

Утверждено  
Решением Совета директоров  
АО «ҚазТрансГаз Аймақ»  
№ 3 от «24» апреля 2019 г.

**ГODOVOЙ ОТЧЕТ  
АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «КАЗТРАНСГАЗ АЙМАҚ» ЗА 2018 год**

г. Астана 2019 год

---

## Содержание

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	Ключевые события за 2018 год .....	14
6	Основные результаты деятельности.....	15
	Доходы.....	15
	Расходы.....	16
	Исполнение Инвестиционных проектов за 2018 год.....	20
7	Финансовые коэффициенты и КПД .....	22
8	Производственные и финансовые показатели .....	24
8.1.	Поставка природного газа .....	24
8.2.	Реализация природного газа .....	24
8.3.	Транспортировка газа .....	25
9	Транспортировка.....	26
9.1.	Газотранспортная система .....	26
10	Маркетинг.....	26
10.1.	Структура продаж газа по потребителям .....	26
10.2.	Стратегия в области газоснабжения .....	27
11	Экология .....	28
12	Промышленная и пожарная безопасность .....	30
13	Инновационная деятельность .....	32
14	Социальная политика .....	35
15	Персонал и охрана труда .....	36
15.1.	Численность и оплата труда.....	36
15.2.	Кадровая политика .....	37
15.2.1.	Обучение и развитие персонала .....	37
15.2.2.	Оценка деятельности работников .....	39
15.2.3.	Формирование корпоративной культуры .....	39
15.3.	Охрана труда .....	39
16	Корпоративное управление .....	41
16.1.	АО «КазТрансГаз» как Единственный акционер .....	42
16.2.	Совет директоров .....	43
16.3.	Исполнительный орган .....	48
16.4.	Вознаграждение, выплачиваемое Членам Совета Директоров и	52

	ключевому руководящему персоналу.....	
16.5.	Информация о дивидендах.....	53
16.6.	Отчет о соблюдении принципов Кодекса корпоративного управления в 2018 году.....	53
	Принципы Кодекса корпоративного управления.....	53
	Устойчивое развитие.....	54
	Права Единственного акционера и справедливое отношение к Единственному акционеру.....	54
	Эффективность Совета директоров и исполнительного органа .....	55
	Управление рисками.....	55
17	О перспективах деятельности на 2019 год.....	56
18	Адреса и контакты .....	57

## **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» за 2018 год (далее по тексту – Компания, Общество, АО «КТГА»). 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 "КазТрансГаз" 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 мы занимаемся 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 и Жамбылской областях и в городах Алматы и Шымкент.

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 иностранными и отечественными поставщиками газа, ответственной компанией по качественным переменам в работе и жизни.

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

**Генеральный директор  
АО «КазТрансГаз Аймак»**



**Манас Тасыбаев**



## 2. Сокращения и обозначения

В настоящем отчете применены следующие сокращения и обозначения :

КРЕМЗКиПП МНЭ РК	Комитет по регулированию естественных монополий, защите конкуренции и прав потребителей 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 Онимдери»
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 КТГ	Дочерние и зависимые организации АО КТГ

## 3. Стратегия и миссия Общества

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

**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 «КазТрансГаз» 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» (далее по тексту - Компания).

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 и Мангистауская области, а также в городах Алматы и Шымкент).

Единственным акционером Компании является АО «КазТрансГаз» – 100% дочерняя структура АО «НК «КазМунайГаз». С 11 июня 2007 года Компания приступила к транспортировке газа по распределительным трубопроводам через собственные производственные филиалы, расположенные в вышеуказанных областях РК. Сегодня АО «КазТрансГаз Аймак» представляет собой крупнейший газораспределительный комплекс, включающий 48 974 км. распределительных и магистральных газопроводов и всю необходимую инфраструктуру. Деятельность Компании нацелена на транспортировку газа по распределительным сетям, обеспечение безаварийного и бесперебойного газоснабжения населения, коммунально-бытовых, промышленных предприятий и управление инфраструктурой. Компания реализует товарный газ всем категориям потребителей: населению, промышленным и коммунально-бытовым предприятиям, а также бюджетным организациям.

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

#### **В целом Компания осуществляет:**

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

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

3. пуск газа в системы газоснабжения, газовые сети и сооружения на них, приемку в эксплуатацию законченных строительством объектов газового

хозяйства, присоединение (врезку) вновь построенных участков газопроводов к действующим сетям;

4. приборную диагностику и испытание газотранспортной системы;

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

6. выдачу технических условий 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 "КазТрансГаз" 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

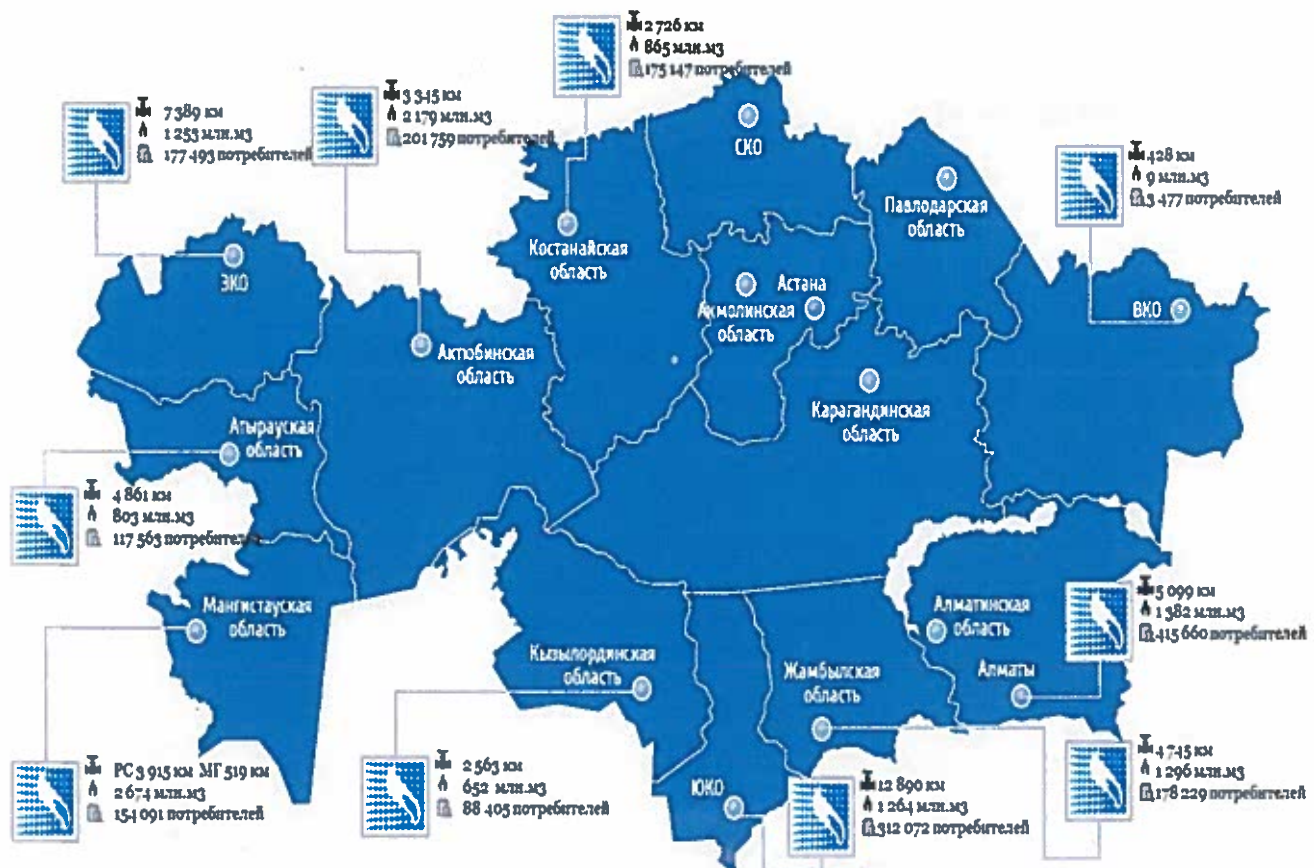
2025 г. в рамках программы выпуска среднесрочных облигаций Общества на сумму 30,5 млрд. тенге.

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

### Оценка позиций АО «КазТрансГаз Аймак».



В целом Компания эксплуатирует газораспределительные сети общей протяженностью 47 962 км, а также 1 012 км магистральных газопроводов, что на 1 199 км больше, чем в 2017 году.

За последние 5 лет протяженность газопроводов выросла в 1,7 раза, количество газифицированных абонентов при этом в 2018 году в сравнении с 2014 годом выросло в 1,6 раза, количество газифицированных предприятий в 1,8 раза, объем транспортировки газа вырос в 1,5 раза, объем реализации газа в 1,2 раза. В абсолютных числах речь идет о более чем 3 миллионов человек,

которые получили возможность пользоваться газом в быту только за последние 10 лет.





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 этот же период Компанией на модернизацию и газификацию регионов было направлено 115 132 млн тенге собственных и заемных средств.



За прошедший период объем транспортировки газа составил 12 469,6 млн. м3, что на 3% превышает показатели 2017 года. Объем реализации газа составил 12 377,9 млн.м3, что на 1% превышает показатели 2017 года.

Всего уровень газификации населения Казахстана вырос с 30% в 2013 году до 49,68% на 1 января 2019 года.

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 24 474 до 44 006, или на 80%. Кроме того, АО «КТГА» подключает к газу и такие важные социальные учреждения, как детские сады, школы, больницы, различные объекты социальной и коммунальной сферы.

В 2018 году общий объем освоенных инвестиций по реализуемым проектам, капитальным вложениям по поддержанию текущего уровня производства и

капитальным вложениям административного характера составил 10 923 млн.тенге, из них 7 600 млн.тенге направлены на инвестиционные проекты.

В результате реализации в 2018 году Инвестиционных программ по газификации и реконструкция сетей г. Алматы, модернизации ГРС ЮКО, модернизации ГРС г.Тараз, газификации населенных пунктов и модернизации газораспределительных сетей Актюбинской области, газификации населенных пунктов Кызылординской области, модернизации, реконструкции и нового строительства ГРС населенных пунктов Мангистауской области, замене газопроводов и ГРПШ ЗКО, газификации населенных пунктов Костанайской области, замене ГРПШ в г.Атырау, строительству и модернизации газопроводов г.Зайсан было уложено 295,85 км газопроводов, установлено: 2 299 индивидуальных шкафных пунктов на 1 и 2-х абонентов, 213 комплектов ГРПШ (ШРП), 18 комплектов ПГБ/ГРП, была построена 1 АГРС.

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 абонентов достигло 1 884 641, рост на 4,7 % по сравнению с прошлым годом.

В целом за 2018 год Компанией уплачено в бюджет РК 7 496,8 млн. тенге налогов и других обязательных платежей, что на 32 % выше показателей 2017 года.

В АО «КТГА» разработана и внедрена Интегрированная система менеджмента, которая построена на основе международных стандартов ISO 9001, ISO 14001, OHSAS 18001, ISO 50001, ISO 31000, государственного стандарта СТ РК ISO 9001 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 5 лет 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, OHSAS 18001, ISO 14001, ISO 31000, ISO 50001.

В течение 2018 года был организован и проведен комплекс мероприятий по совершенствованию ИСМ согласно MC ISO 9001:2015, MC ISO 14001:2015, MC OHSAS 18001:2007, MC ISO 50001:2011, а также разработке и внедрению системы инновационного менеджмента согласно требованиям международного проекта «Quality Innovation – 2018» и ее интеграция с действующей ИСМ.

Также работники Общества регулярно принимают активное участие в обучающих семинарах по вопросам ИСМ, повышая тем самым свою квалификацию.

В 2018 году в рамках предоставленной кредитной линии от Европейского Банка Реконструкции и Развития Обществом освоено средств в сумме 1,5 млрд.тенге, направленных для реализации инвестиционной программы в Костанайской области.

В 2018 Компанией привлечено финансирование в АО «Банк Развития Казахстана» на сумму 11,451 млрд.тенге для инвестиционного проекта в Кызылординской области, а также на сумму 2,038 млрд.тенге для завершения инвестиционного проекта в Южно-Казахстанской области и на сумму 2,444 млрд.тенге для завершения инвестиционного проекта «Модернизация ГРС г. Тараз».

Кредитный портфель Общества на 31.12.2018 г. составил 92,281 млрд. тенге. В 2019 году планируется произвести выплату по займам на сумму 27,4 млрд. тенге (основной долг 17,6 млрд. тенге, 9,8 млрд. тенге выплаты по %).

Обществу присвоены долгосрочные рейтинги от международного рейтингового агентства «Fitch Ratings» на уровне «BBB-», прогноз «Стабильный».

## 5. Ключевые события за 2018 год.

### Газификация и развитие

- В 2018 году газифицированы 5 населенных пунктов:

в Актюбинской области – 1 населенный пункт (Акай);

в Мангистауской области – 3 населенных пункта (Боранкол (1-й и 2-ой аул), село С.Шапагатова, Бейнеу-продолжение газификации);

в Костанайской области – 1 населенный пункт (подводящий газопровод к с.Аулиеколь).

- На базе Южно-Казахстанского производственного филиала создание двух филиалов – Шымкентского и Туркестанского.

- Общество за счет пополнения уставного капитала в 2016-2017 годах обеспечило строительство магистрального газопровода от месторождения Кожасай до КС-12 МГ «Бухара-Урал». Письмом АО «КазТрансГаз» от 5 сентября 2018 года исх. №1-40-2296 Обществу было поручено передать магистральный газопровод от месторождения Кожасай до КС-12 МГ «Бухара-Урал» в собственность АО «Интергаз Центральная Азия».

В соответствии с пунктом 3 статьи 193-1 Гражданского кодекса Республики Казахстан от 27 декабря 1994 года и пунктом 1 статьи 187 Закона Республики Казахстан от 1 марта 2011 года «О государственном имуществе» обременение стратегических объектов правами третьих лиц либо их отчуждение возможно на основании решения Правительства Республики Казахстан.

Во исполнение указанной нормы Закона РК «О государственном имуществе» и во исполнение поручения АО «КазТрансГаз», Обществом в уполномоченный орган было направлено обращение по инициированию в установленном законодательством порядке постановления Правительства Республики Казахстан о выдаче разрешения на отчуждения стратегического объекта в АО «Интергаз Центральная Азия».

Учитывая вышеизложенное, 13 декабря 2018 года было вынесено Постановление Правительства Республика Казахстан №838 «Об отчуждении стратегического объекта», тем самым Обществу разрешили совершить сделку по отчуждению МГ «Кожасай – КС 12 «Бухара Урал» в пользу АО «Интергаз Центральная Азия» без права последующего отчуждения.

В настоящее время ведутся процедуры по передаче построенного МГ на баланс АО «Интергаз Центральная Азия».

### Устойчивое финансовое положение

- В 2018 году привлечено заемного финансирования на сумму 17,4 млрд.тенге в рамках реализации Инвестиционных программ по газификации РК. При этом Общество полностью погасило обязательства по своим 5-летним облигациям, выпущенным в 2013 году на сумму 12 409 млн.тенге с купонной ставкой 7,5% в пределах первой облигационной программы. Успешное погашение было

произведено по номинальной стоимости одновременно с выплатой последнего купонного вознаграждения. Общая сумма выплаты составила 12 853 млн. тенге, из них 12 388 млн. тенге – погашение облигаций по номинальной стоимости, 464,5 млн. тенге – купонное вознаграждение.

Своевременное погашение облигационного займа свидетельствует о финансовой устойчивости компании, а также эффективно проводимой политике заимствования и обслуживания долга.

#### **Интегрированная система менеджмента**

- В 2018 году организован и проведен комплекс мероприятий по совершенствованию ИСМ согласно МС ISO 9001:2015, МС ISO 14001:2015, МС ISO OHSAS 18001:2007, МС ISO 50001:2011, а также разработке и внедрению системы менеджмента согласно требованиям международного проекта «Quality Innovation - 2018» и ее интеграция с действующей ИСМ.

#### **Судебные решения**

- вынесено решение об отмене штрафа в размере 944 млн.тенге, наложенного КРЕМ ЗК и ПП МНЭ РК

- вынесено решение об отмене штрафа в размере 8 765 млн.тенге, наложенного ДГД по г.Алматы

## **6. Основные результаты деятельности**

Информация по результатам финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2018 год приведена в Таблице №1:

**Таблица №1**

млн. тенге

Наименование	Факт 2017г	План 2018г	Факт 2018г	Отклонение	
				от плана	от факта
<b>ДОХОДЫ ВСЕГО</b>	<b>232 689</b>	<b>244 019</b>	<b>248 376</b>	<b>4 357</b>	<b>15 688</b>
Доходы от продукции	227 415	237 824	242 042	4 218	14 627
Доходы от финансирования	1 044	700	2 040	1 340	996
Доходы от неосновной деятельности	4 229	5 496	4 294	- 1 201	65
<b>РАСХОДЫ ВСЕГО</b>	<b>215 757</b>	<b>237 591</b>	<b>238 961</b>	<b>1 370</b>	<b>23 204</b>
Себестоимость продукции	202 245	218 339	218 621	282	16 376
<b>ВАЛОВАЯ ПРИБЫЛЬ</b>	<b>25 170</b>	<b>19 485</b>	<b>23 421</b>	<b>3 936</b>	<b>- 1 749</b>
Общие и административные расходы	2 843	5 375	3 878	- 1 498	1 035
Резервы под ожидаемые кредитные убытки от финансовых активов			- 228	- 228	- 228
Расходы на финансирование	7 457	9 651	9 908	257	2 451
Расходы от неосновной деятельности	3 210	4 226	2 990	- 1 236	- 220
Отрицательная курсовая разница, нетто	2		3 793	3 793	3 791
<b>ФИНАНСОВЫЙ РЕЗУЛЬТАТ до налогообложения</b>	<b>16 932</b>	<b>6 429</b>	<b>9 416</b>	<b>2 987</b>	<b>- 7 516</b>
Корпоративный налог	2 654	1 286	2 949	1 663	295
<b>ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ</b>	<b>14 278</b>	<b>5 143</b>	<b>6 466</b>	<b>1 323</b>	<b>- 7 811</b>

Доходы за 12 месяцев 2018 года против плана увеличились на 4 357 млн.тенге и составили 248 376 млн.тенге, в том числе:

- доходы от реализации и оказания услуг составили 242 042 млн.тенге, увеличение к плану на 4 218 млн.тенге, за счет перевыполнения Производственной программы по реализации и транспортировке газа.

- доходы от финансирования включают доходы по вознаграждениям от размещения временно свободных денежных средств на текущих и сберегательных счетах, доходы составили 2 040 млн.тенге, увеличение к плану на 1 340 млн.тенге, за счет роста объемов временно свободных денежных средств на текущих и сберегательных счетах. Против соответствующего периода прошлого года увеличение составляет 996 млн. тенге по аналогичной причине.

- доходы от неосновной деятельности составили 4 294 млн.тенге, что ниже запланированного уровня доходов на 1 201 млн.тенге, за счет невыполнения доходов от сервисной деятельности. Против соответствующего периода прошлого года рост доходов на 65 млн.тенге.

В целом по расходам по факту за 12 месяцев 2018 года против плана имеется превышение на 1 370 млн. тенге, в том числе по себестоимости реализованной продукции и оказанных услуг увеличение на 282 млн. тенге в связи с перевыполнением производственной программы и соответственно ростом затрат на себестоимость газа. В сравнении с прошлым годом, в целом по расходам увеличение на 23 204 млн. тенге, в том числе по себестоимости реализованной продукции и оказанных услуг рост на 16 376 млн. тенге, по административным расходам увеличение на 1 035 млн тенге.

По административным расходам против плана снижение на 1 498 млн. тенге в основном за счет сторнирования условных обязательств на уплату штрафа по решению суда. Перевыполнение по итоговой прибыли на 1 323 млн. тенге обусловлено:

- увеличением валовой прибыли на 3 936 млн. тенге, за счет увеличения объемов реализации газа в целом по Обществу на 632 млн.м3;
- экономией по административным расходам на сумму 1 498 млн. тенге в связи с восстановлением ранее созданного резерва по дебиторской задолженности;
- получением дохода по вознаграждениям по текущим и сберегательным счетам в размере 1 340 млн. тенге;
- положительным сальдо по неосновной деятельности в размере 35 млн. тенге;

При этом имеется увеличение по статье финансовые расходы на сумму 257 млн. тенге и по налогам в связи с возникшим КПН на сумму 1 663 млн. тенге, а также отражение отрицательной курсовой разницы по заемному газу в Алматинском производственном филиале на сумму 3 793 млн.тенге.

Относительно аналогичного периода прошлого года снижение итоговой прибыли на 7 811 млн. тенге обусловлено:

- снижением валовой прибыли на 1 749 млн. тенге;
- увеличением по административным расходам на сумму 1 035 млн. тенге в основном за счет возврата суммы НДС от импорта газа КТГ Алматы,

выплаченной в результате налоговой проверки за 2012 год (основание - решение суда);

- увеличением по финансовым расходам на сумму 2 451 млн. тенге в связи с привлечением займов для реализации Инвестиционной программы;
- положительным сальдо по неосновной деятельности в размере 285 млн. тенге;
- увеличением налога в связи с возникшим КПН на сумму 295 млн. тенге;

При этом имеется рост доходов по вознаграждениям по текущим и сберегательным счетам в размере 996 млн. тенге.

Производственные расходы и себестоимость за 2018 год составили 218 621 млн. тенге. Расшифровка статей расходов отражена в Таблице №2.

Таблица №2

млн.тенге

Наименование	Факт 2016г	Факт 2017г	План 2018г	Факт 2018г	Отклонение	
					от плана	от факта
<b>ЗАТРАТЫ, ОТНОСЯЩИЕСЯ НА СЕБЕСТОИМОСТЬ</b>	<b>174 357</b>	<b>202 245</b>	<b>218 339</b>	<b>218 621</b>	<b>282</b>	<b>16 376</b>
Себестоимость газа	145 260	167 738	179 574	179 664	90	11 927
Фонд заработной платы	2 881	3 469	3 744	3 586	-158	117
Матпомощь и социальные выплаты, не входящие в ФОТ	23	81	85	133	48	52
Социальный налог	200	245	234	255	21	10
Сырье и материалы	124	77	48	53	5	-24
Услуги сторонних организаций, всего	11 343	13 916	15 161	15 718	557	1 802
в том числе						
Сумма трансформации	7 084	8 737	9 261	9 867	606	1 130
Сумма биллинга	4 262	4 985	5 168	5 317	149	332
Прочие расходы			731	534	-198	534
Газ на технологические нужды	2 936	3 358	3 444	3 793	349	435
Налоговые платежи и сборы	3 115	3 689	4 335	4 186	-149	496
Износ и амортизация	7 960	8 608	10 287	9 747	-540	1 139
Текущий ремонт и обслуживание ОС	144	265	137	295	158	30
Транспортные расходы		315	354	363	8	48
Командировочные расходы	37	43	65	62	-3	19
Расходы на вневедомственную охрану	248	292	311	303	-9	10



Прочие расходы	86	149	559	465	-95	316
----------------	----	-----	-----	-----	-----	-----

В целом себестоимость газа за 2018г против плана увеличилась на 282 млн.тенге и составила 218 621 млн.тенге. На рост расходов по себестоимости повлиял:

- рост расходов по трансформации бизнеса на 606 млн тенге,
- рост расходов по биллингу –на 149 млн тенге (в связи с ростом газопроводов и количества абонентов),
- рост расходов по текущему ремонту и обслуживанию ОС – рост на 158 млн тенге (текущий ремонт газопроводов в Алматинском производственном филиале. На момент формирования бюджета данная сумма не была предусмотрена, так как она была передана в рамках трансформации в АО ИЦА).

В то же время имеется:

- экономия по налоговым платежам (149 млн тенге),
- экономия по амортизации (540 млн тенге), связанными с переносом исполнения Инвестиционной программы по Алматинскому производственному филиалу и переносом сроков передачи газопроводов в доверительное управление по Актюбинскому и Кызылординскому производственным филиалам,
- экономия по ФОТ (158 млн.тенге).

По сравнению с аналогичным периодом прошлого года рост себестоимости на 16 376 млн.тенге, в том числе:

- рост по себестоимости газа на 11 927 млн тенге в связи с ростом объемов газа и ростом закупочной цены на газ,
- рост амортизации на 1 139 млн.тенге в связи с реализацией Инвестиционных программ,
- рост услуг сторонних организаций на 1 802 млн.тенге, в том числе по трансформации на 1 130 млн тенге, по биллингу- рост на 332 млн.тенге в результате увеличения протяженности газопроводов в следствии реализации Инвестиционных программ и роста количества абонентов.

Общие административные расходы за 2018 год составили 3 650 млн тенге. Расшифровка статей расходов представлена в таблице № 3.

Таблица №3

млн.тенге

Наименование	Факт 2017г	План 2018г	Факт 2018г	Отклонение	
				от плана	от факта
<b>АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ</b>	<b>2 843</b>	<b>5 375</b>	<b>3 878</b>	<b>-1 498</b>	<b>1 035</b>
Фонд заработной платы	1 682	2 205	1 827	-378	145
Социальная программа	162	177	162	-15	0
Налоговые платежи и сборы	364	150	460	310	96

Штрафы, пени по налогам (сторнирование условных обязательств на уплату штрафа по решению суда)	-3 078			0	3 078
Услуги связи	44	64	51	-13	7
Расходы по аренде	738	810	587	-223	-152
Амортизация ОС	277	189	181	-9	-96
Амортизация НМА	195	167	217	51	22
Командировочные расходы	70	106	70	-36	0
Подготовка кадров и повышение квалификации	130	129	99	-31	-32
Услуги банка	265	99	114	15	-151
Консультационные услуги	174	332	284	-48	111
Реклама	48	57	50	-7	3
Прочие расходы	1 770	889	-225	-1 115	-1 996

Необходимо отметить, что в целом административные расходы против плана уменьшились на 1 498 млн.тенге и составили 3 878 млн.тенге. Снижение расходов связано с:

- снижением расходов по оплате труда АУП против плана на 378,17 млн.тенге за счет наличия вакансий, по сравнению с аналогичным периодом прошлого года увеличение по ФОТ на 145,2 млн.тенге в связи со сторнированием остатка суммы резервов по вознаграждениям руководящих работников и управленческого персонала в административных расходах в 2017 году),

- перерасходом налоговых платежей против запланированного на 310 млн.тенге за счет налога на имущество в связи с начислением налога по УПГ Кожасай - КС12 "Шалкар" МГ "Бухара-Урал. Расходы по налогу на имущество отражены в ОАР по причине классификации расходов по УПГ Кожасай как не идущие на вычет. В сравнении с соответствующим периодом прошлого года увеличение на 96,10 млн. тенге, также за счет налога на имущество по аналогичной причине;

- оптимизацией расходов по аренде офиса Центрального аппарата на 223,17 млн.тенге,

- оптимизацией командировочных расходов на 36 млн.тенге, расходов по повышению квалификации на 31 млн тенге,

- экономией консультационных услуг на 47,69 млн.тенге по итогам заключенных договоров. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года рост связан с проведением налогового аудита в 2018 году,

- снижение прочих расходов по сравнению с планом на 1 115 млн.тенге в основном за счет сторнирования условных обязательств на уплату штрафа по решению суда (945 млн. тенге), а также сторнирование ранее созданного резерва по сомнительным долгам (290 млн. тенге). В сравнении с соответствующим периодом прошлого года снижение на 1 996 млн. тенге в основном за счет возврата ранее наложенного штрафа КРЕМ (основание решение Верховного

суда), а также сторнирование ранее созданного резерва по сомнительным долгам.

Финансовые расходы за 2018 год составили 9 908 млн.тенге.

Таблица №4

Наименование	Факт 2017г	План 2018г	Факт 2018г	млн.тенге	
				Отклонение	
				от плана	от факта
<b>Финансовые расходы</b>	7 457	9 651	9 908	257	2 451
Расходы по процентам	6 415	9 651	9 754	103	3 339
Прочие финансовые расходы	1 042	0	154	154	-888

Расходы на финансирование против плана увеличились на 257,18 млн. тенге. Перерасход по финансовым расходам по Мангистаускому филиалу сложился за счет отражения в составе финансовых расходов амортизации дисконта и дополнительных затрат, связанных с организацией займа, рассчитываемых по факту получения займа в соответствии с МСФО (IFRS) 9.

Прочие расходы за 2018 год составили 2 990 млн.тенге.

Таблица №5

Наименование	Факт 2017г	План 2018г	Факт 2018г	млн.тенге	
				Отклонение	
				от плана	от факта
<b>Прочие расходы</b>	3 210	4 226	2 990	- 1 236	- 220
В том числе					
Прочие расходы от неосновной деятельности	3 210	4 226	2 990	- 1 236	- 220

Снижение расходов по неосновной деятельности против плана составило 1 236 млн. тенге в связи со снижением объемов оказываемых услуг. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года имеется также снижение на 220 млн. тенге по аналогичной причине.

**Исполнение инвестиционных проектов за 2018 год.**

За 2018 год освоение инвестиционных проектов составило 7 600 млн.тенге при плане 11 620 млн. тенге, выполнение составило 65 %.

Таблица №6

Инвестиционные проекты	млн.тенге	
	2018 год	Исп (%)



	План	Факт	
<b>Инвестиционные проекты, в т.ч.</b>	<b>11 620</b>	<b>7 600</b>	<b>65%</b>
Модернизация ГРС г.Тараз	2 120	1 953	92%
Модернизация, реконструкция и новое строительство ГРС населенных пунктов Мангистауской области	1 217	1 208	99%
Газификация населенных пунктов Костанайской области	1 350	1 348	100%
Газификация г.Алматы и населенных пунктов Алматинской области, модернизация, реконструкция газораспределительных систем г.Алматы	6 933	3 091	45%

### 1. Модернизация газораспределительной системы г. Тараз

По итогам 2018 года освоение денежных средств по проекту составило 1 953 млн. тенге (без НДС) при плане 2 120 млн. тенге (без НДС), что составляет 92%.

За 2018 год уложено 67,5 км полиэтиленового газопровода. Установлено 2 289 ШП. Переподключено 2 276 абонентов.

Реализация 2,3 и 4 объектов 1 пускового комплекса (далее - ПК) 2-й очереди завершена. Разработана ПСД на строительство 2 и 3 ПК 2-ой очереди, получено положительное заключение РГП «Госэкспертиза».

В Жамбылской области из десяти районов на сегодняшний день газифицировано восемь. Общая протяженность газопроводов области составляет более 4 667 км, постепенно растет число газифицированных природным газом населенных пунктов, так, из 377 населенных пунктов Жамбылской области газифицировано 178, в том числе 3 города и 175 поселков.

### 2. Газификация г.Алматы и Алматинской области

За 2018 год фактическое освоение средств по проекту составило 3 091 млн. тенге (без НДС) при плане 6 933 млн. тенге (без НДС), что составляет 45%.

Работы по реконструкции выполнены на сумму 1 740 млн. тенге (54,3%), при этом реконструировано 21 472 м газопроводов и 10 шкафных газорегуляторных пунктов. Исполнение оставшихся работ по реконструкции на сумму 2 374 млн. тенге перенесено на 2019 год в связи с затянувшимися тендерными процедурами и невозможностью проведения пуско-наладочных работ с началом отопительного сезона.

Работы по газификации г.Алматы в 2018 году исполнены на сумму 1 740 млн. тенге (36,3%), разработано 20 ПСД, выполнена укладка газопроводов протяженностью 95 км. Оставшиеся работы по газификации в связи с затянувшимися тендерными процедурами и началом отопительного сезона перенесены на 2019 год. Соответствующая корректировка инвестиционной

программы Алматинского ПФ АО «КазТрансГаз Аймақ» на 2017-2021гг. утверждена совместным приказом Министерства энергетики РК №502 от 11.12.2018 года и ДКРЕМ ЗК МНЭ РК по г.Алматы №229-ОД от 15.11.2018 года.

### 3. Модернизация, реконструкция и новое строительство газораспределительных сетей населенных пунктов Мангистауской области

По итогам 2018 года освоение денежных средств по проекту составило 1 208 млн. тенге (без НДС) при плане 1 217 млн. тенге (без НДС), что составляет 99%.

За 2018г. уложено 79 734 м газопровода, в том числе высокого давления – 0,857 км, среднего давления – 7 079 м, низкого давления – 71 798 м. Установлено: ГРПШ - 1 ед., ПГБ - 5 ед.

Построены газопроводы в 9 улицах села Бейнеу Бейнеуского района, внутри микрорайонные инженерные сети в микрорайоне 18а, 19а г. Актау, подводный газопровод для жилых домов в селе С. Шапагатова.

Все объекты завершены в указанные сроки и сданы в эксплуатацию.

### 4. Газификация населенных пунктов Костанайской области

По итогам 2018 года освоение денежных средств по проекту составило 1 348 млн. тенге при плане 1 350 тыс. тенге, экономия по итогам тендерных процедур составила 1, 757 млн. тенге.

В 2018 году завершено строительство магистрального газопровода высокого давления п.Тобол-с.Аулиеколь (установка АГРС, крановых узлов, ЭХЗ и прочей инфраструктуры), акт приемки в эксплуатацию подписан 25.05.2018г.

Данный проект завершен. В рамках реализации проекта подключены к газу 7 населенных пунктов: п.Качар города Рудного, п.Октябрьский г.Лисаковска, с.Тогузак Карабалыкского района, Антоновка, Алчановка Денисовского района, с.Аулиеколь Аулиекольского района (подводящий газопровод), г.Рудный (продолжение газификации). Количество новых подключенных абонентов в вышеуказанных населенных пунктах по состоянию на 01.01.2019г. составило 1184, из них 934 частных домов, 250 квартир.

## 7. Финансовые коэффициенты и КПД

Ключевые показатели деятельности Компании отражены в Таблице №5

Таблица №7

№	Показатель	Ед.изм	План 2018	Факт 2018	Откл.
I	Финансовые КПД				
	EVA	млн.тенге	-18 225	-12 293	5 932
	ROACE (рентабельность среднего используемого капитала)	%	4,87%	6,03%	1,16%
	ЕВITDA	млн.тенге	24 753	29 917	5 164
	ЕВITDA margin	%	10,41%	12,36%	1,95%
	ROA, рентабельность активов	%	1,67%	1,88%	0,21%

	ROE, рентабельность капитала	%	2,44%	3,80%	1,36%
	Рентабельность основной деятельности	%	2,16%	2,67%	0,51%
	Удельная себестоимость	тенге / тыс.м3	1 215	1 255	40
	Чистая прибыль (NOPAT)	млн.тенге	5 143	6 466	1 323
<b>II</b>	<b>Общие КПД</b>				
	Доход от основной деятельности / среднесписочную численность персонала	тыс.тенге / чел	219 192	233 710	14 518
	Отношение общих и административных расходов к сумме текущих расходов	%	2,19%	1,24%	-0,94%
<b>III</b>	<b>КПД заимствования</b>				0
	Чистый долг/Чистая капитализация	коэфф.	0,29	0,41	0,13
	Долг/Собственный капитал	коэфф.	0,64	0,53	-0,11
	Долг/ЕБИТДА	коэфф.	3,23	3,00	-0,23
	Покрытие процентов(IC)	коэфф.	1,46	2,03	0,57
	Предельная емкость заимствования	млн.тенге	99 013	119 668	20 655
	Свободная емкость заимствования	млн.тенге	19 077	29 943	10 866

В 2018 году экономическая добавленная стоимость (EVA) равна - 12 293 млн. тенге, что на 8 614 млн. тенге хуже результата за 2017 год. Снижение связано со снижением после налоговой прибыли (NOPAT) на 7 811 млн. тенге и увеличении используемого капитала в размере 16 257 млн. тенге.

Рентабельность среднего используемого капитала (ROACE) превысила план на 1,16%. Это связано с превышением плана по прибыли на 1 323 млн. тенге. Общество достигло уровня ЕБИТДА в размере 29 917 млн. тенге при плане 24 753 млн. тенге. Показатель ЕБИТДА margin в 2018 году равен 12,36%.

Рост активов за отчетный период по сравнению с планом составил 35,9 млрд. тенге, а собственный капитал снизился на 40,5 млрд. тенге. При этом чистая прибыль Общества снизилась на 7,8 млрд. тенге в сравнении с 2017 годом и установилась на отметке 6,5 млрд. тенге. Показатели рентабельности активов и капитала превысили плановые значения на 0,21% и 1,36%.

По результатам работы Общества за 2018 год удельная себестоимость региональной транспортировки газа составила 1 255 тенге / тыс.м3, при плане 1 215тг/тыс.м3 в связи с повышением расходов на услугу по эксплуатации газопроводов АО «Интергаз Центральная Азия» и услугу по аренде транспорта ТОО «КазТрансГаз Өнімдері». Рентабельность основной деятельности превысила план 0,51% и составила 2,67%, благодаря оптимизации расходов и росту доходов от основной деятельности.

Таблица №8

Наименование	Ед.изм.	2017 год	2018 год	Откл.
NOPAT	млн. тенге	14 278	6 466	-7 811
Средний используемый капитал	млн. тенге	220 418	236 675	16 257

Производительность труда на одного сотрудника составила 233,7 млн.тенге / чел., при плане 219,2 млн.тенге/чел. Рост производительности труда связан с ростом доходов от основной деятельности.

Отношение общих и административных расходов к сумме всех расходов снизилось на 0,94%, это связано с оптимизацией административных расходов.

Анализ финансовых КПД свидетельствует об улучшении операционной деятельности Общества. Общество достигло плановых показателей рентабельности и положительных результатов экономической добавленной стоимости.

## 8. Производственные и финансовые показатели

### 8.1 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.

В целях поставок газа внутренним потребителям по газораспределительным сетям, Национальный оператор реализовывает объем газа, приобретённый у недропользователей РК путем заключения долгосрочного договора купли-продажи природного газа с Обществом. Общий объем товарного газа по заключаемому договору между Национальным оператором и Обществом составляет 54 352,341 млн.м3, в том числе 10 413,075 млн.м3 за 2018 год. Общая сумма заключенного договора купли-продажи товарного газа составляет 687 764,974 млн.тенге без учета НДС.

### 8.2 Реализация природного газа

За 2018 год АО "КТГА" перевыполнен план реализации газа на 5% (632 млн. м3), перевыполнение против 2017г на 140 млн.м3)

Таблица №9

млн.м3

Наименование	Факт 2017г	План 2018г	Факт 2018г	Отклонение	
				от плана 2018г	от факта 2017г
<b>Реализация газа</b>	<b>12 238</b>	<b>11 746</b>	<b>12 378</b>	<b>632</b>	<b>140</b>
Жамбылская область	1 500	1 226	1 296	69	-205
Южно-Казахстанская обл	1 243	1 241	1 264	23	22
Кызылординская область	522	593	652	60	131
Западно-Казахстанская обл	1 098	1 029	1 253	224	155
Актюбинская область	2 423	2 179	2 179	0	-244
Костанайская область	779	788	865	77	87
Мангистауская область	2 584	2 732	2 674	-58	90



Атырауская область	756	695	803	108	47
Восточно-Казахстанская область	5	5	9	5	4
Алматинская область	1 329	1 259	1 382	123	53

По всем регионам имеется рост объемов реализации газа, кроме Жамбылской области – уменьшение на 205 млн м3 за счет снижения объемов потребления АО «ЖГРЭС» на 212 млн м3 в связи с ремонтными работами на МГ «БГР-ТБА». Также уменьшилась реализация газа в Актюбинской области на 244 млн м3 из-за уменьшения объемов потребления АО «Актобе ТЭЦ» на 248 млн м3.

### 8.3 Транспортировка газа

За 2018 год АО «КТГА» перевыполнен план транспортировки газа на 3% (333 млн.м3), перевыполнение против 2017г – 372 млн.м3.

Таблица №10

млн.м3

Наименование	Факт 2017г	План 2018г	Факт 2018г	Отклонение	
				от плана 2018г	от факта 2017г
<b>Транспортировка газа</b>	<b>12 098</b>	<b>12 137</b>	<b>12 470</b>	<b>333</b>	<b>372</b>
<b>Распределительная транспортировка</b>	<b>9 597</b>	<b>9 404</b>	<b>9 848</b>	<b>444</b>	<b>251</b>
Жамбылская область	613	563	634	71	21
Южно-Казахстанская обл	942	794	895	101	-46
Кызылординская область	337	377	426	49	89
Западно-Казахстанская обл	719	727	791	65	72
Актюбинская область	1 552	1 443	1 358	-85	-194
Костанайская область	536	542	586	44	50
Мангистауская область	2 797	2 980	2 930	-50	133
Атырауская область	655	626	714	88	59
Восточно-Казахстанская область	5	5	9	5	4
Алматинская область	1 440	1 348	1 504	156	64
<b>Магистральная транспортировка</b>	<b>2 501</b>	<b>2 733</b>	<b>2 622</b>	<b>-111</b>	<b>121</b>
Мангистауская область	2 501	2 733	2 622	-111	121

По всем регионам по сравнению с 2017 годом по транспортировке газа наблюдается рост, кроме Актюбинской области – снижение на 194 млн м3 из-за невыполнения плана АО «Актобе ТЭЦ» на 248 млн м3 и по

Южно-Казахстанской области – снижение на 46 млн м3 за счет снижения объемов потребления газа населением и промышленными предприятиями.

## 9. Транспортировка

### 9.1 Газотранспортная система

На сегодняшний день в Республике Казахстан газифицированы 10 областей и города Алматы и Шымкент.

В целом Компания эксплуатирует газораспределительные сети общей протяженностью **48 974 км**, что на 1 199 км больше, чем в 2017 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 №11

Наименование	Всего	АПФ	АтПФ	АлПФ	ЖПФ	ЗКПФ	КЗПФ	КГПФ	МПФ	ШПФ	ТПФ	ВКПФ
Общая протяженность газопроводов(км)	48 974	3 686	4 925	5 099	4 745	7 389	2 652	2 726	4 434	5 641	7 249	428
в том числе												
распределительные газопроводы( км)	47 962	3 345	4 861	5 099	4 745	7 389	2 563	2 726	3 915	5 641	7 249	428
магистральные газопроводы( км)	1 012	341	64	-	-	-	88	-	519	-	0	-
Количество ГРП, ПГБ(шт)	1 385	137	249	72	105	58	56	207	119	148	224	10
Количество ШГРП, ЦРП, ШП(тыс шт)	125 991	1 243	9 793	1 496	23 744	2 216	288	452	443	52 353	33 917	46
Устройства катодной защиты(шт)	2 053	235	20	875	116	169	15	379	79	114	51	-
Кол-во протекторных установок(шт)	5 780	694	315	-	398	821	68	2 649	-	495	340	-
Кол-во газифицированных абонентов	1 779 538	195 857	112 733	409 229	172 641	172 805	86 335	173 633	151 087	174 882	127 030	3 306
из них: квартир(ед)	888 580	107 408	43 057	282 204	52 343	73 935	28 017	132 923	80 231	81 816	6 539	107
частных домов(ед)	890 958	88 449	69 676	127 025	120 298	98 870	58 318	40 710	70 856	93 066	120 491	3 199
Газифицированных предприятий(ед)	44 358	5 902	4 830	6 431	5 588	4 688	2 070	1 514	3 004	6 952	3 208	171
из них: пром. предприятий(ед)	2 787	540	49	524	320	2	7	373	38	347	587	-
ком.-быт. предприятий(ед)	41 571	5 362	4 781	5 907	5 268	4 686	2 063	1 141	2 966	6 605	2 621	171

## 10. Маркетинг

### 10.1 Структура продаж газа по потребителям

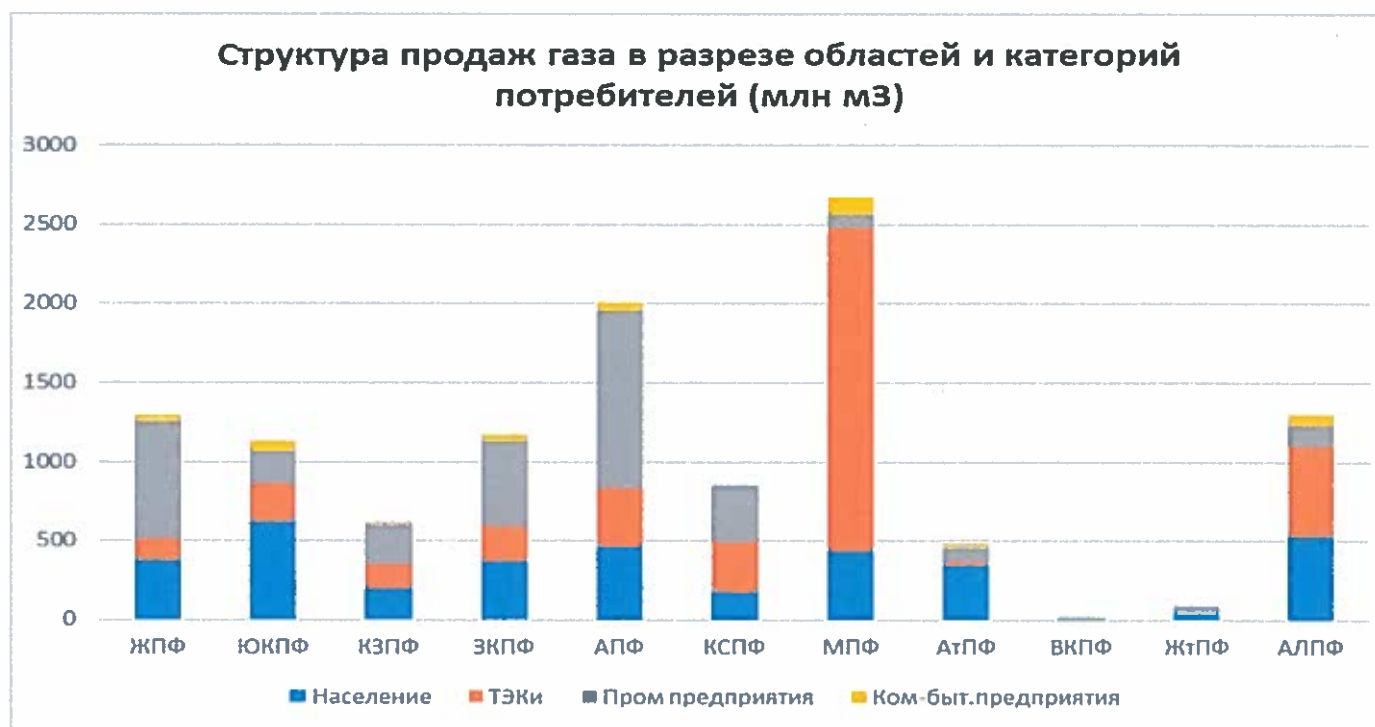
Структура продаж газа в разрезе областей и категорий потребителей (без учета объемов газа на собственные нужды и потребности) представлена в таблице № 12:

Таблица № 12

млн м<sup>3</sup>

Наименование	ЖПФ	ЮКПФ	КЗПФ	ЗКПФ	АПФ	КсПФ	МПФ	АтПФ	ВКПФ	ЖтПФ	АлПФ	Всего
Пром.предпр	743	199	240	541	1 125	354	82	81	-	42	132	3 539
Бюдж.орг	7	21						33				61
ТЭК	139	242	156	228	372	322	2 055	28			571	4 113
Население	369	617	196	366	459	170	427	341	7	37	526	3 515
Ком-быт	38	69	24	44	52	17	110	32	3	3	70	462
АО "Интергаз Центральная Азия"												688
Итого без СНиП	1 296	1 148	616	1 179	2 008	863	2 674	515	10	82	1 299	11 690
СНиП	23	40	2	24	18	8	28	11	-	-	61	215

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



### 10.2 Стратегия в области газоснабжения

В 2017 году Компания практически завершила этап объединения газораспределительных сетей всех регионов страны в качестве единого оператора на внутреннем рынке газоснабжения.

С целью автоматизации проведена разработка методологии учета реализации газа и технического задания для внедрения автоматизированной системы учета реализации газа, а в 2018 году запущена в опытную и промышленную эксплуатацию информационная система «Ondiris».

В ближайших планах Общества:

- проведение дальнейшей модернизации газораспределительных сетей;
- 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.

## 11. Экология

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.

Стратегия планов природоохранных мероприятий содержит девять основных разделов, предусматривающих охрану воздушного бассейна, рациональное использование водных и земельных ресурсов, флоры и фауны, обращение с отходами производства и потребления, внедрение систем управления и наилучших доступных технологий, научно-исследовательские и проектно-изыскательские работы, радиационная, биологическая и химическая безопасность, а также экологическое просвещение и пропаганда. К примеру, проводимая компанией модернизация газораспределительных систем приводит к существенному снижению выбросов загрязняющих веществ и парниковых газов. Непрерывный мониторинг атмосферного воздуха и сточных вод позволяет осуществлять контроль за состоянием окружающей среды.

### Эмиссии загрязняющих веществ в окружающую среду

Таблица № 13

		тонны	
	Ед.изм	2017	2018
Выбросы в атмосферу	тонн	53416,2	55787,9
Сбросы сточных вод	тонн	1,99	1,99
Отходы	тонн	871,5	800,3



Выбросы в атмосферу незначительно возрастают, что связано с увеличением объемов транспортировки природного газа для газификации новых населенных пунктов.

Что касается водных ресурсов, то за последние три года компании удалось сэкономить более 22 тыс. м<sup>3</sup> воды. Так, например, Мангистауским производственным филиалом вторично используются биологическое очищение сточных вод для пылеподавления и полива лесонасаждений.

С целью защитить от пыльных ветров, метелей, эрозии почв и в целом способствовать оздоровлению воздушного бассейна компания занимается озеленением своих территорий, после земляных работ при модернизации газопроводов в городах и населенных пунктах восстанавливает асфальтирование дорог и переходов.

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, мониторит 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.

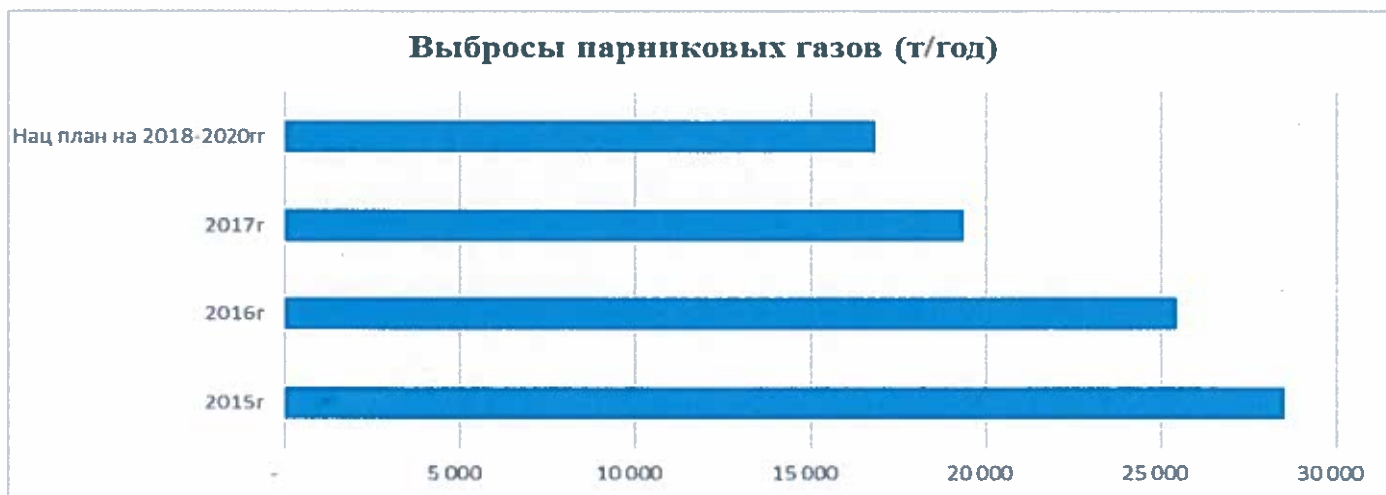
Бюджетом Компании в целом выделено средств на охрану труда, экологию, пожарную и промышленную безопасность на сумму 267 408 тыс.тенге, из них в рамках трансформации передано в эксплуатирующую компанию 213 959 тыс.тенге.

В связи с включением Общества в Национальный план распределения квот на выбросы парниковых газов на период 2018-2020 Республики Казахстан, 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 углекислого газа на 2 628 тонн, что возможно достигнуть за счет установки приборов учета газа на собственных котлах с удаленным доступом и возможностью своевременного отключения газового прибора от газоснабжения, допустим, при дневном повышении температуры воздуха зимой. В связи с этим была проведена инвентаризация приборов учета на отопительных котлах, проверка их на качества работоспособности и установка в некоторых местах новых приборов учета.

Таблица № 14

КТГА	CO <sub>2</sub>		N <sub>2</sub> O		CH <sub>4</sub>		ИТОГО		Нац план 2018- 2020гг
	т/год	CO <sub>2</sub> /экв	т/год	CO <sub>2</sub> /экв	т/год	CO <sub>2</sub> /экв	т/год	CO <sub>2</sub> /экв	
ИТОГО	8 244	8 244	0,6	43,4	11 117	232 878	19 362	241 165	16 847

В целом по Компании в динамике по годам наблюдается тенденция к снижению выбросов парниковых газов:



## 12. 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. Тем не менее, несмотря на принимаемые меры, за отчетный период на объектах произошло 5 аварий, из них 2 природного и 3 техногенного характера с отключением значительного количества абонентов от газоснабжения. Все аварии вовремя ликвидированы, проведены ремонтные работы, газоснабжение восстановлено в кратчайшие сроки. 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 КТГ при возникновении ЧС» позволяет оперативно ликвидировать ЧС и принять меры по скорейшему восстановлению работоспособности объектов.

Координация работ по соответствующей эксплуатации газораспределительных газопроводов ИЦА и состоянию ВДГО заключается в контроле за исполнением договорных обязательств этих компаний путем проведения проверок по графику постоянно действующим производственным Советом (ПДСП) КТГА.

Регулярная отработка различных сценариев возможных ЧС повышает оперативность и слаженность работ при ликвидации аварий. Так в 2018 году

проведено 950 противоаварийных, противопожарных и комплексных. Принято участие в Республиканских командно – штабных учениях «Весна -2018», «Қоныс-2018» по теме "Подготовка органов управления и сил государственной системы гражданской защиты к действиям по проведению эвакуации населения городов Алматы, Тараз и Шымкент при разрушительных природных чрезвычайных ситуациях, возникших в результате землетрясения». 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 принимаются различные меры безопасности при пользовании в быту отопительными газовыми приборами, проводится информационная работа с населением посредством СМИ, раздачи памяток, проведения рейдов и встреч с населением.

Таблица №15

№	ПФ	Ролики, по безопасности (кол-во показов)	Рейды/ сходы	Бегущая строка (выходов)	Статьи в СМИ	Сюжеты
1	Актобе	590	230	740	58	28
2	Атырау	520	78	205	29	13
3	Жетысу	260	18	310	22	18
4	Костанай	590	51	420	47	19
5	Кызылорда	580	80	315	51	28
6	Жамбыл	870	205	330	101	22
7	ЮКПФ	1340 + (3500 в кинотеатры)	370	940	158	47
8	ЗКПФ	510	89	240	23	11
9	Мангистау	630	58	1330	48	16
10	Алматы	360	30	-	29	18
	<b>Итого</b>	<b>6250</b>	<b>1209</b>	<b>4830</b>	<b>566</b>	<b>220</b>

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 РК 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 ПФ 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.

### **13. Инновационная деятельность**

С учетом трендов по цифровизации и модернизации экономики в рамках задач, озвученных Главой государства в ежегодном послании народу Казахстана, в 2018 году Компания продолжила работу по внедрению инновационных технологий.

- АО «КТГА» при строительстве, реконструкции и ремонте газовых сетей с этого года начало применение умной технологии по идентификации, обнаружению и созданию геоинформационной системы подземных коммуникаций с использованием электронных интеллектуальных (RFID) маркеров. Данная инновационная технология внедряется в Компании в связи с цифровизацией коммунального сектора Республики Казахстан и планируется применение технологии во всех регионах присутствия.

Применение интеллектуальных электронных маркеров позволит создать единую интерактивную онлайн карту инженерных сетей, объектов строительства, реконструкций и аварийно-восстановительных работ, ускорить согласование зон раскопок и повысить энергоэффективность трассопоисковых служб.

Особенностью и преимуществом интеллектуальных электронных маркеров является мониторинг и контроль актуальных данных, что позволяет наблюдать за состоянием газораспределительной системы. Данная технология является альтернативой прокладыванию медных кабелей и является точным и надежным способом идентификации, применимым на большинстве подземных коммуникаций. Использование технологии электронной маркировки сокращает затраты при строительстве новых инженерных коммуникаций за счет экономии на материалах и работах. Раньше, для того чтобы узнать месторасположение

газопровода, приходилось вскрывать грунт. Теперь все данные сохраняются автоматически.

Такая технология позволяет оперативно получить информацию о прокладке новых коммуникаций и с точностью до 5 сантиметров находить другие подземные инженерные сети. Электронные интеллектуальные маркеры закладываются в грунт рядом с инженерными коммуникациями в процессе их строительства или при проведении реконструкции, аварийно-восстановительных работ. При закладке маркеров, с помощью локатора, на них записывается информация о коммуникации, которая автоматически поступает в программный комплекс, где параллельно создается электронная карта сетей. На электронный маркер можно записать всю необходимую информацию о коммуникациях - глубину залегания, диаметр труб, данные о владельце сети и т.д. Кроме этого, технология дает возможность контролировать инженерные сети в городах и совместно планировать строительство новых подземных коммуникаций, причем делать это удаленно, в режиме online. Использование маркеров дает возможность увидеть коммуникации на электронной карте, быстро получить информацию об узлах сети, снизить эксплуатационные расходы за счет точечных раскопок и абсолютной идентификации. Такие маркеры не требуют подзарядки, срок их службы более 30 лет. Работают они при наведении специального локатора. На сегодняшний день данная технология широко используется АО «КТГА» при строительстве новых и реконструкции старых газовых сетей. В частности, в городах Талдыкорган и Тараз все участки газовых сетей уже промаркированы. Также, при газификации объектов, устанавливаются индивидуальные приборы учета газа со встроенным модулем телеметрии. Это позволяет снять показания прибора без обхода и личного посещения объектов контроллерами. В счетчик встроен преобразователь температуры, который позволяет рассчитывать рабочий объем газа, прошедший через прибор, с учетом коррекции температуры воздуха. Поэтому температурный коэффициент, при их использовании, применяться не будет. На данный момент в Талдыкоргане уже установлено 435 таких приборов.

- В 2018 году АО «КТГА» осуществлены работы по реализации второго этапа в рамках проекта «Автоматизации бизнес-процессов учета товарного газа». Реализация второго этапа развития и внедрения информационной системы «Ondiris» позволила осуществить выполнение огромного объема работ, направленных на организацию следующих мероприятий:

- повышение прозрачности процессов по сбору данных, их консолидации, обработки и формирования оперативной и управленческой отчетности;
- снижение трудозатрат отдельных работников, ответственных за сбор и обработку данных, и высвобождение трудовых ресурсов для выполнения других более значимых задач;
- повышение оперативности и эффективности взаимодействия между Компанией и ее контрагентами;
- сокращение количества времени, необходимого для принятия управленческих решений;
- повышение эффективности деятельности Компании в целом.

В рамках данного проекта впервые в Компании было осуществлено функциональное и нагрузочное тестирование пилотной версии информационной системы. По результатам тестирования было принято решение о запуске в промышленную эксплуатацию информационной системы «Ondiris» в Компании.

- С целью улучшения качества работы с населением, повышения лояльности к Компании и поддержки имиджа, в 2018 году была приобретена система электронной очереди «Кезек». Данная система позволит организовать процедуру ожидания до получения услуги через информирование посетителей о месте в очереди и времени ожидания. Это позволит получать достоверную статистическую информацию о процессе обслуживания и как результат – возможность для более эффективного планирования и организации процесса. Запуск данной информационной системы во всех регионах присутствия запланирован в 2019 году.

- В 2018 году Компанией в сотрудничестве с ТОО «Кар-Тел» реализован пилотный проект в области модернизации газотранспортной системы, с применением инновационных технологий сбора и передачи данных учета газа беспроводным способом, посредством сотовой связи, включая стандарт NB-IoT (Narrow Band Internet of Things).

В рамках данного пилотного проекта первым этапом подключены 100 объектов потребителей газа в городе Костанай. Проведены испытания и опытное внедрение автоматизированного сбора передачи данных учета газа посредством сотовой сети, включая NB-IoT, что позволило в онлайн режиме видеть все показания счетчиков в домохозяйствах (подключенных в рамках проекта) и оценить потери газа, сравнить потребление на различных временных интервалах, сделать аналитику потребителей. При этом, АО «КТГА» стала первой и единственной компанией в Казахстане, использующей энергоэффективную лицензируемую сеть для передачи показаний счетчиков. Эти приборы могут отслеживать расход газа и заносить данные в электронную систему, полностью исключив из этого процесса человеческий фактор. В случае утечки газа «умный счетчик» зафиксирует это и оперативно сообщит управляющей компании. Также повышается уровень защиты от возникновения опасных ситуаций при бытовом использовании газа. Это экономия средств, сведение к минимуму вероятных утечек на различных участках сети, контроль за несанкционированными врезками. Для потребителей – это совершенствование сервиса по предоставлению услуг подачи газа, обеспечение прозрачности платежей и безопасность.

- Для повышения эффективности управления и автоматизации процесса выдачи технических условий, в Компании внедрена информационная система «Газификация: Технические условия», обеспечивающая контроль над процессом выдачи технических условий, с возможностью отслеживания статуса в режиме онлайн.

Данная информационная система реализована на базе платформы «1С: Предприятие 8.3» и обеспечивает возможность регистрации заявок на технические условия как от физических, так и юридических лиц. Информационная система контролирует статус зарегистрированных заявок на



выдачу технических условий и направляет sms-уведомление абонентам о ходе выполнения заявки на получение технических условий на газификацию.

## 14. Социальная политика

В Компании, как и по всей группе уделяется большое внимание росту выплат социального характера, которые направлены на создание здорового рабочего микроклимата в коллективе, что позволяет работникам успешно выполнять свои основные функции.

В Компании действует коллективный договор, который затрагивает интересы всех работников и основан на принципах обеспечения эффективной работы акционерного общества, социально-экономических и правовых гарантий работников Компании. Для приведения внутренних документов Компании в соответствие с требованиями Типовых документов АО НК «КазМунайГаз» и АО «КазТрансГаз» решением Совета директоров (Протокол №19 от 19 ноября 2015г.) утверждены Правила оказания социальной поддержки работникам АО «КТГА», которые описывают процесс оказания социальной поддержки работникам Компании.

Все обязательства сторон, принятые в соответствии с коллективным договором по социальным гарантиям и заработной плате, медицинскому страхованию, охране труда и здоровья, повышению квалификации, в 2018г. выполнены.

**Материальная помощь и социальные выплаты.** На основании коллективного договора и Правил оказания социальной поддержки работников АО «КТГА», за 2018 год Компанией фактически выплачены средства на следующие виды социальной поддержки:

- на оздоровление при предоставлении оплачиваемого ежегодного трудового отпуска	– 454,187 млн.тенге
- при рождении ребенка	– 12,266 млн.тенге
- в связи со смертью близких родственников	– 6,734 млн.тенге
- при вступлении в брак	– 3,608 млн.тенге
- к юбилейным датам	– 5,652 млн.тенге
- при выходе на пенсию	– 1,323 млн.тенге
- организация отдыха детей работников	– 9,800 млн.тенге

В рамках социальной поддержки проводится организация отдыха для детей сотрудников, ежегодно приобретаются путевки в летний лагерь. В 2018 году для детей работников Компании приобретены 81 путевка в такие детские лагеря. В бюджетах производственных филиалов формируется статья «Социальная программа», куда помимо вышеуказанных мероприятий включены также расходы на проведение культурно-массовых мероприятий, приобретение подарков для детей к Новому году, расходы на оздоровление и т.д.

**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 2018 году составила 12,286 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 2018 году по Компании был заключен централизованный договор с АО «ДСК НБК «Халык Казахстанстрах» от 27.04.2018 года на общую сумму 106 млн. тенге, количество застрахованных работников 1 103.

## 15. Персонал и охрана труда

### 15.1 Численность и оплата труда

Утвержденная штатная численность работников Общества на начало и на конец 2018 года составляла 1 085 единиц.

В рамках единой корпоративной политики по группе компаний АО «КазТрансГаз» в 2018 году 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 квартал 2018 года в размере не более одного должностного оклада/тарифной ставки;
- Выплата премии к профессиональному празднику «День работников нефтегазового комплекса» в размере 10 МРЗП;
- Выплата премии к национальному празднику День Независимости РК в размере 10 МРЗП;
- Выплата индексации связанной с уровнем инфляции, в размере 7 % на все выплаты 2018 года, за исключением выплат, установленных в месячных расчетных показателях и минимальных размерах месячной заработной платы 2018 года;
- Выплата премии по итогам работы за 2018 год за счет экономии средств на оплату труда в размере не более одного должностных окладов/тарифной ставки.

Все выплаты произведены в пределах утвержденного фонда оплаты труда на отчетный период. По итогам 2018 года сумма фактического Фонда оплаты труда составила 5 752 млн.тенге, против планового показателя 6 313 млн. тенге, экономия – 561 млн. тенге.

Среднемесячная фактическая заработная плата за 2018 год по филиалам Компании составила 379 798 тенге, что выше статистических данных по Республике Казахстае на 124% (статистические данные – 169 226 тенге).

## Структура персонала

Таблица №16

Наименование	Факт 2017г	План 2018г	Факт 2018г	Отклонение	
				от плана 2018	от факта 2017
<b>Среднесписочная численность работников всего, в том числе (чел)</b>	<b>1 012</b>	<b>1 085</b>	<b>1 036</b>	<b>-49</b>	<b>24</b>
Производственного персонала	859	926	881	-45	22
Административно- управленческого персонала, в том числе	153	159	155	-4	2
Центрального аппарата	132	138	134	-4	2

Утвержденная штатная численность Компании на конец 2018 года – 1 085 единиц, из них: 926 единиц – производственный персонал (85,3%), 159 единиц относится к административно-управленческому персоналу (14,7%).

В отчетном году списочная численность работников Компании составила 1 036 человек, что на 2% выше аналогичного периода прошлого года. Как и прежде, в структуре Компании преобладает производственный персонал, численность которого составила 881 человек (85,1% от общей численности), 155 единиц – административно-управленческий персонал (14,9%).

В структуре персонала основная доля представлена работниками в возрасте от 30 до 50 лет – 66% от общей численности, работников в возрасте до 30 лет – 28%, старше 50 лет – 6%.

Анализ образовательного уровня работающих в Компании показал, что в структуре 88% работников имеют высшее образование.

Коэффициент текучести кадров в 2018 году сложился на уровне 7%, что ниже уровня текучести кадров 2017г (12%).

## 15.2 Кадровая политика

### 15.2.1 Обучение и развитие персонала

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

Обучение и развитие персонала осуществляется с целью формирования и поддержания необходимого уровня квалификации персонала, с учетом требований и перспектив стратегического развития Компании. Так в 2018 году в Компании обучилось 573 работника, в то время как в 2017 году обучилось 563 работников, а в 2016 году – 387 работника. В 2018 году затраты на обучение

работников Общества составили 54, 96 млн тенге, по центральному аппарату – 35, 83 млн тенге.

В Обществе решением Правления (Протокол №27 от 7 декабря 2018г.) утверждена Молодежная политика АО «КТГА» и создан Молодежный Совет в соответствии с требованиями Типовых документов АО НК «КазМунайГаз», АО «КазТрансГаз».

Молодежная политика Общества, направлена на организацию работы, консолидации подходов и механизмов работы с молодыми работниками Общества.

Сегодня в Обществе около 17 % молодых специалистов.

В Обществе на постоянной основе ведется работа с молодежью. Молодые специалисты активно участвуют в Молодежном Совете группы АО «КазМунайГаз». В рамках ежегодного молодежного слета групп компаний КМГ были посещены ряд семинаров; командные спортивные мероприятия, направленные на сплоченную работу и развитие командного духа. В рамках ежегодной спартакиады среди групп компаний АО «КазМунайГаз» от Общества (в том числе Совета Молодежи) участвовали 2 члена Совета. Продолжается работа по созданию ячеек Совета молодежи в регионах АО «КТГА».

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

- 1) определение необходимых компетенций, исходя из стратегических потребностей и корпоративных ценностей Обществе;
- 2) выявление работников с высоким лидерским потенциалом и проведение их всесторонней оценки;
- 3) отбор и назначение на руководящие должности на основе результативности и продемонстрированного уровня компетенций.

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

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

### 15.2.2 Оценка деятельности работников

Согласно процедуре «Оценка административного персонала» в начале года были утверждены цели каждого работника административного персонала, исходя из стратегических задач структурного подразделения и функциональных задач, по которым ежеквартально формировались отчеты согласно утвержденным формам.

Анализ представленных отчетов об исполнении целей, распределение рейтингов в разрезе структурных подразделений и в целом по Обществу в области оценки результативности деятельности работников, тенденций к завышению (занижению) рейтингов, предоставления некачественных отчетов не наблюдалось.

### 15.2.3 Формирование корпоративной культуры

Социально-психологический климат в Обществе благоприятный, общая удовлетворенность трудом у работников высокая, структура трудовых ценностей и мотивации благоприятна. Преобладание в мотивационных приоритетах факторов-мотиваторов, связанных с содержанием труда, а не только базовых факторов, говорит о продвинутом уровне трудового сознания наших работников. На наш взгляд, персонал поддержит усилия руководства, направленные на развитие Общества, если при этом будут учтены интересы работников, связанные с профессиональным ростом, повышением уровня доходов и гарантией стабильности и защищенности. Мы стараемся объединить работников Центрального аппарата и производственных филиалов за счет направления вновь принятых работников непосредственно на производство (например, некоторые работники направлялись в различные производственные филиалы на месяц и более, где работали на всех участках производства, естественно, с сохранением оговоренного оклада по месту основной работы). 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 2018 года 49 работников Общества были награждены следующими наградами:

Орден "Құрмет" -1			
Благодарственное письмо "KAZENERGY"	2	Памятный знак "КазМунайГаз"	1
Почетная грамота "KAZENERGY"	2	Медаль ОО "Казахстанский отраслевой профессиональный союз нефтегазового комплекса"	1
Почетная грамота "Самрук-Казына"	2	Почетная грамота АО "КазТрансГаз"	6
Почетная грамота АО НК "КазМунайГаз"	3	Почетная грамота АО "КТГА"	31

### 15.3 Охрана труда

Специфика деятельности Компании, в структуру которой входят в основном опасные производственные объекты, требует неослабленного внимания компании

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 на охрану труда в части обеспечения спецодеждой, СИЗами, спецпитанием, хозяйственными товарами, медикаментами, медосмотром выделено 177,327 млн.тенге, из них эксплуатирующей Компании в рамках трансформации выделено 176,223 млн.тенге.

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 (далее - ПДПС). За отчетный период ПДПС проведено 10 проверок производственных филиалов, выявлено 96 нарушений, из них устранено 91, в работе - 5.

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 2018 году прошли обучение и проверку 340 человек ИТР и 16 человек рабочего персонала, который в свою очередь полностью обеспечен средствами индивидуальной защиты, моющими средствами, медикаментами и молоком. С целью выявления возможных профессиональных заболеваний проводятся ежегодные медосмотры. Кроме того, по результатам периодической аттестации рабочих мест по условиям труда определены профессии, связанные с вредными и опасными воздействиями, а также на каждом рабочем месте идентифицированы опасные и вредные производственные факторы, разработаны мероприятия по их снижению. Весь персонал Общества застрахован от несчастных случаев при выполнении им трудовых (служебных) обязательств.

Одним из мотивирующих факторов в соблюдении требований безопасности является проведение ежегодного конкурса среди работников по безопасности и охране труда, приуроченного ко Всемирному дню охраны труда 29 апреля. Победителям вручаются памятные призы и поощрительные грамоты.

В Обществе внедрено поведенческое наблюдение по безопасности среди работников и водителей (ПНБР и ПНБВ). Выполнение взятых обязательств по ПНБР и ПНБВ включено в мотивационный ключевой показатель деятельности (КПД) руководства Компании. В соответствии с утвержденным графиком АО «КТГА» по проведению Поведенческого наблюдения по безопасности (далее ПНБ) на 2018 год, было запланировано проведение 56 наблюдений по безопасности, по факту произведено 64 наблюдения. В 2018 году численность производственного персонала, имеющегося только в Южно-Казахстанском производственном филиале, составляла 16 человек. Проведенный анализ ПНБ свидетельствует о том, что 99 % работ выполнялись безопасно и только 1% действий работников имеют незначительные замечания, которые устранялись в момент проведения ПНБ. Согласно утвержденного графика по проведению Поведенческого наблюдения безопасности по вождению (далее ПНБВ) на



2018 год было запланировано проведение 40 ПНБВ, по факту проведено 80 ПНБВ.

Результатом положительного влияния ПНБ является отсутствие несчастных случаев, связанных с трудовой деятельностью.

Согласно поставленным целям Общества, 7 производственных филиалов получили Сертификат доверия, дающий право не подпадать под плановые проверки уполномоченным органом по труду в течении 3 лет.

В результате проводимой работы достигнута устойчивая тенденция снижения производственного травматизма на производстве.

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.

## **16. Корпоративное управление**

Система корпоративного управления Общества представляет собой совокупность процессов, обеспечивающих управление и контроль над деятельностью, включающих отношения между Единственным акционером - АО "КазТрансГаз", 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), Кодекса корпоративного управления, утвержденного решением Совета директоров АО «КазТрансГаз» от 08 декабря 2015 года № 35 (далее – Кодекс) и Уставом Общества.

### **16.1 АО «КазТрансГаз» как Единственный акционер.**

Единственным акционером АО «КТГА» является АО «КазТрансГаз».

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 «КазТрансГаз» в соответствии с подпунктом 25) пункта 66 статьи 13 Устава АО «КазТрансГаз».

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.

### **16.2 Совет директоров**

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

Решением Единственного акционера (Советом директоров АО «КазТрансГаз»), протокол № 7 от 11 июня 2010 года, состав Совета директоров АО «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 АО «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 АО «КТГА» в количестве 4 человек.

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

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

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

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

Султангазиев Канат Елеусизович – независимый директор АО «КТГА».

- Председателем Совета директоров АО «КТГА» избран (назначен) член Совета директоров АО «КТГА» 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 «КТГА» Сердиева Ибуллы Джумагуловича 03 августа 2016 года.

- Членом Совета директоров АО «КТГА» с 04 августа 2016 года избран (назначен) Тасыбаев Манас Мухитович на срок полномочий, установленный для Совета директоров АО «КТГА» 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 «КТГА» Султангазиева Каната Елеусизовича 01 ноября 2016 года.

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

В составе Совета директоров Общества в течение 2018 года изменений не происходило.

Сведения о лицах, входящих в состав Совета директоров АО «КТГА» по состоянию на 29 декабря 2018 года.

Таблица №17

№ пп	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.	Сулейманов Рустам Эдуардович 04.03.1973 г.	<p><b>АО «КазТрансГаз Аймак»</b> с февраля 2013 года по ноябрь 2014 года – Управляющий директор. Член Правления;</p> <p><b>АО «КазТрансГаз»</b> с ноября 2014 года по февраль 2015 года - Заместитель Генерального директора по развитию. Член Правления;</p> <p>с февраля 2015 года по декабрь 2015 года – Заместитель Генерального директора по маркетингу и коммерции. Член Правления;</p> <p>с 14 декабря 2015 года по настоящее время – Генеральный директор. Председатель Правления.</p> <p><b>АО «КазТрансГаз Аймак»</b> с 19 мая 2015 года (13 июня 2016 года переизбран) по настоящее время Председатель Совета директоров (представитель Единственного акционера)</p>	нет
2.	Тасыбаев Манас Мухитович 13.03.1962 г.	<p><b>АО «КазТрансГаз Аймак»</b> с ноября 2009 года по январь 2010 года – Управляющий директор по Западному региону;</p> <p>с февраля 2010 года по август 2016 года – Директор Актюбинского производственного</p>	нет

		<p>филиала;</p> <p>с апреля 2016 года по август 2016 года – Директор (по совместительству) Управления магистральных газопроводов «Актобе» филиала АО «Интергаз Центральная Азия»;</p> <p>с 4 августа 2016 года по настоящее время – Генеральный директор;</p> <p>с 4 августа 2016 года по настоящее время – Председатель Правления;</p> <p>с 4 августа 2016 года по настоящее время – член Совета директоров.</p>	
3.	<p><b>ИманбердиевКанат Борасынович</b> 26.10.1978 г.</p>	<p>октябрь 2013г. – октябрь 2014г. – Вице-президент АО «Центр медицинских технологий и информационных систем» Медицинского центра Управления делами Президента РК;</p> <p>ноябрь 2014г. – июнь 2015г. – Исполнительный директор ТОО «ММЦ Мейірім», ТОО «МС-Медикер»;</p> <p>с июня 2015 г. – по настоящее время – проектный менеджер Управляющей компании ТОО «Qazaq Business Group».</p> <p><b>АО «КазТрансГаз Аймак»</b></p> <p>с 29 ноября 2016 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 согласно корпоративной политике, в целях приведения в соответствие с требованиями Закона и Кодекса, а также актуализации документов, регулирующих внутреннюю деятельность Общества и определения статуса, порядка создания и деятельности Совета директоров Общества, его взаимодействия с иными органами Общества, прав, обязанности и ответственности членов Совета директоров, порядка избрания и досрочного прекращения их полномочий, разработано и утверждено решением Единственного акционера Положение о Совете директоров АО «КТГА» в новой редакции.

Кроме того, в целях приведения в соответствие с требованиями Закона и Кодекса, а также изменения наименования место нахождения Общества и его исполнительного органа, решением Единственного акционера Общества внесены соответствующие изменения и дополнения в Устав Общества.

Члены Совета директоров, кроме независимых директоров, избраны из числа лиц, предложенных (рекомендованных) к избранию (назначению) в Совет

директоров Общества в качестве представителей интересов Единственного акционера.

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

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

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

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

- 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 № 28 п.1 от 13 июня 2016 года) один из которых (не менее тридцати процентов от состава Совета директоров) является независимым директором.

В решении Единственного акционера об избрании (назначении) члена Совета директоров, независимого директора Общества (нового члена Совета



директоров) указано об избрании (назначении) нового члена Совета директоров, независимого директора Общества Иманбердиева К.Б.

Независимый директор Иманбердиев К.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 № 28 п.1 от 13 июня 2016 года, и составляет 3 года с 10 июня 2016 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 43.

Председатель Совета директоров Сулейманов Р.Э. и члены Совета директоров Тасыбаев М.М., независимый директор Иманбердиев К.Б. принимали участие в голосовании по всем рассмотренным Советом директоров вопросам.

Органом управления Общества в 2018 году были рассмотрены и приняты решения по следующим вопросам:

Таблица №18

№ 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	9	9
3	О кадрах и назначениях	1	1
4	Заключение крупных и заинтересованных сделок	2	2
5	Иные вопросы	30	30

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 2018 году Обществом исполнены решения Единственного акционера, общее количество которых составило 8.

Таблица №19

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

### 16.3 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.

Сведения о лицах, входящий в состав Правления АО «КТГА» по состоянию на 29 декабря 2018 г.

Таблица №20

ФИО, 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><b>Тасыбаев Манас Мухитович</b> 13.03.1962 года</p>	<p><b>АО «КазТрансГаз Аймак»</b> с ноября 2009 года по январь 2010 года – Управляющий директор по Западному региону, с февраля 2010 года по август 2016 года – Директор Актюбинского производственного филиала; с апреля 2016 года по август 2016 года – Директор (по совместительству) Управления магистральных газопроводов «Актобе» филиал АО «Интергаз Центральная Азия» с 4 августа 2016 года по настоящее время – Генеральный директор; с 4 августа 2016 года по настоящее время – Председатель Правления с 4 августа 2016 года по настоящее время – член Совета Директоров. Протоколом заседания Совета Директоров № 17 от 27 ноября 2017 года определен срок полномочия в составе Правления на 3 года, до 24 ноября 2020 года.</p>	нет
Полномочия	<p>Возглавляет Правление Общества. Организует выполнение поручений Единственного акционера, решений Единственного акционера, Совета директоров и Правления; Распределяет обязанности, а также сферы полномочий и ответственности среди членов Правления; 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. 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; Представляет Совету Директоров Общества кандидатуры для избрания членами Правления; Осуществляет иные функции, предусмотренные законодательством РК и уставом Общества.</p>	

<p><b>Айдосов Галым Аллаярбекович</b> 29.06.1960 года</p>	<p><b>АО «КазТрансГаз Аймак»</b> с апреля 2007 года по октябрь 2008 года – Управляющий директор по экономике и финансам, с октября 2008 года по март 2015 года Заместитель генерального директора, с марта 2015 года по настоящее время – Первый заместитель генерального директора, с 24 ноября 2014 года по настоящее время – член Правления. Протоколом заседания Совета Директоров № 17 от 27 ноября 2017 года определен срок полномочия в составе Правления на 3 года, до 24 ноября 2020 года.</p>	<p>Нет</p>
<p>Полномочия</p>	<p>Координирует деятельность заместителей Генерального директора; Обеспечивает реализацию текущей политики, стратегии Общества, участвует в оперативном управлении Обществом; Осуществляет координацию деятельности Общества по вопросам регионального развития, освоения новых рынков по реализации, транспортировке газа и сервисной деятельности; Обеспечивает взаимодействие Общества с уполномоченными государственными органами в сфере естественных монополий, в области защиты конкуренции и ограничения монополистической деятельности, иными государственными органами. 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><b>Дюсембинов Нуржан Шайкслямович</b> 03.12.1970 года</p>	<p><b>АО «КазТрансГаз»</b> с июня 2013года по июнь 2014 года – Руководитель службы по организации труда и заработной платы. с июня 2014 года по июль 2016 года – Директор Департамента бюджетного планирования. <b>АО «КазТрансГаз Аймак»</b> с августа 2016 года по настоящее время – Заместитель Генерального директора, с 5 августа 2016 года по настоящее время – член Правления. Протоколом заседания Совета Директоров № 17 от 27 ноября 2017 года определен срок полномочия в составе Правления на 3 года, до 24 ноября 2020 года.</p>	<p>Нет</p>
<p>Полномочия</p>	<p>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. 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>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>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><b>Кнауэр Федор Отгovich</b> 09.08.1954 года.</p>	<p><b>АО «КазТрансГаз Аймак»</b> с июня 2003 года по сентябрь 2010 года – Главный инженер Жамбылского производственного филиала. с октября 2010 года по август 2014 года - Директор производственно-технического департамента с августа 2014 года по февраль 2015 года - Главный менеджер департамента промышленной безопасности, охраны труда и экологии с февраля 2015 года по марта 2015 года – И.о. директора департамента внутреннего контроля и управления рисками с марта 2015 года по апрель 2016 года – Директор департамента внутреннего контроля и управления рисками с апреля 2016 года – Директор производственно-технического департамента с 10 апреля 2017 года по настоящее время – член Правления. Протоколом заседания Совета Директоров № 17 от 27 ноября 2017 года определен срок полномочия в составе Правления на 3 года, до 24 ноября 2020 года.</p>	нет
<p>Полномочия</p>	<p>Осуществляет руководство деятельностью производственно-технического департамента. Обеспечивает необходимый уровень технической подготовки производства и его постоянного роста, повышения результативности и эффективности труда, сокращения издержек (материальных, финансовых и трудовых), рационального использования производственных ресурсов, высокого качества предоставляемых услуг потребителю газа по обслуживанию, ремонту элементов газораспределительных систем и газификации объектов. Обеспечивает разработку организационно – технических мероприятий, направленных на повышение безопасности и надежности газоснабжения и подготовку газового хозяйства к работе в зимних условиях, контроль за их выполнением.</p>	
<p><b>Джиенбеков Жасулан Мухтарович</b> 13.02.1985 года.</p>	<p><b>АО «КазТрансГаз Аймак»</b> с марта 2017 года – Директор юридического департамента с 05 ноября 2018 года по настоящее время – член Правления. Протоколом заседания Совета Директоров № 17 от 27 ноября 2017 года определен срок полномочия в составе Правления на 3 года, до 24 ноября 2020 года.</p>	нет
<p>Полномочия</p>	<p>Осуществляет руководство деятельностью Юридического департамента.</p>	

	<p>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>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>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 КТГА за отчетный период было рассмотрено 100 вопросов, включая одобрение вопросов, относящихся к компетенции Совета директоров и Единственного акционера Общества, и вопросы регулирования деятельности производственных филиалов.

**Таблица №21**

№ п/п	Тематика рассмотренных Правлением вопросов	Количество принятых решений
1	О финансово-хозяйственной и производственной деятельности	32
2	О регулировании внутренней деятельности центрального аппарата и производственных филиалов	45
3	О кадрах и штатных расписаниях центрального аппарата и производственных филиалов	23

#### **16.4 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 «КазТрансГаз», 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 28 декабря 2018 года количество руководящих работников и работников управленческого персонала составляет 29 человек, в том



числе руководящие работники (председатель и члены Правления) 5 человек, управленческий персонал 24 человек. Общая сумма вознаграждения по итогам работы за 2018 год, включенная в общие и административные расходы в отчёте о совокупном доходе, путем создания резерва составляет 381,594 млн. тенге, в том числе вознаграждения руководящим работникам 189,113 млн. тенге, вознаграждения управленческому персоналу 192,481 млн. тенге.

### **16.5 Информация о дивидендах**

По состоянию на 28 декабря 2018 года размещены и оплачены 67 743 667 (шестьдесят семь миллионов семьсот сорок три тысячи шестьсот шестьдесят семь) простых акций, из которых: 67 743 667 (шестьдесят семь миллионов семьсот сорок три тысячи шестьсот шестьдесят семь) простых акций, или 100% от всего количества выпущенных и размещенных акций принадлежат АО «КазТрансГаз». Единственным акционером 19 апреля 2018 года был утвержден порядок распределения чистого дохода АО «КТГА» за 2017 год, принято решение не распределять чистый доход и не выплачивать дивиденды по простым акциям АО «КТГА» за 2017 год.

### **16.6 Отчет о соблюдении принципов Кодекса корпоративного управления в 2018 году**

#### **Принципы Кодекса корпоративного управления.**

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

- АО «КазТрансГаз» 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.

#### **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 разрабатывается в соответствии с Руководством по отчетности в области устойчивого развития Global Reporting Initiative (GRI) Отчет об устойчивом развитии АО «КТГА». 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.

Перечень информации, раскрываемой Единственному акционеру приведен в статье 79 Закона Республики Казахстан «Об акционерных обществах».

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 2018 году Советом директоров Общества было проведено 17 заседаний, рассмотрено 43 вопроса.

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, внутренний контроль и аудит**

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. В Обществе идентифицированы ключевые следующие риски.

#### **Производственные риски**

- Риск несоблюдения требований промышленной, пожарной безопасности и охраны труда.

#### **Непроизводственные риски**

- ненадлежащее исполнение компанией своих обязательств
- несанкционированный доступ в информационную систему

- выход из строя действующего серверного оборудования
- несвоевременное предоставление финансовой отчетности
- несвоевременный возврат дебиторской задолженности
- неблагоприятное изменение цен на газ

### **Совершенствование риск-культуры Общества**

В целях формирования ежеквартального отчета по управлению рисками, Обществом формируется и предоставляется информация по рискам компании за отчетный период:

- 1) Отчет по страновым рискам (2R)
- 2) Отчет о величине валютного риска (3R)
- 3) Отчет по процентным разрывам в разрезе валют (4R)

Также осуществлен мониторинг исполнения рекомендаций, выданных по результатам проведенного аудита производственных, операционных и финансовых процессов.

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.

## **17. О перспективах деятельности на 2019 год**

Важным направлением развития системы газоснабжения является модернизация и строительство инфраструктуры газораспределительных сетей и внедрение новых технологий. В 2019 году Компания ставит перед собой следующие задачи:

- Продолжение дальнейшей реализации инвестиционных проектов:
  - «Модернизация газораспределительных сетей г.Тараз» на сумму 1 641 млн.тенге
  - «Газификация г.Алматы и Алматинской области» на сумму 8 101 млн.тенге
  - «Газификация населенных пунктов Мангистауской области» на сумму 586 млн.тенге.
- Утверждение Инвестиционных программ и тарифов по Кызылординскому и Шымкентскому производственным филиалам на период 2020-2025 годы;
- Реализация и внедрение IT- проектов:
  - «Информационная система «Капстрой»;
  - «Умный счетчик»;
  - «ERP система».

• Для обеспечения финансово-экономических показателей инвестиционных проектов Компании будут рефинансированы ранее привлеченные средства путем третьего выпуска облигаций для включения в тарифную смету на сумму 14,4 млрд.тенге.

Эффективная реализация вышеуказанных мероприятий приведет к улучшению финансовых и технологических результатов Компании, что создаст

основу для увеличения её вклада в рост благосостояния страны и устойчивое развитие регионов присутствия, в которых Компания обеспечивает занятость значительной части активного населения.

Кроме того, на 2019 год предусмотрено достижение показателей по реализации и транспортировке газа в объемах, указанных в таблице № 22:

Таблица №22

№	Наименование	ед.изм	2019 год
<b>I</b>	<b>Реализация газа</b>	<b>млн.м3</b>	<b>12 770</b>
1	Жамбылская область	млн.м3	1 507
2	Южно-Казахстанская область	млн.м3	1 356
3	Кызылординская область	млн.м3	765
4	Западно-Казахстанская область	млн.м3	1 261
5	Актюбинская область	млн.м3	2 291
6	Костанайская область	млн.м3	828
7	Мангистауская область	млн.м3	2 633
8	Атырауская область	млн.м3	766
9	Восточно-Казахстанская область	млн.м3	7
10	Алматинская область	млн.м3	74
11	г.Алматы	млн.м3	1 282
<b>II</b>	<b>Транспортировка газа</b>	<b>млн.м3</b>	<b>12 126</b>
	<b>Распределительная транспортировка</b>	<b>млн.м3</b>	<b>9 508</b>
1	Жамбылская область	млн.м3	600
2	Южно-Казахстанская область	млн.м3	887
3	Кызылординская область	млн.м3	414
4	Западно-Казахстанская область	млн.м3	755
5	Актюбинская область	млн.м3	1 241
6	Костанайская область	млн.м3	565
7	Мангистауская область	млн.м3	2 886
8	Атырауская область	млн.м3	672
9	Восточно-Казахстанская область	млн.м3	7
10	г.Алматы	млн.м3	1 479
	<b>Магистральная транспортировка</b>	<b>млн.м3</b>	<b>2 618</b>
1	Мангистауская область (МГ)	млн.м3	2 618

## 18. Адреса и контакты

Наименование организации: АО «КазТрансГаз Аймак»

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

Тел.: 8 (7172) 55- 89-60

**Аудиторы:**

ТОО «Эрнст энд Янг»

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

Тел.: 8 (727) 258 59 60

**Регистратор:**

АО «Единый регистратор ценных бумаг»

050040, г. Алматы, Бостандыкский р-н, ул. Сатпаева, д. 30А/3

Тел.: 8 (727) 272 47 60



**АО «КазТрансГаз Аймак»**

**Финансовая отчётность**

*За год, закончившийся 31 декабря 2018 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.....	6-44

## **Аудиторский отчет независимого аудитора**

Акционерам и членам Совета Директоров АО «КазТрансГаз Аймак»

### **Мнение**

Мы провели аудит финансовой отчетности АО «КазТрансГаз Аймак» («Организация»), состоящей из отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2018 г., отчета о совокупном доходе, отчета об изменениях в собственном капитале и отчета о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также примечаний к финансовой отчетности, включая краткий обзор основных положений учетной политики.

По нашему мнению, прилагаемая финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных аспектах финансовое положение Организации по состоянию на 31 декабря 2018 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 *Кодексом этики профессиональных бухгалтеров* Совета по международным стандартам этики для бухгалтеров (Кодекс СМСЭБ), и нами выполнены прочие этические обязанности в соответствии с 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 указанного ниже вопроса 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 этому вопросу. 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 указанного ниже вопроса, служат основанием для выражения нашего аудиторского мнения о прилагаемой финансовой отчетности.

## **Ключевой вопрос аудита**

### **Возмещаемость торговой дебиторской задолженности от третьих сторон**

По состоянию на 31 декабря 2018 года, у Организации есть существенная торговая дебиторская задолженность от третьих сторон. Применение МСФО (IFRS) 9 изменило порядок учета, используемый Компанией в отношении убытков от обесценения по финансовым активам. Метод, используемый в МСФО (IAS) 39 и основанный на понесенных убытках, был заменен на модель прогнозных ожидаемых кредитных убытков. 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 и 9 к финансовой отчетности.*

## **Как наш аудит учитывал ключевой вопрос аудита**

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 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, а также эффектов от перехода на МСФО (IFRS) 9.

### **Прочая информация, включенная в Годовой отчет Организации за 2018 год**

Прочая информация включает информацию, содержащуюся в годовом отчете Организации за 2018 год, но не включает финансовую отчетность и наше аудиторское отчет о ней. Ответственность за прочую информацию несет руководство. Годовой отчет Организации за 2018 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 членов 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 него 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 определенных руководством бухгалтерских оценок 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 соответствующих мерах предосторожности.




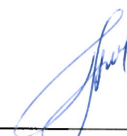
Из тех вопросов, которые мы довели до сведения лиц, входящих в Совет Директоров, мы определяем вопросы, которые были наиболее значимыми для аудита финансовой отчетности за текущий период и которые, следовательно, являются ключевыми вопросами аудита. Мы описываем эти вопросы в нашем аудиторском заключении, 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 заключении, 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

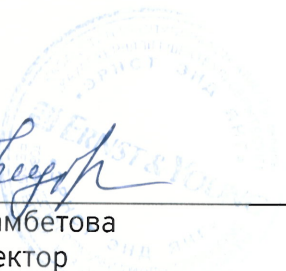
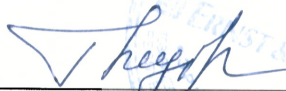


---

Айгерим Нуркенова  
Аудитор

Квалифицированное свидетельство  
аудитора  
№. МФ-0000115 от 21 сентября 2012.

050060, Республика Казахстан, г. Алматы  
пр. Аль-Фараби, 77/7, здание «Есентай Тауэр»  
11 февраля 2019 года



---

Гульмира Турмагамбетова  
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 2018 года

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	31 декабря 2018 года	31 декабря 2017 года
<b>Активы</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	5	260.790.744	267.511.364
Нематериальные активы		771.597	508.693
Долгосрочные облигации к получению	6	586.367	518.245
Авансы выданные	7	5.859	413.254
Расходы будущих периодов		9.550	11.831
Отложенные налоговые активы	26	–	394.574
Инвестиционная недвижимость		30.446	32.383
Долгосрочная часть НДС к возмещению	10	–	4.399.649
Беспроцентные займы, выданные связанным сторонам		2.799	3.021
Долгосрочные банковские вклады	11	990.686	1.183.708
		<b>263.188.048</b>	<b>274.976.722</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Товарно-материальные запасы	8	1.585.044	1.123.562
Торговая дебиторская задолженность	9	38.106.963	40.328.308
Авансы выданные	7	536.717	534.119
Предоплата по налогам, помимо подоходного налога	10	2.937.972	3.059.718
Предоплата по корпоративному подоходному налогу	26	2.344.318	1.279.568
Прочие краткосрочные активы		317.989	328.915
Краткосрочные банковские вклады	11	8.127	55.560
Денежные средства и их эквиваленты	12	23.210.768	13.616.596
		<b>69.047.898</b>	<b>60.326.346</b>
Активы, предназначенные для продажи	5	11.836.606	–
<b>Итого активы</b>		<b>344.072.552</b>	<b>335.303.068</b>

Учётная политика и примечания на страницах с 6 по 44 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.

**ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ (продолжение)**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>Прим.</b>	<b>31 декабря 2018 года</b>	<b>31 декабря 2017 года</b>
<b>Капитал и обязательства</b>			
<b>Капитал</b>			
Уставный капитал	13	<b>118.146.432</b>	118.146.432
Нераспределённая прибыль		<b>52.137.264</b>	40.882.181
<b>Итого капитал</b>		<b>170.283.696</b>	159.028.613
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Процентные займы	14	<b>58.905.425</b>	59.919.674
Выпущенные долговые ценные бумаги	15	<b>12.366.476</b>	12.081.810
Отложенные налоговые обязательства	26	<b>173.298</b>	–
Резерв по ликвидации газопровода и восстановлению участка	30	<b>1.665.062</b>	1.237.201
Доходы будущих периодов	16	<b>8.032.012</b>	8.192.624
Прочие долгосрочные обязательства		<b>–</b>	18.866
		<b>81.142.273</b>	81.450.175
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Процентные займы	14	<b>18.330.650</b>	7.323.773
Выпущенные долговые ценные бумаги	15	<b>122.288</b>	12.888.889
Торговая кредиторская задолженность	17	<b>39.728.153</b>	38.579.218
Обязательства по договору	19	<b>4.695.798</b>	3.895.798
Налоги к уплате, помимо подоходного налога		<b>30.868</b>	49.351
Доходы будущих периодов	16	<b>438.201</b>	424.285
Оценочные обязательства	18	<b>28.082.667</b>	24.291.288
Дивиденды к выплате	13	<b>–</b>	5.174.799
Прочие краткосрочные обязательства	20	<b>1.217.958</b>	2.196.879
		<b>92.646.583</b>	94.824.280
<b>Итого обязательства</b>		<b>173.788.856</b>	176.274.455
<b>Итого капитал и обязательства</b>		<b>344.072.552</b>	335.303.068
<b>Балансовая стоимость на одну простую акцию в тысячах тенге</b>			
	13	<b>2,502</b>	2,340

Заместитель генерального директора


  
Дюсембинов Н.Ш.

Главный бухгалтер

Ибраева А.А.

Учётная политика и примечания на страницах с 6 по 44 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.

## ОТЧЁТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ

За год, закончившийся 31 декабря 2018 года

В тысячах тенге	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря	
		2018 года	2017 года
Доходы	21	242.042.326	227.415.046
Себестоимость реализации	22	(218.620.887)	(202.245.060)
<b>Валовая прибыль</b>		<b>23.421.439</b>	<b>25.169.986</b>
Общие и административные расходы	23	(3.877.781)	(2.843.035)
Резервы под ожидаемые кредитные убытки от финансовых активов		228.288	—
Прочие операционные доходы	24	4.294.166	4.229.276
Прочие операционные расходы	24	(2.989.783)	(3.209.615)
<b>Прибыль от операционной деятельности</b>		<b>21.076.329</b>	<b>23.346.612</b>
Отрицательная курсовая разница, нетто		(3.792.854)	(1.651)
Финансовые доходы		2.039.993	1.044.211
Финансовые затраты	25	(9.907.969)	(7.457.312)
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>9.415.499</b>	<b>16.931.860</b>
Расходы по подоходному налогу	26	(2.949.210)	(2.654.072)
<b>Чистая прибыль за год</b>		<b>6.466.289</b>	<b>14.277.788</b>
<b>Итого совокупный доход за год, за вычетом подоходного налога</b>		<b>6.466.289</b>	<b>14.277.788</b>
<b>Прибыль на акцию в тысячах тенге</b>			
Базовая и разводнённая	13	0,095	0,212

Заместитель генерального директора

  
 Дусембинов Н.Ш.

Главный бухгалтер

  
 Ибраева А.А.

Учётная политика и примечания на страницах с 6 по 44 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.



## ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

За год, закончившийся 31 декабря 2018 года

В тысячах тенге	Прим.	2018 год	2017 год
<b>Денежные потоки от операционной деятельности</b>			
Поступления от клиентов		279.140.061	257.714.285
Выплаты поставщикам		(231.072.872)	(242.374.986)
Выплаты работникам		(5.105.357)	(4.248.570)
Прочие налоги и выплаты		(5.930.277)	(5.242.778)
Прочие поступления		2.198	150
Подходные налоги уплаченные		(2.316.967)	(1.288.607)
Проценты уплаченные	28	(9.828.279)	(5.647.739)
Вознаграждение полученное		1.647.660	886.110
<b>Чистые денежные потоки, полученные от / (использованные в) операционной деятельности</b>		<b>26.536.167</b>	<b>(202.135)</b>
<b>Денежные потоки от инвестиционной деятельности</b>			
Приобретение нематериальных активов		(63.468)	(323.313)
Снятие банковских вкладов, нетто		243.023	465.463
Приобретение основных средств		(9.466.219)	(29.717.842)
Поступления от продажи основных средств		8.180	10.324
Поступления от погашения долговых инструментов эмитентами	6	30.070	-
Поступления по беспроцентным займам, выданным связанным сторонам		222	222
<b>Чистые денежные потоки, использованные в инвестиционной деятельности</b>		<b>(9.248.192)</b>	<b>(29.565.146)</b>
<b>Денежные потоки от финансовой деятельности</b>			
Поступления по процентным займам	14, 28	17.393.640	29.949.639
Погашение процентных займов	14, 28	(7.425.984)	(3.440.464)
Погашение основного долга по выпущенным долговым ценным бумагам	15, 28	(12.395.272)	(12.424)
Оплата затрат на организацию кредитной линии		(91.608)	-
Дивиденды уплаченные	13	(5.174.799)	-
Взносы в уставный капитал	13	-	13.803.971
<b>Чистые денежные потоки, (использованные в) / полученные от финансовой деятельности</b>		<b>(7.694.023)</b>	<b>40.300.722</b>
<b>Чистое изменение в денежных средствах и их эквивалентах</b>		<b>9.593.952</b>	<b>10.533.441</b>
Влияние изменений в обменных курсах на денежные средства и их эквиваленты		220	(1.881)
<b>Денежные средства и их эквиваленты на начало периода</b>	12	<b>13.616.596</b>	<b>3.085.036</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец периода</b>	12	<b>23.210.768</b>	<b>13.616.596</b>

Заместитель генерального директора



Дюсембинов Н.Ш.

Главный бухгалтер

Ибраева А.А.

Учётная политика и примечания на страницах с 6 по 44 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.

## ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ

За год, закончившийся 31 декабря 2018 года

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	Уставный капитал	Нераспределённая прибыль	Итого капитал
<b>На 1 января 2017 года</b>		91.374.582	33.645.405	125.019.987
Чистая прибыль за год		–	14.277.788	14.277.788
<b>Итого совокупный доход за год</b>		–	14.277.788	14.277.788
Взнос со стороны Акционера	13	–	13.188.885	13.188.885
Дивиденды	13	–	(5.174.799)	(5.174.799)
Выпуск акций	13	26.771.850	(12.967.879)	13.803.971
Прочие операции с Акционером	13	–	(2.087.219)	(2.087.219)
<b>На 31 декабря 2017 года</b>		118.146.432	40.882.181	159.028.613
Влияние принятия МСФО (IFRS) 9	3		684.774	684.774
<b>На 1 января 2018 года</b>		118.146.432	41.566.955	159.713.387
Чистая прибыль за год		–	6.466.289	6.466.289
<b>Итого совокупный доход за год</b>		–	6.466.289	6.466.289
Взнос со стороны Акционера	13	–	4.113.769	4.113.769
Прочие операции с Акционером	13	–	(9.749)	(9.749)
<b>На 31 декабря 2018 года</b>		118.146.432	52.137.264	170.283.696

Заместитель генерального директора



Досембинов Н.Ш.

Главный бухгалтер

Ибраева А.А.

Учётная политика и примечания на страницах с 6 по 44 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.



## ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

За год, закончившийся 31 декабря 2018 года

---

### 1. ИНФОРМАЦИЯ О КОМПАНИИ

АО «КазТрансГаз Аймак» (далее – «Компания») было первоначально создано как АО «КазТрансГаз Дистрибушн» 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 «Национальная Компания «КазМунайГаз» (далее – «КазМунайГаз»). АО «Фонд Национального Благополучия «Самрук-Казына» (далее – «Самрук-Казына») владеет 90% акций «КазМунайГаз» минус 1 (одна) акция, а все дочерние организации «КазМунайГаз» и «Самрук-Казына» рассматриваются как связанные стороны Компании (*Примечание 27*).

Основными направлениями деятельности Компании являются приобретение и продажа природного 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 сети, принадлежащие АО «Интергаз Центральная Азия», дочерней организации КТГ. Тарифы на реализацию и транспортировку газа регулируются законодательством Республики Казахстан о естественных монополиях и контролируются Комитетом по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Республики Казахстан (далее – «КРЕМ»).

В соответствии с Законом Республики Казахстан «О естественных монополиях и регулируемых рынках», Компания как субъект естественных монополий обязана осуществлять инвестиционные программы, утверждённые Министерством энергетики Республики Казахстан и Комитетом по Регулированию естественных монополий и защите конкуренции при Министерстве национальной экономики Республики Казахстан. По состоянию на 31 декабря 2018 года сумма обязательств по утверждённым инвестиционным программам составляла 17.018.904 тысячи тенге (по состоянию на 31 декабря 2017 года: 29.714.652 тысячи тенге).

В случае неисполнения инвестиционных программ уполномоченный орган вправе выдать компенсационный тариф с целью возмещения убытков, понесённых субъектами естественных монополий, за исключением случаев сокращения затрат вследствие проведения тендерных процедур. На 31 декабря 2018 года Компания выполняет свои обязательства по утверждённым инвестиционным программам с учётом произведённых корректировок.

По состоянию на 31 декабря 2018 года Компания имеет 12 филиалов в Казахстане (в 2017 году: 11 филиалов). Головной офис Компании находится по адресу: Республика Казахстан, г. Астана, Есильский район, пр. А. Бокейхана, 12.

Годовая финансовая отчётность Компании была утверждена к выпуску заместителем генерального директора и главным бухгалтером 11 февраля 2019 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.

### 3. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ

#### Новые стандарты, интерпретации и поправки

Принципы учёта, принятые при составлении данной финансовой отчётности, соответствуют принципам, применявшимся при составлении годовой финансовой отчётности Компании за год, завершившийся 31 декабря 2017 года, за исключением принятых на 1 января 2018 года новых стандартов: Компания не приняла досрочно какие-либо другие стандарты, разъяснения или поправки, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу.

Компания впервые применяет МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с клиентами» и МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты».

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****3. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Новые стандарты, интерпретации и поправки (продолжение)**

Следующие поправки и разъяснения впервые применяются в 2018 году, но они не имеют влияния на годовую финансовую отчётность Компании:

- Разъяснение КРМФО (IFRIC) 22 «Операции в иностранной валюте и предварительная оплата»;
- Поправки к МСФО (IAS) 40 «Переводы инвестиционной недвижимости из категории в категорию»;
- Поправки к МСФО 2 «Классификация и оценка операций по выплатам на основе акций»;
- Поправки к МСФО (IFRS) 4 «Применение МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» вместе с МСФО (IFRS) 4 «Договоры страхования»;
- Поправки к МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия» – разъяснение того, что решение оценивать объекты инвестиции по справедливой стоимости через прибыль или убыток должно приниматься отдельно для каждой инвестиции;
- Поправки к МСФО (IFRS) 1 «Первое применение Международных стандартов финансовой отчётности» – удаление краткосрочных освобождений для организаций, впервые применяющих МСФО.

*МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями»*

МСФО (IFRS) 15 заменяет МСФО (IAS) 11 «Договоры на строительство», МСФО (IAS) 18 «Выручка» и соответствующие разъяснения и применяется в отношении всех статей выручки, возникающих в связи с договорами с покупателями, кроме случаев, когда договоры относятся к сфере применения других стандартов. Новый стандарт предусматривает модель, включающую пять этапов, для учёта выручки по договорам с покупателями. Согласно МСФО (IFRS) 15 выручка признаётся в сумме, отражающей возмещение, право на которое организация ожидает получить в обмен на передачу товаров или услуг покупателю.

Стандарт требует, чтобы организации применяли суждение и учитывали все уместные факты и обстоятельства при применении каждого этапа модели в отношении договоров с покупателями. Стандарт также содержит требования к учёту дополнительных затрат на заключение договоров и затрат, непосредственно связанных с выполнением договора.

Применение МСФО (IFRS) 15 не оказало существенного влияния на финансовую отчётность Компании.

*(а) Продажа товаров*

Договоры, заключаемые Компанией с покупателями, на продажу природного газа, как правило, включают одну обязанность к исполнению. Компания пришла к выводу, что выручка от продажи природного газа должна признаваться в течение времени, при условии, что покупатель одновременно получает и использует преимущества, предоставляемые Компанией. Следовательно, применение МСФО (IFRS) 15 не оказало влияния на сроки признания выручки.

*(б) Оказание услуг*

Компания ежемесячно выполняет обязательства к исполнению и признаёт выручку от оказания услуг по транспортировке газа, исходя из фактических объёмов оказанных услуг. Выручка от услуг по транспортировке газа признаётся в течение времени, учитывая, когда покупатель одновременно получает и использует преимущества, предоставляемые Компанией. Применение МСФО (IFRS) 15 не оказало влияния на выручку и прибыль или убыток Компании от оказания услуг.

*(в) Авансы полученные*

Как правило, Компания получает от покупателей краткосрочные авансовые платежи. До принятия МСФО (IFRS) 15 Компания представляла данные авансы как авансы полученные в отчёте о финансовом положении.

После принятия МСФО (IFRS) 15 Компания использовала упрощение практического характера для краткосрочных авансов. Таким образом, Компания не будет корректировать обещанную сумму возмещения с учётом влияния компонента финансирования в договорах, если в момент заключения договора Компания ожидает, что период между оказанием Компанией обещанных услуг или передачей товаров покупателю и оплатой покупателем таких услуг или товаров составит не более одного года.

Компания изменила представление отчёта о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2017 года, переименовав «авансы полученные» на «обязательства по договору». Поправка не оказала влияния на финансовую отчётность Компании.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****3. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Новые стандарты, интерпретации и поправки (продолжение)***МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты»*

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» заменяет МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» и действует в отношении годовых отчётных периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты. МСФО (IFRS) 9 объединяет вместе три аспекта учёта финансовых инструментов: классификация и оценка, обесценение и учёт хеджирования.

Компания применила МСФО (IFRS) 9 ретроспективно на дату первоначального применения, 1 января 2018 года.

Компания не пересчитывала сравнительную информацию за год, начавшийся 1 января 2017 года, и признала корректировку начального сальдо нераспределённой прибыли по состоянию на 1 января 2018 года.

*(а) Классификация и оценка*

Компания не ожидает, что применение требований по классификации и оценке МСФО 9 окажет существенное влияние на её бухгалтерский баланс или капитал. Компания планирует продолжать оценивать по справедливой стоимости все финансовые активы, которые в настоящее время отражаются по справедливой стоимости. Займы, а также торговая дебиторская задолженность, удерживаются для получения предусмотренных договором денежных потоков, и ожидается, что они приведут к возникновению денежных потоков, являющихся исключительно платежами в счёт основной суммы долга и процентов. Компания выполнила анализ характеристик договорных денежных потоков по этим инструментам и сделала вывод о том, что они отвечают критериям для оценки по амортизированной стоимости согласно МСФО (IFRS) 9. Следовательно, реклассифицировать данные инструменты не требуется.

*(б) Обесценение*

Применение МСФО (IFRS) 9 радикально изменило порядок учёта, используемый Компанией в отношении убытков от обесценения по финансовым активам. Метод, используемый в МСФО (IAS) 39 и основанный на понесённых убытках, был заменён на модель прогнозных ожидаемых кредитных убытков (ОКУ).

МСФО (IFRS) 9 требует, чтобы Компания отражала резерв под ожидаемые кредитные убытки (ОКУ) по всем долговым финансовым активам, не оцениваемым по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

Ожидаемые кредитные убытки рассчитываются как разница между денежными потоками, причитающимися Компании в соответствии с договором, и всеми денежными потоками, которые Компания ожидает получить. Недополученные затем дисконтируются по ставке, примерно равной первоначальной эффективной процентной ставке по данному активу.

В отношении торговой дебиторской задолженности Компания применила упрощённый подход, предусмотренный стандартом, и рассчитала ожидаемые кредитные убытки за весь срок. Компания использовала матрицу оценочных резервов, опираясь на свой прошлый опыт возникновения кредитных убытков, скорректированных с учётом прогнозных факторов, специфичных для заёмщиков.

В случае других финансовых активов (т.е. займов и банковских вкладов) ожидаемые кредитные убытки рассчитываются за 12 месяцев. 12-месячные ожидаемые кредитные убытки – это часть ожидаемых кредитных убытков за весь срок, представляющая собой ожидаемые кредитные убытки, которые возникают вследствие дефолтов по финансовому инструменту, возможных в течение 12 месяцев после отчётной даты. Однако в случае значительного увеличения кредитного риска по финансовому инструменту с момента первоначального признания оценочный резерв под убытки оценивается в сумме, равной ожидаемым кредитным убыткам за весь срок.

Применение требований МСФО (IFRS) 9 в отношении ожидаемых кредитных убытков привело к уменьшению обесценения резерва сомнительной дебиторской задолженности Компании. В результате данного уменьшения Компания скорректировала сальдо нераспределённой прибыли по состоянию на 1 января 2018 года, в данном отчёте об изменениях в капитале по ожидаемым кредитным убыткам по финансовым активам по амортизированной стоимости.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****3. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Новые стандарты, интерпретации и поправки (продолжение)***МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» (продолжение)*

Согласно пункту 82(ba) МСФО (IAS) 1 отчёт о прибыли или убытке должен включать строки, которые представляют убытки от обесценения (включая восстановление убытков от обесценения или прибыли от восстановления обесценения), определённые в соответствии с МСФО (IFRS) 9. Компания представляет убытки от обесценения, определённые в соответствии с МСФО (IFRS) 9, отдельной строкой в отчёте о совокупном доходе.

Влияние на отчёт о финансовом положении на 1 января 2018 года представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>На 31 декабря 2017 года</b>	<b>Влияние применения МСФО (IFRS) 9</b>	<b>На 1 января 2018 года</b>
<b>Активы</b>			
Торговая дебиторская задолженность	40.328.308	855.967	41.184.275
По первоначальной стоимости	44.712.012	–	44.712.012
Минус: резервы под ожидаемые кредитные убытки	(4.383.704)	855.967	(3.527.737)
Отложенные налоговые активы	394.574	(171.193)	223.381
<b>Капитал и обязательства</b>			
<b>Капитал</b>			
Нераспределённая прибыль	40.882.181	684.774	41.566.955

*(в) Учёт хеджирования*

Компания не имеет отношений хеджирования, которые в настоящее время определяются как эффективные отношения хеджирования, и поэтому применение требований к хеджированию МСФО 9 не влияет на финансовую отчётность Компании.

**Стандарты, которые были выпущены, но еще не вступили в силу**

Ниже приводятся стандарты и интерпретации, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу на дату выпуска финансовой отчётности Компании. Компания намерена, в случае необходимости, применить эти стандарты тогда, когда они вступят в силу. Следующие новые стандарты и поправки не применяются или не оказывают влияния на Компанию:

- МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования»;
- Поправки к МСФО (IFRS) 9 «Условия о досрочном погашении с потенциальным отрицательным возмещением»;
- Поправки к МСФО 10 и МСБУ 28 «Продажа или взнос активов в сделках между инвестором и его ассоциированной организацией или совместным предприятием»;
- Поправки к МСФО (IAS) 19 «Внесение изменений в программу, сокращение программы или погашение обязательств по программе»;
- Поправки к МСФО (IAS) 28 «Долгосрочные доли участия в ассоциированных организациях и совместных предприятиях»;
- МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнесов» (ежегодные усовершенствования МСФО, период 2015-2017 годов (выпущены в декабре 2017 года));
- МСФО (IFRS) 11 «Совместное предпринимательство» (ежегодные усовершенствования МСФО, период 2015-2017 годов (выпущены в декабре 2017 года));
- МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль» (ежегодные усовершенствования МСФО, период 2015-2017 годов (выпущены в декабре 2017 года)).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****3. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Стандарты, которые были выпущены, но еще не вступили в силу (продолжение)***МСФО (IFRS) 16 «Аренда»*

МСФО 16 был выпущен в январе 2016 года и заменяет собой МСБУ 17 «Аренда», Разъяснение КРМФО 4 «*Определение наличия в соглашении признаков аренды*», Разъяснение ПКР 15 «*Операционная аренда – стимулы*» и Разъяснение ПКР 27 «*Определение сущности операций, имеющих юридическую форму аренды*». МСФО 16 устанавливает принципы признания, оценки, представления и раскрытия информации об аренде и требует, чтобы арендаторы отражали все договоры аренды с использованием единой модели учёта в балансе, аналогично порядку учёта, предусмотренному в МСБУ (IAS) 17 для финансовой аренды. Стандарт предусматривает два освобождения от признания для арендаторов – в отношении аренды активов с низкой стоимостью (например, персональных компьютеров) и краткосрочной аренды (т.е. аренды со сроком не более 12 месяцев). На дату начала аренды арендатор будет признавать обязательство в отношении арендных платежей (т.е. обязательство по аренде), а также актив, представляющий право пользования базовым активом в течение срока аренды (т.е. актив в форме права пользования). Арендаторы будут обязаны признавать процентный расход по обязательству по аренде отдельно от расходов по амортизации актива в форме права пользования. Срок аренды будет соответствовать сроку действия заключённых договоров, за исключением случаев, когда Компания обоснованно уверена в том, что она воспользуется правом продления договора.

Компания осуществит переход на МСФО (IFRS) 16 с использованием модифицированного ретроспективного подхода. В рамках этого подхода данные за предыдущий год корректироваться не будут, а обязательства по аренде и активы в форме права пользования будут признаваться на дату перехода на МСФО (IFRS) 16.

Для аренды, ранее классифицированной как операционная аренда, с применением МСФО (IAS) 17 на дату перехода на МСФО (IFRS) 16 Компания будет оценивать данные обязательства по аренде по приведённой стоимости оставшихся арендных платежей, дисконтированной с использованием ставки привлечения дополнительных заёмных средств на дату первоначального применения. Для аренды, ранее классифицированной как операционная аренда с применением МСФО (IAS) 17 Компания на дату перехода на МСФО (IFRS) 16 должна для каждого договора аренды оценивать актив в форме права пользования:

- либо по его балансовой стоимости, как если бы МСФО (IFRS) 16 применялся с даты начала аренды, но дисконтированной с использованием ставки привлечения дополнительных заёмных средств Компанией на дату первоначального применения; или
- по величине, равной обязательству по аренде, с корректировкой на величину заранее осуществлённых или начисленных арендных платежей в связи с данной арендой, которая признана в отчёте о финансовом положении непосредственно до даты перехода на МСФО (IFRS) 16.

Компания решила использовать следующие упрощения практического характера, предлагаемые стандартом:

- при первоначальном применении первоначальные прямые затраты будут исключены из оценки актива в форме права пользования;
- при первоначальном применении МСФО (IFRS) 16 будет применяться только к договорам, которые ранее были классифицированы как договоры аренды;
- для всех видов базовых активов каждый компонент аренды и соответствующие компоненты, не являющиеся арендой, будут учитываться в качестве одного компонента аренды;
- арендные платежи по договорам продолжительностью не более 12 месяцев по видам базовых активов кроме земельных участков и зданий, будут по-прежнему отражаться в качестве расхода линейным методом в течение срока аренды;
- договоры аренды, в которых базовый актив имеет низкую стоимость.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****3. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Стандарты, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу (продолжение)***МСФО 16 «Аренда» (продолжение)*

В 2018 году Компания осуществила подробную оценку влияния МСФО (IFRS) 16. Таким образом, ожидается, что влияние применения МСФО (IFRS) 16 будет следующим:

Влияние на отчёт о финансовом положении на 1 января 2019 года:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>На 31 декабря 2018 года</b>	<b>Влияние применения МСФО (IFRS) 16</b>	<b>На 1 января 2019 года</b>
<b>Активы</b>			
Основные средства:	260.790.744	898.433	261.689.177
<i>Активы в форме права пользования</i>	–	898.433	898.433
Авансы выданные (краткосрочные активы)	536.717	(481.418)	55.299
<b>Капитал и обязательства</b>			
<b>Капитал</b>			
Нераспределённая прибыль	52.137.264	–	52.137.264
<b>Обязательства</b>			
Обязательства по аренде	–	417.015	417.015

МСФО (IAS) 17 требует раскрытия обязательств по операционной аренде только для не подлежащих расторжению договоров аренды, в то время как согласно МСФО (IFRS) 16 Компания также должна включать в обязательства по аренде, где есть опция расторжения договора аренды, если у арендатора есть достаточные основания полагать, что опция не будет исполнена.

*Разъяснение КРМФО (IFRIC) 23 «Неопределённость в отношении правил исчисления налога на прибыль»*

Разъяснение не применяется к налогам или сборам, которые не относятся к сфере применения МСФО (IAS) 12, а также не содержит особых требований, касающихся процентов и штрафов, связанных с неопределёнными налоговыми трактовками. В частности, разъяснение рассматривает следующие вопросы:

- рассматривает ли организация неопределённые налоговые трактовки отдельно;
- допущения, которые организация делает в отношении проверки налоговых трактовок налоговыми органами;
- как организация определяет налогооблагаемую прибыль (налоговый убыток), налоговую базу, неиспользованные налоговые убытки, неиспользованные налоговые льготы и ставки налога;
- как организация рассматривает изменения фактов и обстоятельств.

Организация должна решить, рассматривать ли каждую неопределённую налоговую трактовку по отдельности или вместе с одной или несколькими другими неопределёнными налоговыми трактовками. Необходимо использовать подход, который позволит с большей точностью предсказать результат разрешения неопределённости. Разъяснение вступает в силу в отношении годовых отчётных периодов, начинающихся 1 января 2019 года или после этой даты. Допускаются определённые освобождения при переходе. Компания будет применять разъяснение с даты его вступления в силу. Поскольку Компания осуществляет свою деятельность в сложной налоговой среде, применение разъяснения может оказать влияние на его финансовую отчётность (*Примечание 30*). Кроме того, Компания может быть вынуждена установить процедуры и методы получения информации, необходимой для своевременного применения разъяснения.



**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****3. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Стандарты, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу (продолжение)****Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2015-2017 годов (выпущены в декабре 2017 года)***МСФО (IAS) 23 «Затраты по заимствованиям»*

Поправки разъясняют, что организация должна учитывать займы, полученные специально для приобретения квалифицируемого актива, в составе займов на общие цели, когда завершены практически все работы, необходимые для подготовки этого актива к использованию по назначению или продаже. Организация применяет данные поправки в отношении затрат по заимствованиям, понесённых на дату начала годового отчётного периода, в котором организация впервые применяет поправки, или после этой даты.

Организация применяет указанные поправки для годовых отчётных периодов, начинающихся 1 января 2019 года или после этой даты. Допускается досрочное применение. Компания оценивает потенциальное влияние поправок на финансовую отчётность.

**Пересчёт иностранных валют**

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 на основе исторической стоимости в иностранной валюте, пересчитываются по курсам, действовавшим на дату совершения первоначальных сделок. Немонетарные статьи, оцениваемые по справедливой стоимости в иностранной валюте, пересчитываются с использованием обменных курсов на дату определения справедливой стоимости. Прибыль или убыток, возникающие при пересчете немонетарных статей, оцениваемых по справедливой стоимости, учитываются в соответствии с принципами признания прибыли или убытка от изменения справедливой стоимости статьи.

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

	Обменный курс на дату	Средневзвешенная ставка в течение одного года
<b>31 декабря 2018 года</b>	<b>384,20</b>	<b>344,90</b>
31 декабря 2017 года	332,33	326,08

**Основные средства**

Основные средства учитываются 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.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****3. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Основные средства (продолжение)**

Затраты, которые приводят к увеличению ожидаемых будущих экономических выгод от использования основного средства сверх его первоначально оценённых показателей (увеличение срока полезного 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 с использованием линейного метода на протяжении расчетных сроков полезного использования активов. Расчётные сроки полезного использования активов 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.

Признание объекта основных средств и любого первоначально признанного значительного компонента объекта основных средств прекращается после их выбытия либо если от их использования или выбытия не ожидается будущих экономических выгод. Прибыль или убыток, возникающие при прекращении признания актива (рассчитываются как разница между чистыми поступлениями от выбытия и балансовой стоимостью актива), включаются в отчет о прибыли или убытке при прекращении признания актива.

Приведенная стоимость ожидаемых затрат по выводу актива из эксплуатации после его использования включается в первоначальную стоимость соответствующего актива, если выполняются критерии признания оценочного обязательства. Остаточная стоимость, сроки полезного использования и методы амортизации основных средств анализируются в конце каждого финансового года и при необходимости корректируются на перспективной основе.

Незавершённое строительство представляет собой незаконченное строительство основных средств, учтённых по себестоимости. Незавершённое строительство включает в себя стоимость строительства, оборудования, долгосрочных товарно-материальных запасов 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. После первоначального признания нематериальные активы учитываются по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения. Срок полезного использования нематериальных активов может быть либо ограниченным, либо неограниченным. Нематериальные активы с ограниченным сроком полезного использования амортизируются в течение этого срока и оцениваются на предмет обесценения, если имеются признаки обесценения данного нематериального актива. Срок и метод амортизации для нематериального актива с ограниченным сроком полезного использования пересматриваются как минимум в конце каждого отчетного периода. Изменение ожидаемого срока полезного использования или предполагаемой структуры потребления будущих экономических выгод, заключённых в активе, изменяют срок или метод амортизации соответственно и учитываются как изменение бухгалтерских оценок. Расходы по амортизации нематериальных активов с ограниченным сроком полезного использования признаются в отчете о прибыли или убытке в той категории расходов, которая соответствует функции нематериальных активов.

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

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

---

**3. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Обесценение нефинансовых активов***Нефинансовые активы*

На каждую отчетную дату Компания определяет, имеются ли признаки возможного обесценения актива. При наличии таких признаков или если требуется проведение ежегодного тестирования актива на обесценение, Компания производит оценку возмещаемой суммы актива. Возмещаемая сумма актива или единицы, генерирующей денежные средства, – это наибольшая из следующих величин: справедливая стоимость актива (единицы, генерирующей денежные средства) за вычетом затрат на выбытие и ценность использования актива (единицы, генерирующей денежные средства). Возмещаемая сумма определяется для отдельного актива, за исключением случаев, когда актив не генерирует денежные притоки, которые, в основном, независимы от притоков, генерируемых другими активами или группами активов Компании. Если балансовая стоимость актива или единицы, генерирующей денежные средства, превышает его/ее возмещаемую сумму, актив считается обесцененным и списывается до возмещаемой суммы.

При оценке ценности использования расчетные будущие денежные потоки дисконтируются до приведенной стоимости по ставке дисконтирования до налогообложения, которая отражает текущую рыночную оценку временной стоимости денег и риски, присущие активу. При определении справедливой стоимости за вычетом затрат на выбытие применяется соответствующая модель оценки. Эти расчёты подтверждаются оценочными коэффициентами, котировками цен свободно обращающихся на рынке акций дочерних компаний или прочими доступными показателями справедливой стоимости.

Компания определяет сумму обесценения, исходя из подробных планов и прогнозных расчетов, которые подготавливаются отдельно для каждой единицы, генерирующей денежные средства, к которой отнесены отдельные активы. Эти планы и прогнозные 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 по продолжающейся деятельности признаются в отчете о прибыли или убытке в составе тех категорий расходов, которые соответствуют назначению обесцененного актива.

На каждую отчетную дату Компания определяет, имеются ли признаки того, что ранее признанные убытки от обесценения актива больше не существуют или сократились. Если такой признак имеется, Компания рассчитывает возмещаемую сумму актива или единицы, генерирующей денежные средства. 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 признаётся в отчёте о совокупном доходе.

*Нематериальные активы*

Нематериальные активы с неопределённым сроком полезного использования тестируются на предмет обесценения ежегодно по состоянию на 31 декабря на индивидуальной основе или на уровне единицы, генерирующей денежные средства, а также если обстоятельства указывают на то, что их балансовая стоимость могла обесцениться. Тест на предмет обесценения проводится на индивидуальной основе или на уровне единицы, генерирующей денежные средства.

*Товарно-материальные запасы*

Товарно-материальные запасы оцениваются по наименьшей из двух величин: себестоимости и по чистой возможной цене продажи по методу первое поступление – первый отпуск (ФИФО). Стоимость включает все затраты понесённые в ходе обычной деятельности при доставке каждого продукта до места назначения и приведении его в надлежащее состояние. Чистая возможная стоимость реализации определяется как расчетная цена реализации в ходе обычной деятельности за вычетом расчетных затрат на завершение производства и расчетных затрат на продажу.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

---

**3. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****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 определенном рынке (торговля на стандартных условиях), признаются на дату заключения сделки, т.е. на дату, когда Компания принимает на себя обязательство купить или продать актив.

*Последующая оценка*

Для целей последующей оценки финансовые активы классифицируются на четыре категории:

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

*Финансовые активы по амортизированной стоимости (долговые инструменты)*

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

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

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

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

---

**3. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Финансовые активы (продолжение)***Последующая оценка (продолжение)*

*Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (долговые инструменты)*

Компания оценивает долговые инструменты по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, если выполняются оба следующих условия:

- финансовый актив удерживается в рамках бизнес-модели, целью которой является как получение предусмотренных договором денежных потоков, так и продажа финансовых активов; 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.

В случае долговых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, процентный доход, переоценка валютных курсов и убытки от обесценения или восстановление таких убытков признаются в отчёте о прибыли или убытке и рассчитываются таким же образом, как и в случае финансовых активов, оцениваемых по амортизированной стоимости. Оставшиеся изменения справедливой стоимости признаются в составе прочего совокупного дохода. При прекращении признания накопленная сумма изменений справедливой стоимости, признанная в составе прочего совокупного дохода, реклассифицируется в состав прибыли или убытка.

*Финансовые активы, классифицированные по усмотрению Компании как оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (долевые инструменты)*

При первоначальном признании Компания может по собственному усмотрению принять решение, без права его последующей отмены, классифицировать инвестиции в долевые инструменты как оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, если они отвечают определению собственного капитала согласно МСФО (IAS) 32 «Финансовые инструменты: представление» и не предназначены для торговли. Решение о такой классификации принимается по каждому инструменту в отдельности.

Прибыли и убытки по таким финансовым активам никогда не реклассифицируются в состав прибыли или убытка. Дивиденды признаются в качестве прочего дохода в отчёте о прибыли или убытке, когда право на получение дивидендов установлено, кроме случаев, когда Компания получает выгоду от таких поступлений в качестве возмещения части стоимости финансового актива. В этом случае такие прибыли отражаются в составе прочего совокупного дохода. Долевые инструменты, классифицированные по усмотрению Компании как оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, не оцениваются на предмет обесценения.

*Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток*

Категория финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток, включает финансовые активы, предназначенные для торговли, финансовые активы, классифицированные по усмотрению Компании при первоначальном признании как оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, или финансовые активы, в обязательном порядке оцениваемые по справедливой стоимости. Финансовые активы классифицируются как предназначенные для торговли, если они приобретены с целью продажи в ближайшем будущем. Производные инструменты, включая отделённые встроенные производные инструменты, также классифицируются как предназначенные для торговли, за исключением случаев, когда они определены по усмотрению Компании как эффективные инструменты хеджирования. Финансовые активы, денежные потоки по которым не являются исключительно платежами в счёт основной суммы долга и процентов, классифицируются и оцениваются по справедливой стоимости через прибыль или убыток независимо от используемой бизнес-модели. Несмотря на критерии для классификации долговых инструментов как оцениваемых по амортизированной стоимости или по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, как описано выше, при первоначальном признании Компания может по собственному усмотрению классифицировать долговые инструменты как оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, если такая классификация устраняет или значительно уменьшает учётное несоответствие.

Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, учитываются в отчёте о финансовом положении по справедливой стоимости, а чистые изменения их справедливой стоимости признаются в отчёте о прибыли или убытке.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

---

**3. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Финансовые активы (продолжение)***Последующая оценка (продолжение)**Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток (продолжение)*

Производный инструмент, встроенный в гибридный договор, включающий основной договор, являющийся финансовым обязательством или нефинансовым инструментом, отделяется от основного договора и учитывается как отдельный производный инструмент, если: присущие ему экономические характеристики и риски не являются тесно связанными с рисками и характеристиками основного договора; отдельный инструмент, предусматривающий те же условия, что и встроенный производный инструмент, отвечал бы определению производного инструмента; и гибридный договор не оценивается по справедливой стоимости через прибыль или убыток. Встроенные производные инструменты оцениваются по справедливой стоимости, а изменения их справедливой стоимости признаются в составе прибыли или убытка. Пересмотр порядка учета происходит либо в случае изменений в условиях договора, приводящих к существенному изменению денежных потоков, которые потребовались бы в противном случае, либо в случае реклассификации финансового актива и его перевода из категории оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

Производный инструмент, встроенный в гибридный договор, включающий основной договор, являющийся финансовым активом, не учитывается отдельно. Основной договор, являющийся финансовым активом, необходимо классифицировать вместе со встроенным производным инструментом как финансовый актив, оцениваемый по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

***Прекращение признания***

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

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

В тех случаях, когда Компания передала право на получение денежных потоков от актива или заключила транзитное соглашение, она оценивает, сохранены ли, и в каком объеме, риски и выгоды от связанные с правом собственности. Если Компания не передала, но и не сохранила за собой практически все риски и выгоды от актива, а также не передала контроль над активом, Компания продолжает признавать переданный актив в той степени, в которой она продолжает своё участие в нем. В этом случае Компания также признаёт соответствующее обязательство. Переданный актив и соответствующее обязательство оцениваются на основе, которая отражает права и обязательства, сохранённые Компанией.

Продолжающееся участие, которое принимает форму гарантии по переданному активу, оценивается по наименьшей из следующих величин: первоначальной балансовой стоимости актива или максимальной суммы возмещения, выплата которой может быть потребована от Компании.

**Обесценение финансовых активов**

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



**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

---

**3. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Обесценение финансовых активов (продолжение)**

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

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

В отношении долговых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через ПСД, Компания применяет упрощение о низком кредитном риске. На каждую отчётную дату Компания оценивает, является ли долговой инструмент инструментом с низким кредитным риском, используя всю обоснованную и подтверждаемую информацию, доступную без чрезмерных затрат или усилий. При проведении такой оценки Компания пересматривает внутренний кредитный рейтинг долгового инструмента. Кроме того, Компания считает, что произошло значительное увеличение кредитного риска, если предусмотренные договором платежи просрочены более чем на 30 дней.

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***

Оценка финансовых обязательств зависит от их классификации следующим образом:

***Финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток***

Категория «финансовые обязательства, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток» включает финансовые обязательства, предназначенные для торговли, и финансовые обязательства, определённые при первоначальном признании в качестве переоцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

Финансовые обязательства классифицируются как предназначенные для торговли, если они понесены с целью обратной покупки в ближайшем будущем. Эта категория также включает производные финансовые инструменты, в которых Компания является стороной по договору, которые не определены в качестве инструментов хеджирования в операциях хеджирования согласно МСФО 9. Выделенные встроенные производные инструменты также классифицируются как предназначенные для торговли, за исключением случаев, когда они классифицируются как эффективные инструменты хеджирования.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

---

**3. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Финансовые обязательства (продолжение)***Последующая оценка (продолжение)*

*Финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток (продолжение)*

Прибыли или убытки по обязательствам, предназначенным для торговли, признаются в отчёте о прибыли или убытке.

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

*Процентные займы и выпущенные долговые ценные бумаги*

Данная категория является наиболее уместной для Компании. После первоначального признания процентные кредиты и выпущенные долговые ценные бумаги оцениваются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки. Прибыли и убытки по таким финансовым обязательствам признаются в составе прибыли или убытка при прекращении их признания, а также по мере начисления амортизации с использованием эффективной процентной ставки.

Амортизированная стоимость рассчитывается с учётом дисконтов или премий при приобретении, а также комиссионных или затрат, которые являются неотъемлемой частью эффективной процентной ставки. Амортизация эффективной процентной ставки включается в состав затрат по финансированию в отчёте о прибылях или убытках. В данную категорию, главным образом, относятся займы и выпущенные долговые ценные бумаги.

***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 прибыли или убытке.

**Справедливая стоимость финансовых инструментов**

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

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

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

Справедливая стоимость актива или обязательства оценивается с использованием допущений, которые использовались бы участниками рынка при определении цены актива или обязательства, при этом предполагается, что участники рынка действуют в своих лучших интересах.

Оценка справедливой стоимости нефинансового актива учитывает возможность участника рынка генерировать экономические выгоды от использования актива наилучшим и наиболее эффективным образом или его продажи другому участнику рынка, который будет использовать данный актив наилучшим и наиболее эффективным образом.

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

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

---

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

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

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

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

Анализ справедливой стоимости финансовых инструментов и подробная информация о том, каким образом осуществляется их оценка, приводятся в *Примечании 28*.

**Взаимозачёт финансовых инструментов**

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

**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 непроизводным 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**

Оценочные обязательства признаются, если Компания имеет существующую юридическую или обусловленную практикой обязанность, возникшую в результате прошлого события, и отток экономических выгод, который потребует для погашения этой обязанности, является вероятным, и может быть получена надежная оценка суммы такой обязанности. Если Компания предполагает получить возмещение некоторой части или всех оценочных обязательств, например, по договору страхования, возмещение признаётся как отдельный актив, но только в том случае, когда получение возмещения не подлежит сомнению.

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

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

---

**3. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ 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.

**Затраты по займам**

Затраты по займам, непосредственно относящиеся к приобретению, строительству или производству актива, который обязательно требует продолжительного периода времени для его подготовки к использованию в соответствии с намерениями или к продаже, капитализируются как часть первоначальной стоимости такого актива. Все прочие затраты по займам относятся на расходы в том периоде, в котором они были понесены. Затраты по займам включают в себя выплату процентов и прочие затраты, понесённые Компанией в связи с заёмными средствами. Компания капитализирует затраты по займам в отношении всех соответствующих установленным критериям долгосрочных активов.

**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 отчёте о финансовом 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 выручку 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 оплате в период после 31 декабря 2018 года.

***Прочие налоги***

Компания осуществляет выплату социального налога в бюджет Республики Казахстан в отношении своих работников по ставке 11% от облагаемого дохода работников.

Компания также удерживает до 10% от заработной платы своих сотрудников, но не более 212.130 тенге в 2018 году (в 2017 году: 183.442 тенге) в месяц в качестве отчислений в накопительные пенсионные фонды. В соответствии с законодательством, работники сами несут ответственность за свои пенсионные выплаты, и Компания не имеет ни текущего, ни будущего обязательства по выплатам работникам после их выхода на пенсию.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

---

**3. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Налогообложение (продолжение)***Текущий подоходный налог*

Активы и обязательства по текущему подоходному налогу за текущий и предыдущие периоды оцениваются по сумме, которая, как полагается, будет возмещена или уплачена налоговыми органами. 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, признаётся 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.

*Отложенный подоходный налог*

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

Обязательства по отложенному подоходному налогу признаются по всем налогооблагаемым временным разницам, кроме случаев, когда:

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

Активы и обязательства по отложенному налогу 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 признаётся 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.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

---

**3. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Капитал***Уставный капитал*

Затраты на оплату, 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.

**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.

**Признание доходов и расходов**

Доходы признаются 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 природного газа, как правило, включают одну обязанность к исполнению. Компания пришла к выводу, что доход от продажи природного газа должна признаваться в течение длительного времени, при условии, что покупатель 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.



**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

---

**3. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Признание доходов и расходов (продолжение)***Расходы*

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

**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 финансового года.

**Активы, полученные по договорам доверительного управления по справедливой стоимости от Правительства**

Оценка руководством контроля над газопроводами, полученными от правительства в рамках договоров о доверительном управлении («ДДУ»), субъективна и основана на предположениях, в частности, о том, будут ли газопроводы в конечном итоге внесены в уставный капитал Компании.

Вероятность последующего взноса в уставный капитал, включая прошлую историю аналогичных взносов активов в Компанию, а также коммерческий эффект передачи и связанные налоговые и юридические вопросы являются факторами, которые руководство использует для обоснования передачи Компании контроля над этими активами в случае заключения ДДУ.

Договор доверительного управления является краткосрочным механизмом, функционирующим до тех пор, пока право на эти активы не будет передано Компании. Компания является непосредственным пользователем данных активов и, в соответствии с ДДУ, получила все риски и вознаграждения, связанные с владением данным имуществом. Соответственно, Компания признала актив и соответствующее увеличение нераспределённой прибыли, которая будет реклассифицирована в уставный капитал по завершении юридических процедур.

В 2018 году Компания привлекла независимых оценщиков для определения справедливой стоимости активов, полученных от правительства в соответствии с ДДУ.

Амортизированная восстановительная стоимость («затратный метод») используется для оценки справедливой стоимости переданных активов, если объект оценки является новым или находится в стадии строительства, он относится к объектам с ограниченным рынком (специализированные активы), по которым невозможно получить информацию о ценах реализации (при отсутствии активного рынка).

В рамках оценки оценщик также оценил ценность использования переданных активов, которая была ниже соответствующей амортизированной восстановительной стоимости.

Справедливая стоимость газопроводов, полученных от правительства в рамках ДДУ в 2018 году, равна ценности от использования и составляет 4.113.769 тысяч тенге (в 2017 году: 13.188.885 тысяч тенге) (*Примечание 5*).

**Срок полезной службы основных средств**

Компания оценивает остаточный срок полезной службы основных средств, по крайней мере, на конец каждого финансового года. Если ожидания отличаются от предыдущих оценок, изменения учитываются как изменения в учётных оценках в соответствии с МСБУ 8 «Учётная политика, изменения в учётной политике и ошибки». Данные оценки могут оказать существенное влияние на балансовую стоимость основных средств и расходы по износу, отражённые в отчёте о совокупном доходе.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

---

**4. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЁТНЫЕ СУЖДЕНИЯ И ДОПУЩЕНИЯ (продолжение)****Ожидаемые кредитные убытки**

Руководство формирует резерв по ожидаемым кредитным убыткам для учёта расчётных убытков, возникающих в результате неспособности клиентов осуществлять требуемые платежи. Компания использует матрицу оценочных резервов, опираясь на свой прошлый опыт возникновения кредитных убытков, скорректированных с учётом прогнозных факторов, специфичных для заёмщиков и с общедоступной прогнозной информацией. Если финансовое состояние клиента ухудшилось, фактический размер списания может превышать ожидаемый. По состоянию на 31 декабря 2018 года, резервы по ожидаемым кредитным убыткам были отражены в размере 3.181.590 тысяч тенге (по состоянию на 31 декабря 2017 года: 4.387.532 тысяч тенге) (*Примечания 7, 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 зачёта текущих активов и обязательств по подоходному налогу. Активы и обязательства по отложенному налогу 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 обязательств по отложенному налогу, поскольку они относятся к подоходным налогам, взимаемым одним и тем же налоговым органом. Более подробная информация в *Примечании 26*.

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

Основные средства и соответствующий накопленный износ представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>Земля</b>	<b>Здания</b>	<b>Машины и оборудование</b>	<b>Газо-транспортная система</b>	<b>Транспортные средства</b>	<b>Прочее</b>	<b>Незавершённое строительство</b>	<b>Итого</b>
<b>Первоначальная стоимость</b>								
<b>На 1 января 2017 года</b>	267.617	5.750.371	2.162.761	235.006.613	101.388	1.127.004	19.327.880	263.743.634
Поступления	87	8.063	146.203	16.560.758	–	8.052	30.855.942	47.579.105
Переводы	–	6.906	118.440	43.926.838	4	10.059	(44.062.247)	–
Переводы в нематериальные активы	–	–	–	–	–	(195)	–	(195)
Выбытия	–	(130)	(93.019)	(438.712)	(15.609)	(141.192)	(38.210)	(726.872)
<b>На 31 декабря 2017 года</b>	<b>267.704</b>	<b>5.765.210</b>	<b>2.334.385</b>	<b>295.055.497</b>	<b>85.783</b>	<b>1.003.728</b>	<b>6.083.365</b>	<b>310.595.672</b>
Поступления	<b>286</b>	<b>15.825</b>	<b>87.289</b>	<b>5.479.881</b>	–	<b>33.158</b>	<b>9.581.496</b>	<b>15.197.935</b>
Переводы	–	<b>40.612</b>	<b>(2.413)</b>	<b>12.877.340</b>	–	<b>57.352</b>	<b>(12.972.891)</b>	–
Переводы в активы, предназначенные для продажи	–	–	–	<b>(11.902.746)</b>	–	–	–	<b>(11.902.746)</b>
Переводы в ТМЗ	–	–	–	–	–	–	<b>(90.911)</b>	<b>(90.911)</b>
Выбытия	<b>(233)</b>	–	<b>(79.204)</b>	<b>(1.326.570)</b>	<b>(9.297)</b>	<b>(61.235)</b>	–	<b>(1.476.539)</b>
<b>На 31 декабря 2018 года</b>	<b>267.757</b>	<b>5.821.647</b>	<b>2.340.057</b>	<b>300.183.402</b>	<b>76.486</b>	<b>1.033.003</b>	<b>2.601.059</b>	<b>312.323.411</b>
<b>Накопленный износ</b>								
<b>На 1 января 2017 года</b>	–	(2.030.851)	(1.268.487)	(30.591.929)	(37.934)	(529.784)	(290.939)	(34.749.924)
Амортизационные отчисления	–	(360.536)	(224.545)	(8.176.137)	(15.784)	(112.945)	–	(8.889.947)
Переводы	–	(13.801)	41.842	44.927	(58)	(72.910)	–	–
Выбытия	–	29	86.189	336.913	13.658	118.774	–	555.563
<b>На 31 декабря 2017 года</b>	–	<b>(2.405.159)</b>	<b>(1.365.001)</b>	<b>(38.386.226)</b>	<b>(40.118)</b>	<b>(596.865)</b>	<b>(290.939)</b>	<b>(43.084.308)</b>
Амортизационные отчисления	–	<b>(349.014)</b>	<b>(205.482)</b>	<b>(9.267.163)</b>	<b>(15.157)</b>	<b>(96.869)</b>	–	<b>(9.933.685)</b>
Переводы	–	<b>(387)</b>	<b>(2.792)</b>	<b>392</b>	<b>1.099</b>	<b>1.688</b>	–	–
Амортизационные отчисления по активам, предназначенным для продажи	–	–	–	<b>66.140</b>	–	–	–	<b>66.140</b>
Выбытия	–	–	<b>76.674</b>	<b>1.278.818</b>	<b>6.123</b>	<b>57.571</b>	–	<b>1.419.186</b>
<b>На 31 декабря 2018 года</b>	–	<b>(2.754.560)</b>	<b>(1.496.601)</b>	<b>(46.308.039)</b>	<b>(48.053)</b>	<b>(634.475)</b>	<b>(290.939)</b>	<b>(51.532.667)</b>
<b>Остаточная стоимость</b>								
<b>На 1 января 2017 года</b>	267.617	3.719.520	894.274	204.414.684	63.454	597.220	19.036.941	228.993.710
<b>На 31 декабря 2017 года</b>	267.704	3.360.051	969.384	256.669.271	45.665	406.863	5.792.426	267.511.364
<b>На 31 декабря 2018 года</b>	<b>267.757</b>	<b>3.067.087</b>	<b>843.456</b>	<b>253.875.363</b>	<b>28.433</b>	<b>398.528</b>	<b>2.310.120</b>	<b>260.790.744</b>

В 2018 году Компания получила газопроводы в рамках ДДУ от Правительства, справедливая стоимость которых составляет 4.113.769 тысяч тенге в качестве взноса в капитал (в 2017 году: 13.188.885 тысяч тенге) (Примечания 4 и 13).

В течение 2018 года Компания безвозмездно получила от населения основные средства, справедливая стоимость которых составляет 280.632 тысячи тенге (2017 год: 2.963.823 тысячи тенге). Компания признала доход будущих периодов на аналогичную сумму (Примечание 16). Прочие поступления основных средств относятся к строительству и модернизации соединительных газопроводов.

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

На 31 декабря 2018 года справедливая стоимость полностью амортизированных основных средств, всё ещё находящихся в эксплуатации, составила 4.015.201 тысячу тенге (по состоянию на 31 декабря 2017 года: 3.688.258 тысяч тенге).

В 2018 году, Компания капитализировала затраты по займам на сумму 111.410 тысяч тенге в состав основных средств (в 2017 году: 376.636 тысяч тенге).

В 2018 году Компания классифицировала газопроводы, имеющие чистую балансовую стоимость 11.836.606 тысяч тенге в качестве активов, предназначенных для продажи. По решению руководства данные активы предназначены для продажи АО «Интергаз Центральная Азия».

**6. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЛИГАЦИИ К ПОЛУЧЕНИЮ**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>Валюта</b>	<b>Срок погашения</b>	<b>Процентная ставка</b>	<b>31 декабря 2018 года</b>	<b>31 декабря 2017 года</b>
Номинальная стоимость основного долга ( <i>Примечание 11</i> )	Тенге	26 декабря 2032 года	0,01%	<b>3.443.197</b>	3.473.267
Дисконт				<b>(1.988.513)</b>	(2.086.705)
Обесценение долговых ценных бумаг				<b>(868.317)</b>	(868.317)
<b>Долгосрочные облигации к получению</b>				<b>586.367</b>	518.245

В рамках программы реструктуризации вкладов в банке RBK 26 декабря 2017 года Компания приобрела облигации ТОО «Специальная финансовая компания» («ДСФК»). Дата выпуска облигаций – 26 декабря 2017 года, срок погашения – 26 декабря 2032 года. Номинальная стоимость одной облигации составляет 1 тенге. Количество приобретённых облигаций составляет 3.473.266.655. Погашение основного долга запланировано на дату погашения, купонные выплаты будут осуществляться ежегодно, начиная с даты выдачи до даты погашения.

Дебиторская задолженность по облигациям учитывалась Компанией по справедливой стоимости после признания по рыночной ставке процента 13%. В 2017 году Компания признала обесценение дебиторской задолженности по облигациям на сумму 868.317 тысяч тенге через прибыль и убыток и дисконт в размере 2.086.705 тысяч тенге, отражённый как распределение нераспределённой прибыли Акционеру (*Примечание 13*).

В течение 2018 года эмитент осуществил досрочное погашение облигаций номинальной стоимостью 30.070 тысяч тенге по номинальной стоимости.

**7. АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ**

Авансы выданные представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 декабря 2018 года</b>	<b>31 декабря 2017 года</b>
<b>Авансы, выданные поставщикам за внеоборотные активы</b>		
Авансы, выданные за внеоборотные активы	<b>5.859</b>	173.136
Авансы, выданные за работы и услуги	<b>–</b>	240.118
	<b>5.859</b>	413.254
<b>Авансы, выданные поставщикам за оборотные активы и услуги</b>		
Авансы, выданные третьим сторонам	<b>536.593</b>	531.278
Авансы, выданные связанным сторонам ( <i>Примечание 27</i> )	<b>2.081</b>	6.669
Минус: Резерв на возможное неисполнение	<b>(1.957)</b>	(3.828)
	<b>536.717</b>	534.119

Изменение в резерве по сомнительной задолженности представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2018 год</b>	<b>2017 год</b>
<b>На 1 января</b>	<b>3.828</b>	12.137
Отчисления за период	<b>1.096</b>	6.118
Списание	<b>(2.967)</b>	(14.427)
<b>На 31 декабря</b>	<b>1.957</b>	3.828

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

Товарно-материальные запасы представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 декабря 2018 года</b>	31 декабря 2017 года
Природный газ (по себестоимости)	<b>1.169.452</b>	720.212
Материалы и запасы (чистая стоимость реализации)	<b>334.169</b>	314.668
Незавершённое производство	<b>77.965</b>	84.226
Прочие	<b>3.458</b>	4.456
	<b>1.585.044</b>	1.123.562

**9. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

Торговая дебиторская задолженность представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 декабря 2018 года</b>	31 декабря 2017 года
Торговая дебиторская задолженность от третьих сторон	<b>34.531.263</b>	34.170.739
Торговая дебиторская задолженность связанных сторон ( <i>Примечание 27</i> )	<b>6.755.333</b>	10.541.273
	<b>41.286.596</b>	44.712.012
Минус: резервы под ожидаемые кредитные убытки	<b>(3.179.633)</b>	(4.383.704)
	<b>38.106.963</b>	40.328.308

По состоянию на 31 декабря 2018 и 2017 годов торговая дебиторская задолженность была выражена в тенге. Изменения в резерве по ожидаемым кредитным убыткам представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2018 год</b>	2017 год
<b>На 1 января</b>	<b>4.383.704</b>	4.345.008
Влияние принятия МСФО (IFRS) 9	<b>(855.967)</b>	–
Начисление за период	<b>2.751.798</b>	4.570.017
Сторнирование	<b>(2.981.182)</b>	(4.364.660)
Списание	<b>(118.720)</b>	(166.661)
<b>На 31 декабря</b>	<b>3.179.633</b>	4.383.704

На 31 декабря анализ торговой дебиторской задолженности по срокам погашения был представлен следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>Итого</b>	<b>Не просроченная и необесцененная</b>	<b>Просроченная, но не обесцененная</b>				
			<b>&lt;30 дней</b>	<b>30-60 дней</b>	<b>60-90 дней</b>	<b>90-120 дней</b>	<b>&gt;120 дней</b>
<b>2018 год</b>	<b>38.106.963</b>	<b>24.722.048</b>	<b>9.124.331</b>	<b>747.216</b>	<b>1.299.104</b>	<b>231.116</b>	<b>1.983.148</b>
2017 год	40.328.308	35.697.720	4.304.366	76.462	249.760	–	–

**10. ПРЕДОПЛАТА ПО НАЛОГАМ, ПОМИМО ПОДОХОДНОГО НАЛОГА**

Предоплата по налогам, помимо подоходного налога представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 декабря 2018 года</b>	31 декабря 2017 года
НДС к возмещению	<b>2.794.416</b>	7.297.032
Налог на имущество	<b>124.151</b>	–
Прочие	<b>19.405</b>	162.335
	<b>2.937.972</b>	7.459.367
Долгосрочная часть	–	(4.399.649)
<b>Краткосрочная часть</b>	<b>2.937.972</b>	3.059.718

В 2018 году Компания перечислила НДС к возмещению и прочие предоплаченные налоги в размере 1.021.720 тысяч тенге в предоплату по корпоративному подоходному налогу.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****11. БАНКОВСКИЕ ВКЛАДЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 декабря 2018 года</b>	31 декабря 2017 года
Долгосрочные банковские вклады в тенге со сроком погашения более пяти лет	<b>990.686</b>	1.183.708
Начисленные проценты к получению	<b>8.127</b>	5.560
Краткосрочные банковские вклады в тенге со сроком погашения свыше трёх месяцев, но менее одного года	–	50.000
	<b>998.813</b>	1.239.268
За вычетом краткосрочных банковских вкладов	<b>(8.127)</b>	(55.560)
<b>Долгосрочные банковские вклады</b>	<b>990.686</b>	1.183.708

По состоянию на 31 декабря 2018 года долгосрочные банковские вклады в размере 990.686 тысяч тенге были ограничены в использовании для гарантирования выплат по кредитам АО «Народный банк Казахстана» выданным работникам Компании со ставкой вознаграждения 1% годовых (31 декабря 2017 года: 1.163.708 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>	<b>31 декабря 2018 года</b>	31 декабря 2017 года
Текущий счёт в тенге	<b>22.512.152</b>	1.895.650
Банковские вклады со сроком погашения менее трёх месяцев в тенге	<b>650.000</b>	11.628.668
Денежные средства в пути	<b>48.616</b>	92.085
Наличность в кассе	–	193
	<b>23.210.768</b>	13.616.596

Банковские вклады со сроком погашения менее трёх месяцев представляют собой депозиты «овернайт» со сроком погашения от 1 до 3 дней и процентной ставкой от 7,5% до 8% годовых.

В 2018 году начисленный процентный доход от депозитов «овернайт» составлял 1.927.671 тысячу тенге (в 2017 году: 593.097 тысяч тенге).

**13. КАПИТАЛ****Уставный капитал**

Уставный капитал представлен следующим образом:

<b>Простые акции, выпущенные в обращение</b>	<b>Количество акций</b>		<b>В тысячах тенге</b>	
	<b>31 декабря 2018 года</b>	31 декабря 2017 года	<b>31 декабря 2018 года</b>	31 декабря 2017 года
Номинальной стоимостью 1.000 тенге	<b>54.862.167</b>	54.862.167	<b>54.862.167</b>	54.862.167
Номинальной стоимостью 1.812 тенге	<b>3.348.393</b>	3.348.393	<b>6.067.389</b>	6.067.389
Номинальной стоимостью 3.493 тенге	<b>1.554.256</b>	1.554.256	<b>5.429.017</b>	5.429.017
Номинальной стоимостью 1.453 тенге	<b>2.591.374</b>	2.591.374	<b>3.765.862</b>	3.765.862
Номинальной стоимостью 1.461 тенге	<b>685.440</b>	685.440	<b>1.001.627</b>	1.001.627
Номинальной стоимостью 10.000 тенге	<b>4.702.037</b>	4.702.037	<b>47.020.370</b>	47.020.370
	<b>67.743.667</b>	67.743.667	<b>118.146.432</b>	118.146.432

22 февраля 2017 года Компания выпустила 1.296.788 простых акций номинальной стоимостью 10.000 тенге каждая на общую сумму 12.967.880 тысяч тенге, относящихся к активам, полученным ранее по договорам доверительного управления. Кроме того, 27 февраля 2017 года Компания выпустила 1.380.397 акций номинальной стоимостью 10.000 тенге на общую сумму 13.803.971 тысяча тенге, выплаченные денежными средствами.



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

По состоянию на 31 декабря 2018 года все простые акции Компании были разрешены к выпуску, выпущены и полностью оплачены. Владельцы 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 акции**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 декабря 2018 года</b>	31 декабря 2017 года
<b>Итого активы</b>	<b>344.072.552</b>	335.303.068
Минус: нематериальные активы	<b>771.597</b>	508.693
Минус: общие обязательства	<b>173.788.856</b>	176.274.455
<b>Чистые активы для простых акций</b>	<b>169.512.099</b>	158.519.920
Количество простых акций	<b>67.743.667</b>	67.743.667
<b>Балансовая стоимость простой акции, в тысячах тенге</b>	<b>2,502</b>	2,340

**Прибыль на акцию**

Базовая и разводнённая прибыль 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>	<b>31 декабря 2018 года</b>	31 декабря 2017 года
Чистый доход, относимый на Акционера	<b>6.466.289</b>	14.277.788
Средневзвешенное количество простых акций	<b>67.743.667</b>	67.336.016
<b>Базовая и разводнённая прибыль на акцию за период в тысячах тенге</b>	<b>0,095</b>	0,212

По состоянию на и в течение годов, закончившихся 31 декабря 2018 и 2017 годов, инструменты, разводняющие прибыль на акцию выпущены не были.

**Нераспределённая прибыль***Учёт газопроводов, полученных в рамках соглашения о доверительном управлении*

В 2018 году Компания получила газопроводы в рамках ДДУ от государственных органов, справедливая стоимость которых на дату передачи составляет 4.113.769 тысяч тенге в качестве взноса в капитал (в 2017 году: 13.188.885 тысяч тенге) (*Примечание 5*).

Договор доверительного управления является краткосрочным механизмом, действующим до передачи Компании право собственности на данные активы. Компания является непосредственным пользователем данных активов и, в соответствии с договором доверительного управления, получила все риски и вознаграждения, связанные с владением данным имуществом. Соответственно, Компания признала актив и соответствующее увеличение нераспределённой прибыли, которая будет реклассифицирована как увеличение уставного капитала после юридического заключения о передаче активов.

*Дивиденды к выплате*

В 2018 году Компания выплатила начисленные в 2017 году дивиденды на сумму 5.174.799 тысяч тенге. В 2018 году дивиденды не начислялись.

*Прочие операции с акционером*

Долгосрочная дебиторская задолженность по облигациям, приобретённым Компанией у ТОО «Специальная финансовая компания DSFK» («ДСФК»), учитывалась по справедливой стоимости на момент признания. Дисконт в размере 2.086.705 тысяч тенге был отражён как распределение нераспределённой прибыли Акционеру (*Примечание 6*).

В 2018 году Компания осуществила прочие операции с Акционером на сумму 9.749 тысяч тенге (в 2017 году: 514 тысяч тенге).

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

Процентные займы представлены следующим образом:

<b>Банк</b>	<b>Валюта</b>	<b>Дата погашения</b>	<b>Процентная ставка</b>	<b>31 декабря 2018 года</b>	<b>31 декабря 2017 года</b>
АО «Банк развития Казахстана»	Тенге	29 сентября 2027 года	10,20%	<b>12.269.460</b>	12.951.095
АО «Банк развития Казахстана»	Тенге	19 марта 2028 года	10,08%	<b>10.878.450</b>	–
АО «Банк развития Казахстана»	Тенге	27 мая 2024 года	8,20%	<b>8.121.802</b>	9.598.494
АО «Банк развития Казахстана»	Тенге	12 ноября 2025 года	7,00%	<b>6.588.235</b>	7.529.412
АО «Банк развития Казахстана»	Тенге	30 июня 2026 года	8,20%	<b>5.645.850</b>	4.617.157
АО «Банк развития Казахстана»	Тенге	19 сентября 2023 года	8,10%	<b>5.243.135</b>	6.291.762
АО «Банк развития Казахстана»	Тенге	29 декабря 2026 года	10,02%	<b>3.161.424</b>	1.112.762
АО «Банк развития Казахстана»	Тенге	25 июля 2022 года	8,42%	<b>907.014</b>	1.133.768
АО «Европейский банк реконструкции и развития»	Тенге	27 мая 2026 года	10,15%	<b>16.111.241</b>	15.724.505
АО «Евразийский Банк Развития»	Тенге	1 ноября 2019 года	11,00%	<b>7.700.000</b>	7.700.000
Минус: неамортизированная комиссия за выдачу займа				<b>(523.541)</b>	(488.448)
				<b>76.103.070</b>	66.170.507
Проценты к уплате				<b>1.133.005</b>	1.072.940
				<b>77.236.075</b>	67.243.447
Минус: краткосрочная часть процентных займов				<b>(18.330.650)</b>	(7.323.773)
<b>Долгосрочная часть процентных займов</b>				<b>58.905.425</b>	59.919.674

**АО «Европейский банк реконструкции и развития»**

В соответствии с договором займа от 24 ноября 2016 года Компания получила первый транш по договору займа в размере 1.080.505 тысяч тенге со ставкой 10,15% 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 2018 году Компания получила дополнительные транши по договору займа в размере 829.364 тысячи тенге и 631.455 тысяч тенге соответственно. В сентябре 2018 года Компания выплатила основную сумму по договору займа в размере 1.074.083 тысячи тенге.

**АО «Банк развития Казахстана»**

Компания заключила несколько соглашений об открытии возобновляемой кредитной линии с АО «Банк развития Казахстана» по проектам «Модернизация системы газопроводов в Южном Казахстане, Таразе, Кызылорде, Актобе» и «Строительство резервной нитки на газопроводе Узень-Жетыбай». В течение 2018 года Компания получила дополнительное финансирование на общую сумму 15.932.821 тысячи тенге (2017 год: 15.747.578 тысяч тенге). В течение 2018 года Компания погасила основную сумму займа в размере 6.351.901 тысяча тенге (2017 год: 3.440.464 тысячи тенге от основной суммы займа).

**АО «Евразийский Банк Развития»**

В 2016 году Компания привлекла средства, заключив договор об открытии невозобновляемой кредитной линии от 15 ноября 2016 года на сумму 7.676.900 тысяч тенге по ставке 11,00% годовых, по проекту «Модернизация газораспределительной системы в Актюбинской области». Основная сумма выплачивается с мая 2019 года.

КТГ выступает гарантом по договорам займа с АО «Банк развития Казахстана», АО «Евразийский Банк Развития», АО «Европейский банк реконструкции и развития».

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****15. ВЫПУЩЕННЫЕ ДОЛГОВЫЕ ЦЕННЫЕ БУМАГИ**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>Валюта</b>	<b>Срок погашения</b>	<b>Процентная ставка</b>	<b>31 декабря 2018 года</b>	<b>31 декабря 2017 года</b>
Номинальная сумма основного долга	Тенге	29 сентября 2025 года	7,50%	<b>15.654.281</b>	28.049.553
Дисконт				<b>(3.287.805)</b>	(3.666.667)
Краткосрочные вознаграждения к выплате по долговым ценным бумагам				<b>122.288</b>	587.813
За вычетом краткосрочной части выпущенных долговых ценных бумаг				–	(12.301.076)
За вычетом краткосрочного вознаграждения к выплате по долговым ценным бумагам				<b>(122.288)</b>	(587.813)
<b>Долгосрочная часть долговых ценных бумаг</b>				<b>12.366.476</b>	12.081.810

Движение в дисконте за отчётные периоды представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2018 год</b>	<b>2017 год</b>
<b>На 1 января</b>	<b>(3.666.667)</b>	(4.005.773)
Амортизация дисконта (Примечание 25)	<b>378.862</b>	339.106
<b>На 31 декабря</b>	<b>(3.287.805)</b>	(3.666.667)

По состоянию на 31 декабря 2018 года, выпущенные долговые ценные бумаги состояли из фиксированных процентных облигаций, размещенных на КФБ с целью рефинансирования займов и финансирования инвестиционных программ и представлены ниже:

<b>Код облигации</b>	<b>Количество зарегистрированных облигаций</b>	<b>Период купонных выплат</b>	<b>Номинальная стоимость в тенге</b>	<b>Сумма основного долга в тысячах тенге</b>
«KTGAб2»	17.054.125	Раз в полгода	1.000	10.654.281
«KTGAе1»	100	Раз в полгода	50.000.000	5.000.000
<b>31 декабря 2018 года</b>				<b>15.654.281</b>

В 2018 году Компания полностью погасила облигации на сумму 12.395.272 тысячи тенге (в 2017 году: 12.424 тысячи тенге).

**16. ДОХОДЫ БУДУЩИХ ПЕРИОДОВ**

Движение по доходам будущих периодов представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2018 год</b>	<b>2017 год</b>
<b>На 1 января</b>	<b>8.616.909</b>	6.020.128
Основные средства, полученные на безвозмездной основе (Примечание 5)	<b>280.632</b>	2.963.823
Амортизация доходов будущих периодов (Примечание 24)	<b>(427.328)</b>	(367.042)
<b>На 31 декабря</b>	<b>8.470.213</b>	8.616.909
Минус: краткосрочная часть доходов будущих периодов	<b>(438.201)</b>	(424.285)
<b>Долгосрочная часть доходов будущих периодов на 31 декабря</b>	<b>8.032.012</b>	8.192.624

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****17. ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

Торговая кредиторская задолженность представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 декабря 2018 года</b>	31 декабря 2017 года
Торговая кредиторская задолженность перед связанными сторонами (Примечание 27)	<b>29.129.793</b>	29.584.462
Торговая кредиторская задолженность перед третьими сторонами	<b>4.181.893</b>	2.578.289
Начисленные обязательства перед связанными сторонами по транспортировке газа (Примечание 27)	<b>6.416.467</b>	6.416.467
	<b>39.728.153</b>	38.579.218

Начисленные обязательства перед связанными сторонами включают задолженность перед ТОО «Азиатский Газопровод» по возмещению расходов и убытков, понесённых по договору займа газа.

По состоянию на 31 декабря, торговая кредиторская задолженность Компании была выражена в различных валютах следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 декабря 2018 года</b>	31 декабря 2017 года
Тенге	<b>39.723.936</b>	38.575.801
Российские рубли	<b>4.149</b>	3.338
Доллары США	<b>68</b>	79
	<b>39.728.153</b>	38.579.218

**18. ОЦЕНОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

По состоянию на 31 декабря 2018 года оценочные обязательства Компании представляют собой резервы по возмещению расходов, связанных с транспортировкой заёмного газа PetroChina International Co. Ltd на сумму 73.094 тысячи долларов США (эквивалентно 28.082.667 тысячам тенге) (по состоянию на 31 декабря 2017 года: 73.094 тысячи долларов США (эквивалентно 24.291.288 тысячам тенге) в рамках соглашения о займе газа (Примечание 30).

В 2018 году курсовая разница по оценочным обязательствам в размере 3.791.379 тысяч тенге была признана в составе убытка по курсовой разнице.

**19. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ДОГОВОРУ**

Обязательства по договору представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 декабря 2018 года</b>	31 декабря 2017 года
Обязательства по договорам на поставку газа	<b>3.361.077</b>	3.063.762
Обязательства по договорам перед связанными сторонами (Примечание 27)	<b>126.572</b>	38.392
Обязательства по договорам на прочие услуги и товары	<b>1.208.149</b>	793.644
	<b>4.695.798</b>	3.895.798

**20. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

Прочие краткосрочные обязательства представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 декабря 2018 года</b>	31 декабря 2017 года
Начисленные обязательства	<b>1.024.125</b>	1.114.467
Прочие платежи в бюджет	<b>–</b>	944.855
Прочие	<b>193.833</b>	137.557
	<b>1.217.958</b>	2.196.879

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

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****21. ДОХОДЫ**

Доходы за год, закончившийся 31 декабря, представлены следующими статьями:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>Сроки признания выручки</b>	<b>2018 год</b>	<b>2017 год</b>
Доходы от реализации природного газа	С течением времени	<b>195.276.362</b>	183.061.519
Доходы от услуг по транспортировке газа	С течением времени	<b>46.765.964</b>	44.353.527
		<b>242.042.326</b>	227.415.046

**22. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ**

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

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2018 год</b>	<b>2017 год</b>
Стоимость проданного газа	<b>179.405.320</b>	167.597.974
Транспортировка и доставка	<b>10.126.221</b>	8.836.077
Износ и амортизация	<b>9.746.960</b>	8.607.871
Услуги по биллингу	<b>5.317.053</b>	4.984.892
Заработная плата и соответствующие налоги	<b>4.287.469</b>	3.889.365
Налог на имущество и прочие налоги	<b>3.930.959</b>	3.444.455
Потери газа в пределах норм	<b>3.792.802</b>	3.357.977
Ремонт и техническое обслуживание	<b>435.681</b>	411.334
Сырье и материалы	<b>55.244</b>	85.818
Прочие	<b>1.523.178</b>	1.029.297
	<b>218.620.887</b>	202.245.060

**23. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ**

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

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2018 год</b>	<b>2017 год</b>
Заработная плата и соответствующие налоги	<b>2.111.793</b>	2.067.862
Аренда	<b>586.640</b>	738.492
Профессиональные услуги	<b>581.815</b>	280.996
Износ и амортизация	<b>398.017</b>	472.622
Налоги помимо подоходного налога	<b>295.381</b>	209.128
Ремонт и техническое обслуживание	<b>181.497</b>	163.629
Комиссия банка	<b>114.394</b>	265.355
Повышение квалификации	<b>98.649</b>	130.259
Командировочные расходы	<b>70.361</b>	70.319
Реклама	<b>64.703</b>	50.242
Услуги связи	<b>51.321</b>	44.247
Штрафы и пени	<b>2</b>	(3.077.590)
Резерв по сомнительным требованиям	<b>–</b>	218.080
Прочие платежи в бюджет	<b>(944.855)</b>	944.855
Прочие	<b>268.063</b>	264.539
	<b>3.877.781</b>	2.843.035

Штрафы и пени в 2017 году представляют собой восстановление резерва по НДС предыдущего года в сумме 3.077.590 тысяч тенге, который был полностью выплачен налоговым органам в 2016 году. В 2017 году Компания выиграла судебный спор с налоговыми органами и возместила предоплату по НДС, который впоследствии был реклассифицирован в категорию предоплаты по корпоративному подоходному налогу в размере 3.077.590 тысяч тенге.

Другие платежи в бюджет представляют собой резерв по административному штрафу, который был установлен КРЕМ в размере 944.855 тысяч тенге в связи с заявлением о том, что Компания незаконно начислила штраф за нехватку договорного объема газа у клиентов в период с 2015 года по 2016 год. В 2018 году Компания выиграла судебный процесс с КРЕМ, а начисления за 2017 год были отменены в 2018 году.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****24. ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ ДОХОДЫ/(РАСХОДЫ)**

За год, закончившийся 31 декабря, прочие операционные доходы/(расходы) представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2018 год</b>	2017 год
<b>Прочий операционный доход</b>		
Доходы по оказанным услугам (внутридомовое газовое обслуживание, монтаж, техническое обслуживание)	<b>3.201.428</b>	3.363.611
Штрафы и пени	<b>445.992</b>	312.381
Амортизация доходов будущих периодов ( <i>Примечание 16</i> )	<b>427.328</b>	367.042
Доход от аренды	<b>36.183</b>	79.034
Прочие доходы	<b>183.235</b>	107.208
	<b>4.294.166</b>	4.229.276

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2018 год</b>	2017 год
<b>Прочие операционные расходы</b>		
Расходы по оказанным услугам (внутридомовое газовое обслуживание, монтаж, техническое обслуживание)	<b>(2.924.434)</b>	(2.967.075)
Убыток от выбытия основных средств, нетто	<b>(42.445)</b>	(168.421)
Убыток от реализации ТМЗ, нетто	<b>(14.923)</b>	(64.730)
Расходы по аренде – износ арендованных зданий и газопроводов, операционная аренда третьим сторонам	<b>(7.981)</b>	(9.385)
Прочие расходы	<b>–</b>	(4)
	<b>(2.989.783)</b>	(3.209.615)

**25. ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2018 год</b>	2017 год
Проценты, начисленные по банковским займам	<b>7.265.093</b>	3.971.327
Вознаграждение по выпущенным долговым ценным бумагам	<b>2.102.831</b>	2.104.506
Амортизация дисконта по выпущенным долговым ценным бумагам ( <i>Примечание 15</i> )	<b>378.862</b>	339.106
Амортизация дисконта по резерву на вывод актива из эксплуатации	<b>86.688</b>	83.417
Обесценение долговых ценных бумаг ( <i>Примечание 6</i> )	<b>–</b>	868.317
Прочие затраты	<b>74.495</b>	90.639
	<b>9.907.969</b>	7.457.312

**26. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ**

Компания облагается подоходным налогом по действующей официальной ставке 20% по состоянию на 31 декабря 2018 и 2017 годов.

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

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2018 год</b>	2017 год
Расходы по текущему подоходному налогу	<b>2.553.862</b>	4.112.282
Корректировки в отношении текущего подоходного налога предыдущих лет	<b>(1.331)</b>	(608.823)
Расходы/(экономия) по отложенному подоходному налогу	<b>396.679</b>	(849.387)
<b>Расходы по подоходному налогу</b>	<b>2.949.210</b>	2.654.072

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

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>	2018 год	2017 год
<b>Доход до учёта подоходного налога</b>	<b>9.415.499</b>	16.931.860
Нормативная ставка налога	20%	20%
<b>Расходы по подоходному налогу по нормативной ставке</b>	<b>1.883.100</b>	3.386.372
<b>Налоговый эффект невычитаемых разниц</b>		
Изменение в непризнанных активах по отложенному налогу	1.084.618	(14.034)
Корректировки, отражённые в течение периода, в отношении отложенного подоходного налога предыдущих периодов	–	(726.781)
Прочие	(18.508)	8.515
<b>Расходы по подоходному налогу</b>	<b>2.949.210</b>	2.654.072

На 31 декабря 2018 и 2017 годов, компоненты активов/(обязательств) по отложенному подоходному налогу представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2018 год	Отнесено на прибыль и убыток	На 1 января 2018 года	Влияние принятия МСФО (IFRS) 9 (Примечание 3)	2017 год	Отнесено на прибыль и убыток	2016 год
<b>Отложенные налоговые активы</b>							
Оценочные обязательства	5.616.533	758.275	4.858.258	–	4.858.258	(14.034)	4.872.292
Доходы будущих периодов	1.694.043	(29.339)	1.723.382	–	1.723.382	519.356	1.204.026
Резервы под ожидаемые кредитные убытки	636.512	(69.621)	706.133	(171.193)	877.326	8.324	869.002
Начисленные обязательства	572.570	–	572.570	–	572.570	–	572.570
Налоговый убыток от ДДУ	326.343	214.299	112.044	–	112.044	(424.934)	536.978
Начисленные обязательства по премиям руководству	175.188	(18.057)	193.245	–	193.245	(7.351)	200.596
Резерв по неиспользованным отпускам	29.636	2.331	27.305	–	27.305	2.874	24.431
Налоги к уплате	24.127	12.037	12.090	–	12.090	(1.452)	13.542
Резерв на устаревшие и неликвидные запасы	18.946	(16.093)	35.039	–	35.039	5.154	29.885
Резерв на обесценение по авансов выданных	391	(375)	766	–	766	(1.661)	2.427
Прочие резервы	–	(188.971)	188.971	–	188.971	188.971	–
Финансовые расходы	–	(887)	887	–	887	(17.113)	18.000
Прочие начисления	–	(310)	310	–	310	(6.729)	7.039
<b>Отложенные налоговые активы</b>	<b>9.094.289</b>	<b>663.289</b>	8.431.000	(171.193)	8.602.193	251.405	8.350.788
Непризнанные отложенные налоговые активы	(6.515.446)	(1.084.618)	(5.430.828)	–	(5.430.828)	14.034	(5.444.862)
<b>Отложенные налоговые активы</b>	<b>2.578.843</b>	<b>(421.329)</b>	3.000.172	(171.193)	3.171.365	265.439	2.905.926
<b>Отложенные налоговые обязательства</b>							
Основные средства	(2.729.908)	46.883	(2.776.791)	–	(2.776.791)	583.948	(3.360.739)
Финансовые расходы	(22.233)	(22.233)	–	–	–	–	–
<b>Отложенные налоговые обязательства</b>	<b>(2.752.141)</b>	<b>24.650</b>	(2.776.791)	–	(2.776.791)	583.948	(3.360.739)
<b>Чистые активы/ (обязательства) по отложенному подоходному налогу</b>	<b>(173.298)</b>	<b>(396.679)</b>	223.381	(171.193)	394.574	849.387	(454.813)

По состоянию на 31 декабря 2018 года Компания имела предоплату по корпоративному подоходному налогу в размере 2.344.318 тысяч тенге (по состоянию на 31 декабря 2017 года: 1.279.568 тысяч тенге).



**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****27. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ**

Связанные стороны включают ключевой руководящий персонал Компании, организации, в которых значительная доля принадлежит, прямо или косвенно, ключевому управленческому персоналу Компании, компании Группы «КазМунайГаз», Группы «Самрук Казына» и прочие компании, контролируемые государством.

**Условия сделок со связанными сторонами**

Сделки со связанными сторонами были проведены на условиях, согласованных между сторонами, которые не обязательно соответствовали рыночным условиям, 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.

Основные сделки со связанными сторонами за годы, закончившиеся 31 декабря 2018 и 2017 годов, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2018 год</b>	<b>2017 год</b>
<b>Реализации товаров и услуг</b>		
АО «КазТрансГаз»	<b>1.383.588</b>	1.336.869
Компании, находящиеся под контролем или совместным контролем «КазТрансГаз»	<b>10.155.738</b>	10.513.592
Под контролем или совместным контролем «КазМунайГаз»	<b>1.539.973</b>	1.087.140
Под контролем или совместным контролем «Самрук-Казына»	<b>47.743.696</b>	51.200.718
	<b>60.822.995</b>	64.138.319
<b>Приобретение товаров и услуг</b>		
АО «КазТрансГаз»	<b>184.563.202</b>	172.282.646
Компании, находящиеся под контролем или совместным контролем «КазТрансГаз»	<b>10.868.726</b>	9.600.887
Под контролем или совместным контролем «КазМунайГаз»	<b>68.083</b>	92.309
Под контролем или совместным контролем «Самрук-Казына»	<b>68.985</b>	64.262
	<b>195.568.996</b>	182.040.104
<b>Торговая дебиторская задолженность</b>		
АО «КазТрансГаз»	<b>297.444</b>	310.250
Компании, находящиеся под контролем или совместным контролем «КазТрансГаз»	<b>1.234.074</b>	2.924.279
Под контролем или совместным контролем «КазМунайГаз»	<b>46.116</b>	19.506
Под контролем или совместным контролем «Самрук-Казына»	<b>5.177.699</b>	7.287.238
	<b>6.755.333</b>	10.541.273
<b>Авансы выданные</b>		
Под контролем или совместным контролем «КазМунайГаз»	<b>1.366</b>	5.285
Под контролем или совместным контролем «Самрук-Казына»	<b>715</b>	1.384
	<b>2.081</b>	6.669
<b>Прочие краткосрочные активы</b>		
Компании, находящиеся под контролем или совместным контролем «КазТрансГаз»	<b>–</b>	11.157
Под контролем или совместным контролем «Самрук-Казына»	<b>388</b>	227
	<b>388</b>	11.384
<b>Торговая кредиторская задолженность</b>		
АО «КазТрансГаз»	<b>26.749.829</b>	26.155.114
Компании, находящиеся под контролем или совместным контролем «КазТрансГаз»	<b>8.420.168</b>	9.839.063
Под контролем или совместным контролем «КазМунайГаз»	<b>373.718</b>	–
Под контролем или совместным контролем «Самрук-Казына»	<b>2.545</b>	6.752
	<b>35.546.260</b>	36.000.929
<b>Обязательства по договору</b>		
Компании, находящиеся под контролем или совместным контролем «КазТрансГаз»	<b>117</b>	2.145
Под контролем или совместным контролем «КазМунайГаз»	<b>116.170</b>	18.479
Под контролем или совместным контролем «Самрук-Казына»	<b>10.285</b>	17.768
	<b>126.572</b>	38.392
<b>Дивиденды к выплате</b>		
АО «КазТрансГаз»	<b>–</b>	5.174.799
	<b>–</b>	5.174.799
<b>Выпущенные долговые ценные бумаги</b>		
АО «КазТрансГаз»	<b>8.048.986</b>	11.694.272
	<b>8.048.986</b>	11.694.272

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****27. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)****Вознаграждение ключевому управленческому персоналу**

По состоянию на 31 декабря 2018 года ключевой управленческий персонал составлял 5 человек и состоял из членов Правления (по состоянию на 31 декабря 2017 года: 5 человек). За год, закончившийся 31 декабря 2018 года, общая сумма вознаграждения ключевому управленческому персоналу, отражённая в составе общих и административных расходов, в отдельном отчёте о совокупном доходе составила 266.458 тысяч тенге (за год, закончившийся 31 декабря 2017 года: 250.331 тысяча тенге).

Вознаграждения ключевому управленческому персоналу за год, закончившийся 31 декабря, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2018 год</b>	<b>2017 год</b>
Бонусы	<b>150.896</b>	154.953
Краткосрочные выплаты работникам	<b>92.767</b>	71.502
Социальный налог	<b>22.795</b>	23.876
	<b>266.458</b>	250.331

**28. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ**

Основные финансовые обязательства Компании включают процентные займы, выпущенные долговые ценные бумаги, торговую кредиторскую задолженность 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 2018 и 2017 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.

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.

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

<i>В тысячах тенге</i>	Увеличение/ уменьшение в курсе	Влияние на прибыль до учета подходного налога
<b>2018 год</b>		
Доллар США	+14%	(3.931.573)
	-10%	2.808.267
<b>2017 год</b>		
Доллар США	+10%	(2.429.129)
	-10%	2.429.129

**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.

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

<i>В тысячах тенге</i>	Место- нахождение	Агент- ство	Рейтинг		31 декабря 2018 года	31 декабря 2017 года
			31 декабря 2018 года	31 декабря 2017 года		
АО «Народный Банк»	Казахстан	S&P	<b>BB/ стабильный</b>	BB/ стабильный	<b>23.992.194</b>	13.670.412
АО «Altyn Bank»	Казахстан	Moody's	<b>Ba1/ стабильный</b>	Ba2/ стабильный	<b>167.644</b>	541.762
АО «АТФ Банк»	Казахстан	S&P	<b>B/негативный</b>	–	<b>892</b>	–
АО «Forte Bank»	Казахстан	S&P	<b>B3/позитивный</b>	B3/позитивный	<b>148</b>	47
АО «БанкЦентрКредит»	Казахстан	S&P	<b>B/стабильный</b>	B/стабильный	<b>38</b>	21
АО «Сити Банк Казахстан»	Казахстан	Moody's	<b>A/стабильный/ P-1</b>	A/стабильный/ P-1	<b>19</b>	45
АО «Kaspi bank»	Казахстан	S&P	<b>BB-/ стабильный</b>	–	<b>17</b>	–
АО «Сбербанк»	Казахстан	Moody's	<b>Ba2/ стабильный</b>	Ba2/ стабильный	<b>13</b>	6.503
АО «Банк развития Казахстана»	Казахстан	S&P	–	BB+/ стабильный	–	454.246
АО «Qazaq Banki»	Казахстан	S&P	–	B-/стабильный/C	–	70.585
АО «Центральный Депозитарий»	Казахстан	Thomas Murray	–	A+/ позитивный/A	–	19.965
					<b>24.160.965</b>	<b>14.763.586</b>

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.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****28. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)****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 объеме, достаточном для выполнения обязательств по мере их возникновения.

В следующей таблице представлена информация по срокам погашения финансовых обязательств Компании по состоянию на 31 декабря 2018 и 2017 годов на основании договорных недисконтированных платежей.

<i>В тысячах тенге</i>	<b>По тре- бованию</b>	<b>Менее 3 месяцев</b>	<b>3-12 месяцев</b>	<b>1-5 лет</b>	<b>Более 5 лет</b>	<b>Итого</b>
<b>31 декабря 2018 года</b>						
Процентные займы	151.562	4.335.755	19.751.174	53.913.127	25.707.740	103.859.358
Выпущенные долговые ценные бумаги	–	187.500	986.571	4.696.284	18.002.423	23.872.778
Торговая кредиторская задолженность (Примечание 17)	39.728.153	–	–	–	–	39.728.153
	<b>39.879.715</b>	<b>4.523.255</b>	<b>20.737.745</b>	<b>58.609.411</b>	<b>43.710.163</b>	<b>167.460.289</b>
<b>31 декабря 2017 года</b>						
Процентные займы	161.108	1.994.845	10.266.769	53.466.701	26.309.269	92.198.692
Выпущенные долговые ценные бумаги	–	187.500	14.311.489	4.696.285	19.176.494	38.371.768
Торговая кредиторская задолженность (Примечание 17)	38.579.218	–	–	–	–	38.579.218
	<b>38.740.326</b>	<b>2.182.345</b>	<b>24.578.258</b>	<b>58.162.986</b>	<b>45.485.763</b>	<b>169.149.678</b>

**Справедливая стоимость**

Балансовая стоимость финансовых инструментов Компании по состоянию на 31 декабря 2018 и 2017 годов является обоснованным приближением их справедливой стоимости, за исключением финансовых инструментов, представленных ниже:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 декабря 2018 года</b>				
	<b>Балансовая стоимость</b>	<b>Справед- ливая стоимость</b>	<b>Справедливая стоимость по уровню оценки</b>		
			<b>Котировки на активных рынках (Уровень 1)</b>	<b>Существен- ные наблю- даемые исходные данные (Уровень 2)</b>	<b>Существен- ные ненаблю- даемые исходные данные (Уровень 3)</b>
<b>Финансовые обязательства</b>					
Процентные займы	77.236.075	79.127.689	–	79.127.689	–
Выпущенные долговые ценные бумаги	12.488.764	14.528.541	14.528.541	–	–

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

В тысячах тенге	31 декабря 2017 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)	
<b>Финансовые обязательства</b>					
Процентные займы	67.243.447	69.737.900	–	69.737.900	–
Выпущенные долговые ценные бумаги	24.970.699	28.063.696	28.063.696	–	–

**Оценочные значения и допущения**

Справедливая стоимость котируемых облигаций определяется на основе котировок цен на отчетную 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 2018 и 2017 годов, переводов между уровнями 1 и 2 не было.

**Изменения в обязательствах, обусловленных финансовой деятельностью**

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

В тысячах тенге	На 1 января 2018 года	Поступление денежных средств	Выбытие денежных средств	Проценты уплаченные	Прочее*	На 31 декабря 2018 года
<b>Финансовые обязательства</b>						
Процентные займы	67.243.447	17.393.640	(7.425.984)	(7.259.923)	7.284.895	77.236.075
Выпущенные долговые ценные бумаги	24.970.699	–	(12.395.272)	(2.568.356)	2.481.693	12.488.764
<b>Итого обязательства от финансовой деятельности</b>	92.214.146	17.393.640	(19.821.256)	(9.828.279)	9.766.588	89.724.839

В тысячах тенге	На 1 января 2017 года	Поступление денежных средств	Выбытие денежных средств	Проценты уплаченные	Прочее*	На 31 декабря 2017 года
<b>Финансовые обязательства</b>						
Процентные займы	39.929.777	29.949.639	(3.440.464)	(3.543.468)	4.347.963	67.243.447
Выпущенные долговые ценные бумаги	24.643.782	–	(12.424)	(2.104.271)	2.443.612	24.970.699
<b>Итого обязательства от финансовой деятельности</b>	64.573.559	29.949.639	(3.452.888)	(5.647.739)	6.791.575	92.214.146

\* 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.

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

Капитал включает акции, приходящиеся 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 коэффициента доли заёмных средств, представляющего собой сумму чистой задолженности, разделённую на сумму капитала и чистой задолженности. В состав чистой задолженности Компания включает выпущенные долговые ценные бумаги, процентные займы, торговую кредиторскую задолженность за вычетом денежных средств и их эквивалентов.

Коэффициент доли заёмных средств представлен следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 декабря 2018 года</b>	31 декабря 2017 года
Процентные займы (Примечание 14)	<b>77.236.075</b>	67.243.447
Выпущенные долговые ценные бумаги (Примечание 15)	<b>12.488.764</b>	24.970.699
Торговая кредиторская задолженность (Примечание 17)	<b>39.728.153</b>	38.579.218
Прочие краткосрочные обязательства (Примечание 20)	<b>1.217.958</b>	2.196.879
Минус: денежные средства и их эквиваленты и краткосрочные банковские депозиты (Примечания 11 и 12)	<b>(23.218.895)</b>	(13.672.156)
<b>Чистая задолженность</b>	<b>107.452.055</b>	119.318.087
<b>Собственный капитал и чистая задолженность</b>	<b>277.735.751</b>	278.346.700

**Коэффициент доли заёмных средств**

Процентные займы	<b>0,39</b>	0,43
------------------	-------------	------

**29. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ**

Руководство Компании анализирует сегментную информацию на основе МСФО показателей. По состоянию на 31 декабря 2018 года Компания имеет один сегмент – Выручка от продаж природного газа и услуг по транспортировке газа. Прибыль сегментов рассматривается на основании показателей по валовой прибыли и чистой прибыли.

**30. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА****Налогообложение**

Налоговое законодательство и нормативная база Республики Казахстан подвержены постоянным изменениям и допускают различные толкования. Нередки случаи противоречивых мнений местных, областных и национальных налоговых органов, в том числе мнений в отношении учёта согласно МСФО выручки, 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 неопределённости, 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 2018 года.

Руководство считает, что на 31 декабря 2018 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.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

---

**30. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****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 существенными. Потенциальные обязательства, которые могут возникнуть в результате более строгой интерпретации существующих положений, гражданских исков или изменений в законодательстве не могут быть достоверно оценены.

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 2018 года Компания начислила резерв по ликвидации газопровода и восстановлению участка на сумму 1.665.062 тысячи тенге (31 декабря 2017 года: 1.237.201 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**

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

**Договорные и условные обязательства**

В 2018 году Компания заключила договор с материнской компанией на покупку газа сроком на 5 лет на общую сумму 590.243.909 тысяч тенге (по состоянию на 31 декабря 2017 года: 686.741.586 тысяч тенге). Кроме того, Компания имеет договорные обязательства по доставке газа сторонним покупателям, а также связанным сторонам на общую сумму 15.745.890 тысяч тенге (по состоянию на 31 декабря 2017 года: 5.695.391 тысяча тенге). По состоянию на 31 декабря 2018 года договорные обязательства Компании по приобретению услуг капитального характера составили 5.606.588 тысяч тенге (по состоянию на 31 декабря 2017 года: 2.819.337 тысяч тенге).

**Обязательства по возмещению расходов PetroChina International Co. Ltd**

В рамках Соглашения о займе газа, заключённого между Компанией и PetroChina International Co. Ltd в 2011 году, Компания имеет договорные обязательства перед PetroChina International Co. Ltd по возмещению подтверждённых 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.



**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

---

**30. ДОГОВОРНЫЕ 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 28.082.667 тысячам тенге) по состоянию на 31 декабря 2018 года (на 31 декабря 2017 года: 24.291.288 тысяч тенге) (*Примечание 18*). 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 настоящее время руководство Компании ведёт переговоры с PetroChina International Co. Ltd по согласованию сумм, подлежащих к возмещению. В 2018 году курсовая разница по оценочным обязательствам в размере 3.791.379 тысяч тенге была признана в составе убытка по курсовой разнице (в 2017 году: 70.170 тысяч тенге).