

Утверждено  
Решением Единственного акционера  
АО «ҚазТрансГаз Аймақ»  
№ 10 от «27» апреля 2017 г.



**ГODOVOЙ ОТЧЕТ  
АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «КАЗТРАНСГАЗ АЙМАҚ» ЗА 2016 год**

**г. Астана 2017 год**

---

## Содержание

1 Обращение к акционерам АО «КазТрансГаз Аймақ».....	3
2 Сокращения и обозначения.....	4
3 Стратегия и миссия Общества.....	4
4 Важнейшие события 2016 года.....	5
5 Основные результаты деятельности.....	9
6 Финансовые коэффициенты и КПД.....	16
7 Производственные и финансовые показатели.....	18
7.1 Поставка природного газа.....	18
7.2 Реализация природного газа.....	18
7.3 Транспортировка газа.....	20
8 Транспортировка .....	22
8.1 Газотранспортная система.....	22
9 Маркетинг.....	23
9.1 Структура продаж газа по потребителям.....	23
9.2 Стратегия в области газоснабжения.....	23
10 Экология.....	24
11 Промышленная безопасность.....	26
12 Инновационная деятельность.....	30
13 Социальная политика.....	32
14 Персонал и охрана труда.....	34
14.1 Кадровая политика.....	36
14.2 Охрана труда.....	38
15 Корпоративное управление.....	41
15.1 Исполнительный орган .....	43
15.2 Совет директоров.....	47
15.3 Вознаграждение, выплаченное Членам Совета Директоров и Ключевому руководящему персоналу.....	53
15.4 Служба внутреннего аудита .....	53
15.5 Информация о дивидендах.....	54
15.6 Отчет о соблюдении принципов Кодекса корпоративного управления.....	54
16 О перспективах деятельности на 2017г.....	57
17 Заключение независимых аудиторов.....	59
18 Финансовая отчетность.....	59
19 Адреса и контакты.....	59

## 1. Обращение к акционерам АО «КазТрансГаз Аймак»

### Уважаемые Акционеры!

Представляем Вашему вниманию годовой отчет о деятельности Акционерного Общества «КазТрансГаз Аймак» за 2016 год (далее по тексту - компания). 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 природного газа, оказанием сервисных услуг в одиннадцати регионах страны, реализацией крупных инвестиционных проектов, газификацией городов, поселков, сел Республики, модернизацией газораспределительных сетей в Алматинской, Мангистауской, Южно-Казахстанской, Кызылординской, Актюбинской, Западно-Казахстанской, Атырауской, Восточно-Казахстанской, Костанайской и Жамбылской областях и г.Алматы.

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 :

КРЕМ	Комитет Республики Казахстан по регулированию естественных монополий
ГРС	Газораспределительная станция
ИТР	Инженерно-технические работники
ПХГ	Подземное хранилище газа
ПДВ	Предельно допустимые выбросы
ПФ	Производственный филиал
ПДС	Предельно допустимые сбросы
СЭС	Санитарно-эпидемиологическая станция
ТБО	Технические и бытовые отходы
ДЧС	Департамент по чрезвычайным ситуациям
ПГ	Парниковые газы
ВДГС	Внутридомовые газовые сети
ЕСУОТ	Единая система управления охраной труда
КИСУД	Корпоративная информационная система управления данными
ПДСП	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	Месячная расчетная заработная плата

## 3. Стратегия и миссия Общества

**Общество** является основным поставщиком природного газа, снабжающим потребителей областей Республики Казахстан – **Южно-Казахстанской, Кызылординской, Жамбылской, Костанайской, Восточно-Казахстанской, Актюбинской, Западно-Казахстанской, Атырауской, Алматинской и Мангистауской областей и по городу Алматы.**

**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. Важнейшие события 2016 года

Следующие события 2016 года необходимо отметить:

В целом Компания эксплуатирует газораспределительные сети общей протяженностью **45 058 км**, что на 9 163 км больше, чем в 2015 году. Из них 2 487 км в рамках исполнения Постановления Правительства РК № 1383 от 26.12.2014г. (в 2016г. передано в доверительное управление по Атырауской области – 2 293,35 км, по Западно-Казахстанской области – 149 км, по Мангистауской области – 3 км, по Актюбинской области – 4,8 км, по Костанайской области – 20,2 км, по Алматы – 17 км). Также 27 апреля 2016 года Приказом Департамента юстиции г. Астана произведена реорганизация АО «КазТрансГаз Аймак» путем присоединения к нему АО «КазТрансГаз Алматы», в следствии чего протяженность газопроводов увеличилась на 4 500 км, остальное – в результате газификации населенных пунктов в рамках реализации Инвестиционных программ.

За прошедший период объем транспортировки газа составил 11 811 млн. м<sup>3</sup>., что на 5 % превышает показатели 2015 года. Объем реализации газа составил 11 594 млн.м<sup>3</sup>, что на 4 % превышает показатели 2015 года .

В 2016 году в трех производственных филиалах Общества (Алматинском, Атырауском и Костанайском) утверждены предельные уровни тарифов до 2020-2021гг, также согласованы отпускные цены розличной реализации товарного газа по всем производственным филиалам Общества.

В 2016г применялась система дифференцированного ценообразования в АО КТГА , когда предполагается перераспределение ценовой нагрузки с населения и теплоэнергетических предприятий на коммунально-бытовые промышленные предприятия в соответствии с Методикой расчета предельных цен на товарный газ субъектов регулируемого рынка.

Приказами Генерального директора АО «КазТрансГаз» №34 от 05.02.2015 и № 81 от 09.04.2015г с августа 2015г начата трансформация бизнеса группы компаний АО «КазТрансГаз», в результате которой в АО ИЦА передана функция эксплуатации газопроводов и в ТОО КТГО – транспортные расходы по 614 единицам автотранспорта. В результате численность работников АО «КазТрансГаз Аймак» уменьшилась с 4 776 чел на начало 2015 года до 1 065 чел на конец 2016 года.

С 2014 года программы по тарифной политике в сферах естественной монополии предусматривают принцип «тариф в обмен на инвестиции», таким образом, Общество при поддержке местных исполнительных органов власти с 2015 года реализует инвестиционные программы, направленные на новое строительство объектов газоснабжения, модернизацию и реконструкцию газораспределительных сетей, газификацию населенных пунктов.

Капитальные вложения составили 30 916 млн. тенге, что на 21% меньше, чем в 2015 году, из них 29 269 млн тенге направлены на инвестиционные проекты.

В результате реализации в 2016 году Инвестиционных программ по модернизации ГРС ЮКО, модернизации ГРС г.Тараз, завершения подведения распределительных сетей к г.Байконур, газификации населенных пунктов и

модернизации газораспределительных сетей Актыобинской области, модернизации, реконструкции и нового строительства ГРС населенных пунктов Мангистауской области было уложено 1 074,24 км газопровода, установлено: 5 180 индивидуальных шкафных пункта на 1 и 2-х абонентов, 254 комплекта ГРПШ (ШРП), ПГБ/ГРПБ (пункт газовый блочный) 23 шт, были построены 2 АГРС (автоматизированные газораспределительные станции). За счет средств АО «КазТрансГаз Аймак» было газифицировано 15 населенных пунктов с общей численностью населения 137 470 человек. В Актыобинской области – 10 населенных пунктов, в Мангистауской – 2, в Кызылординской – 1, в Костанайской – 2. 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.

В рамках исполнения поручений Главы государства с каждым годом растет число газифицированных населенных пунктов страны. За прошедший период в десяти регионах присутствия Общества газифицировано 453 948 жилых домов и квартир.

Таким образом, за отчетный период общее количество абонентов достигло 1 670 995, рост на 38 % по сравнению с прошлым годом.

В целом за 2016 год Общество уплатило в бюджет РК 3 317,3 млн. тенге налогов и других обязательных платежей, что на 10 % больше показателей 2015 года. В 2016 году Общество продолжило работу по внедрению инновационных технологий: При газификации используется оснащение газовых счетчиков смарт-картами, применяются блочные телеуправляемые газораспределительные станции. Для прокладки газопроводов используется метод горизонтально направленного бурения. Для этого приобретена специальная установка, позволяющая прокладывать трубы без вскрытия дорожного полотна, через реки и другие препятствия. Использование этого метода не требует копания траншей по всей длине трубы, для этого достаточно двух проколов. Асфальтовые и грунтовые дороги, газоны и тротуары остаются нетронутыми. Также не перекрывается автомобильное движение, подъезд к домам. Сверхточное оборудование исключает повреждение других инженерных сетей, что приводит к сокращению расходов.

В целях предотвращения хищения газа потребителями, с начала 2014 года в Жамбылской и Южно-Казахстанской области активно ведутся работы по установке и запуску приборов учета режима газа (ПУРГ) на промышленных предприятиях, включающих в себя антивандальный ящик с охранной сигнализацией, электронный корректор с датчиком температуры и давления, с онлайн передачей данных. Количество установленных ПУРГ составило в Жамбылской области – 46 приборов, из них 18 установлены в 2016 году, в Южно-Казахстанской области – 41 прибор, из них 23 установлены в 2016 году, в Костанайской области – 11 приборов, из них 9 установлены в 2016 году.

С начала 2015 года совместно с биллинговой компанией и Казахстанским центром межбанковских расчетов (КЦМР) в целях улучшения деятельности по

сбору платежей, была проведена работа по внедрению и применению единого платежного документа (ЕПД) в Актюбинской, Мангистауской, Атырауской, Жамбылской, Костанайской областях. В 2016 году было осуществлено внедрение ЕПД в районных центрах Южно-Казахстанской, Алматинской (Жетысу) и Кызылординской областях. Данная мера позволила упростить платежи для потребителя и минимизировать количество инстанций, с которыми вынужден взаимодействовать потребитель, решая те или иные вопросы, связанные с платежами за коммунальные услуги. Проект в свою очередь привел к полной автоматизации приема платежей.

В 2015 году во всех производственных филиалах внедрена «Система контроля доступа» (далее – СКД) которая предназначена для учета информации о времени нахождения работников в здании и соблюдении работниками внутреннего трудового распорядка. СКД интегрирована с системой 1С ЗУП, что позволяет вести табель учета рабочего времени на основе фактических данных СКД о присутствии работника на рабочем месте.

Данная работа была продолжена и в 2016 году: разработана и запущена улучшенная версия системы контроля доступа, а именно: в центральном аппарате Компании в 2016 году добавлена поддержка устройства контроля доступа IrisID (доступ по радужной оболочке глаза), реализован механизм выявления некорректной работы устройств доступа и оповещение администратора системы, улучшен алгоритм выявления некорректной работы устройств доступа.

В условиях автоматизации рабочих процессов в Обществе, без внимания не остался и процесс хранения документов на бумажном носителе. Автоматизация хранения документации предприятия подразумевает под собой внедрение электронного архива. Внедрение системы «ЭХД» (электронное хранение документов) в свою очередь позволяет решить многие проблемы с хранением документов, в том числе: потерю документов, медленный поиск документов в архиве, отсутствие возможности нескольким сотрудникам работать с одним и тем же документом одновременно, уменьшение времени на поиск документов в архиве. Соответственно, с внедрением системы «ЭХД» было произведено:

- Оцифровка порядка 140 тысяч листов архивных документов
- Систематизировано хранение архивных документов в ЦА

В 2016 году кредитный рейтинг Общества был понижен до уровня «BB+» международным агентством Fitch Ratings. В октябре 2016 года Обществом были размещены облигации второго выпуска в рамках первой облигационной программы в количестве 10 654 281 штуки (номинальной стоимостью одна тысяча тенге) на общую сумму 7,8 млрд. тенге. В 2016 году Обществом были заключены кредитные договора с Евразийским Банком Развития на сумму 7,7 млрд тенге и с Европейским Банком Реконструкции и Развития на сумму 20 млрд. тенге.

Общество активно привлекает финансирование за счет выпуска и размещения своих долговых ценных бумаг. Первый выпуск облигаций в рамках первой облигационной программы в количестве 12 409 636 штук, включен в торговые списки АО «Казахстанская фондовая биржа» 27.12.2013г. На 31.12.2016 г. из первого выпуска облигаций размещено 12 407 696 штук на общую сумму в размере 12 207 744 тысячи тенге. Привлеченные средства от размещения облигаций были

направлены на реализацию инвестиционных проектов в Атырауской и Кызылординской областях. Второй выпуск облигаций в рамках первой облигационной программы в количестве 17 054 125 штук, включен в торговые списки АО «Казахстанская фондовая биржа» 18.12.2015г. 6 октября 2016 года прошло первое размещение второго выпуска облигаций в количестве 10 654 281 штуки (номинальной стоимостью одна тысяча тенге) на общую сумму 7 798 252 тысячи тенге. Привлеченные средства от размещения облигаций были направлены на реализацию инвестиционного проекта «Модернизация и расширение газораспределительных сетей в Мангистауской области».

Общество разместило в 2016 году международные облигации в количестве 100 штук (номинальная стоимость 50 000 тыс. тенге) на сумму 4 221 110 тысяч тенге. Средства от размещения международных облигаций были направлены на реализацию инвестиционного проекта в Костанайской области.

Общество 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 ноябре 2016 года прошел внешний ассесмент на соответствие Модели делового совершенства АО «КазТрансГаз Аймак» на соответствие уровню “EFQM - 5 star” «Признанное совершенство». Официальная церемония вручения АО «КазТрансГаз Аймак» сертификата EFQM 5 уровня запланировано на вторую половину февраля 2017 года.

Решение Европейского фонда принято коллегиально по результатам оценки на соответствие критериям EFQM. Сертификат EFQM «Признанное совершенство» подтверждает стремление АО «КазТрансГаз Аймак» соответствовать в своей работе распространенным в Европе стандартам качества управления. Предприятие внесено в Реестр признанных европейских организаций, в числе которых значатся всемирно известные компании BMW, BOSCH, Grundfos.

В Республике Казахстан АО «КазТрансГаз Аймак» — первая производственная Компания, получившая сертификат EFQM «Признанное совершенство» 5 уровня.

Оценку менеджмента в АО «КазТрансГаз Аймак» проводили уполномоченные ассессоры (эксперты) EFQM. Они внимательно изучили и проанализировали работу АО «КазТрансГаз Аймак» и его филиалов в соответствии с разработанной фондом методикой по 9 критериям: лидерство; персонал; партнерство и ресурсы; процессы, продукция и услуги; результаты для потребителей; результаты для персонала; результаты для общества; ключевые результаты бизнеса.

АО «КазТрансГаз Аймак» со дня основания уделяло так же большое внимание внедрению международных стандартов менеджмента, создав результативную



интегрированную систему управления качеством, экологическими аспектами и промышленной безопасностью. Общество имеет сертификаты соответствия международным стандартам ISO 9001,14001и OHSAS 18000 с 2013 года ,а в конце 2016года была успешно проведена плановая ресертификация предприятия по этим стандартам, аккредитованной для этих целей организацией - AFNOR (Франция).

## 5. Основные результаты деятельности

Информация по результатам финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2016 год приведена в Таблице №1:

Таблица №1

млн. тенге

Наименование	Факт 2015г.	План 2016г.	Факт 2016г.
<b>ДОХОДЫ ВСЕГО</b>	<b>169 258</b>	<b>214 022</b>	<b>200 751</b>
Доходы от продукции	162 245	206 643	195 324
Доходы от финансирования	859	-	1 011
Доходы от неосновной деятельности	6 154	7 379	4 416
<b>РАСХОДЫ ВСЕГО</b>	<b>174 022</b>	<b>191 526</b>	<b>180 249</b>
Себестоимость продукции	160 431	186 884	174 357
Общие и административные расходы	13 591	4 642	5 892
<b>ВАЛОВАЯ ПРИБЫЛЬ</b>	<b>1 814</b>	<b>19 759</b>	<b>20 967</b>
Расходы на финансирование	2 920	7 993	4 657
Расходы от неосновной деятельности	2 937	4 724	2 847
<b>ФИНАНСОВЫЙ РЕЗУЛЬТАТ ДО НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ</b>	<b>- 10 621</b>	<b>9 778</b>	<b>12 998</b>
Корпоративный налог	1 483	2 729	2 649
<b>ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ</b>	<b>- 12 104</b>	<b>7 049</b>	<b>10 350</b>

Доходы по АО «КазТрансГаз Аймак» за 2016 год против плана уменьшились на 13 271 млн. тенге и составили 200 751 млн. тенге, в том числе:

- доходы от реализации продукции составили 195 324 млн. тенге, невыполнение против плана на 11 319 млн. тенге. В том числе *доходы по реализации* уменьшились против плана на 7 156 млн тенге в результате невыполнения плана по объемам реализации в целом на 198 млн м3, в том числе по Жамбылской области – на 134,6 млн м3, Кызылординской области на 151 млн м3, Южно-Казахстанской области на 99 млн м3, Атырауской области на 151 млн тенге, Костанайской области на 81 млн м3, а также снижения наценок с 1 июля 2016г по Центральному аппарату и по производственным филиалам. *Доходы по транспортировке* по распределительным сетям снизились против плана на 3 504 млн.тенге в связи со снижением объемов транспортировки на 333 млн м3. *Доходы по магистральной транспортировке* против плана увеличились на 960 млн тенге в связи с увеличением потребления АО «МАЭК» в Мангистауской области на 170,5 млн м3 против запланированного объема.

- доходы от финансирования составили 1 011 млн. тенге, против соответствующего периода прошлого года рост составил 152,8 млн.тенге.

- от неосновной деятельности доходы составили 4 416 млн.тенге, что ниже запланированного уровня доходов на 2 963 млн.тенге в связи с переводом некоторых видов деятельности в конкурентную среду. По этой же причине против прошлого года также имеется снижение доходов на 1 738 млн.тенге

В сравнении с 2015 годом доходы выросли на 31 492 млн тенге, в том числе:

- Доходы от продукции выросли на 33 079 млн тенге, в том числе доходы по реализации выросли на 19 353 млн тенге, в результате роста объемов на 396,9 млн м3, в том числе в Актюбинской области на 249,9 млн м3, Южно-Казахстанской области на 148,7 млн м3, г.Алматы на 120 млн м3, Мангистуской области на 60,7 млн м3, доходы по транспортировке по распределительным сетям по сравнению с прошлым годом выросли на 15 274 млн тенге в результате роста объемов на 480 млн м3 и роста тарифа на транспортировку в Костанайской области с 1 мая 2016г и в Атырауской области с 1 сентября 2016г, доходы по магистральной транспортировке по сравнению с прошлым годом выросли на 69 млн тенге в результате роста объемов транспортировки газа на 99 млн м3.

-доходы от неосновной деятельности против 2015г снизились на 1 738 млн тенге в результате перевода в 2016 году решением Уполномоченного органа некоторых видов иной деятельности в конкурентную среду.

В целом по расходам имеется снижение против плана на 11 277 млн тенге, в том числе по себестоимости газа снижение на 9 908 млн тенге, по производственным расходам по факту за 2016г против плана имеется снижение на 2 619 млн.тенге, а по административным расходам против плана рост на 1 250 млн.тенге .

Если же сравнивать с прошлым годом, то в целом по расходам увеличение на 6 227 млн.тенге , в том числе по себестоимости газа рост на 20 440 млн тенге, по производственным расходам снижение на 6 514 млн тенге, по административным расходам снижение на 7 699 млн тенге.

Снижение доходов при имеющемся значительном снижении себестоимости и оптимизации расходов привело к прибыли 10 350 млн.тенге, что превышает запланированную прибыль на 3 300 млн тенге. Прибыль увеличилась в результате роста валовой прибыли на 1 208 млн тенге, получения доходов от финансирования на 1 011 млн тенге (данные доходы не планируются), снижение расходов по иной деятельности на 1 877 млн тенге, экономия финансовых затрат на 3 336 млн тенге из-за более позднего привлечения заемных средств, а также снижения КПН на 80 млн тенге. В сравнении с соответствующим периодом прошлого года увеличение прибыли на 22 454 млн тенге.

Производственные расходы и себестоимость за 2016 год составили 174 357 тыс. тенге. Расшифровка статей расходов отражена в Таблице №2.

**Таблица №2**

**млн.тенге**

Наименование	Факт 2015г.	План 2016г.	Факт 2016г.
<b>ЗАТРАТЫ, ОТНОСЯЩИЕСЯ НА СЕБЕСТОИМОСТЬ, в т.ч.:</b>	<b>160 431</b>	<b>186 884</b>	<b>174 357</b>
Себестоимость газа	124 944	155 291	145 384
Фонд заработной платы	5 354	3 437	2 881

Социальный налог	526	408	278
Сырье и материалы	151	15	81
Услуги сторонних организаций произв. Характера, всего	4 961	6 551	11 343
<i>в том числе сумма трансформации</i>	<i>1 064</i>	<i>6 551</i>	<i>7 081</i>
<i>сумма биллинга</i>	<i>3 898</i>		<i>4 262</i>
Газ на технологические нужды	2 502	3 133	2 936
Транспортные расходы	210	21	34
Э/энергия для катодных станций	48	49	50

В целом себестоимость газа за 2016г против плана уменьшилась на 12 527 млн.тенге и составила 174 357 млн.тенге. Снижение себестоимости связано со снижением объемов по реализации газа, а также оптимизацией расходов.

По сравнению с аналогичным периодом прошлого года рост себестоимости на 13 926 млн.тенге, в том числе рост по себестоимости газа на 20 440 млн тенге в связи с ростом объемов газа на 397 млн м3 и ростом оптовой цены.

Общие административные расходы за 2016 год составили 5 892 млн тенге. Расшифровка статей расходов представлена в таблице № 3.

**Таблица №3**

**млн.тенге**

Наименование	Факт 2015г.	План 2016г.	Факт 2016г.
<b>АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ, в т.ч.:</b>	<b>13 591</b>	<b>4 642</b>	<b>5 892</b>
Фонд заработной платы	3 375	1 476	1 447
Амортизация ОС	308	309	308
Амортизация НМА	85	78	116
Командировочные расходы	124	88	82
Подготовка кадров и повышение квалификации	135	134	113
Услуги банка	303	275	281
Консультационные услуги	150	257	264
Реклама	38	46	38
Прочие расходы	6 183	46	1 726

Необходимо отметить, что в целом административные расходы против плана увеличились на 1 250 млн.тенге и составили 5 892 млн.тенге, в связи с созданием резервов по дебиторской задолженности согласно требований МСФО на сумму 1 418 млн тенге.

Против соответствующего периода прошлого года снижение на 7 699 млн.тенге в связи с оптимизацией расходов и переводом административного персонала производственных филиалов в производственные расходы согласно структуры Компании.

### **Исполнение инвестиционных проектов за 2016 год.**

За 2016 год освоение инвестиционных проектов составило 29 269,16 млн.тенге при плане 29 864,59 млн. тенге, выполнение составляет 98% к плану.

Таблица №4

млн.тенге

Инвестиционные проекты АО "КазТрансГаз Аймак"	2016 год		Исп-е, %
	План	Факт	
<b>Инвестиционные проекты, в т.ч.</b>	<b>29 864,59</b>	<b>29 269,16</b>	<b>98%</b>
<i>Модернизация ГРС г.Шымкент</i>	3 159,27	3 376,29	<b>107%</b>
<i>Модернизация ГРС г.Тараз</i>	1 269,55	1 490,90	<b>117%</b>
<i>Газификация населенных пунктов Кызылординской области</i>	285,714	284,684	<b>100%</b>
<i>Газификация населенных пунктов и модернизация ГРС Актюбинской области</i>	9 061	12 728,70	<b>140%</b>
<i>Модернизация, реконструкция и новое строительство ГРС населенных пунктов Мангистауской области</i>	15 813,81	8 123,63	<b>51%</b>
<i>Строительство МГ «Кожасай – КС 12 «Бухара Урал»</i>	275,25	2 287,048	<b>831%</b>
<i>Газификация населенных пунктов Костанайской области</i>	0	977,91	

### 1. Модернизация газораспределительной системы г. Шымкент

По итогам 2016 г. уложено газопровода 245,7 км, в том числе среднего давления – 146,8 км, низкого давления – 98,9 км. Установлены: ШП - 4605 шт., ПГБ – 8 шт. При этом освоение составило 3 376,287 млн. тенге (без НДС) при годовом плане 3 159,273 млн. тенге, на инвестиционном комитете стоимость была скорректирована на 3 323,677 млн. тенге (без НДС), что составляет 102%. Удорожание проекта связано с изменением схемы прокладки газопроводов среднего и низкого давления.

Проект разрабатывался на перспективный район застройки. Часть абонентов была газифицирована за счет бюджета города Шымкент. Это привело к изменению местоположения объектов. Соответственно, изменились физические объёмы объектов и параметры проектно-сметной документации, возникла необходимость корректировки инвестиционной программы.

За 2016 год уложено газопровода 243,9 км, в том числе стальной – 213 км, полиэтилен – 30,8 км. Установлено: ПГБ -5 ед, ШП – 4654 шт.

### 2. Модернизация газораспределительной системы г. Тараз

По итогам 2016 года освоение денежных средств по проекту составило 1 490, 896 млн. тенге (без НДС) при имеющемся решении Инвестиционного Комитета КМГ №5-16 от 20.04.2016 г на сумму 1 507,642 млн тенге, что составляет 99%. Согласно утвержденному Бизнес-Плану капитальные затраты на 2016 год составляют 1 269, 547 млн. тенге (без НДС), отклонение от плана в размере 221,35 млн. тенге сложилось в связи с отсутствием корректировки бюджета.

За 2016 г. уложено газопровода – 79,45 км. в том числе полиэтиленовый – 59,39 км., стальной – 20,09 км. Установлено: ШП - 526 шт., Запланированные работы выполнены на 100%. Имеется тендерная экономия в сумме 16 746

тыс.тенге. Реализация объектов 5 пускового комплекса (далее - ПК) 1-й очереди завершена. Разработана ПСД на строительство 1 ПК второй очереди, заключен договор на получение Госэкспертизы №1613-2/316-16R от 21.12.2016г.

### **3. Газификация населенных пунктов Кызылординской области**

По итогам 2016 года освоение денежных средств по проекту составило 284,684 млн. тенге (без НДС) при плане 285,714 млн. тенге (без НДС), исполнение 100%. Отклонение от утвержденных показателей инвестиционного проекта «Газификация населенных пунктов Кызылординской области» образовалось по итогам закупок способом запроса ценовых предложений с применением торгов на понижение и тендерных процедур.

В рамках реализации проекта в 2016 году построено 6,395 км газопроводов, выполнены общестроительные работы (устройство опор и переходов через автодороги для газопроводов), монтаж газопроводов среднего и низкого давления, антикоррозийное покрытие. Объект «Строительство подводящего газопровода и внутриквартальных газораспределительных сетей г.Байконур» принят в эксплуатацию в октябре 2016 года.

### **4. Газификация населенных пунктов и модернизация газораспределительных систем Актюбинской области**

Инвестиционный проект «Газификация населенных пунктов и модернизация газораспределительных систем Актюбинской области» с учетом корректировки утвержден протокольным решением Инвестиционного Комитета АО НК «КазМунайГаз» от 2 ноября 2016 года № 14-16.

В соответствии с бизнес-планом АО «КазТрансГаз Аймак» на 2016-2020гг. план освоения по проекту на 2016 год составлял 9 061,3 млн. тенге. По итогам 2016 года освоение денежных средств по проекту составило 12 728,7 млн. тенге (без НДС) , что превышает план на 140%.. Отклонение от утвержденного плана связано с переносом проекта «Строительство внутрипоселкового газопровода в п.Уил Уилского района» на основании письма от 21.12.2016г. № 401GT ТОО «GasTechnology», осуществляющего технический надзор по данному объекту, в соответствии с которым приостановлены работы по объекту в связи с выявленными в ходе строительства нарушениями подрядной организацией ТОО «Шырак-ПВ». В связи с остановкой строительства остаток на сумму 71 666 тыс. тенге перенесен на 2017 год.

Также в связи с планируемым подписанием акта приемки в эксплуатацию по объекту «Строительство АГРС-300 в г. Актобе» в 1-м полугодии 2017 года, оставшаяся сумма 340 239 тыс. тенге перенесена на 2017 год. В настоящее время по данному объекту проводятся работы по строительству газопроводов вокруг ПГБ и благоустройству территории.

За 2016 год уложено газопроводов 335 км, в том числе высокого давления – 67,5 км, среднего давления – 49,6 км, низкого давления – 218,8 км. Установлено: АГРС – 2 ед., ГРПШ – 101 шт., ПГБ - 8 шт.

В 2016 году в рамках реализации проекта завершено строительство внутрипоселкового газопровода в с.Комсомол Айтекебийского района

протяженностью 103 км, с установкой ГРПШ – 65 шт., ПГБ – 1 шт., подводящего и внутрипоселкового газопроводов в с. Богословка Алгинского района протяженностью 26 км, с установкой ПГБ 1 шт., подводящего газопровода к с. Талдысай Мугалжарского района протяженностью 49 км, с установкой 2 ПГБ, внутрипоселковых газопроводов в с.Енбек и с. Талдысай Мугалжарского района протяженностью 15 км, внутрипоселкового газопровода в с.Косестек Каргалинского района протяженностью 23 км с установкой ГРПШ 1 шт., подводящего газопровода для газоснабжения горно-обогатительного комплекса ТОО "Юбилейное" и внутрипоселковых газопроводов в п. Алтынды общей протяженностью 17 км, с установкой АГРС – 1 шт, ПГБ 2 шт., подводящего и внутриквартального газопровода в с.Аккудук Хромтауского района протяженностью 9 км с установкой ПГБ 1 шт., внутрипоселкового газопровода в с. Жайсан Мартукского района протяженностью 24 км, установлена АГРС-30 в г. Кандыгааш Мугалжарского района, на стадии завершения работы по строительству внутрипоселкового газопровода в с. Уил Уилского района (проложено 69 км, осталось проложить 8,7 км, установлено ГРПШ – 35 шт., ПГБ – 1 шт.), а также по установке АГРС-300 в г. Актобе (остались работы по обвязке ПГБ и благоустройству территории).

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

По итогам 2016г. уложено газопровода 304 км, в том числе высокого давления – 129,2 км, среднего давления – 8,6 км, низкого давления - 166,1 км. Установлено: ГРПШ -11 комплектов, ПГБ - 3 шт.

Освоение по итогам 2016 года составило 8 123,628 млн. тенге (без НДС) (102%) при имеющемся решении Инвестиционного Комитета КТГ №30 от 15.12.2016 на сумму 7 977,111 млн.тенге и приказе ДКРЕМ № 126- ОД от 16.11.2016г на сумму 7 914 млн тенге. Согласно утверждённому Бизнес-плану капитальные затраты на 2016 года запланированы на сумму 15 813, 8 млн. тенге, отклонение сложилось в связи с отсутствием корректировки Бизнес-плана.

В 2016 году в эксплуатацию введены следующие объекты: «Новое строительство и модернизация газораспределительных сетей в Жарма, Баскудук, Уштаган, Мангистауского района» и «Строительство газопроводов по улицам села Бейнеу».

#### **6. Строительство МГ «Кожасай – КС 12 «Бухара Урал»**

Проект реализуется в соответствии с Меморандумом о взаимопонимании и сотрудничестве между акиматом Актюбинской области, АО «КазТрансГаз» и ТОО «Capital Gate Kazakhstan», предметом которого является установление и развитие сторонами долгосрочного и взаимовыгодного сотрудничества по реализации проекта утилизации попутного нефтяного газа недропользователей Актюбинской области.

Согласно протокола заседания Инвестиционного комитета АО НК «КазМунайГаз» №11-15 от 02.07.2015 года Проект включен в Перечень

инвестиционных проектов, по которым одобрено ТЭО и принято решение одобрить финансирование ПСД.

В рамках исполнения вышеуказанного протокола заключен договор между АО «КазТрансГаз Аймак» и ТОО «КАТЭК» № 1431-02-15R от 28.09.2015 г. на разработку ПСД на сумму 275,254 млн. тенге без НДС.

По результатам разработанного заключения Государственной экспертизы от 03.06.2016г. № 04-0147/16 проект был повторно внесен на рассмотрение Инвестиционных Комитетов КТГ и КМГ и протокольным решением от 21 сентября 2016 г, №13-16 одобрена реализация проекта за счет собственных средств группы компаний АО «КазТрансГаз» без привлечения заемного финансирования и увеличения кредитных обязательств АО «КазТрансГаз» и его ДЗО, при этом утверждённая стоимость проекта составила 12 324 958 тыс. тенге (с учетом ПСД) без НДС.

В рамках реализации проекта заключен договор с ТОО «Энергохолдинг» (№ 1430-2/131-16R от 28.10.16г.) на выполнение СМР по проекту.

За 2016 год освоено 2 287 048 тыс. тенге при плане 5 979 612 тыс. тенге (38%), что связано с поздним утверждением проекта на Инвестиционном Комитете АО НК «КазМунайГаз» и поздним заключением договора на выполнение СМР, а также в связи с задержкой поставки труб. Согласно утвержденному Бизнес-плану сумма капитальных затрат на 2016 год составляет 275,254 млн.тенге, что включает только стоимость разработки ПСД.

За отчетный период осуществлена закупка и поставка материалов и оборудования, в т.ч. трубы d 325x7 – 168 км; станций катодной защиты ВЧТП-3,0 - 5 шт.; СКИП – 174 шт. и т.д.

Выполнены следующие виды работ: вынос трассы в натуру – 168,4 км; рытье и засыпка траншеи – 30 км; укладка газопровода d 325x7 – 30 км; контроль качества сварных соединений – 2905 стыков; установка опор с траверсами – 680 шт. и др.

## **7. Газификация населенных пунктов Костанайской области**

Инвестиционный проект «Газификация населенных пунктов Костанайской области» утвержден протокольным решением Инвестиционного Комитета АО НК «КазМунайГаз» от 21 сентября 2016 года № 13-16.

По итогам 2016 года освоение денежных средств по проекту составило 977,9 млн. тенге (без НДС) при утвержденной совместным приказом ДКРЕМ по Костанайской области № 271-ОД от 14.10.2016г, Министерства энергетики № 529 от 02.12.2016ги Комитета по делам строительства и ЖКХ Министерства национальной экономики № 191-НК от 31.10.2016г ЖКХ суммы 1 074,4 млн. тенге (без НДС), что составляет 91%. Отклонение от суммы по приказу связано с полученной экономией по результатам проведения тендерных процедур. В бизнес-план Общества сумма по проекту «Газификация населенных пунктов Костанайской области» не была включена, так как на момент формирования проекта бизнес-плана Инвестиционный проект еще не был утвержден.

За 2016 год разработаны ПСД следующих проектов:

- «Строительство магистрального газопровода ВД п. Тобол – с. Аулиеколь»,

- «Строительство газораспределительных сетей с. Аулиеколь Аулиекольского района»,
- «Строительство газопровода ВД от ГРС до ГРП 1 в г. Рудный»,
- «Строительство ПГ в с. Научное – Тогузак Карабалыкского района»,
- «Строительство газопровода ВД для сел Антоновка, Алчановка Денисовского района».

В настоящее время вышеуказанные ПСД находятся на утверждении в РГП «Госэкспертиза».

По объекту «Строительство газораспределительных сетей в п. Качар города Рудного» утвержденная сумма составляет 388 656 тыс. тенге. Договор заключен на сумму 331 586 тыс. тенге, при этом по итогам проведения тендерных процедур экономия составила 57 070 тыс. тенге. Акт приемки объекта в эксплуатацию подписан 13.12.2016 года.

Выполнены работы по укладке газопроводов общей протяженностью 22,4 км, в том числе высокого давления - 2,7 км, низкого давления – 19,7 км, установлено ГРПБ - 2 шт.

По объекту «Газификация п. Октябрьский г. Лисаковска» утвержденная сумма составляет 521 580 тыс. тенге, при этом договор заключен на сумму 521 580 тыс. тенге.

Выполнены работы по укладке газопроводов общей протяженностью 37,6 км, в том числе высокого давления – 4,1 км, низкого давления – 33,5 км, установлено 2 ГРПБ. В настоящее время работы завершены, объект введен в эксплуатацию.

Таким образом в 2016 году по проекту «Газификация населенных пунктов Костанайской области» проложено 59,986 км и установлено 4 ГРПБ.

## 6. Финансовые коэффициенты и КПД

Ключевые показатели деятельности Компании отражены в Таблице №5

Таблица №5

№	Показатель	Ед.изм	План 2016	Факт 2016	Откл.
<b>I</b>	<b>Финансовые КПД</b>				
	EVA	млн.тенге	-14 114	-8 700	5 414
	ROACE (рентабельность среднего используемого капитала)	%	7,31%	8,50%	1,19%
	ЕBITDA	млн.тенге	24 299	23 353	-946
	ЕBITDA margin	%	11,76%	11,96%	0,20%
	ROA, рентабельность активов	%	2,48%	3,55%	1,06%
	ROE, рентабельность капитала	%	5,74%	8,28%	2,54%
	Рентабельность основной деятельности	%	2,51%	4,06%	1,55%
	Удельная себестоимость	тенге/ тыс.м3	1 039,86	1 012,62	-27,24
<b>II</b>	<b>Общие КПД</b>				



	Доход от основной деятельности / среднесписочную численность персонала	тыс.тенге/ чел	118 284	183 351	65 067
	Отношение общих и административных расходов к сумме текущих расходов	%	3,54%	3,04%	- 0,50%
<b>III</b>	<b>КПД заимствования</b>				0
	Чистый долг/Чистая капитализация	коэф	0,47	0,35	-0,12
	Долг/Собственный капитал	коэф	0,83	0,51	-0,32
	Долг/ЕБИТДА	коэф	4,20	2,74	-1,46
	Покрытие процентов(IC)	коэф	1,89	3,57	1,68
	Предельная емкость заимствования	млн.тенге	124 588	124 588	0
	Свободная емкость заимствования	млн.тенге	49 022	56 622	7 600

В 2016 году экономическая добавленная стоимость (EVA) равна -8,7 млрд. тенге, что на 18,79 млрд. тенге лучше результата за 2015 год. Рост связан с увеличением после налоговой прибыли (NOPAT) на 22,45 млрд. тенге и увеличении используемого капитала в размере 31,88 млрд. тенге.

**Таблица №6**

Наименование	тыс. тенге		
	2015 год	2016 год	Откл (абс)
NOPAT	-12 103 735	10 349 598	22 453 333
Средний используемый капитал	133 761 863	165 646 376	31 884 513

Рентабельность среднего используемого капитала (ROACE) увеличилась до 15,8% по сравнению с 2015 годом, и превысив план на 1,19%. Превышение плана связано с ростом прибыли на 22,45 млрд. тенге.

Общество достигло уровня ЕБИТДА в размере 23,35 млрд. тенге при плане 24,3 млрд. тенге. Показатель ЕБИТДА margin в 2016 году равен 11,96%.

Рост активов за отчетный период составил 24,47 млрд. тенге, а собственный капитал увеличился на 29,51 млрд. тенге. При этом чистая прибыль Общества выросла лишь на 22,45 млрд. тенге в сравнении с 2015 годом и установилась на отметке 10,35 млрд. тенге. Несмотря на значительный рост активов и собственного капитала за 2016 год показатели рентабельности активов и капитала превысили плановые значения на 1,06% и 2,54%.

По результатам работы Общества за 2016 год удельная себестоимость региональной транспортировки газа составила 1 013 тенге/тыс.м3, при плане 1 040 тг/тыс.м3, рентабельность основной деятельности превысила план 1,55% и составила 4,06%, благодаря оптимизации расходов.

Производительность труда на одного сотрудника составила 186,7 млн.тенге/чел., при плане 113,4 млн.тенге/чел. Рост связан с оптимизацией численности персонала из-за трансформации бизнеса.

Отношение общих и административных расходов к сумме текущих расходов составила 3,04%, при плане – 3,54%. Снижение благодаря оптимизации расходов.

Анализ финансовых КПД свидетельствует об улучшении операционной деятельности Общества. Несмотря на рост активов, сопровождаемый увеличением используемого капитала, Общество достигло плановых показателей рентабельности и положительных результатов экономической добавленной стоимости.

## 7. Производственные и финансовые показатели

### 7.1 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.

### 7.2 Реализация природного газа

За 2016 год АО "КазТрансГаз Аймак" выполнен план реализации газа на 98% (план – 11 792 млн. м3, факт – 11 596 млн. м3, в абсолютном выражении невыполнение плана составило 196 млн. м3, увеличение объемов реализации против 2015г на 382 млн.м3)

Таблица №7

тыс.м3

Наименование	Факт 2015г	План 2016г	Факт 2016г	Отклонение	
				от плана 2016	от факта 2015
<b>Реализация газа</b>	<b>11 214 681</b>	<b>11 792 803</b>	<b>11 596 207</b>	<b>- 196 596</b>	<b>381 527</b>
Жамбылская область	1 193 263	1 310 245	1 175 636	- 134 609	- 17 627
Южно-Казахстанская обл	1 103 839	1 351 711	1 254 556	- 97 155	150 717
Кызылординская область	452 036	572 040	420 771	- 151 269	- 31 265
Западно-Казахстанская обл	1 097 512	877 995	1 091 955	213 960	-5 557
Актюбинская область	2 086 966	2 007 960	2 336 871	328 911	249 905
Костанайская область	750 094	838 635	757 295	- 81 340	7 201
Мангистауская область	2 720 952	2 770 489	2 781 717	11 228	60 765
Атырауская область	693 625	679 607	527 865	- 151 742	- 165 760
Восточно-Казахстанская область	1 657	3 229	3 106	- 123	1 449
Алматинская область	13 789	7 811	43 002	35 191	29 213
г.Алматы	1 100 948	1 373 081	1 203 432	-169 649	102 484

### **Причины отклонений против плана:**

- Жамбылская область – недовыполнение плана на 134 млн.м3, в т.ч. за счет:  
*Отсутствие реализации газа на СНИП в адрес АО «ИЦА» - 118 млн.м3;*
- Южно-Казахстанская область – недовыполнение плана на 97 млн.м3, в т.ч. за счет:
- *Снижение потребления АО «3-Энергоорталык» (ограничены от газа в июне в связи с дебиторской задолженностью);*
- Кызылординская область – недовыполнение плана на 151 млн.м3, в т.ч. за счет:  
*Снижение объемов ГКП «КТЭЦ» – (частично использовал мазут);*
- Западно-Казахстанская область – перевыполнение плана на 213 млн.м3, в т.ч. за счет:  
*Увеличение объемов по промышленным предприятиям*
- Актюбинская область – перевыполнение плана на 328 млн.м3, в т.ч. за счет:  
*Перевыполнения плана промышленными предприятиями;*  
*Перевыполнения плана ком-быт предприятиями;*
- Костанайская область – недовыполнение плана на 81 млн.м3, в т.ч. за счет:  
*Снижение объемов ТЭЖов, промышленных предприятий (сокращение объема производства);*
- Мангистауская область – перевыполнение плана на 11 млн.м3, в т.ч. за счет:  
*Перевыполнения плана ТОО «МАЭК-Казатомпром»;*
- Атырауская область – недовыполнение плана на 151 млн.м3, в т.ч. за счет:  
*Снижение реализация газа на СНИП АО «ИЦА».*
- г.Алматы – неисполнение плана на 169 млн.м3, в т.ч. за счет:  
*Снижение объемов потребления газа населением*

### **Причины отклонений против факта за соответствующий период прошлого года:**

- Жамбылская область – уменьшение на 17 млн.м3, в т.ч. за счет:  
*Снижение объемов потребления газа ТЭЖ, населением и коммунально-бытовыми предприятиями;*  
*Снижение объемов потребления газа АО «ЖГРЭС»;*  
*Отсутствие реализации газа на СНИП в адрес АО «ИЦА»;*
- Южно-Казахстанская область – увеличение на 150 млн.м3, в т.ч. за счет:  
*Увеличения объемов потребления газа населением и коммунально-бытовыми предприятиями, промышленными предприятиями;*
- Кызылординская область – уменьшение на 31 млн.м3, в т.ч. за счет:  
*Снижение потребления объемов по ГКП «КТЭЦ»*
- Актюбинская область – увеличение на 249 млн.м3, в т.ч. за счет:  
*Увеличения объемов потребления газа населением и коммунально-бытовыми предприятиями, промышленными предприятиями;*
- Костанайская область – увеличение на 7 млн.м3, в т.ч. за счет:  
*Увеличения объемов потребления газа населением;*
- Мангистауская область – увеличение на 60 млн. м3, в т.ч. за счет:

Увеличение объемов потребления ТОО «МАЭК-Казатомпром», частично населения и промышленных предприятий;

- Атырауская область – уменьшение на 166 млн.м3 в т.ч. за счет: АО «ИЦА» реализация газа на СНИП.

- г.Алматы – рост на 102 млн. м3 в т.ч. за счет:

Увеличения объемов потребления газа промышленными предприятиями и коммунально- бытовыми предприятиями

### 7.3 Транспортировка газа

За 2016 год АО «КазТрансГаз Аймак» выполнен план транспортировки газа на 96 % (план – 12 320 млн.м3, факт – 11 816 млн.м3, невыполнение против плана в абсолютном выражении составило 504 млн.м3, увеличение против 2015г – 583 млн.м3)

Таблица №8

тыс.м3

Наименование	Факт 2015г	План 2016г	Факт 2016г	Отклонение	
				от плана 2016	от факта 2015
<b>Транспортировка газа</b>	<b>11 233 361</b>	<b>12 320 663</b>	<b>11 816 196</b>	<b>- 504 467</b>	<b>582 835</b>
<b>Распределительная транспортировка</b>	<b>8 738 101</b>	<b>9 550 174</b>	<b>9 216 522</b>	<b>- 333 652</b>	<b>478 421</b>
Жамбылская обл.	527 966	590 391	549 172	- 41 221	21 205
Южно-Казахстанская обл.	795 381	827 517	803 010	- 24 507	7 629
Кызылординская обл.	277 945	571 839	237 678	- 334 161	- 40 267
Западно-Казахстанская обл.	694 511	725 135	705 283	- 19 852	10 772
Актюбинская обл.	1 313 475	1 332 956	1 491 080	158 124	177 605
Костанайская обл.	532 732	545 537	537 655	- 7 882	4 923
Мангистауская обл.	2 803 850	2 891 899	2 954 015	62 116	150 165
Атырауская обл.	628 330	582 621	631 011	48 390	2 681
Восточно- Казахстанская область	1 657	3 229	3 106	- 123	1 449
г. Алматы	1 162 255	1 479 051	1 304 513	- 174 538	142 258
<b>Магистральная транспортировка</b>	<b>2 495 260</b>	<b>2 770 489</b>	<b>2 599 674</b>	<b>- 170 816</b>	<b>104 414</b>
Мангистауская обл.	2 495 260	2 770 489	2 599 674	- 170 816	104 414

## Причины отклонений против плана 2016г:

- Жамбылская область – недовыполнение плана на 41 млн.м3, в т.ч. за счет:  
*Недобора газа ТЭЖами;*
- Южно-Казахстанская область – недовыполнение плана на 25 млн.м3, в т.ч. за счет:  
*Снижения объемов транспортировки промышленных предприятий;*
- Кызылординская область – недовыполнение плана на 334 млн.м3, в т.ч. за счет:  
*Недобора газа ГКП «КТЭЦ»;*
- Западно-Казахстанская область – недовыполнение плана на 19 млн.м3, в т.ч. за счет:  
*Недобора газа АО «Жайыктеплоэнерго» – 19 млн.м3;*
  - Актюбинская область – перевыполнение плана на 158 млн.м3, в т.ч. за счет:  
*Перевыполнения плана промышленными предприятиями.*
- Костанайская область недовыполнение плана на 7 млн.м3, в т.ч. за счет:  
*Недовыполнения плана ГКП «КТЭК»;*
- Мангистауская область распределительная транспортировка – перевыполнение плана на 62 млн.м3, в т.ч. за счет:  
*Перевыполнения плана промышленными предприятиями*  
Мангистауская область магистральная транспортировка – недовыполнение плана на 170 млн. м3.
- Атырауская область – перевыполнение плана на 48 млн.м3, в т.ч. за счет:  
*Население и Ком-быт предприятия ;*  
*Перевыполнения плана АО «АтырауОблГаз» на 41 млн.м3.*
- г.Алматы – невыполнение плана на 175 млн м3, в т.ч. за счет:  
*Невыполнения плана коммунально-бытовыми предприятиями.*

## Причины отклонений против факта за соответствующий период прошлого года:

- Жамбылская область – увеличение на 21 млн.м3, в т.ч. за счет:  
*Увеличения объемов потребления газа ТЭЖами, населением и коммунально-бытовыми предприятиями;*
- Южно-Казахстанская область – уменьшение на 7 млн.м3, в т.ч. за счет:  
*Снижения объемов потребления газа населением и коммунально-бытовыми предприятиями;*
- Кызылординская область – уменьшение на 40 млн.м3;
- Западно-Казахстанская область – увеличение на 10 млн.м3, в т.ч. за счет:  
*Увеличения объемов потребления населением и коммунально-бытовыми предприятиями;*
- Актюбинская область – увеличение на 177 млн.м3, в т.ч. за счет:  
*Увеличения объемов потребления газа населением и коммунально-бытовыми предприятиями;*  
*Увеличения объемов потребления газа АО «Актобе ТЭЦ»;*
- Костанайская область – увеличение на 4 млн. м3, в т.ч. за счет:

*Увеличение объемов потребления газа ТЭЖами;*

- Мангистауская область распределительная транспортировка – увеличение на 150 млн. м3;
- Мангистауская область магистральная транспортировка – увеличение на 104 млн.м3;

## 8. Транспортировка

### 8.1 Газотранспортная система

На сегодняшний день в Республике Казахстан газифицированы 10 областей.

В целом Компания эксплуатирует газораспределительные сети общей протяженностью **45 058 км** (в том числе протяженность распределительных газопроводов составила **44 309 км**, магистральных газопроводов – **749 км**), что на **9 163 км** больше, чем в 2015 году. Распределительные газопроводы являются технологически составной частью газопроводной системы 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 №9**

	Ед.изм	АПФ	АтПФ	АлПФ	ЖПФ	ЗКПФ	КЗПФ	КСПФ	МПФ	ЮКПФ	ВКПФ	ИТОГО
Общая протяженность газопроводов в эксплуатации КТГА,	км	3 439	4 630	4 988	4 483	6 743	2 514	2 588	4 150	11 470	54	45 058
Распределительные газопроводы:		3 270	4 566	4 988	4 483	6 743	2 426	2 588	3 722	11 470	54	44 309
в.т.ч подземные	км	1 961	3 540	972	1 926	3 580	2 179	1 251	522	4 549	6	20 486
в.т.ч надземные	км	1 309	1 026	4 015	2 441	3 162	247	1 337	3 200	6 184	48	22 969
Газопровод-ввод	км	-	-	-	117	-	-	-	-	738	-	854
Магистральные газопроводы	км	169	64	-	-	-	88	-	428	-	-	749
Газовые колодцы	шт	327	0	798	469	286	0	932	471	1 020	0	4 303
Защищенные подземные, стальные газопроводы	км	905	300	551	327	995	96	1 033	236	506	0	4 949
ГРП, ПГБ	шт	140	210	71	102	58	54	200	83	290	0	1 208
ШГРП, ШРП, ШП	шт	1 228	8 219	1 474	18 437	2 109	245	473	467	55 159	15	87 826
Устройства катодной защиты	шт	248	19	734	166	164	10	377	79	165	0	1 962
Протекторные установки	шт	652	274	98	956	798	40	2 479	0	835	0	6 132
Газифицированные абоненты, всего	тыс. шт	182	103	395	176	166	67	168	138	275	0,636	1 671
из них: частных домов	тыс. шт	80	64	120	114	94	42	38	67	190	0,616	810
квартир	тыс. шт	102	39	275	62	72	25	130	71	85	0	861
Кол-во газовых горелок	тыс.	26	91	84	117	71	4	19	19	102	0,662	535

	шт											
<b>Газифицированных предприятий, всего:</b>	шт	5 093	4 010	4 901	4 913	4 358	1 415	1 408	2 439	8 415	93	<b>37 045</b>
из них: пром. предприятий	шт	366	257	446	210	2	3	331	31	882	0	<b>2 528</b>
ком.быт. предприятий	шт	4 727	3 753	4 455	4 703	4 356	1 412	1 077	2 408	7 533	93	<b>34 517</b>
<b>Бытовые газовые счетчики (БГС)</b>	тыс. шт	117	89	92	162	106	67	86	68	287	0,636	<b>1 075</b>

## 9. Маркетинг

### 9.1 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 № 10:

Таблица № 10

Наименование	ЖПФ	ЮКПФ	КЗПФ	ЗКПФ	АПФ	КсПФ	МПФ	АтПФ	ВКПФ	АлПФ	Всего
Население	323 111	532 975	120 708	294 699	388 032	152 412	380 916	314 438	1 616	485 059	<b>2 993 969</b>
ТЭКи	118 882	315 480	74 241	237 689	609 984	299 208	2 126 067	19 141		516 036	<b>4 316 727</b>
Пром. Предприятия	701 580	228 940	201 544	398 341	1 159 952	291 697	80 887	46 149		198 485	<b>3 307 575</b>
Ком-быт	32 063	54 019	24 139	47 685	51 264	13 178	193 252	60 601	1 490	46 855	<b>524 545</b>
АО "Интергаз Центральная Азия"											<b>430 361</b>
ТОО "ГБШ" - СНИП											<b>21 640</b>
<b>Итого без СНИП</b>	<b>1 175 636</b>	<b>1 131 414</b>	<b>420 632</b>	<b>978 414</b>	<b>2 209 231</b>	<b>756 496</b>	<b>2 781 716</b>	<b>440 329</b>	<b>3 106</b>	<b>1 246 434</b>	<b>11 596 208</b>
СНИП	24 016	40 511	2 552	23 077	16 987	8 229	26 858	17 380	37	51 712	<b>211 359</b>

### 9.2 Стратегия в области газоснабжения

В 2016 году Компания практически завершила этап объединения газораспределительных сетей всех регионов страны в качестве единого оператора на внутреннем рынке газоснабжения.

Проведена разработка методологии учета реализации газа и технического задания для внедрения автоматизированной системы учета реализации газа.

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 внедрения 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.

## 10. Экология

Производственная деятельность Общества неизбежно влияет и приводит к изменению уровня загрязнения окружающей среды. Все мероприятия проводятся в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан в области охраны окружающей среды и направлены на снижение негативного воздействия на окружающую среду.

Согласно санитарной классификации производственных объектов и Экологического Кодекса объекты производственных филиалов АО «КТГА» относятся к следующим категориям природопользователей:

II категория – Южно–Казахстанский, Мангистауский, Атырауский ПФ;

IV категория - Западно–Казахстанский, Жамбылский, Актюбинский, Алматинский, Кызылординский и Костанайский ПФ.

Общий объем разрешенных выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух от стационарных источников составил в 2016 году 49 702,5 тонн, что на 8 039,2 тонн больше, чем в 2015 году. Выбросы загрязняющих веществ увеличиваются за счет взятия на учет объема выбросов загрязняющих веществ присоединенного Алматинского ПФ, а также увеличения протяженности новых газопроводов в 2016 году по сравнению с прошлым периодом более 9 000 км.

На период действия разрешений на эмиссии в окружающую среду, выданных АО «КТГА», экологические налоговые платежи осуществляются Заказчиком, что составило за отчетный период 2 016,1 тыс. тенге. Основная часть соблюдения требований экологического законодательства осуществляется эксплуатирующей компанией АО «ИЦА». Общество проводит только инвентаризацию источников выбросов парниковых газов и их верификацию. Объем парниковых газов не передан в АО «ИЦА», т.к. оно регулируется Национальным Планом распределения квот парниковых газов.

В тоже время Общество не подлежит квотированию по парниковым газам и не входит в Национальный план распределения квот Республики Казахстан, так как эмиссии углекислого газа не превышают 20 000 тонн в СО<sub>2</sub> эквиваленте и составляют 12,028 тыс тонн в год. Ежегодно в соответствии с требованиями ст. 158-1, п.4 ст. 94-2 Экологического кодекса в установленные сроки проводится инвентаризация выбросов парниковых газов за предыдущий год, а также верификация отчетов по инвентаризации. Общие выбросы парниковых газов в СО<sub>2</sub> эквиваленте составили 719 276 тонн, из них метана 707 168 тонн.



## Объем выбросов ПГ за 2015 год

ПФ	CO <sub>2</sub>		N <sub>2</sub> O		CH <sub>4</sub>		Итого	
	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
АПФ	2865,543	2865,543	0,05079	15,7458	3283,965	68963,27	6149,559	71844,56
ЖПФ	513,8177	513,8177	0,01144	3,5384	1320,056	27721,19	1833,886	28238,54
КПФ	1793,595	1793,595	0,041721	12,93253	1917,876	40275,4	3711,513	42081,93
МПФ	1785,986	1785,986	0,03865	11,98123	19076,44	400605,2	20862,46	402403,2
ЮКПФ	1938,23	1938,23	0,03961	12,26888	3241,615	68073,92	5179,885	70024,42
ЗКПФ	1030,461	1030,461	0,023202	7,196142	2742,176	57585,69	3772,66	58623,34
АтПФ	1561,362	1561,362	0,03739	11,5935	1587,603	33339,67	3149,003	34912,63
КтПФ	539,5055	539,5055	0,011104	3,456308	504,979	10604,55	1044,496	11147,51
Итого	12028,5	12028,5	0,253907	78,71279	33674,71	707168,9	45703,46	719276,1

В связи с увеличением объемов транспортировки природного газа для газификации новых населенных пунктов отмечается также и увеличение выбросов парниковых газов по сравнению с 2014 годом. Прирост составил по общему объему ПГ в CO<sub>2</sub> эквиваленте – на 85 471,9 тонн, объему углекислого газа – на 2 495,75 тонн.

Остальные операционные затраты на природоохранные мероприятия возложены на эксплуатирующую компанию (ПЭК, разработка ПДВ, получение разрешения на последующий период).

В связи с переездом в 2016 году в Мангистауском производственном филиале персонала ИЦА на промплощадку, образовалось сточных вод 2,056 тонны, что соответствует норме. В 2015 году сточных вод не было, так как на промзоне находилась только производственно-диспетчерская служба.

Увеличение производственных отходов с 458 тонн в 2015 году до 871,5 тонны в 2016 году связано с увеличением нахождения персонала АО «ИЦА» в административных зданиях Общества. Вследствие этого, расходы на вывоз ТБО также возрастают на 1 609 тыс. тенге и составляют за отчетный период 4 536,7 тыс. тенге. Оставшиеся отходы компании после трансформации производства представляют собой только ТБО и ртутьсодержащие лампы, применяемые в административных зданиях, которые по мере накопления вывозятся подрядными организациями на договорной основе, ртутьсодержащие лампы сдаются в дальнейшем на демеркуризацию.

**Таблица №11**

Показатели	Ед. измер	За 2015 год		За 2016 год	
		норма	факт	норма	факт
<b>ИТОГО по АО «КТГ А»</b>					
Выбросы загрязняющих веществ	тонн	41 663	41 663	53 611,8	53 611,8
Сброс сточных вод	тыс. м <sup>3</sup>				
	тонн	-	-	2,056	2,056

Размещение производственных и бытовых отходов	тонн	458	871,5
---	------	-----	-------

Общие затраты на природоохранные мероприятия в 2016 году составили 14 071 тыс. тенге, что составляет 57 % от общего плана, на что повлияло снижение ценовых предложений поставщиков услуг.

Таблица №12

№	Наименование работ	Сумма, тыс. тенге
1	Разработка проекта ПДВ	0
2	Разработка проекта ПДС	-
3	Инвентаризация выбросов ПГ	3 565,44
4	Производственно-экологический контроль (ПЭК)	0
5	Экологическое страхование	0
6	Экологические налоговые платежи	2 016,1
7	Разработка паспортов отходов	0
8	Верификация отчетов ПГ	2 553,6
9	Обеспечение питьевой водой	428,57
10	Вывоз ТБО	3 780,57
11	Вывоз хоз.фекальных стоков	500,7
12	Сдача ртутных ламп	255,43
13	Получение разрешения на эмиссии в окружающую среду	1 400
	<b>ИТОГО:</b>	<b>14 071,85</b>

Анализ текущих экологических налоговых платежей, показывает снижение платежей в 2016 году на 725,5 тыс. тенге, чем в 2015 году – 2 741,6 тыс. тенге, что связано с передачей автотранспорта в ТОО «КТГО»

В третьем квартале была проведена проверка департаментом экологии по Атырауской области и выставлены административные штрафы на сумму 163,31 тыс. тенге за следующие нарушения:

41 359 тг. - за загрязнение атмосферного воздуха сверхнормативными выбросами загрязняющих веществ от объектов АтПФ КТГА.

119 948 тг.- за загрязнение атмосферного воздуха при проведении лакокрасочных работ газопроводов в 3 квартале и за сверхлимитные выбросы от печей подогрева АГРС «Финская» и АГРС «Нарын» АтПФ КТГА.

Все выявленные замечания были устранены в соответствии в плане мероприятий по устранению несоответствий.

## 11. Промышленная 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.

Для осуществления процесса безопасной и безаварийной эксплуатации газораспределительных сетей за 2016 год достигнуты следующие усредненные показатели по техническому обслуживанию, текущему ремонту и диагностики газопроводов:

Таблица №14

Проведенные работы		Выполнение графика за 2015 год, %	Выполнение графика за 2016 год, %
Обход газопроводов		99,54	99,45
ГРП	Осмотр ГРП	99,96	99,99
	ТО ГРП	98,19	98,96
	ТР ГРП	99,10	99,51
ШРП	Осмотр ШРП	100	99,98
	ТО ШРП	99,91	99,74
	ТР ШРП	100,6	99,75
ТО катодных станций и протекторов		100	97,93

Анализ диагностики подземных газопроводов АО "КазТрансГаз Аймак" за 2016 год собственными лабораториями в производственных филиалах.

Таблица №15

АО "КазТрансГаз Аймак" на 2016 год				
№ п/п	ПФ	план	факт	% выполнения
1	Южно-Казахстанский ПФ	685,51	803,48	117%
2	Актюбинский ПФ	367,29	367,29	100%
3	Жамбылский ПФ	480,71	480,71	100%
4	Западно-Казахстанский ПФ	164,10	166,53	101,4%
5	Атырауский ПФ	188,20	461,20	145%
	<b>Итого</b>	<b>1 885,81</b>	<b>2 279,21</b>	<b>121%</b>

В остальных филиалах диагностика подземных газопроводов (приборное обследование и шурфовый осмотр) не производилась в результате отсутствия лабораторий.

Согласно утвержденных и согласованных с территориальными органами управлениями по ЧС «Планов ликвидации аварий» за отчетный период на производственных объектах проведено 1108 противоаварийных, противопожарных и комплексных тренировок.

А также принято участие в Республиканских командно – штабных учениях – РКШУ для «Подготовки органов управления, сил и средств Государственной системы гражданской защиты к действиям при ликвидации чрезвычайных ситуаций в природных и техногенных условиях периода 2016 года» на темы:

- Республиканское командно – штабное учение - РКШУ «Весна -2016»,
- Республиканское командно – штабное учение - РКШУ «Паводок - 2016»,
- Республиканское командно – штабное учение - РКШУ «Коктем-2016»,
- Республиканское командно – штабное учение - РКШУ «Зима-2016»

За отчетный период освоено 6 829,9 тыс.тенге, что составляет 98 % от планируемых затрат на 2016 год. (без учета на аварийный запас))

Несмотря на принимаемые меры, за отчетный период на объектах произошло 7 аварий со значительным отключением абонентов от газоснабжения: природного и техногенного характера. Все аварии вовремя ликвидированы, проведены ремонтные работы, газоснабжение восстановлено в кратчайшие сроки.

### Затраты на промышленную безопасность по АО «КазТрансГаз Аймак» за 2016 год

**Таблица №16**

Мероприятия	План на 2016 год тыс. тенге	Факт за 2016 год тыс. тенге
Разработка Декларации промышленной безопасности	0	0
Страхование ГПО по третьим лицам (передано в трансформацию эксплуатирующей организации)	0	0
Экспертиза работ в области промышленной безопасности	0	0
Обучение по промышленной безопасности	155,0	155,0
Обслуживание дизельного генератора	528,31	528,31
Аварийно-спасательные работы	6 500	6 146,56
<b>ИТОГО тыс. тенге</b>	<b>7 183,3</b>	<b>6 829,87</b>

В целях эффективной координации работ по соответствующей эксплуатации газораспределительных газопроводов АО «ИЦА» и состоянию ВДГО проведено следующее:

1. В связи с трансформацией разработан «План взаимодействия сил и средств ДЗО АО «КТГ» при возникновении ЧС», что позволяет оперативно ликвидировать ЧС и принять меры по восстановлению работоспособности объектов.
2. В конце года разработан Алгоритм взаимодействия сил и средств ДЗО АО «КТГ» на ВДГС и при возникновении ЧС на них, который находится на стадии согласования.
3. В целях контроля за безопасным и безаварийным газоснабжением осуществляется контроль за соответствующей эксплуатацией АО «ИЦА» газораспределительных систем и техническим обслуживанием ВДГС путем

проведения проверок по графику постоянно действующим производственным Советом (ПДСП) АО «КТГА».

Не смотря на то, что владельцы газопотребляющих систем и газового оборудования обязаны сами обеспечивать их надлежащее техническое состояние, несчастные случаи 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 №17**

	<b>Мероприятия</b>	<b>Итого 2016г кол-во</b>
1	Статьи	<b>410</b>
2	Видеоролики	<b>3 300</b>
3	Бегущая строка	<b>2370</b>
4	Сюжеты	<b>35</b>
5	Выступления по ТВ	<b>28</b>
8	Памятки	<b>1 233 000</b>

### **Пожарная безопасность**

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 на сумму 5 203.6 тыс. тенге 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, на обслуживание которых в 2016 году было выделено 2 469,47 тыс. тенге. На огнезащитную пропитку деревянных конструкций (здания РГХ) израсходовано 2 428,2 тыс. тенге.

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.

АО «ИЦА», эксплуатирующим также магистральный газопровод в Мангистауской области и являющимся стратегическим объектом, заключены договора с пожарной и газоспасательными службами города.

За 2016 год по пожарной безопасности выполнены работы на общую сумму 5 203.46 тыс. тенге, что составляет 98% от запланированных работ 2016 года.

Уполномоченным органом в области пожарной безопасности проведена проверка Мангистауского ПФ, по результатам которой наложен административный штраф на 106 тыс. тенге.

## 12. Инновационная деятельность

В 2016 году Общество успешно ввело в эксплуатацию газораспределительные сети, прошедшие модернизацию, и продолжает проекты по модернизации в г.Тараз. Завершена газификация г.Байконур в Кызылординской области. Кроме того, начата реализация новых инвестиционных проектов модернизации существующих сетей, газификации и нового строительства в Актюбинской, Мангистауской и Костанайской областях.

Так же необходимо отметить, что Общество вышло на новый уровень предоставления услуг потребителям путем внедрения счетчиков газа нового поколения.

Инновационное устройство данного счетчика предоставляет удаленный доступ к оборудованию, что позволяет активировать и деактивировать устройство дистанционно. Данная функция сокращает время, необходимое для выезда специалистов при необходимости отключения злостных неплательщиков.

Внедрение вышеупомянутых счётчиков представляет возможность сбора информации о количественном потреблении газа потребителем, что особо важно для маркетинга, так же данные счетчики оснащены функцией термокоррекции, что позволяет соблюдать закон о газе и газоснабжении с особой тщательностью регулируя расход газа потребителями с минимальными погрешностями при температурных перепадах окружающей среды.

Присутствие клапана-отсекателя позволяет при применении и использовании газосигнализатора использовать функцию отключения при повышении концентрации метана и/или угарного газа в помещении, тем самым осуществляется подача сигнала к вышеупомянутому клапану-отсекателю производя отключение газа.

В ходе строительства, в рамках реализации инвестиционных проектов, максимально используется трубная продукция в основном казахстанских производителей или предприятий, расположенных на территории РК, газорегулирующее оборудование принимается из стран СНГ и дальнего зарубежья. А так же, принимая опыт зарубежных стран, используются полиэтиленовые трубы вместо стальных газопроводов.

Применение полиэтиленовых труб для газопроводов имеет неоспоримые преимущества:

- срок эксплуатации дольше, чем у металлических труб (гарантийный срок 50 лет);
- не требуют катодной защиты, и поэтому почти не нуждаются в обслуживании;
- не боятся контактов с водой и агрессивными средами;
- полиэтиленовые трубы в 2-4 раза легче стальных труб;
- отрезки 12 метров при монтаже не требуют грузоподъемных механизмов;

- полиэтиленовые трубы диаметром 32 и 63 мм выпускаются бухтами от 100 до 2000 метров;
- стыковая сварка полиэтиленовых труб значительно дешевле, проще и занимает меньше времени;
- полиэтиленовый стык не требует никаких дополнительных расходных материалов (изоляции, электродов);
- высокая эластичность, а также гладкость внутренней поверхности;
- токсикологически и бактериологически полиэтиленовые трубы для газопроводов безопасны;
- полиэтиленовые трубы для газопроводов не относятся к категории опасных грузов.

При выборе схемы и системы газоснабжения принимаются следующие основные положения, которые оказывают влияние на выбор технических решений:

- Приоритеты – безопасность, экономическая целесообразность;
- Газоснабжение осуществляется от магистральных ГРС, сети газораспределения по необходимости закольцовываются между собой, для повышения надежности газоснабжения. Это резервирует точки питания и при отключении любого участка, потоки газа направляются кратчайшим путем в зону охвата отключенного газопровода. Это решение обеспечивает надежность и стабильность работы газовых сетей города;
  - Диаметры газопроводов принимаются на основе гидравлического расчета с учетом перспективы развития городов и населенных пунктов.
  - Прокладка газопроводов всех давлений принимается преимущественно подземной; при выполнении строительно-монтажных работ наряду с традиционными, предусматриваются современные бестраншейные технологии строительства методом ГНБ (Горизонтально наклонно-направленное бурение, спецтехника и т.д.);
  - Для газоснабжения потребителей, проживающих в малоэтажном жилом секторе, и мелких коммунально-бытовых потребителей принимается двухуровневая система подачи газа через индивидуальный шкафный пункт, подключаемый непосредственно у потребителя от газораспределительной сети среднего давления с установкой счетчиков газа во взрывозащищенном исполнении в одном шкафу с регулятором давления. По согласованию с Заказчиком индивидуальное ИП устанавливается, как правило, на 1и2 абонента. Регулятор давления принят типа DSR 6 или DSR 10.
  - Для редуцирования газа с высокого на среднее давление, очистки и подачи природного газа потребителям принимаются блочные ГРП полной заводской готовности серии MR с регуляторами давления RMG 322 (PMГ РЕГЕЛ + МЕССТЕХНИК ГМБХ, Германия). В дополнении к основному регулятору как составная часть используется регулятор RMG 658 с электропневматической ступенью командного давления.
  - Предусматривается внедрение организационно-технической автоматизированной системы дистанционного управления технологическим процессом распределения газа и коммерческого потребления системы (АСУ ТП РГ), которая позволяет повысить технологическую и финансово-экономическую

устойчивость и безопасность системы теплогазоснабжения.

- Для уменьшения дисбаланса в учете в рамках в границах определенной степени достоверности применяется единая многоуровневая система учета газа, обеспечивающая поуровневой узловой учет, единую базу измерений, повсеместный (тотальный) учет у конечных потребителей, централизацию и автоматизацию сбора данных о потреблении со всех уровней газораспределительной сети и их автоматическую обработку.

- Осуществляется применение и использование безколодезных задвижек, установка данных задвижек исключает необходимость постройки традиционных газовых колодцев, что облегчает и обеспечивает максимальную безопасность для специалистов при осуществлении осмотра газопровода тем самым позволяя максимально быстро завершить поставленные перед ними задачи.

- Применены индивидуальные шкафы нового поколения, технологии оборудования использованные в них не требуют проведения технического обслуживания и ремонта каждые шесть месяцев, что в последствии позволило применить новые условия эксплуатации при которых текущий ремонт выполняется по необходимости, а техническое обслуживание проводится один раз в год.

- В 2016 году продолжалось внедрение и таких инновационных технологий, как поточные хромотографы, GPS – трекеры и навигаторы, внедрена новая система IP телефонии в Южно-Казахстанском производственном филиале на базе Asterisk, которая приведет к сокращению затрат на междугородние переговоры до 20%., внедрен новый почтовый сервис Exchange, позволяющий сохранять входящую и исходящую почту. Главным результатом внедрения инновационных технологий, кроме экономических, является улучшение условий труда и социально-экономической политики Общества.

### 13. Социальная политика

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 Общества в соответствие с требованиями Типовых документов АО НК «КазМунайГаз» и АО «КазТрансГаз» в Обществе решением Совета директоров (Протокол №19 от 19 ноября 2015г.) утверждены Правила оказания социальной поддержки работникам АО «КазТрансГаз Аймак», которые описывают процесс оказания социальной поддержки работникам Общества.

Все обязательства сторон, принятые в соответствии с коллективным договором по социальным гарантиям и заработной плате, медицинскому страхованию, охране труда и здоровья, повышению квалификации, в 2016г. выполнены.

**Материальная помощь и социальные выплаты.** Работникам Общества выплачивается материальная помощь согласно р.7 Положения об оплате труда и социальной поддержке работников АО «КазТрансГаз Аймак», за 2016 год Компанией фактически выплачены средства на следующие виды социальной



поддержки, которые предусматриваются и предоставляются в соответствии с Коллективным договором:

- на оздоровление при предоставлении оплачиваемого ежегодного трудового отпуска

	– 404 952 тыс.тенге
- при рождении ребенка	– 13 999 тыс.тенге
- в связи со смертью близких родственников	– 3 967 тыс.тенге
- при вступлении в брак	– 2 226 тыс.тенге
- к юбилейным датам	– 4 139 тыс.тенге
- при выходе на пенсию	– 723 тыс.тенге
- на лечение и оплату операции	– 750 тыс.тенге
- организация отдыха детей работников	– 6 392 тыс.тенге

В рамках социальной поддержки проводится организация отдыха для детей сотрудников, ежегодно приобретаются путевки в летний лагерь. В 2016 году для детей работников Компании приобретены 126 путевок 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».

- В центральном аппарате АО "Дочерняя компания Народного Банка Казахстана по страхованию жизни "Халык-Life" на общую сумму 1 156 тыс. тенге.
- В Алматинском ПФ АО "Дочерняя компания Народного Банка Казахстана по страхованию жизни "Халык-Life" на общую сумму 617 тыс тенге.
- в Актюбинском ПФ с АО "Дочерняя компания Народного Банка Казахстана по страхованию жизни "Халык - Life" на общую сумму 1 135,8 тыс. тенге.
- в Кызылординском ПФ с АО "Дочерняя компания Народного Банка Казахстана по страхованию жизни "Халык-Life"" на общую сумму 660 тыс. тенге.
- в Жамбылском ПФ с АО "Дочерняя компания Народного банка Казахстана по страхованию жизни "Халык-Life" на общую сумму 807 тыс. тенге.
- в Мангистауском ПФ с АО "Компания по страхованию жизни "HOMAD LIFE" на общую сумму 3 335 тыс. тенге.
- в Южно-Казахстанском ПФ с АО "Казкоммерц-Полис" на общую сумму 1 314,8 тыс. тенге.
- в Западно-Казахстанском ПФ с АО "Дочерняя компания Народного Банка Казахстана по страхованию жизни "Халык-Life" на общую сумму 1 060,8 тыс. тенге.

- в Атырауском ПФ с АО "Дочерняя компания Народного банка Казахстана по страхованию жизни "Халык-Life" на общую сумму 1 071 тыс. тенге.
- в Костанайском ПФ с АО "Дочерняя компания Народного Банка Казахстана по страхованию жизни "Халык-Life" на общую сумму 820 тыс.тенге.

**Медицинское страхование работников.** Работникам Общества предоставляются социальные пособия, в том числе и добровольное медицинское страхование за счет средств Компании, работники обеспечены медицинской карточкой, которая дает возможность обслуживаться бесплатно в лучших медицинских учреждениях в области присутствия Компании и Республики.

В 2016 году по Компании были заключены договоры:

- В центральном аппарате с АО «Страховая Компания Казкоммерц-Полис» на общую сумму **43 474, 503** тыс тенге;
- в Актюбинском ПФ с АО «Страховая Компания "Сентрас Иншуранс» на общую сумму **1 230** тыс. тенге;
- в Мангистауском ПФ с АО «Страховая Компания Казкоммерц-Полис» на общую сумму **2 460,5** тыс тенге;
- в Алматинском ПФ с АО «Страховая Компания Казкоммерц-Полис» на общую сумму **3 442** тыс. тенге;
- в Южно-Казахстанском ПФ с АО «Страховая Компания Казкоммерц-Полис» на общую сумму **4 407,5** тыс. тенге.
- 

#### **14. Персонал и охрана труда**

Утвержденная штатная численность работников Общества на начало 2016 года составляла 1 148 единиц, на конец 2016 года составила 1 080 единиц, изменение численности в результате:

1. Оптимизации численности на 128 единиц путем упразднения вакантных должностей (вакансии образованы за счет передачи некоторых функций по иной деятельности в сторонние организации) и увеличения численность центрального аппарата на 5 единиц в связи с созданием единой службы, ответственной за вопросы административного-хозяйственного обеспечения по группе компаний АО «КазТрансГаз», решение Совета директоров Общества от 18 февраля 2016 года (протокол № 3) ;
2. Увеличения численности на 55 единиц, в связи с присоединением Алматинского производственного филиала Общества, решение Совета директоров Общества от 04 апреля 2016 года (протокол № 9), на основании решения Единственного акционера Общества от 04 марта 2016 года о реорганизации АО «КазТрансГаз Алматы» путем присоединения к АО «КазТрансГаз Аймак» (протокол № 10).

Также на утверждение Советом директоров Общества вынесены следующие вопросы:

- Выплата премии к государственному празднику «Наурыз мейрамы» в размере 5 МРЗП – решение Совета директоров Общества от 17.03.2016 года (протокол № 6);

- Утверждение фактических мотивационных КПД руководящих работников по итогам работы за 2015 год – решение Совета директоров Общества от 04.05.2016 года (протокол № 13);

- Выплата вознаграждения руководящим работникам по итогам 2015 года – решение Совета директоров Общества от 04.05.2016 года (протокол № 13);

- Рост заработной платы работников на 14% (за исключением руководящих работников, главного бухгалтера ЦА и корпоративного секретаря) с 01 июля 2016 года – решение Совета директоров Общества от 21.06.2016 года (протокол № 14);

- Кроме того по приказу Генерального директора Общества произведены следующие выплаты:

- Премии по итогам работы за 1, 2,3 и 4 кварталы 2016 года в размере не более одного должностного оклада/тарифной ставки;

- Премии к профессиональному празднику «День работников нефтегазового комплекса» в размере 10 МРЗП;

- Премии к национальному празднику День Независимости РК в размере 10 МРЗП;

- Единовременной компенсации по индексации в размере 7 % на весь доход работников за 8 месяцев (январь-август);

- Премии по итогам работы за 2016 год за счет экономии средств на оплату труда в размере не более двух должностных окладов/тарифных ставок.

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

По итогам 2016 года сумма фактического Фонда оплаты труда составила 4 732 745 тыс.тенге, против планового показателя 5 907 275 тыс. тенге, экономия – 1 174 530 тыс. тенге.

## Динамика численности

Таблица №18

Наименование	Факт 2015г	План 2016г	Факт 2016г	Отклонение	
				от плана 2016	от факта 2015
<b>Среднесписочная численность работников всего, в том числе (чел)</b>	<b>3 936</b>	<b>1 746</b>	<b>1 065</b>	<b>-681</b>	<b>-2 870</b>
Производственного персонала	3 279	1 518	888	-630	-2 391
Административно-управленческого персонала, в том числе	657	228	178	-51	-479
Центрального аппарата	247	153	136	-17	-111

Утвержденная штатная численность Компании на конец 2016 года – 1 080 единиц, из них: 912 единиц – производственный персонал (84,5%), 168 единиц относится к административно-управленческому персоналу (15,5%).

## 14.1 Кадровая политика

### 14.1.1 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 2016 году в Компании обучилось 387 работника, в то время как в 2015 г. обучилось 318 работников, а в 2014 г. – 280 работника. В 2016 году затраты на обучение работников Общества составили 30,96 млн тенге, по центральному аппарату – 17,88 млн тенге.

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

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

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

В Обществе решением Правления (Протокол №29 от 28 сентября 2015г.) утверждена Молодежная политика АО «КазТрансГаз Аймақ» и создан Молодежный Совет в соответствии с требованиями Типовых документов АО НК «КазМунайГаз», АО «КазТрансГаз».

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

Сегодня в Обществе около 25,8 % молодых специалистов.

Молодые специалисты активно участвуют в Молодежном Совете группы АО «КазМунайГаз». В рамках реализации Молодежной политики группы компаний АО НК «КазМунайГаз» 22 июня т.г. был объявлен конкурс среди молодых работников Компании. По итогам двух этапов отбора в финал инновационного конкурса молодых работников АО НК «КазМунайГаз» прошли 12 идей из бизнес-направлений «Разведка и добыча», «Нефтепереработка» и «Добыча и

транспортировка газа». АО «КазТрансГаз Аймак» в финале конкурса представлял два проекта – «Антикоррозионная защита трубопроводов и объектов инфраструктуры», «Маркировка подземного газопровода».

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

#### **14.1.2 Оценка вовлеченности персонала**

В октябре 2016 года в Обществе проводилось исследование вовлеченности персонала, оценка проводилась Частным учреждением «Корпоративный университет «Самрук-Казына».

Целью исследования вовлеченности персонала Обществе являлась оценка социального самочувствия трудового коллектива Обществе. Анкета, разработанная для проведения исследования, включала в себя 48 простых и сложных вопросов. Фактически в опросе приняли участие 114 работников Общества, доля персонала, принявшая участие в опросе, составила 68% от общей численности персонала. Исследование было проведено посредством веб-опроса сотрудников Обществе.

Анализ результатов исследования показал, что индекс вовлеченности персонала в 2016 году вырос на 5% и составил 92%. В 2015 году индекс был равен 87%, в 2014 году - 89%.

#### **14.1.3 Рейтинг социальной стабильности**

Исследование проводится для систематического мониторинга социальной ситуации в коллективах с помощью определения комплексного индекса социальной стабильности, включающего в себя индекс социальных настроений и индекс социального развития компании. Оценка проводилась Частным учреждением «Корпоративный университет «Самрук-Казына».

В Обществе исследование проводилось с 08 августа по 16 сентября 2016 года. Фактическое количество опрошенных составило 399 человек и отразило социально-демографическую и профессионально-должностную структуру компании. Рейтинг социальной стабильности в 2016 г. увеличился – на 9 п.п., тем самым переместившись с уровня «выше среднего» на «высокий уровень». Это означает, что компания достигла социальной стабильности и находится на пути ее дальнейшего укрепления.

### 14.1.3 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.

### 14.1.4 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.

## 14.2 Охрана труда

Политика Общества в области охраны здоровья и обеспечения безопасности труда в АО «КТГА» реализуется путем:

- постоянного повышения эффективности и результативности системы менеджмента охраны здоровья и безопасности труда в соответствии с требованиями международного стандарта OHSAS 18001:2007 применительно к деятельности на внутреннем рынке
- снижения рисков в области охраны здоровья и безопасности труда, а также предотвращения травм и ухудшения здоровья сотрудников компании

В целях предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций, бесперебойной и безаварийной работы опасных производственных объектов газораспределительных систем, все работы и мероприятия Общества выполняются в соответствии с установленными законодательными требованиями в области безопасности и охраны труда, международных стандартов и ЕСУОТ АО «НК «КМГ».

После трансформации бизнес процесса общая численность Компании на конец 2016г составила 1065 человека, из них во вредных и опасных условиях труда осталось работать 7 человек из 34 работников рабочих профессий. Общее количество отработанного времени составило – 2 021 130 чел/часов  
За отчетный период травматизма и несчастных случаев не было.

Численность	2015	2016
Общая численность: в т.ч.	3936	1065
<i>Работающих во вредных условиях</i>	20	7

Количество несчастных случаев	2015	2016
Общее кол-во Несчастных случаев: из них	3	-
- ДТП	1	-
- Нарушение ТБ	2	-

По результатам пройденного обязательного медосмотра профзаболеваний не выявлено.

Все запланированные мероприятия по охране здоровья и гигиене труда на 2016 год выполнены.

В 2015 году весь автотранспорт, спецтехника были переданы в ТОО «КТГО».

В связи с трансформацией бизнеса затраты на статью охрана труда снизились по сравнению с 2015 годом.

Обучение или проверка знаний в области промышленной безопасности и охраны труда инженерно-технических работников в этом году проведена в учебных пунктах, переданных в биллинговую компанию. На сумму 325,1 тыс.тенге обучились 70 –ИТР и 30 рабочих ПФ.

С вновь принимаемыми на работу сотрудниками проводится вводный инструктаж по технике безопасности, пожарной безопасности, первичный на рабочих местах, повторный и внеплановый инструктажи, который проводится по утвержденным программам проведения вводного, первичного инструктажа по безопасности, охране труда и экологии.

За отчетный период по охране труда затраты составили **5 385,30** тыс. тенге. Основная часть расходов по данной статье передана в АО «ИЦА» и «КТГО».

п/п	Мероприятия	План 2016г	Факт 2016г
1	2	6	8
1	Приобретение спецодежды (кол-во ПФ)	628,63	595,00
2	Приобретение спецобуви (кол-во ПФ)	721,37	704,00
3	Приобретение средств индивидуальной защиты(кол-во ПФ)	1 066,41	922,54
4	Специальное питание	261,24	179,96
5	Приобретение моющих средств	84,63	73,96
6	Приобретение медикаментов (кол-во ПФ)	76,50	76,50
7	Приобретение мед.аптечек	39,00	39,00
8	Питьевая вода	500,00	428,57
9	Медосмотр ПФ	840,93	894,97
10	Медицинское освидетельствование	0,00	0,00
11	Повышение квалификации ПФ	160,1	160,1
12	Обучение персонала мерам по безопасности, охране труда и экологии. ПФ	165,0	165,0
14	Стирка спецодежды(компл.)	192,0	192,0
15	Дезинфекция помещений ПФ	516,9	516,9
16	Информационная система по охране труда ПФ	436,8	436,8
	<b>ИТОГО:</b>	<b>5 689,51</b>	<b>5 385,30</b>

Также, в связи с передачей производственного персонала и функций по эксплуатации распределительных систем сторонней компании пересмотрен процесс мониторинга, контроля и анализа за состоянием безопасности, охраны труда и экологии. Согласно договорным обязательствам ПДПС ЦА и ПФ АО «КТГА» теперь осуществляет контроль за соблюдением требований безопасности и охраны труда не только в Обществе, но и в эксплуатирующей компании. Кроме того, согласно утвержденного графика проверок, ПДПС ЦА и ПФ производит проверки биллинговых организаций, осуществляющих техническое обслуживание внутридомовых газовых сетей.

а) по итогам 1-й ступени контроля проведено 1005 проверок, выявлено нарушения - 103, из них устранено - 103.

б) по 2-й ступени контроля проведено 266 проверок, выявлено 55 нарушений, из них устранено - 53.

в) по 3-й ступени контроля (ПДПС ПФ) проведено 139 комплексных проверок, выявлено 111 нарушений, из них устранено – 109 .

г) по 4-й ступени контроля проведено 8 проверок, выявлено 59 несоответствия, из них устранено 55. (протоколы по запросу могут быть предоставлены)

Периодически в установленные сроки, уполномоченными органами проводится государственный контроль. За отчетный период органами Государственного надзора проведено 6 плановых проверок.

1. МООС - в Кызылординском ПФ.
2. МООС –в Атырауском ПФ



3. МЧС – в Южно-Казахстанском ПФ
4. МЧС по пож. без-ти – в Мангистауском ПФ
5. Органами Транспортной прокуратуры – в Западно- Казахстанском ПФ.
6. СЭН - в Кызылординском ПФ

Обществом достигнуты высокие результаты в области менеджмента охраны здоровья и безопасности труда:

1. В Обществе внедрена и действует интегрированная система менеджмента (ИСМ) – ИСО-9001, ИСО-14001, OHSAS-18001. Ежегодно выявляются и оцениваются опасные, вредные и экологические риски, определяется Политика и ставятся цели по ИСМ.

4. Ко Всемирному дню охраны труда проведен Конкурс на темы - «Успех и безопасность» и «Безопасный труд в моем представлении». За креативность подхода к заданию - выпуск видеоролика «Операция «ТБ» и другие приключения газовиков» - первое место занял ЮКПФ.

5. Внедрены аналогичные КМГ корпоративные документы;

- Правила функционирования корпоративной информационной системы управления данными (КИСУД) по охране труда и окружающей среды, промышленной и пожарной безопасности, предупреждению чрезвычайных ситуаций АО «КазТрансГаз Аймак».

- Правила о порядке оповещения и расследования происшествий в АО «КазТрансГаз Аймак».

- Кодекс работников АО «КазТрансГаз Аймак» в области безопасности и охраны труда «Золотые правила».

6. На постоянной основе предоставляется информация и сведения по установленным формам в КИСУД КМГ.

7. В ПФ внедрен «Журнал медицинского учета обращений работников ПФ», разработаны Планы по охране здоровья и гигиене труда, производственной санитарии и оздоровлению работников».

8. В мае месяце проведено анкетирование для оценки уровня культуры безопасности в онлайн режиме КМГ.

9. В конце года в соответствии с протокольным поручением АО НК «КазМунайГаз» № 20 от 24 мая 2016 года утверждена Политика Общества в отношении алкоголя, наркотических средств, психотропных веществ и их аналогов.

## **15. 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 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 Кодекса корпоративного управления, утвержденного решением Совета директоров АО «КазТрансГаз» от 08 декабря 2015 года № 35.

## 15.1 Исполнительный орган

Сведения о лицах, входящий в состав Правления АО «КазТрансГаз Аймак» по состоянию на 30 декабря 2016 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</p>	<p>нет</p>
<p>Полномочия</p>		<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</p>	

		<p>Общества, заключает от имени Общества договоры (контракты, соглашения) и обеспечивает их выполнение.</p> <p>Принимает решения об увеличении обязательств Общества на сумму до пяти процентов от размера его собственного капитала, в пределах компетенции издает приказы и распоряжения по Обществу;</p> <p>Представляет Совету Директоров Общества кандидатуры для избрания членами Правления;</p> <p>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.</p>	Нет
<p>Полномочия</p>		<p>Координирует деятельность заместителей Генерального директора;</p> <p>Обеспечивает реализацию текущей политики, стратегии Общества, участвует в оперативном управлении Обществом;</p> <p>Осуществляет координацию деятельности Общества по вопросам регионального развития, освоения новых рынков по реализации, транспортировке газа и сервисной деятельности;</p> <p>Обеспечивает взаимодействие Общества с уполномоченными государственными органами в сфере естественных монополий, в области защиты конкуренции и ограничения монополистической деятельности, иными государственными органами.</p> <p>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 2013 года по июнь 2014 года – Руководитель службы по</p>	Нет

		<p>организации труда и заработной платы.</p> <p>с июня 2014 года по июль 2016 года –  Директор Департамента бюджетного планирования.  АО «КазТрансГаз Аймак»  с августа 2016 года по настоящее время –  Заместитель Генерального директора,  с 5 августа 2016 года по настоящее время – член Правления.</p>	
Полномочия		<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.</p> <p>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>	
Байжанов Айдарбек Естебекович 04.08.1964 года.		<p>АО «КазТрансГаз Аймак»  с ноября 2014 года по июль 2015 года –  Управляющий директор;  АО «КазТрансГаз»  с июля 2015 года по февраль 2016 года –  Управляющий директор по поддержке бизнеса;  АО «КазТрансГаз Аймак»</p>	нет

		с февраля 2016 года – Заместитель Генерального директора; с 15 февраля 2016 года по настоящее время – член Правления.	
Полномочия		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 процессе разработки и реализации антикризисных мероприятий, принимает меры по определению рисков и неблагоприятных тенденций для деятельности Общества и их предотвращению;	
Сапарбек Болат 08.08.1986 года.		АО «КазТрансГаз Аймак» с августа 2015 года по ноябрь 2015 года – Управляющий директор; с ноября 2015 года по июнь 2016 года – Директор департамента маркетинга и новых проектов; с июня 2016 года по настоящее время – Советник Генерального директора с 05 сентября 2016 года по настоящее время – член Правления.	нет
Полномочия		Анализирует статистические данные, нормативные документы, регламенты и процедуры, оценивает их, делает краткие обоснованные выводы, осуществляет общую координацию деятельности Компании, Готовит и предоставляет Генеральному директору краткую, сублимированную информацию для принятия управленческих решений, Собирает и анализирует показатели работы Компании, производит оценку конкурентоспособности услуг, сервиса и самой	

		Компании, анализирует информацию из открытых источников об ожидаемых изменениях законодательства, прогнозирует экономическую ситуацию, участвует в выработке Стратегических целей и задач. Готовит доклады по перспективному развитию Компании, менеджменту процессов (реализация Стратегии, политики, ССП и т.д.), разрабатывает материалы (приказы, письма, поручения).	
<b>Мурзабеков Тулеген Базарбаевич</b> 13.10.1977 года.		<b>АО «КазТрансГаз Аймак»</b> с марта 2016 года по настоящее время – Директор Юридического департамента с 04 апреля 2016 года по настоящее время – член Правления.	нет
Полномочия		Планирование деятельности ЮД в соответствии с приоритетными направлениями деятельности Общества с учетом взаимодействия с другими структурными подразделениями, представителями высшего руководства, уполномоченными государственными органами. Участие в разработке проектов документов правового характера, обеспечение контроля за соответствием требованиям действующего законодательства Республики Казахстан приказов, распоряжений, иных внутренних нормативных документов Общества посредством согласования разрабатываемых (издаваемых) в Общества документов; Осуществление контроля за организацией претензионно-исковой работы Общества и его производственных филиалах.	

## 15.2 Совет директоров

Сведения о лицах, входящих в состав Совета директоров АО «КазТрансГаз Аймак» по состоянию на 31 декабря 2016 года.

№ 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.	<p><b>Сулейманов Рустам Эдуардович</b> 04.03.1973 г.</p>	<p><b>АО «КазТрансГаз Аймак»</b> с февраля 2013 года по ноябрь 2014 года – Управляющий директор. Член Правления; <b>АО «КазТрансГаз»</b> с ноября 2014 года по февраль 2015 года - заместитель Генерального директора по развитию. Член Правления; с февраля 2015 года по декабрь 2015 года – заместитель Генерального директора по маркетингу и коммерции. Член Правления; с 14 декабря 2015 года по настоящее время – Генеральный директор. Председатель Правления; <b>АО «КазТрансГаз Аймак»</b> с 19 мая 2015 года (13 июня 2016 года переизбран) по настоящее время Председатель Совета директоров.</p>	нет
	<p><b>Тасыбаев Манас Мухитович</b> 13.03.1962 г.</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» филиала 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.</p>	нет
	<p><b>Иманбердиев Канат 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; ноябрь 2014г. – июнь 2015г. – Исполнительный директор ТОО «ММЦ Мейірім», ТОО «МС-Медикер»; июнь 2015г. – по настоящее время – проектный менеджер Управляющей компании ТОО «Qazaq Business Group». <b>АО «КазТрансГаз Аймак»</b></p>	нет



		с 29 ноября 2016 года по настоящее время – член Совета директоров, независимый директор	
--	--	---	--

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

В составе Совета директоров в течение 2016 года происходили следующие изменения:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Комитеты Совета директоров АО «КазТрансГаз Аймак» отсутствуют.

Совет директоров Общества выполняет свои функции согласно Уставу Общества и уделяет особое внимание следующим вопросам:

- определение стратегии развития (направления и результаты);
- постановка и мониторинг ключевых показателей деятельности Плана развития Общества;
- организация и надзор за эффективным функционированием системы управления рисками и внутреннего контроля;
- утверждение и мониторинг эффективной реализации крупных инвестиционных проектов и других ключевых стратегических проектов в рамках компетенции Совета директоров;
- избрание, вознаграждение, планирование преемственности и надзор за деятельностью руководителя и членов исполнительного органа (Правления);
- корпоративное управление и этика;
- соблюдение в Обществе положений настоящего Кодекса корпоративного управления и корпоративных стандартов деловой этики.

В отчетный период в соответствии с корпоративной политикой, требованиями законодательства о естественных монополиях и об акционерных обществах разработан и утвержден Устав КТГА в новой редакции (решение Единственного акционера Общества, протокол № 34 п.1 от 26 июля 2016 года).

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 – независимый директор. 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 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. Одно и то же лицо не может избираться в Совет директоров более девяти лет подряд. В исключительных случаях допускается избрание на срок более девяти лет подряд, но при этом избрание такого лица в Совет директоров должно происходить ежегодно;

- 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 24 заседания, из них все в очном порядке. Общее количество рассмотренных вопросов составило 60.

Председатель и члены Совета директоров принимали участие в голосовании по всем рассмотренным Советом директоров вопросам.

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

Тематика рассмотренных Советом директоров вопросов	Количество принятых решений	Количество поручений, исполненных Правлением
Распоряжение активами	4	4
Утверждение документов, регулирующих внутреннюю деятельность Общества и внесение в них изменений	13	13
О кадрах и назначениях	11	11
Заключение крупных и заинтересованных сделок	6	6
Иные вопросы	26	26

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 2016 году Обществом исполнены решения Единственного акционера, общее количество которых составило 11.

Из них:

Тематика рассмотренных Единственным акционером вопросов	Количество принятых	Количество поручений,
---	---------------------	-----------------------

	решений	исполненных Обществом
Распоряжение имуществом	3	3
Утверждение основополагающих внутренних документов и внесение в них изменений	3	3
О кадрах и назначениях	4	4
Иные вопросы	1	1

### **15.3 Вознаграждение, выплаченное 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 31 декабря 2016 года количество руководящих работников и работников управленческого персонала составляет 28 человек, в том числе руководящие работники (председатель и члены Правления) 6 человек, управленческий персонал 22 человек. Общая сумма вознаграждения по итогам работы за 2016 год, включенная в общие и административные расходы в отчёте о совокупном доходе, путем создания резерва составляет 340 782 тысячи тенге, в том числе вознаграждения руководящим работникам 191 011 тысячи тенге, вознаграждения управленческому персоналу 149 771 тысячи тенге

### **15.4 Служба внутреннего аудита**

В АО «Национальная компания «КазМунайГаз» (НК «КМГ») действует централизованная служба внутреннего аудита, которая осуществляет контроль за финансово-хозяйственной деятельностью всех организаций группы НК «КМГ», входящих в ФНБ «Самрук-Казына», коей является АО «КазТрансГаз Аймак». В действующем уставе НК «КМГ», утвержденном решением Единственного акционера НК «КМГ» от 12 июня 2012 года (протокол №26/12) с изменениями и дополнениями от 31 июля 2013 года (протокол №41/130), отражены полномочия данной службы, в связи с чем в структуре АО «КазТрансГаз», АО «КазТрансГаз Аймак» не предусмотрена своя служба аудита, т.к. ее функции выполняет служба аудита НК «КМГ». В уставе АО «КазТрансГаз Аймак» отражено наличие службы внутреннего аудита и, вероятно, в последующую редакцию устава будут внесены соответствующие изменения.

Руководитель службы внутреннего аудита АО «Национальная компания «КазМунайГаз»: Кайролла Анара .

### **15.5 Информация о дивидендах**

По состоянию на 31 декабря 2016 года все простые акции Компании были разрешены к выпуску, выпущены и полностью оплачены. Держатели простых акций имеют право на получение дивидендов при их объявлении, а также имеют право голосовать на собраниях Компании. Дивиденды по простым акциям выплачиваются по усмотрению Совета директоров Компании.

В течении 2016 года Компания начислила дивиденды к выплате единственному акционеру АО «КазТрансГаз» в сумме 1 835 392 тысячи тенге ( в течение 2015г и 2014 годов: начислила и выплатила сумму в 1 545 975 тысяч тенге и 837 709 тысяч тенге соответственно).

### **15.6 Отчет о соблюдении принципов Кодекса корпоративного управления в 2016 году**

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

Кодекс корпоративного управления АО «КазТрансГаз Аймак» был разработан в соответствии с кодексом корпоративного управления АО «ФНБ «Самрук-Казына», утверждённого постановлением Правительства РК от 15.04.2015 г. №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.

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

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

### **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 Отчет в области устойчивого развития (Отчет), в соответствии с Руководством GRI. В Отчете затрагиваются наиболее существенные аспекты деятельности с точки зрения устойчивого развития: взаимодействие с заинтересованными сторонами, охрана окружающей среды и охрана труда и безопасность производства, развитие человеческого капитала, инвестиции в развитие регионов присутствия Общества.

Важное место в документе занимают сведения о влиянии производственных процессов Общества на экологическую обстановку. 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 2016 году Советом директоров Общества было проведено 24 заседаний, рассмотрено 60 вопросов.

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

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

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

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

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

За 2016 год проведено 34 заседаний Правления рассмотрено 140 вопросов.

### **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.

АО «КазТрансГаз Аймак» идентифицированы присущие риски, которым присвоены коды рисков в соответствии с Классификатором рисков, определены владельцы рисков и разработаны регистры корпоративных рисков, по которым ведется мониторинг статуса исполнения мероприятий по минимизации рисков. Процедуры внутреннего контроля, подлежащие соблюдению органами и работниками Общества, являются документально зафиксированной системой мероприятий и действиями по обеспечению эффективного внутреннего контроля за исполнением целей, задач и планов Общества, выявлению и совершению нестандартных операций, а также предупреждению, ограничению и предотвращению рисков и возможных неправомерных действий со стороны Должностных лиц и работников Общества.

### **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 соблюдению лимитов по обязательствам на банки-контрагенты (1R)
- 2) Отчет по страновым рискам (2R)
- 3) Отчет о величине валютного риска (3R)
- 4) Отчет по процентным разрывам в разрезе валют (4R)

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

### **Прозрачность**

Общество обеспечивает своевременное раскрытие достоверной информации обо всех существенных фактах, касающихся его деятельности, в том числе о его финансовом положении, результатах деятельности, структуре собственности и управления Обществом и иной информации, согласно передовой практике корпоративного управления и в соответствии с положением об информационной политике, утвержденной Советом директоров Общества в 2013 году. Данная информация публикуется на официальном интернет-сайте Общества.

### **16. О перспективах деятельности на 2017 год**

Важным направлением развития системы газоснабжения является модернизация и строительство инфраструктуры газораспределительных сетей и внедрения новых технологий путем осуществления следующих мероприятий:

В соответствии с Постановлением Правительства № 1383 от 24.12.2014г. Общество продолжит работу по принятию на баланс газораспределительных сетей, находящихся в собственности государственных коммунальных предприятий.

Согласно указанному постановлению в 2017 году Обществом планируется принятие на баланс газопроводов высокого, среднего и низкого давления и сооружения на них в Актюбинской, Мангистауской, Атырауской и Костанайских областях.

- Продолжение дальнейшей реализации инвестиционных проектов по модернизации газораспределительных сетей в городах и селах в Актюбинской, Мангистауской, Костанайской, Атырауской, Алматинской областях,

- Реализация инвестиционной программы Алматинского производственного филиала Общества на 2017-2021 годы, предусматривающей газификацию г. Алматы, Алматинской области, реконструкцию существующих активов Алматинского производственного филиала. Реализация данного проекта позволит увеличить количество потребителей, обеспечить надежное и бесперебойное газоснабжение потребителей региона.

Также, планируется реализация инвестиционной программы «Новое строительство и поддержание действующих активов по магистральному газопроводу Мангистауского производственного филиала АО «КазТрансГаз Аймак» на 2017-2021 годы», предусматривающей строительство МГ с установкой АГРС от газопровода «Жанаозен-Ақтау» в рамках строительства внешней инфраструктуры Каспийского энергетического хаба. Указанный проект дополнительно позволит решить задачу резервирования (закольцовки) системы газоснабжения города с целью обеспечения бесперебойной подачи газа.

- Продолжение реализации стратегического плана «100 шагов в сфере газа и газоснабжения».

- Реализация сжиженного углеводородного газа.

- Продолжение сотрудничества с ЕБРР и БРК в части финансирования Инвестпрограмм Актюбинской области.

- Поддержания ИСМ в рабочем состоянии путем проведения наблюдательных аудитов и проведения подготовительных работ по ресертификации по новым версиям Международных Стандартов ИСО 9001:2015, ИСО 14001:2015 в 2017 г.

Эффективная реализация вышеуказанных мероприятий приведет к улучшению финансовых и технологических результатов компании, что создает основу для увеличения её вклада в рост благосостояния страны и благополучие и устойчивое развитие регионов присутствия, в которых Компания обеспечивает занятость значительной части активного населения.

Кроме того, на 2017 год предусмотрено достижение показателей по реализации и транспортировке газа в объемах, указанных в **таблице № 21:**

**Таблица №21**

№	Наименование	Ед.изм	2017 год
I	Реализация газа		11 470 753
II	Транспортировка газа		11 819 325

**17. Заключение независимых аудиторов**

**18. Финансовая отчетность**

**19. Адреса и контакты**

Наименование организации: АО «КазТрансГаз Аймак»

Местонахождение: Республика Казахстан, г. Астана, Есильский район, ул. 36 дом 11

Тел.: 8 (717) 255- 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 2016 года,  
с отчётом независимых аудиторов*

**СОДЕРЖАНИЕ**

---

Отчёт независимых аудиторов

**Финансовая отчётность**

Отчёт о финансовом положении.....	1-2
Отчёт о совокупном доходе .....	3
Отчёт о движении денежных средств.....	4-5
Отчёт об изменениях в капитале.....	6
Примечания к финансовой отчётности .....	7-48

## **Аудиторский отчёт независимого аудитора**

Акционеру и Совету директоров организации АО «КазТрансГаз Аймак»

### **Мнение**

Мы провели аудит финансовой отчетности организации АО «КазТрансГаз Аймак» («Организация»), состоящей из отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2016 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 2016 г., 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 каждого из указанных ниже вопросов наше описание того, как соответствующий вопрос был рассмотрен в ходе нашего аудита, приводится в этом контексте.

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

### **Слияние с АО «КазТрансГаз-Алматы» – объединение долей**

Мы считаем этот вопрос наиболее значимым в аудиторской проверке, так как данная операция является существенной и представляет собой объединение организаций под общим контролем и была учтена с использованием метода объединения долей на 4 марта 2016 года. Текущая балансовая стоимость идентифицируемых активов и обязательств передающей организации на момент слияния составила 48.747.506 тысяч тенге и 39.897.185 тысяч тенге соответственно.

Мы проверили, что активы и обязательства объединенной организации отражены достоверно, по балансовой стоимости. Мы проверили эффект слияния на отчет о совокупном доходе и отчет о движении денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2015.

Информация, связанная с транзакцией об объединении организаций под общим контролем с использованием метода объединения долей представлена в финансовой отчетности в *Примечании 3* и в *Примечании 5*.

### **Прочая информация, включенная в Годовой отчет Организации за 2016 год**

Прочая информация включает информацию, содержащуюся в Годовом отчете, но не включает финансовую отчетность и наш аудиторский отчет о ней. Ответственность за прочую информацию несет руководство.

Годовой отчет, 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 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.

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

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

*Ernst & Young LLP*


\_\_\_\_\_  
Пол Кон  
Партнер по аудиту

  
\_\_\_\_\_  
Динара Малаева  
Аудитор

Квалификационное свидетельство аудитора  
№ МФ-0000323 от 25 февраля 2016 года

050060, Казахстан, г. Алматы  
Аль-Фараби, зд. 77/7

21 февраля 2017 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 2016 года

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	31 декабря 2016 года	31 декабря 2015 года (пересчитано)*	31 декабря 2014 года (пересчитано)*
<b>Активы</b>				
<b>Долгосрочные активы</b>				
Основные средства	6	228.993.710	204.523.335	158.067.680
Нематериальные активы		383.214	341.635	268.494
Авансы выданные	7	4.657.113	314.083	7.564.588
Расходы будущих периодов		27.067	40.937	906.384
Инвестиционная недвижимость		34.319	36.031	–
Долгосрочная часть НДС к возмещению	10	7.049.419	5.573.970	2.050.000
Беспроцентные займы, выданные связанным сторонам		3.243	3.464	3.686
Долгосрочные банковские вклады	11	40.000	40.000	425.647
Денежные средства, ограниченные в использовании	11	1.160.800	1.478.111	788.802
		<b>242.348.885</b>	<b>212.351.566</b>	<b>170.075.281</b>
<b>Текущие активы</b>				
Товарно-материальные запасы	8	1.272.022	1.578.912	1.746.015
Торговая дебиторская задолженность	9	38.466.763	29.018.299	24.894.193
Авансы выданные	7	875.096	230.426	642.071
Налоги к возмещению	10	1.407.214	3.288.273	5.587.712
Предоплата по корпоративному подходному налогу	26	259.270	1.721.001	1.256.689
Прочие текущие активы		251.845	357.326	698.072
Краткосрочные банковские вклады	11	3.979.900	5.120.424	12.020.731
Денежные средства и их эквиваленты	12	3.085.036	4.062.926	2.015.439
		<b>49.597.146</b>	<b>45.377.587</b>	<b>48.860.922</b>
<b>Итого активы</b>		<b>291.946.031</b>	<b>257.729.153</b>	<b>218.936.203</b>

Примечания на страницах с 7 по 48 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.

## ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ (продолжение)

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	31 декабря 2016 года	31 декабря 2015 года (пересчитано)*	31 декабря 2014 года (пересчитано)*
<b>Капитал и обязательства</b>				
<b>Капитал</b>				
Уставный капитал	13	91.374.582	84.052.173	66.489.226
Нераспределённая прибыль		33.645.405	11.453.608	21.555.022
<b>Итого капитал</b>		<b>125.019.987</b>	<b>95.505.781</b>	<b>88.044.248</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>				
Процентные займы	14	35.905.570	27.353.098	17.578.146
Выпущенные долговые ценные бумаги	15	24.056.204	16.317.145	8.484.687
Обязательства по отсроченному налогу	26	454.813	1.580.740	1.172.583
Резерв по ликвидации газопровода и восстановлению участка		947.743	507.627	470.463
Доходы будущих периодов	16	5.657.778	5.583.919	5.368.212
		<b>67.022.108</b>	<b>51.342.529</b>	<b>33.074.091</b>
<b>Текущие обязательства</b>				
Процентные займы	14	4.024.207	3.110.759	11.129.862
Беспроцентный заём от материнской компании		–	2.778.667	835.434
Торговая кредиторская задолженность	17	66.695.218	74.744.405	65.803.932
Авансы полученные	19	2.918.676	3.389.667	3.333.039
Налоги к уплате		63.877	114.951	448.442
Вознаграждения к выплате по долговым ценным бумагам	15	587.578	94.248	323.595
Доходы будущих периодов	16	362.350	344.185	336.128
Оценочные обязательства	18	24.361.458	24.813.178	13.328.668
Прочие текущие обязательства	20	890.572	1.490.783	2.278.764
		<b>99.903.936</b>	<b>110.880.843</b>	<b>97.817.864</b>
<b>Итого обязательства</b>		<b>166.926.044</b>	<b>162.223.372</b>	<b>130.891.955</b>
<b>Итого капитал и обязательства</b>		<b>291.946.031</b>	<b>257.729.153</b>	<b>218.936.203</b>
<b>Балансовая стоимость на одну простую акцию в тысячах тенге</b>				
	13	1,916	1,545	1,467

\* Некоторые остатки по счетам, приведённые выше, не соответствуют остаткам в финансовой отчётности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, и отражают произведённые корректировки, подробная информация о которых приводится в Примечании 5.

Подписано и утверждено к выпуску 21 февраля 2017 года

Заместитель генерального директора



*Н. Ш.*  
Дюсембинов Н.Ш.

Главный бухгалтер

*А.А.*  
Ибраева А.А.

Примечания на страницах с 7 по 48 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.

## ОТЧЁТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ

За год, закончившийся 31 декабря 2016 года

В тысячах тенге	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря	
		2016 года	2015 года (пересчитано)*
Доходы	21	195.323.689	162.245.143
Себестоимость реализации	22	(174.356.958)	(160.430.941)
<b>Валовая прибыль</b>		<b>20.966.731</b>	<b>1.814.202</b>
Общие и административные расходы	23	(5.892.252)	(13.591.055)
Прочие операционные доходы	24	4.416.006	6.154.276
Прочие операционные расходы	24	(2.843.434)	(2.982.507)
<b>Прибыль/(убыток) от операционной деятельности</b>		<b>16.647.051</b>	<b>(8.605.084)</b>
(Отрицательная)/положительная курсовая разница, нетто		(2.540)	45.441
Финансовые доходы	11	1.011.255	859.038
Финансовые затраты	25	(4.657.246)	(2.920.409)
<b>Прибыль/(убыток) до налогообложения</b>		<b>12.998.520</b>	<b>(10.621.014)</b>
Расходы по подоходному налогу	26	(2.648.922)	(1.482.721)
<b>Чистая прибыль/(убыток) за период</b>		<b>10.349.598</b>	<b>(12.103.735)</b>
<b>Итого совокупный доход/(убыток) за период, за вычетом подоходного налога</b>		<b>10.349.598</b>	<b>(12.103.735)</b>
<b>Чистая прибыль/(убыток) на акцию в тысячах тенге</b>			
<b>Базовая и разводненная</b>	13	<b>0,161</b>	<b>(0,198)</b>

\* Некоторые суммы, приведённые выше, не соответствуют суммам в финансовой отчётности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, и отражают произведённые корректировки, подробная информация о которых приводится в Примечании 5.

Подписано и утверждено к выпуску 21 февраля 2017 года

Заместитель генерального директора



Дюсембинов Н.Ш.

Главный бухгалтер

Ибраева А.А.

Примечания на страницах с 7 по 48 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.

## ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

За год, закончившийся 31 декабря 2016 года

В тысячах тенге	Прим.	2016 год	2015 год (пересчитано)*
<b>Денежные потоки от операционной деятельности</b>			
Прибыль/(убыток) до налогообложения		12.998.520	(10.621.014)
<b>Корректировки на:</b>			
Износ и амортизацию	22, 23, 24	8.295.357	6.969.125
Финансовые затраты, нетто	25	3.645.991	2.061.371
Начисление резерва по сомнительной задолженности	23	1.327.318	2.703.931
Убыток/(доход) от выбытия основных средств, нетто	24	259.382	(275.158)
Нереализованную отрицательную/(положительную) курсовую разницу		475	(51.425)
Амортизацию доходов будущих периодов	24	(348.020)	(341.466)
Изменение в оценочных обязательствах по заёмному газу	22	(451.720)	11.484.510
Амортизацию жилищных компенсаций, выданных сотрудникам	23	-	1.144.158
Начисление резерва по неиспользованным отпускам и премиям сотрудникам		285.365	586.821
Резерв на устаревшие и неликвидные запасы	23	107.676	9.282
<b>Поступление денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале</b>		<b>26.120.344</b>	<b>13.670.135</b>
<b>(Увеличение)/уменьшение в операционных активах</b>			
Торговая дебиторская задолженность		(10.746.989)	(8.260.212)
Авансы выданные		(658.821)	414.615
Налоги к возмещению		373.414	(1.230.372)
Запасы		199.214	156.185
Расходы будущих периодов и прочие текущие активы		122.223	1.890.213
<b>Увеличение/(уменьшение) в операционных обязательствах</b>			
Торговая кредиторская задолженность		(7.788.563)	9.006.313
Авансы полученные		(470.991)	57.466
Налоги к уплате		(51.074)	(333.491)
Прочие текущие обязательства		(885.579)	(1.048.141)
<b>Поступление денежных средств от операционной деятельности</b>		<b>6.213.178</b>	<b>14.322.711</b>
Проценты уплаченные		(3.635.370)	(2.819.677)
Уплаченный подоходный налог		(2.165.216)	(1.332.564)
Проценты полученные		836.174	1.167.587
<b>Чистое поступление денежных средств от операционной деятельности</b>		<b>1.248.766</b>	<b>11.338.057</b>
<b>Денежные потоки от инвестиционной деятельности</b>			
Приобретение нематериальных активов		(193.232)	(89.891)
Снятие банковских вкладов, нетто		1.149.714	6.801.553
Снятие/(размещение) денежных средств, ограниченных в использовании, нетто		317.311	(689.309)
Приобретение основных средств		(13.366.975)	(18.453.339)
Авансы, выданные под поставку основных средств		(23.553.664)	(15.434.909)
Поступление от продажи основных средств		262.068	1.420.360
Поступления по беспроцентным займам, выданным связанным сторонам		221	222
<b>Чистое использование денежных средств в инвестиционной деятельности</b>		<b>(35.384.557)</b>	<b>(26.444.313)</b>
<b>Денежные потоки от финансовой деятельности</b>			
Поступления по банковским займам	14	12.090.372	12.624.675
Поступления по выпущенным долговым ценным бумагам		7.798.252	7.778.888
Погашение займов	14	(2.831.478)	(11.020.091)
Получение финансовой помощи от материнской компании		-	10.491.123
Погашение финансовой помощи материнской компании		(3.063.853)	(8.330.347)
Дивиденды выплаченные	13	(1.835.392)	(1.545.975)
Поступления в уставный капитал	13	21.000.000	7.370.352
Возврат долгосрочных авансов полученных		-	(212.882)
<b>Чистое поступление денежных средств от финансовой деятельности</b>		<b>33.157.901</b>	<b>17.153.743</b>
<b>Чистое изменение в денежных средствах и их эквивалентах</b>		<b>(977.890)</b>	<b>2.047.487</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на 1 января</b>	12	<b>4.062.926</b>	<b>2.015.439</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на 31 декабря</b>	12	<b>3.085.036</b>	<b>4.062.926</b>

\* Некоторые суммы, приведенные выше, не соответствуют суммам в финансовой отчётности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, и отражают произведённые корректировки, подробная информация о которых приводится в Примечании 5.

Примечания на страницах с 7 по 48 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.

**ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (продолжение)****НЕДЕНЕЖНЫЕ ОПЕРАЦИИ – дополнительное раскрытие**

Следующие существенные неденежные операции были исключены из отчёта о движении денежных средств:

**Кредиторская задолженность по поставке основных средств**

В 2016 году поступление основных средств на сумму 18.942.334 тысячи тенге было профинансировано за счёт увеличения кредиторской задолженности (в 2015 году: 22.870.054 тысячи тенге).

**Безвозмездное получение основных средств**

За год, закончившийся 31 декабря 2016 года, Компания получила основные средства на безвозмездной основе на общую сумму 440.044 тысячи тенге (за 2015 год: 565.230 тысяч тенге).

**Увеличение долгосрочных активов за счёт резерва по ликвидации газопроводов и восстановлению участка**

В 2016 году поступление основных средств на сумму 402.952 тысячи тенге были осуществлены за счёт увеличения резерва по ликвидации газопроводов и восстановлению участка (в 2015 году: ноль тенге).

Подписано и утверждено к выпуску 21 февраля 2017 года

Заместитель генерального директора



  
Дусембинов Н.Ш.

Главный бухгалтер

  
Ибраева А.А.

## ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ

За год, закончившийся 31 декабря 2016 года

<i>В тысячах тенге</i>	Уставный капитал	Нераспределённая прибыль	Итого капитал
<b>На 1 января 2016 года (пересчитано)</b>	<b>84.052.173</b>	<b>11.453.608</b>	<b>95.505.781</b>
Чистая прибыль за период	–	10.349.598	10.349.598
<b>Итого совокупный доход за период</b>	<b>–</b>	<b>10.349.598</b>	<b>10.349.598</b>
Взнос со стороны акционера (Примечание 13)	–	21.000.000	21.000.000
Начисление дивидендов (Примечание 13)	–	(1.835.392)	(1.835.392)
Выпуск акций (Примечание 13)	7.322.409	(7.322.409)	–
<b>На 31 декабря 2016 года</b>	<b>91.374.582</b>	<b>33.645.405</b>	<b>125.019.987</b>
<b>На 1 января 2015 года (пересчитано)</b>	<b>66.489.226</b>	<b>21.555.022</b>	<b>88.044.248</b>
Чистый убыток за период	–	(12.103.735)	(12.103.735)
<b>Итого совокупный убыток за период</b>	<b>–</b>	<b>(12.103.735)</b>	<b>(12.103.735)</b>
Взносы со стороны акционера	–	21.341.602	21.341.602
Начисление дивидендов (Примечание 13)	–	(1.545.975)	(1.545.975)
Выпуск акций (Примечание 13)	17.562.947	(17.538.033)	24.914
Прочие операции с акционером	–	(255.273)	(255.273)
<b>На 31 декабря 2015 года (пересчитано)</b>	<b>84.052.173</b>	<b>11.453.608</b>	<b>95.505.781</b>

\* Некоторые суммы, приведённые выше, не соответствуют суммам в финансовой отчётности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, и отражают произведённые корректировки, подробная информация о которых приводится в Примечании 5.

Подписано и утверждено к выпуску 21 февраля 2017 года

Заместитель генерального директора



*Н. Ш.*  
Дюсембинов Н.Ш.

Главный бухгалтер

*А.А.*  
Ибраева А.А.

Примечания на страницах с 7 по 48 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.

## ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

За год, закончившийся 31 декабря 2016 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») является единственным акционером Компании. КТГ расположено в Республике Казахстан и является дочерней организацией, находящейся под полным контролем АО «Национальная Компания «КазМунайГаз» (далее – «КазМунайГаз»). КазМунайГаз полностью принадлежит Правительству в лице АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Казына» (далее – «ФНБ Самрук-Казына») и Национального Банка Республики Казахстан и, соответственно, все дочерние организации «КазМунайГаз» и иные государственные предприятия рассматриваются в финансовой отчётности как связанные стороны (*Примечание 27*). 7 августа 2015 года Национальный Банк Республики Казахстан приобрел 10% и одну акцию доли «КазМунайГаз» у «ФНБ Самрук-Казына».

Основными направлениями деятельности Компании являются приобретение и продажа природного газа конечным потребителям, обслуживание и развитие газораспределительных сетей, и оказание иных услуг, относящихся 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 газораспределение регулируются законодательством Республики Казахстан о естественных монополиях и контролируются Комитетом по Регулированию Естественных Монополий и защите Конкуренции Республики Казахстан (далее – «КРЕМ»).

На 31 декабря 2016 года у Компании имеется 11 филиалов (на 31 декабря 2015 года: 10 филиалов), расположенных в Казахстане.

Головной офис Компании расположен по адресу: Астана, район Есиль, улица Букейханова, здание 11, Республика Казахстан.

### 2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

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

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 учётной политике и примечаниях к данной финансовой отчётности.

Все суммы в финансовой отчётности округлены до тысячных значений в тенге, если не указано иное.

### 3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ

**Новые стандарты, интерпретации и поправки к действующим стандартам и интерпретациям, впервые применённые Компанией**

Принципы учёта применявшиеся при подготовке годовой финансовой отчётности Компании за год, закончившийся 31 декабря 2016 года, за исключением принятых новых стандартов и разъяснений, вступивших в силу на 1 января 2016 года. Компания не применяла досрочно какие-либо другие стандарты, разъяснения или поправки, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу.

Информация о характере и влиянии этих изменений раскрыта ниже. Хотя Компания впервые применила эти новые стандарты и поправки в 2016 году, они не имеют существенного влияния на годовую финансовую отчётность Компании.

#### *МСФО (IFRS) 14 «Счета отложенных тарифных разниц»*

МСФО (IFRS) 14 является необязательным стандартом, который разрешает организациям, деятельность которых подлежит тарифному регулированию, продолжать применять большинство применявшихся ими действующих принципов учётной политики в отношении остатков по счетам отложенных тарифных разниц после первого применения МСФО. Организации, применяющие МСФО (IFRS) 14, должны представить счета отложенных тарифных разниц отдельными строками в отчёте о финансовом положении, а движения по таким остаткам – отдельными строками в отчёте о совокупном доходе. Стандарт требует раскрытия информации о характере тарифного регулирования и связанных с ним рисках, а также о влиянии такого регулирования на финансовую отчётность организации.



**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**

**Новые стандарты, интерпретации и поправки к действующим стандартам и интерпретациям, впервые примененные Компанией (продолжение)**

*Поправки к МСФО (IFRS) 11 «Совместное предпринимательство» – «Учет приобретенных долей участия»*

Поправки к МСФО (IFRS) 11 требуют, чтобы участник совместных операций учитывал приобретение доли участия в совместной операции, деятельность которой представляет собой бизнес, согласно соответствующим принципам МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнесов» для учета объединений бизнесов. Поправки также разъясняют, что ранее имевшиеся доли участия в совместной операции не переоцениваются при приобретении дополнительной доли участия в той же совместной операции, если сохраняется совместный контроль. Кроме того, в МСФО (IFRS) 11 было включено исключение из сферы применения, согласно которому данные поправки не применяются, если стороны, осуществляющие совместный контроль (включая отчитывающуюся организацию), находятся под общим контролем одной и той же стороны, обладающей конечным контролем.

Поправки применяются как в отношении приобретения первоначальной доли участия в совместной операции, так и в отношении приобретения дополнительных долей в той же совместной операции и вступают в силу на перспективной основе. Поправки не влияют на финансовую отчетность Компании, поскольку в рассматриваемом периоде доли участия в совместной операции не приобретались.

*Поправки к МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 38 «Разъяснение допустимых методов амортизации»*

Поправки разъясняют принципы МСФО (IAS) 16 «Основные средства» и МСФО (IAS) 38 «Нематериальные активы», которые заключаются в том, что выручка отражает структуру экономических выгод, которые генерируются в результате деятельности бизнеса (частью которого является актив), а не экономические выгоды, которые потребляются в рамках использования актива. В результате основанный на выручке метод не может использоваться для амортизации основных средств и может использоваться только в редких случаях для амортизации нематериальных активов. Поправки применяются на перспективной основе и не влияют на финансовую отчетность Компании, поскольку она не использовала основанный на выручке метод для амортизации своих внеоборотных активов.

*Поправки к МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 41 «Сельское хозяйство: плодовые культуры»*

Поправки вносят изменения в требования к учету биологических активов, соответствующих определению плодовых культур. Согласно поправкам биологические активы, соответствующие определению плодовых культур, более не относятся к сфере применения МСФО (IAS) 41 «Сельское хозяйство». Вместо этого к ним применяются положения МСФО (IAS) 16. После первоначального признания плодовые культуры будут оцениваться согласно МСФО (IAS) 16 по накопленным фактическим затратам (до созревания) и с использованием модели учета по первоначальной стоимости либо модели учета по переоцененной стоимости (после созревания). Поправки также предписывают, чтобы продукция, растущая на плодовых культурах, по-прежнему оставалась в рамках сферы применения МСФО (IAS) 41 и оценивалась по справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу. В отношении государственных субсидий, относящихся к плодовым культурам, будет применяться МСФО (IAS) 20 «Учет государственных субсидий и раскрытие информации о государственной помощи». Поправки применяются ретроспективно и не влияют на финансовую отчетность Компании, поскольку у Компании отсутствуют плодовые культуры.

*Поправки к МСФО (IAS) 27 «Метод долевого участия в отдельной финансовой отчетности»*

Поправки разрешают организациям использовать метод долевого участия для учета инвестиций в дочерние организации, совместные предприятия и ассоциированные организации в отдельной финансовой отчетности. Организации, которые уже применяют МСФО и принимают решение о переходе на метод долевого участия в своей отдельной финансовой отчетности, должны применять это изменение ретроспективно. Поправки не влияют на финансовую отчетность Компании.

*Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2012-2014 годов*

Данные поправки вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты. Документ включает в себя следующие поправки:

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)***Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2012-2014 годов (продолжение)**МСФО (IFRS) 5 «Внеоборотные активы, предназначенные для продажи, и прекращённая деятельность»*

Выбытие активов (или выбывающих групп) осуществляется, как правило, посредством продажи либо распределения собственникам. Поправка разъясняет, что переход от одного метода выбытия к другому должен считаться не новым планом по выбытию, а продолжением первоначального плана. Таким образом, применение требований МСФО (IFRS) 5 не прерывается. Данная поправка применяется перспективно.

*МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации»**(i) Договоры на обслуживание*

Поправка разъясняет, что договор на обслуживание, предусматривающий уплату вознаграждения, может представлять собой продолжающееся участие в финансовом активе. Для определения необходимости раскрытия информации организация должна оценить характер вознаграждения и соглашения в соответствии с указаниями в отношении продолжающегося участия в МСФО (IFRS) 7. Оценка того, какие договоры на обслуживание представляют собой продолжающееся участие, должна быть проведена ретроспективно. Однако раскрытие информации не требуется для периодов, начинающихся до годового периода, в котором организация впервые применяет данную поправку.

*(ii) Применение поправок к МСФО (IFRS) 7 в сокращённой промежуточной финансовой отчётности*

Поправка разъясняет, что требования к раскрытию информации о взаимозачёте не применяются к сокращённой промежуточной финансовой отчётности, за исключением случаев, когда такая информация представляет собой значительные обновления информации, отражённой в последнем годовом отчёте. Данная поправка должна применяться ретроспективно.

*МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам»*

Поправка разъясняет, что развитость рынка высококачественных корпоративных облигаций оценивается на основании валюты, в которой облигация деноминирована, а не страны, в которой облигация выпущена. При отсутствии развитого рынка высококачественных корпоративных облигаций, деноминированных в определённой валюте, необходимо использовать ставки по государственным облигациям. Данная поправка должна применяться перспективно.

Поправки не влияют на финансовую отчётность Компании.

*МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчётность»*

Поправка разъясняет, что информация за промежуточный период должна быть раскрыта либо в промежуточной финансовой отчётности, либо в другом месте промежуточного финансового отчёта (например, в комментариях руководства или в отчёте об оценке рисков) с указанием соответствующих перекрестных ссылок в промежуточной финансовой отчётности. Прочая информация в промежуточном финансовом отчёте должна быть доступна для пользователей на тех же условиях и в те же сроки, что и промежуточная финансовая отчётность. Данная поправка применяется ретроспективно.

Поправки не влияют на финансовую отчётность Компании.

*Поправки к МСФО (IAS) 1 «Инициатива в сфере раскрытия информации»*

Поправки к МСФО (IAS) 1 скорее разъясняют, а не значительно изменяют, существующие требования МСФО (IAS) 1. Поправки разъясняют следующее:

- требования к существенности МСФО (IAS) 1;
- отдельные статьи в отчёте(ах) о прибыли или убытке и ПСД и в отчёте о финансовом положении могут быть дезагрегированы;
- у организаций имеется возможность выбирать порядок представления примечаний к финансовой отчётности;

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)***Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2012-2014 годов (продолжение)**Поправки к МСФО (IAS) 1 «Инициатива в сфере раскрытия информации» (продолжение)*

- доля ПСД ассоциированных организаций и совместных предприятий, учитываемых по методу долевого участия, должна представляться агрегировано в рамках одной статьи и классифицироваться в качестве статей, которые будут или не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка.

*Поправки к МСФО (IFRS) 10, МСФО (IFRS) 12 и МСФО (IAS) 28 «Инвестиционные организации: применение исключения из требования о консолидации»*

Поправки рассматривают вопросы, которые возникли при применении исключения в отношении инвестиционных организаций согласно МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчётность». Поправки к МСФО (IFRS) 10 разъясняют, что исключение из требования о представлении отдельной финансовой отчётности применяется и к материнской организации, которая является дочерней организацией инвестиционной организации, если инвестиционная организация оценивает все свои дочерние организации по справедливой стоимости.

Кроме этого, поправки к МСФО (IFRS) 10 разъясняют, что консолидации подлежит только такая дочерняя организация инвестиционной организации, которая сама не является инвестиционной организацией и оказывает инвестиционной организации вспомогательные услуги. Все прочие дочерние организации инвестиционной организации оцениваются по справедливой стоимости. Поправки к МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия» позволяют инвестору при применении метода долевого участия сохранить оценку по справедливой стоимости, применённую его ассоциированной организацией или совместным предприятием, являющимся инвестиционной организацией, к своим собственным долям участия в дочерних организациях.

Эти поправки применяются ретроспективно и не влияют на финансовую отчётность Компании, поскольку Компания не применяет исключение из требования о консолидации.

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

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

*МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты»*

В июле 2014 года Совет по МСФО выпустил окончательную редакцию МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты», которая заменяет МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» и все предыдущие редакции МСФО (IFRS) 9. МСФО (IFRS) 9 объединяет вместе три части проекта по учёту финансовых инструментов: классификация и оценка, обесценение и учёт хеджирования. МСФО (IFRS) 9 вступает в силу в отношении годовых отчётных периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты, при этом допускается досрочное применение. За исключением учёта хеджирования стандарт применяется ретроспективно, но предоставление сравнительной информации не является обязательным. Требования в отношении учёта хеджирования, главным образом, применяются перспективно, с некоторыми ограниченными исключениями.

Компания планирует начать применение нового стандарта с требуемой даты вступления в силу. В целом, Компания не ожидает значительного влияния новых требований на свой отчёт о финансовом положении и собственный капитал.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

Стандарты, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу (продолжение)

*МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» (продолжение)*

• (а) *Классификация и оценка*

Займы, а также торговая дебиторская задолженность удерживаются для получения договорных денежных потоков, и ожидается, что они приведут к возникновению денежных потоков, являющихся исключительно платежами в счёт основной суммы долга и процентов. Следовательно, Компания ожидает, что согласно МСФО (IFRS) 9 они продолжат учитываться по амортизированной стоимости. Однако Компания более детально проанализирует характеристики договорных денежных потоков по этим инструментам, прежде чем делать вывод о том, все ли инструменты отвечают критериям для оценки по амортизированной стоимости согласно МСФО (IFRS) 9.

• (б) *Обесценение*

МСФО (IFRS) 9 требует, чтобы Компания отражала по всем займам и торговой дебиторской задолженности 12-месячные ожидаемые кредитные убытки или ожидаемые кредитные убытки за весь срок. Компания планирует применить упрощённый подход и отразить ожидаемые кредитные убытки за весь срок по торговой дебиторской задолженности. Компания ожидает, что эти требования окажут значительное влияние на её собственный капитал ввиду необеспеченности займов и дебиторской задолженности, но она должна будет провести более детальный анализ, учитывающий всю обоснованную и подтверждаемую информацию, включая прогнозную, для определения размеров влияния.

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

МСФО (IFRS) 15 был выпущен в мае 2014 года и предусматривает модель, включающую пять этапов, которая будет применяться в отношении 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.

Новый стандарт по выручке заменит все существующие требования МСФО к признанию выручки. После того, как Совет по МСФО закончит работу над поправками, которые отложат дату вступления в силу на один год, для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты будет требоваться полное ретроспективное применение или модифицированное ретроспективное применение, при этом допускается досрочное применение. Компания планирует использовать вариант полного ретроспективного применения нового стандарта с требуемой даты вступления в силу. Компания принимает во внимание пояснения, выпущенные Советом по МСФО в рамках предварительного варианта документа в июле 2016 года, и будет отслеживать изменения в будущем.

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

Поправки рассматривают противоречие между МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28, в части учёта потери контроля над дочерней организацией, которая продается зависимой организации или совместному предприятию или вносятся в них. Поправки разъясняют, что прибыль или убыток, которые возникают в результате продажи или вноса активов, представляющих собой бизнес согласно определению в МСФО (IFRS) 3, в сделке между инвестором и его зависимой организацией или совместным предприятием, признаются в полном объёме. Однако прибыль или убыток, которые возникают в результате продажи или вноса активов, не представляющих собой бизнес, признаются только в пределах долей участия, имеющихся у иных, чем организация инвесторов в зависимой организации или совместном предприятии. Совет по МСФО перенес дату вступления данных поправок в силу на неопределённый срок, однако организация, применяющая данные поправки досрочно, должна применять их перспективно. Ожидается, что данные поправки не окажут влияния на финансовую отчётность Компаний.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****Стандарты, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу (продолжение)***Поправки к МСФО (IAS) 7 «Инициатива в сфере раскрытия информации»*

Поправки к МСФО (IAS) 7 «Отчет о движении денежных средств» являются частью инициативы Совета по МСФО в сфере раскрытия информации и требуют, чтобы организация раскрывала информацию, позволяющую пользователям финансовой отчетности оценить изменения в обязательствах, обусловленных финансовой деятельностью, включая как изменения, обусловленные денежными потоками, так и изменения, не обусловленные ими. При первом применении данных поправок организации не обязаны предоставлять сравнительную информацию за предшествующие периоды. Данные поправки вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2017 г. или после этой даты. Допускается досрочное применение. Применение данных поправок потребует раскрытия Компанией дополнительной информации.

*Поправки к МСФО (IAS) 12 «Признание отложенных налоговых активов в отношении нерезализованных убытков»*

Поправки разъясняют, что организация должна учитывать то, ограничивает ли налоговое законодательство источники налогооблагаемой прибыли, против которой она может делать вычеты при восстановлении такой вычитаемой временной разницы. Кроме того, поправки содержат указания в отношении того, как организация должна определять будущую налогооблагаемую прибыль, и описывают обстоятельства, при которых налогооблагаемая прибыль может предусматривать возмещение некоторых активов в сумме, превышающей их балансовую стоимость.

Организации должны применять данные поправки ретроспективно. Однако при первоначальном применении поправок изменение собственного капитала на начало самого раннего сравнительного периода может быть признано в составе нераспределенной прибыли на начало периода (или в составе другого компонента собственного капитала, соответственно) без разнесения изменения между нераспределенной прибылью и прочими компонентами собственного капитала на начало периода. Организации, которые применяют данное освобождение, должны раскрыть этот факт.

Данные поправки вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2017 г. или после этой даты. Допускается досрочное применение. Если организация применит данные поправки в отношении более раннего периода, она должна раскрыть этот факт. Ожидается, что данные поправки не окажут влияния на финансовую отчетность Компаний.

*Поправки к МСФО (IFRS) 2 «Классификация и оценка операций по выплатам на основе акций»*

Совет по МСФО выпустил поправки к МСФО (IFRS) 2 «Выплаты на основе акций», в которых рассматриваются три основных аспекта: влияние условий перехода прав на оценку операций по выплатам на основе акций с расчетами денежными средствами; классификация операций по выплатам на основе акций с условием расчетов на нетто-основе для обязательств по налогу, удерживаемому у источника; учет изменения условий операции по выплатам на основе акций, в результате которого операция перестает классифицироваться как операция с расчетами денежными средствами и начинает классифицироваться как операция с расчетами долевыми инструментами.

При принятии поправок организации не обязаны пересчитывать информацию за предыдущие периоды, однако допускается ретроспективное применение при условии применения поправок в отношении всех трех аспектов и соблюдения других критериев. Поправки вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 г. или после этой даты. Допускается досрочное применение. В настоящее время Компания оценивает возможное влияние данных поправок на ее финансовую отчетность.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****Стандарты, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу (продолжение)***МСФО (IFRS) 16 «Аренда»*

МСФО (IFRS) 16 был выпущен в январе 2016 года и заменяет собой МСФО (IAS) 17 «Аренда», Разъяснение КРМФО (IFRIC) 4 «Определение наличия в соглашении признаков аренды», Разъяснение ПКР (SIC) 15 «Операционная аренда – стимулы» и Разъяснение ПКР (SIC) 27 «Определение сущности операций, имеющих юридическую форму аренды». МСФО (IFRS) 16 устанавливает принципы признания, оценки, представления и раскрытия информации об аренде и требует, чтобы арендаторы отражали все договоры аренды с использованием единой модели учета в балансе, аналогично порядку учета, предусмотренному в МСФО (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.

Арендаторы также должны будут переоценивать обязательство по аренде при наступлении определенного события (например, изменении сроков аренды, изменении будущих арендных платежей в результате изменения индекса или ставки, используемых для определения таких платежей). В большинстве случаев арендатор будет учитывать суммы переоценки обязательства по аренде в качестве корректировки актива в форме права пользования.

Порядок учета для арендодателя в соответствии с МСФО (IFRS) 16 практически не изменяется по сравнению с действующими в настоящий момент требованиями МСФО (IAS) 17. Арендодатели будут продолжать классифицировать аренду, используя те же принципы классификации, что и в МСФО (IAS) 17, выделяя при этом два вида аренды: операционную и финансовую.

Кроме этого, МСФО (IFRS) 16 требует от арендодателей и арендаторов раскрытия большего объема информации по сравнению с МСФО (IAS) 17.

МСФО (IFRS) 16 вступает в силу в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 г. или после этой даты. Допускается досрочное применение, но не ранее даты применения организацией МСФО (IFRS) 15. Арендатор вправе применять данный стандарт с использованием ретроспективного подхода либо модифицированного ретроспективного подхода. Переходные положения стандарта предусматривают определенные освобождения. Ожидается, что данные поправки не окажут влияния на финансовую отчетность Компании.

**Пересчет иностранных валют**

Финансовая отчетность представлена в тенге, являющейся функциональной валютой Компании и залогой представления финансовой отчетности Компании.

*Операции и остатки*

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 по спот-курсу функциональной валюты, действующему на отчетную дату.

Все курсовые разницы, возникающие при погашении или пересчете монетарных статей, включаются в отчет 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, которые оцениваются по справедливой стоимости в иностранной валюте, пересчитываются по курсам, действовавшим на дату определения справедливой стоимости. Доходы или расходы, возникающие при пересчете немонетарных статей, учитываются в соответствии с принципами признания доходов или расходов в результате изменения справедливой стоимости.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****Пересчёт иностранных валют (продолжение)***Операции и остатки (продолжение)*

При подготовке финансовой отчётности использовались следующие обменные курсы иностранных валют по отношению к тенге, установленные на Казахстанской Фондовой Бирже (далее – «КФБ»), и которые являются официальными обменными курсами в Республике Казахстан:

	Обменный курс на дату	Средневзвешенная ставка в течение года
31 декабря 2016 года	333,29	341,76
31 декабря 2015 года	339,47	222,25

**Приобретение организаций, находящихся под общим контролем**

Приобретение организаций, находящихся под общим контролем АО «КазТрансГаз», учитывается Компанией с использованием метода объединения долей. Активы и обязательства дочерней организации, передаваемой под общим контролем, учитываются в настоящей финансовой отчётности по балансовой стоимости передающей организации («Предшественник») на дату передачи. Разница между общей балансовой стоимостью чистых активов, и уплаченным вознаграждением, отражается в настоящей финансовой отчётности как корректировка капитала.

**Основные средства**

Основные средства отражаются по стоимости приобретения за минусом накопленного износа и убытков от обесценения. Первоначальная стоимость основных средств включает стоимость приобретения, в том числе импортные пошлины и прямо относящиеся невозмещаемые налоги, затраты по займам, а также любые прямые затраты, связанные с приведением актива в рабочее состояние.

Износ рассчитывается прямым методом, исходя из срока полезной службы основных средств. Оцененный полезный срок службы активов представлен следующим образом (в годах):

Здания	7-100
Газотранспортная система	10-50
Машины и оборудование	3-30
Транспортные средства	5-10
Прочее	3-15

Земля не амортизируется.

Ликвидационная стоимость, срок полезной службы и методы амортизации активов анализируются в конце каждого годового отчётного периода и при необходимости корректируются.

При продаже или выбытии активов их стоимость и накопленный износ элиминируются, а любой доход или убыток, возникающие в результате их выбытия включаются в отчёт о совокупном доходе.

Незавершённое строительство представляет собой незаконченное строительство основных средств, учтенных по себестоимости. Незавершённое строительство включает стоимость строительства, оборудования, ТМЗ долгосрочного характера и прочие прямые затраты. Незавершённое строительство не амортизируется. Амортизация незавершённого строительства начинается тогда, когда соответствующие активы вводятся в эксплуатацию.

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

Затраты, понесённые после ввода основных средств в эксплуатацию, такие, как затраты на ремонт и обслуживание, а также затраты капитального характера, обычно относятся на расходы в том периоде, когда эти затраты понесены. Затраты, которые приводят к увеличению ожидаемых будущих экономических выгод от использования основного средства сверх его первоначально оценённых показателей (увеличение срока полезной службы, мощности и т.д.), капитализируются как дополнительная стоимость основных средств.

**Нематериальные активы**

Нематериальные активы, приобретённые отдельно, первоначально оцениваются по стоимости. После первоначального признания нематериальные активы отражаются по фактической стоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения. Нематериальные активы имеют ограниченные или неограниченные сроки полезной службы. Нематериальные активы с ограниченным сроком полезной службы амортизируются в течение срока полезной службы, и анализируются на предмет обесценения в случае наличия признаков возможного обесценения нематериального актива. Сроки и порядок амортизации нематериальных активов с ограниченным сроком полезной службы анализируются, как минимум, ежегодно в конце каждого отчётного года. Изменения в ожидаемом сроке полезной службы или ожидаемой модели использования будущих экономических выгод, включённых в актив, учитываются посредством изменения периода или метода амортизации, и рассматриваются как изменения в учётных оценках. Расходы по амортизации по нематериальным активам с ограниченным сроком полезной службы, отражаются в отчёте о совокупном доходе по категории расходов, в соответствии с предназначением нематериального актива.

В 2016 и 2015 годах нематериальные активы в основном были представлены программным обеспечением со сроком полезной службы 6-7 лет.

**Финансовые активы***Первоначальное признание и оценка*

Финансовые активы, находящиеся в сфере действия МСБУ 39, классифицируются соответственно как финансовые активы, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток; займы и дебиторскую задолженность; инвестиции, удерживаемые до погашения; финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи; производные инструменты, определённые в качестве инструментов хеджирования при эффективном хеджировании. Компания классифицирует свои финансовые активы при их первоначальном признании.

Финансовые активы, за исключением финансовых активов, переоцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток, первоначально признаются по справедливой стоимости, увеличенной на непосредственно связанные с ними затраты по сделке.

Все сделки по покупке или продаже финансовых активов, требующие поставку активов в срок, устанавливаемый законодательством или правилами, принятыми на определённом рынке (торговля на «стандартных условиях») признаются на дату заключения сделки, то есть на дату, когда Компания принимает на себя обязательство купить или продать актив.

Финансовые активы Компании включают денежные средства, финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль и убыток, краткосрочные и долгосрочные банковские вклады, торговую и прочую дебиторскую задолженность.

*Последующая оценка*

Последующая оценка финансовых активов следующим образом зависит от их классификации:

Категория «финансовые активы, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток», включает финансовые активы, предназначенные для торговли, и финансовые активы, отнесенные при первоначальном признании в категорию переоцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток. Финансовые активы классифицируются как предназначенные для торговли, если они приобретены с целью продажи в ближайшем будущем. Производные инструменты, включая отделенные встроены производные инструменты, также классифицируются как предназначенные для торговли, за исключением случаев, когда они определяются как инструменты эффективного хеджирования согласно МСБУ 39.



**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)****Финансовые активы (продолжение)***Последующая оценка (продолжение)*

Финансовые активы, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, учитываются в отчёте о финансовом положении по справедливой стоимости, а чистые изменения справедливой стоимости признаются как финансовые доходы и финансовые затраты в отчёте о совокупном доходе.

Займы и дебиторская задолженность представляют собой производные финансовые активы с установленными или определяемыми выплатами, которые не котируются на активном рынке. После первоначального признания финансовые активы такого рода оцениваются по амортизированной стоимости, определяемой с использованием метода эффективной процентной ставки, за вычетом убытков от обесценения. Амортизированная стоимость рассчитывается с учётом дисконтов или премий при приобретении, а также комиссионных или затрат, которые являются неотъемлемой частью эффективной процентной ставки. Амортизация на основе использования эффективной процентной ставки включается в состав финансовых доходов в отчёте о совокупном доходе. Расходы, обусловленные обесценением, признаются в отчёте о совокупном доходе как расходы периода.

Компания не имела инвестиций, имеющихся в наличии для продажи, в течение отчётных периодов, завершившихся 31 декабря 2016 и 2015 годов.

*Прекращение признания*

Финансовый актив (или, где применимо – часть финансового актива или часть группы аналогичных финансовых активов) прекращает признаваться в отчёте о финансовом положении, если:

- срок действия прав на получение денежных потоков от актива истёк;
- 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.

Если Компания передала все свои права на получение денежных потоков от актива, либо заключила транзитное соглашение, и при этом не передала, но и не сохранила за собой, практически все риски и выгоды от актива, а также не передала контроль над активом, новый актив признается в той степени, в которой Компания продолжает свое участие в переданном активе.

В этом случае Компания также признает 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, признается по наименьшей из следующих величин: первоначальной балансовой стоимости актива или максимальной суммы, выплата которой может быть потребована от Компании.

**Обесценение финансовых активов**

На каждую отчётную дату Компания оценивает наличие объективных признаков обесценения финансового актива или группы финансовых активов. Финансовый актив или группа финансовых активов считаются обесценёнными тогда и только тогда, когда существует объективное свидетельство обесценения в результате одного или более событий, произошедших после первоначального признания актива (наступление «случая понесения убытка»), которые оказали поддающееся надёжной оценке влияние на ожидаемые будущие денежные потоки по финансовому активу или группе финансовых активов.

Свидетельства обесценения могут включать в себя указания на то, что должник или группа должников испытывают существенные финансовые затруднения, не могут обслуживать свою задолженность или неисправно осуществляют выплату процентов или основной суммы задолженности, а также вероятность того, что ими будет проведена процедура банкротства или финансовой реорганизации иного рода. Кроме того, к таким свидетельствам относятся наблюдаемые данные, указывающие на наличие поддающегося оценке снижения ожидаемых будущих денежных потоков по финансовому инструменту, в частности, такие, как изменение объёмов просроченной задолженности или экономических условий, находящихся в определённой взаимосвязи с отказами от исполнения обязательств по выплате долгов. Восстановление ранее признанного резерва по сомнительной задолженности признается, когда уменьшение в резерве напрямую связано с событиями после его признания. Данное восстановление убытка от обесценения признается в качестве дохода.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****Обесценение финансовых активов (продолжение)***Финансовые активы, учитываемые по амортизированной стоимости*

В отношении финансовых активов, учитываемых по амортизированной стоимости, Компания сначала проводит оценку существования объективных свидетельств обесценения индивидуально значимых финансовых активов, либо совокупно по финансовым активам, не являющимся индивидуально значимыми. Если Компания определяет, что объективные свидетельства обесценения индивидуально оцениваемого финансового актива отсутствуют, вне зависимости от его значимости, она включает данный актив в группу финансовых активов с аналогичными характеристиками кредитного риска, а затем рассматривает данные активы на предмет обесценения на совокупной основе. Активы, отдельно оцениваемые на предмет обесценения, по которым признается либо продолжает признаваться убыток от обесценения, не включаются в совокупную оценку на предмет обесценения.

При наличии объективного свидетельства понесения убытка от обесценения сумма убытка оценивается как разница между балансовой стоимостью актива и приведённой стоимостью ожидаемых будущих денежных потоков (без учёта будущих ожидаемых кредитных убытков, которые ещё не были понесены).

Приведённая стоимость расчётных будущих денежных потоков дисконтируется по первоначальной эффективной процентной ставке по финансовому активу. Если процентная ставка по займу является переменной, ставка дисконтирования для оценки убытка от обесценения представляет собой текущую эффективную ставку процента.

Балансовая стоимость актива снижается посредством использования счёта резерва, а сумма убытка признается в отчёте о совокупном доходе. Начисление процентного дохода по сниженной балансовой стоимости продолжается, основываясь на процентной ставке, используемой для дисконтирования будущих денежных потоков с целью оценки убытка от обесценения. Процентные доходы отражаются в составе финансовых доходов в отчёте о совокупном доходе. Займы вместе с соответствующими резервами списываются с баланса, если отсутствует реалистичная перспектива их возмещения в будущем, а все доступное обеспечение было реализовано либо передано Компании. Если в течение следующего года сумма расчётного убытка от обесценения увеличивается либо уменьшается ввиду какого-либо события, произошедшего после признания обесценения, сумма ранее признанного убытка от обесценения увеличивается либо уменьшается посредством корректировки счёта резерва. Если предыдущее списание стоимости финансового инструмента впоследствии восстанавливается, сумма восстановления признается как уменьшение финансовых затрат в отчёте о совокупном доходе.

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

Финансовые обязательства, находящиеся в сфере действия МСБУ 39, классифицируются соответственно как финансовые обязательства, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток и кредиты и заимствования. Компания классифицирует свои финансовые обязательства при их первоначальном признании.

Финансовые обязательства первоначально признаются по справедливой стоимости, увеличенной в случае займов и кредитов на непосредственно связанные с ними затраты по сделке.

Финансовые обязательства Компании включают процентные займы, выпущенные долговые ценные бумаги, торговую и прочую кредиторскую задолженность.

*Последующая оценка*

Последующая оценка финансовых обязательств зависит от их классификации следующим образом:

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. Доходы и расходы по обязательствам, предназначенным для торговли, признаются в отчёте о совокупном доходе.

Компания не имеет финансовых обязательств, определённых ею при первоначальном признании в качестве переоцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****Финансовые обязательства (продолжение)***Последующая оценка (продолжение)*

После первоначального признания, процентные займы и привлеченные средства учитываются по амортизированной стоимости по методу эффективной ставки процента.

Доходы и убытки признаются в отчёте о совокупном доходе тогда, когда прекращается признание обязательств или признается их обесценение, а также в процессе амортизации.

*Прекращение признания*

Признание финансового обязательства в отчёте о финансовом положении прекращается, если обязательство погашено, аннулировано, или срок его действия истек.

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

**Справедливая стоимость финансовых инструментов**

Справедливая стоимость финансовых инструментов, торговля которыми осуществляется на активных рынках на каждую отчётную дату, определяется исходя из рыночных котировок или котировок дилеров (котировки на покупку для длинных позиций и котировки на продажу для коротких позиций), без вычета затрат по сделке.

Для финансовых инструментов, торговля которыми не осуществляется на активном рынке, справедливая стоимость определяется путём применения соответствующих методик оценки. Такие методики могут включать использование цен недавно проведенных на коммерческой основе сделок, использование текущей справедливой стоимости аналогичных инструментов; анализ дисконтированных денежных потоков, либо другие модели оценки.

Анализ справедливой стоимости финансовых инструментов и дополнительная информация о методах её определения приводится в *Примечании 28*.

**Взаимозачёт финансовых инструментов**

Финансовые активы и финансовые обязательства подлежат взаимозачёту, а нетто-сумма – представлению в отчёте о финансовом положении, когда имеется осуществимое в настоящий момент юридическое 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 представляют собой средства в кассе и средства на банковских счетах Компании. Эквиваленты денежных средств представляют собой краткосрочные высоколиквидные инвестиции, которые готовы для перевода в известную сумму денежных средств со сроком погашения, не превышающим 3 (трёх) месяцев, и которые связаны с незначительным риском изменения стоимости.

**Обесценение нефинансовых активов***Нефинансовые активы*

На каждую отчётную дату Компания определяет, имеются ли признаки возможного обесценения актива. Если такие признаки имеют место, или если требуется проведение ежегодной проверки актива на обесценение, Компания производит оценку возмещаемой стоимости актива. Возмещаемая стоимость актива или подразделения, генерирующего денежные потоки (ПГДП) – это наибольшая из следующих величин: справедливая стоимость актива (ПГДП), за вычетом затрат на продажу, и ценность от использования актива (ПГДП). Возмещаемая стоимость определяется для отдельного актива, за исключением случаев, когда актив не генерирует притоки денежных средств, которые, в основном, независимы от притоков, генерируемых другими активами или группами активов. Если текущая стоимость актива или подразделения, генерирующего денежные потоки, превышает его возмещаемую стоимость, актив считается обесценённым и списывается до возмещаемой стоимости.

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

При определении ценности от использования, будущие денежные потоки дисконтируются 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 продажу применяется соответствующая модель оценки. Эти расчёты подтверждаются оценочными коэффициентами, котировками цен свободно обращающихся на рынке акций аналогичных компаний или прочими доступными показателями справедливой стоимости.

Компания определяет сумму обесценения, исходя из подробных планов и прогнозных расчётов, которые подготавливаются отдельно для каждого ПГДП Компании, к которому относятся 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 продолжающейся деятельности признаются в отчёте о совокупном доходе в составе тех категорий расходов, которые соответствуют функции обесцененного актива.

На каждую отчётную 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 стоимость актива или подразделения, генерирующего денежные потоки. Ранее признанные убытки от обесценения восстанавливаются только в том случае, если имело место изменение в оценке, которая использовалась для определения возмещаемой стоимости актива, со времени последнего признания убытка от обесценения. Восстановление ограничено таким образом, что текущая стоимость актива не превышает его возмещаемой стоимости, а также не может превышать текущую стоимость, за вычетом амортизации, по которой данный актив признавался бы в случае, если в предыдущие годы не был бы признан убыток от обесценения. Такое восстановление стоимости признается в отчёте о совокупном доходе.

*Нематериальные активы*

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

*Товарно-материальные запасы*

Запасы оценены по наименьшему из значений первоначальной стоимости или чистой стоимости реализации по методу ФИФО. Стоимость включает все затраты, понесённые в ходе обычной деятельности, связанные с приведением каждого продукта в его местонахождение и состояние на данный момент. Чистая стоимость реализации основана на расчётной цене реализации в ходе осуществления обычной деятельности, минус любые последующие затраты, которые ожидается понести для завершения и выбытия.

**Торговая дебиторская задолженность**

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

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

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****Резервы**

Резервы отражаются в финансовой отчётности тогда, когда Компания имеет текущее (правовое или вытекающее из практики) обязательство в результате событий, произошедших в прошлом, а также существует вероятность того, что произойдет отток средств, связанных с экономическими выгодами, для погашения обязательства, и может быть произведена соответствующая достоверная оценка этого обязательства. Тогда, когда Компания ожидает, что резерв будет возмещен, к примеру, по договору страхования, возмещение отражается как отдельный актив, но только тогда, когда возмещение является вероятным.

Если влияние временной стоимости денег является существенным, резервы рассчитываются посредством дисконтирования ожидаемого будущего движения денежных средств по ставке до уплаты налогов, которая отражает текущую рыночную оценку временной стоимости денег и, там где это уместно, риски, присущие обязательству. При использовании дисконтирования увеличение резерва вследствие истечения времени признается как финансовые затраты.

**Торговая кредиторская задолженность**

Обязательства по торговой кредиторской задолженностью учитываются по первоначальной стоимости, являющейся справедливой стоимостью суммы, которая должна быть уплачена в будущем за полученные товары и услуги, независимо от того были ли выставлены счета Компании.

**Затраты по займам**

Затраты по займам, непосредственно связанные с приобретением, строительством или производством актива, который обязательно требует продолжительного периода времени для его подготовки к использованию в соответствии с намерениями Компании или к продаже, капитализируются как часть первоначальной стоимости такого актива. Все прочие затраты по займам относятся на расходы в том отчётном периоде, в котором они были понесены. Затраты по займам включают в себя выплату процентов и прочие затраты, 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 в финансовом положении и имеют долгосрочный характер, за исключением доходов, которые будут списаны в течение года с отчетной даты.

Доходы отражаются в финансовой отчётности в том периоде, к которым они относятся, а не по мере поступления денежных средств или активов, с которыми связано получение доходов. Доходы по долгосрочным активам и по поступлению денежных средств целевого финансирования признаются в отчёте о совокупном доходе по мере начисления амортизации актива и понесенных расходов, соответственно.

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

Налоговое законодательство предусматривает 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 доходы от реализации товаров, работ и услуг, подлежащие обложению НДС, в соответствии с налоговым кодексом Республики Казахстан. В дополнение, в случаях, когда происходит начисление резерва на обесценение дебиторской задолженности, сумма обесценения начисляется на валовую сумму задолженности, включая НДС.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****Налогообложение (продолжение)*****Налог на добавленную стоимость (НДС) (продолжение)******НДС к возмещению***

НДС к возмещению отражается в бухгалтерском учёте 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

***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 работников, но не более 171.443 тенге в 2016 году (в 2015 году: 160.230 тенге) в качестве отчислений в их пенсионные фонды. Согласно законодательству, уплата пенсионных отчислений является обязательством работников. В соответствии с законодательством, работники ответственны за свои пенсионные пособия, и у Компании нет настоящего или будущего обязательства заплатить их работникам при их выходе на пенсию.

***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 являлись фактически узаконенными на отчётную дату.

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

***Отсроченный подоходный налог***

Отсроченный 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 отсроченному подоходному налогу признаются по всем налогооблагаемым временным разницам, кроме случаев, когда:

- Обязательство по отсроченному 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.
- В отношении налогооблагаемых временных разниц, связанных с инвестициями в дочерние организации, ассоциированные компании, а также с долей участия в совместной деятельности, если время восстановления временных разниц можно контролировать, и существует значительная вероятность того, что временная разница не уменьшится в обозримом будущем.

Активы по отсроченному подоходному налогу признаются по всем вычитаемым временным разницам, переносу неиспользованных налоговых льгот и неиспользованных налоговых убытков, в той степени, в которой существует значительная вероятность того, что будет существовать налогооблагаемая прибыль, против которой могут быть зачтены вычитаемые временные разницы, переносимые неиспользованные налоговые льготы и неиспользованные налоговые убытки, кроме случаев, когда:

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

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

- В отношении вычитаемых временных разниц, связанных с инвестициями в дочерние организации, ассоциированные компании, а также с долей участия в совместной деятельности, активы по отсроченному налогу признаются только в той степени, в которой есть значительная вероятность того, что временные разницы будут использованы в обозримом будущем, и будет иметь место налогооблагаемая прибыль, против которой могут быть использованы временные разницы.

Балансовая стоимость активов по отсроченному налогу пересматривается на каждую отчётную дату и уменьшается, если вероятность получения в будущем достаточной налогооблагаемой прибыли, которая позволила бы использовать все или часть активов по отсроченному налогу, больше не оценивается как высокая. Активы по непризнанному отсроченному налогу пересматриваются на каждую отчётную дату и признаются в той степени, в которой появляется значительная вероятность того, что будущая налогооблагаемая прибыль позволит использовать такие активы.

Активы и обязательства по отсроченному налогу оцениваются по ставкам налогообложения, которые будут применяться в течение периода реализации актива или урегулирования обязательства, исходя из налоговых ставок (налогового законодательства), вступившего или фактически вступившего в силу на отчётную дату.

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

Активы и обязательства по отсроченному налогу зачитываются друг против друга, если имеется юридически закреплённое право зачёта текущих активов и обязательств по подоходному налогу, и отсроченные налоги относятся к одной и той же налогооблагаемой компании, и налоговому органу.

**Капитал****Уставный капитал**

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

**Дивиденды**

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

**Условные активы и условные обязательства**

Условные активы не признаются в финансовой отчётности. Когда получение дохода фактически достоверно, соответствующий актив не является условным, и его признание является уместным.

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

**Последующие события**

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

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****Признание доходов и расходов**

Доходы признаются в той степени, в которой существует вероятность того, что Компания сможет получить экономические выгоды от хозяйственных операций, и сумма дохода может быть достоверно оценена. Доход оценивается по справедливой стоимости полученного вознаграждения, за вычетом скидок, а также налогов.

*Продажа газа*

Доход от продажи признается после передачи покупателю существенных рисков и выгод, связанных с правом собственности на газ.

*Предоставление услуг по транспортировке газа*

Доходы от услуг по транспортировке признаются на основании фактических объёмов газа, транспортированного в течение отчётного периода.

*Предоставление услуг по ремонту и эксплуатации*

Доходы от услуг ремонта и эксплуатации признаются в периоде, когда услуги были оказаны, на основании общей контрактной цены и процента выполнения работ.

*Процентный доход*

Доход признается 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 включается в состав финансовых доходов в отчёте о совокупном доходе.

*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 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 учтенных активов и обязательств на дату подготовки финансовой отчётности и учтенные суммы доходов и расходов в течение отчётного периода. Фактические результаты могут отличаться от этих оценок.

Ниже представлены основные допущения в отношении будущих событий и 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.

**Срок полезной службы основных средств**

Компания оценивает оставшийся срок полезной службы объектов основных средств; по крайней мере, на конец каждого отчётного года. В случае, если ожидания отличаются от предыдущей оценки, изменения учитываются перспективно как изменения в учётных оценках в соответствии с МСБУ 8 «Учётная политика, изменения в расчётных оценках и ошибки». Данные оценки могут оказать существенное влияние на балансовую стоимость основных средств и амортизацию, отражённую в отчёте о совокупном доходе.



**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****4. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЁТНЫЕ СУЖДЕНИЯ И ДОПУЩЕНИЯ (продолжение)****Резерв по сомнительной задолженности**

Руководство формирует резерв по сомнительной задолженности для учёта расчётных убытков, возникающих в результате неспособности клиентов осуществлять требуемые платежи. При оценке адекватности резерва по сомнительной задолженности, руководство основывает свои оценки на классификации дебиторской задолженности по срокам давности и предыдущего опыта по списанию, кредитоспособности клиента и изменениях в сроках оплаты клиента. Если финансовое состояние клиента ухудшилось, фактический размер списания может быть выше ожидаемого. На 31 декабря 2016 года резервы были сформированы в сумме 4.357.145 тысяч тенге (на 31 декабря 2015 года: 3.248.649 тысяч тенге) (*Примечание 7, 9*).

**Налогообложение**

В отношении интерпретации сложного налогового законодательства, изменений в налоговом законодательстве, а также сумм и сроков получения будущего налогооблагаемого дохода существует неопределённость. Основываясь на обоснованных допущениях, Компания создаёт резервы под возможные последствия налоговой проверки, проводимой налоговыми органами. Величина подобных резервов зависит от различных факторов, например, от результатов предыдущих проверок и различных интерпретаций налогового законодательства компанией-налогоплательщиком и соответствующим налоговым органом. Подобные различия в интерпретации могут возникнуть по большому количеству вопросов. Активы по отсроченному налогу признаются по неиспользованным налоговым убыткам в той мере, в которой является вероятным получение налогооблагаемой прибыли, против которой могут быть зачтены налоговые убытки. Для определения суммы активов по отсроченному налогу, которую можно признать в финансовой отчётности, на основании вероятных сроков получения и величины будущей налогооблагаемой прибыли, а также стратегии налогового планирования, необходимо существенное суждение руководства. Более подробная информация по налоговым рискам приводится в *Примечании 29*.

**Активы по отсроченному подоходному налогу**

Активы по отсроченному налогу признаются по всем вычитаемым временным разницам 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. Сумма признанных активов по отсроченному подоходному налогу на 31 декабря 2016 года составила 2.905.926 тысяч тенге (на 31 декабря 2015 года: 1.822.503 тысячи тенге) (*Примечание 26*).

**Обесценение нефинансовых активов**

Обесценение имеет место, если балансовая стоимость актива или подразделения, генерирующего денежные потоки, превышает его возмещаемую стоимость, которая является наибольшей из следующих величин: справедливая стоимость за вычетом затрат на продажу и ценность от использования. Расчёт справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу основан на имеющейся информации по имеющим обязательную силу коммерческим сделкам продажи аналогичных активов или на наблюдаемых рыночных ценах за вычетом дополнительных затрат, понесённых в связи с выбытием актива. Расчёт ценности от использования основан на модели дисконтированных денежных потоков. Денежные потоки извлекаются из бюджета на следующие 5 (пять) лет и не включают в себя деятельность по реструктуризации, по проведению которой у Компании ещё не имеется обязательств, или существенные инвестиции в будущем, которые улучшат результаты активов проверяемого на предмет обесценения подразделения, генерирующего денежные потоки. Возмещаемая стоимость наиболее чувствительна к ставке дисконтирования, используемой в модели дисконтированных денежных потоков, а также к ожидаемым притокам денежных средств и темпам роста, использованным в целях экстраполяции.

**5. ОБЪЕДИНЕНИЕ ДОЛЕЙ В АО «КАЗТРАНСГАЗ-АЛМАТЫ»**

21 апреля 2016 года Советом Директоров КТГ было принято решение о ликвидации АО «КазТрансГаз-Алматы» путём его присоединения к Компании. АО «КазТрансГаз-Алматы» является компанией, находящейся под общим контролем КТГ. Основной вид деятельности АО «КазТрансГаз-Алматы» заключался в приобретении и продаже природного газа конечным потребителям. Так как передача доли владения в АО «КазТрансГаз-Алматы» представляет собой объединение предприятий под общим контролем, данная операция была учтена с использованием метода объединения долей, на основании учётной политики Компании. В соответствии с данной политикой приобретение бизнеса у сторон, находящихся под общим контролем, учитывается по методу объединения долей.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****5. ОБЪЕДИНЕНИЕ ДОЛЕЙ В АО «КАЗТРАНСГАЗ-АЛМАТЫ» (продолжение)**

Балансовая стоимость идентифицируемых активов и обязательств АО «КазТрансГаз-Алматы» по состоянию на дату приобретения составила:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>21 апреля 2016 года</b>
<b>Активы</b>	
Основные средства	31.992.922
Инвестиционная недвижимость	35.603
Нематериальные активы	12.878
Долгосрочная часть НДС к возмещению	5.313.582
Беспроцентные займы, выданные связанным сторонам	3.328
Товарно-материальные запасы	62.419
Торговая дебиторская задолженность	3.654.589
Авансы выданные	1.450
Предоплата по корпоративному подоходному налогу	1.178.939
Предоплата по прочим налогам	569.613
Прочие текущие активы	24.531
Банковские депозиты	5.885.012
Денежные средства и их эквиваленты	12.640
<b>Итого активы</b>	<b>48.747.506</b>
<b>Обязательства</b>	
Доходы будущих периодов	1.700.208
Обязательства по отсроченному налогу	1.589.050
Торговая кредиторская задолженность	10.397.631
Оценочные обязательства	24.813.178
Авансы полученные	1.285.868
Прочие налоги к уплате	337
Прочие текущие обязательства	110.913
<b>Итого обязательства</b>	<b>39.897.185</b>
<b>Чистые активы</b>	<b>8.850.321</b>

Применение метода объединения долей было учтено ретроспективно, в результате соответствующий сравнительный отчёт о финансовом положении на 31 декабря 2015 года и на 1 января 2015 года и отчёты о совокупном доходе, движении денежных средств и движении капитала за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, были пересчитаны.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****5. ОБЪЕДИНЕНИЕ ДОЛЕЙ В АО «КАЗТРАНСГАЗ-АЛМАТЫ» (продолжение)**

Влияние такого изменения на сравнительные данные показано в следующих таблицах. Эффект пересчёта финансового отчёта о финансовом положении на 31 декабря 2015 года также представлен ниже в соответствии с требованиями МСБУ (IAS) 1:

<i>В тысячах тенге</i>	Как представлено ранее в финансовой отчётности за 2015 год	Эффект присоединения	Эффект реклассификации, элиминации	Как пересчитано
<b>Отчёт о финансовом положении на 31 декабря 2015 года</b>				
<b>Долгосрочные активы</b>				
Основные средства	172.230.308	32.293.027	—	204.523.335
Нематериальные активы	326.047	15.588	—	341.635
Авансы выданные	314.083	—	—	314.083
Актив по отсроченному налогу	8.310	—	(8.310)	—
Расходы будущих периодов	40.937	—	—	40.937
Инвестиционная недвижимость	—	36.031	—	36.031
Долгосрочная часть НДС к возмещению	—	5.573.970	—	5.573.970
Беспроцентные займы, выданные связанным сторонам	—	3.464	—	3.464
Долгосрочные банковские вклады	40.000	—	—	40.000
Денежные средства, ограниченные в использовании	1.478.111	—	—	1.478.111
	<b>174.437.796</b>	<b>37.922.080</b>	<b>(8.310)</b>	<b>212.351.566</b>
<b>Текущие активы</b>				
Товарно-материальные запасы	1.511.651	67.261	—	1.578.912
Торговая дебиторская задолженность	24.575.046	4.783.012	(339.759)	29.018.299
Авансы выданные	230.426	—	—	230.426
Налоги к возмещению	2.740.130	548.143	—	3.288.273
Предоплата по корпоративному подоходному налогу	647.207	1.073.794	—	1.721.001
Прочие текущие активы	330.796	26.530	—	357.326
Краткосрочные банковские вклады	732.148	4.388.276	—	5.120.424
Денежные средства и их эквиваленты	4.030.889	32.037	—	4.062.926
	<b>34.798.293</b>	<b>10.919.053</b>	<b>(339.759)</b>	<b>45.377.587</b>
<b>Итого активы</b>	<b>209.236.089</b>	<b>48.841.133</b>	<b>(348.069)</b>	<b>257.729.153</b>
<b>Капитал</b>				
Уставный капитал	84.052.173	—	—	84.052.173
Нераспределённая прибыль	25.174.915	(13.721.307)	—	11.453.608
<b>Итого капитал</b>	<b>109.227.088</b>	<b>(13.721.307)</b>	<b>—</b>	<b>95.505.781</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>				
Процентные займы	27.353.098	—	—	27.353.098
Выпущенные долговые ценные бумаги	16.317.145	—	—	16.317.145
Резерв по ликвидации газопровода и восстановлению участка	507.627	—	—	507.627
Обязательства по отсроченному налогу	—	1.589.050	(8.310)	1.580.740
Доходы будущих периодов	3.944.898	1.639.021	—	5.583.919
	<b>48.122.768</b>	<b>3.228.071</b>	<b>(8.310)</b>	<b>51.342.529</b>
<b>Текущие обязательства</b>				
Процентные займы	3.110.759	—	—	3.110.759
Беспроцентный заём от материнской компании	—	2.778.667	—	2.778.667
Торговая кредиторская задолженность	44.509.715	30.574.449	(339.759)	74.744.405
Налоги к уплате	50.503	64.448	—	114.951
Авансы полученные	2.652.841	736.826	—	3.389.667
Вознаграждение к уплате по выпущенным ценным бумагам	94.248	—	—	94.248
Доходы будущих периодов	261.082	83.103	—	344.185
Оценочные обязательства	—	24.813.178	—	24.813.178
Прочие текущие обязательства	1.207.085	283.698	—	1.490.783
	<b>51.886.233</b>	<b>59.334.369</b>	<b>(339.759)</b>	<b>110.880.843</b>
<b>Итого обязательства</b>	<b>100.009.001</b>	<b>62.562.440</b>	<b>(348.069)</b>	<b>162.223.372</b>
<b>Итого капитал и обязательства</b>	<b>209.236.089</b>	<b>48.841.133</b>	<b>(348.069)</b>	<b>257.729.153</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****5. ОБЪЕДИНЕНИЕ ДОЛЕЙ В АО «КАЗТРАНСГАЗ-АЛМАТЫ» (продолжение)**

<i>В тысячах тенге</i>	Как представлено ранее в финансовой отчётности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года	Эффект присоединения	Эффект реклассификации, элиминации	Как пересчитано
<b>Отчёт о совокупном доходе за год, закончившийся 31 декабря 2015 года</b>				
Доходы	136.188.884	26.056.259	—	162.245.143
Себестоимость реализации	(125.336.859)	(35.094.082)	—	(160.430.941)
Общие и административные расходы	(9.303.071)	(4.287.984)	—	(13.591.055)
Прочие операционные доходы	5.517.458	636.818	—	6.154.276
Прочие операционные расходы	(2.688.963)	(293.544)	—	(2.982.507)
Положительная/(отрицательная) курсовая разница	78.246	(32.805)	—	45.441
Финансовые доходы	704.293	154.745	—	859.038
Финансовые затраты	(2.764.043)	(156.366)	—	(2.920.409)
<b>Прибыль/(убыток) до налогообложения</b>	<b>2.395.945</b>	<b>(13.016.959)</b>	—	<b>(10.621.014)</b>
Расходы по подоходному налогу	(560.553)	(922.168)	—	(1.482.721)
<b>Прибыль/(убыток) за год, закончившийся 31 декабря 2015</b>	<b>1.835.392</b>	<b>(13.939.127)</b>	—	<b>(12.103.735)</b>

Влияние пересчёта, относящегося к применению метода объединения долей, на отчёт о движении денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, представлено в следующей таблице:

<i>В тысячах тенге</i>	Как представлено ранее в финансовой отчётности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года	Эффект присоединения	Эффект реклассификации, элиминации	Как пересчитано
<b>Отчёт о движении денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2015 года</b>				
Чистое поступление/(использование) денежных средств от/(в) операционной деятельности	15.611.389	(4.273.332)	—	11.338.057
Чистое использование денежных средств в инвестиционной деятельности	(20.952.603)	(5.491.710)	—	(26.444.313)
Чистое поступление денежных средств от финансовой деятельности	7.836.159	9.317.584	—	17.153.743
<b>Чистое изменение в денежных средствах и их эквивалентах</b>	<b>2.494.945</b>	<b>(447.458)</b>	—	<b>2.047.487</b>
Денежные средства и их эквиваленты, на 1 января	1.535.944	479.495	—	2.015.439
<b>Денежные средства и их эквиваленты, на 31 декабря 2015</b>	<b>4.030.889</b>	<b>32.037</b>	—	<b>4.062.926</b>

## ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

## 5. ОБЪЕДИНЕНИЕ ДОЛЕЙ В АО «КАЗТРАНСГАЗ-АЛМАТЫ» (продолжение)

Влияние такого изменения на сравнительные данные показано в следующих таблицах. Эффект пересчёта финансового отчёта о финансовом положении на 1 января 2015 года также представлен ниже в соответствии с требованиями МСБУ (IAS) 1:

<i>В тысячах тенге</i>	Как представлено ранее в финансовой отчётности за 2014 год	Эффект присоединения	Эффект реклассификации, элиминации	Как пересчитано
<b>Отчёт о финансовом положении на 1 января 2015 года</b>				
<b>Долгосрочные активы</b>				
Основные средства	126.381.299	31.686.381	—	158.067.680
Нематериальные активы	248.786	19.708	—	268.494
Авансы выданные	7.563.750	838	—	7.564.588
Расходы будущих периодов	906.384	—	—	906.384
Долгосрочная часть НДС к возмещению	—	2.050.000	—	2.050.000
Беспроцентные займы, выданные связанным сторонам	—	3.686	—	3.686
Долгосрочные банковские вклады	425.647	—	—	425.647
Денежные средства, ограниченные в использовании	788.802	—	—	788.802
	<b>136.314.668</b>	<b>33.760.613</b>	<b>—</b>	<b>170.075.281</b>
<b>Текущие активы</b>				
Товарно-материальные запасы	1.587.980	158.035	—	1.746.015
Торговая дебиторская задолженность	22.175.999	3.024.126	(305.932)	24.894.193
Авансы выданные	642.071	—	—	642.071
Налоги к возмещению	1.035.647	4.552.065	—	5.587.712
Предоплата по корпоративному подоходному налогу	590.147	666.542	—	1.256.689
Прочие текущие активы	658.251	39.821	—	698.072
Краткосрочные банковские вклады	11.374.231	646.500	—	12.020.731
Денежные средства и их эквиваленты	1.535.944	479.495	—	2.015.439
	<b>39.600.270</b>	<b>9.566.584</b>	<b>(305.932)</b>	<b>48.860.922</b>
<b>Итого активы:</b>	<b>175.914.938</b>	<b>43.327.197</b>	<b>(305.932)</b>	<b>218.936.203</b>
<b>Капитал</b>				
Уставный капитал	66.489.226	—	—	66.489.226
Нераспределённая прибыль	29.236.663	(7.681.641)	—	21.555.022
<b>Итого капитал</b>	<b>95.725.889</b>	<b>(7.681.641)</b>	<b>—</b>	<b>88.044.248</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>				
Процентные займы	17.578.146	—	—	17.578.146
Выпущенные долговые ценные бумаги	8.484.687	—	—	8.484.687
Резерв по ликвидации газопровода и восстановлению участка	470.463	—	—	470.463
Обязательства по отсроченному налогу	505.701	666.882	—	1.172.583
Доходы будущих периодов	3.884.527	1.483.665	—	5.368.212
	<b>30.923.524</b>	<b>2.150.567</b>	<b>—</b>	<b>33.074.091</b>
<b>Текущие обязательства</b>				
Процентные займы	11.129.862	—	—	11.129.862
Беспроцентный заём от материнской компании	—	835.434	—	835.434
Торговая кредиторская задолженность	32.451.956	33.657.908	(305.932)	65.803.932
Налоги к уплате	415.839	32.603	—	448.442
Авансы полученные	2.959.897	373.142	—	3.333.039
Вознаграждение к уплате по выпущенным ценным бумагам	323.595	—	—	323.595
Доходы будущих периодов	258.490	77.638	—	336.128
Оценочные обязательства	—	13.328.668	—	13.328.668
Прочие текущие обязательства	1.725.886	552.878	—	2.278.764
	<b>49.265.525</b>	<b>48.858.271</b>	<b>(305.932)</b>	<b>97.817.864</b>
<b>Итого обязательства</b>	<b>80.189.049</b>	<b>51.008.838</b>	<b>(305.932)</b>	<b>130.891.955</b>
<b>Итого капитал и обязательства</b>	<b>175.914.938</b>	<b>43.327.197</b>	<b>(305.932)</b>	<b>218.936.203</b>

## ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

## 6. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Основные средства и соответствующий накопленный износ представлены следующим образом:

В тысячах тенге	Земля	Здания	Машины и обору- дование	Газотранс- портная система	Транс- портные средства	Прочее	Незавер- шённое строи- тельство	Итого
<b>Первоначальная стоимость</b>								
На 1 января 2015 года (пересчитано)	252.775	4.686.517	2.203.070	158.413.951	2.606.636	842.616	14.440.856	183.446.421
Поступления	7.966	447.870	132.283	13.632.278	94.406	238.169	40.474.106	55.027.078
Переводы	(7.239)	1.030.474	56.828	41.587.919	(85.885)	46.980	(42.667.257)	(38.180)
Выбытия	(212)	(230.776)	(423.321)	(3.837.840)	(2.172.598)	(75.922)	(202.165)	(6.942.634)
На 31 декабря 2015 года (пересчитано)	253.290	5.934.085	1.968.860	209.796.608	442.559	1.051.843	12.045.540	231.492.665
Поступления	13.278	21.513	30.881	2.777.562	73	62.522	30.256.128	33.161.937
Переводы	1.049	86.073	253.985	22.659.037	2.431	71.213	(22.973.788)	—
Выбытия	—	(291.300)	(90.945)	(126.484)	(343.675)	(58.574)	—	(910.868)
На 31 декабря 2016 года	267.617	5.750.371	2.162.761	235.006.613	101.388	1.127.004	19.327.880	263.743.634
<b>Накопленный износ</b>								
На 1 января 2015 года (пересчитано)	—	(1.336.763)	(919.091)	(21.135.979)	(1.327.022)	(368.947)	(290.939)	(25.378.741)
Амортизационные отчисления	—	(351.314)	(281.054)	(5.997.943)	(122.541)	(148.978)	—	(6.881.830)
Переводы	—	(6.981)	192	1.389	(125)	7.673	—	2.148
Выбытия	—	41.836	170.086	3.794.014	1.227.732	55.405	—	5.289.073
На 31 декабря 2015 года (пересчитано)	—	(1.653.222)	(1.009.867)	(23.338.519)	(221.956)	(454.847)	(290.939)	(26.969.350)
Амортизационные отчисления	—	(383.689)	(250.722)	(7.398.268)	(20.910)	(116.523)	—	(8.170.112)
Переводы	—	(39)	(67.604)	65.992	604	1.047	—	—
Выбытия	—	6.099	59.706	78.866	204.328	40.539	—	389.538
На 31 декабря 2016 года	—	(2.030.851)	(1.268.487)	(30.591.929)	(37.934)	(529.784)	(290.939)	(34.749.924)
<b>Остаточная стоимость</b>								
На 1 января 2015 года (пересчитано)	252.775	3.349.754	1.283.979	137.277.972	1.279.614	473.669	14.149.917	158.067.680
На 31 декабря 2015 года (пересчитано)	253.290	4.280.863	958.993	186.457.989	220.603	596.996	11.754.601	204.523.335
На 31 декабря 2016 года	267.617	3.719.520	894.274	204.414.684	63.454	597.220	19.036.941	228.993.710

В течение 2016 года Компания безвозмездно получила основные средства на сумму 440.044 тысячи тенге (в течение 2015 и 2014 годов: 565.230 тысяч тенге и 370.138 тысяч тенге, соответственно).

По состоянию на 31 декабря 2016 года балансовая стоимость основных средств с полностью начисленным износом, находящихся в эксплуатации, составила 2.808.917 тысяч тенге (по состоянию на 31 декабря 2015 и 2014 годов: 2.248.135 тысяч тенге и 1.681.525 тысяч тенге, соответственно).

## 7. АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ

Авансы выданные представлены следующим образом:

В тысячах тенге	31 декабря 2016 года	31 декабря 2015 года (пересчитано)	31 декабря 2014 года (пересчитано)
<b>Авансы, выданные поставщикам за долгосрочные активы</b>			
Авансы, выданные за долгосрочные активы	4.657.113	314.083	7.564.588
	4.657.113	314.083	7.564.588
<b>Авансы, выданные поставщикам за текущие активы и услуги</b>			
Авансы, выданные третьим сторонам	884.709	223.794	635.392
Авансы, выданные связанным сторонам (Примечание 27)	2.524	7.108	6.679
Минус: резерв на обесценение авансов выданных	(12.137)	(476)	—
	875.096	230.426	642.071

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****7. АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ (продолжение)**

Движение по резерву по авансам выданным представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2016 год</b>	<b>2015 год</b> (пересчитано)
На 1 января (пересчитано)	476	—
Начисления за год (Примечание 23)	14.982	476
Списание	(3.321)	—
<b>На 31 декабря</b>	<b>12.137</b>	<b>476</b>

**8. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ**

Товарно-материальные запасы представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 декабря</b> <b>2016 года</b>	<b>31 декабря</b> <b>2015 года</b> (пересчитано)	<b>31 декабря</b> <b>2014 года</b> (пересчитано)
Материалы и запасы	796.236	1.076.858	1.462.362
Природный газ	463.953	562.338	297.535
Незавершённое производство по газификации абонентов	154.457	—	59.611
Прочие	6.801	—	—
	<b>1.421.447</b>	<b>1.639.196</b>	<b>1.819.508</b>
Минус: резерв на устаревшие и неликвидные запасы	(149.425)	(60.284)	(73.493)
	<b>1.272.022</b>	<b>1.578.912</b>	<b>1.746.015</b>

Движение в резерве на устаревшие и неликвидные запасы представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2016 год</b>	<b>2015 год</b> (пересчитано)	<b>2014 год</b> (пересчитано)
На 1 января (пересчитано)	(60.284)	(73.493)	(9.693)
Начисления за год (Примечание 23)	(107.676)	(9.282)	(65.363)
Сторнирование резерва	—	3.970	—
Списание за счёт резерва	18.535	18.521	1.563
<b>На 31 декабря</b>	<b>(149.425)</b>	<b>(60.284)</b>	<b>(73.493)</b>

**9. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

Торговая дебиторская задолженность представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 декабря</b> <b>2016 года</b>	<b>31 декабря</b> <b>2015 года</b> (пересчитано)	<b>31 декабря</b> <b>2014 года</b> (пересчитано)
Торговая дебиторская задолженность третьих сторон	30.891.580	20.372.892	16.048.595
Торговая дебиторская задолженность связанных сторон (Примечание 27)	11.920.191	11.893.580	9.586.030
	<b>42.811.771</b>	<b>32.266.472</b>	<b>25.634.625</b>
Минус: резерв по сомнительной дебиторской задолженности	(4.345.008)	(3.248.173)	(740.432)
	<b>38.466.763</b>	<b>29.018.299</b>	<b>24.894.193</b>

По состоянию на 31 декабря 2016, 2015 и 2014 годов торговая дебиторская задолженность выражена в тенге.

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

Движение по резерву по сомнительной дебиторской задолженности представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2016 год	2015 год (пересчитано)	2014 год (пересчитано)
На 1 января (пересчитано)	3.248.173	740.432	223.968
Начисления за год (Примечание 23)	3.821.352	2.749.896	1.117.118
Сторнирование резерва (Примечание 23)	(2.509.016)	(46.441)	–
Списание	(215.501)	(195.714)	(600.654)
<b>На 31 декабря</b>	<b>4.345.008</b>	<b>3.248.173</b>	<b>740.432</b>

По состоянию на 31 декабря, анализ по срокам оплаты торговой дебиторской задолженности (нетто) представлен следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Итого	Не просро- ченные и не обесце- ненные	Просроченные, но не обесцененные				
			<30 дней	30-60 дней	60-90 дней	90-120 дней	>120 дней
2014 год	24.894.193	11.246.409	1.812.137	5.329.626	2.061.902	4.415.188	28.931
2015 год	29.018.299	22.673.108	766.078	5.072.370	268.310	86.707	151.726
2016 год	38.466.763	36.410.390	1.831.289	49.847	109.384	65.853	–

**10. НАЛОГИ К ВОЗМЕЩЕНИЮ**

Налоги к возмещению представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2016 года	31 декабря 2015 года (пересчитано)	31 декабря 2014 года (пересчитано)
НДС к возмещению	8.290.701	8.817.573	7.516.922
Прочие	165.932	44.670	120.790
	<b>8.456.633</b>	<b>8.862.243</b>	<b>7.637.712</b>
Долгосрочная часть	7.049.419	5.573.970	2.050.000
Краткосрочная часть	1.407.214	3.288.273	5.587.712

По состоянию на 31 декабря 2016 года сумма НДС в размере 7.049.419 тысяч тенге, подлежащая возмещению более чем через 12 (двенадцать) месяцев, была расклассифицирована в долгосрочные активы (на 31 декабря 2015 и 2014 годов: 5.573.970 тысяч тенге и 2.050.000 тысяч тенге, соответственно).

**11. ДОЛГОСРОЧНЫЕ И КРАТКОСРОЧНЫЕ БАНКОВСКИЕ ВКЛАДЫ**

Долгосрочные банковские вклады представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2016 года	31 декабря 2015 года (пересчитано)	31 декабря 2014 года (пересчитано)
Долгосрочные вклады в тенге	1.200.800	1.518.111	1.210.802
Долгосрочные вклады в долларах США	–	–	3.647
Минус: денежные средства, ограниченные в использовании	(1.160.800)	(1.478.111)	(788.802)
	<b>40.000</b>	<b>40.000</b>	<b>425.647</b>

По состоянию на 31 декабря 2016 года, долгосрочные вклады в тенге размещены в АО «Qazaq Banki» под 13%, в АО «ForteBank» под 8,5% годовых (на 31 декабря 2015 года: 13% и 8,5%, соответственно).

По состоянию на 31 декабря 2016 года долгосрочные депозиты в сумме 1.160.800 тысяч тенге были ограничены в использовании для гарантирования выплат по кредитам АО «Народный Банк Казахстана», выданным работникам компании (на 31 декабря 2015 и 2014 годов: 1.478.111 тысяч тенге и 788.802 тысячи тенге соответственно).



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

Краткосрочные банковские вклады представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 декабря 2016 года</b>	<b>31 декабря 2015 года (пересчитано)</b>	<b>31 декабря 2014 года (пересчитано)</b>
Краткосрочные вклады в тенге	<b>3.927.800</b>	5.063.206	5.914.649
Краткосрочный вклад в долларах США	<b>52.100</b>	51.090	5.528.138
Начисленное вознаграждение к получению	<b>–</b>	6.128	577.944
	<b>3.979.900</b>	5.120.424	12.020.731

По состоянию на 31 декабря 2016 года краткосрочные вклады в тенге и долларах США были размещены в АО «Bank RBK», АО «ForteBank», АО «Qazaq Banki». Ставки вознаграждения составляли 13% годовых в тенге и 4,5% годовых в долларах США по вкладам в АО «Bank RBK», 8,5% годовых в тенге по вкладу в АО «ForteBank», 13% годовых в тенге и 4% годовых в долларах США по вкладу в АО «Qazaq Banki».

Начисленное вознаграждение по банковским вкладам за год, закончившийся 31 декабря 2016 года составило 1.011.255 тысяч тенге (за год, закончившийся 31 декабря 2015 и 2014 года: 859.038 тысяч тенге и 1.043.007 тысяч тенге, соответственно).

**12. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ**

Денежные средства и их эквиваленты представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 декабря 2016 года</b>	<b>31 декабря 2015 года (пересчитано)</b>	<b>31 декабря 2014 года (пересчитано)</b>
Текущие счета в тенге	<b>2.026.732</b>	1.339.635	1.986.908
Банковские депозиты со сроком погашения до трёх месяцев в тенге	<b>1.000.000</b>	2.689.000	–
Денежные средства в пути	<b>56.332</b>	33.157	24.165
Денежные средства в кассе	<b>1.215</b>	–	1.503
Текущие счета в долларах США	<b>413</b>	217	96
Текущие счета в рублях	<b>344</b>	917	2.767
	<b>3.085.036</b>	4.062.926	2.015.439

**13. КАПИТАЛ****Уставный капитал**

Уставный капитал представлен следующим образом:

	<b>31 декабря 2016 года</b>	<b>Количество акций</b>		<b>В тысячах тенге</b>		
		<b>31 декабря 2015 года (пересчитано)</b>	<b>31 декабря 2014 года (пересчитано)</b>	<b>31 декабря 2016 года</b>	<b>31 декабря 2015 года (пересчитано)</b>	<b>31 декабря 2014 года (пересчитано)</b>
<b>Простые акции, выпущенные в обращении</b>						
Номинальной стоимостью в 1.000 тенге	<b>54.862.167</b>	54.862.167	54.837.260	<b>54.862.167</b>	54.862.167	54.837.260
Номинальной стоимостью в 1.812 тенге	<b>3.348.393</b>	–	–	<b>6.067.389</b>	–	–
Номинальной стоимостью в 3.493 тенге	<b>1.554.256</b>	1.554.256	1.554.256	<b>5.429.017</b>	5.429.017	5.429.017
Номинальной стоимостью в 1.453 тенге	<b>2.591.374</b>	2.591.374	2.591.374	<b>3.765.862</b>	3.765.862	3.765.862
Номинальной стоимостью в 1.461 тенге	<b>685.440</b>	685.440	685.440	<b>1.001.627</b>	1.001.627	1.001.627
Номинальной стоимостью в 10.000 тенге	<b>2.024.852</b>	1.899.350	145.546	<b>20.248.520</b>	18.993.500	1.455.460
	<b>65.066.482</b>	61.592.587	59.813.876	<b>91.374.582</b>	84.052.173	66.489.226

В течение 2016 года Компания разместила простые акции в количестве 3.348.393 штуки номинальной стоимостью 1.812,03 тенге, на общую сумму 6.067.389 тысяч тенге, которые были оплачены чистыми активами АО «КазТрансГаз-Алматы» при присоединении к Компании. Также 28 марта 2016 года были размещены акции в количестве 125.502 штуки с номинальной стоимостью 10.000 тенге, на общую сумму 1.255.020 тысяч тенге, по активам, полученным ранее в доверительное управление в Костанайской области.

В течение 2015 года, Компания разместила простые акции в количестве 1.753.804 штуки номинальной стоимостью 10.000 тенге за акцию, 24.907 штук номинальной стоимостью 1.000 тенге за акцию.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****13. КАПИТАЛ (продолжение)****Балансовая стоимость простых акций**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 декабря 2016 года</b>	<b>31 декабря 2015 года (пересчитано)</b>	<b>31 декабря 2014 года (пересчитано)</b>
<b>Итого активы</b>	<b>291.946.031</b>	<b>257.729.153</b>	<b>218.936.203</b>
Минус: нематериальные активы	383.214	341.635	268.494
Минус: итого обязательств	166.926.044	162.223.372	130.891.955
<b>Чистые активы на простые акции</b>	<b>124.636.773</b>	<b>95.164.146</b>	<b>87.775.754</b>
<b>Количество простых акций</b>	<b>65.066.482</b>	<b>61.592.587</b>	<b>59.813.876</b>
<b>Балансовая стоимость на одну простую акцию в тысячах тенге</b>	<b>1,916</b>	<b>1,545</b>	<b>1,467</b>

**Прибыль на акцию**

Базовая и разводненная прибыль на акцию рассчитывается делением чистого дохода за отчётные периоды, причитающегося держателям простых акций, на средневзвешенное количество акций, находящихся в обращении в течение отчётных периодов.

В следующей таблице приведены данные о доходе и акциях, использованные для расчёта базовой прибыли на акцию за отчётные периоды, закончившиеся 31 декабря:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2016 года</b>	<b>2015 года (пересчитано)</b>	<b>2014 года (пересчитано)</b>
Чистый доход/(убыток), относимый на акционера для расчёта базового и разводненного дохода на акцию	<b>10.349.598</b>	(12.103.735)	(19.386.053)
Средневзвешенное количество простых акций для расчёта базового и разводненного дохода на акцию	<b>64.231.229</b>	61.124.762	58.440.354
<b>Базовая и разводненная прибыль/(убыток) на акцию за период в тысячах тенге</b>	<b>0,161</b>	<b>(0,198)</b>	<b>(0,332)</b>

На 31 декабря 2016 и 2015 годов и за отчётные периоды, закончившиеся на эти даты инструменты, разводняющие прибыль на акцию выпущены, не были.

**Нераспределённая прибыль**

На 31 декабря 2016 года все простые акции Компании были разрешены к выпуску, выпущены и полностью оплачены. Держатели простых акций имеют право на получение дивидендов при их объявлении, а также имеют право голосовать на собраниях Компании. Дивиденды по простым акциям выплачиваются по усмотрению Совета директоров Компании.

В течение 2016 года Компания начислила дивиденды к выплате единственному акционеру АО «КазТрансГаз» в сумме 1.835.392 тысячи тенге (в течение 2015 и 2014 годов: начислила и выплатила сумму в 1.545.975 тысяч тенге и 837.709 тысяч тенге, соответственно).

В течение 2016 года в соответствии с решением Совета директоров АО «КазТрансГаз» Компания получила внос от Материнской компании денежными средствами на сумму 21.000.000 тысяч тенге.

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

Процентные займы представлены следующим образом:

Банк	Валюта	Дата погашения	% ставка	31 декабря 2016 года	31 декабря 2015 года (пересчитано)	31 декабря 2014 года (пересчитано)
АО «Банк Развития Казахстана»	Тенге	27 мая 2024 года	8,20%	11.075.186	12.551.877	12.728.036
АО «Банк Развития Казахстана»	Тенге	12 ноября 2025 года	7,00%	8.000.000	8.000.000	–
АО «Евразийский банк развития»	Тенге	1 ноября 2019 года	11,00%	7.700.000	–	–
АО «Банк Развития Казахстана»	Тенге	19 сентября 2023 года	8,10%	7.340.389	8.152.903	5.088.729
АО «Банк Развития Казахстана»	Тенге	30 июня 2026 года	8,20%	1.789.100	–	–
АО «Европейский банк реконструкции и развития»	Тенге	27 мая 2026 года	10,15%	1.400.219	–	–
АО «Банк Развития Казахстана»	Тенге	25 июля 2022 года	8,42%	1.360.521	1.587.275	1.814.028
АО «Банк развития Казахстана»	Тенге	29 декабря 2026 года	10,02%	1.236.402	–	–
ДБ АО «Сбербанк Казахстан»	Тенге	24 марта 2015 года	6,50%	–	–	3.750.000
ДБ АО «Сбербанк Казахстан»	Тенге	18 марта 2015 года	6,50%	–	–	2.500.000
ДБ АО «Сбербанк Казахстан»	Тенге	6 февраля 2015 года	6,50%	–	–	1.450.000
ДБ АО «Сбербанк Казахстан»	Тенге	4 марта 2015 года	6,50%	–	–	1.300.000
Минус: неамортизированная комиссия за выдачу займа				(461.620)	(216.399)	(186.763)
				<b>39.440.197</b>	<b>30.075.656</b>	<b>28.444.030</b>
Вознаграждение к уплате				489.580	388.201	263.978
				<b>39.929.777</b>	<b>30.463.857</b>	<b>28.708.008</b>
Минус: текущая часть процентных займов				(4.024.207)	(3.110.759)	(11.129.862)
Долгосрочная часть процентных займов				<b>35.905.570</b>	<b>27.353.098</b>	<b>17.578.146</b>

**АО «Банк Развития Казахстана»**

Компания заключила соглашение об открытии возобновляемой кредитной линии от 12 марта 2014 года на сумму 21.485.004 тысячи тенге со сроком до 13 (тринадцати) лет в целях финансирования проекта «Модернизация газораспределительной системы «Южно-Казахстанской области». В 2016 году Компания погасила сумму основного долга и вознаграждения в размере 1.570.854 тысячи тенге и 1.076.667 тысяч тенге, соответственно, в рамках сублимита № 1 с максимальным сроком займа до 10 (десяти) лет и ставкой вознаграждения 8,20%. В течение 2016 года сумма начисленного вознаграждения составила 1.065.264 тысячи тенге. В 2016 году Компания получила финансирование на сумму 1.876.616 тысяч тенге в рамках сублимита № 2, подлежащие погашению с 31 декабря 2016 года со ставкой вознаграждения 8,20%.

В целях финансирования проекта «Модернизация газораспределительных сетей г. Тараз» Компания заключила соглашение об открытии возобновляемой кредитной линии от 17 июля 2013 года на сумму 16.400.000 тысяч тенге со сроком до 15 (пятнадцати) лет. В 2016 году Компания получила дополнительное финансирование в рамках сублимита № 1 в размере 220.652 тысячи тенге со ставкой вознаграждения 8,10% и в рамках сублимита № 2 в размере 1.235.699 тысяч тенге со ставкой вознаграждения 10,02%. В течение 2016 года Компания погасила сумму основного долга в размере 1.033.870 тысяч тенге и вознаграждения в размере 626.009 тысяч тенге, соответственно. В течение 2016 года сумма начисленного вознаграждения составила 627.003 тысячи тенге.

В целях финансирования проекта «Газификация пяти населенных пунктов Кызылординской области» Компания заключила соглашение об открытии возобновляемой кредитной линии от 12 ноября 2015 года на сумму 8.000.000 тысяч тенге с максимальным сроком займа до 10 (десяти) лет со ставкой вознаграждения 7,00%. В течение 2016 года Компания начислила и погасила сумму вознаграждения в размере 560.000 тысяч тенге. Сумма основного долга подлежит к уплате с ноября 2017 года.

В целях финансирования проекта «Резервная нитка газопровода Узень-Жетыбай» Компания заключила договор банковского займа от 12 июня 2007 года, на 31 декабря 2016 года заём на сумму 1.360.521 тысяча тенге подлежит погашению полугодовыми платежами в размере 113.377 тысяч тенге. В течение 2016 года, Компания погасила основную сумму долга в размере 226.754 тысячи тенге, а также начисленные проценты в размере 128.133 тысячи тенге. Сумма начисленных вознаграждений за 12 месяцев 2016 года составила 120.655 тысяч тенге.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****14. ПРОЦЕНТНЫЕ ЗАЙМЫ (продолжение)****АО «Евразийский банк развития»**

В 2016 году Компания привлекла финансирование, заключив соглашение об открытии невозобновляемой кредитной линии от 15 ноября 2016 года на сумму 7.676.900 тысяч тенге со сроком до 3 лет с даты заключения соглашения под 11,00% годовых по проекту «Модернизация газораспределительной системы Актюбинской области». В течение 2016 года сумма начисленного вознаграждения составила 110.581 тысяча тенге. Сумма основного долга подлежит к уплате с мая 2019 года.

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

В соответствии с договором банковского займа от 24 ноября 2016 года, Компания получила заём на сумму 1.080.505 тысяч тенге по проекту «Модернизация газораспределительных сетей Мангистауской области» под 10,15% с максимальным сроком до 10 (десяти) лет. В течение 2016 года Компания начислила и выплатила вознаграждения в размере 13.423 тысячи тенге 4.377 тысяч тенге, соответственно. Сумма основного долга подлежит к уплате с сентября 2018 года.

КТГ выступает гарантом по договорам банковского займа с АО «Банк Развития Казахстана», АО «Евразийский банк развития», АО «Европейский банк реконструкции и развития». По состоянию на 31 декабря 2016 года у Компании нет активов, заложенных в качестве обеспечения по данным займам.

**15. ВЫПУЩЕННЫЕ ДОЛГОВЫЕ ЦЕННЫЕ БУМАГИ**

	Валюта	Дата погашения	% ставка	31 декабря 2016 года	31 декабря 2015 года (пересчитано)	31 декабря 2014 года (пересчитано)
Номинальная сумма основного долга	Тенге	29 сентября 2025 года	7,50%	28.061.977	17.407.696	8.629.170
Дисконт				(4.005.773)	(1.090.551)	(144.483)
Долгосрочная часть по выпущенным долговым ценным бумагам				24.056.204	16.317.145	8.484.687

Движение дисконта за отчётные периоды, представлено следующим образом:

*В тысячах тенге*

На 1 января 2014 года (пересчитано)	-
Признание дисконта	(174.046)
Амортизация дисконта	29.563
На 31 декабря 2014 года (пересчитано)	(144.483)
Краткосрочные вознаграждения к выплате по выпущенным долговым ценным бумагам	323.595
Краткосрочная часть по выпущенным долговым ценным бумагам	323.595
На 1 января 2015 года (пересчитано)	(144.483)
Признание дисконта	(1.010.872)
Амортизация дисконта (Примечание 25)	64.804
На 31 декабря 2015 года (пересчитано)	(1.090.551)
Краткосрочные вознаграждения к выплате по выпущенным долговым ценным бумагам	94.248
Краткосрочная часть по выпущенным долговым ценным бумагам	94.248
На 1 января 2016 года (пересчитано)	(1.090.551)
Признание дисконта	(3.146.346)
Амортизация дисконта (Примечание 25)	231.124
На 31 декабря 2016 года	(4.005.773)
Краткосрочные вознаграждения к выплате по выпущенным долговым ценным бумагам	587.578
Краткосрочная часть по выпущенным долговым ценным бумагам	587.578

В 2016 году в торговой системе «КФБ» были размещены облигации Компании в количестве 10.654.281 штука номинальной стоимостью 1000 тенге за облигацию, со ставкой вознаграждения 7,5% годовых, периодичность выплаты купонов 18 июня и 18 декабря до 2025 года включительно с целью финансирования инвестиционных проектов, а также рефинансирования полученных займов. Единственным держателем данных облигаций является АО «КазТрансГаз».

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****16. ДОХОДЫ БУДУЩИХ ПЕРИОДОВ**

По состоянию на 31 декабря, доходы будущих периодов представлены следующим образом:

*В тысячах тенге*

По состоянию на 31 декабря 2014 года (пересчитано)	5.704.340
Основные средства, полученные на безвозмездной основе	370.138
Амортизация доходов будущих периодов	(1.071.227)
Минус: текущая часть доходов будущих периодов	(336.128)
<b>Долгосрочная часть доходов будущих периодов</b>	<b>5.368.212</b>
По состоянию на 31 декабря 2015 года (пересчитано)	5.928.104
Основные средства, полученные на безвозмездной основе (Примечание 6)	565.230
Амортизация доходов будущих периодов (Примечание 24)	(341.466)
Минус: текущая часть доходов будущих периодов	(344.185)
<b>Долгосрочная часть доходов будущих периодов</b>	<b>5.583.919</b>
По состоянию на 31 декабря 2016 года	6.020.128
Основные средства, полученные на безвозмездной основе (Примечание 6)	440.044
Амортизация доходов будущих периодов (Примечание 24)	(348.020)
Минус: текущая часть доходов будущих периодов	(362.350)
<b>Долгосрочная часть доходов будущих периодов</b>	<b>5.657.778</b>

**17. ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

Торговая кредиторская задолженность представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2016 года	31 декабря 2015 года (пересчитано)	31 декабря 2014 года (пересчитано)
Торговая кредиторская задолженность перед связанными сторонами (Примечание 27)	54.734.449	62.890.613	46.236.562
Торговая кредиторская задолженность перед третьими сторонами	5.544.302	5.437.325	6.466.010
Начисленные обязательства перед связанными сторонами по транспортировке газа (Примечание 27)	6.416.467	6.416.467	13.101.360
	<b>66.695.218</b>	<b>74.744.405</b>	<b>65.803.932</b>

На 31 декабря 2016 года начисленные обязательства перед связанными сторонами включает задолженность перед ТОО «Азиатский Газопровод» по возмещению расходов и убытков, возникших в рамках соглашения о займе газа.

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

<i>В тысячах тенге</i>	2016 год	2015 год (пересчитано)	2014 год (пересчитано)
Тенге	66.690.718	74.740.816	63.582.294
Российский рубль	4.500	2.656	1.720
Доллары США	-	933	2.219.918
	<b>66.695.218</b>	<b>74.744.405</b>	<b>65.803.932</b>

**18. ОЦЕНОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

По состоянию на 31 декабря 2016 года оценочные обязательства Компании представляют собой резервы по возмещению расходов, связанных с транспортировкой заёмного газа, перед «PetroChina International Co. Ltd» на сумму 24.361.458 тысяч тенге (на 31 декабря 2015 и 2014 годов: 24.813.178 тысяч тенге и 13.328.668 тысяч тенге, соответственно) в рамках соглашения о займе газа (Примечание 29).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****19. АВАНСЫ ПОЛУЧЕННЫЕ**

Авансы полученные представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 декабря 2016 года</b>	<b>31 декабря 2015 года (пересчитано)</b>	<b>31 декабря 2014 года (пересчитано)</b>
Авансы, полученные за поставку газа	<b>2.105.603</b>	2.445.360	2.169.737
Авансы, полученные от связанных сторон (Примечание 27)	<b>74.380</b>	206.097	444.351
Прочие полученные авансы	<b>738.693</b>	738.210	718.951
	<b>2.918.676</b>	3.389.667	3.333.039

**20. ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

Прочие текущие обязательства представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 декабря 2016 года</b>	<b>31 декабря 2015 года (пересчитано)</b>	<b>31 декабря 2014 года (пересчитано)</b>
Начисленные обязательства	<b>733.851</b>	1.392.407	2.095.797
Прочее	<b>156.721</b>	98.376	182.967
	<b>890.572</b>	1.490.783	2.278.764

**21. ДОХОДЫ**

Доходы за год, закончившийся 31 декабря, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2016 год</b>	<b>2015 год (пересчитано)</b>
Доходы от реализации газа	<b>161.781.029</b>	142.427.569
Доходы от услуг по транспортировке газа	<b>33.542.660</b>	19.817.574
	<b>195.323.689</b>	162.245.143

**22. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ**

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

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2016 год</b>	<b>2015 год (пересчитано)</b>
Стоимость проданного газа	<b>145.260.569</b>	124.731.880
Износ и амортизация	<b>7.960.380</b>	6.555.031
Транспортировка и доставка	<b>6.943.853</b>	1.949.169
Услуги по биллингу	<b>4.262.049</b>	3.132.340
Заработная плата и соответствующие налоги	<b>3.182.159</b>	6.041.829
Потери газа в пределах норм	<b>2.935.987</b>	2.502.145
Налог на имущество и прочие налоги	<b>2.914.837</b>	2.258.196
Ремонт и содержание	<b>306.234</b>	564.682
Товарно-материальные запасы	<b>151.925</b>	376.522
Изменение в оценочных обязательствах по заёмному газу	<b>(451.720)</b>	11.484.510
Прочее	<b>890.685</b>	834.637
	<b>174.366.958</b>	160.430.941

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****23. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ**

Общие и административные расходы за год, закончившийся 31 декабря, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2016 год	2015 год (пересчитано)
Заработная плата и соответствующие налоги	1.806.546	4.150.118
Начисление резерва по сомнительной задолженности (Примечание 7, 9)	1.327.318	2.703.931
Аренда	812.981	490.332
Профессиональные услуги	380.303	279.479
Износ и амортизация	318.539	393.397
Комиссии банка	281.222	302.536
Ремонт и техническое обслуживание	200.317	156.809
Повышение квалификации	113.354	130.916
Начисление резерва на устаревшие и неликвидные запасы (Примечание 8)	107.676	9.282
Командировочные расходы	82.111	123.759
Налоги помимо подоходного налога	71.689	210.033
Реклама	47.592	45.812
Услуги связи	45.246	90.454
Штрафы и пени в бюджет	-	3.077.607
Амортизация жилищных компенсаций работников	-	1.144.158
Прочее	297.358	282.432
	<b>5.892.252</b>	<b>13.591.055</b>

**24. ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ ДОХОДЫ/(РАСХОДЫ)**

Прочие операционные доходы/(расходы) за год, закончившийся 31 декабря, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2016 год	2015 год (пересчитано)
<b>Прочие операционные доходы</b>		
Доходы по оказанным услугам (внутридомовое газовое обслуживание, подключение, техническое обслуживание)	3.396.161	4.388.417
Штрафы и пени	356.484	383.482
Амортизация доходов будущих периодов	348.020	341.466
Доходы от арендной платы	95.866	69.378
Услуги доверительного управления	78.906	590.982
Доходы от реализации ТМЦ, нетто	18.950	16.159
Прибыль от выбытия основных средств, нетто	-	275.158
Прочие доходы	121.619	89.254
	<b>4.416.006</b>	<b>6.154.276</b>
<b>Прочие операционные расходы</b>		
Расходы по оказанным услугам (внутридомовое газовое обслуживание, подключение, техническое обслуживание)	(2.567.614)	(2.844.235)
Убыток от выбытия основных средств, нетто	(259.382)	-
Расходы по аренде – износ арендованных зданий и газопроводов, операционная аренда третьим сторонам	(16.438)	(20.697)
Прочие расходы	-	(117.575)
	<b>(2.843.434)</b>	<b>(2.982.507)</b>

**25. ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	2016 год	2015 год (пересчитано)
Расходы по процентам по банковским займам и овердрафта (Примечание 14)	2.496.926	1.750.704
Вознаграждение по долговым ценным бумагам	1.442.836	770.080
Амортизация дисконта по финансовой помощи	285.186	156.360
Амортизация по долговым ценным бумагам (Примечание 15)	231.124	64.804
Амортизация дисконта резерву на вывод актива из эксплуатации	37.164	37.164
Прочее	164.010	141.297
	<b>4.657.246</b>	<b>2.920.409</b>

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

Компания облагается подоходным налогом по действующей официальной ставке 20% по состоянию на 31 декабря 2016 и 2015 годов.

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

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2016 год</b>	<b>2015 год (пересчитано)</b>
Расходы по текущему подоходному налогу	<b>3.678.767</b>	1.477.122
Корректировка в отношении текущего подоходного налога предыдущего года	<b>96.082</b>	(402.558)
(Экономия)/расходы по отсроченному подоходному налогу	<b>(1.125.927)</b>	408.157
<b>Расходы по подоходному налогу</b>	<b>2.648.922</b>	1.482.721

Ниже приведена сверка прибыли до налогообложения для целей финансовой отчётности с расходами по налогу:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2016 год</b>	<b>2015 год (пересчитано)</b>
Прибыль/(убыток) до налогообложения	<b>12.998.520</b>	(10.621.014)
Нормативная ставка налога	<b>20%</b>	20%
<b>Расходы/(экономия) по подоходному налогу по официальной ставке</b>	<b>2.599.704</b>	(2.124.203)
<b>Налоговый эффект невычитаемых разниц</b>		
Расходы, не относимые на вычеты	<b>224.590</b>	515.194
Корректировки, отражённые в течение периода, в отношении текущего налога предыдущих периодов	<b>96.082</b>	(402.558)
Корректировки, отражённые в течение периода, в отношении отсроченного налога предыдущих периодов	<b>(271.454)</b>	451.696
Списание перенесённых налоговых убытков по ликвидированным дочерним организациям	-	2.914.329
Пени и штрафы	-	615.571
Невычитаемые расходы ликвидированных дочерних организаций	-	67.431
Внутригрупповые расходы, вычитаемые по налоговому кодексу	-	(260.092)
Изменение в непризнанном активе по отсроченному налогу	-	(384.453)
Проектные работы	-	2.896
Прочее	-	86.910
<b>Расходы по подоходному налогу</b>	<b>2.648.922</b>	1.482.721



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

На 31 декабря 2016, 2015 и 2014 годов компоненты активов/(обязательств) по отсроченному налогу представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2016 год	Возникнове- ние и сторни- рование временных разниц в отчёте о совокупном доходе	2015 год (пересчитано)	Возникнове- ние и сторни- рование временных разниц в отчёте о совокупном доходе	2014 год (пересчитано)
<b>Активы по отсроченному подходному налогу</b>					
Оценочные обязательства	4.872.292	(90.344)	4.962.636	2.296.903	2.665.733
Отсроченные доходы	1.204.026	18.405	1.185.621	47.984	1.137.637
Резервы по сомнительной дебиторской задолженности	869.002	217.508	651.494	509.215	142.279
Начисленное обязательство	572.570	—	572.570	(633.024)	1.205.594
Налоговый убыток от ДДУ	536.978	536.978	—	—	—
Начисленные обязательства по премиям руководству	200.596	(22.699)	223.295	(56.128)	279.423
Резерв на устаревшие и неликвидные ТМЗ	29.885	19.687	10.198	(4.501)	14.699
Резерв на отпуска	24.431	(18.955)	43.386	(26.519)	69.905
Финансовые расходы	18.000	(78.490)	96.490	6.883	89.607
Налоги к уплате	13.542	(20.867)	34.409	(20.047)	54.456
Резерв на обесценение авансов выданных	2.427	2.332	95	95	—
Перенесенные убытки	—	(781.831)	781.831	(2.550.240)	3.332.071
Прочие начисления	7.039	6.571	468	164	304
<b>Активы по отсроченному подходному налогу</b>	<b>8.350.788</b>	<b>(211.705)</b>	<b>8.562.493</b>	<b>(429.215)</b>	<b>8.991.708</b>
Оценочный резерв	(5.444.862)	1.295.128	(6.739.990)	384.452	(7.124.442)
<b>Чистые активы по отсроченному налогу</b>	<b>2.905.926</b>	<b>1.083.423</b>	<b>1.822.503</b>	<b>(44.763)</b>	<b>1.867.266</b>
<b>Обязательства по отсроченному подходному налогу</b>					
Основные средства	(3.360.739)	42.504	(3.403.243)	(363.394)	(3.039.849)
<b>Обязательства по отсроченному подходному налогу</b>	<b>(3.360.739)</b>	<b>42.504</b>	<b>(3.403.243)</b>	<b>(363.394)</b>	<b>(3.039.849)</b>
<b>Чистые обязательства по отсроченному подходному налогу</b>	<b>(454.813)</b>	<b>1.125.927</b>	<b>(1.580.740)</b>	<b>(408.157)</b>	<b>(1.172.583)</b>

По состоянию на 31 декабря 2016 года Компания имела предоплату по подоходному налогу в размере 259.270 тысяч тенге (по состоянию на 31 декабря 2015 и 2014 годов: предоплата в размере 1.721.001 тысяча тенге и 1.256.689 тысяч тенге соответственно).

**27. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ**

В соответствии с МСБУ (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах» стороны считаются связанными, если одна сторона имеет возможность контролировать другую сторону или осуществлять значительное влияние на другую сторону при принятии ею финансовых или операционных решений. При оценке возможного наличия отношений с каждой связанной стороной внимание уделяется сути взаимоотношений, а не только их юридическому оформлению. Связанные стороны могут заключать такие сделки, которые не могут быть заключены между несвязанными сторонами, и сделки между связанными сторонами могут и не быть осуществлены на тех же положениях и условиях и в суммах, как сделки между несвязанными сторонами. Руководство считает, что Компания имеет соответствующие процедуры для идентификации и соответствующего раскрытия информации о сделках со связанными сторонами. В течение 2016 и 2015 годов сделки по продажам и покупкам от связанных сторон совершаются на условиях, аналогичных условиям сделок на коммерческой основе.

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

Значительные сделки со связанными сторонами за год, закончившийся 31 декабря 2016 года и 2015 года, а также остатки, сформировавшиеся на 31 декабря 2016 года и 2015 года, представлены далее:

**Доходы**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2016 год</b>	<b>2015 год (пересчитано)</b>
<b>Реализация газа и прочих товаров</b>		
<i>Компании под контролем «КазТрансГаз»</i>	<b>6.821.579</b>	7.896.530
<i>Под контролем или совместным контролем «КазМунайГаз»</i>	<b>1.982.692</b>	1.050.600
<i>Под контролем или совместным контролем «Самрук-Казына»</i>	<b>53.001.535</b>	46.870.489
<b>Реализация услуг</b>		
<i>АО «КазТрансГаз»</i>	<b>732.311</b>	609.222
<i>АО НК «КазМунайГаз»</i>	<b>60.817</b>	—
<i>Компании под контролем или совместным контролем «КазТрансГаз»</i>	<b>101.720</b>	10.562
<i>Под контролем или совместным контролем «КазМунайГаз»</i>	<b>206.629</b>	132.803
<i>Под контролем или совместным контролем «Самрук-Казына»</i>	<b>7.567.339</b>	3.582.185
	<b>69.574.622</b>	60.152.391

**Расходы**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2016 год</b>	<b>2015 год (пересчитано)</b>
<b>Приобретение товаров и услуг</b>		
<i>АО «КазТрансГаз»</i>	<b>(149.046.985)</b>	(124.459.171)
<i>Компании под контролем «КазТрансГаз»</i>	<b>(7.412.383)</b>	(1.823.507)
<i>Под контролем или совместным контролем «КазМунайГаз»</i>	<b>(60.487)</b>	(135.812)
<i>Под контролем или совместным контролем «Самрук-Казына»</i>	<b>(80.275)</b>	(125.156)
	<b>(156.600.130)</b>	(126.543.646)

**Торговая дебиторская задолженность**

Торговая дебиторская задолженность связанных сторон подлежит оплате в течение 90 дней и является беспроцентной. Данная оценка осуществляется каждый отчётный период посредством изучения финансового положения связанной стороны и рынка, на котором связанная сторона осуществляет свою деятельность. Непогашенные суммы на 31 декабря 2016 и 2015 годов являются необеспеченными, и расчёт по ним осуществляется в денежной форме. В отношении дебиторской задолженности связанных сторон отсутствуют какие-либо выданные или полученные гарантии.

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2016 год</b>	<b>2015 год (пересчитано)</b>
<i>АО «КазТрансГаз»</i>	<b>821.351</b>	703.752
<i>Компании под контролем «КазТрансГаз»</i>	<b>2.712.238</b>	3.252.568
<i>Под контролем или совместным контролем «КазМунайГаз»</i>	<b>42.269</b>	60.416
<i>Под контролем или совместным контролем «Самрук-Казына»</i>	<b>8.344.333</b>	7.876.844
	<b>11.920.191</b>	11.893.580

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

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2016 год</b>	<b>2015 год (пересчитано)</b>
<i>Под контролем или совместным контролем «КазМунайГаз»</i>	<b>1.170</b>	5.333
<i>Под контролем или совместным контролем «Самрук-Казына»</i>	<b>1.354</b>	1.775
	<b>2.524</b>	7.108

**Торговая кредиторская задолженность**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2016 год</b>	<b>2015 год (пересчитано)</b>
<i>АО «КазТрансГаз»</i>	<b>52.922.220</b>	61.884.361
<i>Компании под контролем «КазТрансГаз»</i>	<b>8.221.180</b>	7.293.145
<i>Под контролем или совместным контролем «КазМунайГаз»</i>	<b>324</b>	117.521
<i>Под контролем или совместным контролем «Самрук-Казына»</i>	<b>7.192</b>	12.053
	<b>61.150.916</b>	69.307.080

**Авансы полученные**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2016 год</b>	<b>2015 год (пересчитано)</b>
<i>Компании под контролем «КазТрансГаз»</i>	<b>69</b>	–
<i>Под контролем или совместным контролем «КазМунайГаз»</i>	<b>61.620</b>	190.166
<i>Под контролем или совместным контролем «Самрук-Казына»</i>	<b>12.691</b>	15.931
	<b>74.380</b>	206.097

**Прочие текущие активы**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2016 год</b>	<b>2015 год (пересчитано)</b>
<i>Компании под контролем «КазТрансГаз»</i>	<b>5.063</b>	46
<i>Под контролем или совместным контролем «Самрук-Казына»</i>	<b>19</b>	199
	<b>5.082</b>	245

**Прочие текущие обязательства**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2016 год</b>	<b>2015 год (пересчитано)</b>
<i>Компании под контролем «КазТрансГаз»</i>	<b>10.792</b>	–
<i>Под контролем или совместным контролем «КазМунайГаз»</i>	<b>7.600</b>	–
<i>Под контролем или совместным контролем «Самрук-Казына»</i>	<b>81</b>	769
	<b>18.473</b>	769

**Вознаграждение ключевому руководящему персоналу**

На 31 декабря 2016 года ключевой управленческий персонал состоял из 7 человек и включал членов Правления (на 31 декабря 2015 года: 10 человек). Общая сумма вознаграждения ключевому руководящему персоналу, включённая в общие и административные расходы в отчёте о совокупном доходе, составила 387.065 тысяч тенге за год, закончившийся 31 декабря 2016 года (за год, закончившийся 31 декабря 2015 года: 557.611 тысяч тенге).

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

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

<i>В тысячах тенге</i>	2016 год	2015 год (пересчитано)
Бонусы	188.576	231.342
Краткосрочные выплаты работникам	168.409	261.668
Социальный налог	30.080	64.601
	<b>387.065</b>	<b>557.611</b>

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

В состав основных финансовых обязательств Компании входят банковские займы, выпущенные долговые ценные бумаги, торговая и прочая кредиторская задолженность. Указанные финансовые инструменты главным образом используются для привлечения 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 проводит обзор и утверждает следующие меры, предпринимаемые для управления этими рисками.

**Рыночный риск**

Рыночный риск заключается в возможном колебании справедливой стоимости будущих денежных потоков от финансовых инструментов в результате изменения рыночных цен. Компания управляет рыночным риском путём периодической оценки потенциальных убытков, которые могут возникнуть из-за негативных изменений рыночной конъюнктуры.

**Валютный риск**

В результате того, что сумма краткосрочных банковских вкладов выражены в долларах США, изменение обменного курса доллара США к тенге может существенно повлиять на отчётные суммы данных статей в отчёте о финансовом положении Компании. Компания также подвержена риску по сделкам в иностранной валюте. Такой риск возникает в результате приобретений в долларах США.

В следующей таблице представлена чувствительность прибыли Компании до налогообложения к достаточно возможному изменению курса обмена доллара США, при прочих постоянных параметрах, (вследствие изменения в справедливой стоимости денежных активов и обязательств). Влияние на капитал Компании отсутствует.

	Увеличение/ уменьшение курса доллара США	Влияние на прибыль до налого- обложения
2016 год	+13,00%	6.827
	-13,00%	(6.827)
2015 год	+60,00%	30.784
	-20,00%	(10.261)

Компания не хеджирует дебиторскую и кредиторскую задолженности, так как руководство не считает, что валютный риск является значительным.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****28. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)****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. Что касается инвестиционной деятельности, Компания размещает банковские вклады в казахстанских банках (*Примечания 11, 12*). Руководство Компании периодически рассматривает кредитные рейтинги этих банков, с целью исключения чрезвычайных кредитных рисков. Руководство Компании считает, что недавний международный кредитный кризис и последующие изменения кредитных рейтингов местных банков не является оправданием чрезвычайного кредитного риска. Соответственно, по банковским вкладам 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, Moody's, Thomas Murray и Fitch.

	Местонахождение	Агентство	Рейтинг		31 декабря 2016 года	31 декабря 2015 года (пересчитано)
			31 декабря 2016 года	31 декабря 2015 года (пересчитано)		
АО «Банк РБК»	Казахстан	S&P	В-/негативный/С	В-/стабильный/С	3.497.681	4.772.763
АО «Народный Банк Казахстана»	Казахстан	S&P	ВВ+/негативный/В	ВВ+/негативный/В	3.124.651	4.810.641
АО «Altyн Bank»	Казахстан	Fitch	ВВ/стабильный/ВВ	ВВВ/стабильный/А-3	786.065	117.740
АО «ForteBank»	Казахстан	Moody's/S&P	В3/стабильный/NP	В-/стабильный/В	347.077	349.711
АО «Казкоммерц-банк»	Казахстан	S&P	В-/негативный/С	В-/негативный/С	218.893	162.540
АО «Qazaq Banki»	Казахстан	S&P	В-/стабильный/С	В-/стабильный/С	208.597	220.484
АО «Центральный Депозитарий Ценных Бумаг»	Казахстан	Thomas Murray	А+/позитивный/А	А/позитивный/А	22.224	22.224
АО «Банк Центр Кредит»	Казахстан	S&P/Fitch	В/стабильный/В	В+/стабильный/В	2.868	2.619
АО «Ситибанк Казахстан»	Казахстан	Moody's	А/стабильный/P-1	А/стабильный	100	6.440
ДБ АО «Сбербанк»	Казахстан	Fitch/Moody's	ВВ+/негативный/В	Ва2/негативный/NP	32	358
АО «Цеснабанк»	Казахстан	S&P	В+/негативный/В	В+/стабильный/В	1	303
АО «Евразийский Банк»	Казахстан	S&P	В+/негативный/В	В/стабильный/В	–	201.274
АО «ВТБ Банк»	Казахстан	S&P	ВВ/негативный/В	ВВ/негативный/В	–	715
АО «Каспий Банк»	Казахстан	S&P	ВВ-/негативный/В	ВВ-/негативный/В	–	492
					<b>8.208.189</b>	<b>10.668.304</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 незначительным. Кредитные риски проходят через процедуру индивидуального обесценения.

Кредитный риск связанный с населением контролируется путём отключения подачи газа после нескольких уведомлений в течении 60 дней. Также, Компания имеет соглашения с биллинговыми компаниями во всех регионах страны, которые ведут счета населения и возлагают 90% риска дефолта по его задолженности за газ и транспортировку на себя.

В отношении кредитного риска, возникающего по прочим финансовым активам Компании, которые включают денежные средства и их эквиваленты, банковские вклады, торговую и прочую дебиторскую задолженность, подверженность Компании кредитному риску возникает в результате дефолта контрагента, а максимальный размер риска равен балансовой стоимости этих инструментов.

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

Ниже представлено сравнение по категориям балансовой стоимости и справедливой стоимости всех финансовых инструментов Компании, которые отражены в финансовой отчётности (в тысячах тенге):

<i>В тысячах тенге</i>	Балансовая стоимость		Справедливая стоимость	
	31 декабря 2016 года	31 декабря 2015 года (пересчитано)	31 декабря 2016 года	31 декабря 2015 года (пересчитано)
<b>Финансовые активы</b>				
Краткосрочные банковские вклады	3.979.900	5.120.424	3.979.900	5.120.424
Долгосрочные банковские вклады	40.000	40.000	40.000	40.000
Торговая дебиторская задолженность	38.466.763	29.018.299	38.466.763	29.018.299
Денежные средства и их эквиваленты	3.085.036	4.062.926	3.085.036	4.062.926
Денежные средства, ограниченные в использовании	1.160.800	1.478.111	1.160.800	1.478.111
Беспроцентные займы, выданные связанным сторонам	3.243	3.464	3.243	3.464
Прочие активы	-	18.935	-	18.935
<b>Финансовые обязательства</b>				
Процентные займы средства по фиксированной ставке	39.929.777	30.463.857	39.929.777	30.463.857
Выпущенные долговые ценные бумаги	24.643.782	16.411.393	28.228.487	16.185.729
Торговая кредиторская задолженность	66.695.218	74.744.405	66.695.218	74.744.405
Беспроцентный заём от материнской компании	-	2.778.667	-	2.778.667
Прочие обязательства	-	35.738	-	35.738

**Методы оценки и допущения**

Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств представляет собой сумму, которая была бы получена при продаже актива или уплачена при передаче обязательства при проведении операции между участниками рынка, отличной от вынужденной продажи или ликвидации.

Для определения справедливой стоимости использовались следующие методы и допущения:

Справедливая стоимость котироваемых облигаций определяется на основе котировок цен на отчётную дату. Справедливая стоимость некотироваемых инструментов, кредитов, выданных банками, и прочих финансовых обязательств, а также прочих долгосрочных финансовых обязательств определяется путём дисконтирования будущих денежных потоков с использованием текущих ставок для задолженности с аналогичными условиями, кредитным риском и сроками, оставшимися до погашения.

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

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

Компания регулярно отслеживает потребность в ликвидных средствах, и руководство обеспечивает наличие средств в объёме, достаточном для выполнения любых наступающих обязательств. Финансовые обязательства Компании, подлежащие оплате по требованию, имеют средний срок погашения менее 3 (трёх) месяцев, за исключением заимствований Компании, схема погашений которых приведена в *Примечаниях 14 и 15*.

<i>В тысячах тенге</i>	По требо- ванию	Менее 3-х месяцев	3-12 месяцев	1-5 лет	Более 5 лет	Итого
<b>За период, закончившийся 31 декабря 2016 года</b>						
Процентные займы	170.655	1.040.647	5.569.329	33.078.643	12.863.787	52.723.061
Выпущенные долговые ценные бумаги	465.289	187.500	1.917.149	18.034.558	20.350.565	40.955.061
Торговая кредиторская задолженность	66.695.218	–	–	–	–	66.695.218
	<b>67.331.162</b>	<b>1.228.147</b>	<b>7.486.478</b>	<b>51.113.201</b>	<b>33.214.352</b>	<b>160.373.340</b>
<b>За год, закончившийся 31 декабря 2015 года (пересчитано)</b>						
Процентные займы	180.201	823.611	4.027.993	20.921.593	15.619.669	41.573.067
Выпущенные долговые ценные бумаги	–	187.500	1.118.077	15.768.850	6.875.000	23.949.427
Беспроцентный заём от материнской компании	–	–	3.063.853	–	–	3.063.853
Прочие обязательства	–	31.609	–	–	–	31.609
Торговая кредиторская задолженность	44.169.956	30.574.448	–	–	–	74.744.405
	<b>44.350.157</b>	<b>31.617.169</b>	<b>8.209.923</b>	<b>36.690.443</b>	<b>22.494.669</b>	<b>143.362.361</b>

**Управление капиталом**

Капитал включает простые акции, приходящиеся на акционера материнской компании.

Основная цель Компании в отношении управления капиталом заключается в том, чтобы обеспечить сохранение высоких кредитных рейтингов и коэффициентов достаточности капитала, чтобы поддерживать свою деятельность и добиться максимальной акционерной стоимости.

Компания управляет структурой капитала и корректирует её в свете изменений экономических условий. Для того, чтобы сохранять или корректировать структуру капитала, Компания может регулировать выплату дивидендов акционеру, возвращать капитал акционеру 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 процентные займы, выпущенные долговые ценные бумаги и торговую и прочую кредиторскую задолженность за вычетом денежных средств и их эквивалентов и банковских вкладов.

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

Коэффициент доли заёмных средств представлен следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 декабря 2016 года</b>	<b>31 декабря 2015 года (пересчитано)</b>
Процентные займы (Примечания 14)	39.929.777	30.463.857
Выпущенные долговые ценные бумаги (Примечания 15)	24.643.782	16.411.393
Торговая кредиторская задолженность (Примечания 17)	66.695.218	74.744.405
Прочие текущие обязательства	890.572	1.490.783
За вычетом: денежных средств и их эквивалентов, долгосрочных и краткосрочных банковских вкладов (Примечания 11, 12)	(7.104.936)	(9.223.350)
<b>Чистая задолженность</b>	<b>125.054.413</b>	<b>113.887.088</b>
<b>Собственный капитал и чистая задолженность</b>	<b>250.074.400</b>	<b>211.793.590</b>
<b>Коэффициент доли заёмных средств</b>	<b>0,50</b>	<b>0,54</b>

**29. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА****Налогообложение**

Казахстанское налоговое законодательство и нормативно-правовые акты являются предметом постоянных изменений и различных толкований. Нередки случаи расхождения во мнениях между местными, региональными и республиканскими налоговыми органами. Действующий режим штрафов и пеней за выявленные и подтвержденные нарушения казахстанского налогового законодательства отличается строгостью. 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 2,5. В результате, сумма штрафных санкций и пени может в несколько раз превышать суммы подлежащих доначислению налогов. Налоговые проверки могут охватывать 5 (пять) календарных лет деятельности, непосредственно предшествовавших году проверки. При определенных обстоятельствах проверки могут охватывать более длительные периоды. Ввиду неопределенности, присущей казахстанской системе налогообложения, потенциальная сумма налогов, штрафных санкций и пени, если таковые имеются, может превысить сумму, отнесенную на расходы по настоящее время и начисленную на 31 декабря 2016 года.

Руководство считает, что на 31 декабря 2016 года его толкование применимого законодательства является соответствующим и существует вероятность того, что позиция Компании по налогам будет подтверждена

**Вопросы охраны окружающей среды**

Законодательство по защите окружающей среды в Казахстане находится в процессе развития и поэтому подвержено постоянным изменениям. Штрафы за нарушение законодательства Республики Казахстан в области охраны окружающей среды могут быть весьма суровы. Потенциальные обязательства, которые могут возникнуть в результате более строгой интерпретации существующих положений, гражданских исков или изменений в законодательстве не могут быть достоверно оценены.

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 направленный на обеспечение эффективной, надёжной и безопасной эксплуатации магистрального трубопровода. По состоянию на 31 декабря 2016 года резерв по ликвидации газопровода и восстановлению участка составил 947.743 тысячи тенге (в 2015 году: 507.627 тысяч 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.



**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****29. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Вопросы страхования**

Страховая индустрия в Республике Казахстан находится на стадии развития, и многие формы страховой защиты, распространённые в других регионах мира, ещё не являются доступными в целом. Компания не имеет полного покрытия по своим промышленным предприятиям, страхования на случай останова производства или страхования ответственности перед третьими лицами в отношении ущерба имуществу или окружающей среде, возникающих в результате аварий на объектах Компании или относящихся к её деятельности. До тех пор, пока Компания не будет иметь достаточного страхового покрытия, существует риск того, что убыток или разрушение определённых активов могут оказать существенное отрицательное влияние на деятельность Компании и её финансовое положение. Руководство Компании полагает, что не требуется создание дополнительных резервов, кроме начисленных и признанных в данной финансовой отчётности.

**Условные обязательства**

Компания оценивает вероятность существенных обязательств, возникающих по отдельным обстоятельствам, и формирует резервы в своей финансовой отчётности только тогда, когда существует вероятность того, что фактические события, приводящие к возникновению обязательства, будут иметь место и сумма обязательства может быть достоверно оценена. В данной финансовой отчётности не было сформировано резервов по упомянутым условным обязательствам.

**Судебные разбирательства**

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

**Договорные обязательства**

Договорные и условные обязательства Компании раскрыты в годовой финансовой отчётности за год, закончившийся 31 декабря 2016 года. В течение 2016 года не произошло существенных операций, за исключением следующего:

На 31 декабря 2016 года договорные обязательства Компании по приобретению газа составили 23.700.581 тысяча тенге (31 декабря 2015 года: 10.221.227 тысяч тенге), по продаже газа сумма обязательств составила 8.250.809 тысяч тенге (31 декабря 2015 года: 9.803.881 тысяча тенге). Договорные обязательства Компании по закупу услуг капитального характера и газификации на 31 декабря 2016 года составили 31.710.016 тысяч тенге (на 31 декабря 2015 года: 9.029.480 тысяч тенге).

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

В рамках Соглашения о займе газа Компания имеет договорные обязательства перед «PetroChina International Co. Ltd» по возмещению подтвержденных 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. Компания проанализировала расходы, требуемые к возмещению «PetroChina International Co. Ltd», и признала оценочное обязательство на сумму 73.094 тысячи долларов США (эквивалентно 24.361.458 тысячам тенге) по состоянию на 31 декабря 2016 года (на 31 декабря 2015 и 2014 годов: 24.813.178 тысяч тенге и 13.328.668 тысяч тенге, соответственно). Расхождения в суммах, подлежащих к возмещению 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.

**30. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЁТНОГО ПЕРИОДА**

В январе 2017 года Компания произвела погашение основного долга и вознаграждения по займу, полученному от АО «Банк Развития Казахстана» в размере 113.377 тысяч тенге и 57.278 тысяч тенге, соответственно. Также Компания осуществила выплаты вознаграждения по долговым ценным бумагам в размере 465.287 тысяч тенге.