



Утвержден
решением Совета директоров
АО «КазТрансГаз Аймақ»
№ 6 от «14» октября 2022 г.

**ГODOVOЙ ОТЧЕТ
АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «КАЗТРАНСГАЗ АЙМАК» ЗА 2021 год**

г. Нур-Султан 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	16
	Газотранспортная система	16
	Структура газотранспортной системы	16
7	Маркетинг	17
	Структура продаж газа по потребителям	18
	Стратегия в области газоснабжения	18
8	Инновационная деятельность	18
9	Ключевые события за 2021 год	19
10	Основные результаты финансово-хозяйственной деятельности.	20
	Доходы.....	20
	Расходы.....	22
	Инвестиционная деятельность	29
	Финансовые коэффициенты и КПД	31
11	Промышленная и пожарная безопасность	33

ГЛАВА 2. РИСКИ

12	Основные риски	35
13	Система управления рисками.....	38

ГЛАВА 3. СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ

14	Численность, занятость, оплата	38
15	Выплаты социального характера	39
16	Здоровье и безопасность на рабочем месте	40
17	Подготовка и образование	41
18	Формирование корпоративной культуры	42
19	Практика трудовых отношений	43
20	Спонсорство и благотворительность	43
21	Противодействие коррупции	44

22	Соответствие требованиям законодательства	44
ГЛАВА 4. ЭКОЛОГИЧНОСТЬ		
23	Управление отходами	45
24	Водопотребление	45
25	Энергопотребление и энергоэффективность	45
26	Аварийные и нерегулярные сбросы загрязняющих веществ	46
27	Сбросы сточных вод	46
28	Выбросы парниковых газов	47
29	Охрана окружающей среды	48
30	Биологическое разнообразие	48
31	Соответствие экологическим требованиям	49
ГЛАВА 5. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ		
32	Система корпоративного управления	49
33	Совет директоров	51
34	Исполнительный орган	57
35	Организационная структура Компании	60
36	Вознаграждение, выплачиваемое:	
	членам Совета директоров	62
	ключевому руководящему персоналу	63
37	Отчет о соблюдении принципов Кодекса корпоративного управления	63
	Принципы Кодекса корпоративного управления:	
	а) АО "НК "QazaqGaz" как Единственный акционер	63
	б) Устойчивое развитие	64
	в) Права Единственного акционера	64
	г) Эффективность Совета директоров и исполнительного органа	65
	д) Управление рисками	65
	е) Прозрачность	66
38	Акционеры Компании	66
39	Информация о дивидендах	66
40	Права миноритарных акционеров	66
41	Информация о крупных сделках	67
42	Информационная политика	67
43	Внутренний контроль и аудит	67
44	Взаимодействие с заинтересованными сторонами	68
45	О перспективах деятельности на 2022 год.....	68
46	Адреса и контакты.....	70

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 2021 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 Алматинской, Мангистауской, Туркестанской, Кызылординской, Актюбинской, Западно-Казахстанской, Атырауской, Восточно-Казахстанской, Костанайской, Жамбылской и Карагандинской областях, а также в городах Алматы, Шымкент и Нур-Султан.

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.

И.о. Генерального директора
АО «КазТрансГаз Аймак»



Нурлан Сулейменов

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
ЕСУОТ	Единая система управления охраной труда
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 – Туркестанской, Кызылординской, Жамбылской, Алматинской, Костанайской, Восточно-Казахстанской, Актюбинской, Западно-Казахстанской, Атырауской, Мангистауской и Карагандинской областей и городов Алматы, Шымкент и Нур-Султан.

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 (Туркестанская, Костанайская, Жамбылская, Актюбинская, Атырауская, Западно-Казахстанская, Кызылординская, Восточно-Казахстанская, Алматинская, Мангистауская и Карагандинская области, а также в городах Алматы, Шымкент и Нур-Султан).

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 59 786 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, плано-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 и согласование проектов распределительных и магистральных газопроводов 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. предоставление либо обеспечение предоставления необходимых услуг для прогнозирования, учета, измерения и количественного определения спроса на природный газ, а также для удовлетворения этого спроса;

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

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

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

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

18. перевозку опасных грузов;

19. подготовку и переподготовку персонала Общества по обслуживанию;

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

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

22. контроль качества сварных соединений;
23. механические испытания образцов сварных стыков соединений газопроводов;
24. контроль качества изоляции подземных газопроводов;
25. проверку и регистрацию новых сигнализаторов загазованности;
26. изготовление вставок металлических (при снятии приборов учета на ремонт и государственную поверку);
27. изготовление приспособлений для врезки в действующий газопровод;
28. опломбировку приборов учета газа;
29. реализацию приборов учета и смарт-карт;
30. оптовую торговлю ломом и отходами черных и цветных металлов;
31. аренду и управление собственной недвижимостью, находящейся в отдаленных местах Общества;
32. аренду (субаренду) и эксплуатацию арендуемой недвижимости, находящейся в отдаленных местах Общества;
33. технический надзор за строительством объектов газоснабжения;
34. оптовую торговлю сжиженным газом;
35. приемку в эксплуатацию систем газоснабжения.
36. 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 «BB+» до «BBB-». Прогноз по рейтингам – «Стабильный».

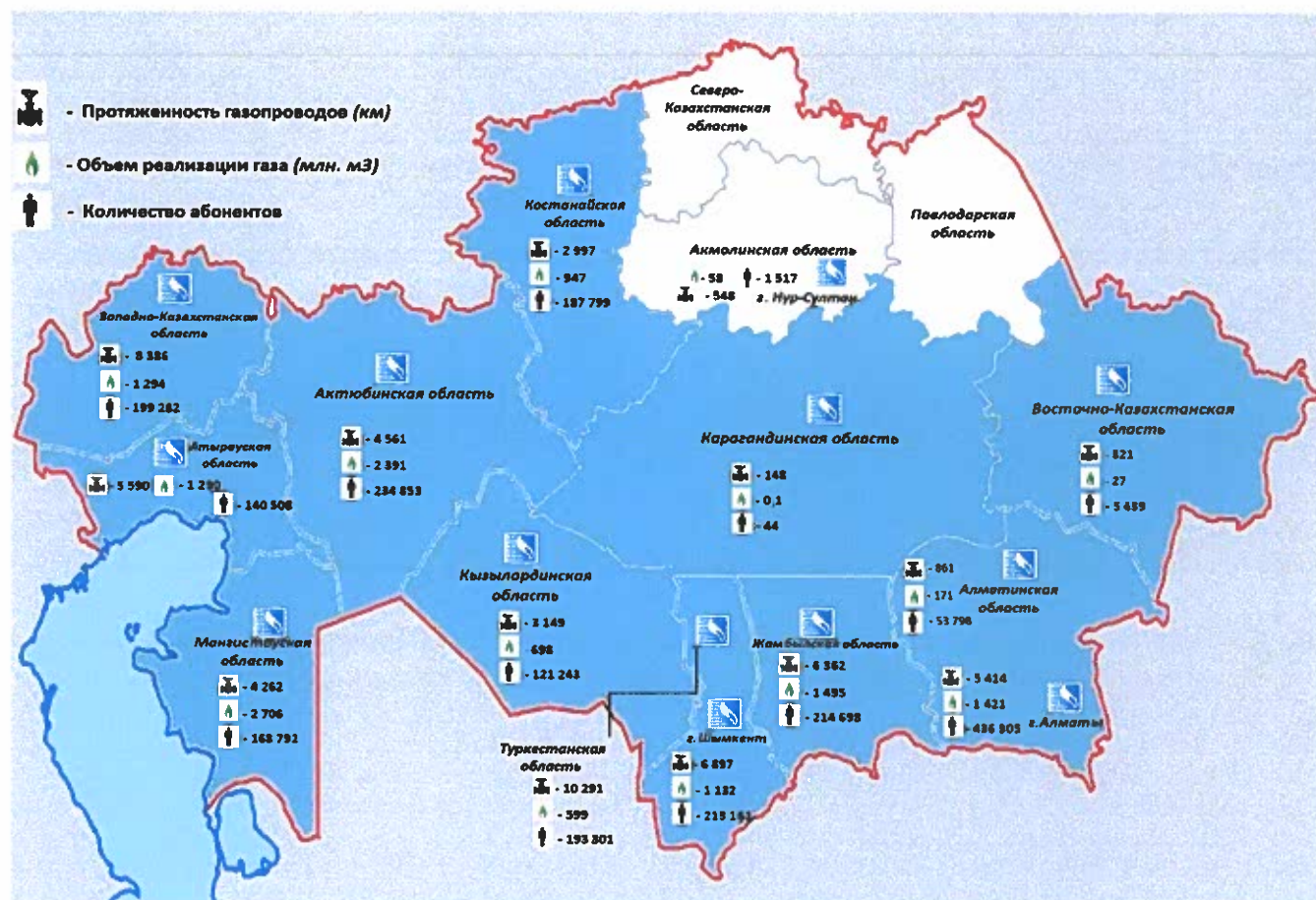
11.07.2018г. - Международное рейтинговое агентство "Fitch Ratings" подтвердило долгосрочные рейтинги дефолта эмитента (РДЭ) АО "НК "QazaqGaz" и дочерних компаний до уровня "BBB-", прогноз "Стабильный".

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

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

Оценка позиций АО «КазТрансГаз Аймак».

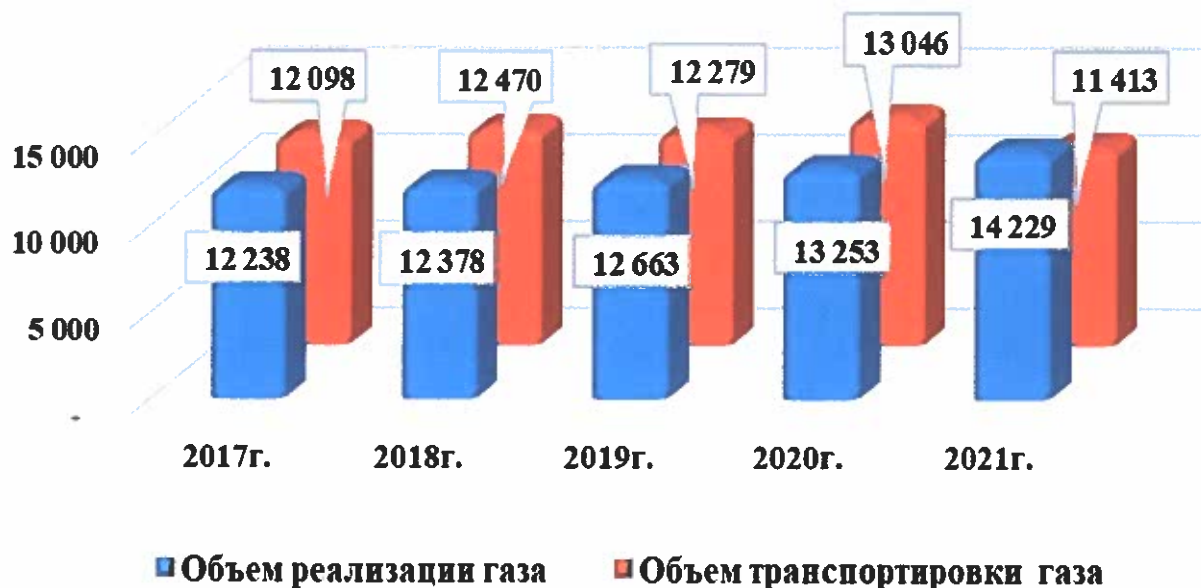


В целом Компания эксплуатирует газораспределительные сети общей протяженностью **59 329,3 км**, а также **457 км** магистральных газопроводов, что на **2 753 км** больше, чем в 2020 году.

За последние 5 лет протяженность газопроводов выросла в 1,3 раза, количество газифицированных потребителей при этом в 2021 году в сравнении с 2017 годом выросло на 21%, количество газифицированных предприятий на 26%, объем реализации газа вырос на 23%.



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 тем, что текущее количество добываемого газа полностью покрывает внутренние потребности страны и позволяет постепенно наращивать масштабы газификации.

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 2021 год объем транспортировки газа составил 11 413,779 млн.м³. Объем реализации газа составил 14 229,283 млн.м³, что на 7,3% превышает показатели 2020 года.

Уровень газификации населения Казахстана за последние 5 лет вырос с 1,799 млн в 2017 году до 2,171 млн. (20%), общее количество потребителей на 01 января 2022 года составило 2,222 млн.

При этом газификация означает не только улучшение бытовых условий граждан, но и дает дополнительный импульс развитию экономики. Только за последние 5 лет число газифицированных предприятий выросло с 40 943 до 51 609, или на 26%. Кроме того, Компания подключает к газу и такие важные социальные учреждения, как детские сады, школы, больницы, различные объекты социальной и коммунальной сферы.



В 2021 году 9 756 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 2 170 740, рост на 4,8% 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.

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 2021 г. 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 2021 г. были пересмотрены и актуализированы Политика и цели Общества в области ИСМ, в том числе в области инновационного менеджмента на 2021 г., разработан и утвержден План мероприятий по достижению целей в области ИСМ.

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».

В течение 2021 г. проходило обучение работников (повышение квалификации) Общества на тренингах, по лицензионной программе Европейской организации качества с целью последующей сертификации профессиональной компетентности в области систем менеджмента.

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 66 553,063 млн.м3, в том числе 14 867,528 млн.м3 за 2021 год. Общая сумма заключенного договора купли-продажи товарного газа составляет 910 589 447 603,89 тенге без учета НДС, в том числе в 2021 году – 207 963 291 579,119 тенге без учета НДС.

Реализация природного газа

За 2021 год АО "КТГА" общий объем реализации составил 14 229 млн.м3, перевыполнение плана реализации газа на – 1 127 млн. м3 и выше факта 2020 года на 976 млн.м3.

Таблица №1

млн.м3

Наименование	Факт 2020г.	План 2021г.	Факт 2021г.	Отклонение	
				от плана 2021г.	от факта 2020г.
Реализация газа	13 253	13 102	14 229	1 127	976
Жамбылская область	1 343	1 265	1 495	231	152
г.Шымкент	1 045	1 108	1 132	24	87
Туркестанская область	506	446	599	153	93
Кызылординская область	661	630	698	68	37
Западно-Казахстанская область	1 179	1 240	1 294	55	115
Актюбинская область	2 367	2 277	2 391	114	24
Костанайская область	824	885	947	62	123
Мангистауская область	2 754	2 946	2 706	-241	-48
Атырауская область	1 037	853	1 290	437	253
Восточно-Казахстанская область	22	23	27	4	5
Алматинская область	129	108	171	62	42
г.Алматы	1 382	1 284	1 421	137	39
г.Нур-Султан	4	9	58	49	54
Карагандинская область		29	0,1	-28,9	0,1

В целом по реализации газа по сравнению с планом имеется перевыполнение на 1 127 млн.м3, в том числе: увеличение наблюдается в Атырауской области 437 млн.м3, за счет роста потребления промышленных предприятий на 214 млн.м3 (ТОО «Karabatan Utility Solution»), СНиП АО «ИЦА» 146 млн.м3, а также населения на 72 млн.м3.

По Туркестанской области рост реализации составил 153 млн.м3, в том числе за счет увеличения объемов по населению 128 млн.м3, промышленным и бюджетным организациям 10 млн.м3, ТЭКом 7 млн.м3, КБП 8 млн.м3. Также

увеличилась реализация газа по Актыбинской области на 114 млн.м3, за счет роста потребления промышленных потребителей на 70 млн.м3, населения на 50 млн.м3.

По г.Алматы увеличение реализации составило 137 млн.м3, в том числе рост потребления по ТЭЖам 71 млн.м3 (АО «АлЭС» 31 млн.м3, ТОО «АТКЭ» 37 млн.м3), а также населения 37 млн.м3.

В остальных регионах наблюдается увеличение за счет роста новых бытовых потребителей.

Транспортировка природного газа

За 2021 год АО «КТГА» перевыполнен план распределительной транспортировки газа на 1 230 млн.м3, увеличение по сравнению с фактом 2020 года – 970 млн.м3.

Таблица №2

млн.м3

Наименование	Факт 2020г.	План 2021г.	Факт 2021г.	Отклонение	
				от плана 2021г.	от факта 2020г.
Транспортировка газа	13 046	12 731	12 229	-501	-817
Распределительная транспортировка	10 443	10 183	11 413	1 230	970
Жамбылская область	686	607	716	109	30
Туркестанская область и г.Шымкент	1 110	1070	1251	181	141
Кызылординская область	452	440	515	76	63
Западно-Казахстанская обл	765	778	830	52	65
Актыбинская область	1 363	1363	1531	168	168
Костанайская область	584	605	642	38	58
Мангистауская область	2 898	2890	2925	36	27
Атырауская область	943	886	1187	301	244
Восточно-Казахстанская область	22	23	27	4	5
г.Алматы, Алматинская область	1 616	1486	1731	245	115
г.Нур-Султан	4	9	57	48	53
Карагандинская область		28	0,1	-27,9	0,1
Магистральная транспортировка	2 603	2 547	816	-1 731	-1 787
Мангистауская область	2 603	2 547	816	-1 731	-1 787

Рост объемов распределительной транспортировки по сравнению с запланированными объемами на 2021 год наблюдается во всех регионах, кроме Карагандинской области. Увеличение объемов распределительной транспортировки в целом связано с увеличением объемов реализации газа в регионах.

Не исполнен план магистральной транспортировки газа на 1 731 млн.м3 в связи с тем, что 19.03.2021г. Общество заключил договор №003-09-21Z купли-продажи магистральных газопроводов и сооружений на них, в рамках которого магистральный газопровод «Узень-Ақтау» передан АО «Интергаз Центральная Азия». В этой связи, 15.06.2021г. расторгнут ранее заключенный долгосрочный договор от 31.01.2019 года №0056-1/21-19R с АО «НК «QazaqGaz» на предоставление услуг по транспортировке товарного газа.

6. Газотранспортная система

На сегодняшний день в Республике Казахстан газифицированы 11 областей и города Нур-Султан, Алматы и Шымкент.

В целом Компания эксплуатирует газораспределительные и магистральные сети общей протяженностью **59 786,3 км**, что на **2 647,9 км** больше, чем в 2020 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	59786,29	4560,57	547,77	5589,77	5 414,08	861,27	6361,80	8386,37	3148,67	147,69	2996,87	4262,36	6896,61	10291,50	320,96
Общая протяженность РС	59329,27	4387,92	547,77	5525,60	5 414,08	861,27	6361,80	8386,37	3060,29	147,69	2865,29	4262,36	6896,61	10291,25	320,96
подземных газопроводов	32128,30	2991,14	508,79	4441,35	1 013,68	637,97	3415,88	5269,35	2683,90	137,49	1490,24	925,42	3437,20	4984,53	191,34
Надземных газопроводов	26353,27	1 396,78	38,98	1 084,24	4 400,39	223,30	2 828,81	3 117,02	376,39	10,20	1 375,05	3 336,94	2 827,52	5 208,03	129,62
Газопроводов-вводов	1 421,87				574,17		117,11						631,90	98,69	
г/п высокого дав. (от 0,3 до 1,2 МПа)	12891,92	1271,41	77,09	1583,77	92,53	59,64	1190,74	4649,01	233,41	46,62	643,28	989,49	884,09	1109,84	61,01
из них: подземные СТАЛЬ	3 058,14	602,82	57,07	92,46	62,64	26,14	172,61	873,46	36,92	40,14	567,26	132,00	214,76	179,86	0,00
ПЭ	7 524,00	641,13	19,98	1445,00	29,89	33,47	975,47	2909,36	196,35	2,43	62,16	145,09	174,77	827,89	61,01
надземные	2 309,78	27,46	0,04	46,30	0,00	0,03	42,66	866,19	0,14	4,04	13,86	712,40	494,57	102,09	0,00
г/п среднего дав. (от 0,005 до 0,3 МПа)	15804,10	521,50	51,48	1442,40	798,92	572,96	1989,23	747,40	280,97	12,32	189,97	375,97	3251,16	5551,64	18,21
из них: подземные СТАЛЬ	1 411,44	88,53	1,62	25,36	375,33	0,00	155,10	50,63	0,01	0,00	148,94	64,75	293,63	207,53	0,00
ПЭ	10560,92	383,84	49,30	1214,66	25,98	552,12	1550,32	441,88	258,63	12,32	22,21	141,78	2506,43	3383,38	18,10
надземные	3 831,74	49,13	0,56	202,38	397,61	20,84	283,80	254,89	22,33	0,00	18,82	169,44	451,11	1 960,72	0,11
г/п низкого давления (до 0,005 МПа)	29785,55	2595,01	419,21	2499,43	4 522,63	228,67	3064,73	2989,97	2545,91	88,75	2032,05	2896,90	2129,46	3531,08	241,74
из них: подземные СТАЛЬ	1 701,41	237,59	0,00	49,40	478,96	0,00	30,46	72,61	0,00	0,00	471,00	106,04	188,07	67,29	0,00
ПЭ	7 872,38	1037,25	380,82	1614,47	40,88	26,24	531,92	921,42	2191,99	82,60	218,67	335,76	59,55	318,58	112,23
надземные	20211,75	1320,18	38,38	835,56	4 002,78	202,43	2502,35	1995,94	353,93	6,15	1342,37	2455,10	1881,84	3145,22	129,51
Защищенные газопроводы, в т.ч.:	5 295,54	928,94	58,69	160,21	886,70	31,99	253,70	996,70	130,47	0,00	1 086,12	246,00	234,92	281,12	0,00
высокого давления	3 002,49	602,82	57,07	160,16	50,22	5,85	150,26	873,46	130,46	0,00	547,09	116,00	164,56	144,55	0,00
среднего давления	901,37	88,53	1,62	0,00	357,51	26,14	85,46	50,63	0,01	0,00	138,25	41,00	20,20	92,01	0,00
низкого давления	1 391,69	237,59	0,00	0,05	478,96	0,00	17,99	72,61	0,00	0,00	400,78	89,00	50,16	44,56	0,00
Количество ГРП, ПГБ	1 814	183	14	275	73	22	194	58	61	8	209	154	163	390	10
Количество ШГРП, ШРП	26 682	1 610	46	10 772	1 742	256	1 264	2 750	2 341	31	457	426	1 416	3 524	47
Количество инд. ШП (до 50 м3/час)	162 994	0	0	0	0	15 021	22 766	0	0	0	0	0	53 636	71 571	0
Устройства катодной защиты	2 155	234	60	20	916	13	90	169	18	8	379	79	113	56	0
Кол-во протекторных установок	5 727	716	0	315	0	0	191	821	68	132	2 649	0	495	340	0
Кол-во газифицированных абонентов	2170740	234853	1517	140508	436305	53798	214698	199282	121243	44	187799	168792	213161	193301	5439
из них: квартир	1026717	123034		52622	295330	22 328	68922	82355	49137		141055	90523	94 798	6233	380

Продолжение таблицы №3

Наименование	ИТОГО:	АПФ	АсПФ	АтПФ	АлмПФ	ЖтПФ	ЖПФ	ЗКПФ	КзПФ	КрПФ	КсПФ	МПФ	ШПФ	ТПФ	ВКПФ
частных домов	1144023	111819	1517	87886	140975	31 470	145776	116927	72106	44	46744	78269	118363	187068	5059
Газифицированных предприятий	51610	5510	56	4817	8048	1183	6144	4433	2726	0	2124	3775	7250	5276	268
из них: пром. предприятий	3880	689	2	305	434	107	215	432	185		539	35	638	299	
ком.-быт. предприятий	47625	4810	52	4485	7601	1076	5921	3997	2539		1574	3719	6609	4974	268
ТЭК	105	11	2	27	13		8	4	2		11	21	3	3	
Газовые колодцы	4 826	318	32	0	1 197	225	269	348	0	28	944	423	791	251	0
Магистральные газопроводы	457,02	172,65	0,00	64,17	0,00	0,00	0,00	0,00	88,38		131,58	0,00	0,00	0,25	0,00
Количество АГРС	24	6		9			1		6		1	0		1	
Кол-во Кран узлов/ Запорная арматура	35	20							9		6	0			
Узел редуцирования газа	5	-							5			-			
Количество Катодных станций	49	29							15		5	0			

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	АстПФ	КарПФ	Всего
Пром.предпр.	228	154	58	55	184	970	381	66	438	0,05	49	136	0,3	0,1	2 719
Пром.предпр. для КПП	0,4	7		0,04	0,04	0,3	0,02		0,6		0,3				9
Бюдж.орг-н	20	16	33	20	51	45	7	19	37	3	21	12			285
ТЭК	716	360	9	348	629	603	356	2 037	30			637	54		5 781
Население	429	426	464	243	373	508	181	476	403	20	90	546	3	0,01	4 161
Ком.быт	37	55	35	31	38	52	19	55	38	3	10	90	0,1		463
СНиП ИЦА	65	114		0,5	19	214	3	53	342	0,03			1		812

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



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 2021 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.

Продолжено полномасштабное распространение «умных» счетчиков среди потребителей, позволивших обеспечить автоматизированный сбор и оперативную передачу данных по учету потребления газа.

На текущий момент, в информационной системе «eQural», предназначенной для сбора данных показаний с приборов учета, зарегистрировано более 59 000 газовых счетчиков. Из них 56 783 штук установлено в городе Шымкент, 2 005 штук установлено в городе Нур-Султан и 919 штук в городе Талдыкорган.

В 2022 году планируется прирост «умных» счетчиков по городу Шымкент до 75 000, по городу Нур-Султан до 9 000, по городу Талдыкорган до 3,7 тысяч штук. Также добавятся приборы учета по Карагандинской области и составят порядка 3 500 штук.

Для качественного повышения уровня эксплуатации газопроводов в рамках инвестиционной программы 2021 года приобретена и внедрена отраслевое информационно-технологическое решение в целях формирования полноценной аналитической геоинформационной системы, охватывающей магистральные газопроводы и газораспределительные сети (включая, строящиеся и перспективные), потребителей газа (информация о пользователях и приборах учета) и т.д. 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 компаний АО «КазТрансГаз Аймак».

В этой связи, приобретена аналитическая геоинформационная система «Inspire analytical GIS» (далее - АГИС). Данная 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.

АГИС - это система организации хранения, визуализации, обработки, анализа цифровых пространственных данных (далее - ЦПД) об объектах газотранспортной системы, представления их пространственного положения и информации об их технических и эксплуатационных параметрах.

Также проведены работы по графической визуализации пространственных данных, внесению информации по объектам газотранспортной системы и наполнению базы данных АГИС атрибутивной информацией.

В рамках инвестиционной программы в конце 2021 года была проведена оцифровка распределительных сетей в Костанайской, Жамбылской, Мангистауской, Актюбинской областях. Работы по оцифровке газораспределительных сетей по Алматинской области планируются в 2022 году, в остальных филиалах - до 2024 года.

9. Ключевые события за 2021 год

Газификация и развитие

- Прирост по газификации в 2021 году составил:
 - по населению – 99 942 абонентов (287 847 жителей);
 - по коммунально- бытовым предприятиям – 2 522 потребителей;
 - по промышленным – 66 потребителей.
- В ноябре 2021 года подключили к газоснабжению первых потребителей Карагандиской области;
- В рамках работ по реализации проекта «Цифровой учет газа» выполнены монтажные работы по замене приборов учета в городе Шымкент. За 2021 год установлено 56 142 счётчиков, работающих по технологии передачи данных NB-I-OT. Всего до конца 2022 года планируется заменить 18 858 счетчиков;
- В 2021 году для Алматинского и Атырауского производственных филиалов АО «КазТрансГаз Аймак» на период 2022-2026 г.г. были утверждены тарифы на транспортировку товарного газа с учетом утвержденных уполномоченными органами инвестиционных программ.

Финансирование проектов

- Подтвержден кредитный рейтинг Общества международным агентством Fitch Ratings на уровне «BBB-», прогноз «Стабильный».
- Привлечения нового финансирования в 2021 году не было.

Цифровизация производства

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

Судебные решения

В 2021 году были вынесены 4 постановления Верховного Суда в пользу Общества и доказана правомерность взимания денежных средств за услуги подключения, пуска газа и опломбировки приборов учета газа:

- Постановлением Судебной коллегии по гражданским делам Верховного Суда Республики Казахстан от 02 марта 2021 года, дело № 6001-21-00-3гп/23;
- Постановлением Судебной коллегии по гражданским делам Верховного Суда Республики Казахстан от 10 марта 2021 года, дело № 6001-21-00-3гп-67;
- Постановлением Судебной коллегии по гражданским делам Верховного Суда Республики Казахстан от 28 сентября 2021 года, дело № 6001-21-00-3гп/387;
- Постановлением Судебной коллегии по гражданским делам Верховного Суда Республики Казахстан от 05 октября 2021 года, дело № 6001-21-00-3гп/382 достоверно установлено, что услуга подключения потребителей к системам газоснабжения не является регулируемой услугой, и, соответственно, на нее не распространяется нормы Закона «О естественных монополиях».

10. Основные результаты финансово-хозяйственной деятельности

Информация по результатам финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2021 год приведена в Таблице №5:

Таблице №5

млн.тенге

Наименование	Факт 2020г.	План 2021г.	Факт 2021г.	Отклонение	
				от плана	от факта
Доходы, всего	245 738	251 027	286 499	35 472	40 761
Доходы от реализации и оказания услуг	233 670	245 571	267 760	22 189	34 090
Финансовые доходы	4 313	1 307	5 102	3 796	789
Доходы от неосновной деятельности	7 756	4 150	13 637	9 487	5 882
Расходы, всего	220 857	238 433	252 247	13 813	31 390
Себестоимость	215 081	231 733	245 915	14 182	30 834
Общие и административные расходы	5 776	6 700	6 331	-369	555
Валовая прибыль	18 589	13 837	21 844	8 007	3 255
Операционная прибыль	12 813	7 137	15 513	8 376	2 700
Расходы на финансирование	7 659	7 662	7 439	-223	-220
Расходы по неосновной деятельности	9 508	4 123	11 698	7 575	2 190
Доход до налогообложения	7 714	809	15 116	14 307	7 402
КПН	3 606	162	4 631	4 469	1 025
Итоговая прибыль/убыток	4 108	647	10 485	9 838	6 377

Доходы за 12 месяцев 2021 года против плана увеличились на 35 472 млн. тенге и составили 286 499 млн. тенге, в том числе:

- доходы от реализации и оказания услуг составили 267 760 млн. тенге, увеличение к плану на 22 189 млн. тенге, за счет перевыполнения производственных показателей и отражения доходов от сервисной деятельности согласно МСФО 15. Против соответствующего периода прошлого года увеличение на 34 090 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 5 102 млн. тенге, увеличение к плану 3 796 млн. тенге, за счет роста объемов временно свободных денежных средств. Против соответствующего периода прошлого года увеличение составляет 789 млн. тенге по аналогичной причине.

- доходы от неосновной деятельности составили 13 637 млн. тенге, что выше запланированного уровня доходов на 9 487 млн. тенге, за счет реализации магистрального газопровода «Узень – Актау» согласно постановления Правительства РК от 09 марта 2021 года №127 и полученного дохода от начисленных штрафов, пени, неустоек за нарушение условий договоров. Против соответствующего периода прошлого года увеличение доходов на 5 882 млн. тенге по аналогичной причине.

В целом по расходам по факту за 12 месяцев 2021 года против плана имеется перерасход на 13 814 млн. тенге, в том числе по себестоимости реализованной продукции и оказанных услуг увеличение на 14 182 млн. тенге в связи с перевыполнением производственных показателей. По административным расходам против плана снижение на 367 млн. тенге. В сравнении с прошлым годом, в целом по расходам увеличение на 31 391 млн. тенге, в том числе по себестоимости реализованной продукции и оказанных услуг увеличение на 30 834 млн. тенге в связи с перевыполнением производственных показателей, по административным расходам увеличение на 555 млн тенге, в основном за счет созданного резерва по штрафам и неустойкам (885 млн.тенге).

Увеличение итоговой прибыли на 9 838 млн. тенге обусловлено:

- увеличением валовой прибыли на сумму 9 334 млн. тенге, за счет перевыполнения производственных показателей в целом по Обществу на 1 127 млн.мЗ;

- снижением расходов по ОАР на 369 млн. тенге;

- увеличением дохода по вознаграждениям по текущим и сберегательным счетам в размере 3 796 млн. тенге;

- снижением финансовых расходов в размере 223 млн. тенге;

- получением положительного сальдо по неосновной деятельности в размере 1 912 млн. тенге за счет реализации магистрального газопровода «Узень – Актау» и полученного дохода от начисленных штрафов, пени, неустоек за нарушение условий договоров.

При этом имеется:

- увеличение расходов по себестоимости реализованной продукции и оказанных услуг на 1 327 млн. тенге в связи с отражением расходов по сервисной деятельности согласно МСФО 15;

- увеличение по налогам в связи с возникшим КПН на сумму 4 469 млн. тенге.

Относительно аналогичного периода прошлого года увеличение итоговой прибыли на 6 377 млн. тенге обусловлено:

- увеличение валовой прибыли на 9 699 млн. тенге за счет увеличения объемов реализации газа в целом по Обществу на 976 млн.мЗ;

- увеличением дохода по вознаграждениям по текущим и сберегательным счетам в размере 789 млн. тенге;
- снижением финансовых расходов на 223 млн. тенге;
- получением положительного сальдо по неосновной деятельности в размере 3 692 млн. тенге за счет реализации магистрального газопровода «Узень – Актау».

При этом имеется:

- увеличение расходов по себестоимости реализованной продукции и оказанных услуг на 6 444 млн. тенге, в связи с увеличением объемов по производственной программе и отражением расходов по сервисной деятельности согласно МСФО 15;

- увеличение расходов по ОАР на сумму 555 млн. тенге за счет созданного резерва по штрафам и неустойкам (885 млн. тенге);

- увеличение расходов по налогам в связи с возникшим КПН на сумму 1 025 млн. тенге.

Расходы

Производственные расходы и себестоимость за 2020 год составили 215 081 млн. тенге. Расшифровка статей расходов отражена в Таблице №6.

Таблица №6

млн.тенге

Наименование	Факт 2020г.	План 2021г.	Факт 2021г.	Отклонение	
				от плана	от факта
Затраты, относящиеся на себестоимость	215 080,85	231 733,40	245 915,25	14 181,86	30 834,41
Сырье, материалы и полуфабрикаты	172 980,07	184 867,16	197 363,50	12 496,34	24 383,44
Износ и амортизация (Себестоимость)	9 916,30	10 977,28	9 676,39	-1 300,89	-239,91
Соцвыплаты, не в ФОТ (включая налоги и отчисления НПФ)	187,02	160,16	198,58	38,41	11,55
Подготовка кадров и повыш. квалификации производств. персонала	5,47	20,12	15,52	-4,60	10,05
Спецодежда	0,84	0,95	0,44	-0,50	-0,39
Командировочные расходы	53,36	67,37	156,61	89,23	103,25
Расходы по созданию резервов	246,45	0,00	303,24	303,24	56,79
Расходы по налогам и другим отчислениям в бюджет	4 104,78	4 345,98	3 981,76	-364,22	-123,02
Расходы по охране окружающей среды	0,90	12,95	0,63	-12,31	-0,26
Социальные отчисления в Государ. фонд социал. страхования	77,86	113,99	111,07	-2,92	33,20
Прочие расходы в составе себестоимости	11,75	21,61	2 928,16	2 906,56	2 916,41
Топливо, ГСМ	0,12	0,00	0,09	0,09	-0,04
Энергия (тепло-, электроэнергия)	7,45	1,20	7,33	6,13	-0,12
Расходы на содер-е и обслуж-е зданий (вкл. коммун. расходы)	103,28	115,02	180,68	65,66	77,40
Расходы на содержание, ремонт и обслуж-е др. основ. средств	331,32	362,68	413,16	50,48	81,84
Затраты по обеспечению выполнения СанПиН, охране труда и ТБ	71,19	67,64	30,67	-36,98	-40,52
Работы и услуги производственного характера	16 085,34	17 345,90	18 027,70	681,81	1 942,37
Технологические потери	5 419,81	5 686,55	6 318,34	631,79	898,54
Транспортные расходы (не включая авиауслуги)	285,81	265,84	222,43	-43,41	-63,38
Расходы по аренде основных средств и НМА	495,53	768,67	648,51	-120,16	152,99
Расходы на охрану (вневедомственная и пожарная)	326,54	352,12	294,17	-57,95	-32,36
Консультационно-информац услуги, техконтроль, экспертиза	14,06	0,00	6,65	6,65	-7,41
Лицензии, разрешения, прочие сборы и т.д.				0,00	0,00

Продолжение Таблицы №6

млн.тенге

Наименование	Факт 2020г.	План 2021г.	Факт 2021г.	Отклонение	
				от плана	от факта
Страхование	12,14	18,96	13,99	-4,97	1,85
Услуги связи	140,31	277,58	203,44	-74,14	63,13
Отчисления в обязательный фонд медицинского страхования	60,40	80,22	60,66	-19,56	0,27
Обязательные пенсионные взносы работодателя-5% с 2018 г.	0,72	0,00	0,78	0,78	0,06
Расходы по оплате труда	4 142,04	5 803,45	4 750,74	-1 052,71	608,70

В целом перерасход по себестоимости относительно плана на 14 182,86 млн. тенге, за отчетный период себестоимость составила 245 915,25 млн. тенге. В сравнении с фактом за аналогичный период 2020 года увеличение составило 30 834,41 млн. тенге. Отклонения по статьям затрат сложились по следующим причинам:

- по расходам на сырье, материалы и полуфабрикаты перерасход относительно плана на 12 496,34 млн. тенге, в связи с перевыполнением плановых показателей производственной программы. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года увеличение на 24 383,43 млн. тенге, в связи с увеличением объемов реализованного газа;

- по статье износ и амортизация экономия составила 1 300,89 млн. тенге в связи с изменениями графика ввода объектов в эксплуатацию по Инвестиционной программе. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года снижение на 239,91 млн. тенге по аналогичной причине;

- соц.выплаты не входящие в ФОТ – увеличение относительно плана на 38,41 млн. тенге. В сравнении с соответствующим периодом прошлого года увеличение на 11,55 млн. тенге;

- подготовка кадров и повышение квалификации производственного персонала – экономия относительно плана на 4,6 млн. тенге. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года увеличение на 10,05 млн. тенге;

- спецодежда – экономия относительно плана на 0,5 млн. тенге.

- командировочные расходы – перерасход относительно плана на 89,23 млн. тенге, в связи с проведением инвентаризации бытовых потребителей г. Шымкент и Туркестанской области. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года увеличение на 103,25 млн. тенге по аналогичной причине;

- расходы по созданию резерва сложились на уровне – 303,24 млн. тенге, за счет созданного резерва по отпускам работников.

- по налогам и другим отчислениям в бюджет – экономия относительно плана на 364,22 млн. тенге, за счет налога на имущество в связи с вводом в эксплуатацию части объектов по Инвестиционным программам в более поздние сроки. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года снижение на 123,02 млн. тенге по аналогичной причине;

- расходы по охране окружающей среды – экономия относительно плана на 12,31 млн. тенге, в связи с фактическим отражением расходов по инвентаризации парниковых газов по статье «затраты по обеспечению выполнения СанПиН, охране труда и ТБ». В сравнении с аналогичным периодом прошлого года снижение на 0,26 млн. тенге;

- социальные отчисления в Государственный фонд социального страхования – экономия относительно плана на 2,92 млн. тенге, в соответствии с расходами по оплате труда и материальной помощи. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года увеличение на 33,20 млн. тенге. Увеличение связано с тем, что в январе 2021 года были сторнированы суммы по резервам за 2020 год (резерв 4 кв. и годовой премии за 2020 год);

- прочие расходы в составе себестоимости – перерасход относительно плана на 2 906,56 млн. тенге по факту отражены расходы по сервисной деятельности (рекласс – запланировано по статье «Прочие расходы от неосновной деятельности»). В сравнении с соответствующим периодом прошлого года увеличение на 2 916,41 млн. тенге по аналогичной причине;

- энергия – перерасход относительно плана на 6,13 млн. тенге, в связи с отражением фактических расходов по электроэнергии 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 0,12 млн. тенге;

- расходы на содержание и обслуживание зданий – перерасход относительно плана на 65,66 млн. тенге в связи с погодными условиями. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года увеличение на 77,4 млн. тенге, в связи с ростом тарифов поставщиков услуг;

- расходы на содержание, ремонт и обслуживание других ОС – перерасход относительно плана на 50,48 млн. тенге, в связи с увеличением расходов по текущему ремонту газопроводов в соответствии тарифным сметам. В сравнении с соответствующим периодом прошлого года увеличение на 81,84 млн. тенге в связи с ростом стоимости оказываемых услуг;

- затраты по обеспечению выполнения СанПиН, охране труда и ТБ – экономия относительно плана на 36,98 млн. тенге, в связи с экономией по итогам заключенных договоров. В сравнении с соответствующим периодом прошлого года снижение на 40,52 млн. тенге по аналогичной причине;

- работы и услуги производственного характера – перерасход относительно плана на 681,81 млн. тенге, в связи с увеличением расходов по эксплуатации газопроводов в соответствии тарифными сметами и ростом протяженности газопроводов на 2 675 км (+5%). В сравнении с аналогичным периодом прошлого года увеличение на 1 942,37 млн. тенге по аналогичной причине;

- технологические потери – перерасход относительно плана на 631,79 млн. тенге в связи с увеличением объемов транспортировки товарного газа. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года увеличение на 898,54 млн. тенге за, счет увеличения объемов транспортировки товарного газа;

- расходы по аренде основных средств и НМА – экономия относительно плана на 120,16 млн. тенге, в связи с экономией по итогам заключенных договоров. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года увеличение на 152,99 млн. тенге, в связи с ростом тарифов на аренду автотранспортных средств;

- расходы на охрану – экономия на 57,95 млн. тенге, по результатам проведения тендерных процедур. В сравнении с соответствующим периодом прошлого года снижение на 32,36 млн. тенге по аналогичной причине;

- Консультационно-информационные услуги, технический контроль, экспертиза – перерасход относительно плана на 6,65 млн. тенге, по факту отражены экспертное обследование электрооборудования, проведение производственного экологического контроля (рекласс – запланировано по статье «Услуги сторонних организации» и «Охрана труда»). В сравнении с аналогичным периодом прошлого года снижение на 7,41 млн. тенге;

- страхование – экономия относительно плана на 4,97 млн. тенге, в связи с экономией по итогам заключенных договоров. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года увеличение на 1,85 млн. тенге.

- услуги связи – экономия относительно плана на 74,14 млн. тенге, в связи с экономией по итогам заключенных договоров. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года увеличение на 63,13 млн. тенге в связи с ростом тарифов поставщиков услуг;

- отчисления в обязательный фонд медицинского страхования – экономия относительно плана на 19,56 млн. тенге, в связи с экономией по ФОТ. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года увеличение на 0,27 млн. тенге;

- расходы по оплате труда – экономия относительно плана на 1 052,71 млн. тенге, связана со сторнированием резервов 2020 года и наличием вакансий. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года увеличение на 608,7 млн. тенге, связано с ростом численности и ежегодной индексацией.

Общие административные расходы за 2021 год составили 6 331,34 млн. тенге. Расшифровка статей расходов представлена в таблице № 7.

Таблица №7

млн.тенге

Наименование	Факт 2020г.	План 2021г.	Факт 2021г.	Отклонение	
				от плана	от факта
Административные расходы	5 776,18	6 700,09	6 331,34	-368,75	555,16
Материалы	32,23	4,52	5,12	0,60	-27,11
Топливо и ГСМ	0,02	0,13	0,07	-0,06	0,05
Расходы на рекламу	59,29	83,06	59,06	-24,00	-0,22
Имиджевая продукция	0,00	6,82	0,00	-6,82	0,00
Износ и амортизация (ОАР)	801,98	1 116,73	763,24	-353,49	-38,74
Обслуживание и содержание ОС и НМА	389,37	831,61	543,64	-287,97	154,28
Расходы на содержание и обслуживание зданий (вкл. коммун. расходы)	31,49	49,59	11,33	-38,27	-20,17
Расходы по обеспечению выполнения СанПиН, охране труда и ТБ	9,94	0,00	0,25	0,25	-9,69
Расходы на соц. сферу	169,66	171,25	169,66	-1,59	0,00
Расходы на проведение праздн., культ-масс. и спорт. мероприятий				0,00	0,00
Расходы по аренде основных средств и НМА	228,14	247,22	235,56	-11,67	7,42
Расходы на охрану (вневедомственная и пожарная)	15,57	11,19	10,56	-0,63	-5,01
Консультационные, аудиторские и информационные услуги	131,88	192,47	198,59	6,12	66,71
Банковские услуги	55,01	87,22	129,60	42,38	74,59
Судебные и нотариальные издержки	80,99	58,45	49,63	-8,82	-31,36
Расходы на страхование	5,87	5,96	6,03	0,07	0,16
Услуги связи	50,97	75,24	67,57	-7,67	16,60
Отчисления в обязательный фонд медицинского страхования	14,17	20,39	8,31	-12,08	-5,86

Продолжение Таблицы №7

млн.тенге

Наименование	Факт 2020г.	План 2021г.	Факт 2021г.	Отклонение	
				от плана	от факта
Штрафы, пени и неустойки за нарушение условий договоров	0,43	0,00	0,06	0,06	-0,37
Канцелярские и типографские расходы	11,70	18,80	26,02	7,22	14,32
Прочие услуги сторонних организаций	382,82	445,44	645,45	200,01	262,63
Расходы по оплате труда АУП в составе ОАР	2 027,18	2 735,33	1 692,81	-1 042,52	-334,37
Соцвыплаты, не входящ.в ФОТ (вкл.налоги и отчис-я НПФ)	77,47	101,81	100,00	-1,81	22,53
Подготовка кадров и повышение квалификации АУП	25,86	43,03	30,38	-12,65	4,52
Командировочные расходы	31,02	61,98	36,13	-25,85	5,10
Налоги и другие обязательные платежи в бюджет	321,14	178,68	274,68	96,00	-46,47
Лицензии, разрешения, прочие сборы и т.д.	72,44	79,72	51,68	-28,04	-20,76
Социальные отчисления в Государ.фонд социального страхования	10,61	27,64	32,42	4,78	21,81
Штрафы и пени по налогам				0,00	0,00
Прочие расходы ОАР	738,94	45,81	1 183,51	1 137,69	444,57

По административным расходам в отчетном периоде сложилась экономия относительно плана на 368,75 млн. тенге. В сравнении с аналогичным периодом 2020 года произошло увеличение расходов на 555,16 млн. тенге. Отклонение по статьям затрат сложились по следующим причинам:

- материалы – перерасход относительно плана на 0,6 млн. тенге, в связи со списанием материалов в соответствии с производственной необходимостью. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года снижение на 27,11 млн. тенге. В прошлом году были списаны полиэтиленовые трубы по результатам экспертизы признанные непригодными к использованию;

- расходы на рекламу – экономия относительно плана на 24 млн. тенге, в связи с экономией по итогам заключенных договоров. В сравнении с соответствующим периодом прошлого года снижение на 0,22 млн. тенге;

- имиджевая продукция – экономия относительно плана на 6,82 млн. тенге, за счет оптимизации расходов;

- износ и амортизация – экономия относительно плана на 353,49 млн. тенге, в связи с поздним заключением договоров на поставку ОС и оптимизацией затрат по аренде офиса ЦА (уменьшение арендуемой площади). В сравнении с соответствующим периодом прошлого года снижение на 38,74 млн. тенге, в связи с оптимизацией затрат по аренде офиса ЦА (уменьшение арендуемой площади);

- обслуживание и содержание ОС и НМА – экономия относительно плана на 287,97 млн. тенге. Согласно протокола №1-32-5 от 23.09.21 г. Комитета по планированию КТГ, расходы по аренде системы видеоконференцсвязи и компьютерной техники на сумму 177 млн. тенге перераспределены с КТГА в КТГ. В сравнении с соответствующим периодом прошлого года увеличение на 154,28 млн. тенге, в связи с ростом кол-ва ПО в рамках цифровизации производства (лицензия Майкрософт (Кумколь));

- расходы на содержание и обслуживание зданий (вкл.комм.расходы) – экономия относительно плана на 38,27 млн. тенге, по факту потребления коммунальных услуг. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года снижение на 20,17 млн. тенге;

- расходы по аренде основных средств и НМА – экономия относительно плана на 11,67 млн. тенге, в связи с экономией по итогам заключенных договоров. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года увеличение на 7,42 млн. тенге, в связи с ростом тарифов на аренду автотранспортных средств;

- расходы на охрану – экономия относительно плана на 0,63 млн. тенге, в связи с экономией по итогам заключенных договоров. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года снижение на 5 млн. тенге, за счет оптимизации расходов по ЦА;

- консультационные, аудиторские и информационные услуги – перерасход относительно плана на 6,12 млн. тенге, в связи с увеличением расходов на услуги адвоката для участия в судебных процессах, защиты интересов от имени Общества. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года увеличение на 66,71 млн. тенге, за счет увеличения расходов по услугам адвоката и консультационно – методических услуг по совершенствованию ИСМ (в прошлом расходы по ИСМ были оптимизированы);

- услуги банка – перерасход относительно плана на 42,38 млн. тенге за счет комиссии БВУ – партнеров АО «Алсеко» - оператора, осуществляющего обслуживание населения г.Алматы и Алматинской области, в услуги которого включен сбор денежных средств от населения. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года увеличение на 74,59 млн. тенге по аналогичной причине;

- судебные и нотариальные издержки – экономия относительно плана на 8,82 млн. тенге в связи с экономией по итогам заключенных договоров. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года снижение на 31,36 млн. тенге по аналогичной причине;

- расходы на страхование – перерасход относительно плана на 0,07 млн. тенге, для исполнения тарифной сметы Атырауского производственного филиала всю сумму страхования ГПО работодателя отразили в ОАР. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года снижение на 0,16 млн. тенге по аналогичной причине;

- услуги связи – экономия относительно плана на 7,67 млн. тенге, в связи с экономией по итогам заключенных договоров. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года увеличение на 16,60 млн. тенге, в связи с ростом стоимости услуг;

- отчисления в обязательный фонд медицинского страхования – экономия относительно плана на 12,08 млн. тенге, в связи с экономией по ФОТ. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года снижение на 5,86 млн. тенге по аналогичной причине;

- канцелярские и типографские расходы – перерасход относительно плана на 7,22 млн. тенге. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года увеличение на 14,32 млн. тенге;

- прочие услуги сторонних организаций – перерасход относительно плана на 200,01 млн. тенге, за счет увеличения комиссионных сборов по платежам за газ (по поступлению денежных средств за газ увеличение к плану на 35 364 млн. тенге). В сравнении с аналогичным периодом прошлого года увеличение на 262,63 млн. тенге по аналогичной причине;

- расходы по оплате труда АУП в составе ОАР – экономия относительно плана на 1 042,52 млн. тенге, связана со сторнированием резервов 2020 года и наличием вакансий. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года снижение на 334,37 млн. тенге по аналогичной причине;

- соц.выплаты, не входящие в ФОТ – экономия относительно плана на 1,81 млн. тенге. В сравнении с соответствующим периодом прошлого года увеличение на 22,53 млн. тенге;

- подготовка кадров и повышение квалификации АУП – экономия относительно плана на 12,65 млн. тенге, за счет оптимизации расходов. В сравнении с соответствующим периодом прошлого года увеличение на 4,52 млн. тенге. В 2020 году в связи с введением чрезвычайного положения обучение сотрудников были сокращены;

- командировочные расходы – экономия относительно плана на 25,85 млн. тенге, в связи со снижением количества командировок относительно плана. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года увеличение на 5,10 млн. тенге, в связи с увеличением размера МРП;

- налоги и другие обязательные платежи в бюджет – перерасход относительно плана на 96 млн. тенге, за счет штрафов за административное правонарушение. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года снижение на 46,47 млн. тенге по аналогичной причине;

- лицензии, разрешения, прочие сборы и т.д. – экономия относительно плана на 28,04 млн. тенге, в связи с неисполнением договорных обязательств поставщика. Также, в течение года была неустойчивая ситуация с COVID-19 по г.Алматы, вводились некоторые ограничения в работе предприятий, данная ситуация срывала сроки исполнения работ по полевым работам, сверки с Государственным земельным кадастром (АИС ГЗК), утверждение землеустроительных проектов для дальнейшей подачи на постановление. Ввиду большого объема работ в уполномоченных органах отработка объектов Алматинского ПФ затянулась на более длительный срок. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года снижение на 20,76 млн. тенге по аналогичной причине;

- социальные отчисления в Государственный фонд социального страхования – перерасход относительно плана на 4,78 млн. тенге. Увеличение связано с тем, что в январе этого года были сторнированы суммы по резервам за 2020 год (резерв 4 кв. и годовой премии за 2020 год);

- прочие расходы ОАР – увеличение относительно плана на 1 137,69 млн. тенге, в основном за счет созданного резерва по сомнительным долгам (135 млн. тенге) и резерва по штрафам и неустойкам (885 млн.тенге). По итогам проверки Общества со стороны КРЕМ г.Нур-Султан вынесено предписание №6 от 06.08.2021 года об исполнении обязательств предусмотренных ПК РК - о прекращении нарушения требований пп бстатья 124-8 ПК РК, путем возврата необоснованно полученного дохода в размере 885,06 млн.тенге напрямую потребителям либо путем снижения уровня предельной цены. В сравнении с соответствующим периодом прошлого года снижение на 444,57 млн. тенге. по аналогичной причине.

Финансовые расходы за 2020 год составили 7 439,09 млн.тенге.

Таблица №8

млн.тенге

Наименование	Факт 2020г.	План 2021г.	Факт 2021г.	Отклонение	
				от плана	от факта
Финансовые расходы	7 659,30	7 661,77	7 439,09	-222,69	-220,21
Расходы по процентам	7 235,06	7 661,77	7 251,87	-409,91	16,81
Прочие финансовые расходы	424,24	0,00	187,22	187,22	-237,02

Расходы на финансирование против плана снизились на 222,69 млн. тенге. Снижение суммы вознаграждения связано с снижением ставки ЕБРР до 8,32 в первом полугодии текущего года.

Прочие расходы за 2021 год составили 11 698,01 млн.тенге.

Таблица №9

млн.тенге

Наименование	Факт 2020г.	План 2021г.	Факт 2021г.	Отклонение	
				от плана	от факта
Прочие расходы	9 508,26	4 123,11	11 698,01	7 574,90	2 189,75
Расходы от выбытия активов	16,13	0,00	9 875,35	9 875,35	9 859,22
Расходы по курсовой разнице	7 119,07	0,00	1 812,46	1 812,46	-5 306,61
Прочие расходы от неосновной деятельности	2 373,06	4 123,11	10,19	-4 112,92	-2 362,87

Увеличение расходов по неосновной деятельности против плана составило 7 574,9 млн. тенге за счет реализации магистрального газопровода «Узень – Актау» согласно постановления Правительства РК от 09 марта 2021 года №127.

Инвестиционная деятельность

За 2021 год освоение инвестиционных проектов составило 9 756 млн.тенге при плане 3 664 млн. тенге.

Таблица №10

млн.тенге

Наименование	Факт 2020г.	План 2021г.	Факт 2021г.	Отклонение	
				от плана	от факта
Всего капитальных вложений	11 916	5 554	15 784	10 230	3 868
Капитальные вложения в новые производственные проекты	3 372	3 664	9 756	6 092	6 384
Газификация населенных пунктов Костанайской области		0	1 478	1 478	1 478
Газификация г.Алматы и Алматинской области	122	1 219	2 622	1 403	2 500
Строительство газораспределительных сетей 1 и 2 пусковых комплексов 2-й очереди в г. Нур-Султан		2 445	5 482	3 037	5 482
«Строительство подводного газопровода высокого давления и газораспределительных сетей в п. Саймасай, Кайнар, Енбекшиказахского района Алматинской области», 1 ПК; 2 ПК»			97	97	97
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	77	77
Строительство подводного газопровода 5 населенных пунктов (Масанчи, Каракемер, Сортобе, Булар батыр, Аухатты) Кордайского района Жамбылской области	3 250			0	-3 250
Капитальные вложения в целях поддержания текущего уровня производства	8 280	1 054	5 377	4 323	-2 903
Капитальные вложения административного характера и в непроизводственную сферу	264	836	651	-185	387

По итогам 12 месяцев 2021 года освоение капитальных вложений составило 15 784 млн. тенге при плане 5 554 млн. тенге, перевыполнение составляет 10 230 млн. тенге.

Газификация 3-х населенных пунктов (г. Житикара, п. Тобол, с. Большая Чураковка) Костанайской области

За отчетный период освоено 1 478 млн. тенге. Проект запланирован на 2021 год согласно протоколу Совету Директоров (решение СД АО «КазТрансГаз Аймак» от 25.12.2020 г. №16 п.3). Работы завершены, уложено 52,4 км, установлено 3 ПГБ.

Газификация г.Алматы и Алматинской области

За отчетный период освоено 2 622 млн. тенге.

Выполнены СМР на всех 33 объектах общей протяженностью- 23 684 п.м.

Реконструировано ГП общей протяженностью- 12 167 п.м.

Выполнены СМР по объекту ГРП «Гульдер» общей протяженностью - 1 302 п.м., установлен ПГБ.

Строительство газораспределительных сетей 1 и 2 пусковых комплексов 2-й очереди в г. Нур-Султан

За отчетный период освоено 5 482 млн. тенге. Корректировка инвестиционного проекта (с учетом удорожания проекта) утверждена протоколом Советом Директоров АО «КазТрансГаз Аймак» от 01.11.2021г. № 14.

Выполнены СМР по 1 ПК и 2 ПК – 100%. Построены газопроводы высокого, среднего и низкого давления общей протяженностью - 100,581 км, из них ПЭ - 65,508 км, сталь - 35,073 км. Установлены 5 ГРПБ, 5 ГРПШ. Акт приемки в эксплуатацию от 26.11.2021г.

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

За отчетный период освоено 97 млн. тенге.

Проект запланирован на 2021 год решением Советом Директоров АО «КазТрансГаз Аймак» (протокол от 01.10.2021 г. №12 п.1). Заключены договоры на СМР, авторский и технадзор. Получены разрешения ГАСК на проведение СМР. Выполняется разбивка трассы газопровода, всего построено – 13.1 км (1 ПК – 9.2км., 2 ПК – 3.9 км.). из них частично закрыт СМР на 1 ПК (подземный газопровод среднего давления - 1.45 км).

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»

За отчетный период освоено 77 млн. тенге. Госэкспертиза ПСД от 20.08.2021 г., завершение СМР планируется в 2022 г.

По капитальным вложениям в целях поддержания текущего уровня производства перевыполнение плана на 4 323 млн. тенге, в связи с переносом работ на 2022 год.

По капитальным вложениям административного характера невыполнение против плана на 185 млн. тенге, в связи с поздним проведением тендерных процедур.

Финансовые коэффициенты и КПД

Ключевые показатели деятельности Компании отражены в Таблице №11.

Таблица №11

№	Показатель	Ед.изм	Факт 2020г	Факт 2021г	Откл
I	Финансовые КПД				
	EVA	млн.тенге	- 14 502	- 11 963	2 540
	ROACE (рентабельность среднего используемого капитала)	%	5,48%	9,81%	4,33%
	ЕВITDA	млн.тенге	23 531	25 953	2 422
	ЕВITDA margin	%	10,07%	9,69%	-0,38%
	ROA, рентабельность активов	%	1,14%	2,83%	1,69%
	ROE, рентабельность капитала	%	2,52%	6,41%	3,89%
	Рентабельность основной деятельности	%	1,76%	3,92%	2,16%
	Удельная себестоимость транспортировки газа	тенге/тыс.м3	1 378	1 553	175
	Чистая прибыль (NOPAT)	млн.тенге	4 108	10 485	6 377
II	Общие КПД				
	Доход от основной деятельности / среднесписочную численность персонала	тыс.тенге/ чел	226 424	204 397	- 22 028
	Отношение общих и административных расходов к сумме текущих расходов	%	2,09%	2,06%	-0,03%
III	КПД заимствования				
	Чистый долг/Чистая капитализация	коэф	0,45	0,45	0,01
	Долг/Собственный капитал	коэф	0,47	0,47	-
	Долг/ЕВITDA	коэф	0,75	- 0,34	- 1,09
	Покрытие процентов(IC)	коэф	1,67	2,09	0,41
	Предельная емкость заимствования	млн.тенге	94 125	103 811	9 686
	Свободная емкость заимствования	млн.тенге	18 218	38 250	20 032

В 2021 году экономическая добавленная стоимость (EVA) равна - 11 963 млн. тенге, что на 2 540 млн. тенге лучше результата за 2020 год. Улучшение связано с ростом операционной прибыли на 2 700 млн. тенге.

Рентабельность среднего используемого капитала (ROACE) увеличилась в сравнении с фактом предыдущего года на 4,33%. Это связано с ростом чистой прибыли на 6 377 млн. тенге.

Общество достигло уровня ЕВITDA в размере 25 953 млн. тенге. Показатель ЕВITDA margin в 2020 году равен 9,69%.

Рост активов за отчетный период по сравнению с прошлым годом составило 11,2 млрд. тенге, капитал увеличился на 0,7 млрд. тенге. При этом чистая прибыль Общества выросла на 6,4 млрд. тенге в сравнении с 2020 годом и установилась на отметке 10,5 млрд. тенге. Показатели рентабельности активов и капитала увеличились по сравнению с 2020 годом на 1,69% и 3,89% соответственно.

По результатам работы Общества за 2021 год удельная себестоимость региональной транспортировки газа составила 1 553 тенге/тыс. м³, что выше себестоимости прошлого года на 175 тенге/тыс. м³.

Рентабельность основной деятельности выросла в сравнении с прошлогодним показателем на 2,16% и составила 3,92%.

Производительность труда на одного сотрудника составила 204,40 млн.тенге/чел., по сравнению с прошлым годом снижение на 22,03 млн.тенге/чел. Снижение производительности труда связано с увеличением численности персонала на 83 ед.

Отношение общих и административных расходов к сумме всех расходов снизилось 0,03%, это связано с ростом расходов на приобретение товарного газа.

Общество достигло плановых показателей рентабельности и положительных результатов экономической добавленной стоимости.

Таблица №12

№	Показатель	Ед.изм	Факт 2020г	Факт 2021г	Откл
	НОРАТ	млн. тенге	4 108	10 485	6 377
	Средний используемый капитал	млн. тенге	186 800	167 542	- 19 257

Рост по итоговой прибыли на 6 377 млн.тг. обусловлено:

- 1) увеличением валовой прибыли на + 9 699 млн.тг, за счет роста производственных показателей;
- 2) увеличением дохода по вознаграждениям по текущим и сберегательным счетам в размере +790 млн.тг;
- 3) получением положительного сальдо по неосновной деятельности в размере + 3 692 млн.тг;
- 4) снижением финансовых расходов в размере 220 млн.тг.

При этом имеется:

- 1) увеличение расходов по себестоимости реализованной продукции и оказанных услуг на сумму + 6 444 млн.тг в связи с отражением расходов по сервисной деятельности в себестоимости услуг согласно МСФО 15;
- 2) увеличение расходов по ОАР на сумму +555 млн.тг за счет созданного резерва по штрафам и неустойкам (885 млн.тенге);
- 3) увеличение по налогам в связи с возникшим КПН на сумму + 1 025 млн. тг.

Снижение среднего используемого капитала главным образом обусловлено снижением основного долга по привлеченным займам в связи с выплатой обязательств согласно графика погашения.

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

Координация работ по соответствующей эксплуатации газораспределительных газопроводов АО ИЦА и состоянию внутридомового газового оборудования заключается в контроле за исполнением договорных обязательств этих компаний путем проведения проверок по графику постоянно действующим ПДПС АО КТГА.

Регулярная отработка различных сценариев возможных ЧС повышает оперативность и слаженность работ при ликвидации аварий. Так в 2021 году проведено 98 пожарно-тактических учений и 785 учебно-тренировочных занятий по ликвидации ЧС, принято участие в 37 Республиканских командно – штабных учениях «Көктем-2021», «Қыс-2021» 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	2 385	99	840	19	17	99 900
2	Атырауский ПФ	1 967	76	710	15	16	70 800
3	Жетысуский ПФ	1 634	43	680	17	17	19 000
4	Костанайский ПФ	2 734	59	920	22	17	62 000
5	Кызылординский ПФ	2 654	69	720	22	21	66 000
6	Жамбылский ПФ	2 814	88	720	28	23	10 000
7	Шымкентский ПФ	3 223	134	900	38	42	133 000
8	Туркестанский ПФ	3 223	108	900	38	42	145 000
9	Западно-Казахстанский ПФ	1 694	73	508	19	15	75 000
10	Мангистауский ПФ	2 260	63	1 070	20	15	77 000
11	Алматинский ПФ	2 796	97	-	34	28	105 000
12	Астанинский ПФ	-	-	-	-	-	900
ИТОГО		27 744	909	7 968	272	253	953 600

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.

- Некорректное показание контрольно-измерительных приборов и автоматики: температура, давление, уровень, расход

Последствия в случае реализации риск-фактора: За нарушение Закона «Об обеспечении единства измерений» предусмотрена административная ответственность в соответствии с Административным кодексом РК. При просрочке поверки применяются нормы расчета в гораздо большем объеме, чем по показаниям прибора учета. Предписания, замечания со стороны уполномоченного органа в сфере технического регулирования.

Мероприятие предупреждающего воздействия: Ежегодное заключение договора на услуги по поверке средств измерений на регулярной основе. Составление графиков поверки средств измерения, контроль за их исполнением.

- Несоблюдение требований промышленной, пожарной безопасности и охраны труда

1) Самовольная переустановка газового оборудования, самовольное подключение газа, хищение газа, нарушение правил и требований эксплуатации систем газоснабжения.

2) Последствия в случае реализации риск-фактора: Определение объемов потерянного газа для принятия мер к возмещению ущерба.

Мероприятия предупреждающего воздействия: Периодический контроль и проверка соблюдения правил и требований эксплуатации систем газоснабжения.

1) Повреждение участков газопроводов и сооружений на них третьими лицами.

Последствия в случае реализации риск-фактора: Нанесение материального ущерба Компании путем временного прерывания процесса транспортировки товарного газа потребителям.

2) Несанкционированный и не предусмотренный расход газа, возникший в следствии инцидента.

Мероприятие предупреждающего воздействия: Своевременный обход газопровода согласно графикам обхода. Надлежащее уведомление граждан контактными номерами для экстренной связи в случае обнаружения запаха или утечек газа.

- 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 действующего 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 2021 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 1 310 человек, что на 27,3% больше аналогичного периода прошлого года. Как и прежде, в структуре Общества преобладает производственный персонал, численность которого составила 1174 человек (90% от общей численности), 136 единиц – административно-управленческий персонал (10%).

В структуре персонала основная доля представлена работниками в возрасте от 30 до 50 лет – 60% от общей численности, работников в возрасте до 30 лет -24%, старше 50 лет- 16%. По гендерному составу – 46,8% - женщин и 53,2% мужчин.

Анализ образовательного уровня работающих в Компании показал, что в структуре 80% работников имеют высшее образование.

Коэффициент текучести кадров в 2021 году сложился на уровне 5,84%, показатели Общества находятся на стабильном уровне.

В рамках единой корпоративной политики по группе компаний АО «НК «QazaqGaz» в 2021 году помимо основной заработной платы произведены следующие выплаты:

- Выплата премии к государственному празднику «Наурыз мейрамы» в размере 5 МРЗП;

- Выплата премии по итогам работы за 1, 2, 3 и 4 кварталы 2021 года в размере не более одного должностного оклада/тарифной ставки;

- Выплата премии к профессиональному празднику «День работников нефтегазового комплекса» в размере 7 МРЗП;

- Выплата премии к национальному празднику День Независимости Республики Казахстан в размере 7 МРЗП;

- Выплата индексации, связанной с уровнем инфляции, в размере 6 % на все выплаты 2021 года, за исключением выплат, установленных в месячных расчетных показателях и минимальных размерах месячной заработной платы 2021 года;

- Выплата премии по итогам работы за 2021 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 2021 года сумма фактического Фонда оплаты труда составила 7 388 млн.тенге, против планового показателя 9 127 млн. тенге, экономия – 1 739 млн. тенге.

Среднемесячная фактическая заработная плата по Обществу за 2021 год составила 490 230 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 2021 год Компанией фактически выплачены средства на следующие виды социальной поддержки:

- | | |
|---|---------------------|
| - на оздоровление при предоставлении оплачиваемого ежегодного трудового отпуска | – 555,373 млн.тенге |
| - при рождении ребенка | – 27,310 млн.тенге |
| - в связи со смертью близких родственников | – 10,488 млн.тенге |
| - при вступлении в брак | – 3,641 млн.тенге |

- к юбилейным датам	-	14,032 млн.тенге
- при выходе на пенсию	-	0,292 млн.тенге
- организация отдыха детей работников	-	0,609 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 2021 году составила 18,430 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. В рамках реализации закупочной категорийной стратегии по категории «Медицинское страхование», которая предусматривает реализацию Стратегии путем проведения конкурентных переговоров на уровне Портфельных компаний АО «ФНБ «Самрук-Қазына» был заключен централизованный договор с АО «ДО НБК «СК «Халык» от 18.02.2020 года, в апреле 2021 года Договор был пролонгирован согласно условиям Договора. на общую сумму 108,336 млн. тенге, количество застрахованных работников 1 148.

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 утвержденной единой системы управления охраной труда (ЕСУОТ) четко отлажена система обеспечения безопасности на производстве путем проведения многоступенчатого производственного контроля, функционированием постоянно действующего производственного совета. За отчетный период, из-за ограничений, связанных с коронавирусной инфекцией было проведено 5 проверок ПДПС, выявлено 14 нарушений, которые были все устранены.

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 2021 году прошли обучение и проверку знаний 694 человека ИТР и 14 человек рабочего персонала, которые в свою очередь полностью обеспечены 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. 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 2021 году в Компании обучилось 1 530 работников (в связи с увеличением численности в производственных филиалах за счет присоединения биллинговой компании (РЦКУ) в Туркестанский и Шымкентский производственные филиалы), в то время как в 2020 году обучилось 522 работников, а в 2019 году – 630 работника. В 2021 году затраты на обучение работников Общества составили 47, 229 млн тенге, по центральному аппарату – 28, 651 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 32 % 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 Общества;

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 2021 года 137 работников Общества были награждены следующими наградами:

Орден Құрмет	4	Почётная грамота АО «KAZENERGY»	3
Орден «Еңбек Даңқы» III степени	1	Благодарственное письмо АО «KAZENERGY»	4
Медаль «Ерен еңбегі үшін»	1	Нагрудной знак АО «Самрук-Қазына»	2
Юбилейная медаль «Қазақстан Республикасының Тәуелсіздігіне 30 жыл»	12	Почётная грамота «Самрук-Қазына»	4
Медаль Министерства Энергетики Республики Казахстан	2	Почётная грамота АО «НК «КазТрансГаз»	14
Нагрудной знак Министерства энергетики Республики Казахстан	4	Почётная грамота АО «КазТрансГаз Аймак»	75
Почётная грамота Министерства Энергетики Республики Казахстан	11		

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 «Qazaq gaz» 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 «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.

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

В 2021 году в отношении Компании государственными органами было осуществлено 46 проверок. Проверки осуществлялись следующими государственными органами:

РГУ «Южное Межрегиональное управление государственной инспекции в нефтегазовом комплексе МЭ РК», РГУ «Департамент Комитета по регулированию естественных монополий МНЭ РК г.Шымкент», Агентство по защите и развитию конкуренции, РГУ «Департамент Комитета по регулированию естественных монополий МНЭ РК по Жамбылской области», Департамент Агентства по защите и развитию конкуренции РК по Западно-Казахстанской области, РГУ «Департамент Комитета по регулированию естественных монополий МНЭ РК по Актюбинской области», Департамент юстиции Актюбинской области, Департамент Комитета по регулированию естественных монополий МНЭ РК по Костанайской области, РГУ Департамент Комитета промышленной безопасности МЧС РК по Атырауской области, Департамент Комитета по регулированию естественных монополий МНЭ РК по Атырауской области, ГУ «Управление по контролю за использованием и охраной земель Кызылординской области», РГУ «Департамент Комитета по регулированию естественных монополий МНЭ РК Кызылординской области», Департамент Комитета по регулированию

естественных монополий МНЭ РК по Мангистауской области, Департамент экологии Мангистауской области, Департамент Комитета по регулированию естественных монополий МНЭ РК по Туркестанской области.

В результате по 16 проверкам нарушений не выявлено, по 2 проверкам – находятся на стадии обжалования, по 28 проверкам на Компанию наложено штрафов на общую сумму 71 384 270 тенге.

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

Наименование	Ед.изм	тонны	
		2020г.	2021г.
Выбросы в атмосферу	тонн	57 070,8	50 859,58
Твердо-бытовые отходы	тонн	689,4	672,7

Выбросы в атмосферу, не превышая лимита незначительно уменьшились по сравнению с 2020 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 2021 год.

24. Водопотребление

В Компании вода используется только на хозяйственно-питьевые нужды в административных офисах. В 2021 году потребление воды составило 10,214 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 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

Потребление энергоресурсов Обществом в 2020 году

Объем потребления природного газа	тыс. м3	тонна усл. топлива (т у.т.)
	2 449	2 827,2
Потребление электроэнергии	МВт·ч	тонна усл. топлива (т у.т.)
	1 976,5	246,9

Таким образом, снижение потребления природного газа для собственных нужд (отопление) за 2021 год составило -21,18%, потребления электроэнергии -2,31%.

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

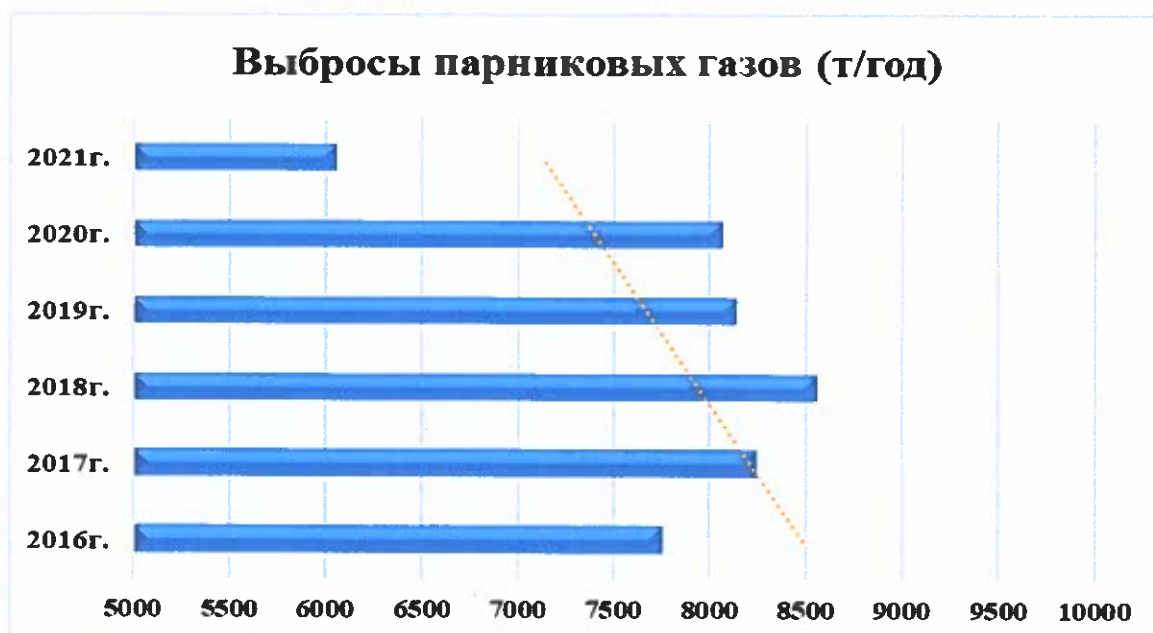
В связи с включением Общества в новый Национальный план Республики Казахстан распределения квот на выбросы парниковых газов на 2021 год, куда вошли три производственных филиала (Алматинский, Мангистауский и Актюбинский производственные филиалы), перед Компанией стоят задачи по снижению выбросов парниковых газов за счет внедрения новых технологий и инноваций. Ежегодно на период действия Национального плана необходимо сокращать выбросы, чего возможно достигнуть 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 была 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 углекислого газа составляет 6 053,83 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	6 053,83	6 053,83	8 518,86	209 070,66	14,33	4 270,27	14 587,02	219 394,76

В целом по Компании в динамике по годам наблюдается тенденция к снижению выбросов парниковых газов по сравнению с 2016 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 по итогам инвентаризации проходят верификацию, мероприятия по снижению выбросов парниковых газов не предусмотрены.

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 «НК «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 "НК "QazaqGaz" от 21 ноября 2007 года № 247 в составе трех человек.

Решением Единственного акционера (Советом директоров АО "НК "QazaqGaz"), 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 "НК "QazaqGaz");

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 "НК "QazaqGaz");

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 "НК "QazaqGaz");

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

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

Сведения о лицах, входящих в состав Совета директоров Общества по состоянию на 31 декабря 2021 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.	Жанұзақ Тайыр Жалғасбекұлы 13.06.1993 г.	<p>АО «КазТрансГаз Аймак» с июня 2015 года по сентябрь 2015 года – менеджер департамента инвестиционной политики; с сентября 2015 года по июнь 2018 года – менеджер, главный менеджер департамента тарифообразования и инвестиционной политики</p> <p>АО "НК "QazaqGaz" с июня 2018 года по декабрь 2018 года – директор департамента корпоративного финансирования и казначейства; с декабря 2018 года по ноябрь 2020 года – Заместитель Генерального директора по экономике и финансам. Член Правления; с ноября 2020 года по март 2022 года – Заместитель Председателя Правления по экономике и финансам.</p> <p>АО «КазТрансГаз Аймак» с ноября 2020 года по апрель 2022 года - Председатель Совета директоров.</p>	нет
2.	Сулейманов Рустам Эдуардович 04.03.1973 г.	<p>АО «КазТрансГаз Аймак» с февраля 2013 года по ноябрь 2014 года – Управляющий директор. Член Правления.</p> <p>АО "НК "QazaqGaz" с ноября 2014 года по февраль 2015 года - Заместитель Генерального директора по развитию. Член Правления; с февраля 2015 года по декабрь 2015 года – Заместитель Генерального директора по маркетингу и коммерции. Член Правления; с декабря 2015 года по ноябрь 2020 года – Генеральный директор. Председатель Правления.</p>	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 (%)
		<p>с ноября 2020 года по март 2022 года - Заместитель Председателя Правления по переработке и маркетингу</p> <p>АО «КазТрансГаз Аймак»</p> <p>с 19 мая 2015 года (13 июня 2016 года переизбран, 24 мая 2019 года вновь переизбран) по ноябрь 2020 года - Председатель Совета директоров.</p> <p>с ноября 2020 года по апрель 2022 года – член Совета директоров</p>	
3.	<p>Касенов Ерлан Бекзатулы 28.10.1982 г.</p>	<p>с июня 2011 года – по март 2017 года – менеджер, главный менеджер департамента гарантирования, департамента риск-менеджмента, член Кредитного комитета – АО «Фонд развития предпринимательства «Даму»;</p> <p>с апреля 2017 года – по май 2021 года – начальник отдела инвестиционной политики, проектный менеджер Управляющей компании ТОО «Qazaq Business Group»;</p> <p>с 04 мая 2021 года по настоящее время – директор департамента инвестиционной политики ТОО «Asia Alliance».</p> <p>АО «КазТрансГаз Аймак»</p> <p>с 22 августа 2019 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 в целях организации и создания в КТГА единообразного управления реальными и потенциальными конфликтами интересов, а также определение требований к поведению работников и должностных лиц, при осуществлении деятельности Общества, а также организации системы управления в области противодействия коррупции и минимизация рисков вовлечения Общества и её работников в коррупционную деятельность при осуществлении деятельности Компании, внедрение антикоррупционных процедур в Обществе на основе применимого антикоррупционного законодательства, проведения комплаенс проверок, решениями Совета директоров Общества утверждены в новой редакции внутренние документы КТГА - Политика по урегулированию конфликта

интересов у работников и должностных лиц Общества и Политика в области противодействия коррупции КТГА.

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:

- имеющее непогашенную или не снятую в установленном законом порядке судимость;

- ранее являвшееся председателем Совета директоров, первым руководителем (председателем Правления), заместителем руководителя, главным бухгалтером другого юридического лица в период не более чем за один год до принятия решения о принудительной ликвидации или принудительном выкупе акций, или консервации другого юридического лица, признанного банкротом в установленном порядке. Указанное требование применяется в течение пяти лет после даты принятия решения о принудительной ликвидации или принудительном выкупе акций, или консервации другого юридического лица, признанного банкротом в установленном порядке.

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 № 11 п.2 от 24 мая 2019 года) один из которых (не менее тридцати процентов от состава Совета директоров) является независимым директором.

В решении Единственного акционера КТГА от 22 августа 2019 года, протокол № 15 о досрочном прекращении полномочий и избрании (назначении) члена Совета директоров, независимого директора Общества указано об избрании (назначении) члена Совета директоров - независимого директора Общества Касенова Е.Б.

Независимый директор Касенов Е.Б. 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 № 11 п.2 от 24 мая 2019 года, и составляет 3 года с 10 июня 2019 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;

- 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 17 заседаний, из них все в очном порядке. Общее количество рассмотренных вопросов составило 38.

Председатель Совета директоров Жанұзақ Т.Ж. и члены Совета директоров Сулейманов Р.Э., независимый директор Касенов Е.Б. принимали участие в голосовании по всем рассмотренным Советом директоров вопросам.

Органом управления Общества в 2021 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	6	6
3	О кадрах и назначениях	1	1
4	Заключение крупных и заинтересованных сделок	2	2
5	Иные вопросы	28	28

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 2021 году Обществом исполнены решения Единственного акционера, общее количество которых составило 5. Из них:

Таблица №18

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

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 2021 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 (%)
Сулейманов Рустам Эдуардович 04.03.1973 г.	<p>АО "НК "QazaqGaz" с ноября 2014 года по февраль 2015 года - Заместитель Генерального директора по развитию. Член Правления; с февраля 2015 года по декабрь 2015 года – Заместитель Генерального директора по маркетингу и коммерции. Член Правления; с 14 декабря 2015 года по декабрь 2020 год – Генеральный директор. Председатель Правления.</p> <p>АО «КазТрансГаз Аймак» с февраля 2013 года по ноябрь 2014 года – Управляющий директор. Член Правления; с 19 мая 2015 года (13 июня 2016 года переизбран, 24 мая 2019 года вновь переизбран) по ноябрь 2020 года - Председатель Совета директоров (представитель Единственного акционера); с ноября 2020 года по апрель 2022 года – член Совета директоров; с 14 декабря 2020 года по апрель 2022 года – 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; Обеспечивает разработку и выполнение текущих и перспективных планов и программ – работ Общества, заключает от имени Общества договоры (контракты, соглашения) и обеспечивает их выполнение. 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. 6. Представляет Совету директоров Общества кандидатуры для избрания членами Правления. 7. Осуществляет иные функции, предусмотренные законодательством РК и уставом Общества. 	

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>Аскарова Аида Геннадьевна 13.03.1969 года</p>	<p>АО "НК "QazaqGaz" с 3 ноября 2014 года по 24 февраля 2015 года – Советник Генерального директора; с 24 февраля 2015 года по 8 сентября 2015 года – Управляющий директор по развитию.</p>	<p>Нет</p>
	<p>АО «КазТрансГаз Аймак» с октября 2014 года по 31 октября 2014 года – Директор департамента маркетинга и контрактов; с 3 октября 2016 года по 31 марта 2017 года – Советник Генерального директора; с 27 апреля 2020 года по май 2022 года – заместитель Генерального директора по экономике и финансам; с 27 апреля 2020 года по май 2022 года – член Правления.</p>	
<p>Полномочия</p>	<p>1. Участвует в разработке стратегических планов развития, в организации и реализации новых направлений предпринимательской деятельности Общества с целью расширения географии бизнеса Общества, обеспечивает реализацию текущей политики, стратегии Общества, участвует в оперативном управлении Обществом.</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 и вопросов управления активами, 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>Сисенов Айдар Ахметкалиевич 05.07.1985 года</p>	<p>АО "НК "QazaqGaz" с 8 июня 2018 года по апрель 2020 года – Директор департамента диспетчеризации и транспортировки газа.</p> <p>АО «КазТрансГаз Аймак» с 27 апреля 2020 года по июнь 2022 года – заместитель Генерального директора по маркетингу; с 27 апреля 2020 года по июнь 2022 года – член Правления.</p>	<p>Нет</p>
<p>Полномочия</p>	<p>1. Обеспечивает реализацию текущей политики, стратегии Общества, участвует в оперативном управлении Обществом.</p> <p>2. Обеспечивает взаимодействие Общества с государственными органами.</p> <p>3. Осуществляет координацию деятельности Общества по вопросам регионального развития, освоения новых рынков по реализации, транспортировке</p>	

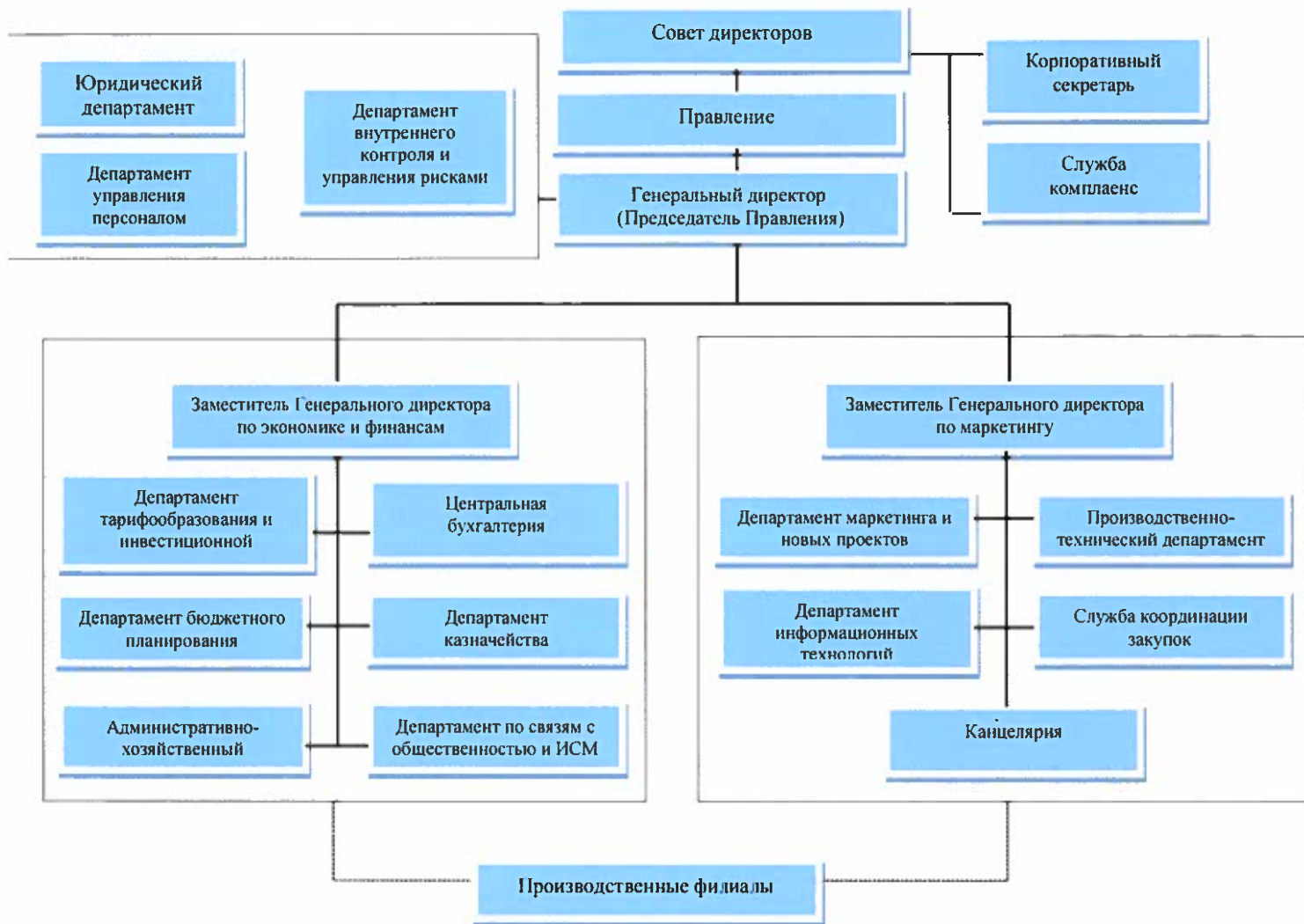
Продолжение таблицы №19

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>газа и сервисной деятельности.</p> <p>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), внедрением программных продуктов, способствующих решению различных технических, экономических и иных производственных задач.</p>	
<p>Джиенбеков Жасулан Мухтарович 13.02.1985 года.</p>	<p>АО «КазТрансГаз Аймак» с марта 2017 года – Директор юридического департамента; с 05 ноября 2018 года по настоящее время – член Правления.</p>	<p>нет</p>
<p>Полномочия</p>	<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 83 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 2021 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 2021 год составила 1 310 единицы, в том числе производственный персонал 1 174 единиц и административный персонал 136 единиц.

Сведения о руководителях ключевых подразделений Общества на 31.12.2020 года:

№	Структурное подразделение	Должность	ФИО	Дата рождения
1	Юридический департамент	Директор	Джиенбеков Жасулан Мухтарович	13.02.1985г
2	Департамент внутреннего контроля и управления рисками	Директор	Айтжанов Ерик Баймухаметович	17.03.1968г
3	Департамент управления персоналом	Директор	Болемесова Ельнара Тюлетайевна	16.01.1978г
4	Департамент тарифообразования и инвестиционной политики	Директор	Отарова Айнур Кенесовна	16.02.1978г
5	Центральная бухгалтерия	Главный бухгалтер	Ибраева Алма Абылкасымовна	29.09.1975г
6	Департамент бюджетного планирования	Директор	Рахметова Айгуль Кусайновна	02.09.1970г
7	Департамент по связям с общественностью и ИСМ	Директор	Ыкылас Мұхит Мұхамедханұлы	21.10.1971г
8	Департамент маркетинга и новых проектов	Директор	Малиев Айвар Серикович	17.09.1986г
9	Производственно-технический департамент	Директор	Кымбатов Уалихан Амангельдинович	22.08.1992г
10	Департамент информационных технологий	Директор	Гуламов Дамир Тахирович	03.07.1986г
11	Департамент казначейства	Директор	Сабит Айбат Аянұлы	01.10.1992г
12	Служба комплаенс	Руководитель	Нурканов Ринат Есенгельдинович	21.03.1985г
13	Служба координации закупок	Руководитель	Джугунусов Жасулан Шаимович	22.04.1978г
14	Административно-хозяйственный департамент	Директор	Альмухамедова Багдат Базыловна	30.06.1975г
15	Канцелярия	Начальник	Маллахожаева Гаухар Сарсенхановна	01.02.1985г

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 2021 года количество руководящих работников и работников управленческого персонала составляет 36 человек, в том числе руководящие работники (председатель и члены Правления) 3 человека, управленческий персонал 33 человека. Общая сумма вознаграждения по итогам работы за 2021 год, включенная в общие и административные расходы в отчёте о совокупном доходе, путем создания резерва составляет 421,401 млн. тенге, в том числе вознаграждения руководящим работникам 124,897 млн. тенге, вознаграждения управленческому персоналу 296,503 млн. тенге.

37. Отчет о соблюдении принципов Кодекса корпоративного управления в 2021 году

Принципы Кодекса корпоративного управления

Кодекс корпоративного управления для организаций, сто процентов акций (долей участия) которых принадлежит АО «НК «КазТрансГаз», 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 2021 году Советом директоров Общества было проведено 17 заседаний, рассмотрено 38 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 рискованного 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

16 июня 2020 года, были размещены простые акции АО «КазТрансГаз Аймак» в количестве 155 033 (сто пятьдесят пять тысяч тридцать три) штуки по цене размещения 10 000 тенге за 1 простую акцию путем оплаты деньгами в размере 1 550 330 000 (один миллиард пятьсот пятьдесят миллионов триста тридцать тысяч) тенге для замены стального газопровода в селе Андас батыр Меркенского района Жамбылской области и замены подземного газопровода среднего давления в селе Коктал Байзакского района Жамбылской области.

39. Информация о дивидендах

Решением Единственного акционера Общества протокол №11 п.3 от 26 мая 2022 года был утвержден порядок распределения чистого дохода Общества за 2021 год, принято решение: чистый доход Общества за 2021 год в размере 10 484 886 000 (десять миллиардов четыреста восемьдесят четыре миллиона восемьсот восемьдесят шесть тысяч) тенге, оставить в распоряжении Общества.

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 планирует приобрести товарный газ 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.

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 2022 год

Основные задачи на 2022 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 Акмолинского 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, утвержденных на период 2021-2026 гг. по Актюбинскому, Алматинскому, Атыраускому, Жамбылскому, Западно-

Казахстанскому, Костанайскому, Кызылординскому, Мангистаускому и Шымкентскому производственным филиалам.

- Реализация и внедрение IT – проектов:

- Интеграция информационных систем с государственными базами данных;
- Расширение перечня онлайн услуг для потребителей через электронный портал Общества, в целях обеспечения прозрачности и повышения качества оказания услуг;
- АГИС - Аналитическая геоинформационная система «Inspire analytical GIS», планируется оцифровка газораспределительных сетей Алматинского производственного филиала.

Кроме того, на 2022 год предусмотрено достижение показателей по реализации и транспортировке газа в объемах, указанных в таблице № 22:

Таблица №20

№	Наименование	ед.изм	2022 год
I	Реализация газа	млн.м3	14 013
1	Жамбылская область	млн.м3	1 442
2	г.Шымкент	млн.м3	1 074
3	Туркестанская область	млн.м3	536
4	Кызылординская область	млн.м3	652
5	Западно-Казахстанская область	млн.м3	1 141
6	Актюбинская область	млн.м3	2 487
7	Костанайская область	млн.м3	878
8	Мангистауская область	млн.м3	2 751
9	Атырауская область	млн.м3	1 346
10	Восточно-Казахстанская область	млн.м3	29
11	Алматинская область	млн.м3	130
12	г.Алматы	млн.м3	1 281
13	г.Нур-Султан	млн.м3	238
14	Карагандинская область	млн.м3	28
II	Транспортировка газа	млн.м3	11 154
1	Жамбылская область	млн.м3	676
2	г.Шымкент	млн.м3	1 149
3	Кызылординская область	млн.м3	460
4	Западно-Казахстанская область	млн.м3	778
5	Актюбинская область	млн.м3	1 534
6	Костанайская область	млн.м3	603
7	Мангистауская область	млн.м3	2 922
8	Атырауская область	млн.м3	1 224
9	Восточно-Казахстанская область	млн.м3	29
10	Алматинская область	млн.м3	
11	г.Алматы	млн.м3	1 524
12	г.Нур-Султан	млн.м3	227
13	Карагандинская область	млн.м3	28

46. Адреса и контакты

Наименование организации: АО «КазТрансГаз Аймак»

Местонахождение: Республика Казахстан, г. Нур-Султан, 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»

050051, г. Алматы, микрорайон «Самал-1», д. 28

Тел.: 8 (727) 262 08 46

АО «КазТрансГаз Аймак»

Финансовая отчётность

*За год, закончившийся 31 декабря 2021 года,
с 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	6-39



«Эрнст энд Янг» ЖШС
Әл-Фараби д-лы, 77/7
«Есентай Тауэр» ғимараты
Алматы қ., 050060
Қазақстан Республикасы
Тел.: +7 727 258 59 60
Факс: +7 727 258 59 61
www.ey.com/kz

ТОО «Эрнст энд Янг»
пр. Аль-Фараби, д. 77/7
здание «Есентай Тауэр»
г. Алматы, 050060
Республика Казахстан
Тел.: +7 727 258 59 60
Факс: +7 727 258 59 61
www.ey.com/kz

Ernst & Young LLP
Al-Farabi ave., 77/7
Esentai Tower
Almaty, 050060
Republic of Kazakhstan
Tel.: +7 727 258 59 60
Fax: +7 727 258 59 61
www.ey.com/kz

Аудиторский отчет независимого аудитора

Акционеру и членам Совета 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 2021 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 2021 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 2021 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 учётной 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 отчётной 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 2021 год

Прочая информация включает информацию, содержащуюся в годовом отчете Организации за 2021 год, но не включает финансовую отчетность и наш аудиторский отчет о ней. Ответственность за прочую информацию несет руководство. Годовой отчет Организации за 2021 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, - Пол Кон.

ТОО «Эрнст энд Янг»

Пол Кон
Партнер по аудиту

Дана Алибекова
Аудитор

Квалифицированное свидетельство
аудитора
№. МФ-0000418 от 13 января 2017 года

050060, Республика Казахстан, г. Алматы
пр. Аль-Фараби, 77/7, здание «Есентай Тауэр»
18 февраля 2022 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

На 31 декабря 2021 года

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
Активы			
Внеоборотные активы			
Основные средства	5	245.661.363	248.672.260
Инвестиционная недвижимость		24.636	26.572
Нематериальные активы	6	1.295.337	1.256.417
Активы в форме права пользования	7	748.258	1.224.738
Долгосрочные банковские вклады	11	413.805	650.925
Беспроцентные займы, выданные связанным сторонам		2.135	2.357
Расходы будущих периодов		1.020	5.280
Авансы выданные		364.522	399.859
Отложенные налоговые активы	26	393.762	183.749
		248.904.838	252.422.157
Оборотные активы			
Товарно-материальные запасы	8	2.009.163	2.531.388
Торговая дебиторская задолженность	9	40.345.700	41.743.568
Авансы выданные		66.839	41.949
Предоплата по налогам, помимо подоходного налога	10	3.322.451	2.919.727
Предоплата по корпоративному подоходному налогу		1.181.457	1.321.646
Прочие оборотные активы		496.112	421.753
Краткосрочные банковские вклады	11	3.013	10.526
Денежные средства и их эквиваленты	12	73.908.709	57.626.351
		121.333.444	106.616.908
Итого активов		370.238.282	359.039.065

Учётная политика и примечания на страницах с 6 по 39 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.

ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ (продолжение)

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года*
Капитал и обязательства			
Капитал			
Уставный капитал	13	125.545.632	125.545.632
Нераспределённая прибыль		38.098.836	37.417.203
Итого капитал		163.644.468	162.962.835
Долгосрочные обязательства			
Процентные займы	14	35.422.777	45.703.856
Обязательство по аренде	7	-	380.443
Выпущенные долговые ценные бумаги	15	19.053.902	18.646.439
Резерв по ликвидации газопроводов и восстановлению участка		1.150.196	4.052.821
Займы от связанной стороны	16	1.841.373	-
Обязательство по договору	17	11.329.976	8.415.332
		68.798.224	77.198.891
Краткосрочные обязательства			
Процентные займы	14	10.947.066	11.053.877
Выпущенные долговые ценные бумаги	15	137.258	122.288
Займы от связанной стороны	16	1.100.000	287.618
Обязательство по аренде	7	339.553	417.988
Торговая кредиторская задолженность	18	74.824.054	68.689.455
Обязательства по договору	17	5.661.473	5.380.769
Налоги к уплате помимо подоходного налога		325.383	249.355
Оценочные обязательства	19	31.561.936	30.765.943
Дивиденды к выплате	13	10.245.744	-
Прочие краткосрочные обязательства	20	2.653.123	1.910.046
		137.795.590	118.877.339
Итого обязательства		206.593.814	196.076.230
Итого капитала и обязательств		370.238.282	359.039.065
Балансовая стоимость на одну простую акцию			
в тысячах тенге	13	2,371	2,361

* Некоторые суммы в отчёте о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2020 года, были реклассифицированы в соответствии с представлением, принятым в отчёте о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2021 года. Компания изменила представление своей финансовой отчётности, поскольку новое представление, предоставляет информацию, более актуальную для пользователей финансовой отчётности.

Заместитель генерального директора по экономике и финансам



Аскарова А.Г.

Главный бухгалтер

Ибраева А.А.

Учётная политика и примечания на страницах с 6 по 39 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.

ОТЧЁТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ

За год, закончившийся 31 декабря 2021 года

В тысячах тенге	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря	
		2021 года	2020 года*
Выручка по договорам с покупателями	21	267.759.747	236.357.486
Себестоимость оказанных услуг	22	(245.915.254)	(217.443.870)
Валовая прибыль		21.844.493	18.913.616
Общие и административные расходы	23	(6.196.098)	(5.348.500)
Резервы под ожидаемые кредитные убытки от финансовых активов, нетто		(135.239)	(427.681)
Прочие операционные доходы	24	2.744.798	750.261
Прочие операционные расходы		(7.899)	(26.168)
Прибыль от операционной деятельности		18.250.055	13.861.528
Отрицательная курсовая разница, нетто		(797.599)	(2.801.239)
Финансовые доходы		5.102.365	4.312.889
Финансовые расходы	25	(7.439.086)	(7.659.300)
Прибыль до налогообложения		15.115.735	7.713.878
Расходы по подоходному налогу	26	(4.630.849)	(3.605.722)
Чистая прибыль за год		10.484.886	4.108.156
Итого совокупный доход за год, за вычетом подоходного налога		10.484.886	4.108.156

Доход на акцию в тысячах тенге

Базовая и разводнённая

13

0,153

0,060

* Некоторые суммы в Финансовом отчёте о совокупном доходе за год, закончившийся 31 декабря 2020 года, были реклассифицированы в соответствии с предоставлением, принятым в финансовой отчётности за год, закончившийся 31 декабря 2021 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

Главный бухгалтер



Аскарлова А.Г.

Ибраева А.А.

Учётная политика и примечания на страницах с 6 по 39 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.

ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

За год, закончившийся 31 декабря 2021 года

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	2021 год	2020 год
Денежные потоки от операционной деятельности			
Поступления от клиентов		301.163.754	257.096.789
Выплаты поставщикам		(251.816.312)	(223.891.574)
Выплаты работникам		(6.311.707)	(5.178.550)
Прочие налоги и выплаты		(10.628.160)	(9.069.153)
Прочие поступления		154.498	66.690
Подоходные налоги уплаченные		(3.944.803)	(1.698.106)
Проценты уплаченные		(6.814.034)	(6.942.746)
Проценты полученные		4.344.388	3.661.004
Чистые денежные потоки от операционной деятельности		26.147.624	14.044.354
Денежные потоки от инвестиционной деятельности			
Приобретение нематериальных активов		(352.800)	(355.592)
Снятие банковских вкладов, нетто		237.120	241.922
Приобретение основных средств		(13.950.044)	(12.071.451)
Поступления от продажи активов, предназначенных для продажи		11.888.611	-
Поступления от продажи основных средств		4.393	4.378
Поступления по беспроцентным займам, выданным связанным сторонам		222	221
Чистые денежные потоки, использованные в инвестиционной деятельности		(2.172.498)	(12.180.522)
Денежные потоки от финансовой деятельности			
Поступления по процентным займам	14, 28	-	3.546.971
Поступления по выпущенным долговым ценным бумагам (облигациям)	15, 28	-	5.588.710
Получение займов от связанной стороны	16, 28	2.999.514	287.618
Погашение процентных займов	14, 28	(10.346.292)	(9.991.595)
Погашение основной части обязательств по аренде		(345.896)	(436.800)
Взносы в уставный капитал	13	-	1.550.330
Чистые денежные потоки, (использованные в) / полученные от финансовой деятельности		(7.692.674)	545.234
Чистое изменение в денежных средствах и их эквивалентах		16.282.452	2.409.066
Влияние изменений в обменных курсах на денежные средства и их эквиваленты		(94)	99
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		57.626.351	55.217.186
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	12	73.908.709	57.626.351

Заместитель генерального директора по экономике и финансам



Декартова А.Г.

Главный бухгалтер

Ибраева А.А.

Учётная политика и примечания на страницах с 6 по 39 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.


ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ

За год, закончившийся 31 декабря 2021 года

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	Уставный капитал	Нераспределённая прибыль	Итого капитал
На 1 января 2020 года		123.995.302	49.426.980	173.422.282
Чистая прибыль за год		-	4.108.156	4.108.156
Итого совокупный доход за год		-	4.108.156	4.108.156
Выпуск акций	13	1.550.330	-	1.550.330
Прочие операции с Акционером	13	-	(16.117.933)	(16.117.933)
На 31 декабря 2020 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	13	-	442.491	442.491
Дивиденды		-	(10.245.744)	(10.245.744)
На 31 декабря 2021 года		125.545.632	38.098.836	163.644.468

Заместитель генерального директора по экономике и финансам

Главный бухгалтер



Аскарова А.Г.

Ибраева А.А.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

За год, закончившийся 31 декабря 2021 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 «КазТрансГаз» (далее – «КТГ» или «Акционер») является единственным акционером Компании. КТГ 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 КТГ присвоен статус Национальной компании, а 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 Комитетом по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан. По состоянию на 31 декабря 2021 года сумма обязательств по утверждённым инвестиционным программам на 2021-2026 годы составляла 43.712.759 тысяч тенге (по состоянию на 31 декабря 2020 года: 7.012.125 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 2021 года Компания выполняет свои обязательства по утверждённым инвестиционным программам с учётом произведённых корректировок.

По состоянию на 31 декабря 2021 года Компания имеет 14 филиалов в Казахстане (в 2020 году: 14 филиалов). Головной офис Компании находится по адресу: Республика Казахстан, г. Нур-Султан, 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 18 февраля 2022 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.

В финансовой отчётности представлена сравнительная информация в отношении предыдущего периода.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

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 2021 года или после этой даты, но они не оказывают влияния на финансовую отчётность Компани. 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 (IFRS) 9 «*Финансовые инструменты*», МСБУ (IAS) 39 «*Финансовые инструменты: признание и оценка*», МСФО (IFRS) 7, МСФО (IFRS) 4 и МСФО (IFRS) 16 «*Аренда*» – «*Реформа базовой процентной ставки – этап 2*».
- Поправки к МСФО (IFRS) 16 «*Уступки по аренде, связанные с пандемией COVID-19*».

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 МСБУ (IAS) 1 «*Представление финансовой отчётности*» под названием «*Классификация обязательств в качестве краткосрочных или долгосрочных*»;
- Поправки к МСФО (IFRS) 3 «*Объединение бизнеса: ссылки на Концептуальные основы*»;
- Поправки к МСБУ (IAS) 16 «*Основные средства: поступления до использования по назначению*»;
- Поправки к МСБУ (IAS) 37 «*Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы: обременительные договоры – затраты на исполнение договора*»;
- Поправка к МСФО (IFRS) 1 «*Первое применение Международных стандартов финансовой отчётности*» – дочерняя организация, впервые применяющая Международные стандарты финансовой отчётности;
- Поправка к МСФО (IFRS) 9 «*Финансовые инструменты*» – комиссионное вознаграждение при проведении «теста 10%» в случае прекращения признания финансовых обязательств;
- Поправка к МСБУ (IAS) 41 «*Сельское хозяйство*» – налогообложение при оценке справедливой стоимости;
- Поправка к МСБУ (IAS) 8 «*Учётная политика, изменения в бухгалтерских оценках и ошибки*» – определение оценочных значений;
- Поправка к МСБУ (IAS) 1 «*Первое применение Международных стандартов финансовой отчётности*» Положение о практике применения МСФО (IFRS) 2 «*Вынесение суждений о существенности*» – «*Раскрытие учётной политики*».

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.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Пересчёт иностранной валюты**

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

Операции и сальдо счётов

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 2021 года	431,80	426,04
31 декабря 2020 года	420,91	413,38

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.

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

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.

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 признаёт обязательства по аренде в отношении осуществления арендных платежей и активы в форме права пользования, которые представляют собой право на использование базовых активов.

i) Активы в форме права пользования

Компания признаёт 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, понесённые первоначальные прямые затраты и арендные платежи, произведённые 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).

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**Аренда (продолжение)**

Компания в качестве арендатора (продолжение)

ii) 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.

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.

iii) 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, генерирующего 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.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

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

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 прогнозныe 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 обесцененного актива.

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 признает 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 2021 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 изменениям в сроках оплаты клиента. Если финансовое состояние клиента ухудшилось, фактический размер списания может быть выше ожидаемого. По состоянию на 31 декабря 2021 года, резервы по ожидаемым кредитным убыткам были отражены в размере 3.458.120 тысяч тенге (по состоянию на 31 декабря 2020 года: 3.745.020 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.

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

Основные средства и соответствующий накопленный износ представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Земля	Здания	Машины и оборудование	Газотранспортная система	Транспортные средства	Прочее	Незавершённое строительство	Итого
Первоначальная стоимость								
На 1 января 2020 года	267.665	6.070.719	2.424.901	311.072.359	76.486	1.043.846	1.139.791	322.095.767
Поступления	-	1.196	313.647	1.742.884	-	15.477	11.072.682	13.145.886
Изменение учётных оценок по резерву ликвидации газопроводов	-	-	-	888.206	-	-	-	888.206
Переводы	-	2.962	304.244	6.476.346	-	-	(6.783.552)	-
Выбытия	(1.440)	-	(112.880)	(46.234)	-	(46.341)	(6.777)	(213.672)
Изменение учётных оценок по ДДУ	-	-	-	(17.323.199)	-	-	-	(17.323.199)
На 31 декабря 2020 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
Накопленная амортизация								
На 1 января 2020 года	-	(3.079.746)	(1.576.496)	(55.572.043)	(62.858)	(682.954)	(290.939)	(61.265.036)
Амортизационные отчисления	-	(295.232)	(169.100)	(9.498.351)	(13.521)	(81.194)	-	(10.057.398)
Выбытия	-	-	105.660	44.884	-	45.896	-	196.440
Изменение учётных оценок по ДДУ	-	-	-	1.205.266	-	-	-	1.205.266
На 31 декабря 2020 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)
Остаточная стоимость								
На 31 декабря 2020 года	266.225	2.699.899	1.289.976	238.990.118	107	294.730	5.131.205	248.672.260
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

В 2020 году Компания списала газопроводы, полученные в рамках ДДУ с Местными исполнительными и государственными органами, балансовая стоимость которых составляла 16.117.933 тысячи тенге. Операция была отражена как прочие операции с акционером в составе нераспределённой прибыли (*Примечание 13*).

В течение 2021 года Компания безвозмездно получила основные средства, справедливая стоимость которых составляет 3.522.094 тысячи тенге (2020 год: 1.130.317 тысяч тенге). Компания признала доход будущих периодов на аналогичную сумму (*Примечание 17*). Прочие поступления основных средств относятся к строительству и модернизации газопроводов.

На 31 марта 2021 года в соответствии с Постановлением Правительства РК № 127 от 9 марта 2021 года Компания классифицировала газопроводы, имеющие чистую балансовую стоимость на сумму 9.815.542 тысячи тенге в качестве активов, предназначенных для продажи. В течение апреля 2021 года завершена продажа этих газопроводов в пользу АО «Интергаз Центральная Азия» на сумму 10.614.831 тысяча тенге.

На 31 декабря 2021 года стоимость полностью самортизированных основных средств, всё ещё находящихся в эксплуатации, составила 5.350.075 тысяч тенге (по состоянию на 31 декабря 2020 года: 4.952.023 тысячи тенге)

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**6. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	Программное обеспечение	Лицензии	Прочее	Итого
Первоначальная стоимость				
На 1 января 2020 года	1.784.805	446.752	41.546	2.273.103
Поступления	241.235	1.719	–	242.954
Выбытия	(8.975)	(3.545)	–	(12.520)
На 31 декабря 2020 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
Накопленная амортизация				
На 1 января 2020 года	(622.873)	(390.181)	(40.510)	(1.053.564)
Начисленная амортизация	(171.555)	(24.396)	(10.125)	(206.076)
Выбытия	(3.157)	3.545	12.132	12.520
На 31 декабря 2020 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)
Остаточная стоимость				
На 31 декабря 2020 года	1.219.480	33.894	3.043	1.256.417
На 31 декабря 2021 года	1.277.204	13.196	4.937	1.295.337

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 31 декабря 2019 года	459.892	–
Модификация договора аренды	1.226.866	1.226.866
Расходы по амортизации (Примечание 23)	(462.020)	–
Процентный расход	–	8.365
Платежи	–	(436.800)
На 31 декабря 2020 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	–	31.371
Платежи (Примечание 28)	–	(385.632)
На 31 декабря 2021 года	748.258	339.553
Текущая часть обязательства по аренде	–	339.553
Долгосрочная часть обязательства по аренде	–	–

В 2020 году Компания заключила новый 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. Новый договор аренды офиса учитывается как модификация существующего договора аренды. В течение 2021 года Компания заключила дополнительное соглашение на уменьшение арендуемой площади в рамках модификации.

Ставка привлечения дополнительных заемных средств для арендатора составляет 12,9% годовых (2020 год: 10,9% годовых).

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**8. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ**

Товарно-материальные запасы были представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
Товарный газ (по себестоимости)	1.927.422	2.463.101
Материалы и запасы (чистая стоимость реализации)	81.695	68.010
Прочее	46	277
	2.009.163	2.531.388

9. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Торговая дебиторская задолженность представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
Торговая дебиторская задолженность от третьих сторон	37.159.902	37.028.182
Торговая дебиторская задолженность связанных сторон (<i>Примечание 27</i>)	6.643.918	8.460.406
	43.803.820	45.488.588.
Минус: резервы под ожидаемые кредитные убытки	(3.458.120)	(3.745.020)
	40.345.700	41.743.568

По состоянию на 31 декабря 2021 и 2020 годов торговая дебиторская задолженность была выражена в тенге. Изменения в резерве по ожидаемым кредитным убыткам представлены следующим образом

<i>В тысячах тенге</i>	2021 год	2020 год
На 1 января	3.745.020	4.698.048
Начисление за период	2.224.022	3.253.923
Сторнирование	(2.088.441)	(2.840.051)
Списание	(422.481)	(1.366.900)
На 31 декабря	3.458.120	3.745.020

Ниже представлена информация о подверженности кредитному риску по торговой и прочей дебиторской задолженности Компании с использованием матрицы резерва:

<i>В тысячах тенге</i>	Итого	Текущие	Просроченные				
			<30 дней	30-60 дней	60-90 дней	90-120 дней	>120 дней
31 декабря 2021 года							
Процент ожидаемых кредитных убытков	7,89%	0,02%	0,43%	2,84%	2,87%	22,94%	72,88%
Расчётная общая валовая балансовая стоимость при дефолте	43.803.820	34.757.379	3.205.603	801.524	259.455	153.283	4.626.576
Ожидаемый кредитный убыток	3.458.120	7.018	13.699	22.792	7.438	35.166	3.372.007
31 декабря 2020 года							
Процент ожидаемых кредитных убытков	8,23%	0,04%	0,86%	3,92%	4,56%	14,37%	66,02%
Расчётная общая валовая балансовая стоимость при дефолте	45.488.588	34.819.058	3.895.692	838.139	314.014	119.263	5.502.422
Ожидаемый кредитный убыток	3.745.020	14.159	33.643	32.892	14.328	17.133	3.632.865

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**10. ПРЕДОПЛАТА ПО НАЛОГАМ, ПОМИМО ПОДОХОДНОГО НАЛОГА**

Предоплата по налогам, помимо подоходного налога представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
НДС к возмещению	3.149.842	2.747.758
Налог на имущество	147.363	144.497
Прочее	25.246	27.472
	3.322.451	2.919.727

11. БАНКОВСКИЕ ВКЛАДЫ

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
Долгосрочные банковские вклады в тенге со сроком погашения более пяти лет	413.805	650.925
Начисленные проценты к получению	3.013	10.526
	416.818	661.451
За вычетом краткосрочных банковских вкладов	(3.013)	(10.526)
Долгосрочные банковские вклады	413.805	650.925

По состоянию на 31 декабря 2021 года долгосрочные банковские вклады в размере 413.805 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 2020 года: 650.925 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 2021 года	31 декабря 2020 года
Банковские вклады со сроком погашения менее трёх месяцев в тенге	72.322.000	35.248.000
Текущий счёт в тенге	1.577.604	22.355.620
Денежные средства в пути	9.105	22.731
	73.908.709	57.626.351

Банковские вклады со сроком погашения менее трёх месяцев представляют собой депозиты «овернайт» со сроком погашения от 1 до 3 дней и процентной ставкой 7,5% (2020 год: 7,5%).

В 2021 году начисленный процентный доход от депозитов «овернайт» составлял 5.088.338 тысяч тенге (в 2020 году: 4.305.395 тысяч тенге).

13. КАПИТАЛ**Уставный капитал**

Уставный капитал представлен следующим образом:

	Количество акций		В тысячах тенге	
	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 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 3.493 тенге	1.554.256	1.554.256	5.429.017	5.429.017
Номинальной стоимостью 1.453 тенге	2.591.374	2.591.374	3.765.862	3.765.862
Номинальной стоимостью 1.461 тенге	685.440	685.440	1.001.627	1.001.627
Номинальной стоимостью 10.000 тенге	5.441.957	5.441.957	54.419.570	54.419.570
	68.483.587	68.483.587	125.545.632	125.545.632

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

17 сентября 2020 года Компания выпустила 155.033 простых акций номинальной стоимостью 10.000 тенге на общую сумму 1.550.330 тысяч тенге, выплаченные денежными средствами.

По состоянию на 31 декабря 2021 и 2020 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

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
Итого активов	370.238.282	359.039.065
Минус: нематериальные активы	1.295.337	1.256.417
Минус: итого обязательства	206.593.814	196.076.230
Чистые активы для простых акций	162.349.131	161.706.418
Количество простых акций	68.483.587	68.483.587
Балансовая стоимость простой акции, в тысячах тенге	2,371	2,361

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:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
Чистый доход, относимый на держателя простых акций	10.484.886	4.108.156
Среднее количество простых акций	68.483.587	68.406.071
Базовая и разводнённая прибыль на акцию за период в тысячах тенге	0,153	0,060

На 31 декабря 2021 и 2020 годов и за годы, закончившиеся на эти даты, разводняющие доход на акцию инструменты выпущены не были.

Нераспределённая прибыль*Прочие операции с акционером*

В 2020 году Компания списала газопроводы, полученные в рамках ДДУ с Местными исполнительными и государственными органами, балансовая стоимость которых составляла 16.117.933 тысячи тенге. Операция была отражена как прочие операции с акционером в составе нераспределённой прибыли.

Взнос со стороны Акционера

1 апреля 2021 года Компания подписала договор с КТГ на получение беспроцентной финансовой помощи на сумму 2.733.941 тысяча тенге сроком на двадцать четыре месяца.

В течение 2021 года Компания получила четыре транша на общую сумму 2.187.132 тысячи тенге для реализации инвестиционного проекта «Модернизация газораспределительной сети г. Тараз». Первоначальный дисконт был признан как взнос Акционера в размере 442.491 тысяча тенге (Примечание 16).

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

Процентные займы представлены следующим образом:

Банк	Валюта	Дата погашения	Процентная ставка	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
АО «Европейский банк реконструкции и развития»	Тенге	27 мая 2026 года	6-месячный ИПЦ + 2,15%	9.666.746	11.814.911
АО «Банк развития Казахстана»	Тенге	29 сентября 2027 года	10,20%	8.179.639	9.542.912
АО «Банк развития Казахстана»	Тенге	26 марта 2028 года	10,08%	7.443.150	8.588.250
АО «Банк развития Казахстана»	Тенге	29 декабря 2026 года	10,02%	4.445.143	5.334.172
АО «Банк развития Казахстана»	Тенге	27 мая 2024 года	8,20%	3.691.728	5.168.420
АО «Банк развития Казахстана»	Тенге	12 ноября 2025 года	7,00%	3.764.706	4.705.882
АО «Банк развития Казахстана»	Тенге	30 июня 2026 года	8,20%	3.387.510	4.140.290
АО «Банк развития Казахстана»	Тенге	28 декабря 2030	13,67%	3.192.274	3.546.971
АО «Банк развития Казахстана»	Тенге	19 сентября 2023 года	8,10%	2.097.255	3.145.881
АО «Банк развития Казахстана»	Тенге	25 июля 2022 года	8,42%	226.754	453.507
Минус: неамортизированная комиссия за выдачу займа				(325.834)	(391.346)
				45.769.071	56.049.850
Проценты к уплате				600.772	707.883
				46.369.843	56.757.733
Минус: краткосрочная часть процентных займов				(10.947.066)	(11.053.877)
Долгосрочная часть процентных займов				35.422.777	45.703.856

АО «Европейский банк реконструкции и развития»

В соответствии с договором займа 24 ноября 2016 года Компания получила первый транш по договору займа в размере 1.080.505 тысяч тенге со ставкой 10,15% годовых с максимальным сроком погашения 10 (десять) лет по проекту «Модернизация системы газопроводов в Мангистауской, Актюбинской и Костанайской областях». В 2017 году Компания получила дополнительное финансирование на сумму 14.202.061 тысяча тенге в соответствии с договором банковского займа. В апреле и мае 2018 года Компания получила дополнительные транши по договору займа в размере 829.364 тысяч тенге и 631.455 тысяч тенге соответственно. С 5 июня 2019 года процентная ставка стала плавающей и составила 6-месячный ИПЦ + 3,15%. 30 июня 2020 года Компания заключила соглашение о внесении изменений и изложении в новой редакции действующего договора займа, в котором были пересмотрены ковенанты, а процентная ставка была изменена на 6-месячный ИПЦ + 2,15%. В течение 2021 года Компания начислила и выплатила проценты в сумме 1.132.120 тысяч тенге и 1.121.144 тысяч тенге соответственно (в 2020 году: 1.343.429 тысяч тенге и 1.364.075 тысяч тенге соответственно). В 2021 году Компания выплатила основную сумму по договору займа в размере 2.148.165 тысяч тенге (в 2020 году: 2.148.165 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 и «Строительство резервной нитки на газопроводе Узень-Жетыбай». 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 течение 2021 года Компания погасила основную сумму задолженности в размере 8.198.127 тысяч тенге и проценты в размере 4.059.930 тысяч тенге (в 2020 году: 7.843.430 тысяч тенге и 4.282.347 тысяч тенге). В течение 2021 года начисленные проценты составили 3.941.843 тысячи тенге (в 2020 году: 4.167.925 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) к прибыли до вычета процентов, налогов, износа и амортизации (ЕБИТДА) с пороговым значением 4, и (б) соотношение Чистого финансового долга к сумме Чистого финансового долга и собственного капитала с максимальным значением 0,5.

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 2021 и 2020 годов Компания соблюдала все ковенанты.

15. ВЫПУЩЕННЫЕ ДОЛГОВЫЕ ЦЕННЫЕ БУМАГИ

<i>В тысячах тенге</i>	Валюта	Срок погашения	Процентная ставка	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
Номинальная сумма основного долга	Тенге	2025 год	7,50%	21.242.991	21.242.991
Дисконт				(2.189.089)	(2.596.552)
Краткосрочные вознаграждения к выплате по долговым ценным бумагам				137.258	122.288
За вычетом краткосрочного вознаграждения к выплате по долговым ценным бумагам				(137.258)	(122.288)
Долгосрочная часть долговых ценных бумаг				19.053.902	18.646.439

Изменения в дисконте за отчётные периоды представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2021 год	2020 год
На 1 января	(2.596.552)	(2.957.247)
Амортизация дисконта (Примечание 25)	407.463	360.695
На 31 декабря	(2.189.089)	(2.596.552)

По состоянию на 31 декабря 2021 и 2020 годов, 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 купонных выплат	Номинальная стоимость в тенге	Сумма основного долга в тысячах тенге
«KTGAб2»	17.054.125	Раз в полгода	1.000	16.242.991
«KTGAе1»	100	Раз в полгода	50.000.000	5.000.000
				21.242.991

В течение 2020 года связанная сторона Компании KTG B.V. приобрела облигации на сумму 5.588.710 тысяч тенге согласно второй эмиссии в рамках первой облигационной программы под 7,5% годовых с полугодовым купоном с целью финансирования строительных работ в городе Нур-Султан.

В 2021 году Компания начислила и выплатила проценты в размере 1.608.194 тысячи тенге и 1.593.224 тысячи тенге, соответственно (в 2020 году: начислено и выплачено 1.296.324 тысячи тенге) (Примечание 25).

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

17 августа 2020 года Компания подписала договор с КТГ на получение беспроцентной финансовой помощи на сумму 1.100.000 тысячи тенге сроком менее одного года с даты получения. Компания получила два транша в размере 287.618 тысяч тенге и 812.382 тысячи тенге в 2020 и 2021 годах, соответственно, на установку приборов учёта газа с функцией дистанционного управления и налаживания системы учёта газа в рамках проекта «Цифровой учёт газа».

1 апреля 2021 года Компания подписала договор с КТГ на получение беспроцентной финансовой помощи на сумму 2.733.941 тысяча тенге сроком на двадцать четыре месяца. В течение 2021 года Компания получила четыре транша на общую сумму 2.187.132 тысячи тенге для реализации инвестиционного проекта «Модернизацию газораспределительной сети г. Тараз». При первоначальном признании займов по справедливой стоимости Компания признала дисконт в размере 442.491 тысяча тенге (*Примечание 13*).

17. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ДОГОВОРУ

Обязательства по договору были представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
Доходы будущих периодов	11.902.674	8.911.805
Обязательства по договорам на поставку газа	3.570.993	3.089.637
Обязательства по договорам перед связанными сторонами (<i>Примечание 27</i>)	9.727	159.192
Обязательства по договорам на прочие услуги и товары	1.508.055	1.635.467
	16.991.449	13.796.101
Минус: текущая часть обязательств по договору	5.661.473	5.380.769
Долгосрочная часть обязательств по договору	11.329.976	8.415.332

Доходы будущих периодов были представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2021 год	2020 год
На 1 января	8.911.805	8.256.569
Безвозмездно полученные основные средства (<i>Примечание 5</i>)	3.522.094	1.130.317
Признано в качестве выручки в течение года	(531.225)	(475.081)
На 31 декабря	11.902.674	8.911.805
Минус: текущая часть доходов будущих периодов	(572.698)	(496.473)
Долгосрочная часть доходов будущих периодов	11.329.976	8.415.332

18. ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Торговая кредиторская задолженность представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
Торговая кредиторская задолженность перед связанными сторонами (<i>Примечание 27</i>)	63.731.707	59.342.041
Торговая кредиторская задолженность перед третьими сторонами	4.675.880	2.930.947
Начисленные обязательства перед связанными сторонами по транспортировке газа (<i>Примечание 27</i>)	6.416.467	6.416.467
	74.824.054	68.689.455

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 2021 года	31 декабря 2020 года
Тенге	74.817.436	68.683.337
Российский рубль	6.608	6.118
Доллар США	10	–
	74.824.054	68.689.455

19. ОЦЕНОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

По состоянию на 31 декабря 2021 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 31.561.936 тысячам тенге) (по состоянию на 31 декабря 2020 года: 73.094 тысячи долларов США (эквивалентно 30.765.943 тысячам тенге) по договору займа газа (*Примечание 30*).

В 2021 году курсовая разница по оценочным обязательствам в размере 795.993 тысяч тенге была признана в составе отрицательной курсовой разницы (в 2020 году 2.800.958 тысяч тенге).

20. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Прочие краткосрочные обязательства были представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
Начисленные обязательства	1.474.038	1.719.999
Прочее	1.179.085	190.047
	2.653.123	1.910.046

Начисленные обязательства состоят из резервов по выплатам и неиспользованным отпускам, относящимся к сотрудникам Компании. Также по состоянию на 31 декабря 2021 года Компания начислила резерв по штрафным санкциям в связи с продолжающимся судебным разбирательством с КРЕМ в размере 885.060 тысяч тенге (*Примечания 23 и 30*).

21. ВЫРУЧКА ПО ДОГОВОРАМ С ПОКУПАТЕЛЯМИ

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

<i>В тысячах тенге</i>	2021 год	2020 год*
Выручка от реализации товарного газа	216.902.684	189.231.809
Выручка от услуг по транспортировке газа	47.442.133	44.438.157
Прочая выручка	3.414.930	2.687.520
	267.759.747	236.357.486

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

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

<i>В тысячах тенге</i>	2021 год	2020 год*
Себестоимость товарного газа	197.267.833	172.877.101
Транспортировка и доставка	12.004.845	10.181.908
Износ и амортизация	9.676.392	9.916.304
Заработная плата и соответствующие налоги	5.779.561	5.021.863
Услуги по биллингу	5.521.221	5.784.727
Потери газа в пределах норм	4.237.295	3.649.667
Налог на имущество и прочие налоги	3.627.271	3.797.419
Расходы по оказанным услугам	2.914.722	2.363.024
Сверхнормативные потери газа и связанные налоги	2.081.048	1.770.137
Ремонт и техническое обслуживание	593.839	434.598
Сырье и материалы	96.200	103.920
Прочие	2.115.027	1.543.202
	245.915.254	217.443.870

23. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

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

<i>В тысячах тенге</i>	2021 год	2020 год
Заработная плата и соответствующие налоги	1.988.270	2.333.125
Штрафы и пени (<i>Примечания 20 и 30</i>)	885.060	–
Профессиональные услуги	844.034	514.691
Ремонт и техническое обслуживание	554.966	420.854
Расходы на амортизацию активов в форме права пользования (<i>Примечание 7</i>)	382.017	462.020
Износ и амортизация	381.225	339.961
Социальные выплаты	269.661	247.130
Расходы по краткосрочной аренде	235.556	228.139
Налоги помимо подоходного налога	125.465	134.845
Комиссия банка	129.602	55.011
Услуги связи	67.572	50.969
Реклама	59.063	59.286
Командировочные расходы	36.126	31.022
Повышение квалификации	30.380	25.864
Прочие	207.101	445.583
	6.196.098	5.348.500

24. ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ ДОХОДЫ

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

<i>В тысячах тенге</i>	2021 год	2020 год*
Доход от выбытия основных средств, нетто	1.563.988	–
Штрафы и пени	1.020.178	603.030
Доход от аренды	56.887	62.829
Прочие доходы	103.745	84.402
	2.744.798	750.261

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

<i>В тысячах тенге</i>	2021 год	2020 год
Проценты, начисленные по банковским займам	5.139.475	5.578.037
Проценты по выпущенным долговым ценным бумагам (<i>Примечание 15</i>)	1.608.194	1.296.324
Амортизация дисконта по выпущенным долговым ценным бумагам (<i>Примечание 15</i>)	407.463	360.695
Амортизация дисконта по резерву на вывод актива из эксплуатации	130.873	227.754
Амортизация дисконта по займу от связанной стороны	96.732	–
Прочие затраты	56.349	196.490
	7.439.086	7.659.300

26. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

Компания облагается подоходным налогом по действующей официальной ставке 20% по состоянию на 31 декабря 2021 и 2020 годов.

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

<i>В тысячах тенге</i>	2021 год	2020 год
Расход по текущему подоходному налогу	4.588.290	3.298.405
Корректировки в отношении текущего подоходного налога предыдущих лет	252.572	444.210
Экономия по отложенному подоходному налогу	(210.013)	(136.893)
Расходы по подоходному налогу	4.630.849	3.605.722

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>	2021 год	2020 год
Прибыль до учёта подоходного налога	15.115.735	7.713.878
Нормативная ставка налога	20%	20%
Расходы по подоходному налогу по нормативной ставке	3.023.147	1.542.776
Корректировки в отношении текущего подоходного налога предыдущих лет	252.572	444.210
Налоговый эффект невычитаемых разниц		
Изменение в непризнанных активах по отложенному налогу	673.892	756.930
Сверхнормативные потери газа и связанные налоги	416.210	354.027
Списание ожидаемых кредитных убытков	84.626	276.142
Амортизация дисконта по долговым ценным бумагам	81.492	72.139
Амортизация обязательства по ликвидации активов	26.175	45.551
Резерв на штраф	177.012	–
Доход от списания резерва по ликвидации газопроводов и восстановлению участка	(199.349)	–
Прочие	95.072	113.947
Расходы по подоходному налогу	4.630.849	3.605.722

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

На 31 декабря 2021 и 2020 годов, компоненты активов/(обязательств) по отложенному подоходному налогу включали:

<i>В тысячах тенге</i>	2021 год	Отнесено на прибыль и убыток	2020 год	Отнесено на прибыль и убыток	2019 год
Отложенные налоговые активы по подоходному налогу					
Оценочные обязательства	6.312.387	159.198	6.153.189	560.192	5.592.997
Доходы будущих периодов	2.380.535	598.174	1.782.361	131.047	1.651.314
Резервы под ожидаемые кредитные убытки	693.850	(57.547)	751.397	(188.211)	939.608
Начисленные обязательства	572.570	–	572.570	–	572.570
Налоговый убыток от ДДУ	1.263.353	514.694	748.659	196.740	551.919
Начисленные обязательства по премиям	290.585	(51.998)	342.583	156.219	186.364
Резерв по неиспользованным отпускам	41.380	5.908	35.472	60	35.412
Налоги к уплате	4.636	(8.058)	12.694	(20.810)	33.504
Резерв на устаревшие и неликвидные товарно-материальные запасы	35.036	(3.983)	39.019	22.145	16.874
Резерв на обесценение по авансам выданным	2.226	(272)	2.498	2.392	106
Финансовые доходы	–	–	–	(13.103)	13.103
Отложенные налоговые активы по подоходному налогу	11.596.558	1.156.116	10.440.442	846.671	9.593.771
Непризнанные активы по отложенному налогу	(8.148.309)	(673.891)	(7.474.418)	(756.930)	(6.717.488)
Отложенные налоговые активы по подоходному налогу	3.448.249	482.225	2.966.024	89.741	2.876.283
Отложенные налоговые обязательства по подоходному налогу					
Основные средства	(3.054.487)	(272.212)	(2.782.275)	47.152	(2.829.427)
Отложенные налоговые обязательства по подоходному налогу	(3.054.487)	(272.212)	(2.782.275)	47.152	(2.829.427)
Чистые активы по отложенному налогу	393.762	210.013	183.749	136.893	46.856

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 8.148.309 тысяч тенге по состоянию на 31 декабря 2021 года (в 2020 году: 7.474.418 тысяч тенге).

27. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

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

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 2021 и 2020 годов, включают:

<i>В тысячах тенге</i>	2021 год	2020 год*
Реализации товаров и услуг		
АО НК «КазТрансГаз»	437.940	1.386.027
Компании, находящиеся под контролем или совместным контролем КТГ	24.003.950	11.579.626
Под контролем или совместным контролем «Самрук-Казына»	15.832.121	12.872.995
Под контролем или совместным контролем Правительства	35.280.056	33.357.846
	75.554.067	59.196.494
Приобретение товаров и услуг		
АО НК «КазТрансГаз»	203.625.397	179.209.255
Компании, находящиеся под контролем или совместным контролем КТГ	12.957.354	10.960.604
Под контролем или совместным контролем «Самрук-Казына»	404.253	135.584
Под контролем или совместным контролем Правительства	430	1.226
	216.987.434	190.306.669
Торговая дебиторская задолженность (Примечание 9)		
АО НК «КазТрансГаз»	-	440.602
Компании, находящиеся под контролем или совместным контролем КТГ	1.182.386	1.690.318
Под контролем или совместным контролем «Самрук-Казына»	1.613.554	2.993.646
Под контролем или совместным контролем Правительства	3.847.978	3.335.840
	6.643.918	8.460.406
Торговая кредиторская задолженность (Примечание 18)		
АО НК «КазТрансГаз»	61.951.036	58.201.572
Компании, находящиеся под контролем или совместным контролем КТГ	8.195.555	7.553.404
Под контролем или совместным контролем «Самрук-Казына»	1.572	2.793
Под контролем или совместным контролем Правительства	11	739
	70.148.174	65.758.508
Обязательства по договору (Примечание 17)		
Под контролем или совместным контролем «Самрук-Казына»	9.727	159.192
	9.727	159.192
Займы от связанной стороны (Примечание 16)		
АО НК «КазТрансГаз»	2.941.373	287.618
	2.941.373	287.618
Выпущенные долговые ценные бумаги и процентные займы		
АО НК «КазТрансГаз»	8.910.868	8.587.696
Компании, находящиеся под контролем или совместным контролем КТГ	5.603.680	5.588.710
Под контролем или совместным контролем Правительства	36.743.949	45.011.409
	51.258.497	59.187.815

* Раскрытие операций со связанными сторонами, находящимися под контролем или совместным контролем Правительства, за 2020 год указанное выше отличается от представления в финансовой отчётности по состоянию на 31 декабря 2020 года, поскольку Компания не раскрывала эти суммы в финансовой отчётности за 2020 год.

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

<i>В тысячах тенге</i>	2021 год	2020 год*
Финансовые затраты		
АО НК «КазТрансГаз»	1.218.975	1.086.717
Компании, находящиеся под контролем или совместным контролем КТГ	434.123	122.253
	1.653.098	1.208.970
Дивиденды		
АО НК «КазТрансГаз»	10.245.744	-
	10.245.744	-

* Раскрытие операций со связанными сторонами, находящимися под контролем или совместным контролем Правительства, за 2020 год указанное выше отличается от представления в финансовой отчётности по состоянию на 31 декабря 2020 года, поскольку Компания не раскрывала эти суммы в финансовой отчётности за 2020 год.

Вознаграждение ключевому руководящему персоналу

Ключевым руководящим персоналом является Председатель Правления и члены Правления Компании. В 2021 и 2020 годах общая сумма вознаграждения ключевому руководящему персоналу в 145.678 тысяч тенге и в 292.536 тысяч тенге соответственно, состояла, главным образом, из заработной платы и прочих выплат 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 2021 и 2020 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)****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 налого- обложения
2021 год		
Доллар США	+13%	(4.103.052)
	-10%	3.156.194
2020 год		
Доллар США	+14%	(4.307.232)
	-11%	3.384.254

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
2021 год		
	+0,5%	(93.525)
	-0,5%	93.525
2020 год		
	+0,5%	(115.084)
	-0,5%	115.084

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 2021 года	31 декабря 2020 года
			31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года		
АО «Народный Банк»	Казахстан	S&P	BB+/стабильный	BB/стабильный	33.986.735	57.395.159
АО «First Heartland Jusan Bank»	Казахстан	Moody's	Вa3/стабильный	–	40.001.492	–
АО «Altyn Bank»	Казахстан	Moody's	Вaa3/стабильный	Вaa3/стабильный	272.918	855.421
АО «Forte Bank»	Казахстан	S&P	В+/стабильный	В+/стабильный	55.239	14.316
АО «Сити Банк Казахстан»	Казахстан	S&P	А+/стабильный	А+/стабильный	32	99
АТФ Банк	Казахстан	S&P	В-/стабильный	В-/стабильный	–	56
АО «Банк развития Казахстана»	Казахстан	S&P	ВВВ-/стабильный	ВВ+/стабильный	6	20
					74.316.422	58.265.071

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 2021 и 2020 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 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
31 декабря 2020 года						
Обязательство по аренде	–	–	454.272	467.900	–	922.172
Процентные займы	132.469	3.629.588	11.657.805	47.615.680	11.282.849	74.318.391
Займы от связанной стороны (Примечание 16)	–	–	287.618	–	–	287.618
Выпущенные долговые ценные бумаги	–	187.500	1.405.724	27.615.888	–	29.209.112
Торговая кредиторская задолженность (Примечание 18)	68.689.455	–	–	–	–	68.689.455
	68.821.924	3.817.088	13.805.419	75.699.468	11.282.849	173.426.748

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 2021 и 2020 годов является обоснованным приближением их справедливой стоимости, за исключением финансовых инструментов представленных ниже:

<i>В тысячах тенге</i>	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	-	-

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2020 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	56.757.733	52.240.736	-	52.240.736	-
Выпущенные долговые ценные бумаги	18.768.727	20.153.165	20.153.165	-	-

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 2021 и 2020 годов, переводов между уровнями 1 и 2 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 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)	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
Итого обязательства от финансовой деятельности	76.612.509	2.999.514	(10.692.188)	(6.814.034)	6.736.128	68.841.929

<i>В тысячах тенге</i>	На 1 января 2020 года	Поступление денежных средств	Выбытие денежных средств	Проценты уплаченные	Прочее*	На 31 декабря 2020 года
Финансовые обязательства						
Процентные займы (Примечание 14)	63.270.745	3.546.971	(9.991.595)	(5.646.422)	5.578.034	56.757.733
Займы от связанной стороны (Примечание 16)	-	287.618	-	-	-	287.618
Выпущенные долговые ценные бумаги (Примечание 15)	12.819.322	5.588.710	-	(1.296.324)	1.657.019	18.768.727
Обязательство по аренде (Примечание 7)	-	-	(436.800)	-	1.235.231	798.431
Итого обязательства от финансовой деятельности	76.090.067	9.423.299	(10.428.395)	(6.942.746)	8.470.284	76.612.509

* 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.

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 2021 года	31 декабря 2020 года
Процентные займы (Примечание 14)	46.369.843	56.757.733
Выпущенные долговые ценные бумаги (Примечание 15)	19.191.160	18.768.727
Займы от связанной стороны (Примечания 16, 25)	2.941.373	287.618
Обязательство по аренде (Примечание 7)	339.553	798.431
Торговая кредиторская задолженность (Примечание 18)	74.824.054	68.689.455
Прочие краткосрочные обязательства (Примечание 20)	2.653.123	1.910.046
Минус: денежные средства и их эквиваленты, и краткосрочные банковские депозиты (Примечания 11, 12)	(73.911.722)	(57.636.877)
Чистая задолженность	72.407.384	89.575.133
Собственный капитал и чистая задолженность	236.051.852	252.537.968
Коэффициент доли заёмных средств	0,31	0,34

29. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ

Компания анализирует сегментную информацию на основе МСФО показателей. По состоянию на 31 декабря 2021 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 2021 года.

Руководство считает, что на 31 декабря 2021 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)**

4 июля 2012 года вступил в силу Закон Республики Казахстан «О магистральном трубопроводе». Настоящий закон регулирует общественные отношения, возникающие при проектировании, строительстве, эксплуатации, консервации и ликвидации магистрального трубопровода, и направлен на обеспечение эффективной, надёжной и безопасной эксплуатации магистрального трубопровода. По состоянию на 31 декабря 2021 года Компания начислила резерв по ликвидации газопровода и восстановлению участка на сумму 1.150.196 тысяч тенге (31 декабря 2020 года: 4.052.821 тысяча тенге). 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

По состоянию на 31 декабря 2021 года Компания находится на стадии судебного разбирательства по оспариванию решения Департамента КРЕМ по Кызылординской области о необоснованном снижении тарифа на услуги по коммерческой транспортировке газа с 9.083,51 тенге за тысячу м³ без учёта НДС до 5.941,35 тенге. за тысячу м³.

По состоянию на 31 декабря 2021 года сумма неурегулированных судебных разбирательств составляет приблизительно 1.420.315 тысяч тенге и 885.060 тысяч тенге за газ, транспортированный в течение 2020 года и 6 месяцев 2021 года, соответственно. Компания оценивает вероятность неблагоприятного исхода данных разбирательств как возможную. По состоянию на 31 декабря 2021 года Компания начислила резерв по штрафным санкциям в размере 885.060 тысяч тенге, который включен в состав общих и административных расходов в отчёте о совокупном доходе (*Примечания 20, 23*).

Договорные и условные обязательства

В 2017 году Компания заключила долгосрочный договор с КТГ на покупку газа сроком на 5 лет. В 2021 году Компания заключила дополнительное соглашение, и оставшаяся сумма договорных обязательств составляет 4.929.594 тысячи тенге по состоянию на 31 декабря 2021 года (31 декабря 2020 года: 172.445.490 тысяч тенге). Компания имеет договорные обязательства по поставке газа сторонним потребителям, а также связанным сторонам на общую сумму 3.179.335 тысяч тенге по состоянию на 31 декабря 2021 года (31 декабря 2020 года 3.845.490 тысяч тенге). По состоянию на 31 декабря 2021 года договорные обязательства Компании по приобретению услуг капитального характера составляли 4.113.017 тысяч тенге (31 декабря 2020 года: 1.820.067 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 31.561.936 тысячам тенге) по состоянию на 31 декабря 2021 года (на 31 декабря 2020 года: эквивалентно 30.765.943 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 2021 году курсовая разница по оценочным обязательствам в размере 795.993 тысяч тенге была признана в составе отрицательной курсовой разницы (в 2020 году в составе отрицательной курсовой разницы: 2.800.958 тысяч тенге).

Бизнес среда

С начала марта 2020 года мировые рынки испытывают значительные колебания, в частности, в результате пандемии COVID-19. Стоимость казахстанского тенге значительно упала по отношению к основным мировым валютам. Если эти факторы сохранятся в долгосрочной перспективе, они будут продолжать оказывать влияние на финансовое положение, денежные потоки и результаты деятельности Компании.

31. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЁТНОЙ ДАТЫ

2 января 2022 года в Мангистауской области Казахстана начались акции протеста, связанные со значительным ростом розничной цены на сжиженный природный газ. Данные протесты распространились на другие города и привели к беспорядкам, повреждению имущества и гибели людей. 5 января 2022 года Правительство объявило о введении чрезвычайного положения.

В результате вышеуказанных протестов и введения чрезвычайного положения, Президент Казахстана сделал ряд публичных заявлений о возможных мерах, включая внесение изменений в налоговое законодательство, введение мер поддержки финансовой стабильности, контроль и стабилизацию уровня инфляции и обменного курса тенге.

На 19 января 2022 года чрезвычайное положение было отменено. АО «КазТрансГаз Аймак» не имеет возможности количественно оценить, какое влияние, если таковое имеется, могут оказать на финансовое положение АО «КазТрансГаз Аймак» любые новые меры, которые может принять Правительство, или какое влияние окажут на экономику Казахстана вышеуказанные протесты и введение чрезвычайного положения.