию, доступную без чрезмерных затрат или усилий.

При проведении такой оценки Компания пересматривает внутренний кредитный рейтинг долгового инструмента. Кроме того, Компания считает, что произошло значительное увеличение кредитного риска, если предусмотренные договором платежи просрочены более чем на 30 дней.

Финансовые обязательства***Первоначальное признание и оценка***

Финансовые обязательства классифицируются при первоначальном признании соответственно, как финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, кредиты и займы, кредиторская задолженность или производные инструменты.

Все финансовые обязательства первоначально признаются по справедливой стоимости, за вычетом (в случае кредитов, займов и кредиторской задолженности) непосредственно относящихся к ним затрат по сделке.

Финансовые обязательства Компании включают торговую и прочую кредиторскую задолженность. У Компании отсутствуют финансовые обязательства, определённые ею при первоначальном признании в качестве финансовых обязательств, переоцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток; производные инструменты, определённые в качестве инструментов хеджирования при эффективном хеджировании.

Последующая оценка процентных кредитов и займов**Финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток**

Категория «финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток» включает финансовые обязательства, предназначенные для торговли, и финансовые обязательства, классифицированные по усмотрению Компании при первоначальном признании как оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток. Прибыли или убытки по обязательствам, предназначенным для торговли, признаются в отчёте о совокупном доходе.

Финансовые обязательства, классифицированные по усмотрению Компании при первоначальном признании как оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, относятся в эту категорию на дату первоначального признания и исключительно при соблюдении критериев МСФО (IFRS) 9. Компания не имеет финансовых обязательств, классифицированных по её усмотрению как оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

Облигации и займы

После первоначального признания процентные облигации и займы оцениваются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки. Прибыли и убытки по таким финансовым обязательствам признаются в составе прибыли или убытка при прекращении их признания, а также по мере начисления амортизации с использованием эффективной процентной ставки.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**Финансовые инструменты – первоначальное признание и последующая оценка (продолжение)***Финансовые обязательства (продолжение)**Последующая оценка процентных кредитов и займов (продолжение)*Облигации и займы (продолжение)

Амортизированная стоимость рассчитывается с учётом дисконтов или премий при приобретении, а также комиссионных или затрат, которые являются неотъемлемой частью эффективной процентной ставки. Амортизация эффективной процентной ставки включается в состав затрат по финансированию в отчёте о совокупном доходе.

Прекращение признания

Признание финансового обязательства прекращается, если обязательство погашено, аннулировано, или срок его действия истек. Если имеющееся финансовое обязательство заменяется другим обязательством перед тем же кредитором на существенно отличающихся условиях или если условия имеющегося обязательства значительно изменены, такая замена или изменения учитываются как прекращение признания первоначального обязательства и начало признания нового обязательства, а разница в их балансовой стоимости признается в отчёте о совокупном доходе.

Взаимозачёт финансовых инструментов

Финансовые активы и финансовые обязательства подлежат взаимозачёту, а нетто-сумма представлению в отчёте о финансовом положении тогда:

- Когда имеется осуществимое в настоящий момент юридическое право на взаимозачёт признанных сумм;
- Когда имеется намерение произвести расчёт на нетто-основе, либо реализовать активы и одновременно с этим погасить обязательства.

Справедливая стоимость финансовых инструментов

Компания оценивает такие финансовые инструменты, как производные инструменты, и такие нефинансовые активы, как инвестиционная недвижимость, по справедливой стоимости на каждую отчётную дату.

Справедливая стоимость является ценой, которая была бы получена при продаже актива или уплачена при передаче обязательства в ходе обычной сделки между участниками рынка на дату оценки. Оценка справедливой стоимости предполагает, что сделка с целью продажи актива или передачи обязательства осуществляется:

- На рынке, который является основным для данного актива или обязательства; или
- При отсутствии основного рынка, на рынке, наиболее выгодном в отношении данного актива или обязательства.

У Компании должен быть доступ к основному или наиболее выгодному рынку.

Справедливая стоимость актива или обязательства оценивается с использованием допущений, которые использовались бы участниками рынка при установлении цены на актив или обязательство при условии, что участники рынка действуют в своих лучших экономических интересах.

Оценка справедливой стоимости нефинансового актива принимает во внимание способность участника рынка генерировать экономические выгоды либо посредством наилучшего и наиболее эффективного использования актива, либо посредством его продажи другому участнику рынка, который использовал бы данный актив наилучшим и наиболее эффективным образом.

Компания использует такие модели оценки, которые уместны в данных обстоятельствах и для которых доступны данные, достаточные для оценки справедливой стоимости, и при этом позволяют максимально использовать релевантные наблюдаемые исходные данные и свести к минимуму использование ненаблюдаемых исходных данных.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)**

Все активы и обязательства, оцениваемые в финансовой отчётности по справедливой стоимости, или справедливая стоимость которых раскрывается в финансовой отчётности, классифицируются в рамках описанной ниже иерархии справедливой стоимости на основе исходных данных самого низкого уровня, которые являются значительными для оценки справедливой стоимости в целом:

- Уровень 1 – ценовые котировки (некорректируемые) активных рынков для идентичных активов или обязательств;
- Уровень 2 – модели оценки, в которых существенные для оценки справедливой стоимости исходные данные, относящиеся к наиболее низкому уровню иерархии, являются прямо или косвенно наблюдаемыми на рынке;
- Уровень 3 – модели оценки, в которых существенные для оценки справедливой стоимости исходные данные, относящиеся к наиболее низкому уровню иерархии, не являются наблюдаемыми на рынке.

В случае активов и обязательств, которые переоцениваются в финансовой отчётности на повторяющейся основе, Компания определяет необходимость их перевода между уровнями иерархии, повторно анализируя классификацию (на основании исходных данных самого низкого уровня, которые являются значительными для оценки справедливой стоимости в целом) на конец каждого отчётного периода.

Классификация активов и обязательств на оборотные/краткосрочные и внеоборотные/долгосрочные

В отчёте о финансовом положении Компании представляет активы и обязательства на основе их классификации на оборотные/краткосрочные и внеоборотные/долгосрочные. Актив является оборотным, если:

- Его предполагается реализовать или он предназначен для продажи или потребления в рамках обычного операционного цикла;
- Он удерживается главным образом для целей торговли;
- Его предполагается реализовать в пределах 12 месяцев после окончания отчётного периода; или
- Он представляет собой денежные средства или эквивалент денежных средств, кроме случаев, когда существуют ограничения на его обмен или использование для погашения обязательств, действующие в течение как минимум 12 месяцев после окончания отчётного периода.

Все прочие активы классифицируются в качестве долгосрочных.

Обязательство является краткосрочным, если:

- Его предполагается урегулировать в рамках обычного операционного цикла;
- Оно удерживается преимущественно для целей торговли;
- Оно подлежит урегулированию в течение 12 месяцев после окончания отчётного периода; или
- У организации нет безусловного права отсрочить урегулирование обязательства по меньшей мере на 12 месяцев после окончания отчётного периода.

Компания классифицирует все прочие обязательства в качестве долгосрочных.

Активы и обязательства по отсроченному налогу классифицируются как внеоборотные/долгосрочные активы и обязательства.

Взаимозачёт финансовых инструментов

Финансовые активы и финансовые обязательства подлежат взаимозачёту, а нетто-сумма представлению в отчёте о финансовом положении, когда имеется юридически защищённое в настоящий момент право на взаимозачёт признанных сумм, а также намерение произвести расчёт на нетто-основе, реализовать активы и одновременно с этим погасить обязательства.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**Денежные средства и их эквиваленты**

Денежные средства и их эквиваленты представляют собой средства в кассе и на банковских счетах, краткосрочные депозиты с первоначальным сроком погашения 3 (три) месяца или менее, которые подвержены незначительному риску изменения стоимости.

Резервы

Оценочные обязательства признаются, если Компания имеет существующую обязанность (юридическую или обусловленную практикой), возникшую в результате прошлого события; отток экономических выгод, который потребуется для погашения этой обязанности, является вероятным, и может быть получена надежная оценка суммы такой обязанности. Если Компания предполагает получить возмещение некоторой части или всех оценочных обязательств, например, по договору страхования, возмещение признается как отдельный актив, но только в том случае, когда получение возмещения не подлежит сомнению. Расход, относящийся к оценочному обязательству, отражается в отчёте о прибыли или убытке за вычетом возмещения.

Если влияние временной стоимости денег существенно, оценочные обязательства дисконтируются по текущей ставке до налогообложения, которая отражает, когда это применимо, риски, характерные для конкретного обязательства. Если применяется дисконтирование, то увеличение оценочного обязательства с течением времени признается как затраты по финансированию.

Обязательство по ликвидации газопроводов и восстановлению участка

В соответствии с законодательством, Компания несёт юридические обязательства по демонтажу и ликвидации газопроводов и восстановлению земельных участков. Сумма обязательства является текущей стоимостью оцененных затрат, которые как ожидают, потребуются для погашения обязательства. Обязательство по выбытию активов пересматривается на каждую отчётную дату и корректируется для отражения наилучшей оценки согласно Интерпретации IFRIC 1 *«Изменения в обязательствах по выводу из эксплуатации объекта основных средств, восстановлению природных ресурсов на занимаемом им участке и иных аналогичных обязательствах»*.

При оценке будущих затрат на закрытие использовались существенные оценки и суждения, сделанные руководством. Большинство этих обязательств относятся к отдалённому будущему и помимо неясности в законодательных требованиях, на оценки Компании могут оказать влияние изменения в технологии удаления активов, затратах и отраслевой практике. Неопределённости, относящиеся к затратам на окончательное закрытие, уменьшаются, влиянием дисконтирования ожидаемых денежных потоков. Компания оценивает стоимость будущей ликвидации газопроводов, используя цены текущего года и среднее значение долгосрочного уровня инфляции.

Доход от аренды

Аренда, по которой у Компании остаются практически все риски и выгоды, связанные с владением активом, классифицируется как операционная аренда. Возникающий арендный доход учитывается линейным методом на протяжении срока аренды и включается в выручку в отчете о совокупном доходе ввиду своего операционного характера. Первоначальные прямые затраты, понесенные при заключении договора операционной аренды, включаются в балансовую стоимость переданного в аренду актива и признаются в течение срока аренды на той же основе, что и доход от аренды. Условная арендная плата признается в составе выручки в том периоде, в котором она была получена.

Затраты по займам

Затраты по займам, непосредственно связанные с приобретением, строительством или производством актива, который обязательно требует продолжительного периода времени для его подготовки к использованию в соответствии с намерениями Компании или к продаже, капитализируются как часть первоначальной стоимости такого актива. Все прочие затраты по займам относятся на расходы в том отчётном периоде, в котором они были понесены. Затраты по займам включают в себя выплату процентов и прочие затраты, понесенные Компанией в связи с получением заёмных средств.

Признание расходов

Расходы учитываются в момент возникновения и отражаются в финансовой отчётности в периоде, к которому они относятся, на основе метода начисления.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**Подходный налог**

Подходный налог за год включает текущий и отложенный подходный налог.

Текущий подходный налог

Налоговые активы и обязательства по текущему подходному налогу за текущий период оцениваются по сумме, предполагаемой к возмещению от налоговых органов или к уплате налоговым органам. Для расчёта данных сумм используются налоговые ставки и налоговое законодательство, которые действовали или фактически узаконены в Республике Казахстан на отчётную дату.

Руководство Компании периодически осуществляет оценку позиций, отраженных в налоговых декларациях, в отношении которых соответствующее налоговое законодательство может быть по-разному интерпретировано, и по мере необходимости создаёт резервы.

Отложенный подходный налог

Отложенный подходный налог рассчитывается по балансовому методу путём определения временных разниц между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью для целей финансовой отчётности на отчётную дату.

Отложенные налоговые обязательства признаются по всем налогооблагаемым временным разницам, кроме случаев, когда:

- Отложенное налоговое обязательство на момент совершения операции не влияет ни на бухгалтерскую прибыль, ни на налогооблагаемую прибыль или убыток;
- В отношении налогооблагаемых временных разниц, связанных с инвестициями в дочерние компании, если можно контролировать распределение во времени уменьшения временной разницы, и существует значительная вероятность того, что временная разница не будет уменьшена в обозримом будущем.

Отложенные налоговые активы признаются по всем вычитаемым временным разницам, неиспользованным налоговым льготам и неиспользованным налоговым убыткам, в той степени, в которой существует значительная вероятность того, что будет существовать налогооблагаемая прибыль, против которой могут быть зачтены вычитаемые временные разницы, неиспользованные налоговые льготы и неиспользованные налоговые убытки, кроме случаев, когда:

- Отложенный налоговый актив, относящийся к вычитаемой временной разнице, возникает в результате первоначального признания актива или обязательства, и которое на момент совершения операции не влияет ни на бухгалтерскую прибыль, ни на налогооблагаемую прибыль или убыток;
- В отношении вычитаемых временных разниц, связанных с инвестициями в дочерние компании отложенные налоговые активы признаются только в той степени, в которой есть значительная вероятность того, что временные разницы будут использованы в обозримом будущем, и будет иметь место налогооблагаемая прибыль, против которой могут быть использованы временные разницы.

Балансовая стоимость отложенных налоговых активов пересматривается на каждую отчётную дату и снижается в той степени, в которой достижение достаточной налогооблагаемой прибыли, которая позволит использовать все или часть отложенных налоговых активов, оценивается как маловероятное.

Непризнанные отложенные налоговые активы пересматриваются на каждую отчётную дату и признаются в той степени, в которой появляется значительная вероятность того, что будущая налогооблагаемая прибыль позволит использовать отложенные налоговые активы.

Отложенные налоговые активы и обязательства оцениваются по налоговым ставкам, которые, как предполагается, будут применяться в том отчётном году, в котором актив будет реализован, а обязательство погашено, на основе налоговых ставок (и налогового законодательства), которые по состоянию на отчётную дату были приняты или фактически приняты.

Отложенный подходный налог, относящийся к статьям, признанным не в составе прибыли или убытка, также не признаётся в составе прибыли или убытка. Статьи отложенных налогов признаются в соответствии с лежащими в их основе операциями либо в составе прочего совокупного дохода, либо непосредственно в капитале.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**Подходный налог (продолжение)***Отложенный подходный налог (продолжение)*

Отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства зачитываются друг против друга, если имеется юридически закреплённое право зачёта текущих налоговых активов и обязательств, и отложенные налоги относятся к одной и той же налогооблагаемой компании и налоговому органу.

Налог на добавленную стоимость (НДС)

Налоговые органы позволяют производить погашение НДС по продажам и приобретениям на нетто основе. НДС к возмещению представляет собой НДС по приобретениям на внутреннем рынке, за вычетом НДС по продажам на внутреннем рынке.

Выручка, расходы и активы признаются за вычетом НДС, кроме случаев, когда:

- НДС, возникший по покупке активов или услуг, не возмещается налоговым органом; в этом случае НДС признаётся соответственно как часть затрат на приобретение актива или часть статьи расходов;
- Дебиторская и кредиторская задолженности отражаются с учётом суммы НДС.

Чистая сумма НДС, подлежащая возмещению налоговым органом или уплате ему, включается в состав предоплаты по прочим налогам и прочим налогам к уплате, отраженных в отчёте о финансовом положении.

Условные активы и условные обязательства

Условные активы не признаются в финансовой отчётности. Когда реализация дохода является бесспорной, тогда соответствующий актив не является условным активом и учитывается соответствующим образом.

Условные обязательства не учитываются в финансовой отчётности. Они раскрываются, если только возможность оттока ресурсов, сопряженных с получением экономической выгоды, становится вероятной, и сумма условного обязательства является существенной.

Связанные стороны

Связанные стороны включают акционеров Компании, ключевой управленческий персонал организации, в которых значительная доля голосующих акций прямо или косвенно принадлежит акционерам или ключевому управленческому персоналу Компании.

Последующие события

События, произошедшие после окончания года, которые предоставляют дополнительную информацию о положении Компании на отчётную дату (корректирующие события), отражаются в финансовой отчётности. События, произошедшие после окончания года, которые не являются корректирующими событиями, раскрываются в примечаниях, если они существенны.

Принятая учётная политика соответствует учётной политике, применявшейся в предыдущем отчётном году, за исключением принятия приведенных ниже новых стандартов и поправок, вступивших в силу 1 января 2022 года.

Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям

Компания впервые применила некоторые стандарты и поправки к действующим стандартам, которые вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2022 года или после этой даты. Компания не применяла досрочно стандарты, разъяснения или поправки, которые были выпущены, но не вступили в силу.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям (продолжение)***Поправки к МСФО (IAS) 37 – «Обременительные договоры: затраты на исполнение договора»*

Обременительный договор — это договор, по которому неизбежные затраты на выполнение обязательств (т. е. затраты, которых Компания не может избежать, поскольку она связана договором) превышают ожидаемые от его исполнения экономические выгоды. Поправки уточняют, что при оценке того, является ли договор обременительным или приносящим убытки, организации необходимо включить затраты, непосредственно связанные с производством товаров или услуг по такому договору, в том числе дополнительные затраты (например, непосредственные трудозатраты и стоимость материалов) и распределение затрат, непосредственно связанных с деятельностью по договору (например, амортизация оборудования, используемого для исполнения договора, и стоимость управления и надзора за исполнением договора). Общие и административные затраты не связаны непосредственно с договором и исключаются из оценки, если только они не возлагаются явным образом на контрагента по договору. Компания применяет поправки в отношении договоров, по которым она не выполнила всех обязательств по состоянию на начало отчетного периода.

Поправки к МСФО (IFRS) 3 — Ссылки на Концептуальные основы

Поправки заменяют ссылку на предыдущую версию «Концептуальных основ» МСФО ссылкой на текущую версию, выпущенную в марте 2018 г., без внесения значительных изменений в требования стандарта.

Поправки добавляют исключение из принципа признания по МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнесов», чтобы избежать возникновения потенциальных прибылей или убытков «2-го дня» для обязательств и условных обязательств, которые относились бы к сфере применения МСФО (IAS) 37 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» или Разъяснения КРМФО (IFRIC) 21 «Обязательные платежи», если бы они возникали в рамках отдельных операций. Исключение требует от организаций определять, существует ли текущее обязательство по состоянию на дату приобретения, применяя критерии МСФО (IAS) 37 или Разъяснения КРМФО (IFRIC) 21, соответственно, вместо применения положений *Концептуальных основ*.

Поправки также добавляют новый абзац в МСФО (IFRS) 3, разъясняющий, что условные активы не подлежат признанию на дату приобретения.

В соответствии с переходными положениями Компания применяет поправки перспективно, т. е. к объединениям бизнесов, которые произойдут после начала отчетного года, в котором она впервые применяет поправки (дата первого применения).

Эти поправки не оказали никакого влияния на финансовую отчетность Компании, поскольку у Компании в течение отчетного периода не возникло никаких условных активов, обязательств или условных обязательств, попадающих под действие таких поправок.

Поправки к МСФО (IAS) 16 «Аренда» – «Основные средства: поступления до использования по назначению»

Поправки запрещают организациям вычитать из первоначальной стоимости объекта основных средств какие-либо поступления от продажи изделий, произведенных в процессе доставки этого объекта до местоположения и приведения его в состояние, которые требуются для его эксплуатации в соответствии с намерениями руководства. Вместо этого организация признает поступления от продажи таких изделий, а также стоимость производства этих изделий в составе прибыли или убытка.

В соответствии с переходными положениями Компания применяет поправки ретроспективно исключительно к тем объектам основных средств, которые стали доступными для использования на дату начала (или после нее) самого раннего из представленных в финансовой отчетности периода, в котором организация впервые применяет данные поправки.

Эти поправки не оказали никакого влияния на финансовую отчетность Компании, поскольку Компания не продавала такие изделия, произведенные в процессе приведения основных средств в состояние, которое пригодно для использования с начала наиболее раннего отраженного периода.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям (продолжение)**

МСФО (IFRS) 1 «Первое применение международных стандартов финансовой отчетности» — «Дочерняя организация, впервые применяющая Международные стандарты финансовой отчетности»

Поправка позволяет дочерней компании, решающей применять положения пункта D16(a) МСФО (IFRS) 1, оценивать накопленные курсовые разницы от пересчета валюты, используя суммы, отраженные в консолидированной финансовой отчетности материнской организации, исходя из даты перехода материнской организации на учет по МСФО, если в связи с процедурами консолидации и объединения бизнесов, в рамках которого материнская организация приобрела дочернюю компанию, не происходило никаких корректировок. Эта поправка также распространяется на ассоциированные организации или совместные предприятия, которые принимают решение применять положения пункта D16(a) МСФО (IFRS) 1.

Эти поправки не оказали никакого влияния на финансовую отчетность Компании, поскольку Компания не применяет международные стандарты финансовой отчетности впервые.

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» — «Комиссионное вознаграждение при проведении «теста 10%» в случае прекращения признания финансовых обязательств»

Поправка уточняет суммы комиссионного вознаграждения, которые организация учитывает при оценке того, являются ли условия нового или модифицированного финансового обязательства существенно отличающимися от условий первоначального финансового обязательства. К таким суммам относятся только суммы, которые были выплачены или получены между определенным кредитором и заемщиком, включая комиссионное вознаграждение, выплаченное или полученное кредитором или заемщиком от имени другой стороны. Аналогичные поправки в МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: Признание и оценка» не предлагались.

В соответствии с переходными положениями Компания применяет поправки к финансовым обязательствам, которые были модифицированы или заменены на дату начала (или после нее) годового отчетного периода, в котором она впервые применяет данную поправку (дата первого применения). Эти поправки не оказали никакого влияния на финансовую отчетность Компании, поскольку у Компании отсутствовали модификации финансовых инструментов с течение отчетного периода.

Поправка исключает требование в пункте 22 МСФО (IAS) 41 о том, что организации не включают не включают в расчет денежные потоки, связанные с налогообложением, при оценке справедливой стоимости активов, относящихся к сфере применения МСФО (IAS) 41.

Эти поправки не оказали никакого влияния на финансовую отчетность Компании, поскольку у Компании по состоянию на отчетную дату отсутствовали активы, на которые распространяется действие МСФО (IAS) 41.

Поправка к МСФО (IAS) 41- «Сельское хозяйство» - налогообложение при оценке справедливой стоимости

Поправка исключает требование в пункте 22 МСФО (IAS) 41 о том, что организации не включают в расчет денежные потоки, связанные с налогообложением, при оценке справедливой стоимости активов, относящихся к сфере применения МСФО (IAS) 41.

Данная поправка не оказала влияния на финансовую отчетность Компании, поскольку по состоянию на отчетную дату у Компании отсутствовали активы, относящиеся к сфере применения МСФО (IAS) 41.

Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28 «Продажа или взнос активов в сделках между Инвестором и его ассоциированной организацией или совместным предприятием»

В декабре 2015 года Совет по МСФО принял решение отложить дату вступления поправок в силу до тех пор, пока он не доработает все поправки, связанные с его научно-исследовательским проектом касательно метода долевого участия. Досрочное применение поправок по-прежнему допускается

Поправки рассматривают противоречие между МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность» и МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия» в части учета потери контроля над дочерней организацией, которая продается ассоциированной организации или совместному предприятию или вносится в них. Поправки разъясняют, что прибыль или убыток признается в случае, когда передача активов ассоциированной организации или совместному предприятию представляет собой бизнес согласно определению в МСФО (IFRS) 3. Однако прибыль или убыток, которые возникают в результате продажи или вноса активов, не представляющих собой бизнес, признаются только в пределах долей участия, имеющих в них, чем организация инвесторов в ассоциированной организации или совместном предприятии.

Данная поправка не оказала влияния на финансовую отчетность Компании.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Стандарты, которые были выпущены, но еще не вступили в силу**

Ниже приводятся новые стандарты, поправки и разъяснения, которые были выпущены, но еще не вступили в силу на дату выпуска финансовой отчетности Компании. Компания намерена применить эти стандарты, поправки и разъяснения, если применимо, с даты их вступления в силу.

МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования»

В мае 2017 года Совет по МСФО выпустил МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования», новый всеобъемлющий стандарт финансовой отчетности для договоров страхования, который рассматривает вопросы признания и оценки, представления и раскрытия информации. Когда МСФО (IFRS) 17 вступит в силу, он заменит собой МСФО (IFRS) 4 «Договоры страхования», который был выпущен в 2005 году. МСФО (IFRS) 17 применяется ко всем видам договоров страхования (т. е. страхование жизни и страхование, отличное от страхования жизни, прямое страхование и перестрахование) независимо от вида организации, которая выпускает их, а также к определенным гарантиям и финансовым инструментам с условиями дискреционного участия. Имеется несколько исключений из сферы применения. Основная цель МСФО (IFRS) 17 заключается в предоставлении модели учета договоров страхования, которая является более эффективной и последовательной для страховщиков. В отличие от требований МСФО (IFRS) 4, которые в основном базируются на предыдущих местных учетных политиках, МСФО (IFRS) 17 предоставляет всестороннюю модель учета договоров страхования, охватывая все уместные аспекты учета. В основе МСФО (IFRS) 17 лежит общая модель, дополненная следующим:

- Определенные модификации для договоров страхования с условиями прямого участия (метод переменной вознаграждения);
- Упрощенный подход (подход на основе распределения премии) в основном для краткосрочных договоров.

МСФО (IFRS) 17 вступает в силу в отношении отчетных периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты, при этом требуется представить сравнительную информацию. Допускается досрочное применение при условии, что организация также применяет МСФО (IFRS) 9 и МСФО (IFRS) 15 на дату первого применения МСФО (IFRS) 17 или до нее. Данный стандарт не применим к Компании.

Поправки к МСФО (IAS) 1 – «Классификация обязательств как краткосрочных или долгосрочных»

В январе 2020 года Совет по МСФО выпустил поправки к пунктам 69 -76 МСФО (IAS) 1, в которых поясняются требования в отношении классификации обязательств как краткосрочных или долгосрочных. В поправках разъясняется следующее:

- Что понимается под правом отсрочить урегулирование обязательств;
- Право отсрочить урегулирование обязательств должно существовать на конец отчетного периода;
- На классификацию обязательств не влияет вероятность того, что организация исполнит свое право отсрочить урегулирование обязательства;
- Условия обязательства не будут влиять на его классификацию, только если производный инструмент, встроенный в конвертируемое обязательство, сам по себе является долевым инструментом.

Данные поправки вступают в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты, и применяются ретроспективно. Ожидается, что поправки к определению существенности не окажут значительного влияния на финансовую отчетность Компании.

Поправки к МСФО (IAS) 12 – «Отложенное налогообложение в связи с активами и обязательствами, возникающими в результате одной операции»

В мае 2021 года Совет выпустил поправки к МСФО (IAS) 12, в соответствии с которыми сократился объем освобождения от признания отложенных налогов при первоначальном признании активов и обязательств в соответствии с МСФО (IFRS) 12. Теперь оно не применяется к операциям, в которых при первоначальном признании возникают равные суммы вычитаемых и облагаемых налогом временных разниц.

Поправки применяются к операциям, возникающим с начала наиболее раннего представленного сравнительного периода. Кроме того, по состоянию на начало наиболее раннего представленного сравнительного периода отложенный налоговый актив (при условии, что имеется достаточная налогооблагаемая прибыль) и отложенное налоговое обязательство должны также признаваться для всех подлежащих вычету и налогообложению временных разниц, связанных с арендой и обязательствами по выводу из эксплуатации.

В настоящее время Компания оценивает влияние поправок.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Стандарты, которые были выпущены, но еще не вступили в силу (продолжение)***Поправки к МСФО (IAS) 8 – «Определение бухгалтерских оценок»*

В феврале 2021 года Совет по МСФО выпустил поправки к МСФО (IAS) 8, в которых вводится определение «бухгалтерских оценок». В поправках разъясняется отличие между изменениями в бухгалтерских оценках и изменениями в учетной политике и исправлением ошибок. Кроме того, в документе разъясняется, как организации используют методы измерения и исходные данные для разработки бухгалтерских оценок.

Поправки вступают в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты, и применяются к изменениям в учетной политике и изменениям в бухгалтерских оценках, которые происходят на дату начала указанного периода или после нее. Допускается досрочное применение разрешено при условии раскрытия этого факта.

Ожидается, что данные поправки не окажут существенного влияния на финансовую отчетность Компании.

Поправки к МСФО (IAS) 1 и Практическим рекомендациям № 2 по применению МСФО – «Раскрытие информации об учетной политике»

В феврале 2021 года Совет по МСФО выпустил поправки к МСФО (IAS) 1 и Практическим рекомендациям № 2 по применению МСФО «Формирование суждений о существенности», которые содержат руководство и примеры, помогающие организациям применять суждения о существенности при раскрытии информации об учетной политике. Поправки должны помочь организациям раскрывать более полезную информацию об учетной политике за счет замены требования о раскрытии организациями «значительных положений» учетной политики на требование о раскрытии «существенной информации» об учетной политике, а также за счет добавления руководства относительно того, как организации должны применять понятие существенности при принятии решений о раскрытии информации об учетной политике.

Поправки к МСФО (IAS) 1 применяются в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты, с возможностью досрочного применения. Поскольку поправки к Практическим рекомендациям № 2 по применению МСФО содержат необязательное руководство в отношении применения определения существенности к информации об учетной политике, не требуется указывать дату вступления в силу данных поправок.

Поправки к МСФО (IFRS) 16 – «Обязательство по аренде при проведении операций продажи с обратной арендой»

В сентябре 2022 года Совет по МСФО опубликовал Поправки к МСФО (IFRS) 16 «Обязательство по аренде при проведении операций продажи с обратной арендой». Данные поправки вступают в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2024 г. или после этой даты.

Поправки к МСФО (IFRS) 16 определяют требования, которые продавец-арендатор должен использовать при оценке обязательства по аренде, возникающего в результате проведения операции продажи с обратной арендой, для того чтобы продавец-арендатор не признавал суммы прибылей и убытков, относящихся к праву использования, остающихся у продавца-арендатора.

После даты начала операции продажи с обратной арендой продавец-арендатор должен применять пункты 29-35 МСФО (IFRS) 16 к активу в форме права пользования, возникающему в результате обратной аренды, и пункты 36-46 МСФО (IFRS) 16 к обязательству по аренде, возникающему в результате обратной аренды. При применении пунктов 36-46 продавец-арендатор должен дать определение «арендных платежей» или «пересмотренных арендных платежей» таким образом, чтобы продавец-арендатор не признавал суммы прибылей и убытков, относящихся к праву использования, остающихся у продавца-арендатора. Применение этих требований не запрещает продавцу-арендатору признавать в составе прибыли или убытка любые прибыли или убытки, связанные с частичным или полным прекращением аренды, как того требует пункт 46(а) МСФО (IFRS) 16. Поправками не устанавливаются конкретные требования к оценке обязательств по аренде, возникающих в результате операции обратной аренды.

Первоначальная оценка обязательства по аренде, возникающего в результате операции обратной аренды, может привести к тому, что продавец-арендатор даст такое определение «арендным платежам», которое будет отличаться от общего определения арендных платежей, изложенного в Приложении А к МСФО (IFRS) 16. Продавцу-арендатору необходимо будет разработать и применять учетную политику, позволяющую получать актуальную и достоверную информацию в соответствии с МСФО (IAS) 8.

Ожидается, что данные поправки не окажут существенного влияния на финансовую отчетность Компании.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЁТНЫЕ СУЖДЕНИЯ И ОЦЕНОЧНЫЕ ЗНАЧЕНИЯ

Подготовка финансовой отчётности Компании требует от её руководства вынесения суждений, определения оценочных значений и допущений, которые влияют на указываемые в отчётности суммы выручки, расходов, активов и обязательств, а также на раскрытие информации об условных обязательствах на отчётную дату. Однако неопределённость в отношении этих допущений и оценочных значений может привести к результатам, которые в будущем могут потребовать существенных корректировок к текущей стоимости актива или обязательства, в отношении которых делаются подобные допущения и оценки.

Ниже представлены основные допущения в отношении будущих событий, а также иные источники неопределённости оценок на отчётную дату, которые несут в себе существенный риск возникновения необходимости внесения существенных корректировок в балансовую стоимость активов и обязательств в течение следующего отчётного года:

Срок полезной службы объектов основных средств

Компания оценивает оставшийся срок полезной службы основных средств не менее одного раза в год в конце финансового года. В случае если ожидания отличаются от предыдущих оценок, изменения учитываются перспективно как изменения в учётных оценках в соответствии с МСФО (IAS) 8 «Учётная политика, изменения в учётных оценках и ошибки».

Резерв по НДС к возмещению

Компания проводит анализ того, является ли сумма НДС к возмещению сомнительной, не реже одного раза в год. Резерв по сомнительной сумме НДС к возмещению основан на ожиданиях руководства в отношении будущих оборотов, подлежащих обложению НДС, и возврата НДС денежными средствами. Необходимы существенные суждения руководства для определения того, сможет ли Компания в дальнейшем защитить своё право на возврат или зачёт НДС.

Отложенные налоговые активы

Отложенные налоговые активы признаются в той степени, в которой существует вероятность того, что будут обоснованы налогооблагаемые временные разницы и коммерческий характер таких расходов, а также успешное применение стратегии налогового планирования. Более подробная информация представлена в *Примечании 16*.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**4. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЁТНЫЕ СУЖДЕНИЯ И ОЦЕНОЧНЫЕ ЗНАЧЕНИЯ (продолжение)****Обязательство по ликвидации газопроводов и восстановление участка**

Обязательство по ликвидации трубопроводов и восстановлению участка оценивается на основе рассчитанной стоимости проведения работ по демонтажу и восстановлению в соответствии с действующими в Республике Казахстан техническими правилами и нормами. Сумма затрат по демонтажу трубопровода за 1 километр составляет на 31 декабря 2022 года 11.794 тысячи тенге (на 31 декабря 2021 года: 9.326 тысяч тенге).

Сумма обязательства была определена на конец отчётного периода с применением прогнозируемой ставки инфляции за ожидаемый срок исполнения обязательства и ставки дисконта на конец отчётного периода, представленных ниже:

<i>В процентном выражении</i>	2022 год	2021 год
Ставка дисконтирования	8,42%	6,96%
Ставка инфляции	4,10%	5,50%
Срок исполнения обязательства	27 лет	28 лет

Ввиду отсутствия в Республике Казахстан активного рынка высоколиквидных корпоративных облигаций и недостаточности сделок по государственным облигациям, в качестве расчётной ставки дисконтирования Компания использует безрисковые ставки по государственным казначейским облигациям США со сроками погашения, соответствующими ожидаемому сроку исполнения обязательств по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель, скорректированные на страновой риск и ставки инфляции Республики Казахстан.

По состоянию на 31 декабря 2022 года балансовая стоимость обязательства по ликвидации газопроводов и восстановление участка составила 4.466.824 тысячи тенге (на 31 декабря 2021 года: 6.719.457 тысяч тенге) (*Примечание 10*).

Оценки затрат по устранению ущерба подвержены потенциальным изменениям в природоохранных требованиях и интерпретациях законодательства. Кроме того, неопределённости в оценках таких затрат включают потенциальные изменения в альтернативах, методах ликвидации, восстановления нарушенных земель, уровней дисконта и ставки инфляции и периода, в течение которого данное обязательство наступит.

Анализ чувствительности обязательств по ликвидации газопроводов и восстановление участка на изменение существенных допущений по состоянию на 31 декабря 2022 года представлен следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	(Уменьшение)/ увеличение ставки	(Уменьшение)/ увеличение обязательств
Ставка дисконтирования	-0,5% +0,5%	593.772 (521.839)
Ставка инфляции	-0,5% +0,5%	(544.511) 616.935

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА**

На 31 декабря 2022 и 2021 годов основные средства составили:

<i>В тысячах тенге</i>	Газопровод	Машины и оборудование	Здания	Прочие	Незавершённое строительство	Итого
На 31 декабря 2020 года	255.621.194	854.798	295.089	67.731	628.662	257.467.474
Поступления	-	-	-	700	1.815	2.515
Выбытия	-	(511)	-	(8.708)	-	(9.219)
Изменения в оценке по обязательствам по ликвидации газопровода и восстановлению участка (Примечание 10)	235.246	-	-	-	-	235.246
На 31 декабря 2021 года	255.856.440	854.287	295.089	59.723	630.477	257.696.016
Поступления	-	-	-	745	17.409	18.154
Поступления по резервам под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель (Примечание 10)	292.096	-	-	-	-	292.096
Изменения в оценке по обязательствам по ликвидации газопровода и восстановлению участка (Примечание 10)	(2.937.185)	-	-	-	-	(2.937.185)
Реклассификация	-	511	-	(511)	-	-
На 31 декабря 2022 года	253.211.351	854.798	295.089	59.957	647.886	255.069.081
Накопленный износ						
На 31 декабря 2020 года	(9.075.521)	(86.212)	(7.556)	(30.671)	-	(9.199.960)
Начисление	(9.075.521)	(86.212)	(7.556)	(12.846)	-	(9.182.135)
Выбытие	-	495	-	7.971	-	8.466
На 31 декабря 2021 года	(18.151.042)	(171.929)	(15.112)	(35.546)	-	(18.373.629)
Реклассификация	-	(495)	-	495	-	-
Начисление	(9.075.521)	(86.212)	(7.556)	(12.841)	-	(9.182.130)
На 31 декабря 2022	(27.226.563)	(258.636)	(22.668)	(47.892)	-	(27.555.759)
Остаточная стоимость						
На 31 декабря 2021	237.705.398	682.358	279.977	24.177	630.477	239.322.387
На 31 декабря 2022	225.984.788	596.162	272.421	12.065	647.886	227.513.322

Незавершенное строительство представлено безвозмездно полученным от АО «НК «QazaqGaz» технико-экономическим обоснованием строительства магистрального газопровода «Сары-Арка» балансовой стоимостью 532.000 тысяч тенге и капитализацией расходов по доработке технико-экономического обоснования в сумме 115.886 тысяч тенге.

На 31 декабря 2022 стоимость полностью амортизированных основных средств, находящихся на балансе Компании, составляла 3.919 тысяч тенге (на 31 декабря 2021 года: ноль).

6. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2022 года	31 декабря 2021 года
Торговая дебиторская задолженность от связанных сторон (Примечание 18)	-	4.056.603
Торговая дебиторская задолженность от третьих сторон	-	1.482
	-	4.058.085

На 31 декабря 2021 года торговая дебиторская задолженность представлена суммой к получению за аренду магистрального газопровода «Сары-Арка». На 31 декабря 2021 года торговая дебиторская задолженность выражена в тенге и является беспроцентной.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**7. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ**

По состоянию на 31 декабря 2022 и 2021 годов денежные средства и их эквиваленты включали:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2022 года	31 декабря 2021 года
Текущие счета в банках, в тенге	7.123.293	676.242
	7.123.293	676.242

Остатки денежных средств на текущих счетах в банках являются беспроцентными. По состоянию на 31 декабря 2022 года, овернайты в тенге были размещены по процентной ставке от 7% до 14,75% годовых и окончательным сроком погашения не более 30 дней (по состоянию на 31 декабря 2021 года: от 7% до 8%).

По состоянию на 31 декабря 2022 года денежные средства на сумму 6.774.425 тысяч тенге, размещенные в АО «Евразийский банк развития», являются ограниченными в использовании в целях исполнения обязательств по проспекту купонных облигаций по целевому использованию средств (на 31 декабря 2021 года: 378.675 тысяч тенге).

8. КАПИТАЛ**Уставный капитал**

На 31 декабря 2022 и 2021 годов объявленный уставный капитал составил 84.911.556 тысяч тенге. Номинальная стоимость одной акции составляет 2 тысячи тенге.

Балансовая стоимость акций

В соответствии с требованиями Казахской фондовой биржи компания рассчитала балансовую стоимость акции на основе количества простых акций на отчетную дату. По состоянию на 31 декабря 2022 и 2021 годов балансовая стоимость акции была представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2022 года	31 декабря 2021 года
Чистые активы за вычетом нематериальных активов	48.974.037	48.301.013
Количество простых акций в обращении	42.455.778	42.455.778
Балансовая стоимость акции (в тенге)	1.154	1.138

Прибыль на акцию

Суммы базовой и разводненной прибыли на акцию рассчитаны путём деления чистой прибыли за год на средневзвешенное количество простых акций в обращении в течение года. Средневзвешенное количество простых акций в обращении составило 42.455.778 штук за год, закончившийся 31 декабря 2022 года (2021 год: 42.455.778 штук). За год, закончившийся 31 декабря 2022 года базовая и разводненная прибыль на акцию составила 0,02 тысяч тенге (2021 год: базовый и разводненный убыток на акцию составил 0,03 тысяч тенге).

9. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ОБЛИГАЦИЯМ И ЗАЙМАМ

По состоянию на 31 декабря 2022 и 2021 годов обязательства по облигациям и займу составили:

Краткосрочная часть процентных облигаций и займа

<i>В тысячах тенге</i>	Процентная ставка	Срок погашения	31 декабря 2022 года	31 декабря 2021 года
Облигации на сумму 102.000.000 тысяч тенге	10%	2029 год	19.989.408	19.989.408
Облигации на сумму 85.000.000 тысяч тенге	10%	2033 год	10.285.000	10.285.000
Заём от АО «Народный Банк Казахстана»	12%	2026 год	–	1.758.720
Итого краткосрочная часть процентных облигаций и займа			30.274.408	32.033.128

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**9. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ОБЛИГАЦИЯМ И ЗАЙМАМ (продолжение)****Долгосрочная часть процентных облигаций и займа**

<i>В тысячах тенге</i>	Процентная ставка	Срок погашения	31 декабря 2022 года	31 декабря 2021 года
Облигации на сумму 102.000.000 тысяч тенге	10%	2029 год	78.405.891	88.526.519
Облигации на сумму 85.000.000 тысяч тенге	10%	2033 год	93.079.250	93.079.250
Итого долгосрочная часть процентных облигаций и займа			171.485.141	181.605.769
Итого процентные облигации и заем			201.759.549	213.638.897

В декабре 2018 года Компания разместила купонные облигации без обеспечения на Казахстанской Фондовой Бирже (далее – «KASE») на сумму 85.000.000 тысяч тенге со сроком обращения 15 лет и ставкой купона 10% годовых. Выплата первого вознаграждения была в декабре 2021 года, погашение номинальной стоимости с 2029 по 2033 год. Большая часть облигаций была выкуплена АО «Единый накопительный пенсионный фонд». Целевое назначение облигационного займа – проект «Строительство магистрального газопровода «Сары-Арка». Самрук-Казына и Waitegek выступили частичными солидарными гарантами в отношении обязательств Компании перед держателями облигаций. Каждый из гарантов обеспечивает перед держателями облигаций исполнение не более 50% обязательств Компании по облигациям на сумму в размере не более 56.567.500 тысяч тенге (113.135.000 тысяч тенге по обоим гарантам). Данные гарантами обязательства действуют до полного исполнения Компанией обязательств по выпускаемым облигациям либо до аннулирования выпуска облигаций.

4 июля 2019 года, Компания осуществила размещение купонных облигаций без обеспечения на KASE на сумму 102.000.000 тысяч тенге со сроком обращения 10 лет и ставкой купона 10%. Выплата первого вознаграждения была произведена в июле 2021 года. Погашение номинальной стоимости будет произведено с 2021 по 2029 год. Купонные облигация в полном объеме были выкуплены АО «Евразийский банк развития».

24 декабря 2019 года, Компания получила кредит в АО «Народный Банк Казахстана» на сумму 1.877.490 тысяч тенге на 7 лет со ставкой вознаграждения 12% годовых. Оплата вознаграждения осуществляется ежеквартально по истечении льготного периода 12 месяцев с момента начала займа. Оплата основного долга осуществляется один раз в шесть месяцев, по истечении льготного периода. По состоянию на 31 декабря 2022 года Компания полностью погасила задолженность перед АО «Народный Банк Казахстана».

Движение облигаций и займа за 2021 и 2022 года представлено ниже:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2021 года	Начисленные проценты (Примечание 15)	Выплаты	31 декабря 2022 года
Облигации на сумму 102.000.000 тысяч тенге	108.515.927	9.868.780	(19.989.408)	98.395.299
Облигации на сумму 85.000.000 тысяч тенге	103.364.250	10.285.000	(10.285.000)	103.364.250
Заём от АО «Народный Банк Казахстана»	1.758.720	137.265	(1.895.985)	–
Итого	213.638.897	20.291.045	(32.170.393)	201.759.549

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2020 года	Начисленные проценты (Примечание 15)	Выплаты	31 декабря 2021 года
Облигации на сумму 102.000.000 тысяч тенге	117.716.500	10.788.837	(19.989.410)	108.515.927
Облигации на сумму 85.000.000 тысяч тенге	103.364.250	10.285.000	(10.285.000)	103.364.250
Заём от АО «Народный Банк Казахстана»	2.098.800	216.958	(557.038)	1.758.720
Итого	223.179.550	21.290.795	(30.831.448)	213.638.897

Ковенанты

Компания должна обеспечить соблюдение требований по условиям проспекта выпуска облигаций. Неисполнение данных требований дает кредиторам право требования досрочного погашения займа. По состоянию на 31 декабря 2022 года, Компания соблюдает все требования проспектов выпуска облигаций.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**10. ОБЯЗАТЕЛЬСТВО ПО ЛИКВИДАЦИИ ГАЗОПРОВОДОВ И ВОССТАНОВЛЕНИЮ УЧАСТКА**

По состоянию на 31 декабря 2022 и 2021 годов долговые движения по обязательству по ликвидации газопроводов и восстановлению участка составили:

<i>В тысячах тенге</i>	2022 год	2021 год
На начало года	6.719.457	6.037.920
Амортизация дисконта (<i>Примечание 15</i>)	392.456	446.291
Поступления (<i>Примечание 5</i>)	292.096	–
Пересмотр оценок за счет актива (<i>Примечание 5</i>)	(2.937.185)	235.246
На конец года	4.466.824	6.719.457

В соответствии с изменениями, внесенными в Экологический кодекс Республики Казахстан, в течение года, закончившегося 31 декабря 2022 года, Компанией признано обязательство по выводу из эксплуатации объектов, используемых при эксплуатации газопровода, на сумму 292.096 тысяч тенге.

По состоянию на 31 декабря 2022 года долгосрочный темп инфляции и ставка дисконта, использованные для определения обязательств по ликвидации газопровода и восстановлению участка, составили 4,10% и 8,42%, соответственно (по состоянию на 31 декабря 2021 года: 5,50% и 6,96%, соответственно).

При строительстве магистральных газопроводов Компания в полном объёме создала резерв для будущих затрат по выводу из эксплуатации данных газопроводов на дисконтированной основе. Резерв по ликвидации газопроводов и восстановлению участка в сумме 4.466.824 тысячи тенге представляет собой текущую стоимость затрат по ликвидации газопровода и восстановлению участка, относящихся к основным средствам, которые, как ожидается будут понесены в 2049 году.

11. КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2022 года	31 декабря 2021 года
Кредиторская задолженность сторонним организациям	27.262	45.470
Кредиторская задолженность связанным сторонам (<i>Примечание 18</i>)	881	666
	28.143	46.136

12. ВЫРУЧКА ОТ АРЕНДЫ

<i>В тысячах тенге</i>	За год, закончившийся 31 декабря	
	2022 года	2021 года
Доход от аренды (<i>Примечание 18</i>)	33.739.019	33.805.021
	33.739.019	33.805.021

31 декабря 2021 года заключен договор аренды с АО «Интергаз Центральная Азия» сроком до 31 декабря 2026 года.

13. СЕБЕСТОИМОСТЬ АРЕНДЫ

<i>В тысячах тенге</i>	За год, закончившийся 31 декабря	
	2022 года	2021 года
Амортизация	9.169.289	9.169.289
Налог на имущество	3.398.606	3.530.612
Прочие	1.485	1.179
	12.569.380	12.701.080

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**14. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	За год, закончившийся 31 декабря	
	2022 года	2021 года
Заработная плата и связанные расходы	614.617	610.750
Налоги	52.240	50.430
Расходы по аренде офиса	35.219	27.405
Транспортные расходы	19.974	36.506
Износ и амортизация	14.004	14.690
Прочие	89.449	129.354
	825.503	869.135

15. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

<i>В тысячах тенге</i>	За год, закончившийся 31 декабря	
	2022 года	2021 года
Расходы по вознаграждению по облигациям и займу (Примечание 9)	20.291.045	21.290.795
Амортизация дисконта по обязательствам по ликвидации газопроводов и восстановлению участка (Примечание 10)	392.456	446.291
	20.683.501	21.737.086

16. ПОДОХОДНЫЙ НАЛОГ

Подходный налог за годы, закончившиеся 31 декабря 2022 и 2021 годов, предоставлен следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2022 год	2021 год
Расходы по текущему подоходному налогу	–	–
Расходы по отложенному подоходному налогу	–	–
Расходы по подоходному налогу	–	–

Ниже представлена сверка расходов по подоходному налогу, применимому к убытку до налогообложения по официальной ставке подоходного налога с экономией по подоходному налогу за годы, закончившиеся 31 декабря 2022 и 2021 годов:

<i>В тысячах тенге</i>	2022 год	2021 год
Прибыль/(убыток) до учёта налогообложения	671.861	(1.163.024)
Официальная ставка налога	20%	20%
Расходы/(экономия) по подоходному налогу по официальной ставке	134.372	(232.605)
Изменение в непризнанных отложенных налоговых активов	(130.272)	184.222
Прочие постоянные разницы	(4.100)	48.383
Расходы по подоходному налогу	–	–

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**16. ПОДОХОДНЫЙ НАЛОГ (продолжение)**

На 31 декабря 2021 и 2020 годов компоненты активов и обязательств по отсроченному подоходному налогу представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Отчёт о финансовом положении		Отчёт о совокупном доходе	
	31 декабря 2022 года	31 декабря 2021 года	2022 год	2021 год
Активы по отложенному налогу				
Переносимый налоговый убыток	480.023	2.492.507	(2.012.484)	2.326.068
Резерв на затраты по ликвидации газопроводов и восстановлению участка	893.365	1.296.842	(403.477)	89.258
Основные средства и нематериальные активы	5.005.325	2.686.535	2.318.790	1.835.006
Начисленные отпуска и прочие обязательства	21.081	16.301	4.780	11.575
Вознаграждения по облигациям и займу	–	–	–	(4.065.461)
Прочие резервы	2.000	(215)	2.215	(12.224)
	6.401.794	6.491.970	(90.176)	184.222
Обязательства по отложенному налогу				
Вознаграждения по облигациям и займу	(38.829)	–	(38.829)	–
Налог на имущество	(1.267)	–	(1.267)	–
Чистые активы по отложенному налогу	6.361.698	6.491.970	(130.272)	184.222
Непризнанные налоговые активы	6.361.698	6.491.970	(130.272)	184.222
	–	–	–	–

17. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

Основные финансовые обязательства Компании в основном включают обязательства по облигациям, займы, торговую и прочую кредиторскую задолженность, прочие текущие обязательства. Основной целью данных финансовых обязательств является финансирование операций Компании. В состав основных финансовых активов Компании входят торговая дебиторская задолженность и денежные средства и их эквиваленты, которые возникают непосредственно в ходе её операционной деятельности.

Компания подвержена риску ликвидности и кредитному риску.

Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск возникновения у Компании трудностей при получении средств для погашения обязательств, связанных с финансовыми обязательствами. Риск ликвидности может возникнуть в результате невозможности быстро продать финансовый актив по цене, близкой к его справедливой стоимости.

Компания регулярно отслеживает потребность в ликвидных средствах, и руководство обеспечивает наличие средств в объёме, достаточном для выполнения любых наступающих обязательств.

Следующая таблица показывает суммы по текущим недисконтированным обязательствам на 31 декабря 2022 и 2021 годов с расшифровкой по срокам погашения:

<i>В тысячах тенге</i>	До востребования	Менее 3 месяцев	3-12 месяцев	1-5 лет	>5 лет	Итого
31 декабря 2022 года						
Облигации	–	–	30.274.408	121.097.642	181.646.622	333.018.672
Кредиторская задолженность	–	28.143	–	–	–	28.143
Итого	–	28.143	30.274.408	121.097.642	181.646.622	333.046.815
31 декабря 2021 года						
Облигации	–	–	30.274.408	121.097.640	211.921.033	363.293.081
Займы	1.742.994	56.461	476.304	–	–	2.275.759
Кредиторская задолженность	–	46.136	–	–	–	46.136
Итого	1.742.994	102.597	30.750.712	121.097.640	211.921.033	365.614.976

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**17. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)****Кредитный риск**

Компания заключает сделки только с признанными кредитоспособными сторонами. Политика Компании заключается в том, что все заказчики, желающие осуществлять торговлю в кредит, должны пройти процедуру проверки кредитоспособности. Кроме того, остатки дебиторской задолженности непрерывно отслеживаются, в результате чего риск безнадежной задолженности Компании является несущественным.

Денежные средства и их эквиваленты размещены в финансовых институтах, которые на момент открытия счёта имели минимальный риск дефолта.

Следующая таблица показывает кредитные рейтинги, присвоенные международными рейтинговыми агентствами, по банкам, которые являются контрагентами Компании:

<i>В тысячах тенге</i>	Рейтинг, 2022 год	Рейтинг, 2021 год	Агентство	31 декабря 2022 года	31 декабря 2021 года
АО «Евразийский банк развития»	BBB/ негативный	BBB/ стабильный	Standard&Poor's	7.025.441	515.079
АО «Народный банк Казахстана»	BB+/ стабильный	BB+/ стабильный	Standard&Poor's	97.852	161.163
				7.123.293	676.242

Валютный риск

Валютный риск – это риск того, что справедливая стоимость будущих денежных потоков по финансовому инструменту будет колебаться вследствие изменений в валютных курсах.

По состоянию на 31 декабря 2022 и 2021 годов Компания не имела существенных монетарных финансовых инструментов, представленных в иностранных валютах.

Управление капиталом

Компания управляет своим капиталом для того, чтобы продолжать придерживаться принципа непрерывной деятельности наряду с максимизацией доходов для заинтересованных сторон посредством оптимизации баланса задолженности и капитала.

Управление капиталом Компании находится в строгой зависимости от стратегии управления капиталом участников. Большая часть решений по управлению капиталом принимается при согласовании с соответствующими комитетами участников. Для поддержания или корректировки структуры капитала, участники могут вносить вклады в капитал Компании, осуществлять заёмное финансирование от связанных сторон или уполномочивать Компанию на получение заёмного финансирования от третьих сторон, предоставляя гарантии на все существенные внешние займы.

Справедливая стоимость финансовых инструментов

За годы, закончившиеся 31 декабря 2022 и 2021 годов, не было переходов между уровнями 1, 2 и 3 справедливой стоимости финансовых инструментов.

<i>В тысячах тенге</i>	На 31 декабря 2022 года		На 31 декабря 2021 года	
	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость
Финансовые обязательства				
Облигации	201.759.549	179.520.221	211.880.177	203.339.403
Займы	–	–	1.758.720	1.743.352
Итого	201.759.549	179.520.221	213.638.897	205.082.755

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**18. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ**

Связанные стороны включают ключевой руководящий персонал Компании, организации, в которых значительная доля принадлежит, прямо или косвенно, ключевому управленческому персоналу Компании, Компании группы АО «Фонд Национального благосостояния «Самрук-Казына» и АО «Национальный управляющий холдинг «Байтерек» (компании под общим контролем) и компании, контролируемые Правительством (прочие компании, контролируемые государством).

Сделки со связанными сторонами были проведены на условиях, согласованных между сторонами, которые не обязательно осуществлялись по рыночным ставкам. непогашенные остатки на конец периода не имеют обеспечения, являются беспроцентными, и расчёты производятся в денежной форме. За год, закончившийся 31 декабря 2022 года, у Компании отсутствует обесценение дебиторской задолженности, относящегося к суммам задолженности связанных сторон (31 декабря 2021 года: ноль). Такая оценка осуществляется на каждую отчётную дату посредством проверки финансового положения связанной стороны и рынка, на котором осуществляется её деятельность.

31 декабря 2021 года, Компания заключила договор на аренду магистрального газопровода с АО «Интергаз Центральная Азия» на 2022-2026 годы. Общая сумма договора составила 167.375.047 тысяч тенге.

Основные сделки со связанными сторонами за годы, закончившиеся 31 декабря 2022 и 2021 годов, представлены ниже:

<i>В тысячах тенге</i>	За год, закончившийся 31 декабря	
	2022 года	2021 года
Приобретения товаров и услуг		
Организации, контролируемые «Самрук-Казына»	8.255	9.531
	8.255	9.531

<i>В тысячах тенге</i>	На 31 декабря	
	2022 года	2021 года
Дебиторская задолженность		
Организации, контролируемые «Самрук-Казына» (Примечание 6)	-	4.056.603
	-	4.056.603

<i>В тысячах тенге</i>	На 31 декабря	
	2022 года	2021 года
Кредиторская задолженность		
Организации, контролируемые «Самрук-Казына» (Примечание 11)	881	666
	881	666

<i>В тысячах тенге</i>	За год, закончившийся 31 декабря	
	2022 года	2021 года
Реализация товаров и услуг		
Организации, контролируемые «Самрук-Казына» (Примечание 12)	33.739.019	33.805.021
	33.739.019	33.805.021

<i>В тысячах тенге</i>	На 31 декабря	
	2022 года	2021 года*
Займы и облигации		
Организации, контролируемые Правительством	96.067.950	96.067.950
	96.067.950	96.067.950

* Раскрытие операций со связанными сторонами, находящимися под контролем Правительства, за 2021 год указанное выше отличается от представления в финансовой отчетности по состоянию на 31 декабря 2021 года, поскольку Компания неверно раскрыла эти суммы в финансовой отчетности за 2021 год.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**18. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ (продолжение)**

За год, закончившийся 31 декабря 2022 года, Компания начислила и выплатила проценты по облигациям, держатели которых являются организации, контролируемые Правительством на сумму 9.559.000 тысяч тенге (за год, закончившийся 31 декабря 2021 года: 9.559.000 тысяч тенге).

Вознаграждение ключевому управленческому персоналу

Ключевой руководящий персонал включает 4 человека по состоянию на 31 декабря 2022 года (31 декабря 2021 года: 4 человека). За год, закончившийся 31 декабря 2022 года, общая сумма вознаграждения ключевому руководящему персоналу в сумме 222.720 тысяч тенге (за год, закончившийся 31 декабря 2021 года: 161.695 тысяч тенге), состоящая из заработной платы и прочих краткосрочных вознаграждений, была включена в состав общих административных затрат.

19. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

Бизнес-операции Компании находятся в Республике Казахстан и относятся к предоставлению магистрального газопровода «Сары-Арка» в аренду. Компания считает, что она имеет только один отчётный сегмент в соответствии с МСФО (IFRS) 8. Оценка сегмента оценивается на основе прибыли или убытка и измеряется в соответствии с прибылью или убытком в финансовой отчётности, подготовленной в соответствии с МСФО.

20. УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**Обязательства капитального характера**

С 2023 по 2032 годы Компания планирует строительство II, III и IV этапов магистрального газопровода «Сары-Арка» с маршрутом прокладки в направлении «Нур-Султан – Кокшетау» (276 км), «Кокшетау – Петропавловск» (177 км) и КС «Жезказган – Темиртау», соответственно.

Вопросы охраны окружающей среды

Законодательство по защите окружающей среды в Казахстане находится в процессе развития и, поэтому, подвержено постоянным изменениям. Штрафы за нарушение законодательства Республики Казахстан в области охраны окружающей среды могут быть весьма суровы. Потенциальные обязательства, которые могут возникнуть на основе более строгого толкования существующих положений, гражданского законодательства или изменения в законодательстве, не могут быть достоверно оценены. Руководство считает, что не существует вероятных либо возможных экологических обязательств, которые могут существенно и негативно повлиять на операционную деятельность Компании и её финансовое положение.

Налогообложение

Казахстанское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Интерпретация руководством Компании данного законодательства применительно к операциям и деятельности Компании может быть оспорена соответствующими органами. Недавние события, произошедшие в Казахстане, указывают на то, что налоговые органы могут занять более жёсткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчётов. Как следствие, налоговые органы могут предъявить претензии по тем сделкам и методам учёта, по которым раньше они претензий не предъявляли. В результате, могут быть начислены значительные дополнительные налоги, штрафы в размере 50%-80% от суммы дополнительно начисленных налогов и пени начисленные по ставке рефинансирования, установленной Национальным Банком Республики Казахстан, умноженной на 1,25. Налоговые проверки могут охватывать 5 (пять) календарных лет деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определённых обстоятельствах проверки могут охватывать более длительные периоды.

Нередки случаи расхождения во мнениях между местными, региональными и республиканскими налоговыми органами, включая мнения касательно отражения доходов, расходов и других статей в финансовой отчётности в соответствии с МСФО.

Ввиду неопределённости, присущей казахстанской системе налогообложения, окончательная сумма налогов, штрафных санкций и пени, если таковые имеются, может превысить сумму, отнесённую на расходы по настоящее время и начисленную по состоянию на 31 декабря 2022 года. Руководство Компании полагает, что по состоянию на 31 декабря 2022 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им правильно, и что позиция Компании, принятая в части налогового, валютного и таможенного законодательства, будет успешна защищена в случае спора.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

21. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЁТНОЙ ДАТЫ

У Компании не было существенных событий после отчетной даты.

АГРС - автоматическая газораспределительная станция

АО - акционерное общество

БРК - Банк развития Казахстана

БЦ - бизнес-центр

ЕАБР - Евразийский банк развития

ЕНПФ - Единый накопительный пенсионный фонд

ИТД - исполнительная техническая документация

КУ - контактное устройство

МГ - магистральный газопровод

МН - магистральный нефтепровод

НДС - налог на добавленную стоимость

НК - национальная компания

ПАО - публичное акционерное общество

РГП - Республиканское государственное предприятие

ТОО - товарищество с ограниченной ответственностью

ТЭО - технико-экономическое обоснование

УЗПОУ - узел запуска-приёма очистного устройства

BSBA - Bachelor of Business Administration - Бакалавр бизнес-администрирования

ЕБИТДА - Earnings Before Interest, Taxes, Depreciation and Amortization - прибыль до вычета процентов, налогов, износа и амортизации

ISIN - international securities identification numbers - Международный идентификационный код ценной бумаги

MBA - Master of Business Administration - Магистр бизнес-администрирования

MF - Master in Finance - Магистр финансов



АО "АстанаГаз КМГ"

Юридический адрес: Республика Казахстан, 010000, г. Астана,
р-н Есиль, Динмухамед Кунаева, 8

Телефон: +7 (7172) 90-77-01, +7 (7172) 90-77-22, +7 (7172) 90-77-60,
+7 (7172) 90-77-15, +7 (7172) 90-77-11

Электронная почта: astanagas@kmg.kz

Сайт: <https://www.astanagas.kz/>

Регистратор листинговой компании АО "АстанаГаз КМГ"

АО "Центральный депозитарий ценных бумаг"

Юридический адрес: Республика Казахстан, 050040, г. Алматы,
ул. Сатпаева, 30/8, нежилое помещение 163

Телефон: +7 (727) 262 08 46, +7 (727) 355 47 60

Электронная почта: ccmail@kacd.kz , ofo@kacd.kz

Сайт: <http://www.kacd.kz/ru/news/>

Аудиторская компания

ТОО "Эрнст энд Янг"

Юридический адрес: Республика Казахстан, 050060, г. Алматы,
пр. Аль-Фараби 77/7, здание "Есентай Тауэр"

Телефон: +7 (727) 258 59 60

Сайт: https://www.ey.com/ru_kz

Ответственные лица по работе с инвесторами и акционерами

Департамент корпоративного финансирования

Ерболатов Темирбек

Телефон: +7 (7172) 90 77 11

Электронная почта: t.yerbolatov@kmg.kz

Департамент капитального строительства

Назаренко Александр

Телефон: +7 (7172) 90 77 19

Электронная почта: a.nazarenko@kmg.kz



Цель 3: Хорошее здоровье и благополучие

Ключевой элемент устойчивого развития — обеспечение здорового образа жизни и содействие благополучию для всех в любом возрасте.

Со всеми работниками АО "АстанаГаз КМГ" были заключены договора обязательного страхования работников от несчастных случаев при исполнении им трудовых (служебных) обязанностей и гражданско-правовой ответственности владельцев опасных производственных объектов за причинение вреда третьим лицам.

Ежегодно специализированная компания проводит обучение персонала требованиям промышленной безопасности и по вопросам безопасности и охраны труда, а также проводятся противопожарные тренировки.



Цель 5: Гендерное равенство

Гендерное равенство является не только основным правом человека, но и необходимым условием мирного и устойчивого существования.

Цель 10: Уменьшение неравенства

Уменьшить неравенство среди людей и стран.

В 2021 году количество сотрудниц женского пола составляло 9 человек, мужского 18. Компания, ввиду исключительных видов деятельности нацелена на поддержание уровня гендерного разнообразия, на конец 2022 года количество сотрудниц в Компании осталось неизменно, а количество сотрудников мужского пола уменьшилось на 3 человека.

АО "АстанаГаз КМГ" придерживается единых правил при приеме на работу, продвижении и оценке достижений сотрудников. В Компании не допускается запугивание, дискриминация по расовой, религиозной, национальной, половой, политической или иной принадлежности.



Цель 8: Достойная работа и экономический рост

Для ликвидации нищеты необходим пересмотр экономической и социальной политики.

Компания соблюдает права человека в соответствии с конституцией и Всеобщей декларацией о правах человека. Компания привлекает на открытой и прозрачной основе профессиональных кандидатов с рынка труда и развивает своих работников на основе принципа меритократии.

В 2022 году жалобы, поданные на Эмитента за нарушение практики трудовых отношений, отсутствуют. Трудовые споры рассматриваются в строгом порядке, предусмотренном трудовым законодательством Республики Казахстан.



Цель 9: Индустриализация, инновации и инфраструктура

Для достижения устойчивого развития крайне важны инвестиции в инфраструктуру.

АО "АстанаГаз КМГ" является оператором строительства магистрального газопровода "Сарыарка". Проект реализуется с целью обеспечения газом 192 частных и 48 малых коммунальных котельных, 22 тысячи частных жилых домов и ТЭЦ. Газификация направлена на улучшение экологического состояния столицы Республики Казахстан. Вследствие газификации ожидается снижение объема потребления каменноугольного топлива.