



Утвержден
решением Совета директоров
АО «ҚазТрансГаз Аймақ»
№ 5 от «31» сентября 2023 г.

**ГODOVOЙ ОТЧЕТ
АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «КАЗТРАНСГАЗ АЙМАК» ЗА 2022 год**

Содержание

ГЛАВА 1. ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ КОМПАНИИ

1	Обращение к акционерам АО "КазТрансГаз Аймак"	4
2	Сокращения и обозначения.....	5
3	Стратегия и миссия Общества.....	5
4	О компании	6
	Сведения о наличии рейтингов.....	8
	Оценка позиций АО «КазТрансГаз Аймак»	9
5	Поставка, реализация, транспортировка газа	13
	Поставка природного газа	13
	Реализация природного газа	14
	Транспортировка природного газа	15
6	Газотранспортная система	15
	Газотранспортная система	15
	Структура газотранспортной системы	16
7	Маркетинг	16
	Структура продаж газа по потребителям	16
	Стратегия в области газоснабжения	17
8	Инновационная деятельность	17
9	Ключевые события за 2022 год	19
10	Основные результаты финансово-хозяйственной деятельности.....	20
	Доходы.....	20
	Расходы.....	21
	Инвестиционная деятельность	28
11	Промышленная и пожарная безопасность	30

ГЛАВА 2. РИСКИ

12	Основные риски	32
13	Система управления рисками.....	35

ГЛАВА 3. СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ

14	Численность, занятость, оплата	35
15	Выплаты социального характера	36
16	Здоровье и безопасность на рабочем месте	37
17	Подготовка и образование	38
18	Формирование корпоративной культуры	39
19	Практика трудовых отношений	40
20	Спонсорство и благотворительность	40
21	Противодействие коррупции	40
22	Соответствие требованиям законодательства	41



ГЛАВА 4. ЭКОЛОГИЧНОСТЬ

23	Управление отходами	42
24	Водопотребление	43
25	Энергопотребление и энергоэффективность	43
26	Аварийные и нерегулярные сбросы загрязняющих веществ	44
27	Сбросы сточных вод	44
28	Выбросы парниковых газов	44
29	Охрана окружающей среды	45
30	Биологическое разнообразие	46
31	Соответствие экологическим требованиям	46

ГЛАВА 5. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

32	Система корпоративного управления	47
33	Совет директоров	48
34	Исполнительный орган	56
35	Организационная структура Компании	58
36	Вознаграждение, выплачиваемое:	
	членам Совета директоров	61
	ключевому руководящему персоналу	61
37	Отчет о соблюдении принципов Кодекса корпоративного управления	61
	Принципы Кодекса корпоративного управления:	
	а) АО "НК "QazaqGaz" как Единственный акционер	61
	б) Устойчивое развитие	62
	в) Права Единственного акционера	62
	г) Эффективность Совета директоров и исполнительного органа	63
	д) Управление рисками	64
	е) Прозрачность	64
38	Акционеры Компании	64
39	Информация о дивидендах	64
40	Права миноритарных акционеров	65
41	Информация о крупных сделках	65
42	Информационная политика	65
43	Внутренний контроль и аудит	65
44	Взаимодействие с заинтересованными сторонами	66
45	О перспективах деятельности на 2023 год.....	66
46	Адреса и контакты.....	68

ГЛАВА 1. ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ КОМПАНИИ

1. Обращение к Единственному акционеру и партнерам АО «КазТрансГаз Аймак»

Уважаемые Единственный Акционер и партнеры АО «КазТрансГаз Аймак»!

Представляем Вашему вниманию годовой отчет о деятельности акционерного общества «КазТрансГаз Аймак» (далее по тексту – Компания, Общество, АО «КТГА») за 2022 год. В нем содержатся основные итоги работы Компании, направления деятельности в части производственной, финансово-хозяйственной, индустриально-инновационной деятельности, социальной и кадровой политики, устойчивого развития.

АО «КазТрансГаз Аймак» является дочерней компанией АО «НК «QazaqGaz» и одной из основных газоснабжающих организаций на внутреннем рынке Казахстана. Главные направления деятельности компании – обеспечение бесперебойного и безаварийного газоснабжения потребителей всей страны, расширение газотранспортной системы, формирование новых рынков сбыта, рациональное использование природных ресурсов, предотвращение загрязнения окружающей природной среды, внедрение современных технологий, процессов и создание условий, способствующих раскрытию творческого потенциала сотрудников.

Сегодня Компания занимается газоснабжением товарного газа, оказанием сервисных услуг, реализацией крупных инвестиционных проектов, газификацией городов, поселков, сел Республики, модернизацией газораспределительных сетей в Мангистауской, Туркестанской, Кызылординской, Жетысуской, Актюбинской, Западно-Казахстанской, Атырауской, Восточно-Казахстанской, Костанайской, Жамбылской, Карагандинской, Улытауской областях, а также в городах Алматы, Шымкент и Астана.

Улучшение финансовых и технологических результатов Компании создает основу для увеличения её вклада в рост благосостояния страны и благополучие регионов присутствия, в которых Компания обеспечивает занятость значительной части активного населения и устойчивое развитие.

Мы стремимся созидать, не нанося ущерба окружающей среде, создавать доверительные отношения с потребителями и уже зарекомендовали себя надежным партнером перед поставщиками газа, ответственной компанией по качественным переменам в работе и жизни.

Мы продолжим развивать свои сильные стороны, принимать все необходимые меры для обеспечения высокого уровня корпоративного управления, а также открытости и прозрачности деятельности.

**Генеральный директор
АО «КазТрансГаз Аймак»**

2. Сокращения и обозначения

В настоящем отчете применены следующие сокращения и обозначения :

КРЕМ МНЭ РК	Комитет по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан
ГРС	Газораспределительная станция
ИТР	Инженерно-технические работники
ПДВ	Предельно допустимые выбросы
ПФ	Производственный филиал
ПДС	Предельно допустимые сбросы
ТБО	Технические и бытовые отходы
ДЧС	Департамент по чрезвычайным ситуациям
ПГ	Парниковые газы
ПДПС	Постоянно действующий производственный Совет
АО ИЦА	АО «Интергаз Центральная Азия»
ТОО КТГО	ТОО «КазТрансГаз Онимдері»
ПГБ/ГРПБ	Пункт газовый блочный
ГРПШ	Газораспределительный шкафной пункт
АГРС	Автоматизированная газораспределительная станция
ЦА	Центральный аппарат
EFQM	Европейская премия качества
ПСД	Проектно-сметная документация
РГХ	Районное газовое хозяйство
МРЗП	Минимальный размер заработной платы
ПНБР	Поведенческое наблюдение по безопасности работников
ПНБВ	Поведенческое наблюдение по безопасности водителей
ДЗО QazaqGaz	Дочерние и зависимые организации АО "НК "QazaqGaz"
ГО	Гражданская оборона
ГУ	Государственное управление
КГУ	Казенное государственное управление
РГУ	Региональное государственное управление
МНЭ РК	Министерство национальной экономики республики Казахстан
МЭ РК	Министерство энергетики Республики Казахстан

3. Стратегия и миссия Общества

Общество является основным поставщиком товарного газа, снабжающим потребителей областей Республики Казахстан – областей Жетысу и Улытау, Туркестанской, Кызылординской, Жамбылской, Костанайской, Восточно-Казахстанской, Актюбинской, Западно-Казахстанской, Атырауской, Мангистауской и Карагандинской областей и городов Алматы, Шымкент и Астана.

Наша Миссия – нести тепло и радость людям, вносить вклад в благосостояние страны.

Наши приоритеты – повышение доступности, надежности и качества газоснабжения потребителей Республики Казахстан. Наилучшего сочетания качества, сроков и стоимости услуг мы достигаем за счет профессионального выполнения работ и исключительного внимания к потребителю.

4. О Компании

АО «КазТрансГаз Аймак» было образовано 15 апреля 2002 года, когда решением национального газотранспортного оператора АО "НК "QazaqGaz" было создано ЗАО «КазТрансГаз Дистрибьюшн». В 2005 году Компания была реорганизована путем присоединения к ней АО «Региональная газотранспортная система», а 25 января 2007 года переименована в АО «КазТрансГаз Аймак». Компания является крупнейшей газоснабжающей компанией Казахстана, эксплуатирующей распределительные и магистральные газопроводы во всех газифицированных регионах Республики Казахстан (областей Жетысу и Улытау, Туркестанская, Костанайская, Жамбылская, Актюбинская, Атырауская, Западно-Казахстанская, Кызылординская, Восточно-Казахстанская, Алматинская, Мангистауская и Карагандинская области, а также в городах Алматы, Шымкент и Астана).

Единственным акционером Компании является АО «НК «QazaqGaz». С 11 июня 2007 года Компания приступила к транспортировке газа по распределительным трубопроводам через собственные производственные филиалы, расположенные в вышеуказанных областях Республики Казахстан. Общество представляет собой крупнейший газораспределительный комплекс, включающий 63 716 км. распределительных и магистральных газопроводов и всю необходимую инфраструктуру. Деятельность Компании нацелена на транспортировку газа по распределительным сетям, обеспечение безаварийного и бесперебойного газоснабжения населения, коммунально-бытовых, промышленных предприятий и управление инфраструктурой. Компания реализует товарный газ всем категориям потребителей: населению, промышленным и коммунально-бытовым предприятиям, а также бюджетным организациям.

Основными направлениями деятельности Компании являются транспортировка и реализация природного газа конечным потребителям, обслуживание и развитие газораспределительных сетей и иные услуги.

В целом Компания осуществляет:

1. хранение, транспортировку газа и газового конденсата по магистральным распределительным газопроводам, эксплуатацию газораспределительных установок и связанных с ними газораспределительных газопроводов, маркетинг, покупку, реализацию газа потребителям;

2. локализацию и ликвидацию аварийных ситуаций на газовых сетях и сооружениях на них, а также на внутридомовом газовом оборудовании, выполнение аварийных заявок;

3. пуск газа в системы газоснабжения, газовые сети и сооружения на них, приемку в эксплуатацию законченных строительством объектов газового хозяйства, присоединение (врезку) вновь построенных участков газопроводов к действующим сетям;

4. приборную диагностику и испытание газотранспортной системы;

5. эксплуатацию, планово-предупредительный, текущий и капитальный ремонт наружных газораспределительных сетей и сооружений на них, газораспределительных пунктов, систем электрохимической защиты, магистральных газопроводов и сооружений на них;

6. выдачу технических условий на подключение к распределительным и магистральным газопроводам и сооружений на них;

7. выдачу технических условий, проектирование, согласование проектов, монтаж и демонтаж распределительных и магистральных газопроводов и сооружений на них, с оформлением исполнительно-технической документации;

8. защиту подземных газопроводов и сооружений на них от электрохимической коррозии;

9. эксплуатацию, обслуживание и ремонт специального автотранспорта, предназначенного для обслуживания эксплуатационных, ремонтных и аварийных служб в сфере газа и газоснабжения;

10. эксплуатацию и обслуживание грузоподъемных механизмов (кранов) в сфере газа и газоснабжения;

11. ремонт, периодический осмотр, техническое обслуживание котлов;

12. разработку, планирование, проектирование и строительство газовых сетей, хранилищ, накопителей, монтаж и демонтаж распределительных и магистральных газопроводов и сооружений на них с оформлением исполнительно-технической документации;

13. обеспечение справочной информацией по продукции, обслуживание просьб клиентов с целью оказания помощи или реагирования на жалобы потребителей;

14. покупку, продажу, установку, обслуживание, поверку и ремонт приборов учета и измерительных устройств, используемых в деятельности Общества;

15. проведение работ на рентгеновских аппаратах для выполнения рентгенографии сварных швов и соединений в сфере газа и газоснабжения предоставление услуг по ведению и организации учета;

16. эксплуатацию и ремонт магистральных газопроводов, подъемных сооружений, а также котлов, сосудов и трубопроводов Общества, работающих под давлением;

17. перевозку опасных грузов;

18. подготовку и переподготовку персонала Общества по обслуживанию;

19. услуги аварийно-диспетчерской службы, оказываемые сторонним организациям или физическим лицам;

20. отключение и (или) подключение потребителей газа по заявкам поставщиков газа;

21. контроль качества сварных соединений;

22. механические испытания образцов сварных стыков соединений газопроводов;

23. контроль качества изоляции подземных газопроводов;
24. проверку и регистрацию новых сигнализаторов загазованности;
25. изготовление вставок металлических (при снятии приборов учета на ремонт и государственную поверку);
26. изготовление приспособлений для врезки в действующий газопровод;
27. опломбировку приборов учета газа;
28. реализацию приборов учета и смарт-карт;
29. оптовую торговлю ломом и отходами черных и цветных металлов;
30. аренду и управление собственной недвижимостью, находящейся в отдаленных местах Общества;
31. аренду (субаренду) и эксплуатацию арендуемой недвижимости, находящейся в отдаленных местах Общества;
32. технический надзор за строительством объектов газоснабжения;
33. оптовую торговлю сжиженным газом;
34. приемку в эксплуатацию систем газоснабжения.
35. эксплуатацию, техническое обслуживание и диспетчеризация магистральных газопроводов и сооружений на них, принадлежащие сторонним организациям.

Сведения о наличии рейтингов

25.07.2013г. - Международное рейтинговое агентство «FitchRatings» присвоило Компании долгосрочный рейтинг дефолта Эмитента (РДЭ) в иностранной валюте на уровне «BB+» со «Стабильным» прогнозом, краткосрочный РДЭ на уровне «B», долгосрочный РДЭ в национальной валюте – «BB+», прогноз «Стабильный», приоритетный необеспеченный рейтинг по негарантированным обязательствам – «BB+».

27.11.2013г. - Международное рейтинговое агентство «FitchRatings» присвоило первому выпуску облигаций Компании ожидаемый приоритетный необеспеченный рейтинг в национальной валюте «BB+(EXP)» и национальный приоритетный необеспеченный рейтинг «AA-(kaz)(EXP)».

17.04.2014г. - Международное рейтинговое агентство "Fitch Ratings" повысило долгосрочные рейтинги дефолта эмитента («РДЭ») в иностранной и национальной валюте АО «КазТрансГаз Аймак» с уровня «BB+» до «BBB-». Прогноз по рейтингам – «Стабильный».

21.04.2015г. - Международное рейтинговое агентство "Fitch Ratings" подтвердило долгосрочные рейтинги дефолта эмитента (РДЭ) АО "НК "QazaqGaz" и дочерних компаний до уровня "BBB-", прогноз "Стабильный".

16.10.2015г. - Международное рейтинговое агентство "Fitch Ratings" присвоило приоритетный необеспеченный рейтинг BBB-" и национальный приоритетный необеспеченный рейтинг "AA(kaz)" международным облигациям Общества ("BBB-"/прогноз "Стабильный") на сумму 5 млрд. тенге с погашением в 2025 г. в рамках программы выпуска среднесрочных облигаций Общества на сумму 30,5 млрд. тенге.

21.04.2016г. - Международное рейтинговое агентство "Fitch Ratings" подтвердило долгосрочные рейтинги дефолта эмитента (РДЭ) АО "НК "QazaqGaz" и дочерних компаний до уровня "BBB-", прогноз "Стабильный".

11.09.2017г. - Международное рейтинговое агентство "Fitch Ratings" повысило долгосрочные рейтинги дефолта эмитента («РДЭ») в иностранной и национальной валюте АО «КазТрансГаз Аймак» с уровня «ВВ+» до «ВВВ-». Прогноз по рейтингам – «Стабильный».

11.07.2018г. - Международное рейтинговое агентство "Fitch Ratings" подтвердило долгосрочные рейтинги дефолта эмитента (РДЭ) АО "НК "QazaqGaz" и дочерних компаний до уровня "ВВВ-", прогноз "Стабильный".

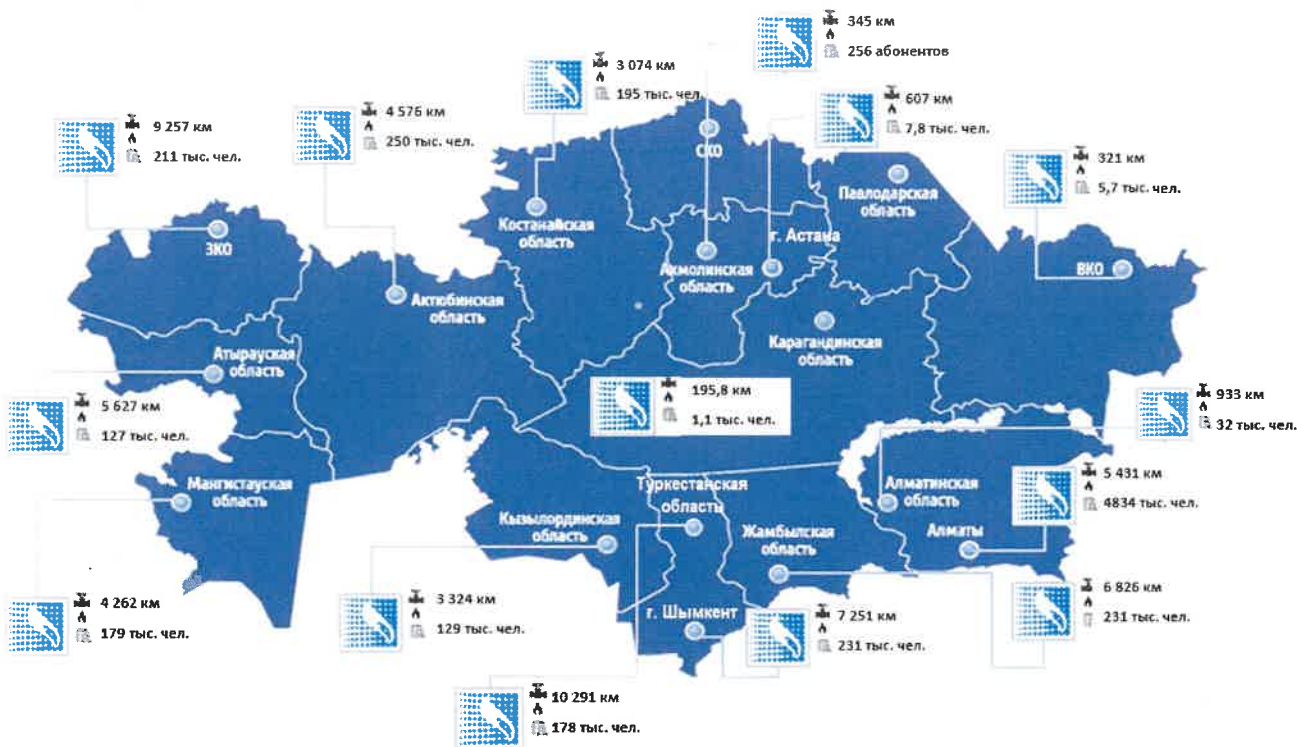
07.08.2019г. - Международное рейтинговое агентство "Fitch Ratings" подтвердило долгосрочные рейтинги дефолта эмитента (РДЭ) АО "НК "QazaqGaz" и дочерних компаний до уровня "ВВВ-", прогноз "Стабильный".

30.07.2020г. – Международное рейтинговое агенство «Fitch Ratings» подтвердило долгосрочные рейтинги дефолта эмитента (РДЭ) АО "НК "QazaqGaz" и дочерних компаний до уровня «ВВВ-», прогноз «Стабильный».

В 2021 году Международное рейтинговое агенство «Fitch Ratings» также подтвердило долгосрочные рейтинги дефолта эмитента (РДЭ) АО "НК "QazaqGaz"и дочерних компаний до уровня «ВВВ-», прогноз «Стабильный».

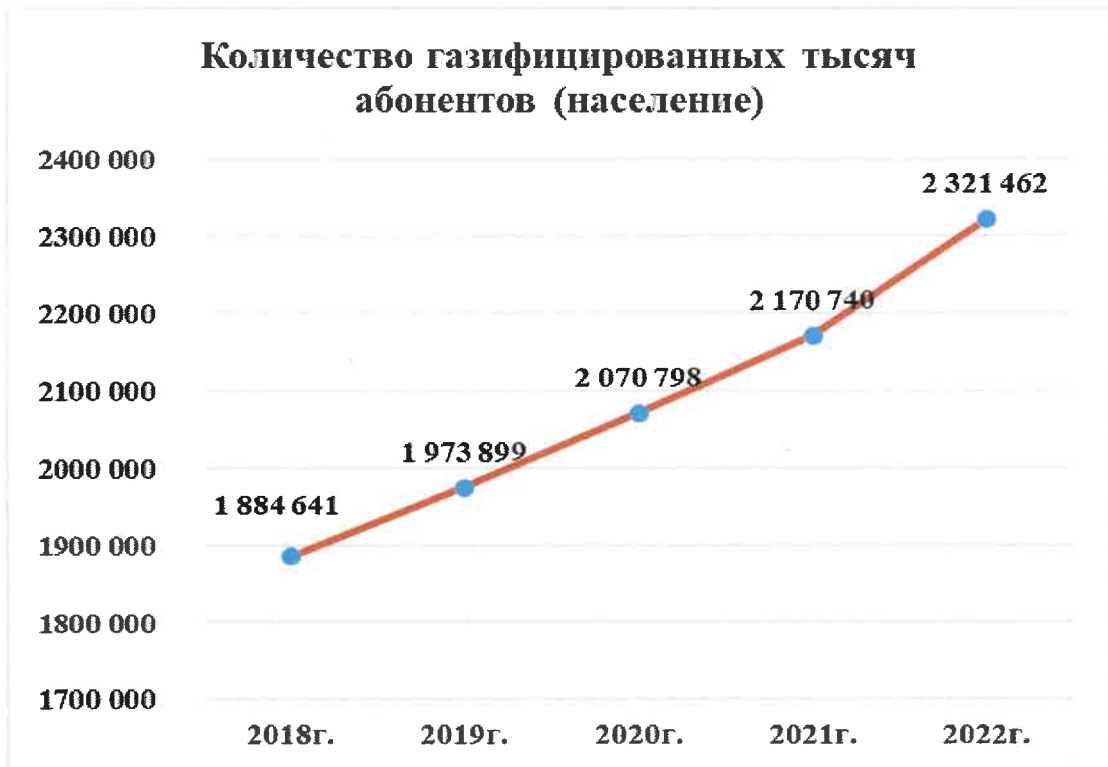
22.02.2022 г. - Международное рейтинговое агенство «Fitch Ratings» подтвердило долгосрочные рейтинги дефолта эмитента (РДЭ) АО "НК "QazaqGaz" и дочерних компаний до уровня «ВВВ-», прогноз «Стабильный».

Оценка позиций АО «КазТрансГаз Аймак».

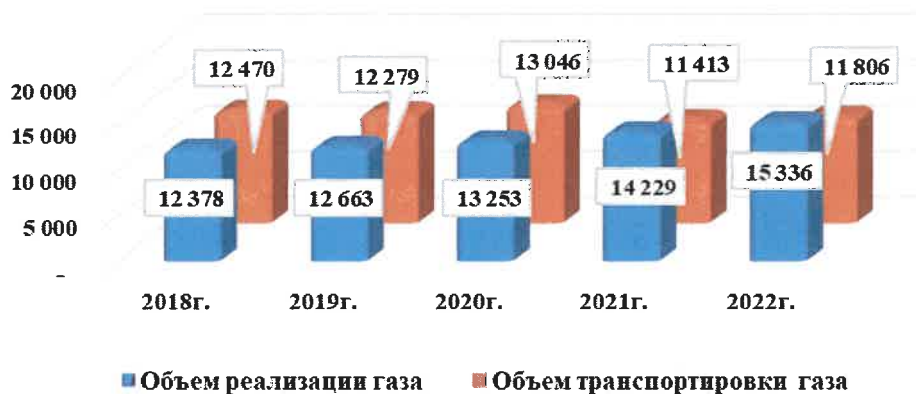


В целом Компания эксплуатирует газораспределительные сети общей протяженностью **63 253,5 км**, а также **462,5 км** магистральных газопроводов, что на **3 929,7 км** больше, чем в 2022 году.

За последние 5 лет протяженность газопроводов выросла в 1,3 раза, количество газифицированных потребителей при этом в 2022 году в сравнении с 2018 годом выросло на 23%, объем реализации газа вырос на 24%.



Объёмы транспортировки и реализации газа в динамике, млн.м3



Такой темп роста стал возможен в результате планомерной работы по газификации регионов, модернизации изношенных сетей. Отчасти это объясняется направлением большей части имеющихся ресурсов товарного газа на внутренний рынок Республики Казахстан благодаря сокращению экспорта.

Технически это стало возможным благодаря запуску газопровода Бейнеу-Бозой-Шымкент, который не только обеспечил энергетическую безопасность страны, но и заложил основу для дальнейшей газификации отдаленных районов и сел в рамках программы «Пять социальных инициатив».

За 2022 году объем транспортировки газа составил 11 806 млн.м3. Объем реализации газа составил 15 336 млн.м3, что на 7,8% превышает показатели 2021 года.

Уровень газификации населения Казахстана за последние 5 лет вырос с 1,885 млн в 2018 году до 2,321 млн. (23%).

При этом газификация означает не только улучшение бытовых условий граждан, но и дает дополнительный импульс развитию экономики. Кроме того, Компания подключает к газу и такие важные социальные учреждения, как детские сады, школы, больницы, различные объекты социальной и коммунальной сферы.



В 2022 году 5 243 млн.тенге направлены на инвестиционные проекты.

Благодаря реализации Инвестиционных программ новый импульс получает жилищное строительство, финансирование инфраструктурных проектов в сферах ЖКХ, дорожного строительства, поддержки предприятий малого и среднего бизнеса. Газификация оказывает положительное влияние на развитие городов и отдаленных поселков, создает перспективы для дальнейшего развития производственной и социальной сферы, миграции населения.

Развитие газовой отрасли реализуется в соответствии с разработанной и утвержденной Генеральной схемой газификации страны и Концепции развития газового сектора и в рамках исполнения поручений Главы государства.

Таким образом, за отчетный период общее количество бытовых потребителей (население) достигло 2 321 462, рост на 6,9% по сравнению с прошлым годом.

В АО «КТГА» разработана и внедрена Интегрированная система менеджмента, которая построена на основе международных стандартов ISO 9001, ISO 14001, ISO 45001, ISO 50001, ISO 31000 и методологии Модели совершенства EFQM на уровне «Признанное совершенство», 5 звезд. В основу построения ИСМ Компании положены принципы менеджмента качества, охраны окружающей среды, охраны здоровья и обеспечения безопасности труда, энергосбережения, риск-менеджмента, социальной корпоративной ответственности, а также фундаментальные концепции Модели EFQM.

Интегрированная система менеджмента Общества обеспечивает независимое доказательство соответствия требованиям стандартов ISO в области качества, охраны окружающей среды, охраны здоровья и обеспечения безопасности труда, энергосбережения, что в свою очередь, добавляет ценность для Общества, ее клиентов и заинтересованных сторон.

Ежегодно с целью подтверждения соответствия действующей Интегрированной системы менеджмента проводятся как внутренние, так и внешние аудиты со стороны уполномоченных органов.

Компания в течении последних эффективно использует методологию Европейской Премии Качества (EFQM) в области оценки и управления интегрированной системой менеджмента, в первый год внедрения которой, в 2013 году, был получен 1 уровень престижной номинации – “EFQM- 1star” *Для информации:* организатором и учредителем премии является Европейский фонд управления качеством (European Foundation for Quality Management, EFQM). Фонд представляет собой партнерство более чем 750 различных европейских организаций, каждая из которых стремится к повышению эффективности и достижению совершенства в бизнесе.

В 2013 году Компания участвовала в национальном конкурсе качества и получила премию **Президента Республики Казахстан «Алтын Сапа»** в номинации **«Лучшее предприятие, оказывающее услуги»**.

В ноябре 2016 года прошел внешний ассесмент на соответствие Модели делового совершенства АО «КТГА» на соответствие уровню «EFQM – 5 star» «Признанное совершенство». Официальная церемония вручения АО «КТГА» сертификата EFQM 5 уровня состоялась во второй половине февраля 2017 года. В Республике Казахстан АО «КТГА» — первая производственная Компания, получившая сертификат EFQM «Признанное совершенство» 5 уровня.

В рамках внедренной и функционирующей интегрированной системы менеджмента АО «КТГА» во всех структурных подразделениях ежегодно проводятся как внутренние, так и внешние (независимые) аудиты с целью ее оценки на предмет соответствия требованиям законодательства, национальных и международных стандартов ISO 9001, ISO 45001, ISO 14001, ISO 31000, ISO 50001.

На протяжении 2022 года с целью осуществления функций контроля на объектах производственных филиалов Общества по соблюдению требований промышленной, пожарной, экологической безопасности и охраны труда проводились внутренние аудиты ИСМ ПФ Общества.

Соблюдая принцип постоянного улучшения ИСМ Общества, в 2022 году были пересмотрены и актуализированы Политика и цели Общества в области ИСМ, в том числе в области инновационного менеджмента на 2022 год.

Также, Обществом в рамках взаимодействия с органом по сертификации AFNOR Certification разработан План коррекций и корректирующих действий, План предупреждающих действий по итогам аудита 2020 г. ИСМ АО «КТГА».

Отработаны мероприятия по линии Постоянно действующего производственного совета по безопасности и охране труда согласно Приказа Генерального Директора №11 от 28.01.2021 г.

5. Поставка, реализация и транспортировка природного газа

Поставка природного газа

В соответствии с Постановлением Правительства Республики Казахстан «Об утверждении предельных цен оптовой реализации товарного газа на внутреннем рынке Республики Казахстан», а также подпунктом 3 пункта 1 Статьи 9 «О газе и газоснабжении» с 1 июля 2014 года, оптовая реализация товарного газа осуществляется через Национального оператора – АО «НК «Qazaq Gaz».

В целях поставок газа внутренним потребителям по газораспределительным сетям, Национальный оператор реализовывает объем газа, приобретенный у недропользователей Республики Казахстан путем заключения долгосрочного договора купли-продажи природного газа с Обществом. Общий объем товарного газа по заключаемому договору между Национальным оператором и Обществом составляет 83 821,768 млн.м3, в том числе 17 006,355 млн.м3 за 2022 год. Общая сумма заключенного договора купли-продажи товарного газа составляет 1 346 844 231 530,37 тенге без учета НДС, в том числе в 2022 году – 262 498 527 649,54 тенге без учета НДС.

Реализация природного газа

За 2022 год АО "КТГА" общий объем реализации составил 15 336 млн.м3, невыполнение плана реализации газа на – 347 млн. м3 и выше факта 2021 года на 1 107 млн.м3.

Таблица №1

млн.м3

Наименование	Факт 2021г.	План 2022г.	Факт 2022г.	Отклонение	
				от плана 2022г.	от факта 2021г.
Реализация газа	14 229	15 684	15 336	-347	1 107
Жамбылская область	1 495	2 112	1 927	-185	432
г.Шымкент	1 132	1 270	1 211	-59	79
Туркестанская область	599	689	688	-0,2	89
Кызылординская область	698	754	817	62	119
Западно-Казахстанская область	1 294	1 393	1 287	-106	-7
Актюбинская область	2 391	2 649	2 702	54	311
Костанайская область	947	987	953	-34	6
Мангистауская область	2 706	2 796	2 569	-227	-137
Атырауская область	1 290	1 334	1 273	-61	-17
Восточно-Казахстанская область	27	32	30	-2	3
Алматинская область	171	226	203	-23	32
г.Алматы	1 421	1 363	1 452	89	31
г.Астана	58	51	217	166	159
Карагандинская область	0	28	5	-23	5

Общий объем реализации газа составил 15 336 млн.м3, невыполнение плана реализации газа на 347 млн.м3, и выше факта 2021 года на 1 107 млн.м3, в том числе: уменьшение объема наблюдается в Мангистауской области 227 млн.м3, Жамбылской области 185 млн.м3, Западно - Казахстанской области 106 млн.м3, в отопительный период введены ограничения в связи с нехваткой ресурсов газа из-за нестабильной ситуацией с поставками газа от основных производителей.

В следующих регионах Кызылординской, Актюбинской областях, г.Алматы, г.Астана наблюдается увеличение за счет роста потребления промышленных предприятий и новых бытовых потребителей, СНиП АО ИЦА.

Транспортировка природного газа

За 2022 год АО «КТГА» недовыполнение плана распределительной транспортировки газа на 293 млн.м3, увеличение по сравнению с фактом 2021 года 393 млн.м3.

Таблица №2

млн.м3

Наименование	Факт 2021г.	План 2022г.	Факт 2022г.	Отклонение	
				от плана 2022г.	от факта 2021г.
Распределительная транспортировка	11 413	12 099	11 806	-293	393
Жамбылская область	716	763	715	-48	-1
Туркестанская область и г.Шымкент	1 251	1 451	1 352	-99	101
Кызылординская область	515	556	546	-11	30
Западно-Казахстанская обл	830	900	848	-52	18
Актюбинская область	1 531	1 749	1 646	-103	115
Костанайская область	642	679	652	-27	9
Мангистауская область	2 925	3 002	2 757	-245	-168
Атырауская область	1 187	1 292	1 285	-7	98
Восточно-Казахстанская область	27	32	30	-2	3
г.Алматы, Алматинская область	1 731	1 606	1 756	150	25
г.Астана	57	40	213	172	156
Карагандинская область	0	28	5	23	5
Магистральная транспортировка	816	-	-	-	-816
Мангистауская область	816	-	-	-	-816

Уменьшение объемов в связи с ограничением ресурсов газа по распределительной транспортировке по сравнению с запланированными объемами на 2022 год, наблюдается во всех регионах, кроме г.Алматы и Алматинская область, г.Астана, увеличение объемов распределительной транспортировки связано с заключением договора в отопительный период «АО Астана Энергия-ТЭЦ», также перевод объекта промышленного предприятия ТОО "APL-Construction" в г.Алматы

6. Газотранспортная система

На сегодняшний день в Республике Казахстан газифицированы 14 областей и города Астана, Алматы и Шымкент.

В целом Компания эксплуатирует газораспределительные и магистральные сети общей протяженностью 63 716 км, что на 3 929,7 км больше, чем в 2021 году. Распределительные газопроводы являются технологически составной частью системы газоснабжения и состоят из: газопроводов высокого, среднего, низкого давления и сооружений на них. Главная их функция – передача газа до конечного потребителя с минимальными потерями и обеспечением строгого учета реализуемого газа.

Структура газотранспортной системы АО «КТГА»

Таблица №3

Наименование	ИТОГО:	АПФ	АсПФ	АтПФ	АлмПФ	ЖтПФ	ЖПФ	ЗКПФ	КзПФ	КрПФ	КсПФ	МПФ	ШПФ	ТПФ	ВКПФ
Общая протяженность РС и МГ	63 716	4 576	952	5 627	5 431	933	6 886	9 257	3 324	196	3 074	4 262	7 251	11 627	321
Общая протяженность РС	63 253	4 404	952	5 562	5 431	933	6 886	9 257	3 230	196	2 943	4 262	7 251	11 627	321
Подземных газопроводов	35 403	2 948	814	4 473	996	702	3 922	6 130	2 822	186	1 543	925	3 646	6 106	191
Наземных газопроводов	27 003	1 456	138	1 089	4 435	230	2 847	3 127	408	10	1 400	3 337	2 973	5 422	130
Газопроводов-вводов	1 422				574		117						632	99	
г/н высокого дав. (от 0,3 до 1,2 МПа)	13 636	1 234	185	1 587	93	61	1 291	4 864	244	52	653	989	888	1 432	61
г/н среднего дав. (от 0,005 до 0,3 МПа)	17 455	514	166	1 459	796	640	2 109	889	300	17	194	376	3 447	6 531	18
г/н низкого давления (до 0,005 МПа)	31 315	2 656	600	2 516	4 542	232	3 369	3 504	2 686	127	2 096	2 897	2 284	3 565	242
Количество ГРП, ПГБ	1 925	180	29	278	73	22	207	57	62	10	211	154	174	458	10
Количество ШГРЦ, ШРП	28 871	1 606	981	10 930	1 745	248	1 410	2 889	2 362	50	473	426	1 549	4 155	47
Количество инд. ШП (до 50 м3/час)	185 914	0	0	0	0	16 440	22781	452	0	0	0	0	59295	86946	-
Устройства катодной защиты	2 122	226	9	20	953	13	89	159	18	8	379	79	113	56	0
Кол-во протекторных установок	5 503	716	0	315	0	49	264	475	68	132	2 649	0	495	340	0
Магистральные газопроводы	463	173	0,00	64	0,00	0,00	0,00	0,00	94		132	0,00	0,00	0,25	0,00
Количество АГРС	24	6		9			1		6		1	0		1	

7. Маркетинг

Структура продаж газа по потребителям

Структура продаж газа в разрезе областей и категорий потребителей (без учета объемов газа на собственные нужды и потребности) представлена в таблице № 4:

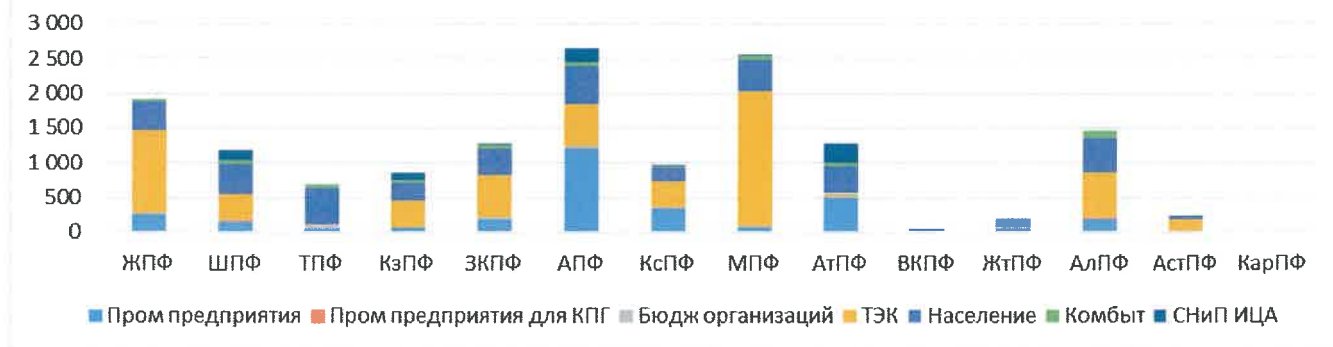
Таблица № 4

млн м3

Наимен-ие	ЖПФ	ШПФ	ТПФ	КзПФ	ЗКПФ	АПФ	КсПФ	МПФ	АтПФ	ВКПФ	ЖтПФ	АлПФ	АсПФ	КарПФ	Всего
Пром.предпр.	246	142	59	64	178	1 203	352	67	495	0,96	48	178	6	4	3 043
Пром.предпр. для КПП	0,90	23,00	-	0,11	0,15	1,54	0,05	-	1,55		1,20	28	-		57
Бюдж.орг-и	18	16	40	15	42	46	7	18	38	3	31	12	-		286
ТЭК	1 201	364	14	371	604	598	376	1 947	23	-	-	641	182		6 321
Население	425	433	533	260	385	542	191	455	398	23	110	500	26	1	4 282
Ком.быт	35	61	43	30	60	56	21	55	54	3	14	94	2	0,19	528
СНП ИЦА	-	142	-	123	17	200	6	25	264	22	-	-	9	-	808

Более наглядно структуру продаж газа в регионах по категориям потребителей можно увидеть в диаграмме:

Структура продаж газа в разрезе областей и категорий потребителей (млн.м3)



Стратегия в области газоснабжения

С целью автоматизации бизнес процесса внедрены автоматизированные системы учета реализации газа, запущены в опытную и промышленную эксплуатацию информационные системы «Ondiris» и «eQural».

В ближайших планах Общества:

- проведение дальнейшей модернизации газораспределительных сетей;
- проведение дальнейшей модернизации системы «Ondiris» с целью полномасштабной автоматизации и интеграции с другими системами;
- проведение дальнейшей газификации городов и населенных пунктов;
- внедрение автоматизированной системы по учету реализации и транспортировки газа потребителям;
- увеличение количества приборов учета режима газа (ПУРГ) на промышленных предприятиях с онлайн передачей данных, для контроля и оптимизации процесса учета газа;
- разработка и внедрение современных систем менеджмента и международных стандартов;
- оценка стремления Общества к достижению международного уровня производительности труда, выявления сильных сторон и областей для улучшения, определения уровня его зрелости.

8. Инновационная деятельность

В 2022 году АО «КазТрансГаз Аймак» продолжило работу по развитию и внедрению инновационных технологий с целью поддержать устойчивое и эффективное развитие Компании средствами информационных технологий и обеспечить технологическое лидерство с помощью цифровизации деятельности.

Одним из немаловажных направлений по цифровизации газовой отрасли в 2022 году стало обеспечение рационального использования газа на внутреннем рынке путем цифровизации процессов учета газа и внедрения «умных» счетчиков. На текущий момент, интегрировано в единую систему более 72 000 штук Smart-счетчиков. Установлено 108 приборов учета с функцией передачи данных на промышленных предприятиях.

За 2022 год были проведены работы по оцифровке газораспределительных сетей в Шымкентском (7195 км) и Алматинском (6200 км) производственных

филиалах. В Шымкентском производственном филиале была проведена работа по оцифровке потребителей 226 000 абонентов, 4600 юридических и около 400 промышленных потребителей. Также была проведена аналитическая работа по распределению газораспределительных сетей относительно зон потребления, каждой зоне был присвоен свой идентификатор, что позволило идентифицировать участки потребления (114 участков) и всех потребителей, непосредственно находящиеся в данном участке.

В четырех производственных филиалах, где была произведена оцифровка ранее, проводились работы по актуализации и корректировке данных газораспределительных сетей.

В рамках работ по цифровизации баланса газа в городе Шымкент на 2023 год запланированы следующие мероприятия:

- прирост “умных счетчиков” по городу Шымкент;
- обеспечение передачи данных с приборов учета на газораспределительных станциях;
- запуск в работу корректоров с передачей данных для всех промышленных предприятий города Шымкент.

Данные мероприятия ориентированы на получение полной идентификации разбаланса газа, локализации и снижению потерь газа, увеличение контроля Smart-счетчиками всего реализуемого газа (до 80%).

В 2022 году Обществом продолжены работы в аналитической геоинформационной системе «Inspire analytical GIS» (далее - АГИС) по организации хранения, визуализации и анализа цифровых пространственных данных об объектах газотранспортной системы, представления их пространственного положения и информации об их технических и эксплуатационных параметрах.

Данная информационная система направлена на усиление работы с потребителями, возможности получения оперативной и достоверной информации для анализа и принятия решений по оперативному контролю над реализацией и транспортировкой товарного газа до конечного потребителя. Решение включает в себя технологический ресурс картографической, технической, эксплуатационной и диагностической информации по объектам газотранспортной системы предприятия и потребителей (абонентов распределительных сетей) с удобными инструментами поиска, отображения и анализа этой информации, применительно к производственным процессам и задачам производственных подразделений Общества.

Проведены работы по графической визуализации пространственных данных, внесению информации по объектам газотранспортной системы и наполнению базы данных АГИС атрибутивной информацией. В базе данных АГИС структурирована информация порядка 50% всей имеющейся газотранспортной сети Общества и 1,9 млн. потребителей. Полностью оцифрованы и отображены в АГИС газораспределительные сети и потребители в Костанайской, Жамбылской, Мангистауской и Актюбинской областях, а также в городах Алматы и Шымкент.

9. Ключевые события за 2022 год

Газификация и развитие

- Прирост по газификации в 2022 году составил:
 - по населению – 89 501 потребителей (2 267 847 жителей);
 - по коммунально- бытовым предприятиям – 3 270 потребителей;
 - по промышленным – 157 потребителей.
- Внедрен онлайн прием платежей за сервисные услуги *через приложение Kaspi*, что позволило упростить процедуру оплат за подключение к системе газоснабжения.
- В 2022 году были достигнуты чрезвычайно высокие темпы по подключению к газоснабжению населения г.Астана. Прирост потребителей по г.Астана составил 8 013 абонентов сравнении с предыдущим периодом.

Финансирование проектов

- Подтвержден кредитный рейтинг Общества международным агентством Fitch Ratings на уровне «ВВВ-», прогноз «Стабильный».
- Привлечения нового финансирования в 2022 году не было.

Цифровизация производства

- АГИС - Аналитическая геоинформационная система «Inspire analytical GIS», произведена оцифровка газораспределительных сетей Актюбинского, Жамбылского, Мангистауского, Костанайского, Алматинского и Шымкентского производственных филиала.

Судебные решения

- Департамент по регулированию естественных монополий по Кызылординской области инициировал заявление в суд о понуждении АО «КазТрансГаз Аймак» исполнить приказ №44-ОД от 22.11.2019 г. о снижении тарифа с 9 083,51 тенге за 1000м³ до 5 941,35 тенге за 1000м³.
- Определением Специализированного межрайонного экономического суда Кызылординской области от 22.06.2021 г. отказано в принятии заявления Департамента по регулированию естественных монополий по Кызылординской области о понуждении АО «КазТрансГаз Аймак» исполнить приказ №44-ОД от 22.11.2019 г.
- Определением Судебной коллегии по гражданским делам Кызылординского областного суда от 27.08.2021г. оставлено в силе определение Специализированного межрайонного экономического суда Кызылординской области от 22.06.2021 г.
- Постановлением Верховного суда Республики Казахстан от 25.01.2022 г. Определение суда первой инстанции и Определение Кызылординского областного суда оставлено в силе, заявление о пересмотре судебных актов, направленное ДКРЕМ КЗО оставлено без удовлетворения.

10. Основные результаты финансово-хозяйственной деятельности

Информация по результатам финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2022 год приведена в Таблице №5:

Таблице №5

млн.тенге

Наименование	Факт 2021г.	План 2022г.	Факт 2022г.	Отклонение	
				от плана	от факта
Доходы, всего	286 499	300 003	312 416	12 413	25 917
Доходы от реализации и оказания услуг	267 760	296 516	298 111	1 595	30 351
Финансовые доходы	5 102	3 488	6 662	3 174	1 560
Доходы от неосновной деятельности	13 637	0	7 644	7 644	-5 993
Расходы, всего	252 247	296 002	299 373	3 371	47 126
Себестоимость	245 915	289 688	292 614	2 926	46 698
Общие и административные расходы	6 331	6 314	6 759	445	428
Операционная прибыль	15 513	514	-1 263	-1 776	-16 776
Расходы на финансирование	7 439	7 003	7 306	303	-133
Расходы по неосновной деятельности	11 698	0	9 620	9 620	-2 078
Доход до налогообложения	15 116	-3 002	-3 883	-881	-18 999
КПН	4 631	0	1 691	1 691	-2 939
Итоговая прибыль/убыток	10 485	-3 002	-5 574	-2 572	-16 059

Доходы за 2022 год относительно плана увеличились на 12 413 млн. тенге и составили 312 416 млн. тенге, в том числе:

- доходы от реализации и оказания услуг составили 298 111 млн. тенге, увеличение к плану на 1 595 млн. тенге, за счет перевыполнение производственных показателей. В сравнении с соответствующим периодом прошлого года увеличение на 30 351 млн. тенге, в связи с увеличением объемов по реализации и транспортировки товарного газа и отражением доходов от сервисной деятельности согласно МСФО 15.

- доходы от финансирования включают доходы по вознаграждениям от размещения временно свободных денежных средств на текущих и сберегательных счетах, которые составили 6 662 млн. тенге, увеличение на 3 174 млн. тенге за счет роста ставки вознаграждения. В сравнении с соответствующим периодом прошлого года увеличение составляет 1 560 млн. тенге по аналогичной причине.

- доходы от неосновной деятельности составили 7 644 млн. тенге, за счет положительной курсовой разницы по заемному газу с Петрочайна (РСІ) и полученного дохода от начисленных штрафов, пени, неустоек за нарушение условий договоров. В сравнении с соответствующим периодом прошлого года снижение доходов на 5 993 млн. тенге, в связи с реализацией магистрального газопровода «Узень – Актау», согласно постановлению Правительства РК от 09 марта 2021 года №127 (доходы от выбытия основных средств).

В целом по расходам по факту за 2022 год относительно плана имеется перерасход на 3 371 млн. тенге, в том числе по себестоимости реализованной продукции и оказанных услуг увеличение на 926 млн. тенге, по административным расходам относительно плана увеличение на 445 млн. тенге. В сравнении с прошлым годом, в целом по расходам увеличение на 47 126 млн. тенге, в том числе по себестоимости реализованной продукции и оказанных услуг увеличение на 46

698 млн. тенге, в связи с ростом производственных показателей, по административным расходам увеличение на 428 млн тенге.

Снижение итоговой прибыли на 2 572 млн. тенге обусловлено:

1. Курсовая разница (PetroChina International Co. Ltd) на 2 255 млн.тенге;
2. Снижением валовой прибыли на 1 694 млн.тг. за счет снижения тарифов и наценок по производственным филиалам в связи с ростом объемов транспортировки газа и введения ВКТ;
3. Снижением прочих доходов на 739 млн.тг. в связи с запретом Агентства по защите и развитию конкуренции Республики Казахстан на осуществление строительно-монтажных работ при подключении потребителей к природному газу с начала 2022 года;
4. Увеличением административных расходов на 445 млн.тг. за счет резервов по сомнительным долгам (дебиторская задолженность);
5. Увеличением на КПН 1 691 млн.тг.

При этом, имеются факторы, положительно повлиявшие на итоговый финансовый результат:

6. Увеличение финансовых доходов на 3 174 млн.тг за счет роста ставки вознаграждения;
7. Снижение по производственным расходам 1 078 млн.тг. (сервисная деятельность).

Относительно аналогичного периода прошлого года снижение итоговой прибыли на 16 059 млн. тенге обусловлено:

- снижением валовой прибыли на 8 902 млн. тенге;
- увеличением расходов по себестоимости реализованной продукции и оказанных услуг на 7 446 млн. тенге;
- получением отрицательного сальдо по неосновной деятельности в размере 3 915 млн. тенге в связи с курсовой разницы по заемному газу с Петрочайна (РСИ);
- увеличением ОАР на сумму 428 млн. тенге.

При этом имеется:

- увеличение дохода по вознаграждениям по текущим и сберегательным счетам в размере 1 560 млн. тенге;
- снижение по статье финансовые расходы на 133 млн. тенге;
- снижение расходов по налогам в связи с возникшим КПН на сумму 2 939 млн. тенге.

Расходы

Производственные расходы и себестоимость за 2022 год составили 292 613,65 млн. тенге. Расшифровка статей расходов отражена в Таблице №6.

Таблица №6

млн.тенге

Наименование	Факт 2021г.	План 2022г.	Факт 2022г.	Отклонение	
				от плана	от факта
Затраты, относящиеся на себестоимость	245 915	289 688	292 614	2 926	46 698
Сырье, материалы и полуфабрикаты	197 364	232 666	236 567	3 901	39 203
Износ и амортизация (Себестоимость)	9 676	9 878	9 991	112	314

Продолжение Таблицы №6

млн.тенге

Наименование	Факт 2021г.	План 2022г.	Факт 2022г.	Отклонение	
				от плана	от факта
Соцвыплаты, не в ФОТ (включая налоги и отчисления НПФ)	199	274	320	46	122
Подготовка кадров и повыш.квалификации производств.персонала	16	19	16	- 3	1
Спецодежда	0,4	17	2	- 14	2
Командировочные расходы	157	62	56	- 6	- 101
Расходы по созданию резервов	303	-	494	494	191
Расходы по налогам и другим отчислениям в бюджет	3 982	4 186	4 230	44	248
Расходы по охране окружающей среды	1	15	9	- 6	9
Социальные отчисления в Государ.фонд социал.страхования	111	226	197	- 29	86
Прочие расходы в составе себестоимости	2 928	4 353	2 272	- 2 081	- 656
Топливо, ГСМ	0,1	-	-	-	- 0,1
Энергия (тепло-, электроэнергия)	7	-	6	6	- 2
Расходы на содерж-е и обслуж-е зданий (вкл.коммун.расходы)	181	112	140	28	- 41
Расходы на содержание, ремонт и обслуж-е др.основ.средств	413	456	363	- 93	- 50
Затраты по обеспечению выполнения СанПиН, охране труда и ТБ	31	64	23	- 41	- 8
Работы и услуги производственного характера	18 028	20 890	20 683	- 207	2 655
Технологические потери	6 318	4 943	6 784	1 841	466
Транспортные расходы (не включая авиауслуги)	222	284	293	9	70
Расходы по аренде основных средств и НМА	649	756	711	- 45	62
Расходы на охрану (вневедомственная и пожарная)	294	333	333	- 0,5	38
Консультационно-информац услуги, техконтроль, экспертиза	7	-	6	6	- 0,5
Лицензии, разрешения, прочие сборы и т.д.	-	-	0,4	0,4	0,4
Страхование	14	36	20	- 16	6
Услуги связи	203	297	250	- 47	47
Отчисления в обязательный фонд медицинского страхования	61	240	203	- 37	142
Обязательные пенсионные взносы работодателя-5% с 2018 г.	1	-	1	1	0,3
Расходы по оплате труда	4 751	9 581	8 644	- 938	3 893

В целом по себестоимости перерасход относительно плана на 2 926 млн. тенге, за отчетный период составила себестоимость составила 292 614 млн. тенге. В сравнении с фактом за аналогичный период 2021 года перерасход составил 46 698 млн. тенге. Отклонение по статьям затрат сложились по следующим причинам:

- по расходам на сырье, материалы и полуфабрикаты перерасход относительно плана на 3 901 млн. тенге в связи с неисполнением плановых показателей производственной программы. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года перерасход на 39 203 млн. тенге в связи с увеличением объемов реализованного газа;

- по статье износ и амортизация перерасход составил 112 млн. тенге в связи с исполнением Инвестиционной программе. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года увеличение на 314 млн. тенге в связи с исполнением Инвестиционной программы 2021 года;

- соц.выплаты не входящие в ФОТ – перерасход относительно плана на 46 млн. тенге. В сравнении с соответствующим периодом прошлого года увеличение на 122 млн. тенге;

- подготовка кадров и повышение квалификации производственного персонала – экономия относительно плана на 3 млн. тенге. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года перерасход на 1 млн. тенге в связи с ростом численности рабочего персонала (обучение техники безопасности);

- спецодежда – экономия относительно плана на 14 млн. тенге связанная с тендерными процедурами. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года перерасход на 2 млн. тенге в связи с ростом численности рабочего персонала;

- командировочные расходы – экономия относительно плана на 6 млн. тенге в связи с меньшим количеством командировок. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года снижение на 101 млн. тенге по аналогичной причине;

- расходы по созданию резерва сложились на уровне – 494 млн. тенге за счет созданного резерва по отпускам работников;

- по налогам и другим отчислениям в бюджет – перерасход относительно плана на 44 млн. тенге за счет социального налога. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года увеличение на 248 млн. тенге по аналогичной причине;

- расходы по охране окружающей среды – экономия относительно плана на 6 млн. тенге по причине: 1) расторжение договора между Шымкентским производственным филиалом и ТОО "ЭкоСуЖобалау", в связи с неисполнением договорных обязательств, а именно сроков оказания услуг ТОО "ЭкоСуЖобалау" по разработке проекта нормативов предельно-допустимых выбросов загрязняющих веществ, проведение общественных слушаний и получение разрешения на эмиссию в окружающую среду; 2) в целях недопущения распространения COVID-19, в план 2022 года были включены затраты по дезинфекционным мероприятиям на 8 млн.тенге, в связи с ослаблением карантинных мер 2022 году экономия по услуге составила 5 млн.тенге. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года увеличение на 9 млн. тенге в связи с ростом тарифов поставщиков услуг;

- социальные отчисления в Государственный фонд социального страхования – экономия относительно плана на 29 млн. тенге, снижение связано с тем что в январе этого года были сторнированы суммы по резервам за 2021 год (резерв 4 по премии за 4 квартал 2021 года и годовой премии за 2021 год). В сравнении с аналогичным периодом прошлого года увеличение на 86 млн. тенге в соответствии с ФОТ;

- прочие расходы в составе себестоимости – экономия относительно плана на 2 081 млн. тенге, по причине запрета Агентства по защите и развитию конкуренции Республики Казахстан на осуществление строительно-монтажных работ при подключении потребителей к природному газу с начала 2022 года. С 15.07.2022 года (письмо АЗРК №01-1-09/ЗТ- А- 808) исключение составили Карагандинская область и город Астана. В сравнении с соответствующим периодом прошлого года снижение на 656 млн. тенге по аналогичной причине;

- энергия – перерасход относительно плана на 6 млн. тенге на производственные нужды АГРС, ГРП и производственные баз (в утвержденном

бюджете запланировано в расходах на содержание и обслуживание зданий). В сравнении с соответствующим периодом прошлого года снижение на 2 млн. тенге;

- расходы на содержание и обслуживание зданий – перерасход относительно плана на 28 млн. тенге, рекласс – запланировано по статье «Расходы на содержание, ремонт и обслуживание других ОС». В сравнении с аналогичным периодом прошлого года снижение на 41 млн. тенге;

- расходы на содержание, ремонт и обслуживание других ОС – экономия относительно плана на 93 млн. тенге, связанная с тендерными процедурами. В сравнении с соответствующим периодом прошлого года снижение на 50 млн. тенге по аналогичной причине;

- затраты по обеспечению выполнения СанПиН, охране труда и ТБ – экономия относительно плана на 41 млн. тенге связанная с тендерными процедурами. В сравнении с соответствующим периодом прошлого года снижение на 8 млн. тенге по аналогичной причине;

- работы и услуги производственного характера – экономия относительно плана на 207 млн. тенге, экономия в части расходов по эксплуатации и биллинговым услугам. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года увеличение на 2 655 млн. тенге. Увеличение расходов по эксплуатации газопроводов в соответствии тарифными сметами филиалов (ШПФ, АлПФ, АсПФ, КрПФ);

- технологические потери – перерасход относительно плана на 1 841 млн. тенге, наибольший рост по Шымкентскому ПФ, в связи с увеличением протяженности газопроводов - 17 799 км (в плане: на балансе АО «КазТрансГаз Аймак» -6 849 км, по договорам ДУ с МИО – 5 186 км), увеличились технологические потери на сетях. В увеличении с аналогичным периодом прошлого года снижение на 466 млн. тенге за счет по аналогичной причине;

- расходы по аренде основных средств и НМА – экономия относительно плана на 45 млн. тенге, экономия по итогам заключенных договоров. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года увеличение на 62 млн. тенге, в связи с ростом тарифа на аренду автотранспортных средств (КТГО) и офисных помещений для производственных филиалов;

- расходы на охрану – экономия на 0,5 млн. тенге, по итогам заключенных договоров. В сравнении с соответствующим периодом прошлого года увеличение на 38 млн. тенге в связи с ростом тарифов поставщиков услуг;

- Консультационно-информационные услуги, технический контроль, экспертиза – перерасход относительно плана на 6 млн. тенге по факту отражены расходы по проведению производственного экологического контроля (рекласс – запланировано по статье «Охрана труда»). В сравнении с аналогичным периодом прошлого года снижение на 0,5 млн. тенге;

- страхование – экономия относительно плана на 16 млн. тенге в связи с экономией по итогам заключенных договоров. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года увеличение на 6 млн. тенге;

- услуги связи – экономия относительно плана на 47 млн. тенге в связи с экономией по итогам заключенных договоров. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года увеличение на 47 млн. тенге в связи с ростом тарифов поставщиков услуг;

- отчисления в обязательный фонд медицинского страхования – экономия относительно плана на 37 млн. тенге, в связи с экономией по ФОТ. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года увеличение на 142 млн. тенге в соответствии с ФОТ;

- расходы по оплате труда – экономия относительно плана на 938 млн. тенге связано с наличием вакансий. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года увеличение на 3 893 млн. тенге связано с ростом штатной численности и повышением уровня заработных плат с 1 января 2022 года.

Общие административные расходы за 2022 год составили 6 759,44 млн. тенге. Расшифровка статей расходов представлена в таблице № 7.

Таблица №7

Наименование	Факт 2021г.	План 2022г.	Факт 2022г.	млн.тенге	
				Отклонение от плана	от факта
Административные расходы	6 331	6 314	6 759	445	428
Материалы	5	4	4	0,3	- 1
Топливо и ГСМ	0,1	0,2	0,1	- 0,1	0,02
Расходы на рекламу	59	85	77	- 8	18
Имиджевая продукция	-	-	-	-	-
Износ и амортизация (ОАР)	763	699	564	- 135	- 200
Обслуживание и содержание ОС и НМА	544	501	268	- 233	- 276
Расходы на содер-е и обслуж-е зданий (вкл.коммун.расходы)	11	11	70	59	59
Расходы по обеспечению выполнения СанПиН, охране труда и ТБ	0,3	-	1	1	1
Расходы на соц.сферу	170	98	189	91	19
Расходы на проведение празд, культ-масс.и спорт. мероприятий	-	6	-	- 6	-
Расходы по аренде основных средств и НМА	236	246	259	13	24
Расходы на охрану (вневедомственная и пожарная)	11	9	12	2	1
Консультационные, аудиторские и информационные услуги	199	183	129	- 54	- 70
Банковские услуги	130	145	91	- 55	- 39
Судебные и нотариальные издержки	50	55	46	- 9	- 4
Расходы на страхование	6	7	2	- 5	- 4
Услуги связи	68	68	46	- 21	- 21
Отчисления в обязательный фонд медицинского страхования	8	41	50	10	42
Штрафы, пени и неустойки за нарушение условий договоров	0,1	-	65	65	65
Канцелярские и типографские расходы	26	19	28	8	1
Прочие услуги сторонних организаций	645	642	582	- 60	- 64
Расходы по оплате труда АУП в составе ОАР	1 693	2 959	2 808	- 151	1 115

Продолжение Таблицы №7

млн.тенге

Наименование	Факт 2021г.	План 2022г.	Факт 2022г.	Отклонение	
				от плана	от факта
Соцвыплаты, не входящ.в ФОТ (вкл.налоги и отчис-я НПФ)	100	112	98	- 14	- 2
Подготовка кадров и повышение квалификации АУП	30	42	24	- 18	- 6
Командировочные расходы	36	74	54	- 20	18
Налоги и другие обязательные платежи в бюджет	275	190	474	284	200
Лицензии, разрешения, прочие сборы и т.д.	52	43	23	- 19	- 28
Социальные отчисления в Государ.фонд социального страхования	32	36	51	15	18
Штрафы и пени по налогам	-	-	-	-	-
Прочие расходы ОАР	1 184	41	744	704	- 439

По административным расходам в отчетном периоде сложился перерасход относительно плана на 445 млн. тенге. В сравнении с аналогичным периодом 2021 года увеличение расходов составило 428 млн. тенге. Отклонение по статьям затрат сложились по следующим причинам:

- материалы – перерасход относительно плана на 0,3 млн. тенге в связи со списанием материалов в соответствии с производственной необходимостью. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года экономия на 1 млн. тенге по аналогичной причине;

- расходы на рекламу – экономия относительно плана на 8 млн. тенге по итогам заключенных договоров. В сравнении с соответствующим периодом прошлого года увеличение на 18 млн. тенге в связи с ростом тарифов поставщиков услуг;

- износ и амортизация – экономия относительно плана на 135 млн. тенге, в сравнении с соответствующим периодом прошлого года снижение на 200 млн. тенге;

- обслуживание и содержание ОС и НМА – экономия относительно плана на 233 млн. тенге, в связи с экономией по итогам заключенных договоров. В сравнении с соответствующим периодом прошлого года снижение на 276 млн. тенге по аналогичной причине;

- расходы на содержание и обслуживание зданий (включая коммунальные расходы) – перерасход относительно плана составил 59 млн. тенге по причине увеличения тарифов поставщиков услуг. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года увеличение на 59 млн. тенге по аналогичной причине;

- расходы по аренде основных средств и НМА – перерасход относительно плана на 13 млн. тенге, в связи с ростом стоимости услуг. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года увеличение на 24 млн. тенге по аналогичной причине;

- расходы на охрану – перерасход относительно плана на 2 млн. тенге по итогам заключенных договоров. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года увеличение на 1 млн. тенге в связи с ростом тарифов поставщиков услуг;

- консультационные, аудиторские и информационные услуги – экономия относительно плана на 54 млн. тенге в связи с экономией по итогам заключенных договоров. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года снижение на 70 млн. тенге по аналогичной причине;
- услуги банка – экономия относительно плана на 55 млн. тенге по итогам заключенных договоров. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года снижение на 39 млн. тенге по аналогичной причине;
- судебные и нотариальные издержки – экономия относительно плана на 9 млн. тенге, в связи с экономией по итогам заключенных договоров. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года снижение на 4 млн. тенге;
- расходы на страхование – экономия от плана на 5 млн. тенге в связи с экономией по итогам заключенных договоров. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года снижение на 4 млн. тенге по аналогичной причине;
- услуги связи – экономия относительно плана на 21 млн. тенге в связи с экономией по итогам заключенных договоров. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года снижение на 21 млн. тенге по аналогичной причине;
- отчисления в обязательный фонд медицинского страхования – перерасход относительно плана на 10 млн. тенге. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года увеличение составило 42 млн. тенге;
- штрафы, пени и неустойки за нарушение условий договоров – факт составил 65 млн. тенге, в связи с возвратом средств потребителям по представлению прокуратуры Атырауской области на основании вступившего в силу постановления апелляционной инстанции (пуско-наладочные работы и врезка). За аналогичный период факт составил 0,1 млн. тенге;
- канцелярские и типографские расходы – перерасход относительно плана на 8 млн. тенге, в связи с ростом тарифов услуг поставщиков. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года увеличение на 1 млн. тенге по аналогичной причине;
- прочие услуги сторонних организации – экономия относительно плана на 60 млн. тенге за счет снижения комиссионных сборов по платежам за газ. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года снижение на 64 млн. тенге по аналогичной причине;
- расходы по оплате труда АУП в составе ОАР – экономия относительно плана на 151 млн. тенге связано с наличием вакансий. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года увеличение на 1 115 млн. тенге связано с ростом штатной численности и повышением уровня заработных плат с 1 января 2022 года;
- социальные выплаты, не входящие в ФОТ – экономия относительно плана на 14 млн. тенге. В сравнении с соответствующим периодом прошлого года снижение на 2 млн. тенге;
- подготовка кадров и повышение квалификации АУП – экономия относительно плана на 18 млн. тенге, за счет оптимизации расходов. В сравнении с соответствующим периодом прошлого года снижение на 6 млн. тенге по аналогичной причине;
- командировочные расходы – экономия относительно плана на 20 млн. тенге, в связи с меньшим количеством командировок. В сравнении с

аналогичным периодом прошлого года увеличение на 18 млн. тенге по аналогичной причине;

- налоги и другие обязательные платежи в бюджет – перерасход относительно плана на 284 млн. тенге за счет штрафов за административное правонарушение, в том числе:

1) Актюбинский производственный филиал (10 млн. тенге) - выставлены 2 административных штрафа от ДКРЕМ по Актюбинской области по техническим условиям и временному компенсирующему тарифу;

2) Шымкентский ПФ (62 млн. тенге) - в т.ч. от ДКРЕМ за неисполнение тарифной сметы и нарушение срока при предоставлении доступа к регулируемой услуге, от ДАпЗиРК по г. Шымкент за злоупотребление доминирующим или монопольным положением, от СЭС за нарушение требований санитарно-эпидемиологических правил и норм;

3) Туркестанский производственный филиал (125 млн. тенге) - ДКРЕМ за нарушение сроков предоставления доступа к регулируемой услуги - ИТД, за несвоевременную выдачу технических условий и подключение абонентов).

В сравнении с аналогичным периодом прошлого года увеличение на 200 млн. тенге по аналогичной причине;

- лицензии, разрешения, прочие сборы и т.д. – экономия относительно плана на 19 млн. тенге, в том числе по причине того, не состоялся договор между Актюбинским ПФ Общества и ТОО Инженерный центр «САПА», в связи с необоснованной просрочкой оказания услуг и нарушение договорных обязательств. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года снижение на 28 млн. тенге по аналогичной причине;

- социальные отчисления в Государственный фонд социального страхования – перерасход относительно плана на 15 млн. тенге по причине сторнирования суммы по резервам за 2021 год (резерв 4 кв. и годовой премии за 2021 год). В сравнении с аналогичным периодом прошлого года увеличение на 18 млн. тенге по аналогичной причине;

- прочие расходы ОАР – увеличение относительно плана на 704 млн. тенге, в основном за счет созданного резерва по сомнительным долгам (508 млн. тенге) и резерва по неиспользованным отпускам (149 млн. тенге). В сравнении с соответствующим периодом прошлого года снижение на 439 млн. тенге.

Инвестиционная деятельность

За 2022 год освоение инвестиционных проектов составило 9 762 млн.тенге при плане 21 534 млн. тенге, неисполнение составляет 11 772 млн. тенге в связи с переносом работ на 2023 год.

Таблица №10

млн.тенге

Наименование	Факт 2021г.	План 2022г.	Факт 2022г.	Отклонение	
				от плана	от факта
Всего капитальных вложений	15 672	21 534	9 762	-11 772	-5 911
Капитальные вложения в новые производственные проекты	9 756	10 724	5 243	-5 482	-4 514
Газификация 3 населенных пунктов Костанайской области	1 478	1 387	0	-1 387	-1 478

Наименование	Факт 2021г.	План 2022г.	Факт 2022г.	Отклонение	
				от плана	от факта
Газификация г.Алматы и Алматинской области	2 622	0	0	0	-2 622
Строительство газораспределительных сетей 1 и 2 пусковых комплексов 2-й очереди в г. Нур-Султан	5 482	0	0	0	-5 482
«Строительство подводящего газопровода высокого давления и газораспределительных сетей в п. Саймасай, Кайнар, Енбекшиказахского района Алматинской области», 1 ПК; 2 ПК»	97	1 948	1 900	-48	1 803
Газификация местности Сарша и курортной зоны «Теплый пляж»: Строительство газопровода высокого давления от АГРС в районе с.Курык до местности «Сарша» и отеля «Rixos Aktau» в курортной зоне «Теплый пляж» с установкой 2-х ПГБ»	77	7 334	3 300	-4 034	3 223
Строительство подводящих газопроводов высокого давления от АГРС до ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3	0	55	43	-12	43
Капитальные вложения в целях поддержания текущего уровня производства	5 377	10 435	4 519	-5 916	-858
Капитальные вложения административного характера и в непроизводственную сферу	539	374	0	-374	-539

По итогам 12 месяцев 2022 года освоение **капитальных вложений в новые производственные проекты** составило 5 243 млн. тенге при плане 10 724 млн. тенге, неисполнение составило 5 482 млн. тенге.

«Строительство подводящего газопровода высокого давления и газораспределительных сетей в п. Саймасай, Кайнар, Енбекшиказахского района Алматинской области», 1 ПК; 2 ПК»

За отчетный период освоено 1 899, 645 млн. тенге.

С начала реализации всего построено 90,57 км, установлено 2 ПГБ и 4 ШГРП.

Газификация местности Сарша и курортной зоны «Теплый пляж»: Строительство газопровода высокого давления от АГРС в районе с.Курык до местности «Сарша» и отеля «Rixos Aktau» в курортной зоне «Теплый пляж» с установкой 2-х ПГБ»

Проектом предусматривается строительство 59 км газопровода, установка ПГБ 2 шт. С начала реализации уложено 25 км. Работы продолжаются со сроком завершения в 1-м полугодии 2023 года.

«Строительство подводящего газопровода высокого давления от АГРС до ТЭЦ-2, ТЭЦ-3»

За отчетный период освоено 43 млн. тенге за разработку ПСД. Завершение экспертизы планируется в 2023 году.

По капитальным вложениям в целях поддержания текущего уровня производства при плане 10 435 млн. тенге факт составил 4 519 млн. тенге, неисполнение на сумму 5 916 млн. тенге. Отклонение от плана обусловлено переносом реализации строительно-монтажных работ (далее – СМР) с 2022 года на 2023 год, в связи с поздним проведением закупочных процедур по разработке ПСД с учетом нормативного срока строительства, в том числе:

- «Модернизация газораспределительных сетей района ГМЗ в г.Актобе» (2 очередь) Актюбинского ПФ на сумму 467,085 млн. тенге переносится на 2023 год (продолжительность строительства 6 месяцев);

- Реализация проекта «Перекидка подземного газопровода «АГРС Акжар до п. Шубаркудук» от п. Жаксымай на полиэтилен с заменой ГРП №1 на ПГБ в п. Шубаркудук Темирского района» 1 и 2 очередь на сумму 716 млн. тенге переносится на 2023 год;

- По проекту «Строительство газопроводов для переподключения промышленных предприятий, коммунально-бытовых предприятий и многоэтажных домов в г. Шымкент» (4-я очередь), в виду длительного проведения закупочных планируется перенос суммы 2 223 млн. тенге на 2023 год;

- Реализация проекта «Реконструкция ГП ул. Гете, Герцена» на сумму 480, млн. тенге Алматинского ПФ перенесена на 2023 год, в связи с завершением срока действия ПСД.

По капитальным вложениям административного характера при плане 374 млн. тенге фактическое исполнение отсутствует, обусловлено поздним проведением тендерных процедур.

11. Промышленная и пожарная безопасность

В целях предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций, бесперебойной и безаварийной работы опасных производственных объектов газораспределительных систем, все работы и мероприятия Компании выполняются в соответствии с установленными законодательными требованиями в области промышленной безопасности.

Состояние защищенности производственных объектов Общества от возможного нанесения вреда здоровью населения и ущерба окружающей среде зависит от своевременного и качественного технического обслуживания, обхода трасс, проведения текущего ремонта и диагностики подземных газопроводов. Все мероприятия проводятся согласно утвержденным графикам. АО «КТГА», как владелец опасных производственных объектов, несет гражданскую правовую ответственность за причинение вреда населению и окружающей среде, застраховав свою деятельность.

Утвержденный трёхсторонний «План взаимодействия сил и средств ДЗО АО "НК "QazaqGaz" при возникновении ЧС» позволяет оперативно ликвидировать ЧС и принимать меры по скорейшему восстановлению работоспособности объектов.

Обеспечение надлежащей эксплуатации распределительных газопроводов заключается в контроле за исполнением договорных обязательств АО ИЦА путем проведения проверок по графику совместно с ПДПС АО КТГА.

Регулярная отработка различных сценариев возможных ЧС повышает оперативность и слаженность работ при ликвидации аварий. Так в 2022 году проведено 102 пожарно-тактических учений и 790 учебно-тренировочных занятий по ликвидации ЧС, принято участие в 29 Республиканских командно – штабных учениях «Көктем-2022», «Қыс-2022» по теме "Подготовка органов управления и

сил государственной системы гражданской защиты к действиям по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций», по результатам которых отмечено, что личный состав формирований ГО, механизмы и оборудование АО «КТГА» готовы к выполнению задач при чрезвычайных ситуациях природного и техногенного характера.

АО «КТГА», как поставщик природного газа, обеспокоено безопасным использованием газа в быту. Несмотря на то, что владельцы газопотребляющих систем и газового оборудования обязаны сами обеспечивать их надлежащее техническое состояние, несчастные случаи среди населения происходят каждый отопительный период. В целях предупреждения несчастных случаев и аварий в быту принимаются различные меры, направленные на повышение информированности по безопасному пользованию отопительными газовыми приборами, проводится разъяснительная работа с населением посредством средств массовой информации, раздачи памяток, проведения рейдов и встреч с населением.

Таблица №13

№	ПФ	Ролики по безопасности (к-во показов)	Рейды/сходы	Бегущая строка (выходов)	Статьи в СМИ	Сюжеты	Памятки
1	Актюбинский ПФ	3 385	119	1 040	29	23	155 000
2	Атырауский ПФ	4 967	96	1 010	22	28	170 800
3	Жетысуский ПФ	2 634	55	1 680	36	27	59 000
4	Костанайский ПФ	3 734	99	1 120	32	27	92 000
5	Кызылординский ПФ	3 654	79	820	36	51	166 000
6	Жамбылский ПФ	5 814	108	1 020	39	43	160 000
7	Шымкентский ПФ	6 223	188	1 900	51	42	133 000
8	Туркестанский ПФ	6 223	169	1 900	51	82	185 000
9	Западно-Казахстанский ПФ	2 694	73	508	29	85	95 000
10	Мангистауский ПФ	3 620	83	2 070	33	25	97 000
11	Алматинский ПФ	3 796	107	-	44	30	180 000
12	Астанинский ПФ	-	33	-	5	10	4 900
13	Карагандинский ПФ	500	24		5	4	1 569
ИТОГО		47 244	1 233	13 068	412	477	1 499 269

В целях соблюдения противопожарной безопасности, а также защиты жизни и здоровья людей, сохранения материальных ценностей имущества Компанией проводится определенная работа. Обеспечение пожарной безопасности на газораспределительных сетях осуществляет эксплуатирующая компания. Все затраты связаны с соблюдением противопожарных требований в

административных и производственных зданиях, где на регулярной основе проводится пожарно-техническое обследование и обслуживание пожарной сигнализации.

Административные здания АО «КТГА» оснащены средствами пожаротушения, автоматическими пожарными сигнализациями. Согласно нормам пожарной безопасности Республики Казахстан, на производственных площадях размещены укомплектованные пожарные щиты. Объекты с повышенной пожарной безопасностью (АГРС, ГРП) обеспечены первичными средствами пожаротушения. Своевременно проводится пополнение и перезарядка огнетушителей. Все имеющиеся деревянные конструкции периодически обрабатываются огнезащитной пропиткой.

Во всех производственных филиалах проведены внеплановые противопожарные тренировки по теме: «Действия работников при возникновении пожара в административном здании». В ходе тренировок были отработаны действия работников при возникновении пожара в административном здании с эвакуацией всего персонала и посетителей. Уточнены телефонные номера ближайшей пожарной части ГУ «Служба пожаротушения и аварийно-спасательных работ» ДЧС. В ходе тренировок работникам был продемонстрирован порядок применения первичных средств пожаротушения (огнетушителя) при пожаре.

ГЛАВА 2. РИСКИ

12. Основные риски

В рамках исполнения вертикального процесса управления рисками в АО «КазТрансГаз Аймак» внедрена работа по идентификации, оценке и мониторингу рисков, которым присвоены коды в соответствии с Единым классификатором рисков КТГА. Также определены владельцы рисков и разработаны планы мероприятий по минимизации рисков.

Ниже приведены основные факторы рисков с наиболее существенным влиянием на деятельность Компании:

- Несвоевременный возврат дебиторской задолженности

- 1) Недобросовестное исполнение потребителями обязательств по оплате за газ по договорам реализации и транспортировке газа;
- 2) Недобросовестное исполнение потребителями обязательств по оплате за газовое оборудование и газификацию.

Последствия в случае реализации риск-фактора: неисполнение доходной части бюджета. Образование дебиторской задолженности.

Мероприятие предупреждающего воздействия:

- 1) Выставление пени за несвоевременную оплату;
- 2) Письмо о необходимости погашения задолженности в установленные сроки;
- 3) Принятие решения с уведомлением потребителя об ограничении/ отключении от газоснабжения;
- 4) Подготовка материалов к рассмотрению в судебном порядке.

- Несоблюдение требований технологического регламента безопасной эксплуатации

Повреждение участков газопроводов и сооружений на них третьими лицами.

Нанесение материального ущерба компании путем временного прерывания процесса транспортировки товарного газа потребителям. Несанкционированный и не предусмотренный расход газа, возникший в следствии инцидента.

Определение объемов потерь газа с поврежденного участка газопровода, расчет объемов газа для проведения повторного пуска в газопроводы, передача согласованного материала в бухгалтерию для выставления счета виновному лицу (организации), при отказе от возмещения причиненного ущерба виновным лицом, подготовка необходимых документов и направление претензии либо искового заявления в судебные органы, а также принятие мер к привлечению административной ответственности.

- Неблагоприятное изменение цен на газ

Утверждение в уполномоченном органе меньшей цены реализации, чем принято в финансовой модели проекта.

Последствия в случае реализации риск-фактора: Снижение цены реализации приведет к снижению прибыли или убыткам в ходе реализации проекта.

Мероприятие предупреждающего воздействия: Утверждение цены в уполномоченном органе с учетом затрат необходимых для включения в тарифную смету.

- Противоправные действия коррупционного характера

Не исключен риск роста расходов из-за вреда, нанесенного в результате совершения коррупционного преступления (злоупотребление должностными полномочиями, превышение власти или должностных полномочий, незаконное участие в предпринимательской деятельности, воспрепятствование законной предпринимательской деятельности, получение взятки, дача взятки, посредничество во взяточничестве, служебный подлог и другие, предусмотренные законодательством РК), подтвержденного вступившего в законную силу приговора суда.

Последствия в случае реализации риск-фактора: Вред, причинный КТГА в результате совершения коррупционного преступления на основании вступившего в силу приговора суда.

Мероприятие предупреждающего воздействия:

- 1) Внутренний анализ коррупционных рисков в соответствии с требованиями антикоррупционного законодательства;
- 2) Контроль за принятием антикоррупционных ограничений и соблюдением мер финансового контроля лицами, подпадающими под действие антикоррупционного законодательства.
- 3) Ознакомление вновь принятых работников с требованиями антикоррупционного законодательства и внутренними документами по противодействию коррупции в ходе проведения инструктажей.
- 4) Проведение профилактической, информационно-разъяснительной работы по соблюдению требований применимого антикоррупционного законодательства РК, внутренних документов по противодействию коррупции.

- Несвоевременное представление финансовой отчетности:

Несвоевременное признание доходов и расходов администраторами статей
Последствия в случае реализации риск-фактора: Риск начисления штрафных санкций, влияние на рейтинг Компании.

Мероприятие предупреждающего воздействия: Контроль корректности представленной информации путем сверки актов взаиморасчетов с контрагентами. Строгое соблюдение установленных сроков представления финансовой отчетности.

- Несанкционированный доступ в информационную систему

Основная часть рисков при использовании информационных систем для организации возникает в следствии несанкционированных действий с информацией, данные действия являются в первую очередь следствием получения лицом, проводящим операции с данными, несанкционированного доступа к информационным ресурсам и системам.

Последствия в случае реализации риск-фактора: Нарушение конфиденциальности информации, находящейся в информационных системах Общества.

Мероприятие предупреждающего воздействия: В работе применяются нормативные (правовые) документы Общества и соблюдаются законодательства РК. Надежная защита исключает нарушения конфиденциальности информации, находящейся в информационных системах Общества. Администрирование системы предотвращает вторжение, системы dlp, соблюдения процедуры информационной безопасности.

- Выход из строя действующего серверного оборудования

Должным образом неконтролируемое и не обновляемое оборудование делает организацию уязвимой из-за потери информации по причине неожиданного выхода из строя оборудования.

Последствия в случае реализации риск-фактора: Потеря информации Общества в результате выхода из строя действующего серверного оборудования

Мероприятие предупреждающего воздействия: Применение процедур тестирования ПО до ввода в промышленную эксплуатацию исключив возможные причины выхода из строя программного обеспечения. Контроль работоспособности системы резервного копирования. Диагностика существующего серверного оборудования.

- Природные воздействия, катастрофы

Риск пандемии. Эпидемия, распространившаяся на территории стран, континентов; высшая степень развития эпидемического процесса

Последствия в случае реализации риск-фактора: Поражение нижних дыхательных путей, сухой кашель, одышка или затрудненное дыхание. Осложнения вызывают пневмонию, сепсис и почечную недостаточность.

Мероприятие предупреждающего воздействия: - не посещать зоопарки, культурно-массовые мероприятия с привлечением животных; - не посещать рынки, где продаются животные, морепродукты; - использовать средства защиты органов дыхания (маски); своевременно менять маску, как только она становится сырой/влажной; - пить только бутилированную воду; употреблять только термически обработанную пищу, воздерживаясь от экзотических и нехарактерных для

обычного рациона блюд; исключить прием пищи на улице; - мыть руки после посещения мест массового скопления людей и перед приемом пищи; - при первых признаках заболевания, обращаться за медицинской помощью в лечебные организации, не допускать самолечения; - при планировании зарубежных поездок следует уточнять эпидемиологическую ситуацию в регионе выезда.

13. Система управления рисками

Система управления рисками основана на оценке рисков и включает меры, вырабатываемые и применяемые в целях выявления, и предупреждения риска. На основе результатов оценки рисков осуществляется дифференцированное применение форм контроля.

Риск - вероятность неисполнения или неполного исполнения обязательств, которые могли или могут нанести ущерб Компании.

Цели применения системы управления рисками: сосредоточение внимания на сферах повышенного риска и обеспечение более эффективного использования имеющихся в распоряжении ресурсов.

Система управления рисками обеспечивает осуществление эффективного контроля, основанного на оптимальном распределении ресурсов на наиболее важных и приоритетных направлениях работы для предотвращения нарушений.

ГЛАВА 3. СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ

14. Численность, занятость, оплата труда

Утвержденная штатная численность Компании на конец 2022 года составила 1 954 единиц, из них: 1 804 единиц – производственный персонал (92,32%), 150 единиц относится к административно-управленческому персоналу (7,68%).

В отчетном году среднефактическая численность работников Общества составила 1 824 человек, что на 39% больше аналогичного периода прошлого года. Как и прежде, в структуре Общества преобладает производственный персонал, численность которого составила 1 683 человек (92% от общей численности), 141 единица – административно-управленческий персонал (8%).

В структуре персонала основная доля представлена работниками в возрасте от 30 до 50 лет – 69,8% от общей численности, работников в возрасте до 30 лет - 22,5%, старше 50 лет- 15,8%. По гендерному составу – 48,1% - женщин и 51,9% мужчин.

Анализ образовательного уровня работающих в Компании показал, что в структуре 74% работников имеют высшее образование.

Коэффициент текучести кадров в 2022 году сложился на уровне 10,6%, показатели Общества находятся на стабильном уровне.

В рамках единой корпоративной политики по группе компаний АО «НК «QazaqGaz» в 2022 году помимо основной заработной платы произведены следующие выплаты:

- Выплата премии к государственному празднику «Наурыз мейрамы» в размере 260 000 тенге;

- Выплата премии по итогам работы за 1, 2, 3 и 4 кварталы 2022 года в размере не более одного должностного оклада/тарифной ставки;

- Выплата премии к профессиональному празднику «День работников нефтегазового комплекса» в размере 5 МРЗП;

- Выплата премии к национальному празднику «День Республики» в размере 2 МРЗП;

- Выплата премии к национальному празднику День Независимости Республики Казахстан в размере 5 МРЗП;

- Выплата премии по итогам работы за 2022 год за счет экономии средств на оплату труда в размере не более двух должностных окладов/тарифных ставок.

Все выплаты произведены в пределах утвержденного фонда оплаты труда на отчетный период.

По итогам 2022 года сумма фактического Фонда оплаты труда составила 13 092 млн.тенге, относительно планового показателя 13 345 млн. тенге, экономия – 253 млн. тенге.

Среднемесячная фактическая заработная плата по Обществу за 2022 год составила 519 267 тенге.

15. Выплаты социального характера

В Компании действует коллективный договор, который затрагивает интересы всех работников и основан на принципах обеспечения эффективной работы Общества, социально-экономических и правовых гарантий работников Компании. А также в Обществе утверждены Правила оказания социальной поддержки работникам АО «КТГА», которые описывают процесс оказания социальной поддержки работникам Компании.

Материальная помощь и социальные выплаты.

На основании коллективного договора и Правил оказания социальной поддержки работников АО «КТГА», за 2022 год Компанией фактически выплачены средства на следующие виды социальной поддержки:

- на оздоровление при предоставлении оплачиваемого ежегодного трудового отпуска	– 880,551 млн.тенге
- при рождении ребенка	– 38,261 млн.тенге
- в связи со смертью близких родственников	– 18,097 млн.тенге
- при вступлении в брак	– 5,689 млн.тенге
- к юбилейным датам	– 10,273 млн.тенге
- при выходе на пенсию	– 1,754 млн.тенге
- организация отдыха детей работников	– 35,864 млн.тенге

Страхование (гражданско-правовой ответственности работодателя за причинение вреда жизни и здоровью работника при исполнении им трудовых

обязанностей). В бюджете Компании предусмотрены расходы, связанные с страхованием работника при исполнении им трудовых обязанностей согласно требований Закона РК «Об обязательном страховании работника от несчастных случаев при исполнении им трудовых (служебных) обязанностей». Общая сумма заключенных договоров в 2022 году составила 3,758 млн.тенге.

Медицинское страхование работников. Для обеспечения качества условий труда, жизни работников в бюджете компании ежегодно закладываются средства на добровольное медицинское страхование, включающее большой спектр медицинских услуг в самых лучших клиниках. На основании решения №705432 от 27.04.2022г. об осуществлении закупок способом из одного источника был заключен централизованный договор с АО «Нефтяная страховая компания» от 05.05.2022 года, на общую сумму 200,750 млн. тенге, количество застрахованных работников 1 898.

16. Здоровье и безопасность на рабочем месте

Специфика деятельности Компании, в структуру которой входят в основном опасные производственные объекты, требует постоянного внимания в вопросах соблюдения безопасности и охраны труда. Поэтому сохранение жизни и здоровья работников, осуществляющих свою трудовую деятельность, является одной из приоритетных задач Общества. В отчетный период несчастных случаев, связанных с трудовой и не трудовой деятельностью, не было.

Бюджетом Компании выделяются средства на охрану труда в части обеспечения спецодеждой, средствами индивидуальной защиты, спецпитанием, хозяйственными товарами, медикаментами, а также на проведение медицинского осмотра.

В компании, на основе единой системы управления охраной труда четко отлажена система обеспечения безопасности на производстве путем проведения многоступенчатого производственного контроля, функционированием постоянно действующего производственного совета. За отчетный период было проведено 12 проверок ПДПС, выявлено 346 нарушений, которые были устранены в полном объеме.

В целях повышения компетенции, обучения и осведомленности проводится комплекс мер по профессиональному обучению и повышению квалификации, установленной законодательством проверке знаний работников в области промышленной безопасности и охраны труда, инструктирование персонала. В 2022 году прошли обучение и проверку знаний 855 человек, а также 11 человек обучены по курсам IOSH и NEBOSH. Производственный персонал обеспечен средствами индивидуальной защиты, моющими средствами, медикаментами и молоком.

С целью выявления возможных профессиональных заболеваний проводятся ежегодные медосмотры. Кроме того, по результатам периодической аттестации рабочих мест по условиям труда определены профессии, связанные с вредными и опасными воздействиями, а также на каждом рабочем месте идентифицированы

опасные и вредные производственные факторы, разработаны мероприятия по их снижению. Весь персонал Общества застрахован от несчастных случаев при выполнении им трудовых (служебных) обязательств.

Согласно поставленным целям Общества, 6 производственных филиалов, в том числе Атырауский, Актюбинский, Мангистауский, Костанайский, Кызылординский и Шымкентский производственные филиалы, получили Сертификат доверия по охране труда, который освобождает от плановых проверок уполномоченным органом по труду в течение 3 лет.

В результате проводимой работы поддерживается устойчивая тенденция отсутствия производственного травматизма. Начиная с 2010 года, Общество успешно проходит внешние сертификационные аудиты на соответствие требований международному стандарту OHSAS 18001 в области охраны здоровья и безопасности труда, также в 2021 году внедрен стандарт 45001. Поставленные цели в данной области выполнены и соответствуют Политике Общества в области охраны здоровья и безопасности труда.

17. Подготовка и образование

В кадровой политике Компании приоритетным направлением является обучение и повышение квалификации работников, поскольку уровень знаний и опыт персонала являются нематериальными активами.

Обучение и развитие персонала осуществляется с целью формирования и поддержания необходимого уровня квалификации персонала, с учетом требований и перспектив стратегического развития Компании. В 2022 году в Компании обучилось 1 195 работников, в то время как в 2021 году обучилось 1 530 работников (в связи с увеличением численности в производственных филиалах за счет присоединения биллинговой компании (РЦКУ) в Туркестанский и Шымкентский производственные филиалы), а в 2020 году – 522 работника. В 2022 году затраты на обучение работников Общества составили 42, 578 млн тенге, по центральному аппарату – 20, 4 млн тенге.

В Обществе решением Правления (Протокол №27 от 7 декабря 2018г.) утверждена Молодежная политика АО «КТГА» и создан Молодежный Совет. Молодежная политика Общества, направлена на организацию работы, консолидации подходов и механизмов работы с молодыми работниками Общества. Сегодня в Обществе около 30% молодых специалистов (возраст до 33 лет включительно). В Обществе на постоянной основе ведется работа с молодежью. Молодые специалисты активно участвуют в Молодежном Совете группы АО «НК «QazaqGaz».

В целях обеспечения необходимого количественного и качественного резерва для занятия управленческих должностей различного уровня Компания осуществляет активную подготовку кадрового резерва, включающую:

- 1) определение необходимых компетенций, исходя из стратегических потребностей и корпоративных ценностей Обществе;
- 2) выявление работников с высоким лидерским потенциалом и проведение их всесторонней оценки;

3) отбор и назначение на руководящие должности на основе результативности и продемонстрированного уровня компетенций.

Кадровый резерв формируется путем внутреннего отбора и оценки кандидатов, что позволяет существенно экономить средства на поиск, обучение и адаптацию нового сотрудника, делает прозрачными карьерные перспективы работников, что мотивирует их на ускоренное развитие, повышение своего профессионализма для четких, осознаваемых целей.

АО «КТГА» строит открытый эффективный бизнес, отвечающий долгосрочным интересам страны и Общества. Компания стремится разделить свой успех с регионами своего присутствия, активно участвуя в общественной жизни. Компания планомерно осуществляет социальную поддержку не только собственного персонала, но и содействует улучшению благосостояния общества в целом, ведь без этого достичь хороших показателей невозможно. Компания поставляет газ градообразующим предприятиям, поэтому в качестве важной составляющей социальной ответственности рассматривает развитие производственных филиалов, результаты их производственной и финансовой деятельности.

18. Формирование корпоративной культуры

Корпоративная культура – это система ценностей и убеждений, разделяемых всеми работниками Компании. Понятие культуры включает в себя множество компонентов, но особое место при ее формировании занимает мнение о Компании, ее общественный авторитет.

Успех деятельности Компании определяется ее способностью сформировать свою культуру. Социально-психологический климат в Обществе благоприятный, общая удовлетворенность трудом у работников высокая, структура трудовых ценностей и мотивации благоприятна. Преобладание в мотивационных приоритетах факторов, связанных с содержанием труда, а не только базовых факторов, говорит о продвинутом уровне трудового сознания наших работников.

Средствами формирования корпоративной культуры являются: система отбора и распределения персонала, формирование коллективов подразделений, встречи с руководством, отчеты руководства перед коллективом, ротация персонала, повышение образовательного уровня (обучение) кадров.

С учетом вышеизложенного Компанией прилагаются усилия по объединению работников Центрального аппарата и производственных филиалов за счет направления вновь принятых работников непосредственно на производство. Мы стараемся воспитывать в работниках лояльное отношение к Обществу, гарантируя им определенный набор социальных льгот, принятый в Обществе, морально мотивируя их (признание заслуг со стороны Общества, награждение грамотами и т.д.) — все эти меры должны быть направлены на сохранение тех 20% сотрудников, от которых зависит 80% результата деятельности Общества. И соответственно, достойный труд поощряется.

Так, за вклад в развитие нефтегазовой отрасли в течение 2022 года 79 работников Общества были награждены следующими наградами:

Медаль «Ерен еңбегі үшін»	3	Благодарственное письмо АО "Самрук-Казына"	3
Медаль «Еңбек ардагері» Министерства энергетики РК	1	Медаль Федерации профсоюзов РК	1
Медаль «Мұнай - газ кешенін дамытуға қосқан үлесі үшін» Министерства энергетики РК	1	Медаль ОО "Казахстанский отраслевой профессиональный союз нефтегазового комплекса"	2
Нагрудной знак «Мұнай - газ саласының еңбек сіңірген қызметкері» Министерства энергетики РК	2	Почетная грамота ОО "Казахстанский отраслевой профессиональный союз нефтегазового комплекса"	2
Почетная грамота Министерства энергетики РК	4	Почетная грамота АО "НК "QazaqGaz"	30
Благодарственное письмо Министерства энергетики РК	6	Благодарственное письмо АО "НК "QazaqGaz"	16
Почетная грамота АО "Самрук-Казына"	2	Почетная грамота АО "КазТрансГаз Аймак"	6

19. Практика трудовых отношений

В Компании разработаны ПР-24-2017 Правила единой системы внутренних коммуникаций между работодателем и работниками АО «КазТрансГаз Аймак», в соответствии с которыми ведется планомерная работа с поступающими жалобами, для чего используются такие механизмы, как ящики для сбора жалоб.

Для обеспечения соблюдения органами и должностными лицами Компании Кодекса деловой этики, усиления мер по предотвращению и урегулированию корпоративных конфликтов и конфликтов интересов действует Институт Омбудсмана. Омбудсмен действует в рамках разработанного положения - ПО-21-2017 «Положение об Омбудсмене». За отчетный период обращений и жалоб, поданных за нарушение трудовых отношений, не было.

20. Спонсорство и благотворительность

В соответствии с корпоративной политикой группы АО «НК «QazaqGaz» и оптимизацией административных расходов, затраты, связанные с благотворительностью и спонсорством, не осуществляются.

21. Противодействие коррупции

В целях обеспечения прозрачности и эффективности деятельности, Общество руководствуется положениями Закона РК «Об акционерных обществах» (далее – Закон), Закона РК «О противодействии коррупции», Кодекса корпоративного управления, утвержденного решением Совета директоров АО «НК «QazaqGaz» от 08 декабря 2015 года № 35 (далее – Кодекс), Устава Общества, Политики по урегулированию конфликта интересов у работников и должностных лиц

АО «КазТрансГаз Аймак», утвержденной решением Совета директоров Общества от 30 ноября 2021 года, протокол № 15 и Политики в области противодействия коррупции АО «КазТрансГаз Аймак», утвержденной решением Совета директоров Общества от 28 октября 2021 года, протокол №13.

К мероприятиям предупреждающего воздействия запланировано:

- введение дисциплинарной ответственности непосредственных руководителей за совершение их подчиненными коррупционных правонарушений;
- стимулирование работников на добросовестный труд через систему оплаты труда;
- обеспечение наличия и действенности каналов информирования работниками об известных фактах совершения коррупционных правонарушений или правонарушений, связанных с коррупцией.

По результатам антикоррупционного мониторинга установлено, что в адрес АО «КазТрансГаз Аймак» не поступали обращения о коррупции от физических и юридических лиц, аналогичные сведения от неправительственных организаций, не выносились акты прокурорского надзора, судебные решения, заключения служебных проверок, государственных и контролирующих органов, а также отсутствуют публикации в средствах массовой информации по вопросам коррупционной деятельности.

22. Соответствие требованиям законодательства

Всего в 2022 году 308 исков/заявлений, где АО «КазТрансГаз Аймак» являлся истцом и ответчиком/ обжаловал акты о назначении проверок/ предписаний/ представлений/ актов о результатах проверки/ о взыскании задолженности, из них: в пользу АО «КазТрансГаз Аймак» – 200, не в пользу АО «КазТрансГаз Аймак» – 49, на рассмотрении (перешедшие в 2023г.) – 59.

Так, в 2022 году в отношении Компании проверки осуществлены следующими государственными органами: Комитетом по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан, РГУ «Департамент Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Актюбинской области», РГУ «Департамент государственных доходов по г. Алматы», РГУ «Департамент Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по городу Алматы», Департаментом юстиции по г. Алматы, РГУ «Департамент комитета по регулированию естественных монополий по Атырауской области», РГУ «Департамент Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по городу Астана», РГУ «Департамент Комитета по регулированию естественных монополий Республики Казахстан по городу Астана», ГУ «Каратобинский районный отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог», ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства и жилищной инспекции г.Уральск», РГП на ПВХ «Енбек» Комитета уголовно-исполнительной системы Министерства внутренних дел Республики Казахстан РК, ГУ «Аппарат акима Жангалинского района ЗКО», РГУ «Департамент Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики

Казахстан по Карагандинской области, РГУ «Департамент Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики РК по Кызылординской области», Департаментом по защите конкуренции по Кызылординской области, Управлением энергетики и ЖКХ по Кызылординской области, Районным отделом жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Казалинского района Кызылординской области, РГУ «Департамент Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Костанайской области», РГУ «Департамент Агентства по защите и развитию конкуренции Республики Казахстан по Жамбылской области », РГУ «Департамент Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики РК по Жамбылской области», РГУ «Департамент Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Мангистауской области», РГУ «Департамент Комитета промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан по Мангистауской области», РГУ «Департамент Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Туркестанской области», РГУ «Департамент комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по г.Шымкент», Управлением Санитарно-эпидемиологического надзора Абайского района г.Шымкент, Департаментом комитета труда, социальной защиты и миграции Министерства труда и социальной защиты населения Республики Казахстан по г.Шымкент., Департамент по Чрезвычайным ситуациям г.Шымкент, Управлением государственной инспекции труда г.Шымкент, РГУ «Департамент агентства по защите и развитию конкуренции РК по г.Шымкент», РГКП «Центр судебных экспертиз Министерства юстиции РК» Институт судебных экспертиз по г.Шымкент», РГУ «Департамент комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики РК по г.Шымкент».

ГЛАВА 4. ЭКОЛОГИЧНОСТЬ

Стратегические цели Общества в полной мере зависят от намеченных сроков реализации основных газовых проектов по газификации новых населенных пунктов, модернизации и реконструкции мощностей газораспределительной системы. При этом охрана окружающей среды имеет одно из приоритетных значений при производственной деятельности. Так, экологическая политика Общества разработана и принята в полном соответствии со стратегией государства, законодательных требований и направлена на осуществление работ по минимизации негативного влияния в процессе деятельности на окружающую среду.

23. Управление отходами

В Компании твердо-бытовые отходы и люминесцентные лампы сдаются в сторонние организации для утилизации.

Таблица 14 - Эмиссии загрязняющих веществ в окружающую среду.

Таблица № 14

ТОННЫ

Наименование	Ед.изм	2021г.	2022г.
Выбросы в атмосферу	тонн	50 859,58	45 858,58
Твердо-бытовые отходы	тонн	672,7	679,08

Выбросы в атмосферу, не превышая лимита незначительно уменьшились по сравнению с 2021 годом, в связи с проведением модернизации, реконструкции, текущих, капитальных ремонтов на газопроводах, а также замены составляющих частей газовых оборудования, в результате которых снижается уровень технологических потерь газа, что отразилось в поставленных Целях компании на 2022 год.

24. Водопотребление

В Компании вода используется только на хозяйственно-питьевые нужды в административных офисах. В 2022 году потребление воды составило 16, 242 тыс. м3.

25. Энергопотребление и энергоэффективность

Общество придерживается принципов энергосбережения и повышения энергоэффективности благодаря внедрению в интегрированную систему менеджмента Общества энергоменеджмента на основе стандартов СТ РК ISO 50001 и методологии Модели совершенства EFQM.

Так, ежегодно Целями Компании установлено снижение энергопотребления и повышение энергоэффективности, ежегодно выполняются запланированные мероприятия по снижению потребления энергоресурсов и применению более энергоэффективных технологий.

В частности, Обществом проводится работа в офисных зданиях и производственных помещениях по замене лампочек накаливания на энергосберегающие. Среди персонала проводится политика экономного пользования электроэнергией.

Общество проводит политику по преимущественной прокладке газопроводов из полиэтиленовых труб, что не только существенно увеличивает их срок эксплуатации, но и сокращает потребление электроэнергии для нужд станций катодной защиты, поскольку только стальным газопроводам требуется обеспечение электрохимической защиты от коррозии.

Потребление энергоресурсов Обществом в 2022 году

Объем потребления природного газа	тыс. м3	тонна усл. топлива (т у.т.)
	2 935,1	3 233,9
Потребление электроэнергии	МВт·ч	тонна усл. топлива (т у.т.)
	2 782,6	353,3

Потребление энергоресурсов Обществом в 2021 году.

Объем потребления природного газа	тыс. м3	тонна усл. топлива (т у.т.)
	1 930,3	2 238,8

Потребление электроэнергии	МВт·ч	тонна усл. топлива (т у.т.)
	1 930,8	290,4

Таким образом, увеличение потребления природного газа для собственных нужд (отопление) за 2022 год составило 52%, потребления электроэнергии 44%.

26. Аварийные и нерегулярные сбросы загрязняющих веществ

Компания сбросы загрязняющих веществ не осуществляет.

27. Сбросы сточных вод

Согласно Постановления Правительства Республики Казахстан №127 от 09.03.2021 года «Об отчуждении стратегического объекта» и договора купли – продажи магистральных газопроводов и сооружений на них №003-09-217 от 19.03.2021 года очистные сооружения, расположенные на территории ГРС были переданы в УМГ «Актау» АО «Интергаз Центральная Азия». В связи с этим вторичное использование вод по Мангистаускому ПФ не имеется.

28. Выбросы парниковых газов

Общество не является субъектом углеродного квотирования так как выбросы парниковых газов не превышают двадцати тысяч тонн диоксида углерода в год (п.3 статьи 289 Экологического кодекса РК), в этой связи установки Общества не вошли в перечень квотируемых установок нового Национального плана Республики Казахстан по распределению углеродных квот на выбросы парниковых газов на 2022-2025 годы.

Несмотря на вышеуказанное, перед Компанией по-прежнему стоят задачи по снижению выбросов парниковых газов за счет внедрения новых технологий и инноваций, а именно, за счет установки приборов учета газа на собственных котлах с удаленным доступом и возможностью своевременного управления газовым прибором от газоснабжения, допустим, при дневном повышении температуры воздуха зимой. В связи с этим проведена инвентаризация приборов учета на отопительных котлах, проверка их на качество работоспособности и установка в некоторых местах новых приборов учета.

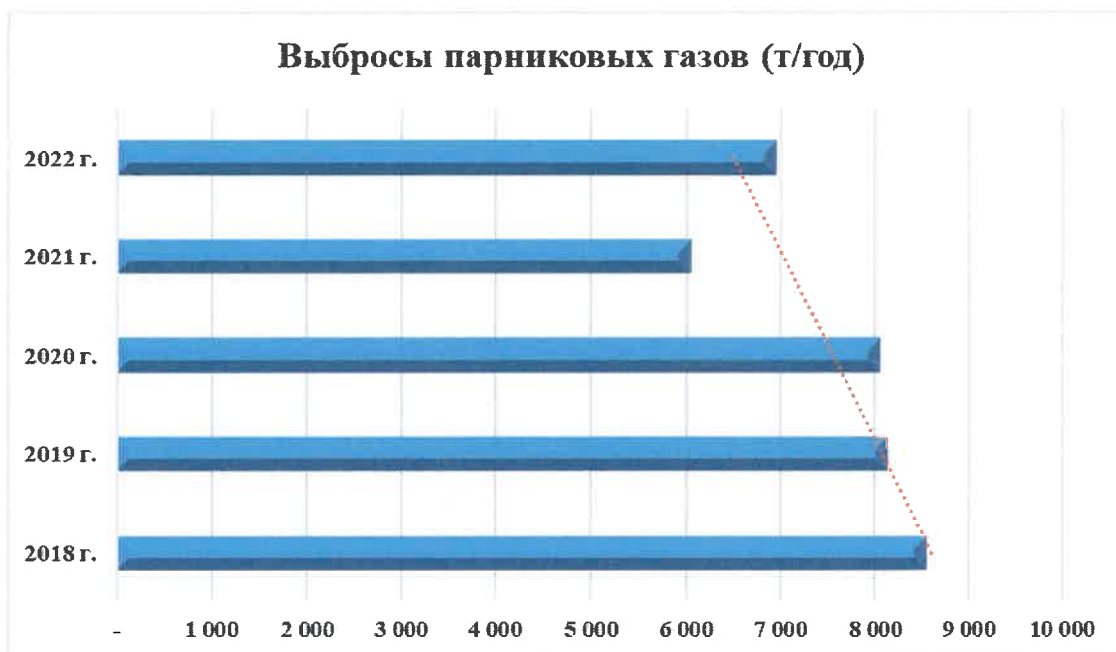
Согласно отчета по инвентаризации парниковых газов фактический объем выбросов диоксида углерода (CO₂) в 2022 году составило 6 906,65 тонн.

К слову, проводимая Компанией модернизация газораспределительных систем приводит к существенному снижению выбросов загрязняющих веществ и парниковых газов. Непрерывный мониторинг атмосферного воздуха позволяет осуществлять контроль за состоянием окружающей среды.

Таблица № 15

КТГА	CO ₂		N ₂ O		CH ₄		ИТОГО	
	т/год	CO ₂ /экв.	т/год	CO ₂ /экв.	т/год	CO ₂ /экв.	т/год	CO ₂ /экв.
ИТОГО	6 960,65	6 960,66	0,09	32,43	ИТОГО	6 960,65	6 960,66	0,09

В целом по Компании в динамике по годам наблюдается тенденция к снижению выбросов парниковых газов по сравнению с 2018 годом. Снижение выбросов парниковых газов осуществляется за счет проведения модернизации, ежегодных текущих ремонтных работ, замены запасных частей материалов и оборудования на газопроводах:



29. Охрана окружающей среды

В производственных филиалах АО «КазТрансГаз Аймак» приземные концентрации с учетом всех источников, расположенных на объектах, не превышают предельно допустимых значений (ПДК), установленных санитарными нормами для населенных мест, в связи с этим специальные мероприятия по снижению объемов выбросов загрязняющих веществ в атмосферу не предусматриваются.

Ежегодно на предприятии разрабатываются технологические мероприятия, направленные на снижение влияния работы предприятия на состояние окружающей среды, на предотвращение сверхнормативных и аварийных выбросов вредных веществ в атмосферу.

К основным мероприятиям, направленным на снижение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу и обеспечивающим приземные концентрации в нормативных пределах, относятся:

- обеспечение прочности и герметичности газотранспортной системы (технологических аппаратов), запорно-регулирующей арматуры;
- проведение плановых текущих ремонтных работ на газопроводах и сооружениях на них, по замене отдельных частей, изношенных и вышедших из строя оборудования;
- поддержание газоиспользующего оборудования – бойлеров, газовых котлов, линейной части газопроводов, запорной арматуры в исправном состоянии путем проведения техосмотров, периодических ремонтов.
- на базе реализации Инвестиционных программ при модернизации на отработанных эксплуатационных сроках оборудования, усовершенствование

технологий производства и замена подземных стальных газопроводов на полиэтиленовые;

- на основании договора эксплуатации производятся обходы трасс газопроводов, периодические технические осмотры и технологические обслуживания и ремонт оборудования.

Данные мероприятия обеспечат снижение выбросов загрязняющих веществ до 25 % от общего объема, комплексно с мероприятиями по озеленению территорий объектов газораспределения и пылеподавления.

Расчеты снижения, нормирования и обоснования выбросов загрязняющих веществ при реализации указанных мероприятий будут приведены при разработке проектных документаций по каждому виду работ.

В производственных филиалах АО «КазТрансГаз Аймак» ежегодно проводится инвентаризация источников парниковых газов, составляются отчеты.

30. Биологическое разнообразие

Все проекты по строительству, реконструкции и модернизации газораспределительных систем проходят экологическую экспертизу. Таким образом воздействия на биоразнообразие нет.

31. Соответствие экологическим требованиям

Компания, стремясь к постоянному совершенствованию своей экологической деятельности, начиная с 2010 года, с успехом проходит сертификационные аудиты на соответствие требованиям международного стандарта ИСО-14001 Экологический менеджмент. В соответствии с требованиями внедренного экологического менеджмента ISO-14001, компания ежегодно идентифицирует экологические аспекты, оценивает и контролирует экологические риски, такие как не превышение установленных лимитов на выбросы загрязняющих веществ, на соответствие экологическому законодательству при внутренних и внешних проверках и надзорах. Данный показатель ежеквартально анализируется и не должен быть менее 85%. Общество проводит производственный экологический контроль на основе программы производственного экологического контроля и ежеквартально представляет отчеты в уполномоченный Государственный орган в области охраны окружающей среды, в рамках производственного экологического контроля проводится мониторинг эмиссий в окружающую среду и мониторинг воздействия которые включает в себя:

- мониторинг выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (оксиды азота, оксид углерода, диоксид серы);

- мониторинг сбросов загрязняющих веществ (сульфаты, хлориды, взвешенные вещества, нитраты, нитриты, нефтепродукты и прочие загрязняющие вещества);

- радиационный мониторинг (дозиметрический и радиометрический контроль)

- мониторинг атмосферного воздуха на границах санитарно-защитных зон (сероводород, углеводороды, оксиды азота, оксид углерода, диоксид серы);

- мониторинг водных ресурсов (сульфаты, хлориды, взвешенные вещества, нитраты, нитриты, нефтепродукты и прочие загрязняющие вещества);

- мониторинг почвенного покрова (металлы, сульфаты, хлориды и прочие загрязняющие вещества).

Полученные результаты сравниваются с нормативами эмиссий и с гигиеническими нормативами, при выявлении превышений нормативов принимаются срочные меры по их устранению.

ГЛАВА 5. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

32. Система корпоративного управления

Система корпоративного управления Общества представляет собой совокупность процессов, обеспечивающих управление и контроль над деятельностью, включающих отношения между Единственным акционером - АО «НК «QazaqGaz», Советом директоров, Правлением Общества и заинтересованными лицами в интересах Единственного акционера, Общества и его производственных филиалов.

Система корпоративного управления Общества обеспечивает надлежащее управление и контроль за его деятельностью и направлена на рост долгосрочной стоимости и устойчивое развитие. В основе корпоративного управления Общества лежат эффективность, оперативность и прозрачность.

Общество рассматривает развитие корпоративного управления как средство повышения эффективности его деятельности, стоимости, репутации, снижения затрат на привлечение капитала.

Основополагающими принципами корпоративного управления Общества являются:

- принцип защиты прав и интересов Единственного акционера;
- принцип эффективного управления Обществом Единственным акционером, Советом директоров и Правлением;
- принцип самостоятельной деятельности Общества;
- принципы прозрачности, объективности и своевременности раскрытия информации о деятельности Общества;
- принципы законности, деловой этики и оптимального регулирования социально-трудовых споров;
- принципы эффективной дивидендной политики;
- принцип эффективной кадровой политики;
- принципы устойчивого развития;
- принципы социальной ответственности;
- принцип охраны окружающей среды;
- принципы организации эффективной системы управления рисками и внутреннего контроля;
- политика регулирования корпоративных конфликтов и конфликта интересов.

Корпоративное управление в Обществе основано на принципах защиты и уважения прав и законных интересов Единственного акционера, обеспечения прозрачности управления, подтверждения приверженности Общества следовать стандартам надлежащего корпоративного управления и способствует эффективной

деятельности Общества, в том числе росту эффективности на задействованные активы Общества.

Корпоративное управление обеспечивает Единственному акционеру реальную возможность осуществлять свои права, связанные с участием в управлении Общества. Единственный акционер имеет право обращаться в государственные органы для защиты своих прав и законных интересов в случае совершения органами Общества действий, нарушающих нормы Законодательства и Устава, в порядке, предусмотренном Законодательством.

Общество обеспечивает эффективное участие единственного акционера в принятии ключевых решений корпоративного управления, таких как назначение и выборы членов Совета директоров. Единственный акционер имеет возможность высказать свое мнение о политике вознаграждения для членов Совета директоров.

В целях обеспечения прозрачности и эффективности деятельности, Общество руководствуется положениями Закона Республики Казахстан «Об акционерных обществах» (далее – Закон), Закона Республики Казахстан «О противодействии коррупции», Кодекса корпоративного управления, утвержденного решением Совета директоров АО «КазТрансГаз» от 08 декабря 2015 года № 35 (далее – Кодекс), Устава Общества, Политики по урегулированию конфликта интересов у работников и должностных лиц АО «КазТрансГаз Аймак», утвержденной решением Совета директоров Общества от 30 ноября 2021 года, протокол № 15 и Политики в области противодействия коррупции АО «КазТрансГаз Аймак», утвержденной решением Совета директоров Общества от 28 октября 2021 года, протокол № 13.

33. Совет директоров

Совет директоров Общества был создан приказом Генерального директора АО «КазТрансГаз» от 21 ноября 2007 года № 247 в составе трех человек.

Решением Единственного акционера (Советом директоров АО «КазТрансГаз»), протокол № 7 от 11 июня 2010 года, состав Совета директоров КТГА переизбран и увеличен с трех до пяти человек со сроком полномочий 3 (три) года.

Решением Единственного акционера Общества, протокол № 5 от 26 июня 2013 года определен состав Совета директоров КТГА в количестве 5 человек, со сроком полномочий 3 (три) года.

Решением Единственного акционера Общества, протокол № 12 от 19 мая 2015 года определен состав Совета директоров КТГА в количестве 4 человек.

Решением Единственного акционера Общества, протокол № 22 от 12 августа 2015 года определен состав Совета директоров КТГА в количестве 3 человек.

Решением Единственного акционера Общества, протокол № 28 от 13 июня 2016 года избран Совет директоров КТГА в количестве 3 человек сроком на (три) года с 10 июня 2016 года.

Решением Единственного акционера Общества протокол № 22 п.1 от 05 мая 2016 года в составе Совета директоров Общества произошли следующие изменения:

- досрочно прекращены полномочия члена Совета директоров, независимого директора АО «КазТрансГаз Аймак» Жаманбалина Серика Жардемовича.

Решением Единственного акционера Общества протокол № 28 п.1 от 13 июня 2016 года в составе Совета директоров Общества произошли следующие изменения:

- избран (назначен) Совет директоров АО «КазТрансГаз Аймак» в количестве 3 человек сроком на 3 (три) года с 10 июня 2016 года, в следующем составе:

Сулейманов Рустам Эдуардович – представитель Единственного акционера (АО «КазТрансГаз»);

Сердиев Ибулла Джумагулович – Генеральный директор (председатель Правления) АО «КазТрансГаз Аймак»;

Султангазиев Канат Елеусизович – независимый директор АО «КазТрансГаз Аймак».

- Председателем Совета директоров АО «КазТрансГаз Аймак» избран (назначен) член Совета директоров АО «КазТрансГаз Аймак» Сулейманов Рустам Эдуардович.

Решением Единственного акционера Общества протокол № 36 п.1 от 05 августа 2016 года в составе Совета директоров Общества произошли следующие изменения:

- досрочно прекращены полномочия члена Совета директоров АО «КазТрансГаз Аймак» Сердиева Ибуллы Джумагуловича 03 августа 2016 года;

- членом Совета директоров АО «КазТрансГаз Аймак» с 04 августа 2016 года избран (назначен) Тасыбаев Манас Мухитович на срок полномочий, установленный для Совета директоров АО «КазТрансГаз Аймак» в целом.

Решением Единственного акционера Общества протокол № 51 п.2 от 29 ноября 2016 года в составе Совета директоров Общества произошли следующие изменения:

- досрочно прекращены полномочия члена Совета директоров, независимого директора АО «КазТрансГаз Аймак» Султангазиева Каната Елеусизовича 01 ноября 2016 года;

- членом Совета директоров, независимым директором АО «КазТрансГаз Аймак» избран (назначен) Иманбердиев Канат Борасынович на срок полномочий, установленный в целом для Совета директоров АО «КазТрансГаз Аймак».

Решением Единственного акционера Общества протокол № 11 п.2 от 24 мая 2019 года в составе Совета директоров Общества произошли следующие изменения:

- определен количественный состав Совета директоров Общества в количестве 3 человек;

- избраны (назначены) члены Совета директоров Общества с 10 июня 2019 года сроком полномочий на 3 (три) года:

Сулейманов Рустам Эдуардович – представитель Единственного акционера (АО «КазТрансГаз»);

Тасыбаев Манас Мухитович – Генеральный директор (председатель Правления) Общества»;

Султангазиев Канат Елеусизович – независимый директор Общества;

- Председателем Совета директоров Общества избран (назначен) член Совета директоров Общества Сулейманов Рустам Эдуардович.

Решением Единственного акционера Общества протокол № 15 п.4 от 22 августа 2019 года в составе Совета директоров Общества произошли следующие изменения:

- досрочно прекращены полномочия члена Совета директоров – независимого директора Общества Султангазиева Каната Елеусизовича 01 августа 2019 года;

- членом Совета директоров - независимым директором Общества избран (назначен) Касенов Ерлан Бекзатулы на срок полномочий, установленный в целом для Совета директоров КТГА.

Решением Единственного акционера Общества протокол № 13 п.3 от 24 ноября 2020 года в составе Совета директоров Общества произошли следующие изменения:

- досрочно прекращены полномочия Сулейманова Рустама Эдуардовича в качестве Председателя Совета директоров Общества;

- досрочно прекращены полномочия члена Совета директоров Общества Тасыбаева Манаса Мухитовича;

- избран (назначен) членом Совета директоров Общества на срок полномочий, определенный для Совета директоров КТГА в целом, Жанұзақ Тайыр Жалғасбекұлы – представитель Единственного акционера Общества (АО «КазТрансГаз»);

- избран (назначен) Жанұзақ Тайыр Жалғасбекұлы Председателем Совета директоров Общества.

В 2021 году изменений в составе Совета директоров Общества не происходило.

Решением Единственного акционера Общества протокол № 8 п.5 от 12 апреля 2022 года в составе Совета директоров Общества произошли следующие изменения:

- досрочно прекращены полномочия Председателя Совета директоров Общества Жанұзақ Тайыр Жалғасбекұлы и члена Совета директоров Общества Сулейманова Рустама Эдуардовича;

- избраны (назначены) членами Совета директоров Общества Мұқай Ерлан Баққожаұлы и Касенов Арман Гинаятович на срок полномочий, установленный для Совета директоров КТГА в целом;

- избран (назначен) Председателем Совета директоров Общества Мұқай Ерлан Баққожаұлы.

Решением Единственного акционера Общества протокол № 19 п.13 от 07 октября 2022 года в составе Совета директоров Общества произошли следующие изменения:

- определен количественный состав Совета директоров Общества в количестве 3 (трех) человек;

- избраны (назначены) членами Совета директоров Общества сроком полномочий на 3 (три) года:

Касенов Арман Гинаятович – представитель Единственного акционера (АО «НК «QazaqGaz»);

Мақсұт Хакім Қайргелдіұлы – Генеральный директор (председатель Правления) Общества);

Дәукей Серікбек Жүсүпбекұлы – независимый директор Общества;

- избран (назначен) Председателем Совета директоров Общества Касенов Арман Гинаятович.

Сведения о лицах, входящих в состав Совета директоров Общества по состоянию на 31 декабря 2022 года.

Таблица №16

№ п/п	ФИО, дата рождения членов Совета директоров	Должности, занимаемые в настоящее время и за последние 3 года по совместительству (в хронологическом порядке)	Доля участия в уставном капитале Эмитента и в его дочерних и зависимых организациях (%)
1.	Касенов Арман Гинаятович 16.09.1977 г.	с июля 2015 года по июль 2020 года – Генеральный директор ТОО «КазТрансГаз Өнімдері»; с июля 2020 года по март 2021 года – Генеральный директор РГП «КазВодХоз» Комитета по водным ресурсам Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан. АО «НК «QazaqGaz» с марта 2022 года по январь 2023 года – Заместитель председателя правления по стратегии и бизнес развитию; с января 2023 года по настоящее время – Заместитель председателя правления по маркетингу. АО «КазТрансГаз Аймак» с октября 2022 года по настоящее время - Председатель Совета директоров.	нет
2.	Мақсұт Хакім Қайргелдіұлы 05.12.1978 г.	с сентября 2019 года по сентябрь 2021 года – советник Генерального директора по общим вопросам ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»; с сентября 2021 года по апрель 2022 года – Исполнительный директор по сервису АО «Пассажирские перевозки».	нет

Продолжение Таблицы №16

№ п/п	ФИО, дата рождения членов Совета директоров	Должности, занимаемые в настоящее время и за последние 3 года по совместительству (в хронологическом порядке)	Доля участия в уставном капитале Эмитента и в его дочерних и зависимых организациях (%)
2.	Максұт Хакім Қайргелдіұлы 05.12.1978 г.	<p>АО «КазТрансГаз Аймак» с апреля 2022 года по настоящее время – Генеральный директор (Председатель Правления);</p> <p>с октября 2022 года по настоящее время – член Совета директоров.с сентября 2019 года по сентябрь 2021 года – советник Генерального директора по общим вопросам ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»;</p> <p>с сентября 2021 года по апрель 2022 года – Исполнительный директор по сервису АО «Пассажирские перевозки».</p> <p>АО «КазТрансГаз Аймак» с апреля 2022 года по настоящее время – Генеральный директор (Председатель Правления);</p> <p>с октября 2022 года по настоящее время – член Совета директоров.</p>	нет
3.	Дәукей Серікбек Жүсүпбекұлы 17.02.1950 г.	<p>с 2017 года – по 2019 год – член Совета директоров АО «Национальная геологоразведочная компания «Казгеология»;</p> <p>с 2015 года по настоящее время – Председатель совета директоров НАО «Алматинский университет энергетики и связи им. Г. Даукеева».</p> <p>АО «КазТрансГаз Аймак» с октября 2022 года по настоящее время – член Совета директоров - независимый директор.</p>	нет

Участие членов Совета директоров Эмитента в его уставном капитале и в его дочерних и зависимых организациях не имеется.

В отчетный период во исполнение письма АО «НК» «QazaqGaz» от 18 февраля 2022 года №3-15-406, а также пункта 42 Плана поручений Президента Республики Казахстан по вопросам реформирования АО «Самрук-Казына» от 24 января 2022 года №06/22 внесены дополнения в Политику в области противодействия коррупции АО «КазТрансГаз Аймак», утвержденную решением Совета директоров Общества от 28.10.2021г., протокол № 13 в части ответственности первого руководителя Общества за коррупционные

правонарушения, в том числе бездействие, своих подчиненных. Также, во исполнение рекомендации АО «ФНБ «Самрук-Казына» и протокола аппаратного совещания АО «НК «QazaqGaz» №27 от 31 августа 2022 года внесены изменения и дополнения в Устав Общества в части приведения его в соответствие с законодательством Республики Казахстан и Кодексом корпоративного управления, утвержденным решением Совета директоров АО «КазТрансГаз» от 08 декабря 2015 года №35 (далее – Кодекс), а также оптимизации перечня компетенций Совета директоров Общества.

Члены Совета директоров, кроме независимых директоров, избраны из числа лиц, предложенных (рекомендованных) к избранию (назначению) в Совет директоров Общества в качестве представителей интересов Единственного акционера.

Членом Совета директоров может быть избрано (назначено) физическое лицо, не предложенное (не рекомендованное) к избранию (назначению) в Совет директоров в качестве представителя интересов Единственного акционера Общества. Количество таких лиц не может превышать пятьдесят процентов состава Совета директоров Общества.

В состав Совета директоров избираются (назначаются) лица, обладающие знаниями, навыками и опытом, необходимыми для выполнения Советом директоров своих функций и обеспечения роста долгосрочной стоимости и устойчивого развития организации, а также имеющие безупречную деловую и личную репутацию.

Независимым директором избирается лицо, которое соответствует критериям независимости в соответствии с законодательством, а также не являлся работником Общества или его дочерней организации в течение последних пяти лет, обладающее достаточным профессионализмом и самостоятельностью, чтобы принимать независимые и объективные решения, свободные от влияния отдельных акционеров, исполнительного органа и прочих заинтересованных сторон.

При этом не может быть избрано на должность независимого директора лицо:

- не имеющее высшего образования;
- имеющее непогашенную или не снятую в установленном законодательством порядке судимость;
- ранее являвшееся руководящим работником (председателем Совета директоров, первым руководителем (Председателем Правления), заместителем руководителя, главным бухгалтером) юридического лица, которое было признано банкротом или подвергнуто консервации, санации, принудительной ликвидации во время работы данного лица. Указанное требование применяется в течение 5 (пяти) лет после даты принятия решения о банкротстве, консервации, санации или принудительной ликвидации;
- ранее являвшееся должностным лицом акционерного общества, признанное судом виновным в совершении преступлений против собственности, в сфере экономической деятельности или против интересов службы в коммерческих или иных организациях, а также освобожденное от уголовной ответственности по нереабилитирующим основаниям за совершение указанных преступлений. Указанное требование применяется в течение 5 (пяти) лет с даты погашения либо

снятия в порядке, установленном Законом, судимости либо освобождения от уголовной ответственности;

- являющееся акционером (участником), должностным лицом или работников юридического лица, конкурирующего с Обществом.

Члены Правления Общества, кроме Генерального директора (председателя Правления), не избраны (не назначены) в Совет директоров Общества. Генеральный директор (председатель Правления) Общества не избран (не назначен) председателем Совета директоров Общества.

Число членов Совета директоров Общества должно составлять не менее трех человек. Не менее тридцати процентов от состава Совета директоров Общества должны быть независимыми директорами.

Число членов Совета директоров Общества составляет три человека (решение Единственного акционера Общества, протокол № 19 п.13 от 07 октября 2022 года) один из которых (не менее тридцати процентов от состава Совета директоров) является независимым директором.

В решении Единственного акционера КТГА от 07 октября 2022 года, протокол № 19 п.13 об определении количественного состава, Совета директоров Общества, избрании (назначении) его членов, в том числе Председателя Совета директоров, определении срока полномочий, а также определении размера и условий выплаты вознаграждений и компенсации расходов члену Совета директоров – независимому директору за исполнение им своих обязанностей, указано об избрании (назначении) сроком полномочий на 3 (три) года члена Совета директоров - независимого директора Общества Дәукей С.Ж.

Независимый директор Дәукей С.Ж. обладает соответствующим опытом работы, знаниями, квалификацией, позитивными достижениями и безупречной репутацией в деловой и отраслевой среде, необходимыми для выполнения своих обязанностей и организации эффективной работы Совета директоров в интересах Единственного акционера и Общества.

Срок полномочий Совета директоров Общества устанавливается Единственным акционером Общества.

Срок полномочий Совета директоров Общества определен решением Единственного акционера Общества, протокол № 19 п.13 от 07 октября 2022 года, и составляет 3 года с 07 октября 2022 года.

Согласно законодательству, Кодексу и Уставу Общества:

- любой срок избрания в состав Совета директоров на срок больше 6 лет подряд подлежит особому рассмотрению с учетом необходимости качественного обновления состава Совета директоров. Независимый директор не может избираться в Совет директоров более девяти лет подряд. В исключительных случаях допускается избрание на срок более девяти лет, избрание независимого директора в Совет директоров должно происходить ежегодно с подробным разъяснением необходимости избрания данного члена Совета директоров и влияния данного фактора на независимость принятия решений;

- срок полномочий Совета директоров Общества истекает на момент принятия Единственным акционером Общества решения об избрании (назначении) нового Совета директоров Общества;

- Единственный акционер Общества вправе досрочно прекратить полномочия всех или отдельных членов Совета директоров Общества;

- досрочное прекращение полномочий члена Совета директоров Общества по его инициативе осуществляется на основании письменного уведомления Совета директоров Общества;

- полномочия такого члена Совета директоров Общества прекращаются с момента получения указанного уведомления Советом директоров Общества, если в уведомлении не указана дата досрочного прекращения полномочий члена Совета директоров Общества;

- в случае досрочного прекращения полномочий члена Совета директоров и избрания (назначения) Единственным акционером нового члена Совета директоров, полномочия последнего истекают одновременно с истечением срока полномочий Совета директоров в целом.

Председатель Совета директоров Общества избирается (назначается) из числа его членов решением Единственного акционера Общества.

За отчетный период Советом директоров Общества было проведено 8 заседаний (в связи с истечением срока полномочий Совета директоров 10 июня 2022 года новый состав Совета директоров был избран только 07 октября 2022 года) из них все в очном порядке. Общее количество рассмотренных вопросов составило 32.

Председатель Совета директоров Касенов А.Г. и члены Совета директоров Максут Х.К., независимый директор Дәукей С.Ж. принимали участие в голосовании по всем рассмотренным Советом директоров вопросам.

Органом управления Общества в 2022 году были рассмотрены и приняты решения по следующим вопросам:

Таблица №17

№ п/п	Тематика рассмотренных Советом директоров вопросов	Количество принятых решений	Количество поручений, исполненных Правлением
1	Распоряжение активами	1	1
2	Утверждение документов, регулирующих внутреннюю деятельность Общества и внесение в них изменений	2	2
3	О кадрах и назначениях	5	5
4	Заклучение крупных и заинтересованных сделок	1	1
5	Иные вопросы	23	23

Все решения исполнены в полном объеме и в установленные сроки. Обращений и отдельных мнений Единственного акционера в отношении Общества, его должностных лиц (в том числе с помощью непосредственного общения, брифингов) не поступало.

Вместе с тем, в 2022 году Обществом исполнены решения Единственного акционера, общее количество которых составило 10. Из них:

Таблица №18

№ п/п	Тематика рассмотренных Единственным акционером вопросов	Количество принятых решений	Количество поручений, исполненных Правлением
1	Распоряжение имуществом	2	2
2	Утверждение основополагающих внутренних документов и внесение в них изменений	1	1
3	О кадрах и назначениях	2	2
4	Иные вопросы	5	5

34. Исполнительный орган

Правление – коллегиальный исполнительный орган Компании. Исполнительный орган осуществляет руководство операционной деятельностью Компании и обеспечивает ее соответствие стратегии, плану развития и решениям, принятым Единственным акционером и Советом директоров.

Членами Правления могут быть представители Единственного акционера и работники Общества, не являющиеся его акционерами. Член Правления должен обладать соответствующим опытом работы, знанием, квалификацией, деловой репутацией.

Сведения о лицах, входящий в состав Правления АО «КТГА» по состоянию на 31 декабря 2022 года.

Таблица №19

Ф.И.О, дата рождения членов Правления	Должности, занимаемые за последние три года и в настоящее время, в том числе по совместительству (в хронологическом порядке)	Доля участия в оплаченном уставном капитале Эмитента и в его дочерних и зависимых организациях (%)
Мақсұт Хакім Қайргелдіұлы 05.12.1978 г.	<p>ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод» с 16 сентября 2019 года по 20 сентября 2021 года - советник Генерального директора по общим вопросам.</p> <p>АО «Пассажирские перевозки» с 28 сентября 2021 года по 11 апреля 2022 года - исполнительный директор по сервису.</p> <p>АО «КазТрансГаз Аймак» с 12 апреля 2022 года по настоящее время - Генеральный директор (Председатель Правления)</p>	нет
Полномочия	<ol style="list-style-type: none"> 1. Возглавляет Правление Общества. 2. Организует выполнение поручений Единственного акционера, решений Единственного акционера, Совета директоров и Правления. 3. Распределяет обязанности, а также сферы полномочий и ответственности среди членов Правления. 4. Созывает заседания Правления и обеспечивает представление на рассмотрение необходимых материалов; <p>Обеспечивает разработку и выполнение текущих и перспективных планов и</p>	

Продолжение таблицы №19

Ф.И.О, дата рождения членов Правления	Должности, занимаемые за последние три года и в настоящее время, в том числе по совместительству (в хронологическом порядке)	Доля участия в оплаченном уставном капитале Эмитента и в его дочерних и зависимых организациях (%)
	<p>программ – работ Общества, заключает от имени Общества договоры (контракты, соглашения) и обеспечивает их выполнение.</p> <p>5. Принимает решения об увеличении обязательств Общества на сумму до пяти процентов от размера его собственного капитала, в пределах компетенции издает приказы и распоряжения по Обществу.</p> <p>6. Представляет Совету директоров Общества кандидатуры для избрания членами Правления.</p> <p>7. Осуществляет иные функции, предусмотренные законодательством РК и уставом Общества.</p>	
<p>Алиев Байтак Жалгасович 15.05.1964 г.</p>	<p>ТОО «Азиатский Газопровод» с 19 октября 2015 года по 20 декабря 2015 года - Заместитель Генерального директора - заместитель руководителя группы управления проектом; с 21 декабря 2015 года по 05 ноября 2018 года - Заместитель Генерального директора по транспортировке. АО «Астана Газ КМГ» с 6 ноября 2018 года по 06 марта 2020 года - Заместитель Генерального директора по производству. АО «КазТрансГаз Аймак» с 06 июня 2022 года по настоящее время - Заместитель Генерального директора по производству; с 06 июня 2022 года по настоящее время - член Правления.</p>	<p>Нет</p>
<p>Полномочия</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. Обеспечивает реализацию текущей политики, стратегии Общества, участвует в оперативном управлении Обществом. 2. Обеспечивает взаимодействие Общества с государственными органами. 3. Осуществляет координацию деятельности Общества по вопросам регионального развития, освоения новых рынков по реализации, транспортировке газа и сервисной деятельности. 4. Осуществляет контроль за приобретением, транспортировкой, хранением, учетом, потреблением, сбытом газа Обществом, таможенным оформлением импортируемого газа, закупкой биллинговых услуг (автоматизированный учет реализации и оплаты газа с использованием информационных технологий), внедрению программных продуктов, способствующих решению различных технических, экономических и иных производственных задач. 	
<p>Шалов Шота Игибаевич 17.02.1981 г</p>	<p>АО «АстанаГаз КМГ» апрель 2019 года - март 2020 года заместитель директора департамента контроля технической документации; март 2020 года - июнь 2022 года - директор департамента контроля технической документации. АО «КазТрансГаз Аймак» с 14 июня 2022 года по 04 августа 2022 года - и.о. директора Астанинского производственного филиала; с 05 августа 2022 года по 05 декабря 2022 года- директор Астанинского производственного филиала; с 06 декабря 2022 года по настоящее время – заместитель Генерального директора по экономике и финансам; с 13 декабря 2022 года по настоящее время - Член Правления</p>	<p>Нет</p>

Продолжение Таблицы 19

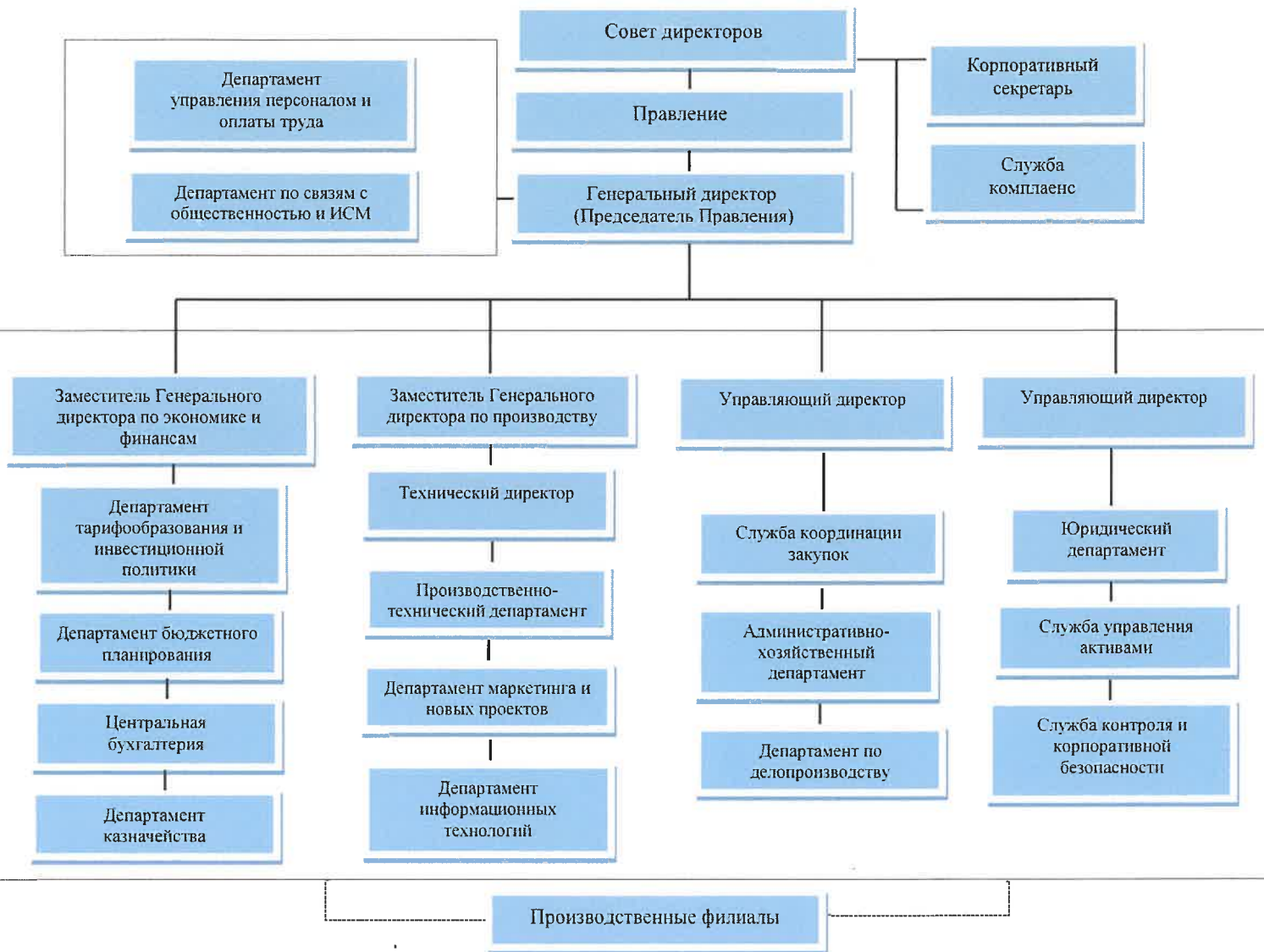
Ф.И.О, дата рождения членов Правления	Должности, занимаемые за последние три года и в настоящее время, в том числе по совместительству (в хронологическом порядке)	Доля участия в оплаченном уставном капитале Эмитента и в его дочерних и зависимых организациях (%)
Полномочия	<p>1. Обеспечивает взаимодействие Общества с уполномоченными государственными органами в сфере естественных монополий, в области защиты конкуренции и ограничения монополистической деятельности, иными государственными органами, а также с банками второго уровня;</p> <p>2. Участвует в оперативном управлении Обществом в части экономического и бюджетного планирования, в определении и совершенствовании финансовой, тарифной, ценовой и налоговой политики Общества, в решении общих вопросов, курирует вопросы, связанные с размещением Обществом ценных бумаг (облигаций);</p> <p>3. Обеспечивает взаимодействие Общества с уполномоченными государственными органами в сфере естественных монополий, в области защиты конкуренции и ограничения монополистической деятельности, иными государственными органами по курируемым вопросам, а также с банками второго уровня.</p> <p>4. Участвует в определении источников финансирования деятельности Общества с учетом рыночной конъюнктуры, обеспечивает мониторинг финансовых рисков, целесообразности привлечения заёмных средств, принимает меры по уменьшению/исключению финансовых рисков.</p>	
<p>Джиенбеков Жасулан Мухтарович 13.02.1985 года.</p>	<p>АО «КазТрансГаз Аймак» с 30 марта 2017 года – Директор юридического департамента; с 05 ноября 2018 года по настоящее время – член Правления.</p>	нет
Полномочия	<p>1. Осуществляет руководство деятельностью Юридического департамента. Обеспечивает контроль за соответствием требованиям действующего законодательства Республики Казахстан приказов, распоряжений, иных внутренних нормативных документов Общества посредством согласования разрабатываемых (издаваемых) в Общества документов.</p> <p>2. Организует подготовку документов, входящих в компетенцию Департамента, разработку нормативно – правовых актов в сфере газа и газоснабжения, в том числе международных соглашений, затрагивающие интересы Общества.</p> <p>3. Проводит организацию претензионно-исковой работы в Обществе, осуществляет контроль за ее проведением. Участвует в рассмотрении материалов о состоянии дебиторской задолженности с целью выявления долгов, требующих принудительного взыскания.</p>	

Правлением АО КТГА за отчетный период было рассмотрено 74 вопросов, включая одобрение вопросов, относящихся к компетенции Совета директоров и Единственного акционера Общества, и вопросы регулирования деятельности производственных филиалов.

35. Организационная структура Компании

Общая штатная численность АО «КазТрансГаз Аймак» по состоянию на 31 декабря 2022 года составила 1 954 единиц, в том числе численность

центрального аппарата 121 единица, численность производственных филиалов 1 833 единицы.



В состав Общества входят **14 производственных филиалов**, в том числе:

1. Актюбинский производственный филиал
2. Алматинский производственный филиал
3. Астанинский производственный филиал
4. Атырауский производственный филиал
5. Восточно-Казахстанский производственный филиал
6. Жамбылский производственный филиал
7. Жетысуский производственный филиал
8. Западно-Казахстанский производственный филиал
9. Карагандинский производственный филиал
10. Кызылординский производственный филиал
11. Костанайский производственный филиал
12. Мангистауский производственный филиал
13. Шымкентский производственный филиал
14. Туркестанский производственный филиал и Центральный аппарат.

Среднесписочная численность Общества за 2022 год составила 1 824 единицы, в том числе производственный персонал 1 683 единицы и административный персонал 141 единица.

Сведения о руководителях ключевых подразделений Общества на 31.12.2022 года:

№	Структурное подразделение	Должность	ФИО	Дата рождения
1	Руководство	Управляющий директор	Шалабаев Азамат Исмаилбекович	16.12.1986 г.
2	Руководство	Управляющий директор	Байгужин Еркебулан Маделханович	16.10.1973 г.
3	Руководство	Технический директор	Кымбатов Уалихан Амангельдинович	22.08.1992 г.
4	Руководство	Корпоративный секретарь	Куанышбаев Ермек Мекебайулы	19.12.1973 г.
5	Юридический департамент	Директор	Джиенбеков Жасулан Мухтарович	13.02.1985 г.
6	Департамент тарифообразования и инвестиционной политики	Директор	Отарова Айнур Кенесовна	16.02.1978 г.
7	Центральная бухгалтерия	Главный бухгалтер	Бекмурзаева Шадат Курманалиевна	26.11.1972 г.
8	Департамент бюджетного планирования	Директор	Рахметова Айгуль Кусайновна	02.09.1970 г.
9	Департамент по связям с общественностью и ИСМ	Директор	Ықылас Мұхит Мұхамедханұлы	21.10.1971 г.
10	Департамент маркетинга и новых проектов	Директор	Дарбузов Дауржан Орынтаевич	19.12.1991 г.
11	Производственно-технический департамент	Директор	Юсупов Абликим Абдурашитович	23.04.1984 г.
12	Департамент информационных технологий	Директор	Гуламов Дамир Тахирович	03.07.1986 г.
13	Служба комплаенс	Руководитель	Кантарбаев Галымжан Русланович	11.12.1987 г.
14	Служба координации закупок	Руководитель	Закарьянова Айнур Бисембаевна	29.06.1982 г.
15	Административно-хозяйственный департамент	Директор	Есимсеитова Маржан Гнуаровна	28.03.1985 г.
16	Директор департамента по делопроизводству	Директор	Телебарисова Әлия Әнуарбекқызы	30.04.1993 г.

36. Вознаграждение, выплачиваемое членам Совета директоров и ключевому руководящему персоналу

Вознаграждение членам Совета директоров

Членам Совета директоров Общества, за исключением независимых директоров, вознаграждение не выплачивается.

В соответствии с решением Совета директоров АО «НК «QazaqGaz» являющегося Единственным акционером Общества установлено месячное фиксированное вознаграждение независимому директору Совета директоров Общества в размере 246 914 тенге.

Вознаграждение ключевому руководящему персоналу

По состоянию на 31 декабря 2022 года количество руководящих работников и работников управленческого персонала составляет 33 человека, в том числе руководящие работники (председатель и члены Правления) 4 человека, управленческий персонал 29 человек. Общая сумма вознаграждения по итогам работы за 2022 год, включенная в общие и административные расходы в отчёте о совокупном доходе, путем создания резерва составляет 670,650 млн. тенге, в том числе вознаграждения руководящим работникам 240,365 млн. тенге, вознаграждения управленческому персоналу 430,285 млн. тенге.

37. Отчет о соблюдении принципов Кодекса корпоративного управления в 2022 году

Принципы Кодекса корпоративного управления

Кодекс корпоративного управления для организаций, сто процентов акций (долей участия) которых принадлежит АО «НК «QazaqGaz», утвержденный решением Совета директоров АО "НК "QazaqGaz" от 08 декабря 2015 года, протокол № 35 был разработан в соответствии с Кодексом корпоративного управления АО «ФНБ «Самрук-Казына», утверждённым постановлением Правительства Республики Казахстан от 15 апреля 2015 года № 239. Основными принципами Кодекса являются:

- АО "НК "QazaqGaz" как Единственный акционер;
- Устойчивое развитие;
- Права Единственного акционера и справедливое отношение к Единственному акционеру;
- Эффективность Совета директоров и исполнительного органа;
- Управление рисками, внутренний контроль и аудит;
- Прозрачность.

АО "НК "QazaqGaz" как Единственный акционер

Единственным акционером АО «КазТрансГаз Аймак» (далее – Общество) является АО «НК «QazaqGaz».

Единственный акционер участвует в управлении Обществом исключительно посредством реализации полномочий Единственного акционера Общества, предусмотренных законодательством Республики Казахстан, Уставом Общества, и представительства в Совете директоров Общества.

Функции Единственного акционера Общества четко определены Уставом Общества и его функции исполняет Совет директоров АО «НК «QazaqGaz» в соответствии с пунктом 5 статьи 35 Закона Республики Казахстан «Об акционерных обществах» и подпунктом 25) пункта 66 статьи 13 Устава АО «НК «QazaqGaz».

Обществом на должном уровне обеспечивается баланс между управлением, осуществляемым Обществом и предоставлением самостоятельности в принятии оперативных решений дочерними и совместно-контролируемыми организациями для осуществления своей деятельности.

Устойчивое развитие

Устойчивое развитие бизнеса – это уникальная стратегия развития предприятия, благодаря которой обеспечивается успешное длительное существование компании на конкурентном рынке.

Устойчивость компании – это способность бизнеса выглядеть наиболее привлекательно для рынка в таких направлениях как: безопасность (производственная и экологическая); ответственность (социальная привлекательность компании перед жителями регионов и работниками предприятия); экологичность производства (сохранение и воспроизводство используемых ресурсов).

В Обществе разработан в соответствии с Руководством по отчетности в области устойчивого развития Global Reporting Initiative (GRI) Отчет об устойчивом развитии АО «КазТрансГаз Аймак» за 2016 год, утвержденный решением Совета директоров Общества от 30 июня 2017 года, протокол № 10 (далее – Отчет). В Отчете затрагиваются наиболее существенные аспекты деятельности с точки зрения устойчивого развития: взаимодействие с заинтересованными сторонами, охрана окружающей среды (экологические показатели), охрана труда и безопасность производства, развитие человеческого капитала, инвестиции в развитие регионов присутствия Общества. Отчет размещен на интернет-ресурсе Общества.

Важное место в документе занимают сведения о влиянии производственных процессов Общества на экологическую обстановку (изменение климата, качество атмосферного воздуха, управление отходами и др.), снижение негативного воздействия производства на окружающую среду.

Существенная часть Отчета посвящена действиям в сфере обеспечения безопасности труда и сохранения здоровья своих работников.

В Отчете представлена информация в области социальной поддержки работников.

Права Единственного акционера и справедливое отношение к Единственному акционеру

Общество обеспечивает реализацию прав Единственного акционера и справедливое отношение к нему.

Права, обязанности и компетенция Единственного акционера Общества определены законодательством Республики Казахстан и закреплены в Уставе Общества.

Единственный акционер участвует в управлении Обществом в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан, посредством реализации прав Единственного акционера, и представительства в Совете директоров Общества.

Общество доводит до сведения Единственного акционера информацию о своей деятельности посредством:

- годового отчета Общества;
- интернет-ресурса Общества;
- по запросам Единственного акционера, в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан и Уставом Общества;
- интернет-ресурса депозитария финансовой отчетности в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан;
- иных способов, в соответствии с внутренними документами Общества.

Общество осуществляет раскрытие информации на интернет-ресурсе депозитария финансовой отчетности и интернет-ресурсе фондовой биржи в порядке, установленном Законом Республики Казахстан «О рынке ценных бумаг» и нормативным правовым актом уполномоченного органа.

Информация, запрашиваемая Единственным акционером, предоставляется Обществом в установленные сроки и в полном объеме.

Эффективность Совета директоров и исполнительного органа.

Деятельность Совета директоров Общества регламентирована Уставом Общества и Положением о Совете директоров. Совет директоров осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных к исключительной компетенции Единственного акционера и исполнительного органа.

В 2022 году Советом директоров Общества было проведено 17 заседаний, рассмотрено 32 вопросов.

Деятельность Совета директоров Общества строится на принципах: максимального соблюдения интересов Единственного акционера и реализации интересов Единственного акционера и Общества; защиты прав Единственного акционера и ответственности за деятельность Общества.

Совет директоров Общества состоит из 3 директоров, один из которых является представителем Единственного акционера, один независимым директором и один является генеральным директором Общества. Критерии независимости определены законодательством Республики Казахстан, а также передовыми мировыми практиками в области корпоративного управления.

Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется коллегиальным органом в форме Правления, возглавляемого председателем Правления. Работа Правления Общества (далее - Правление) направлена на максимальное соблюдение интересов Единственного акционера, а также выполнение задач Общества и реализацию его стратегии.

Деятельность Правления регламентирована Уставом Общества и Положением о Правлении, утвержденным решением Совета директоров Общества.

Основными принципами деятельности Правления являются: честность, добросовестность, разумность, осмотрительность, регулярность.

Управление рисками

Для поддержания эффективности деятельности, обеспечения гарантии достижения стратегических целей ведется постоянная работа по разработке, внедрению, развитию, улучшению системы риск менеджмента, через реализацию Политики по управлению рисками, включающей цели, задачи и принципы управления рисками.

Своевременное выявление рисков, с последующей разработкой мероприятий по их минимизации, позволяет проводить предварительную работу до наступления рискового события и минимизировать возможные потери. Также осуществляется мониторинг исполнения рекомендаций, выданных по результатам проведенного аудита производственных, операционных и финансовых процессов.

Прозрачность

Общество обеспечивает своевременное раскрытие достоверной информации обо всех существенных фактах, касающихся его деятельности, в том числе о его финансовом положении, результатах деятельности, структуре собственности и управления Обществом и иной информации, согласно передовой практике корпоративного управления и в соответствии с положением об информационной политике, утвержденной Советом директоров Общества. Данная информация публикуется на официальном интернет-сайте Общества.

Также, Общество обеспечивает своевременное раскрытие достоверной информации о корпоративных событиях в соответствии Законами Республики Казахстан «Об акционерных обществах» и «О рынке ценных бумаг», финансовой отчетности и аудиторских отчетов, списков аффилированных лиц путем размещения на Интернет-ресурсах депозитария финансовой отчетности и фондовой биржи.

38. Акционеры Компании

10 октября 2022 года, были размещены простые акции АО «КазТрансГаз Аймак» в количестве 830 004 (восемьсот тридцать тысяч четыре) штуки по цене размещения 10 000 тенге за 1 простую акцию путем оплаты деньгами в размере 8 330 040 000 (восемь миллиардов триста тридцать миллионов сорок тысяч) тенге для строительства газопровода высокого давления от АГРС в с. Курык до местности «Сарша» и отеля «Rixos Aktau» в курортной зоне «Теплый пляж» с установкой 2-х ПГБ.

39. Информация о дивидендах

Решением Единственного акционера Общества протокол № 2 пп.2 п.2 от 14 апреля 2023 года был решено невыплачивать дивиденды, в связи с убытком по итогам 2022 год, убыток Общества за 2022 год в размере 5 574 317 000 (пять миллиардов пятьсот семьдесят четыре миллионов триста семнадцать тысяч) тенге.

40. Права миноритарных акционеров

Миноритарных акционеров, владеющих акциями Компании, нет. Единственным акционером Компании является АО «НК «QazaqGaz».

41. Информация о крупных сделках

В 2021 году решением Совета директоров АО КТГА от 30 ноября 2021 года, протокол №15, был предварительно одобрен вопрос о заключении КТГА крупной сделки, в результате которой был заключен долгосрочный договор купли-продажи товарного газа № 0001-1/40-22 D от 16 ноября 2021 года, заключенного между АО АО "НК "QazaqGaz" и АО КТГА. Предметом данной сделки является товарный газ для выполнения договорных обязательств по поставке и бесперебойному снабжению товарным газом внутренних потребителей Республики Казахстан. Таким образом, Общество заключил договор купли-продажи товарного газа для поставки внутренним потребителям на сумму **1 294 030 092 954,43** (один триллион двести девяносто четыре миллиарда тридцать миллионов девяносто две тысячи девятьсот пятьдесят четыре) тенге, 43 тиын с учетом НДС. При этом стоимость сделки по указанному долгосрочному Договору составляет 386% от общего размера балансовой стоимости активов Общества.

Далее, в связи с изменением предельных цен оптовой реализации товарного газа с 01 июля 2022 года, а также изменению объёмов поставок газа на 2-е полугодие 2022 года, между Сторонами заключено Дополнительное соглашение №1 к долгосрочному договору, согласно которому сумма поставки товарного газа для потребителей внутреннего рынка составила **1 422 029 999 027,13** (один триллион четыреста двадцать два миллиарда двадцать девять миллионов девятьсот девяносто девять тысяч двадцать семь) тенге 13 тиын с учетом НДС.

42. Информационная политика

Общество обеспечивает своевременное раскрытие достоверной информации обо всех существенных фактах, касающихся его деятельности, в том числе о его финансовом положении, результатах деятельности, структуре собственности и управления Обществом и иной информации, согласно передовой практике корпоративного управления и в соответствии с положением об информационной политике, утвержденной Советом директоров Общества. Данная информация публикуется на официальном интернет-сайте Общества. Также, Общество обеспечивает своевременное раскрытие достоверной информации о корпоративных событиях в соответствии Законами Республики Казахстан «Об акционерных обществах» и «О рынке ценных бумаг», финансовой отчетности и аудиторских отчетов, списков аффилированных лиц путем размещения на Интернет-ресурсах депозитария финансовой отчетности и фондовой биржи.

43. Внутренний контроль и аудит

Общество осознает важность управления рисками как одного из ключевых компонентов системы корпоративного управления, направленного на

своевременную идентификацию и принятие мер по снижению уровня рисков, которые могут повлиять на стоимость и репутацию Компании:

- Обеспечение текущего анализа финансового положения;
- Проведение регулярных проверок структурных подразделений;
- Информирование руководства о всех выявленных случаях нарушений нормативных актов всех уровней;
- Информирование руководства о вновь выявленных рисках;
- Документирование проверок и оформление заключений по ним;
- Разработка рекомендаций по устранению выявленных нарушений и недостатков;
- Осуществление контроля за выполнением этих рекомендаций.

44. Взаимодействие с заинтересованными сторонами

Несмотря на то, что владельцы газопотребляющих систем и газового оборудования обязаны сами обеспечивать их надлежащее техническое состояние, несчастные случаи среди населения в быту происходят каждый отопительный период. В целях предупреждения несчастных случаев в быту Компанией принимаются различные меры безопасности при пользовании в быту отопительными газовыми приборами. Проводится постоянная информационная работа с населением посредством СМИ, раздачи памяток, а также взаимодействие с местными акиматами по проведению совместных рейдов и встреч с населением с привлечением работников Департамента по ЧС.

Также по требованию действующего законодательства ежегодно проводятся отчеты перед потребителями и иными заинтересованными лицами об исполнении утвержденной тарифной сметы, об исполнении утвержденной инвестиционной программы, о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг и достижении показателей эффективности деятельности субъектов естественных монополий с обоснованиями в форме публичных слушаний.

При изменении розничных цен реализации газа Общество проводит публичные слушания с участием уполномоченного органа, местных исполнительных органов, депутатов маслихатов, общественных организаций, средств массовой информации, потребителей.

Общество проводит экспертизы в КРЕМ, МЭ РК инвестиционных программ Общества.

Общество является членом Рабочих групп по обсуждению законопроектов, вопросов газоснабжения в МНЭ РК, МЭ РК, Мажилисе Парламента РК, Сената Парламента РК, Правительстве РК.

45. О перспективах деятельности на 2023 год

Основные задачи на 2023 год:

- Утверждение тарифов и тарифных смет на услуги по транспортировке товарного газа по газораспределительным системам Астанинского, Карагандинского, Восточно-Казахстанского производственных филиалов

своевременную идентификацию и принятие мер по снижению уровня рисков, которые могут повлиять на стоимость и репутацию Компании:

- Обеспечение текущего анализа финансового положения;
- Проведение регулярных проверок структурных подразделений;
- Информирование руководства о всех выявленных случаях нарушений нормативных актов всех уровней;
- Информирование руководства о вновь выявленных рисках;
- Документирование проверок и оформление заключений по ним;
- Разработка рекомендаций по устранению выявленных нарушений и недостатков;
- Осуществление контроля за выполнением этих рекомендаций.

44. Взаимодействие с заинтересованными сторонами

Несмотря на то, что владельцы газопотребляющих систем и газового оборудования обязаны сами обеспечивать их надлежащее техническое состояние, несчастные случаи среди населения в быту происходят каждый отопительный период. В целях предупреждения несчастных случаев в быту Компанией принимаются различные меры безопасности при пользовании в быту отопительными газовыми приборами. Проводится постоянная информационная работа с населением посредством СМИ, раздачи памяток, а также взаимодействие с местными акиматами по проведению совместных рейдов и встреч с населением с привлечением работников Департамента по ЧС.

Также по требованию действующего законодательства ежегодно проводятся отчеты перед потребителями и иными заинтересованными лицами об исполнении утвержденной тарифной сметы, об исполнении утвержденной инвестиционной программы, о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг и достижении показателей эффективности деятельности субъектов естественных монополий с обоснованиями в форме публичных слушаний.

При изменении розничных цен реализации газа Общество проводит публичные слушания с участием уполномоченного органа, местных исполнительных органов, депутатов маслихатов, общественных организаций, средств массовой информации, потребителей.

Общество проводит экспертизы в КРЕМ, МЭ РК инвестиционных программ Общества.

Общество является членом Рабочих групп по обсуждению законопроектов, вопросов газоснабжения в МНЭ РК, МЭ РК, Мажилисе Парламента РК, Сената Парламента РК, Правительстве РК.

45. О перспективах деятельности на 2023 год

Основные задачи на 2023 год:

- Утверждение тарифов и тарифных смет на услуги по транспортировке товарного газа по газораспределительным системам Астанинского, Карагандинского, Восточно-Казахстанского производственных филиалов

АО «КазТрансГаз Аймак», в том числе с учетом расходов по активам, поступившим в доверительное управление от государственных органов, с вводом в действие с 01.01.2023 г., утверждение тарифа на услуги по транспортировке товарного газа по газораспределительным системам Астанинского производственного филиала для потребителей Акмолинской области в упрощенном порядке с вводом в действие с 01.10.2022 г.;

- Утверждение инвестиционных программ Астанинского, Восточно-Казахстанского, Карагандинского, производственных филиалов АО «КазТрансГаз Аймак» на 2023-2027 г.г.;

- Реализация инвестиционных программ, по Актюбинскому, Алматинскому, Атыраускому, Жамбылскому, Западно-Казахстанскому, Костанайскому, Кызылординскому, Мангистаускому и Шымкентскому производственным филиалам.

- Реализация и внедрение IT – проектов:

- оцифровка распределительных сетей и абонентов;
- создание полноценного электронного каталога объектов распределительной сети;
- оцифровка процессов обслуживания и ремонтов объектов распределительной сети;
- автоматизация передачи данных с газораспределительных станций, с крупных узлов редуцирования и с приборов учета газа промышленных потребителей;
- запуск сервиса приема заявлений на технические условия через портал egov.kz;
- развитие “Личного кабинета” потребителей (мобильное приложение, заявки на сервисные услуги, marketplace газификации);
- реализацией гидравлических расчетов и моделирования.

Кроме того, на 2023 год предусмотрено достижение показателей по реализации и транспортировке газа в объемах, указанных в **таблице № 20:**

Таблица №20

№	Наименование	ед.изм	2023 год
I	Реализация газа	млн.м3	17 713
1	Жамбылская область	млн.м3	2 121
2	г.Шымкент	млн.м3	1 428
3	Туркестанская область	млн.м3	725
4	Кызылординская область	млн.м3	1 045
5	Западно-Казахстанская область	млн.м3	1 450
6	Актюбинская область	млн.м3	3 379
7	Костанайская область	млн.м3	1 025
8	Мангистауская область	млн.м3	2 781
9	Атырауская область	млн.м3	1 356
10	Восточно-Казахстанская область	млн.м3	27
11	Алматинская область	млн.м3	237

Продолжение Таблице№20

№	Наименование	ед.изм	2023 год
12	г.Алматы	млн.м3	1 865
13	г.Астана	млн.м3	158
14	Карагандинская область	млн.м3	116
II	Транспортировка газа	млн.м3	13 136
1	Жамбылская область	млн.м3	766
2	г.Шымкент	млн.м3	1 423
3	Кызылординская область	млн.м3	692
4	Западно-Казахстанская область	млн.м3	911
5	Актюбинская область	млн.м3	1 891
6	Костанайская область	млн.м3	679
7	Мангистауская область	млн.м3	3 049
8	Атырауская область	млн.м3	1 298
9	Восточно-Казахстанская область	млн.м3	27
10	г.Алматы	млн.м3	2 157
11	г.Астана	млн.м3	131
12	Карагандинская область	млн.м3	112

46. Адреса и контакты

Наименование организации: АО «КазТрансГаз Аймақ»

Местонахождение: Республика Казахстан, г. Астана, Район «Есиль», ул. Әлихан Бөкейхан, здание 12

Тел.: 8 (7172) 55- 89-60

Аудиторы:

ТОО «Эрнст энд Янг»

050060, г. Алматы, пр. Аль-Фараби, 77/7

Тел.: 8 (727) 258 59 60

Регистратор:

АО «Единый регистратор ценных бумаг»

050040, г. Алматы, Бостандыкский район, ул. Сатпаева, д. 30А/3

Тел.: 8 (727) 272 47 60

АО «КазТрансГаз Аймак»

Финансовая отчётность

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

СОДЕРЖАНИЕ

Отчёт независимого аудитора

Финансовая отчётность

Отчёт о финансовом положении	1-2
Отчёт о совокупном доходе	3
Отчёт о движении денежных средств	4
Отчёт об изменениях в капитале	5
Примечания к финансовой отчётности	6-40

Аудиторский отчет независимого аудитора

Акционеру, Руководству и Совету Директоров АО «КазТрансГаз Аймак»

Мнение

Мы провели аудит финансовой отчетности организации АО «КазТрансГаз Аймак» (далее - «Организация»), состоящей из отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2022 года, отчета о совокупном доходе, отчета о движении денежных средств и отчета об изменениях в капитале 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

Возмещаемость торговой дебиторской задолженности от третьих сторон

По состоянию на 31 декабря 2022 года, у Организации есть существенная торговая дебиторская задолженность от третьих сторон. Организация создала матрицу резервов, которая основана на ее историческом опыте понесенных кредитных убытков и прогнозных факторах, специфичных для экономической среды. Оценка возмещаемости торговой дебиторской задолженности от третьих сторон является сложной, в значительной степени субъективной и основывается на допущениях, в частности, на прогнозной платежеспособности дебитора. По этим причинам, данный вопрос являлся одним из наиболее существенных для нашего аудита.

Информация о дебиторской задолженности от третьих сторон раскрывается в **Примечаниях 3, 4 и 9** к финансовой отчетности.

Мы получили понимание процесса расчета резерва по ожидаемым кредитным убыткам по торговой дебиторской задолженности и оценили соответствующие положения учетной политики Организации. Мы сравнили информацию, использованную Организацией в матрице резервирования, с историческими данными и общедоступной прогнозной информацией. Мы рассмотрели базовые расчетные формулы, используемые в модели Организации по МСФО (IFRS) 9, для ожидаемых кредитных убытков. Мы также рассмотрели информацию о возрастной структуре торговой дебиторской задолженности и о погашении торговой дебиторской задолженности до и после отчетной даты. Мы рассмотрели текущий статус переговоров и корреспонденцию с третьими сторонами.

Мы проанализировали раскрытия, сделанные Организацией в отношении торговой дебиторской задолженности.

Соблюдение кредитных договорных обязательств

В соответствии с условиями кредитных соглашений, раскрытыми в **Примечании 14** к финансовой отчетности, Организация должна поддерживать и соблюдать определенные финансовые и нефинансовые показатели. Нарушение показателей может привести к значительным штрафам и пеням, наряду с дефицитом финансирования. Кроме того, в соответствии с кредитными соглашениями Организации действует положение о кросс-дефолте. Соблюдение показателей является одним из наиболее значимых вопросов в аудиторской проверке, поскольку имеет большое влияние на допущение о непрерывности деятельности, используемое при подготовке финансовой отчетности, а также на классификацию обязательств по кредитным соглашениям в отчете о финансовом положении.

Информация о соблюдении кредитных договорных обязательствах раскрывается в **Примечании 14** к финансовой отчетности.

Мы изучили условия кредитных соглашений. Мы сравнили данные, использованные в расчетах по соблюдению финансовых показателей, с финансовой отчетностью. Мы оценили арифметическую точность расчетов по финансовым показателям. Мы оценили классификацию процентных кредитов как текущих или долгосрочных обязательств. Мы проанализировали информацию, раскрытую в **Примечании 14** к финансовой отчетности. Кроме того, мы проанализировали соблюдение нефинансовых показателей по кредитным соглашениям Организации.

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 наш 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.

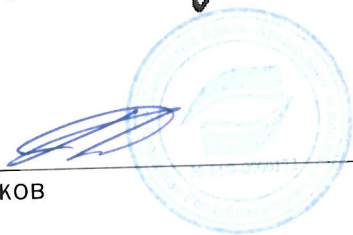
Мы осуществляем информационное взаимодействие с лицами, входящими в Совет Директоров, доводя до их сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля,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

Мы также предоставляем лицам, входящим в Совет Директоров заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали этих лиц 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 лиц, входящих в Совет 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, - Адиль Сыздыков.

ТОО «Эрнст энд Янг»

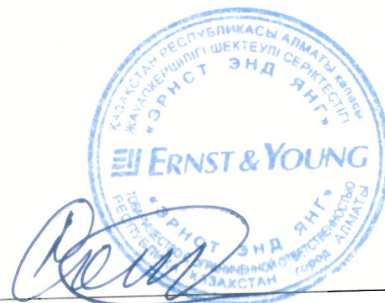


Адиль Сыздыков
Аудитор

Квалификационное свидетельство аудитора
№ МФ-0000172 от 23 декабря 2013 года

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

17 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	245.057.894	245.661.363
Инвестиционная недвижимость		22.699	24.636
Нематериальные активы	6	1.021.038	1.295.337
Активы в форме права пользования	7	315.765	748.258
Долгосрочные банковские вклады	11	270.286	413.805
Беспроцентные займы, выданные связанным сторонам		1.913	2.135
Расходы будущих периодов		-	1.020
Авансы выданные		-	364.522
Отложенные налоговые активы	26	665.744	393.762
		247.355.339	248.904.838
Оборотные активы			
Товарно-материальные запасы	8	1.423.272	2.009.163
Торговая дебиторская задолженность	9	62.309.890	40.345.700
Авансы выданные		393.672	66.839
Предоплата по налогам, помимо подоходного налога	10	5.340.871	3.322.451
Предоплата по корпоративному подоходному налогу		4.280.177	1.181.457
Прочие оборотные активы		704.546	496.112
Краткосрочные банковские вклады	11	3.013	3.013
Денежные средства и их эквиваленты	12	46.754.429	73.908.709
		121.209.870	121.333.444
Итого активы		368.565.209	370.238.282

Учётная политика и примечания на страницах с 6 по 40 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.

ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ (продолжение)

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	31 декабря 2022 года	31 декабря 2021 года
Капитал и обязательства			
Капитал			
Уставный капитал	13	133.845.672	125.545.632
Нераспределённая прибыль		32.524.519	38.098.836
Итого капитал		166.370.191	163.644.468
Долгосрочные обязательства			
Процентные займы	14	25.365.494	35.422.777
Обязательство по аренде	7	225.612	-
Выпущенные долговые ценные бумаги	15	13.926.255	19.053.902
Резерв по ликвидации газопроводов и восстановлению участка		674.167	1.150.196
Займы от связанной стороны	16	-	1.841.373
Обязательства по договору	17	11.127.184	11.329.976
		51.318.712	68.798.224
Краткосрочные обязательства			
Процентные займы	14	10.646.810	10.947.066
Выпущенные долговые ценные бумаги	15	122.288	137.258
Займы от связанной стороны	16	660.200	1.100.000
Обязательство по аренде	7	88.851	339.553
Торговая кредиторская задолженность	18	93.010.425	74.824.054
Обязательства по договору	17	7.391.273	5.661.473
Налоги к уплате помимо подоходного налога		629.016	325.383
Оценочные обязательства	19	33.816.882	31.561.936
Дивиденды к выплате		-	10.245.744
Прочие краткосрочные обязательства	20	4.510.561	2.653.123
		150.876.306	137.795.590
Итого обязательства		202.195.018	206.593.814
Итого капитал и обязательств		368.565.209	370.238.282
Балансовая стоимость на одну простую акцию			
в тысячах тенге	13	2,386	2,371

Заместитель генерального директора по экономике и финансам



Шалов Ш.И.

Главный бухгалтер

Бекмурзаева Ш.К.

Учётная политика и примечания на страницах с 6 по 40 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.

ОТЧЁТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ

За год, закончившийся 31 декабря 2022 года

В тысячах тенге	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря	
		2022 года	2021 года*
Выручка по договорам с покупателями	21	298.110.542	268.779.925
Себестоимость оказанных услуг	22	(292.613.652)	(245.915.254)
Валовая прибыль		5.496.890	22.864.671
Общие и административные расходы	23	(6.256.443)	(6.196.098)
Резервы под ожидаемые кредитные убытки от финансовых активов, нетто		(502.994)	(135.239)
Прочие операционные доходы	24	343.885	1.724.620
Прочие операционные расходы		(62.393)	(7.899)
(Убыток)/прибыль от операционной деятельности		(981.055)	18.250.055
Отрицательная курсовая разница, нетто		(2.257.536)	(797.599)
Финансовые доходы		6.661.916	5.102.365
Финансовые расходы	25	(7.306.187)	(7.439.086)
(Убыток)/прибыль до налогообложения		(3.882.862)	15.115.735
Расходы по подоходному налогу	26	(1.691.455)	(4.630.849)
(Убыток)/прибыль за год		(5.574.317)	10.484.886
Итого совокупный (убыток)/доход за год, за вычетом подоходного налога		(5.574.317)	10.484.886
(Убыток)/прибыль на акцию в тысячах тенге			
Базовая и разводнённая	13	(0,081)	0,153

* Некоторые суммы в Финансовом отчёте о совокупном доходе за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, были реклассифицированы в соответствии с представлением, принятым в финансовой отчётности за год, закончившийся 31 декабря 2022 года. Компания изменила представление своей финансовой отчётности, поскольку новое представление представляет информацию, которая более актуально для пользователей финансовой отчётности.

Заместитель генерального директора по экономике и финансам

Шалов Ш.И.

Главный бухгалтер

Бекмурзаева Ш.К.



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			
Поступления от клиентов		311.722.287	301.163.754
Выплаты поставщикам		(283.395.147)	(251.816.312)
Выплаты работникам		(9.230.236)	(6.311.707)
Прочие налоги и выплаты		(11.511.774)	(10.628.160)
Прочие поступления		57.170	154.498
Подоходный налог уплаченный		(4.084.078)	(3.944.803)
Проценты уплаченные		(6.349.033)	(6.814.034)
Проценты полученные		5.661.635	4.344.388
Чистые денежные потоки, полученные от операционной деятельности		2.870.824	26.147.624
Денежные потоки от инвестиционной деятельности			
Приобретение нематериальных активов		(333.901)	(352.800)
Снятие банковских вкладов, нетто		143.519	237.120
Приобретение основных средств		(9.282.611)	(13.950.044)
Поступления от продажи активов, предназначенных для продажи		-	11.888.611
Поступления от продажи основных средств		1.431	4.393
Поступления по беспроцентным займам, выданным связанным сторонам		222	222
Чистые денежные потоки, использованные в инвестиционной деятельности		(9.471.340)	(2.172.498)
Денежные потоки от финансовой деятельности			
Выплата основного долга по выпущенным долговым ценным бумагам (облигациям)	15	(5.588.710)	-
Получение беспроцентных займов от Акционера	16, 28	-	2.999.514
Погашение процентных займов	14, 28	(10.346.292)	(10.346.292)
Дивиденды выплаченные	13	(10.245.744)	-
Погашение основной части обязательств по аренде		(45.859)	(345.896)
Погашение беспроцентных займов от Акционера	16	(2.626.932)	-
Взносы в уставный капитал	13	8.300.040	-
Чистые денежные потоки, использованные в финансовой деятельности		(20.553.497)	(7.692.674)
Чистое изменение в денежных средствах и их эквивалентах		(27.154.013)	16.282.452
Влияние изменений в обменных курсах на денежные средства и их эквиваленты		(267)	(94)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		73.908.709	57.626.351
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	12	46.754.429	73.908.709

Заместитель генерального директора по экономике и финансам

Шалов Ш.И.

Главный бухгалтер

Бекмурзаева Ш.К.

Учётная политика и примечания на страницах с 6 по 40 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.

ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ

За год, закончившийся 31 декабря 2022 года

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	Уставный капитал	Нераспределённая прибыль	Итого капитал
На 1 января 2021 года		125.545.632	37.417.203	162.962.835
Чистая прибыль за год		-	10.484.886	10.484.886
Итого совокупный доход за год		-	10.484.886	10.484.886
Взнос со стороны Акционера	16	-	442.491	442.491
Дивиденды	13	-	(10.245.744)	(10.245.744)
На 31 декабря 2021 года		125.545.632	38.098.836	163.644.468
Чистый убыток за год		-	(5.574.317)	(5.574.317)
Итого совокупный убыток за год		-	(5.574.317)	(5.574.317)
Выпуск акций	13	8.300.040	-	8.300.040
На 31 декабря 2022 года		133.845.672	32.524.519	166.370.191

Заместитель генерального директора по экономике и финансам

Шалов Ш.И.

Главный бухгалтер

Бекмурзаева Ш.К.



ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

За год, закончившийся 31 декабря 2022 года

1. ИНФОРМАЦИЯ О КОМПАНИИ

АО «КазТрансГаз Аймак» (далее – «Компания») было первоначально создано как АО «КазТрансГаз Дистрибьюшн» в апреле 2002 года в соответствии с законодательством Республики Казахстан. АО «НК «QazaqGaz» (далее – «QazaqGaz» или «Акционер») является единственным акционером Компании. QazaqGaz расположено в Республике Казахстан и является дочерней организацией, находящейся под полным контролем АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Казына» (далее – «Самрук-Казына»). Постановлением Правительства Республики Казахстан № 852 от 30 ноября 2021 года QazaqGaz присвоен статус Национальной компании. Все дочерние организации «Самрук-Казына» рассматриваются как связанные стороны Компании (Примечание 27).

Основными направлениями деятельности Компании являются транспортировка и реализация товарного газа конечным потребителям, обслуживание и развитие газораспределительных сетей, и иные услуги, относящиеся к газоснабжению в Республике Казахстан. Компания обеспечивает транспортировку газа, используя свои собственные газораспределительные сети и газопроводы, полученные в доверительное управление от местных исполнительных и государственных органов. Тарифы на транспортировку газа и цены на реализацию газа регулируются законодательством Республики Казахстан «О естественных монополиях», Предпринимательским кодексом Республики Казахстан и контролируются Комитетом по регулированию естественных монополий Республики Казахстан (далее – «КРЕМ»).

В соответствии с Законом Республики Казахстан «О естественных монополиях», Компания как субъект естественных монополий обязана реализовывать инвестиционные программы, утверждённые Министерством энергетики Республики Казахстан и территориальными департаментами Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан. По состоянию на 31 декабря 2022 года сумма обязательств по утверждённым инвестиционным программам на 2021-2026 годы составила 38.131.629 тысяч тенге (по состоянию на 31 декабря 2021 года: 43.712.759 тысяч тенге).

В случае неисполнения инвестиционных программ уполномоченный орган обязан утвердить компенсирующий тариф с целью возмещения убытков, причиненных потребителям субъектами естественных монополий, за исключением случаев экономии затрат вследствие проведения тендерных процедур. На 31 декабря 2022 года Компания выполняет свои обязательства по утверждённым инвестиционным программам с учётом произведённых корректировок.

По состоянию на 31 декабря 2022 года Компания имеет 14 филиалов в Казахстане (в 2021 году: 14 филиалов). Головной офис Компании находится по адресу: Республика Казахстан, г. Астана, Есильский район, ул. А. Букейханова, д. 12.

Годовая финансовая отчётность Компании была утверждена к выпуску заместителем генерального директора по экономике и финансам и главным бухгалтером Компании 17 февраля 2023 года.

2. ОСНОВЫ ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

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

Финансовая отчётность была подготовлена в соответствии с принципом оценки по первоначальной стоимости, за исключением активов и обязательств, которые оцениваются по справедливой стоимости, как указано в прилагаемой учётной политике и примечаниях к данной финансовой отчётности.

Все значения в данной финансовой отчётности округлены до тысячи тенге, за исключением случаев, когда указано иное.

Непрерывность деятельности

За год закончившийся, 31 декабря 2022 года, Компания понесла чистый убыток на 5.574.317 тысяч тенге (за год, закончившийся 31 декабря 2021 года: чистая прибыль на 10.484.886 тысяч тенге). По состоянию на 31 декабря 2022 года текущие обязательства Компании превышали её текущие активы на 29.666.436 тысяч тенге (на 31 декабря 2021 года: 16.462.146 тысяч тенге).

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**2. ОСНОВЫ ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****Непрерывность деятельности (продолжение)**

Финансовая отчетность была подготовлена на основе принципа непрерывности деятельности, который предполагает реализацию активов и погашение обязательств в ходе обычной деятельности в ближайшем будущем. Руководство Компании считает, что принцип непрерывности деятельности применим к данной финансовой отчетности в виду того, что QazaqGaz подтвердил, что при необходимости намерен предоставить Компании требуемые средства на финансирование ее деятельности, как минимум, до 19 февраля 2024 года.

Операционная среда

В целом экономика Республики Казахстан продолжает проявлять некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Она особенно чувствительна к колебаниям цен на нефть и газ и другое минеральное сырье, составляющие основную часть экспорта страны. Эти особенности также включают, но не ограничиваются существованием национальной валюты, не имеющей свободной конвертации за пределами страны, и низким уровнем ликвидности рынка ценных бумаг. Сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, волатильность обменного курса оказали и могут продолжать оказывать негативное воздействие на экономику Республики Казахстан, включая снижение ликвидности и возникновение трудностей в привлечении международного финансирования.

Война на территории Украины

Война на территории Украины, начавшаяся в 2022 году, привела к возникновению целого ряда особенностей учета по МСФО, затрагивающих финансовую отчетность.

Многие страны уже наложили и продолжают налагать новые санкции на отдельные российские юридические лица и российских граждан. Сложившаяся ситуация сама по себе, а также потенциальные колебания товарных цен, валютных курсов, ограничения импорта и экспорта, доступность местных материалов и услуг и доступ к местным ресурсам напрямую повлияли осуществляющие существенные объемы деятельности на территориях СНГ.

Руководство не в состоянии предвидеть ни степень, ни продолжительность изменений в казахстанской экономике или оценить их возможное влияние на финансовое положение Компании в будущем. Руководство уверено, что оно предпринимает все необходимые меры для поддержания устойчивости и роста деятельности Компании в текущих обстоятельствах.

3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ**Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям**

Компания впервые применила некоторые стандарты и поправки, которые вступают в силу в отношении годовых отчётных периодов, начинающихся 1 января 2022 года или после этой даты, но они не оказали влияния на финансовую отчетность Компании. Компания не применяла досрочно стандарты, разъяснения или поправки, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу. Список новых стандартов, а также поправок и разъяснений представлен ниже:

- Поправки к МСФО (IAS) 37 – «Обременительные договоры: затраты на исполнение договора»;
- Поправки к МСФО (IFRS) 3 — «Ссылки на Концептуальные основы»;
- Поправки к МСФО (IAS) 16 «Аренда» – «Основные средства: поступления до использования по назначению»;
- МСФО (IFRS) 1 «Первое применение международных стандартов финансовой отчетности» — «Дочерняя организация, впервые применяющая Международные стандарты финансовой отчетности»;
- СФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» — «Комиссионное вознаграждение при проведении «теста 10%» в случае прекращения признания финансовых обязательств»;
- МСФО (IAS) 41 — «Сельское хозяйство: налогообложение при оценке справедливой стоимости».

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Стандарты, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу**

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

- МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования»;
- Поправки к МСФО (IAS) 1 – «Классификация обязательств как краткосрочных или долгосрочных»;
- Поправки к МСФО (IAS) 8 – «Определение бухгалтерских оценок»;
- Поправки к МСФО (IAS) 1 и Практическим рекомендациям № 2 по применению МСФО – «Раскрытие информации об учетной политике»;
- Поправки к МСФО (IAS) 12 – «Отложенное налогообложение в связи с активами и обязательствами, возникающими в результате одной операции»;
- Поправки к МСФО (IFRS) 16 – «Новое арендное обязательство при продаже с обратной арендой»;
- Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28 – «Продажа или вклад активов между инвестором и его ассоциированной компанией или совместным предприятием».

Компания не ожидает, что данные поправки окажут существенное влияние на финансовую отчётность.

Сезонный характер деятельности

Операционные расходы Компании подвержены сезонным колебаниям, при этом более высокие расходы на материалы и ремонт, техническое обслуживание и прочие услуги обычно ожидаются во втором и третьем квартале года, чем в первом и последнем квартале календарного года. Такие колебания, в основном, связаны со снижением объёмов потребления газа в тёплый период года.

Пересчёт иностранной валюты

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

Операции и сальдо счетов

Операции в иностранной валюте первоначально учитываются Компанией в функциональной валюте по спот-курсу, действующему на дату, когда операция удовлетворяет критериям признания. Монетарные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте, пересчитываются в функциональной валюте по валютному спот-курсу, действующему на отчётную дату.

Все курсовые разницы, возникающие при погашении или пересчёте монетарных статей, включаются в отчёт о совокупном доходе.

Немонетарные статьи, которые оцениваются исходя из исторической стоимости в иностранной валюте, пересчитываются с использованием курсов обмена на даты первоначальных операций. Немонетарные статьи, которые оцениваются по справедливой стоимости в иностранной валюте, пересчитываются по курсам, действующим на дату определения справедливой стоимости. Прибыль или убыток, возникающие при пересчёте немонетарных статей, учитываются в соответствии с принципами признания прибыли или убытка в результате изменения справедливой стоимости.

При подготовке финансовой отчётности в качестве официальных обменных курсов в Республике Казахстан использовались следующие обменные курсы иностранных валют по отношению к тенге установленные на Казахстанской Фондовой Бирже (далее – «КФБ»):

	Обменный курс на дату	Средневзвешенная ставка в течение одного года
31 декабря 2022 года	462,65	460,93
31 декабря 2021 года	431,80	426,06

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Основные средства**

Основные средства отражаются по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения, в случае их наличия. Такая стоимость включает стоимость замены частей основных средств, цену их приобретения, в том числе импортные пошлины и невозмещаемые налоги, затраты по займам на долгосрочные строительные проекты, если они отвечают критериям признания, а также любые прямые затраты, связанные с приведением актива в рабочее состояние и доставкой к месту его целевого использования.

Затраты, которые приводят к увеличению ожидаемых будущих экономических выгод от использования основного средства сверх его первоначально оценённых показателей (увеличение полезного срока службы, мощности и т.д.), капитализируются как дополнительная стоимость основных средств. При необходимости замены значительных компонентов основных средств через определённые промежутки времени Компания признаёт подобные компоненты в качестве отдельных активов с соответствующими им индивидуальными сроками полезного использования и амортизирует их соответствующим образом. Аналогичным образом, при проведении существенного технического осмотра, затраты, связанные с ним, признаются в балансовой стоимости основных средств как замена оборудования, если выполняются критерии признания. Все прочие затраты на ремонт и техобслуживание признаются в отчёте о совокупном доходе по мере возникновения.

Амортизация рассчитывается линейным методом на основании расчётных сроков полезного использования основных средств. Расчётный полезный срок службы основных средств представлен следующим образом (в годах):

Здания	8-85
Газотранспортная система	10-50
Машины и оборудование	3-30
Транспортные средства	5-10
Прочее	3-20

Амортизация на землю не начисляется.

Прекращение признания объекта основных средств и любого значительного первоначально признанного компонента происходит при выбытии или в случае, если в будущем не ожидается получения экономических выгод от использования или выбытия данного актива. Прибыль или убыток, возникающие в результате прекращения признания актива (рассчитанные как разница между чистыми поступлениями от выбытия и балансовой стоимостью актива), включаются в отчёт о совокупном доходе за тот отчётный год, в котором признание актива было прекращено.

Приведённая стоимость ожидаемых затрат по выводу актива из эксплуатации после его использования включается в первоначальную стоимость соответствующего актива, если выполняются критерии признания резерва под будущие затраты. Остаточная стоимость, срок эксплуатации и методы начисления износа активов пересматриваются в каждом финансовом году и, при необходимости, корректируются в последующих периодах.

Незавершённое строительство представляет собой незаконченное строительство основных средств, учтённых по себестоимости. Незавершённое строительство включает в себя стоимость строительства, оборудования и прочие прямые затраты. Незавершённое строительство не амортизируется до тех пор, пока строительство соответствующих активов не будет завершено, и они не будут введены в эксплуатацию.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Нематериальные активы**

Нематериальные активы, которые были приобретены отдельно, при первоначальном признании оцениваются по первоначальной стоимости. Первоначальной стоимостью нематериальных активов, приобретённых в результате объединения бизнесов, является их справедливая стоимость на дату приобретения. После первоначального признания нематериальные активы отражаются по себестоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения. Срок полезной службы нематериальных активов может быть либо ограниченным, либо неопределённым. Нематериальные активы с ограниченным сроком полезной службы амортизируются в течение срока полезной службы, и анализируются на предмет обесценения в случае наличия признаков возможного обесценения нематериального актива. Срок и метод амортизации для нематериального актива с ограниченным сроком полезной службы пересматриваются как минимум в конце каждого финансового года. Изменения в расчётном сроке полезной службы или предполагаемой структуре использования будущих экономических выгод, включённых в актив, отражаются посредством изменения периода или метода амортизации, и учитываются как изменения в учётных оценках. Расходы на амортизацию нематериальных активов с ограниченным сроком службы признаются в отчёте о совокупном доходе в той категории расходов, которая соответствует функции нематериальных активов.

Нематериальные активы в основном были представлены программным обеспечением со сроком службы 3-7 лет.

Аренда

В момент заключения договора Компания оценивает, является ли соглашение арендой либо содержит ли оно признаки аренды. Иными словами, Компания определяет, передает ли договор право контролировать использование идентифицированного актива в течение определённого периода времени в обмен на возмещение.

Компания в качестве арендатора

Компания применяет единый подход к признанию и оценке всех договоров аренды, за исключением краткосрочной аренды и аренды активов с низкой стоимостью. Компания признает обязательства по аренде в отношении осуществления арендных платежей и активы в форме права пользования, которые представляют собой право на использование базовых активов.

Активы в форме права пользования

Компания признает активы в форме права пользования на дату начала аренды (т.е. дату, на которую базовый актив становится доступным для использования). Активы в форме права пользования оцениваются по первоначальной стоимости, за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения, с корректировкой на переоценку обязательств по аренде. Первоначальная стоимость активов в форме права пользования включает величину признанных обязательств по аренде, понесенные первоначальные прямые затраты и арендные платежи, произведенные на дату начала аренды или до такой даты, за вычетом полученных стимулирующих платежей по аренде. Активы в форме права пользования амортизируются линейным методом на протяжении более короткого срока: аренды или предполагаемого срока полезного использования активов (3 года).

Обязательства по аренде

На дату начала аренды Компания признает обязательства по аренде, которые оцениваются по приведенной стоимости арендных платежей, которые должны быть осуществлены в течение срока аренды. Арендные платежи включают фиксированные платежи (в том числе по существу фиксированные платежи) за вычетом любых стимулирующих платежей по аренде к получению, переменные арендные платежи, которые зависят от индекса или ставки, и суммы, которые, как ожидается, будут уплачены по гарантиям ликвидационной стоимости. Арендные платежи также включают цену исполнения опциона на покупку, если имеется достаточная уверенность в том, что Компания исполнит этот опцион, и выплаты штрафов за прекращение аренды, если срок аренды отражает потенциальное исполнение Компанией опциона на прекращение аренды. Переменные арендные платежи, которые не зависят от индекса или ставки, признаются в качестве расходов (кроме случаев, когда они понесены для производства запасов) в том периоде, в котором наступает событие или условие, приводящее к осуществлению таких платежей.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Аренда (продолжение)***Компания в качестве арендатора (продолжение)**Обязательства по аренде (продолжение)*

Для расчёта приведенной стоимости арендных платежей Компания использует ставку привлечения дополнительных заемных средств на дату начала аренды, поскольку процентная ставка, заложенная в договоре аренды, не может быть легко определена. После даты начала аренды величина обязательств по аренде увеличивается для отражения начисления процентов и уменьшается для отражения осуществленных арендных платежей. Кроме того, Компания производит переоценку балансовой стоимости обязательств по аренде в случае модификации, изменения срока аренды, изменения арендных платежей (например, изменение будущих выплат, обусловленных изменением индекса или ставки, используемых для определения таких платежей) или изменения оценки опциона на покупку базового актива.

Краткосрочная аренда и аренда активов с низкой стоимостью

Компания применяет освобождение от признания в отношении краткосрочной аренды к своим краткосрочным договорам аренды техники и оборудования (т.е. к договорам, по которым на дату начала аренды срок аренды составляет не более 12 месяцев и которые не содержат опциона на покупку базового актива). Компания также применяет освобождение от признания в отношении аренды активов с низкой стоимостью к договорам аренды офисного оборудования, стоимость которого считается низкой. Арендные платежи по краткосрочной аренде и аренде активов с низкой стоимостью признаются в качестве расходов линейным методом на протяжении срока аренды.

Обесценение нефинансовых активов*Нефинансовые активы*

На каждую отчётную дату Компания определяет наличие признаков возможного обесценения активов. При наличии таких признаков или если требуется проведение ежегодного тестирования актива на обесценение, Компания производит оценку возмещаемой суммы актива. Возмещаемая стоимость актива или единицы, генерирующей денежные средства (далее – «ЕГДС»), превышает справедливую стоимость актива ЕГДС, за вычетом затрат по реализации и стоимости от его использования. Возмещаемая стоимость определяется для отдельного актива, за исключением случаев, когда актив не генерирует притоки денежных средств, которые, в основном, независимы от притоков, генерируемых другими активами или активами Компании. Если балансовая стоимость актива или подразделения, генерирующего денежные потоки, превышает его возмещаемую стоимость, актив считается обесценённым и списывается до возмещаемой стоимости.

При оценке стоимости использования, расчётные будущие денежные потоки дисконтируются до приведенной стоимости с использованием ставки дисконтирования до налогообложения, которая отражает текущие рыночные оценки временной стоимости денег и риски, специфичные для актива. При определении справедливой стоимости актива за вычетом затрат по реализации используется соответствующая модель оценки. Эти расчёты подтверждаются оценочными коэффициентами, котировками цен свободно обращающихся на рынке акций дочерних компаний или прочими доступными показателями справедливой стоимости.

Компания определяет сумму обесценения, исходя из подробных бюджетов и прогнозных расчётов, которые подготавливаются отдельно для каждой ЕГДС Компании, к которому относятся отдельные активы. Эти планы и прогнозны расчёты, как правило, составляются на 5 (пять) лет. Для более длительных периодов рассчитываются долгосрочные темпы роста, которые применяются в отношении прогнозируемых будущих денежных потоков после пятого года. Убытки от обесценения продолжающейся деятельности признаются в отчёте о совокупном доходе в составе тех категорий расходов, которые соответствуют функции обесценённого актива.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Обесценение нефинансовых активов (продолжение)***Нефинансовые активы (продолжение)*

На каждую отчётную дату производится оценка относительно того, имеются ли какие-либо показатели того, что убытки по обесценению, признанные ранее, более не существуют или уменьшились. Если такой признак имеется, Компания рассчитывает возмещаемую стоимость актива или ЕГДС. Ранее признанные убытки от обесценения восстанавливаются только в том случае, если имело место изменение в допущениях, которые использовались для определения возмещаемой суммы актива, со времени последнего признания убытка от обесценения. Восстановление ограничено таким образом, что балансовая стоимость актива не превышает его возмещаемой суммы, а также не может превышать балансовую стоимость за вычетом амортизации, по которой данный актив признавался бы в случае, если в предыдущие годы не был бы признан убыток от обесценения. Такое восстановление стоимости признается в отчёте о совокупном доходе.

Нематериальные активы

Нематериальные активы с неопределённым сроком полезного использования проверяются на предмет обесценения ежегодно по состоянию на 31 декабря, а также если обстоятельства указывают на то, что их балансовая стоимость могла обесцениться. Проверка на предмет обесценения проводится на индивидуальной основе или, в случае необходимости, на уровне ЕГДС.

Товарно-материальные запасы

Товарно-материальные запасы учитываются по наименьшей из двух величин: себестоимости и чистой стоимости реализации по методу первое поступление – первый отпуск (ФИФО). Стоимость включает все затраты, понесённые в ходе обычной деятельности, связанные с приведением каждого продукта в его местонахождение и состояние на данный момент. Чистая стоимость реализации основана на расчётной цене реализации в ходе осуществления обычной деятельности, минус любые последующие затраты, которые ожидается понести для завершения и выбытия.

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. 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 поставки активов в срок, устанавливаемый законодательством, или в соответствии с правилами, принятыми на определённом рынке (торговля на стандартных условиях), признаются на дату заключения сделки, т.е. на дату, когда Компания принимает на себя обязательство купить или продать актив.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Финансовые активы (продолжение)***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.

Финансовые активы по амортизированной стоимости (долговые инструменты)

Эта категория наиболее актуальна для Компании. Финансовый актив учитывается по амортизированной стоимости, если выполняются оба следующих условия:

- Актив удерживается в рамках бизнес-модели, целью которой является удержание 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.

Финансовые активы Компании по амортизированной стоимости включают банковские депозиты, торговую и прочую 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; или
- 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

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.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Финансовые активы (продолжение)***Обесценение (продолжение)*

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).

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.

Компания считает, что по финансовому активу произошёл дефолт, если предусмотренные договором платежи просрочены на 90 дней. Однако в определённых случаях Компания также может прийти к заключению, что по финансовому активу произошёл дефолт, если внутренняя или внешняя информация указывает на то, что маловероятно, что Компания получит, без учёта механизмов повышения кредитного качества, удерживаемых Компанией, всю сумму оставшихся выплат, предусмотренных договором. Финансовый актив списывается, если у Компании нет обоснованных ожиданий относительно возмещения, предусмотренных договором денежных потоков.

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, обозначенные как инструменты хеджирования при эффективном хеджировании.

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

Последующая оценка

Для целей последующей оценки финансовые обязательства классифицируются на две категории:

- Финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток;
- Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости.

Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости

Данная категория является наиболее значимой для Компании. После первоначального признания процентные кредиты и выпущенные долговые ценные бумаги оцениваются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки. Доходы и расходы 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.

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

В данную категорию, главным образом, относятся займы и выпущенные долговые ценные бумаги.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**Финансовые обязательства (продолжение)*****Прекращение признания***

Признание финансового обязательства прекращается, если обязательство погашено, аннулировано или срок его действия истёк. 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. Разница в их балансовой стоимости признаётся в отчёте о совокупном доходе.

Взаимозачёт финансовых инструментов

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

Справедливая стоимость финансовых инструментов

Справедливая стоимость финансовых инструментов, которые торгуются на активных рынках на каждую отчётную дату, определяется на основе рыночных котировок или котировок дилерских цен (цена покупки для длинных позиций и цена продажи для коротких позиций) без вычета затрат по сделке.

Справедливая стоимость финансовых инструментов, не торгуемых на активном рынке, определяется с использованием соответствующих методов оценки. Такие методы могут включать в себя использование недавних коммерческих сделок на рынке; ссылка на текущую справедливую стоимость другого инструмента, которая практически не отличается; анализ дисконтированных денежных потоков или другие модели оценки.

Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства включают денежные средства в кассе и денежные средства Компании на банковских счетах. Денежные средства и их эквиваленты представляют собой краткосрочные высоколиквидные инвестиции, которые свободно конвертируются в заранее оговорённые суммы денежных средств, с первоначальным сроком погашения не более 3 (трёх) месяцев и которые подвержены незначительному риску изменений стоимости.

Торговая дебиторская задолженность

Торговая дебиторская задолженность является производным финансовым активом, не котирующимся на активном рынке, с фиксированным или поддающимся определению размером платежей. После первоначальной оценки, торговая и прочая дебиторская задолженность отражается по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента, минус любой резерв на обесценение.

Прибыли и убытки отражаются в отчёте о совокупном доходе в момент прекращения признания или в случае обесценения торговой дебиторской задолженности, а также посредством амортизации.

Оценочные обязательства

Резервы признаются в случае, если Компания вследствие определённого события в прошлом имеет юридические или добровольно принятые на себя обязательства, для урегулирования которых с большой степенью вероятности потребуются отток ресурсов, заключающих в себе будущие экономические выгоды, и которые можно оценить с достаточной степенью надёжности. Если Компания ожидает, что оценочное обязательство будет возмещено, например, по договору страхования, возмещение отражается как отдельный актив, но только тогда, когда возмещение является фактически вероятным.

Если эффект временной стоимости денег является существенным, резервы определяются путём дисконтирования будущих денежных потоков по ставке до уплаты налогов которая отражает текущий рынок временной стоимости денег, а также по возможности, риски, относящиеся к обязательству. Если применяется дисконтирование, то увеличение резерва с течением времени признаётся как финансовые затраты.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**Торговая кредиторская задолженность**

Торговая кредиторская задолженность учитывается по стоимости, которая является справедливой стоимостью суммы, которая должна быть уплачена в будущем за полученные товары и услуги, независимо от того были ли выставлены счета Компании или нет.

Обязательства по договору

Обязательство по договору признается, если платеж от покупателя получен или становится подлежащим оплате (в зависимости от того, что происходит ранее) прежде, чем Группа передаст соответствующие товары или услуги. Обязательства по договору признаются в качестве выручки, когда Группа выполняет свои обязанности по договору (т.е. передает контроль над соответствующими товарами или услугами покупателю).

Доходы будущих периодов

К доходам будущих периодов относятся безвозмездные поступления в виде долгосрочных активов, которые подлежат списанию в течение срока службы актива, или средства целевого финансирования, предоставленные на условиях создания, приобретения и строительства долгосрочных активов или для осуществления текущих расходов. Доходы будущих периодов отражаются в отчёте о финансовом положении в долгосрочных обязательствах, за исключением доходов, которые будут списаны в течение года с отчётной даты.

Налогообложение***Налог на добавленную стоимость («НДС»)***

Налоговые органы позволяют производить погашение налога на добавленную стоимость («НДС») по продажам и приобретениям на нетто основе. Таким образом, НДС к возмещению представляет собой НДС по приобретениям, за вычетом НДС по продажам.

НДС к уплате

НДС к уплате начисляется в бухгалтерском учёте на доход от реализации товаров, работ и услуг, облагаемых НДС в соответствии с Налоговым Кодексом Республики Казахстан. Тогда, когда сформирован резерв под обесценение дебиторской задолженности, убыток от обесценения учитывается на всю сумму задолженности, включая НДС.

НДС к возмещению

НДС к возмещению отражается на счетах бухгалтерского учёта по приобретённым товарам, работам и услугам, которые были приобретены с НДС и, если таковые были использованы в целях получения дохода.

На каждую отчётную дату сумма по счёту НДС к возмещению подлежит зачёту с суммой по счёту НДС к уплате.

Компания классифицирует часть НДС к получению как краткосрочный актив, который будет зачтён с суммой по счёту НДС к уплате в период после 31 декабря 2022 года.

Текущий подоходный налог

Активы и обязательства по текущему подоходному налогу за текущий и предыдущий период рассчитываются исходя из суммы ожидаемого возмещения от налогового органа или выплаты налоговому органу. Для расчёта данной суммы использовались налоговые ставки и налоговое законодательство, которые действовали или фактически узаконены на отчётную дату.

Текущий налог на прибыль, относящийся к статьям, признанным непосредственно в капитале, признается в составе капитала, а не в отчёте о совокупном доходе. Руководство периодически осуществляет оценку позиций, отражённых в налоговых декларациях, в отношении которых соответствующее налоговое законодательство может быть по-разному интерпретировано, и по мере необходимости создаёт оценочные обязательства.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Налогообложение (продолжение)***Отложенный подоходный налог*

Отложенный подоходный налог рассчитывается по методу обязательств 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 возникает в результате первоначального признания гудвилла или актива или обязательства по операции, не возникшего вследствие объединения бизнеса и которое на момент совершения операции не влияет ни на бухгалтерскую прибыль, ни на налогооблагаемую прибыль или убыток.

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:

- Отложенные налоговые активы, относящиеся к вычитаемым временным разницам, возникают в результате первоначального признания актива или обязательства по сделке, которая не является объединением компаний, и которая на момент совершения операции не влияет ни на бухгалтерскую прибыль, ни на налогооблагаемую прибыль или убыток.

Балансовая стоимость отложенных налоговых активов пересматривается на каждую отчётную дату и снижается в той степени, в которой достижение достаточной налогооблагаемой прибыли в будущем, которая позволит использовать все или часть отложенных налоговых активов, оценивается как маловероятное. Активы по непризнанному отложенному налогу 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 отчётном году, когда актив будет реализован, а обязательство погашено, на основе налоговых ставок (и налогового законодательства), которые по состоянию на отчётную дату были введены в действие или фактически узаконены.

Отложенный налог, относящийся к статьям, признанным не в составе отчёта о совокупном доходе, также не признается в составе отчёта о совокупном доходе. Статьи отложенных налогов признаются в соответствии с лежащими в их основе операциями либо в составе прочего совокупного дохода, либо непосредственно в собственном капитале.

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

Капитал*Уставный капитал*

Затраты на оплату услуг третьим сторонам, непосредственно связанные с выпуском новых акций, за исключением случаев объединения компаний, отражаются в составе собственного капитала как уменьшение суммы, полученной в результате данной эмиссии. Сумма превышения справедливой стоимости полученных средств над номинальной стоимостью выпущенных акций отражается как дополнительный оплаченный капитал.

Дивиденды

Дивиденды признаются как обязательства и вычитаются из суммы капитала на отчётную дату только в том случае, если они были объявлены до отчётной даты включительно. Информация о дивидендах раскрывается в отчётности, если они были рекомендованы до отчётной даты, а также рекомендованы или объявлены после отчётной даты, но до даты утверждения финансовой отчётности.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**Признание доходов и расходов**

Доход признаётся в сумме, отражающей возмещение, право на которое организация ожидает получить в обмен на передачу товаров или услуг покупателю.

Продажа газа

Договоры, заключаемые Компанией с покупателями, на продажу товарного газа, как правило, включают одну обязанность к исполнению. Компания пришла к выводу, что доход от продажи товарного газа должен признаваться в течение длительного времени, при условии, что клиент одновременно получает и использует преимущества, предоставляемые Компанией.

Предоставление услуг по транспортировке газа

Компания ежемесячно выполняет обязательства по исполнению и признаёт доход от оказания услуг по транспортировке газа, исходя из фактических объёмов оказанных услуг. Доход от услуг по транспортировке газа признаётся с течением времени, учитывая, что покупатель одновременно получает и потребляет выгоды, предоставляемые Компанией.

Предоставление прочих услуг

Доход от оказания прочих услуг признаётся по мере оказания услуг. Доход от прочих услуг признаётся с течением времени, учитывая, что покупатель одновременно получает и потребляет выгоды, предоставляемые Компанией.

Процентный доход

Доход признаётся при начислении процентов (с использованием метода эффективной ставки процента, которая является ставкой, которая дисконтирует расчётные будущие поступления денежных средств в течение ожидаемого срока финансового инструмента до чистой текущей стоимости финансового актива).

Процентный доход признаётся в отчёте о совокупном доходе в составе финансовых доходов.

Расходы

Расходы учитываются в момент фактического получения соответствующих товаров или услуг, независимо от того, когда денежные средства и их эквиваленты были выплачены, и показываются в финансовой отчётности в том периоде, к которому они относятся.

Условные активы и условные обязательства

Условные активы не признаются в финансовой отчётности. Когда реализация дохода фактически возможна, тогда соответствующий актив не является условным активом и его признание является уместным.

Условные обязательства не признаются в финансовой отчётности. Они не раскрываются, если возможность оттока ресурсов, включающих экономические выгоды, является отдалённой.

События после отчётной даты

События, произошедшие после окончания года, которые предоставляют дополнительную информацию о финансовом положении Компании на отчётную дату (корректирующие события), отражаются в финансовой отчётности. События, наступившие по окончании отчётного года и не являющиеся корректирующими событиями, раскрываются в примечаниях к финансовой отчётности, если они являются существенными.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**4. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЁТНЫЕ СУЖДЕНИЯ И ДОПУЩЕНИЯ**

Подготовка финансовой отчётности в соответствии с МСФО предусматривает использование руководством оценок и допущений, влияющих на суммы учтённых активов и обязательств на дату составления финансовой отчётности и учтённые суммы доходов и расходов в течение отчётного периода. Фактические результаты могут отличаться от этих оценок.

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 полезного использования основных средств

Компания оценивает оставшийся срок полезного использования объектов основных средств как минимум в конце каждого финансового года. Если ожидания отличаются от предыдущих оценок, изменения учитываются как изменение бухгалтерской оценки в соответствии с МСФО (IAS) 8 «Учётная политика, изменения в бухгалтерских оценках и ошибки». Эти оценки могут оказать существенное влияние на балансовую стоимость основных средств и амортизационные расходы, отраженные в отчёте о совокупном доходе.

Ожидаемые кредитные убытки

Руководство формирует резерв по ожидаемым кредитным убыткам для учёта расчётных убытков, возникающих в результате неспособности клиентов осуществлять требуемые платежи. При оценке адекватности резерва по ожидаемым кредитным убыткам, руководство основывает свои оценки на классификации торговой дебиторской задолженности по срокам давности и предыдущего опыта по списанию, кредитоспособности клиента и изменениях в сроках оплаты клиента. Если финансовое состояние клиента ухудшилось, фактический размер списания может быть выше ожидаемого. По состоянию на 31 декабря 2022 года, резервы по ожидаемым кредитным убыткам были отражены в размере 3.823.356 тысяч тенге (по состоянию на 31 декабря 2021 года: 3.458.120 тысяч тенге) (Примечание 9).

Отложенные налоговые активы и обязательства

Отложенные налоговые активы признаются по всем резервам по займам к получению, ожидаемым кредитным убыткам, начисленным отпускам и прочим обязательствам 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. Компания имеет юридически закреплённое право на зачёт текущего налогового актива против текущего налогового обязательства. Отложенные налоговые активы и обязательства относятся к подоходным налогам, взимаемым одним и тем же налоговым органом с одного и того же налогооблагаемого субъекта. В отчётах о финансовом положении отложенные налоговые активы зачитываются в счёт отложенных налоговых обязательств, поскольку они относятся к подоходным налогам, взимаемым одним и тем же налоговым органом. Более подробная информация в *Примечании 26*.

Затраты по займам

Проценты по займам, полученным для финансирования строительства основных средств, капитализируются в составе стоимости объекта основных средств в течение периода, необходимого для завершения строительства и подготовки объекта для предполагаемого использования. Работы Компании по строительству и модернизации обычно занимают менее года, вид работ не является сложным или крупным и представляет собой работы над «последней милей» трубопроводов. Газораспределительные сети, строящиеся в пределах одного региона, независимы друг от друга и транспортируют газ отдельно друг от друга. Поскольку срок строительства (работ по модернизации) составляет менее одного года, работы по строительству и модернизации не соответствуют определению квалифицируемого актива для целей МСФО (IAS) 23.

Обесценение основных средств

Ввиду наличия индикаторов обесценения, Компанией был проведен тест на обесценение основных средств по состоянию на 31 декабря 2022 года. Возмещаемая стоимость основных средств в Компании была определена на основе метода ценности использования. Ценность использования была оценена как приведенная стоимость терминальной стоимости (в пост прогнозном периоде). В оценке денежных потоков включено множество субъективных факторов, в том числе операционные и финансовые, с использованием наилучших доступных доказательств.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**4. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЁТНЫЕ СУЖДЕНИЯ И ДОПУЩЕНИЯ (продолжение)****Обесценение основных средств (продолжение)**

Операционные допущения, использованные при тесте, отражают наиболее вероятные объёмы закупок и поставок газа, на основании утвержденного бизнес-плана Компании, являющегося инструментом достижения стратегических целей. Финансовые допущения включают значительные оценки, связанные с прогнозным уровнем и ростом тарифов.

При расчёте использовалась ставка дисконтирования (WACC) в 14,52%. В результате данного анализа по состоянию на 31 декабря 2022 года обесценения выявлено не было. Увеличение ставки WACC на 1% может привести к тому, что балансовая стоимость активов будет выше их возмещаемой стоимости, что может привести к необходимости признания обесценения в будущем.

5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Основные средства и соответствующий накопленный износ представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Земля	Здания	Машины и оборудование	Газо-транспортирующая система	Транспортные средства	Прочее	Незавершенное строительство	Итого
Первоначальная стоимость								
На 1 января 2021 года	266.225	6.074.877	2.929.912	302.810.362	76.486	1.012.982	5.422.144	318.592.988
Поступления	151	9.089	306.696	3.524.419	-	94.234	14.972.591	18.907.180
Переводы в активы, предназначенные для продажи	-	(494.942)	(106.684)	(13.023.704)	-	(84.779)	-	(13.710.109)
Переводы	143	134.293	4.065.520	11.223.451	-	50	15.423.457	-
Выбытия	(2.327)	(291.564)	(218.128)	(6.011.720)	(1.212)	(127.036)	(24.190)	(6.676.177)
На 31 декабря 2021 года	264.192	5.431.753	6.977.316	298.522.808	75.274	895.451	4.947.088	317.113.882
Поступления	17.569	-	29.098	370.923	-	22.639	9.693.577	10.133.806
Изменение учётных оценок по резерву ликвидации газопроводов и восстановлению участков (Примечание 30)	-	-	-	(610.978)	-	-	-	(610.978)
Поступления по резервам по резерву ликвидации газопроводов и восстановлению участков	-	-	-	52.163	-	-	-	52.163
Переводы	-	176.473	968.201	6.372.224	-	1.626	(7.518.524)	-
Выбытия	-	(31.930)	(42.917)	(256.459)	(145)	(26.233)	-	(357.684)
На 31 декабря 2022 года	281.761	5.576.296	7.931.698	304.450.681	75.129	893.483	7.122.141	326.331.189
Накопленная амортизация								
На 1 января 2021 года	-	(3.374.978)	(1.639.936)	(63.820.244)	(76.379)	(718.252)	(290.939)	(69.920.728)
Амортизационные отчисления	-	(266.304)	(290.589)	(9.186.944)	(21)	(73.669)	-	(9.817.527)
Выбытия в активы, предназначенные для продажи	-	291.527	61.467	3.475.111	-	66.463	-	3.894.568
Выбытия	-	288.020	218.113	3.757.301	1.166	126.568	-	4.391.168
На 31 декабря 2021 года	-	(3.061.735)	(1.650.945)	(65.774.776)	(75.234)	(598.890)	(290.939)	(71.452.519)
Амортизационные отчисления	-	(241.379)	(445.583)	(9.370.086)	-	(66.518)	-	(10.123.566)
Переводы	-	523	70.310	(70.800)	-	(33)	-	-
Выбытия	-	31.930	39.178	205.484	145	26.053	-	302.790
На 31 декабря 2022 года	-	(3.270.661)	(1.987.040)	(75.010.178)	(75.089)	(639.388)	(290.939)	(81.273.295)
Остаточная стоимость								
На 31 декабря 2021 года	264.192	2.370.018	5.326.371	232.748.032	40	296.561	4.656.149	245.661.363
На 31 декабря 2022 года	281.761	2.305.635	5.944.658	229.440.503	40	254.095	6.831.202	245.057.894

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

В течение 2022 года Компания безвозмездно получила основные средства, справедливая стоимость которых составляет 370.005 тысяч тенге (2021 год: 3.522.094 тысяч тенге). Компания признала доход будущих периодов на аналогичную сумму (Примечание 17). Прочие поступления основных средств относятся к строительству и модернизации газопроводов.

На 31 декабря 2022 года стоимость полностью амортизированных основных средств, всё ещё находящихся в эксплуатации, составила 5.467.319 тысяч тенге (по состоянию на 31 декабря 2021 года: 5.350.075 тысячи тенге).

6. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

<i>В тысячах тенге</i>	Программное обеспечение	Лицензии	Прочее	Итого
Стоимость				
На 1 января 2021 года	2.017.065	444.926	41.546	2.503.537
Поступления	281.917	2.551	498	284.966
Выбытия	(34.669)	(8.566)	(1.233)	(44.468)
На 31 декабря 2021 года	2.264.313	438.911	40.811	2.744.035
Выбытия	(23.529)	(3.338)	-	(26.867)
На 31 декабря 2022 года	2.240.784	435.573	40.811	2.717.168
Накопленная амортизация				
На 1 января 2021 года	(797.585)	(411.032)	(38.503)	(1.247.120)
Начисленная амортизация	(217.453)	(23.249)	(5.344)	(246.046)
Выбытия	27.929	8.566	7.973	44.468
На 31 декабря 2021 года	(987.109)	(425.715)	(35.874)	(1.448.698)
Амортизационные отчисления	(260.283)	(11.096)	(2.920)	(274.299)
Выбытия	23.529	3.338	-	26.867
На 31 декабря 2022 года	(1.223.863)	(433.473)	(38.794)	(1.696.130)
Остаточная стоимость				
На 31 декабря 2021 года	1.277.204	13.196	4.937	1.295.337
На 31 декабря 2022 года	1.016.921	2.100	2.017	1.021.038

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**7. АКТИВЫ В ФОРМЕ ПРАВА ПОЛЬЗОВАНИЯ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВО ПО АРЕНДЕ**

Ниже представлена балансовая стоимость признанных активов в форме права пользования и обязательства по аренде и их изменения в течение периода:

<i>В тысячах тенге</i>	Актив в форме права пользования	Обязательство по аренде
На 1 января 2021 года	1.224.738	798.431
Модификация договора аренды	(94.463)	(94.463)
Расходы по амортизации (Примечание 23)	(382.017)	-
Прочие доходы от модификации	-	(10.154)
Процентный расход (Примечание 25)	-	31.371
Платежи (Примечание 28)	-	(385.632)
На 31 декабря 2021 года	748.258	339.553
Эффект от модификации договора аренды	(194.563)	(194.563)
Расторжение договора аренды	(436.719)	(193.116)
Новый договор аренды	360.322	360.322
Расходы по амортизации (Примечание 23)	(161.533)	-
Процентный расход (Примечание 25)	-	73.909
Платежи (Примечание 28)	-	(71.642)
На 31 декабря 2022 года	315.765	314.463
Текущая часть обязательства по аренде	-	88.851
Долгосрочная часть обязательства по аренде	-	225.612

В 2020 году Компания заключила договор аренды офиса с ИП Когай, в результате чего срок аренды был продлен на 3 года без добавления права на использование одного или более базовых активов. 19 мая 2022 года Компания заключила дополнительное соглашение на уменьшение стоимости аренды и признала эффект от модификаций условий договора путем уменьшения обязательств по аренде и активов в форме права пользования на сумму 194.563 тысячи тенге. 20 мая 2022 года Компания расторгла договор на аренду офиса с ИП Когай.

24 мая 2022 Компания заключила новый договор аренды офиса со связанной стороной сроком на 5 лет до 2026 года. Стоимость активов в форме права пользования и финансового обязательства по аренде при первоначальном признании составила 360.322 тысячи тенге. Ставка привлечения дополнительных заемных средств по договору составляет 15,9% годовых.

8. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

Товарно-материальные запасы были представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2022 года	31 декабря 2021 года
Товарный газ (по себестоимости)	1.356.666	1.927.422
Материалы и запасы (по себестоимости)	66.415	81.695
Прочее	191	46
	1.423.272	2.009.163

9. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Торговая дебиторская задолженность представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2022 года	31 декабря 2021 года
Торговая дебиторская задолженность от третьих сторон	47.340.495	37.159.902
Торговая дебиторская задолженность связанных сторон (Примечание 27)	18.792.751	6.643.918
	66.133.246	43.803.820
Минус: резервы под ожидаемые кредитные убытки	(3.823.356)	(3.458.120)
	62.309.890	40.345.700

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**9. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (продолжение)**

По состоянию на 31 декабря 2022 и 2021 годов торговая дебиторская задолженность была выражена в тенге и является беспроцентной. Изменения в резерве под ожидаемые кредитные убытки представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2022 год
На 1 января	3.458.120
Восстановление списания за счет резерва	31.901
Начисление за год	1.745.387
Восстановление за год	(1.242.329)
Списание	(169.723)
На 31 декабря	3.823.356

10. ПРЕДОПЛАТА ПО НАЛОГАМ, ПОМИМО ПОДОХОДНОГО НАЛОГА

Предоплата по налогам, помимо подоходного налога представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2022 года	31 декабря 2021 года
НДС к возмещению	5.167.978	3.149.842
Налог на имущество	148.889	147.363
Прочее	24.004	25.246
	5.340.871	3.322.451

11. БАНКОВСКИЕ ВКЛАДЫ

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2022 года	31 декабря 2021 года
Долгосрочные банковские вклады в тенге со сроком погашения более пяти лет	270.286	413.805
Начисленные проценты к получению	3.013	3.013
	273.299	416.818
За вычетом краткосрочных банковских вкладов	(3.013)	(3.013)
Долгосрочные банковские вклады	270.286	413.805

По состоянию на 31 декабря 2022 года долгосрочные банковские вклады в размере 270.286 тысяч тенге были ограничены в использовании для гарантирования выплат по займам, выданных АО «Народный банк Казахстана» сотрудникам Компании со ставкой вознаграждения 1% годовых (31 декабря 2021 года: 413.805 тысяч тенге).

12. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

На 31 декабря, денежные средства и их эквиваленты были представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2022 года	31 декабря 2021 года
Банковские вклады со сроком погашения менее трёх месяцев в тенге	43.328.000	72.322.000
Текущие счёта в тенге	3.422.550	1.577.604
Текущие счёта в рублях	595	-
Денежные средства в пути	3.284	9.105
	46.754.429	73.908.709

Банковские вклады со сроком погашения менее трёх месяцев представляют собой депозиты «овернайт» со сроком погашения от 1 до 3 дней и процентной ставкой 12,37% (2021 год: 7,5%).

В 2022 году начисленный процентный доход от депозитов «овернайт» составлял 6.640.769 тысяч тенге (в 2021 году: 5.088.338 тысяч тенге).

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**13. КАПИТАЛ****Уставный капитал**

Уставный капитал представлен следующим образом:

	Количество акций		В тысячах тенге	
	31 декабря 2022 года	31 декабря 2021 года	31 декабря 2022 года	31 декабря 2021 года
Простые акции, выпущенные в обращение				
Номинальной стоимостью 1.000 тенге	54.862.167	54.862.167	54.862.167	54.862.167
Номинальной стоимостью 1.812 тенге	3.348.393	3.348.393	6.067.389	6.067.389
Номинальной стоимостью 1.453 тенге	2.591.374	2.591.374	3.765.862	3.765.862
Номинальной стоимостью 3.493 тенге	1.554.256	1.554.256	5.429.017	5.429.017
Номинальной стоимостью 1.461 тенге	685.440	685.440	1.001.627	1.001.627
Номинальной стоимостью 10.000 тенге	6.271.961	5.441.957	62.719.610	54.419.570
	69.313.591	68.483.587	133.845.672	125.545.632

29 декабря 2022 года Компания выпустила 830.004 простых акций номинальной стоимостью 10.000 тенге на общую сумму 8.300.040 тысяч тенге, оплаченных денежными средствами.

По состоянию на 31 декабря 2022 и 2021 годов все простые акции Компании были утверждены к выпуску, выпущены и полностью оплачены. Держатели простых акций имеют право на получение дивидендов при их объявлении и право голоса на собраниях акционеров Компании. Выплата дивидендов по простым акциям осуществляется по усмотрению акционеров.

Балансовая стоимость на акцию

	31 декабря 2022 года	31 декабря 2021 года
<i>В тысячах тенге</i>		
Итого активов	368.565.209	370.238.282
Минус: нематериальные активы	1.021.038	1.295.337
Минус: итого обязательства	202.195.018	206.593.814
Чистые активы для простых акций	165.349.153	162.349.131
Количество простых акций	69.313.591	68.483.587
Балансовая стоимость простой акции, в тысячах тенге	2,386	2,371

Прибыль на акцию

Базовый и разводнённый доход на акцию рассчитывается делением чистого дохода за период, причитающегося держателям простых акций, на количество акций, находящихся в обращении в течение периода.

В следующей таблице приведены данные о доходе и акциях, использованные для расчёта базовой прибыли на акцию за 12 (двенадцать) месяцев, закончившихся 31 декабря:

	31 декабря 2022 года	31 декабря 2021 года
<i>В тысячах тенге</i>		
Чистый (убыток)/прибыль, относимая на держателя простых акций	(5.574.317)	10.484.886
Среднее количество простых акций	68.898.589	68.483.587
Базовый и разводнённый (убыток)/прибыль на акцию за год в тысячах тенге	(0,081)	0,153

На 31 декабря 2022 и 2021 годов и за годы, закончившиеся на эти даты, разводняющие прибыль на акцию инструменты выпущены не были.

Дивиденды

В 2022 году Компания выплатила начисленные в 2021 году дивиденды на сумму 10.245.744 тысячи тенге (в 2021 году: ноль).

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**14. ПРОЦЕНТНЫЕ ЗАЙМЫ**

Процентные займы представлены следующим образом:

Банк	Валюта	Дата погашения	Процентная ставка	31 декабря 2022 года	31 декабря 2021 года
АО «Европейский банк реконструкции и развития»	Тенге	27 мая 2026 года	6-месячный ИПЦ + 2,15%	7.518.581	9.666.746
АО «Банк развития Казахстана»	Тенге	29 сентября 2027 года	10,20%	6.816.366	8.179.639
АО «Банк развития Казахстана»	Тенге	26 марта 2028 года	10,08%	6.298.050	7.443.150
АО «Банк развития Казахстана»	Тенге	29 декабря 2026 года	10,02%	3.556.115	4.445.143
АО «Банк развития Казахстана»	Тенге	27 мая 2024 года	8,20%	2.215.037	3.691.728
АО «Банк развития Казахстана»	Тенге	12 ноября 2025 года	7,00%	2.823.529	3.764.706
АО «Банк развития Казахстана»	Тенге	30 июня 2026 года	8,20%	2.634.730	3.387.510
АО «Банк развития Казахстана»	Тенге	28 декабря 2030	13,67%	2.837.577	3.192.274
АО «Банк развития Казахстана»	Тенге	19 сентября 2023 года	8,10%	1.048.628	2.097.255
АО «Банк развития Казахстана»	Тенге	25 июля 2022 года	8,42%	-	226.754
Минус: неамортизированная комиссия за выдачу займа				(263.578)	(325.834)
				35.485.035	45.769.071
Проценты к уплате				527.269	600.772
				36.012.304	46.369.843
Минус: краткосрочная часть процентных займов				(10.646.810)	(10.947.066)
Долгосрочная часть процентных займов				25.365.494	35.422.777

АО «Европейский банк реконструкции и развития»

26 мая 2016 года Компания заключила договор займа с АО «Европейский банк реконструкции и развития» на 10 лет для проекта «Газификация и модернизация системы газопроводов в Мангистауской, Актюбинской и Костанайской областях». В течение 2016-2018 годов Компания получила 17.185.324 тысячи тенге несколькими траншами в рамках договора займа. Процентная ставка равна 6-месячному ИПЦ в годовом выражении с суммой спреда в размере 100 базисных пунктов + 2,15%.

В 2022 году Компания выплатила сумму основного долга по договору займа в размере 2.148.165 тысяч тенге (в 2021 году: 2.148.165 тысяч тенге). В течение 2022 года Компания начислила и выплатила проценты в сумме 1.506.004 тысячи тенге и 1.465.023 тысячи тенге, соответственно (в 2021 году: 1.132.120 тысяч тенге и 1.121.144 тысячи тенге, соответственно).

В течение 2022 года Компания признала амортизацию комиссии за выдачу займов на общую сумму 25.887 тысяч тенге (в 2021 году: 25.887 тысяч тенге).

АО «Банк развития Казахстана»

Компания заключила несколько соглашений о возобновляемой кредитной линии с АО «Банк развития Казахстана» по проектам модернизации системы газопроводов в Южном Казахстане, Таразе, Кызылорде, Актобе. В течение 2020 года Компания заключила новый договор займа на общую сумму 3.546.971 тысяча тенге для реализации проекта «Газификация пяти населенных пунктов Кордайского района».

В 2022 году Компания погасила основной долг в сумме 8.198.127 тысячи тенге (в 2021 году: 8.198.127 тысячи тенге). В течение 2022 года Компания начислила и выплатила проценты в сумме 3.197.091 тысяч тенге и 3.311.575 тысяч тенге, соответственно (в 2021 году: 3.941.843 тысячи тенге и 4.059.930 тысяч тенге, соответственно).

В течение 2022 года Компания признала амортизацию комиссии за выдачу займов на общую сумму 36.369 тысяч тенге (в 2021 году: 39.626 тысяч тенге).

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**14. ПРОЦЕНТНЫЕ ЗАЙМЫ (продолжение)****Ковенанты**

По условиям процентных займов Компания обязана соблюдать определённые ковенанты, такие как (а) соотношение финансового долга за вычетом денежных средств и их эквивалентов (Чистый финансовый долг) и валового дохода за вычетом общих и административных расходов добавлением обратного износа и амортизации (ЕБИТДА) с пороговым значением 4, (б) соотношение Чистого финансового долга к сумме Чистого финансового долга и собственного капитала с максимальным значением 0,5, (в) соотношение заемных средств к собственному капиталу, (г) показатель долговой нагрузки (Debt/ЕБИТДА), (д) соотношение денежного потока от операционной деятельности (FFO) к заемным средствам и стоимость собственного капитала.

Компания пересматривает соблюдение условий кредитных соглашений на каждую отчётную дату. Невыполнение финансовых и нефинансовых ковенантов даёт кредиторам право требовать досрочного погашения займов. По состоянию на 31 декабря 2022 и 2021 годов Компания соблюдала все ковенанты.

15. ВЫПУЩЕННЫЕ ДОЛГОВЫЕ ЦЕННЫЕ БУМАГИ

<i>В тысячах тенге</i>	Валюта	Срок погашения	Процентная ставка	31 декабря 2022 года	31 декабря 2021 года
Номинальная сумма основного долга	Тенге	29 сентября 2025 года	7,50%	15.654.281	21.242.991
Дисконт				(1.728.026)	(2.189.089)
Краткосрочные вознаграждения к выплате по долговым ценным бумагам				122.288	137.258
За вычетом краткосрочного вознаграждения к выплате по долговым ценным бумагам				(122.288)	(137.258)
Долгосрочная часть долговых ценных бумаг				13.926.255	19.053.902

В 2022 году Компания погасила основной долг в сумме 5.588.710 тысяч тенге (в 2021 году: ноль). В течение 2022 года Компания начислила и выплатила вознаграждение в размере 1.531.682 тысячи тенге и 1.546.652 тысячи тенге, соответственно (в 2021 году: 1.608.194 тысячи тенге и 1.593.224 тысячи тенге, соответственно).

В течение 2022 года Компания признала амортизацию дисконта в размере 461.063 тысячи тенге (в 2021 году: 407.463 тысячи тенге (*Примечание 25*)).

По состоянию на 31 декабря 2022 года выпущенные долговые ценные бумаги включали облигации с фиксированной процентной ставкой, обращающиеся на Казахстанской фондовой бирже (далее по тексту – «КФБ») с целью рефинансирования займов и финансирования инвестиционных программ:

Код облигации	Количество зарегистрированных облигаций	Период к купонным выплатам	Номинальная стоимость в тенге	Сумма основного долга в тысячах тенге
«KTGAб2»	17.054.125	Раз в полгода	1.000	10.654.281
«KTGAе1»	100	Раз в полгода	50.000.000	5.000.000
				15.654.281

16. ЗАЙМЫ ОТ СВЯЗАННОЙ СТОРОНЫ

17 августа 2020 года Компания подписала договор с QazaqGaz на получение беспроцентной финансовой помощи на сумму 1.100.000 тысяч тенге сроком менее одного года с даты получения для установки приборов учета газа с функцией дистанционного управления и налаживания системы учета газа в рамках проекта «Цифровой учет газа». В соответствии с договором Компания получила два транша в размере 287.618 тысяч тенге и 812.382 тысячи тенге. В течение 2022 года Компания полностью погасила заем на сумму 1.100.000 тысяч тенге.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**16. ЗАЙМЫ ОТ СВЯЗАННОЙ СТОРОНЫ (продолжение)**

1 апреля 2021 года Компания подписала договор с QazaqGas на получение беспроцентной финансовой помощи на сумму 2.733.941 тысяча тенге сроком на два года для реализации инвестиционного проекта «Модернизацию газораспределительной сети города Тараз». В 2021 году Компания получила четыре транша на общую сумму 2.187.132 тысячи тенге. Разница между полученной суммой и справедливой стоимостью траншей, рассчитанной по рыночным ставкам 12,9% - 17%, в размере 442.491 тысяча тенге была признана в капитале в качестве операций с Акционером. В течение 2022 года Компания частично погасила заем на сумму 1.526.932 тысячи тенге, в результате чего признала амортизацию дисконта на сумму 345.759 тысяч тенге (Примечание 25).

17. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ДОГОВОРУ

Обязательства по договору были представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2022 года	31 декабря 2021 года
Доходы будущих периодов	11.707.854	11.902.674
Обязательства по договорам на поставку газа	5.354.233	3.570.993
Обязательства по договорам перед связанными сторонами (Примечание 27)	3.238	9.727
Обязательства по договорам на прочие услуги и товары	1.453.132	1.508.055
	18.518.457	16.991.449
Минус: текущая часть обязательств по договору	7.391.273	5.661.473
Долгосрочная часть обязательств по договору	11.127.184	11.329.976

Доходы будущих периодов были представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2022 год	2021 год
На 1 января	11.902.674	8.911.805
Безвозмездно полученные основные средства (Примечание 5)	370.005	3.522.094
Признано в качестве выручки в течение года	(564.825)	(531.225)
На 31 декабря	11.707.854	11.902.674
Минус: текущая часть доходов будущих периодов	(580.670)	(572.698)
Долгосрочная часть доходов будущих периодов	11.127.184	11.329.976

18. ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Торговая кредиторская задолженность представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2022 года	31 декабря 2021 года
Торговая кредиторская задолженность перед связанными сторонами (Примечание 27)	82.704.283	63.731.707
Торговая кредиторская задолженность перед третьими сторонами	3.889.675	4.675.880
Начисленные обязательства перед связанными сторонами по транспортировке газа (Примечание 27)	6.416.467	6.416.467
	93.010.425	74.824.054

Начисленные обязательства перед связанными сторонами включают сумму, подлежащую выплате ТОО «Азиатский Газопровод» за возмещение расходов и убытков, понесённых по договору займа газа.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**18. ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (продолжение)**

На 31 декабря торговая кредиторская задолженность Компании была выражена в следующих валютах:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2022 года	31 декабря 2021 года
Тенге	93.001.821	74.817.436
Российский рубль	8.604	6.608
Доллар США	-	10
	93.010.425	74.824.054

19. ОЦЕНОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

По состоянию на 31 декабря 2022 года оценочные обязательства Компании представляют собой резервы по возмещению расходов, связанных с транспортировкой заёмного газа PetroChina International Co. Ltd в размере 73.094 тысячи долларов США (эквивалентно 33.816.882 тысячам тенге) (по состоянию на 31 декабря 2021 года: 73.094 тысячи долларов США (эквивалентно 31.561.936 тысячам тенге) по договору займа газа (*Примечание 30*).

В 2022 году курсовая разница по оценочным обязательствам в размере 2.254.927 тысяч тенге была признана в составе отрицательной курсовой разницы (в 2021 году 795.993 тысячи тенге).

20. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Прочие краткосрочные обязательства были представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2022 года	31 декабря 2021 года
Начисленные обязательства	3.077.815	1.474.038
Прочее	1.432.746	1.179.085
	4.510.561	2.653.123

Начисленные обязательства состоят из резервов по выплатам и неиспользованным отпускам, относящимся к сотрудникам Компании.

21. ВЫРУЧКА ПО ДОГОВОРАМ С ПОКУПАТЕЛЯМИ

Компания получает в Казахстане доходы с течением времени. Доходы за год, закончившийся 31 декабря, были представлена следующими статьями:

<i>В тысячах тенге</i>	2022 год	2021 год*
Выручка от реализации товарного газа	248.327.137	216.902.684
Выручка от услуг по транспортировке газа	46.214.706	47.442.133
Штрафы и пени	1.451.112	1.020.178
Прочая выручка	2.117.587	3.414.930
	298.110.542	268.779.925

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**22. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ**

Себестоимость реализации за год, закончившийся 31 декабря, была представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2022 год	2021 год
Себестоимость товарного газа	236.520.569	197.267.833
Транспортировка и доставка	13.696.504	12.004.845
Заработная плата и соответствующие налоги	10.456.578	5.779.561
Износ и амортизация	9.990.827	9.676.392
Услуги по биллингу	6.796.250	5.521.221
Потери газа в пределах норм	4.760.784	4.237.295
Налог на имущество и прочие налоги	3.632.469	3.627.271
Расходы по оказанным услугам	2.250.837	2.914.722
Сверхнормативные потери газа и связанные налоги	2.023.679	2.081.048
Ремонт и техническое обслуживание	502.973	593.839
Сырье и материалы	48.655	96.200
Прочие	1.933.527	2.115.027
	292.613.652	245.915.254

23. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

За год, закончившийся 31 декабря, общехозяйственные и административные расходы представлены следующими статьями:

<i>В тысячах тенге</i>	2022 год	2021 год
Заработная плата и соответствующие налоги	3.271.849	1.988.270
Профессиональные услуги	710.706	844.034
Износ и амортизация	402.159	381.225
Ремонт и техническое обслуживание	338.035	554.966
Социальные выплаты	286.945	269.661
Налоги помимо подоходного налога	259.919	125.465
Расходы по краткосрочной аренде	259.468	235.556
Расходы на амортизацию активов в форме права пользования (Примечание 7)	161.533	382.017
Комиссия банка	90.677	129.602
Реклама	76.979	59.063
Командировочные расходы	54.012	36.126
Услуги связи	46.397	67.572
Повышение квалификации	24.117	30.380
Штрафы и пени	–	885.060
Прочие	273.647	207.101
	6.256.443	6.196.098

24. ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ ДОХОДЫ

За год, закончившийся 31 декабря, прочие операционные доходы представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2022 год	2021 год*
Доход от аренды	79.165	56.887
Доход от выбытия основных средств, нетто	36.057	1.563.988
Прочие доходы	228.663	103.745
	343.885	1.724.620

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**25. ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	2022 год	2021 год
Проценты, начисленные по банковским займам	4.765.351	5.139.475
Проценты по выпущенным долговым ценным бумагам (Примечание 15)	1.531.682	1.608.194
Амортизация дисконта по выпущенным долговым ценным бумагам (Примечание 15)	461.063	407.463
Амортизация дисконта по займу от связанной стороны (Примечание 16)	345.759	96.732
Амортизация дисконта по резерву по ликвидации газопроводов и восстановлению участка	82.786	130.873
Процентные расходы по аренде	73.909	31.371
Прочие затраты	45.637	24.978
	7.306.187	7.439.086

26. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

Компания облагается подоходным налогом по действующей официальной ставке 20% по состоянию на 31 декабря 2022 и 2021 годов.

Основные компоненты расходов по подоходному налогу в отчёте о совокупном доходе представлены ниже:

<i>В тысячах тенге</i>	2022 год	2021 год
Расход по текущему подоходному налогу	1.900.919	4.588.290
Корректировки в отношении текущего подоходного налога предыдущих лет	62.518	252.572
Экономия по отложенному подоходному налогу	(271.982)	(210.013)
Расходы по подоходному налогу	1.691.455	4.630.849

Ниже приведена сверка расходов по подоходному налогу применительно к прибыли по МСФО до налогообложения для целей финансовой отчётности с фактическими налоговыми расходами:

<i>В тысячах тенге</i>	2022 год	2021 год
Прибыль до учёта подоходного налога	(3.882.862)	15.115.735
Нормативная ставка налога	20%	20%
Расходы по подоходному налогу по нормативной ставке	(776.572)	3.023.147
Корректировки в отношении текущего подоходного налога предыдущих лет	62.518	252.572
Налоговый эффект невычитаемых разниц		
Изменение в непризнанных активах по отложенному налогу	1.542.666	673.892
Сверхнормативные потери газа и связанные с ними налоги	405.557	416.210
Амортизация дисконта по выпущенным долговым ценным бумагам	92.213	81.492
Списание резервов под ожидаемые кредитные убытки	24.842	84.626
Амортизация резерва по ликвидации газопроводов и восстановлению участка	16.557	26.175
Резерв на штраф	–	177.012
Доход от списания резерва по ликвидации газопроводов и восстановлению участка	–	(199.349)
Прочие разницы, не идущие на вычеты	323.674	95.072
Расходы по подоходному налогу	1.691.455	4.630.849

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**26. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ (продолжение)**

На 31 декабря 2022 и 2021 годов, компоненты активов/(обязательств) по отложенному подоходному налогу включали:

<i>В тысячах тенге</i>	2022 год	Отнесено на прибыль и убыток	2021 год	Отнесено на прибыль и убыток	2020 год
Отложенные налоговые активы по подоходному налогу					
Оценочные обязательства	6.763.376	450.989	6.312.387	159.198	6.153.189
Доходы будущих периодов	2.341.571	(38.964)	2.380.535	598.174	1.782.361
Резервы под ожидаемые кредитные убытки	763.030	69.180	693.850	(57.547)	751.397
Начисленные обязательства	572.570	–	572.570	–	572.570
Налоговый убыток от ДДУ	2.355.029	1.091.676	1.263.353	514.694	748.659
Начисленные обязательства по премиям	592.896	302.311	290.585	(51.998)	342.583
Резерв по неиспользованным отпускам	56.904	15.524	41.380	5.908	35.472
Резерв на устаревшие и неликвидные товарно-материальные запасы	36.085	1.049	35.036	(3.983)	39.019
Резерв на обесценение по авансам выданным	2.212	(14)	2.226	(272)	2.498
Отложенные налоговые активы по подоходному налогу	13.483.673	1.891.751	11.591.922	1.164.174	10.427.748
Непризнанные активы по отложенному налогу	(9.690.975)	(1.542.666)	(8.148.309)	(673.891)	(7.474.418)
Отложенные налоговые активы по подоходному налогу	3.792.698	349.085	3.443.613	490.283	2.953.330
Отложенные налоговые обязательства по подоходному налогу					
Основные средства	(3.042.899)	11.588	(3.054.487)	(272.212)	(2.782.275)
Налоги к уплате	(84.055)	(88.691)	4.636	(8.058)	12.694
Отложенные налоговые обязательства по подоходному налогу	(3.126.954)	(77.103)	(3.049.851)	(280.270)	(2.769.581)
Чистые активы по отложенному налогу	665.744	271.982	393.762	210.013	183.749

Актив по отложенному налогу на прибыль признается только в той степени, в которой существует вероятность получения будущей налогооблагаемой прибыли, против которой может быть использован актив. Отложенные налоговые активы уменьшаются в той мере, в какой более не существует вероятности того, что соответствующая налоговая выгода будет реализована. Непризнанный отложенный налоговый актив, возникающий в основном из оценочных обязательств, начисленных обязательств и налоговых убытков от ДДУ, составил 9.690.975 тысяч тенге по состоянию на 31 декабря 2022 года (в 2021 году: 8.148.309 тысяч тенге).

27. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

Связанные стороны включают ключевой руководящий персонал Компании, компании группы «QazaqGaz», группы «Самрук Казына» и прочие компании, контролируемые Правительством.

Положения и условия сделок со связанными сторонами

Сделки со связанными сторонами были проведены на условиях, согласованных между сторонами, которые не обязательно осуществлялись на рыночных условиях, за исключением услуг по транспортировке газа и розничных продаж, которые предоставляются на условиях тарифа, также применимым к связанным и к третьим сторонам. непогашенные остатки на конец года не имеют обеспечения, являются беспроцентными, а расчёты производятся в денежной форме, за исключением случаев, описанных ниже.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**27. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)****Положения и условия сделок со связанными сторонами (продолжение)**

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

<i>В тысячах тенге</i>	2022 год	2021 год
Реализации товаров и услуг		
АО НК «QazaqGaz»	–	437.940
Компании, находящиеся под контролем или совместным контролем QazaqGaz	12.326.366	24.003.950
Под контролем или совместным контролем «Самрук-Казына»	15.632.060	15.832.121
Под контролем или совместным контролем Правительства	36.992.936	35.280.056
	64.951.362	75.554.067
Приобретение товаров и услуг		
АО НК «QazaqGaz»	243.120.091	203.625.397
Компании, находящиеся под контролем или совместным контролем QazaqGaz	14.768.030	12.957.354
Под контролем или совместным контролем «Самрук-Казына»	163.381	404.253
Под контролем или совместным контролем Правительства	348	430
	258.051.850	216.987.434
Торговая дебиторская задолженность (Примечание 9)		
Компании, находящиеся под контролем или совместным контролем QazaqGaz	4.155.198	1.182.386
Под контролем или совместным контролем «Самрук-Казына»	3.398.939	1.613.554
Под контролем или совместным контролем Правительства	11.238.614	3.847.978
	18.792.751	6.643.918
Торговая кредиторская задолженность (Примечание 18)		
АО НК «QazaqGaz»	80.957.685	61.951.036
Компании, находящиеся под контролем или совместным контролем QazaqGaz	8.143.911	8.195.555
Под контролем или совместным контролем «Самрук-Казына»	19.141	1.572
Под контролем или совместным контролем Правительства	13	11
	89.120.750	70.148.174
Обязательства по договору (Примечание 17)		
Под контролем или совместным контролем «Самрук-Казына»	3.238	9.727
	3.238	9.727
Займы от связанной стороны (Примечание 16)		
АО НК «QazaqGaz»	660.200	2.941.373
	660.200	2.941.373
Выпущенные долговые ценные бумаги и процентные займы		
АО НК «QazaqGaz»	9.277.396	8.910.868
Компании, находящиеся под контролем или совместным контролем QazaqGaz	–	5.603.680
Под контролем или совместным контролем Правительства	28.458.579	36.743.949
	37.735.975	51.258.497

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**27. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)****Положения и условия сделок со связанными сторонами (продолжение)**

<i>В тысячах тенге</i>	2022 год	2021 год
Финансовые затраты		
АО НК «QazaqGaz»	1.511.358	1.218.975
Компании, находящиеся под контролем или совместным контролем QazaqGaz	357.611	434.123
	1.868.969	1.653.098
Дивиденды к выплате		
АО НК «QazaqGaz»	-	10.245.744
	-	10.245.744

Вознаграждение ключевому руководящему персоналу

Ключевым руководящим персоналом является Председатель Правления и члены Правления Компании. В 2022 и 2021 годах общая сумма вознаграждения ключевому руководящему персоналу составляла в сумме 112.697 тысяч тенге и в 145.678 тысяч тенге соответственно, и состояла, главным образом, из заработной платы и была включена в состав общих и административных расходов в отчёте о совокупном доходе.

28. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

Основные финансовые обязательства Компании включают займы, выпущенные долговые ценные бумаги, торговую кредиторскую задолженность, обязательства по аренде и резервы. Основной целью данных финансовых инструментов является привлечение средств для финансирования операций Компании. Компания имеет торговую дебиторскую задолженность, денежные средства и их эквиваленты, долгосрочные и краткосрочные банковские вклады, возникающие непосредственно в результате операционной деятельности Компании.

Компания подвержена рыночному риску, кредитному риску и риску ликвидности.

Руководство Компании контролирует процесс управления этими рисками. Департамент внутреннего контроля и управления рисками предоставляет консультации руководству Компании относительно финансовых рисков и соответствующей концепции управления финансовыми рисками Компании. Департамент внутреннего контроля и управления рисками помогает руководству Компании удостовериться в том, что деятельность Компании, связанная с финансовыми рисками, осуществляется согласно соответствующей политике и процедурам.

Рыночный риск

Рыночный риск – это риск того, что справедливая стоимость будущих денежных потоков по финансовому инструменту будет колебаться вследствие изменений рыночных цен. Рыночные цены включают в себя два типа риска: риск изменения процентной ставки и валютный риск. Финансовые инструменты, подверженные рыночному риску, в основном включают резервы.

У Компании отсутствуют официальные соглашения по анализу и минимизации рисков, связанных с изменениями процентных ставок, поскольку руководство оценивает риск как низкий.

Анализ чувствительности в разделе ниже относится к позициям на 31 декабря 2022 и 2021 годов.

Анализ чувствительности был подготовлен на основе предположения, что сумма чистой задолженности, а также доля финансовых инструментов в иностранной валюте являются постоянными величинами.

Валютный риск

Валютный риск – это риск того, что справедливая стоимость будущих денежных потоков по финансовому инструменту будет колебаться ввиду изменений курсов иностранных валют. В результате создания резервов на возмещение расходов, связанных с транспортировкой заёмного газа PetroChina International Co. Ltd, которые выражены в долларах США, на отчёт Компании о финансовом положении может повлиять изменение курса доллара США к тенге.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**28. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)****Рыночный риск (продолжение)***Валютный риск (продолжение)*

В таблице ниже показана чувствительность прибыли Компании до вычета подоходного налога к изменениям обменных курсов доллара США, возможность которых можно обосновано предположить, при неизменных прочих переменных. Влияния на капитал Компании такие изменения не оказывают.

<i>В тысячах тенге</i>	Увеличение/ (уменьшение) в курсе	Влияние на прибыль до налога- обложения
2022 год		
Доллар США	+21%	(7.101.545)
	-21%	7.101.545
2021 год		
Доллар США	+13%	(4.103.052)
	-10%	3.156.194

Риск изменения процентных ставок

Риск изменения процентных ставок представляет собой риск, связанный с колебаниями стоимости финансового инструмента, вызванными изменениями рыночных процентных ставок. Риск изменения рыночных процентных ставок относится, прежде всего, к долгосрочному займу Компании с плавающей процентной ставкой.

В таблице ниже показана чувствительность прибыли Компании до вычета подоходного налога к изменениям шестимесячных ИПЦ, возможность которых можно обосновано предположить, при неизменных прочих переменных.

<i>В тысячах тенге</i>	Увеличение/ (уменьшение) шестимесячного ИПЦ	Влияние на прибыль до учёта подоходного налога
2022 год		
	+0,5%	(35.967)
	-0,5%	35.967
2021 год		
	+0,5%	(93.525)
	-0,5%	93.525

Кредитные риски

Кредитный риск – это риск того, что одна сторона по финансовому инструменту не сможет выполнить обязательство и заставит другую сторону понести финансовый убыток. Компания подвержена кредитному риску в результате своей операционной деятельности и некоторых видов инвестиционной деятельности. В отношении инвестиционной деятельности, Компания размещает депозиты в казахстанских банках (*Примечания 11, 12*). Руководство Компании периодически проводит обзор кредитных рейтингов данных банков с целью исключения чрезвычайных кредитных рисков. По мнению руководства Компании, недавний мировой кредитный кризис и последующие изменения в кредитных рейтингах местных банков не оправдывают чрезвычайный кредитный риск. Соответственно, по банковским депозитам не требуется создание резерва на обесценение.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**28. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)****Кредитные риски (продолжение)**

Следующая таблица показывает суммы по банковским вкладам, денежным средствам на счетах в банке на отчётную дату с использованием кредитных агентств Standard & Poor's и Moody's.

В тысячах тенге	Местонахождение	Агентство	Рейтинг		31 декабря 2022 года	31 декабря 2021 года
			31 декабря 2022 года	31 декабря 2021 года		
АО «Народный Банк»	Казахстан	S&P	BB+/стабильный	BB+/стабильный	45.502.272	33.986.735
АО «Altyn Bank»	Казахстан	Moody's	Вaa3/стабильный	Вaa3/стабильный	1.452.939	272.918
АО «Forte Bank»	Казахстан	S&P	BB-/негативный	B+/стабильный	68.625	55.239
АО «First Heartland Jusan Bank»	Казахстан	Moody's	Вa3/стабильный	Вa3/стабильный	574	40.001.492
АО «Сити Банк Казахстан»	Казахстан	S&P	A+/стабильный	A+/стабильный	26	32
АО «Банк развития Казахстана»	Казахстан	S&P	BBB-/негативный	BBB-/стабильный	8	6
					47.024.444	74.316.422

При существующем уровне операций руководство считает, что Компания установила соответствующие процедуры кредитного контроля и мониторинга промышленных потребителей, что позволяет Компании осуществлять торговые операции с признанными, кредитоспособными третьими сторонами. Компания осуществляет постоянный мониторинг имеющейся дебиторской задолженности, в результате чего риск возникновения безнадёжной задолженности является несущественным.

Риск ликвидности

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

Требования к ликвидности регулярно контролируются, и руководство следит за наличием средств в объёме, достаточном для выполнения обязательств по мере их возникновения.

В следующей таблице представлена информация по срокам погашения финансовых обязательств Компании по состоянию на 31 декабря 2022 и 2021 годов на основании договорных недисконтированных платежей.

В тысячах тенге	По требованию	Менее 3 месяцев	3-12 месяцев	1-5 лет	Более 5 лет	Итого
31 декабря 2022 года						
Обязательство по аренде	–	30.704	92.111	368.442	–	491.257
Процентные займы	–	3.250.833	10.271.500	29.402.514	1.920.933	44.845.780
Займы от связанной стороны (Примечание 16)	660.200	–	–	–	–	660.200
Выпущенные долговые ценные бумаги	–	187.500	986.571	18.002.423	–	19.176.494
Торговая кредиторская задолженность (Примечание 18)	93.010.425	–	–	–	–	93.010.425
	93.670.625	3.469.037	11.350.182	47.773.379	1.920.933	158.184.156
31 декабря 2021 года						
Обязательство по аренде	–	–	432.808	–	–	432.808
Процентные займы	122.923	3.482.283	11.134.291	39.631.394	5.214.386	59.585.277
Займы от связанной стороны (Примечание 16)	–	–	1.100.000	2.187.132	–	3.287.132
Выпущенные долговые ценные бумаги	–	187.500	1.405.724	26.022.664	–	27.615.888
Торговая кредиторская задолженность (Примечание 18)	74.824.054	–	–	–	–	74.824.054
	74.946.977	3.669.783	14.072.823	67.841.190	5.214.386	165.745.159

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**28. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)****Справедливая стоимость**

Балансовая стоимость финансовых инструментов Компании по состоянию на 31 декабря 2022 и 2021 годов является обоснованным приближением их справедливой стоимости, за исключением финансовых инструментов представленных ниже:

В тысячах тенге	31 декабря 2022 года				
	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Справедливая стоимость по уровню оценки		
Котировки на активных рынках (Уровень 1)			Существенные наблюдаемые исходные данные (Уровень 2)	Существенные ненаблюдаемые исходные данные (Уровень 3)	
Финансовые обязательства					
Процентные займы	36.012.304	31.674.854	–	31.674.854	–
Займы от связанной стороны	660.200	660.200	–	660.200	–
Выпущенные долговые ценные бумаги	14.048.543	12.575.408	12.575.408	–	–

В тысячах тенге	31 декабря 2021 года				
	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Справедливая стоимость по уровню оценки		
Котировки на активных рынках (Уровень 1)			Существенные наблюдаемые исходные данные (Уровень 2)	Существенные ненаблюдаемые исходные данные (Уровень 3)	
Финансовые обязательства					
Процентные займы	46.369.843	43.148.919	–	43.148.919	–
Займы от связанной стороны	2.941.373	1.744.642	–	1.744.642	–
Выпущенные долговые ценные бумаги	19.191.160	17.849.984	17.849.984	–	–

Оценочные значения и допущения

Справедливая стоимость котируемых облигаций определяется на основе котировок цен на отчётную дату.

Руководство Компании определило, что справедливая стоимость денежных средств и банковских вкладов, торговой дебиторской задолженности и торговой кредиторской задолженности приблизительно равна их балансовой стоимости, главным образом, ввиду непродолжительных сроков погашения данных инструментов.

Справедливая стоимость займов определяется при помощи методов дисконтированных денежных потоков с использованием текущих ставок для задолженности с аналогичными условиями, кредитным риском и сроками, оставшимися до погашения.

За годы, закончившиеся 31 декабря 2022 и 2021 годов, переводов между уровнями 1, 2 и 3 не было.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**28. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)****Изменения в обязательствах, обусловленных финансовой деятельностью**

В таблице ниже представлены изменения в финансовых обязательствах по состоянию на 31 декабря.

<i>В тысячах тенге</i>	На 1 января 2022 года	Поступление денежных средств	Выбытие денежных средств	Проценты уплаченные	Прочее*	На 31 декабря 2022 года
Финансовые обязательства						
Процентные займы (Примечание 14)	46.369.843	-	(10.346.292)	(4.776.598)	4.765.351	36.012.304
Займы от связанной стороны (Примечание 16, 25)	2.941.373	-	(2.626.932)	-	345.759	660.200
Выпущенные долговые ценные бумаги (Примечание 15)	19.191.160	-	(5.588.710)	(1.546.652)	1.992.745	14.048.543
Обязательство по аренде (Примечание 7)	339.553	-	(45.859)	(25.783)	46.552	314.463
Дивиденды к выплате (Примечание 13)	10.245.744	-	(10.245.744)	-	-	-
Итого обязательства от финансовой деятельности	79.087.673	-	(28.853.537)	(6.349.033)	7.150.407	51.035.510

<i>В тысячах тенге</i>	На 1 января 2021 года	Поступление денежных средств	Выбытие денежных средств	Проценты уплаченные	Прочее*	На 31 декабря 2021 года
Финансовые обязательства						
Процентные займы (Примечание 14)	56.757.733	-	(10.346.292)	(5.181.074)	5.139.476	46.369.843
Займы от связанной стороны (Примечание 16, 25)	287.618	2.999.514	-	-	(345.759)	2.941.373
Выпущенные долговые ценные бумаги (Примечание 15)	18.768.727	-	-	(1.593.224)	2.015.657	19.191.160
Обязательство по аренде (Примечание 7)	798.431	-	(345.896)	(39.736)	(73.246)	339.553
Дивиденды к выплате	-	-	-	-	10.245.744	10.245.744
Итого обязательства от финансовой деятельности	76.612.509	2.999.514	(10.692.188)	(6.814.034)	16.981.872	79.087.673

* В графе «Прочие» представлены суммы начисленных процентов по банковским займам и долговым ценным бумагам, суммы амортизации дисконта, признание дополнительных затрат, связанных с организацией займов. Компания классифицирует выплаченные проценты как денежные потоки от операционной деятельности в отчёте о движении денежных средств.

Управление капиталом

Капитал включает акции, принадлежащие на единственного акционера.

Основной целью Компании в отношении управления капиталом является обеспечение стабильной кредитоспособности и нормального уровня достаточности капитала для ведения деятельности Компании и максимизации прибыли акционеров.

Компания управляет структурой капитала и изменяет её в соответствии с изменениями экономических условий. Для того, чтобы сохранять или корректировать структуру капитала, Компания может регулировать выплату дивидендов акционерам, возвращать капитал акционерам или выпускать новые акции.

Компания осуществляет мониторинг капитала с использованием соотношения собственных и заёмных средств, представляющего собой сумму чистой задолженности, разделенную на сумму капитала и чистой задолженности. В состав чистой задолженности Компания включает выпущенные долговые ценные бумаги, процентные займы, торговую кредиторскую задолженность, обязательство по аренде, за вычетом денежных средств и их эквивалентов.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**28. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)****Управление капиталом (продолжение)**

Коэффициент доли заёмных средств представлен следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2022 года	31 декабря 2021 года
Процентные займы (Примечание 14)	36.012.304	46.369.843
Выпущенные долговые ценные бумаги (Примечание 15)	14.048.543	19.191.160
Займы от связанной стороны (Примечания 16, 25)	660.200	2.941.373
Обязательство по аренде (Примечание 7)	314.463	339.553
Торговая кредиторская задолженность (Примечание 18)	93.010.425	74.824.054
Прочие краткосрочные обязательства (Примечание 20)	4.510.561	2.653.123
Минус: денежные средства и их эквиваленты, и краткосрочные банковские депозиты (Примечания 11, 12)	(46.757.442)	(73.911.722)
Чистая задолженность	101.799.054	72.407.384
Собственный капитал и чистая задолженность	266.924.296	236.051.852
Коэффициент доли заёмных средств	0,38	0,31

29. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ

Компания анализирует сегментную информацию на основе МСФО показателей. По состоянию на 31 декабря 2022 года Компания имеет один сегмент – Доход от продаж товарного газа и услуг по транспортировке газа и прочие услуги по иной деятельности. Прибыль сегментов рассматривается на основании показателей по валовой прибыли и чистой прибыли.

30. ФИНАНСОВЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**Налогообложение**

Казахстанское налоговое законодательство и нормативно-правовые акты являются предметом постоянных изменений и различных толкований. Нередки случаи противоречивых мнений местных, областных и национальных налоговых органов, в том числе мнений в отношении учёта согласно МСФО доходов, расходов и прочих статей финансовой отчётности. Применяемая в настоящее время система штрафов и пени за заявленные и выявленные правонарушения на основании действующих в Казахстане налоговых законов, весьма сурова.

Штрафные санкции включают в себя штрафы, как правило, в размере 50% от суммы дополнительно начисленных налогов, и пеню, начисленную по ставке рефинансирования, установленной Национальным Банком Республики Казахстан, умноженной на 1,25. В результате, сумма штрафных санкций и пени может в несколько раз превышать суммы подлежащих начислению налогов. Налоговые проверки могут охватывать 5 (пять) календарных лет деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определённых обстоятельствах проверки могут охватывать более длительные периоды. В силу неопределённостей, связанных с казахстанской налоговой системой, итоговая сумма начисленных налогов, пеней и штрафов (если таковые будут иметься) может превысить сумму, отнесённую на расходы по настоящую дату и начисленную на 31 декабря 2022 года.

Руководство считает, что на 31 декабря 2022 года его толкование применимого законодательства является соответствующим и существует вероятность того, что позиция Компании по налогам будет подтверждена, кроме случаев, когда резервы начислены или раскрыты другим образом в настоящей финансовой отчётности.

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 в результате более строгой интерпретации существующих положений, гражданских исков или изменений в законодательстве не могут быть достоверно оценены.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**30. ФИНАНСОВЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Вопросы охраны окружающей среды (продолжение)**

В соответствии с законодательством, Компания несет юридические обязательства по демонтажу и ликвидации основных средств и восстановлению земельных участков. В частности, к обязательствам Компании относится демонтаж газопроводов и рекультивация территории. По состоянию на 31 декабря 2022 года сумма резерва составила 674.167 тысячи тенге (31 декабря 2021 года: 1.150.196 тысяч тенге).

По состоянию на 31 декабря 2022 года долгосрочный темп инфляции и ставка дисконта, использованные для определения резерва, составили 4,1% и 8,6%, соответственно (на 31 декабря 2021 года: 5,5% и 6,9%, соответственно).

В соответствии с изменениями, внесенными в Экологический Кодекс Республики Казахстан, в течение года, закончившегося 31 декабря 2022 года, Компанией был увеличен резерв по ликвидации газопроводов и восстановлению участка на сумму 52.163 тысячи тенге (*Примечание 5*).

В соответствии с текущим законодательством, руководство считает, что не существует вероятных либо возможных обязательств, которые могут оказать существенное отрицательное влияние на финансовое положение Компании и результаты её деятельности помимо того, что уже было признано или раскрыто в данной финансовой отчётности.

Вопросы страхования

Отрасль страхования в Республике Казахстан находится в состоянии развития, многие виды страхования, распространённые в других странах, в целом пока недоступны в Республике Казахстан. Компания не имеет полной страховой защиты в отношении своих основных средств, убытков, вызванных остановками производства или возникших обязательств перед третьими сторонами в связи с ущербом, нанесённом объектам недвижимости или окружающей среде в результате аварий или деятельности Компании. До тех пор, пока Компания не получит адекватное страховое покрытие, будет существовать риск убытков от разрушения и потери некоторых активов, что может оказать существенное отрицательное влияние на деятельность Компании и её финансовое положение. Руководство считает, что не требуется создание дополнительных провизий, за исключением тех, которые признаны в данной финансовой отчётности.

Судебные разбирательства

В течение года Компания была вовлечена в ряд судебных разбирательств (в качестве истца), возникающих в ходе осуществления обычной деятельности. По мнению руководства, в настоящее время не существует каких-либо текущих судебных разбирательств или исков, которые могут оказать существенное отрицательное влияние на результаты деятельности или финансовое положение Компании, и которые не были бы признаны или раскрыты в финансовой отчётности.

Договорные и условные обязательства

В 2022 году Компания заключила долгосрочный договор с QazaqGaz на покупку газа сроком на 5 лет. 17 октября 2022 года Компания заключила дополнительное соглашение, и оставшаяся сумма договорных обязательств составляет 1.053.107.736 тысячи тенге по состоянию на 31 декабря 2022 года (31 декабря 2021 года: 4.929.594 тысячи тенге). Компания имеет договорные обязательства по поставке газа сторонним потребителям, а также связанным сторонам на общую сумму 173.482.560 тысяч тенге по состоянию на 31 декабря 2022 года (31 декабря 2021 года 3.179.335 тысяч тенге). По состоянию на 31 декабря 2022 года договорные обязательства Компании по приобретению услуг капитального характера составляли 6.874.672 тысячи тенге (31 декабря 2021 года: 4.113.017 тысяч тенге).

Обязательства по возмещению расходов PetroChina International Co. Ltd

В рамках Соглашения о займе газа с PetroChina International Co. Ltd. в 2011 году, Компания имеет обязательства перед PetroChina International Co. Ltd по возмещению затрат и потерь, понесённых PetroChina International Co. Ltd в связи с осуществлением заимствования газа и процесса его возврата. В течение 2014 года PetroChina International Co. Ltd потребовала возмещение по 2, 3 и 4-м траншам займа газа в общем размере 164.226 тысяч долларов США, неподтвержденные первичной документацией.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

30. ФИНАНСОВЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)**Обязательства по возмещению расходов PetroChina International Co. Ltd (продолжение)**

Компания проанализировала расходы, требуемые к возмещению PetroChina International Co. Ltd, и признала оценочное обязательство на сумму 73.094 тысячи долларов США (эквивалентно 33.816.882 тысячам тенге) по состоянию на 31 декабря 2022 года (на 31 декабря 2021 года: эквивалентно 31.561.936 тысячам тенге) (*Примечание 19*). Расхождения между суммами, подлежащими к возмещению, и суммами, начисленными Компанией в данной финансовой отчётности, возникло по следующим видам расходов: технологические потери при транспортировке газа по территории Узбекистана, расходы по оплате налогов и таможенных сборов, штрафы за некачественный газ из Узбекистана, убыток за разницу в ценах газа разных периодов.

В 2022 году курсовая разница по оценочным обязательствам в размере 2.254.927 тысяч тенге была признана в составе отрицательной курсовой разницы (в 2021 году в составе отрицательной курсовой разницы: 795.993 тысяч тенге).

31. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЁТНОЙ ДАТЫ

После отчётной даты не произошло существенных событий.