



ҚазТрансГаз

ҰЛТТЫҚ ОПЕРАТОР • НАЦИОНАЛЬНЫЙ ОПЕРАТОР

ЖЫЛДЫҚ ЕСЕП
ГОДОВОЙ ОТЧЕТ
ANNUAL REPORT

2016



ҰЛЫ ДАЛАНЫҢ
ҚУАТЫ



ЭНЕРГИЯ
ВЕЛИКОЙ СТЕПИ



ҚазТрансГаз

ҰЛТТЫҚ ОПЕРАТОР • НАЦИОНАЛЬНЫЙ ОПЕРАТОР

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

2016



ҚазТрансГаз

ҰЛТТЫҚ ОПЕРАТОР • НАЦИОНАЛЬНЫЙ ОПЕРАТОР



*Энергия
Великой
степи*

Миссия АО «КазТрансГаз» –
Обеспечить энергетическую безо-
пасность страны, создавая новое
качество жизни народа и укрепляя
партнерство в глобальном мире





Уважаемые акционеры и партнеры АО «КазТрансГаз»!

Акционерное общество «КазТрансГаз» входит в группу компаний АО «Национальная компания «КазМунайГаз» и контролирует в стране сеть магистральных газопроводов, протяженностью более 18 тыс. км с годовой пропускной способностью до 160 млрд. кубометров, сеть газораспределительных газопроводов протяженностью более 45 тыс. км. Обеспечивает бесперебойную работу 31 компрессорной станции, на которых установлены 322 газоперекачивающих агрегата, обслуживает 3 подземных хранилища газа.

Представляем Вашему вниманию годовой отчет о деятельности акционерного общества «КазТрансГаз» за 2016 год. В нем подведены основные итоги и направления производственной деятельности, сформулированы принципы ведения бизнеса, социальной и кадровой политики, обозначен прогресс в экономической и социальной сферах за прошедший год. За 17 лет деятельности Национальный оператор в сфере газа и газоснабжения добился немалых успехов в газотранспортной отрасли, была проделана трудоемкая работа по реконструкции и модернизации газотранспортных сетей, осваиваются новые проекты, расширяются горизонты деятельности в целом.

АО «КазТрансГаз» завершил год с оптимальными показателями. Так по итогам 2016 года объем транспортировки газа по магистральным газопроводам составил 88,1 млрд. м³: из которых объем международного транзита 58,3 млрд. м³. Производственные показатели были выполнены, как в части региональной транспортировки газа, так и в части торговых операций с газом. В целом группой компаний АО «КазТрансГаз» в государственный бюджет было уплачено 27,8 млрд. тенге налогов и других обязательных платежей. Компанией успешно реализованы масштабные проекты, в том числе международные, внедряются современные технологии. В 2016 году введены в эксплуатацию значимые объекты по расширению мощностей газотранспортной системы Казахстана: введены в эксплуатацию компрессорные станции № 4 и № 8 нитки «С» МГ «Казахстан-Китай», с доведением производительности до 20 млрд м³ газа в год. Началась транспортировка газа с западных месторождений Кашаган, Тенгиз и Карачаганак в направлении южных областей РК по системе МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент». Введена в эксплуатацию дожимная компрессорная станция «Акыр-Тобе», с возможностью подачи газа в объеме до 2 млрд м³ газа в год из МГ БГР-ТБА в МГ «Казахстан-Китай» и дальнейшим экспортом в КНР. По результатам аналитического исследования российских экспертов, газотранспортная система Казахстана признана лучшей в Центрально-Азиатском регионе.

Руководством страны перед Национальным оператором поставлены четкие долгосрочные цели. У нас есть все необходимое для успешного осуществления намеченного: высокопрофессиональные и инициативные кадры, серьезный инвестиционный потенциал, крепкая и динамично развивающаяся материально-техническая база. А это значит, что газотранспортные артерии Казахстана будут и впредь обеспечивать эффективное функционирование растущей экономики нашей страны. Наша главная ценность – это люди, наша миссия – нести тепло и уют в каждый дом. Потому многотысячный коллектив газовиков, не покладая рук, будет обращать «Энергию Великой степи» во благо для казахстанцев.

К. Шарипбаев
Председатель Совета директоров
АО «КазТрансГаз»

Р. Сулейманов
Председатель Правления
АО «КазТрансГаз»

О компании

Компания «КазТрансГаз» создана в соответствии с постановлением Правительства Республики Казахстан №173 от 5 февраля 2000 года. 9 июня 2004 года, в соответствии с Законом Республики Казахстан «Об акционерных обществах» от 13 мая 2003 года №415-ІІ закрытое акционерное общество «КазТрансГаз» переименовано в акционерное общество «КазТрансГаз». Свидетельство о государственной перерегистрации юридического лица №13898-1901-АО от 9 июня 2004 года выдано департаментом юстиции г. Астана.

Газовая отрасль Республики Казахстан обладает значительным потенциалом для дальнейшего развития, что позволит в будущем вывести Казахстан в число ведущих производителей природного газа. Акционерное общество «КазТрансГаз» является крупнейшей газоснабжающей компанией Республики Казахстан, представляющей интересы государства на газовом рынке страны и в мире.

Единственным акционером является АО «Национальная компания «КазМунайГаз». АО «КазТрансГаз» управляет транспортировкой природного газа по магистральным газопроводам, занимается добычей, продажей газа на внутреннем и внешнем рынках, разрабатывает, финансирует, строит и эксплуатирует трубопроводы и газохранилища.

В соответствии с постановлением Правительства Республики Казахстан №914 от 5 июля 2012 года акционерное общество «КазТрансГаз» определено национальным оператором в сфере газа и газоснабжения.



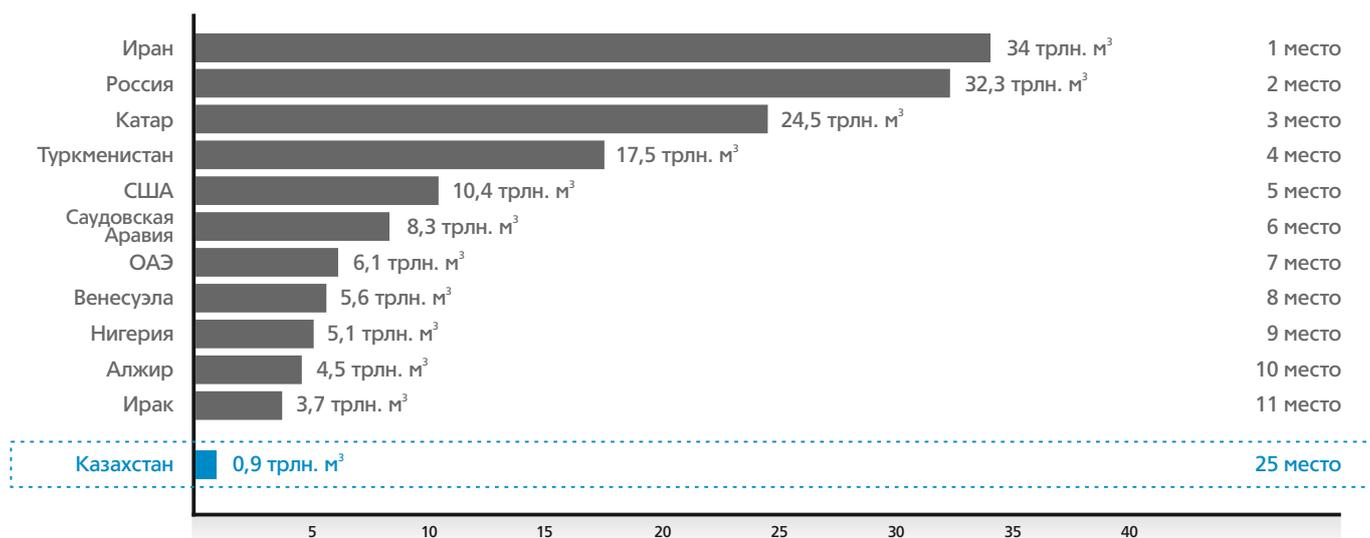
В отчетном периоде в группу компаний КазТрансГаз входило 13 дочерних и зависимых компаний, которые представлены в следующих бизнес-направлениях:



Оценка позиций АО «КазТрансГаз» и перспективы его развития по итогам 2016 года

По данным ВР¹ по разведанным запасам природного газа (0,9 трлн. м³) Казахстан занимает 25 место в мире (0,5% от общих мировых запасов). Государственной комиссией РК по запасам извлекаемые запасы газа утверждены на уровне 3,9 трлн. м³, в том числе растворенного - 2,6 трлн. м³, и свободного - 1,3 трлн. м³.

ОБЪЕМЫ ДОКАЗАННЫХ ЗАПАСОВ ПРИРОДНОГО ГАЗА ПО СТРАНАМ, трлн. м³



РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ИЗВЛЕКАЕМЫХ ЗАПАСОВ ГАЗА ПО МЕСТОРОЖДЕНИЯМ, %



Основная часть газовых ресурсов в Казахстане сосредоточена на крупных разрабатываемых или подготовленных к разработке месторождениях, в том числе нефтяных – Тенгизское, Кашаган, Королевское (Атырауская область), газоконденсатных – Карачаганак (Западно-Казахстанская область), Жанажол, Урихтау (Актюбинская область) и других.

Запасы свободного газа в РК промышленных категорий разведаны на более чем 70 газовых, газоконденсатных и нефтегазовых месторождениях. В разработке находится около 30 месторождений, с которыми связано 86% начальных запасов газа промышленных категорий. Несмотря на это значительная часть данных месторождений не подключена к единой системе газоснабжения (далее – ЕСГ): только 15 из 215 (порядка 7%) подключены к ЕСГ.

В настоящее время ТОО «Амангельды Газ», на основании Контракта на совмещенную разведку и добычу углеводородного сырья от 12 декабря 2000 года, продолжает освоение Амангельдинской группы газовых месторождений в Жамбылской области.

Извлекаемые запасы природного газа по состоянию на 01.01.2017 г. составляют: на месторождении Амангельды 9 053,6 млн. куб. м., на месторождении Жаркум 795,1 млн. куб. м. и на месторождении Айрақты 5 233 млн. куб. м.

Тем не менее, по запасам и объемам добычи газа позиции КазТрансГаз на рынке РК являются слабыми, и его доля составляет порядка 1-2%.

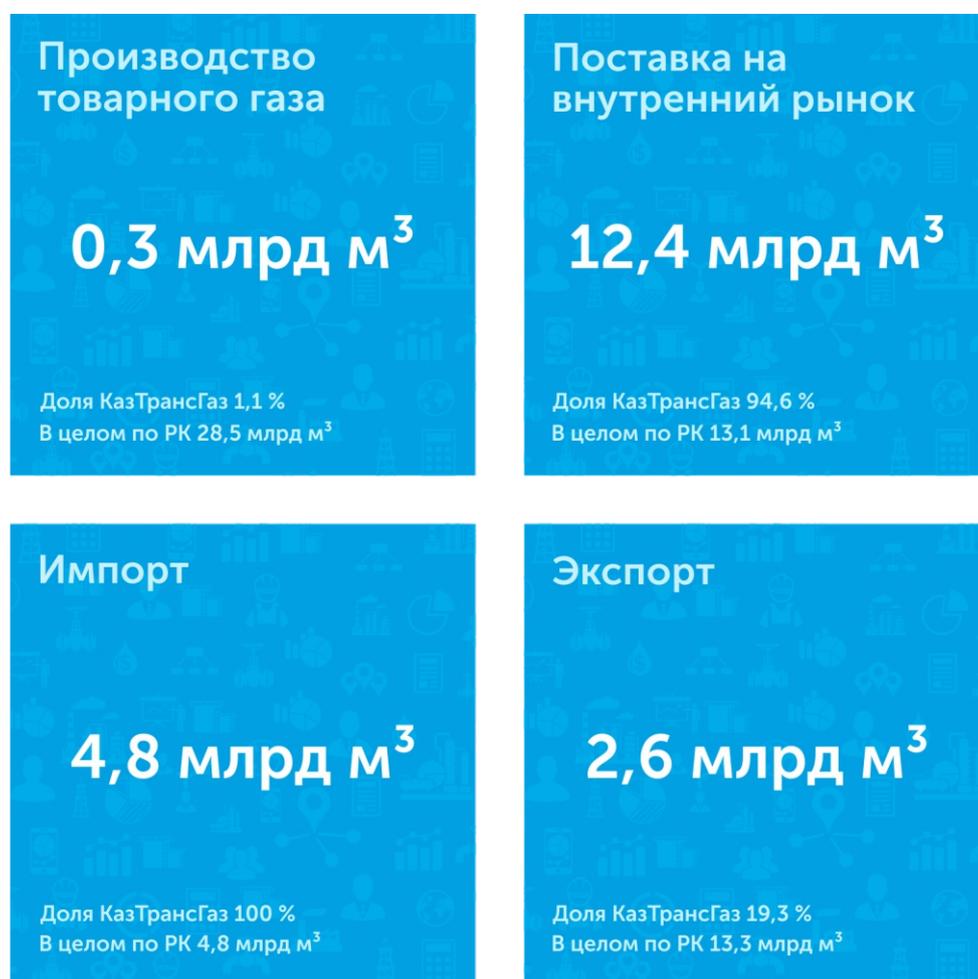
¹ Источники: British Petroleum Statistical review of world energy June 2016

Утвержденная Генеральная схема газификации на 2015-2030 годы направлена на создание условий для обеспечения внутренних потребностей Казахстана в газе посредством не только широкомасштабного строительства новых газопроводов, но и поиска альтернативных и рациональных источников газоснабжения регионов республики. Кроме того, в рамках стимулирования и развития газификации регионов сжиженным природным газом будут предусмотрены меры стимулирования для транспортных средств, использующих газ в качестве моторного топлива.

Основываясь на принципах многовекторности поставок углеводородов на внутренние и внешние рынки, Казахстан стремится развивать все экономически выгодные маршруты по транзиту и экспортным поставкам природного газа. При этом для него остается важным ведение согласованной энергетической политики с сопредельными странами, так как транзитно-экспортные маршруты проходят по их территориям.

С учетом роста внутреннего потребления и значительных объемов обратной закачки, экспортный газовый потенциал Казахстана пока не столь значителен. Существенный рост экспортных поставок возможен, к примеру, за счет уменьшения объемов обратной закачки газа, что, впрочем, пока не предусматривается технологическими схемами разработки месторождений.

Доля АО «КазТрансГаз» в сфере газа и газоснабжения Казахстана в 2016 году представлена в нижеследующей таблице:



В соответствии с Законом РК «О газе и газоснабжении» Национальный оператор – АО «КазТрансГаз» осуществляет преимущественное право государства на приобретение сырого и товарного газа у недропользователей РК.

С 1 июля 2016 года Министерство энергетики РК утвердило предельные цены оптовой реализации товарного газа на внутреннем рынке.

В настоящее время основным рынком сбыта для экспорта казахстанского газа является направление Российской Федерации. С выходом газопровода «Бейнеу-Шымкент» на полную проектную мощность откроется новое экспортное направление в КНР.

События 2016 года

События компании

Завершенные проекты

Проведенные работы

Во исполнение постановления Правительства Республики Казахстан №1141 от 30 декабря 2015 года реорганизовано АО «КазТрансГаз-Алматы» путем присоединения к АО «КазТрансГаз Аймак».

Во исполнение постановления Правительства Республики Казахстан №1141 от 30 декабря 2015 года реализовано 70% доли участия ТОО «КазРосГаз» в уставном капитале ТОО «Футбольный клуб «Кайрат».

Согласно поручению АО ФНБ «Самрук-Казына» (исх. №15-1-11-05/108 от 14.01.2016г.) о закрытии Представительств в иностранных государствах, закрыто Представительство АО «КазТрансГаз» в г. Москва Российской Федерации.

В соответствии с протоколом АО ФНБ «Самрук-Казына» от 04 августа 2016 года за№15-Р передан объект незавершенного строительства «Дворец единоборств на 5000 мест», расположенного в г. Астана, от АО «КазТрансГаз» на баланс ТОО «КазМунайГаз-Сервис» для завершения строительства объекта.

Согласно Плану мероприятий по оптимизации и сокращению структуры компаний по группе АО ФНБ «Самрук-Казына», произведен выход из состава участников ЧУ КУ «Самрук-Казына».

КТГ присвоен сертификат EFQM «Стремление к совершенству».

Подписано Кредитное соглашение между ИЦА и Европейским Банком Реконструкции и Развития под гарантию КТГ на сумму \$220 млн. и 19 млрд. тенге. Цель: рефинансирование на улучшенных условиях (экономия по финансовым расходам в сумме \$2 млн./год), финансирование инвестиционного проекта «Реконструкция ПХГ «Бозой»».

Подписано Кредитное соглашение между КТГА и Европейским Банком Реконструкции и Развития под гарантию КТГ на сумму 20 млрд. тенге. Цель: финансирование газификации в регионах Республики Казахстан.

Вместе с этим, Европейский Банк Реконструкции и Развития (ЕБРР) и КазТрансГаз договорились об объединении усилий в поддержку инициативы по переходу республики к зеленой экономике. В соответствии с Меморандумом о взаимопонимании партнеры согласились совместно рассмотреть возможности для повышения энергоэффективности в газотранспортном секторе. Эффективное и бережливое использование энергии и сокращение потерь будет способствовать повышению энергетической обеспеченности, а также сокращению выбросов парниковых газов.

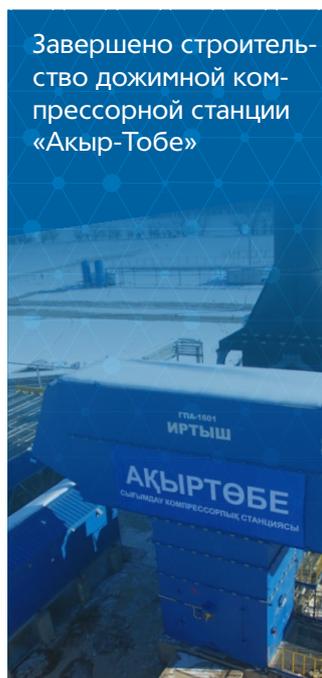
Подписано Кредитное соглашение между КТГА и Евразийским Банком Развития под гарантию КТГ на сумму \$7.7 млрд. тенге для финансирования инвестиционного проекта «Модернизация и строительство газораспределительных сетей Актюбинской области». КТГ обеспечивает реализацию социальных проектов по газификации регионов Казахстана, модернизации существующих и строительству новых газопроводов и распределительных сетей. Для этого национальный оператор в сфере газа и газоснабжения использует несколько источников финансирования, включая собственные финансы, а также привлекая инвесторов.

Внутригрупповое размещение облигаций КТГА в пользу КТГ. Цель: финансирование инвестиционных проектов на сумму 7.6 млрд. тенге без увеличения консолидированного уровня долга.

Осуществлен обратный выкуп еврооблигаций ИЦА на сумму \$142.2 млн. Обеспечение экономии по сделке (без учета раскрытия депозитов) в размере до \$7 млн.

Утверждена государственная поддержка деятельности по добыче метана угольных пластов в части получения действующих налоговых и инвестиционных преференций, в рамках подписанного в апреле 2016 года Главой государства Закона «О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты Республики Казахстан по вопросам перехода Республики Казахстан к «зеленой экономике»».

-  Завершено строительство линейной части на участке «Бейнеу-Бозой» (0-311 км) МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент», участок принят в эксплуатацию 30 декабря 2016 года;
-  Введены в эксплуатацию компрессорные станции №4 (акт приемки в эксплуатацию от 3 августа 2016 года) и №8 (акт приемки в эксплуатацию от 10 августа 2016 года) МГ «Казахстан-Китай» нитки «С», пропускная способность доведена до 20 млрд.м³ газа в год;
-  Завершено строительство дожимной компрессорной станции «Акыр-Тобе» с возможностью подачи газа в объеме до 2 млрд м³ газа в год из МГ «БГР-ТБА» в МГ «Казахстан-Китай» и дальнейшим экспортом в КНР.
-  «Реконструкция и модернизация газораспределительных сетей города Шымкент» за 2016 год построено 245,7 км газопровода, в том числе среднего давления – 146,8 км, низкого давления – 98,9 км. Установлено: Газорегуляторный пункт блочный – 5 ед. (далее - ПГБ), газорегуляторный шкафной пункт – 4 605 шт. (далее - ШП), подключено и переподключено 6 575 абонентов.
-  «Газификация населенных пунктов Кызылординской области» построено 6,3 км газопроводов, выполнены общестроительные работы (устройство опор и переходов через автодороги для газопроводов), монтаж газопроводов среднего и низкого давления, антикоррозийное покрытие, в 2016 году газифицировано порядка 9 100 абонентов.
-  «Модернизация газораспределительных сетей г. Тараз» построено 79,48 км газопровода, в том числе полиэтиленовый – 59,39 км, стальной – 20,09 км. Установлено 526 шкафных пунктов, переподключено 589 абонентов.
-  «Модернизация, реконструкции и нового строительства газораспределительных сетей Мангистауской области» построено 304 км газопровода, в том числе высокого давления – 129,2 км, среднего давления – 8,7 км, низкого давления – 166,1 км. Установлено: Газорегуляторный пункт шкафной – 11 комплектов (далее – ГРПШ), ПГБ – 3 шт., газифицировано 588 абонентов.
-  «Газификация населенных пунктов и модернизации газораспределительных сетей Актюбинской области» построено 335,9 км газопроводов, в том числе высокого давления – 67,5 км, среднего давления – 49,6 км, низкого давления – 218,8 км. Установлено: Автоматизированная газораспределительная станция – 2 ед., ГРПШ – 101 шт., ПГБ – 8 шт., газифицировано 1 131 абонентов.
-  «Газификация населенных пунктов Костанайской области» было построено 60 км газопроводов, в том числе высокого давления – 6,8 км, низкого давления – 53,2 км. Установлено: ГРПБ – 4 шт., газифицировано 49 абонентов.



Стратегические цели

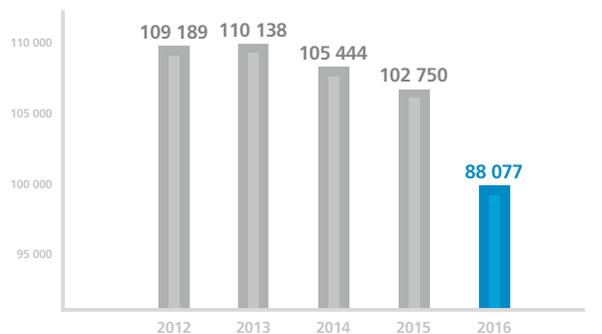
Стратегические цели группы компаний АО «КазТрансГаз»

31 марта 2016 года решением Совета директоров АО НК «КазМунайГаз» утверждена обновленная долгосрочная стратегия АО НК «КазМунайГаз» до 2025 года, устанавливающая количественные и качественные показатели на период до 2025 года.

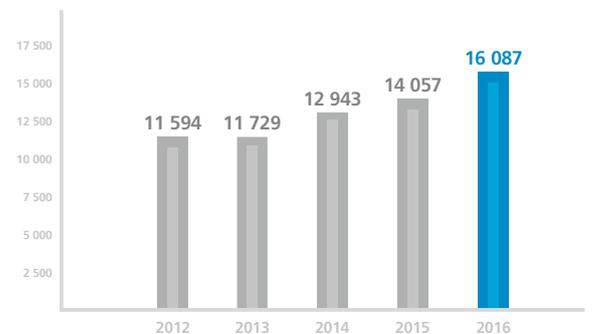
Достижение стратегических целей КТГ и решение связанных с ним задач обеспечит создание максимальных выгод для Республики Казахстан от участия в развитии сферы газа и газоснабжения страны.

ЦЕЛИ И ЗАДАЧИ ДОЛГОСРОЧНОЙ СТРАТЕГИИ КМГ ДО 2025 ГОДА

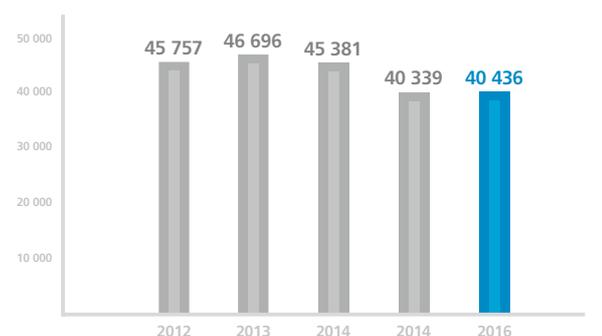
- Повышение рентабельности бизнес-направления транспортировки и маркетинга газа;
- Увеличение реализации газа до 18 млрд.м.куб к 2030 году;
- Обеспечение безубыточности и последующий стабильный рост оптовых и розничных цен на газ для достижения справедливого уровня прибыльности;
- Развитие транзитного потенциала;
- Эффективность реализации пилотных проектов по добыче газа из альтернативных источников;
- Применение СУГ для газификации малых населенных пунктов.



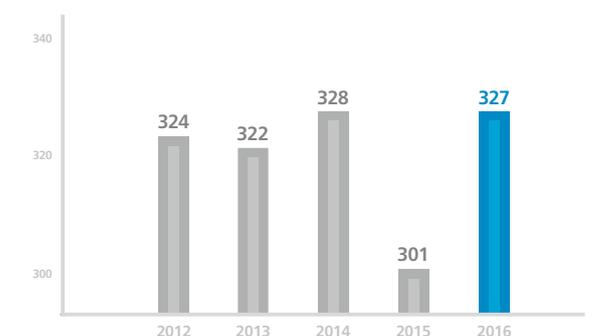
Магистральная транспортировка млн. куб. м



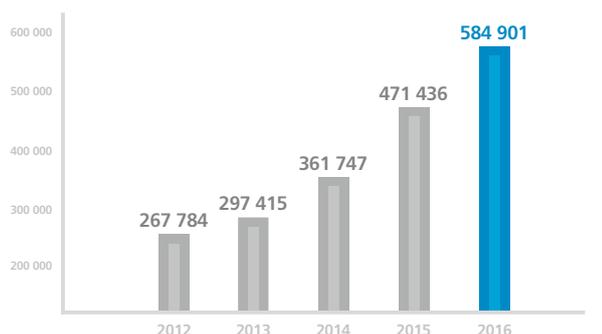
Реализация газа млн. куб. м



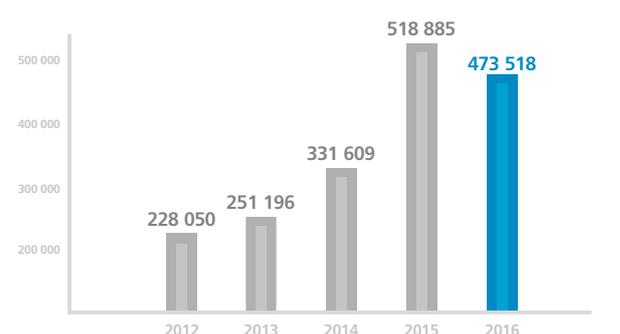
Товаро-транспортные работы млрд. куб. м*км



Добыча газа млн. куб. м



Доходы млн. тенге



Расходы млн. тенге

Показатели

Основные производственные и финансовые показатели в разрезе ДЗО

Основными видами деятельности Корпоративного центра АО «КазТрансГаз» являются реализация газа на внешнем и внутреннем рынках, а также кураторство дочерних и зависимых организаций, осуществляющих деятельность по реализации газа, транспортировке и эксплуатации распределительных газопроводов.

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

млн м³

	2014	2015	2016	в % к 2015
Реализация природного газа	12 943	14 057	16 087	114%
Внутренний рынок	11 141	11 469	11 763	103%
Экспорт	1 802	2 588	4 323	167%

(без вычета внутригрупповых операций)

По центральному аппарату АО «КазТрансГаз» в 2016 году реализация природного газа без исключения внутригрупповых операций составила 16 715 млн.м³, в том числе на экспорт – 4 323 млн. м³.

В соответствии с постановлением Правительства РК №914 от 5 июля 2012 года акционерное общество «КазТрансГаз» определено национальным оператором в сфере газа и газоснабжения.

Поставка газа для потребителей внутреннего рынка осуществляется путем реализации через АО «КазТрансГаз Аймак» и прочих газораспределительных организаций из ресурсов казахстанских недропользователей, а также импортного газа, поставляемого в рамках СВОП-операций с ПАО «Газпром».

ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

млн тг

	2014	2015	2016	в % к 2015
Доход от реализации продукции и оказания услуг	136 725	240 788	316 201	131%
Валовая прибыль	52 450	62 297	38 387	62%
Чистая прибыль	25 521	-26 683	29 093	192%

АО «Интергаз Центральная Азия»

Основными направлениями деятельности АО «Интергаз Центральная Азия» (далее – АО «ИЦА») являются транспортировка природного газа по системе магистральных газопроводов, услуги по хранению газа в подземных хранилищах, эксплуатация и техническое обслуживание магистральных газопроводов и распределительных сетей.

Транспортировка природного газа осуществляется по территории Южно-Казахстанской, Жамбылской, Костанайской, Западно-Казахстанской, Алматинской, Мангистауской, Атырауской, Актюбинской и Кызылординской областей.

Международная транспортировка природного газа является основной доходной составляющей бизнеса АО «ИЦА».

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

млн м³

	2014	2015	2016	в % к 2015
Объемы транспортировки газа	87 113	83 965	66 788	80%
Внутренний рынок	11 939	11 483	12 297	107%
Экспорт	11 164	12 745	13 251	104%
Международный транзит	64 010	59 737	41 240	69%

По сравнению с 2015 годом наблюдается снижение объемов транспортировки газа в связи с сокращением транзита российского газа.

ОБЪЕМЫ ТРАНСПОРТИРОВКИ ПРИРОДНОГО ГАЗА

млн м³

	2013	2014	2015	2016
Объемы транспортировки природного газа	93 658	87 113	83 965	66 788

ОБЪЕМЫ ТОВАРОТРАНСПОРТНЫХ РАБОТ

млрд м³/км

	2013	2014	2015	2016
Объемы товаротранспортных работ	28 375	25 711	19 888	17 663

Снижение ТТР в отчетном периоде связано с сокращением объемов транспортировки транзита российского газа в 2016 году.

ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

млн тг

	2014	2015	2016	в % к 2015
Доход от реализации продукции и оказания услуг	118 179	129 498	169 059	131%
Валовая прибыль	53 450	68 849	96 577	140%
Чистая прибыль	19 753	8 570	57 196	667%

АО «КазТрансГаз Аймак»

Основной деятельностью АО «КазТрансГаз Аймак» является оказание услуг по транспортировке газа по магистральным и распределительным газопроводам, маркетинг, покупка, реализация газа потребителям.

Приоритетной задачей АО «КазТрансГаз Аймак» является обеспечение безаварийного, бесперебойного и безопасного газоснабжения потребителей всех категорий (население, предприятия коммунального назначения, промышленные предприятия) в регионах присутствия АО «КазТрансГаз Аймак».

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

млн м³

	2014	2015	2016	в % к 2015
Распределительная транспортировка газа	5 882	8 738	9 217	105%
Магистральная транспортировка газа	2 487	2 495	2 600	104%
Реализация природного газа	10 272	11 215	11 596	103%

* – в 2015 году объемы транспортировки по распределительным сетям и реализации газа отражены с учетом г. Алматы.

ОБЪЕМЫ РЕАЛИЗАЦИИ ГАЗА

млн м³

	2013	2014	2015	2016
Объемы товаротранспортных работ	9 096	10 272	11 215	11 596

ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

млн тг

	2014	2015	2016	в % к 2015
Доход от реализации продукции и оказания услуг	140 042	162 245	195 324	120%
Валовая прибыль	8 773	1 814	20 967	1156%
Чистая прибыль	1 786	-12 104	10 350	217%

* – в 2015 году финансовые показатели отражены с учетом г. Алматы.

ТОО «Амангельды Газ»

Основными видами деятельности ТОО «Амангельды Газ» являются добыча газа и газоконденсата.

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

млн м³

	2014	2015	2016	в % к 2015
Добыча газа	328	301	327	109%
Добыча газоконденсата	21	19	21	112%

За 2016 год исполнение производственной программы в части объемов добычи газа и газового конденсата составило 109% и 112% соответственно.

ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

млн тг

	2014	2015	2016	в % к 2015
Доход от реализации продукции и оказания услуг	4 921	4 977	7 244	146%
Валовая прибыль	2 253	2 310	3 993	173%
Чистая прибыль	870	346	1 957	565%

Доходы от реализации газа и газоконденсата составили 7 244 млн. тенге.

ТОО «КазТрансГаз Өнімдері»

Основной деятельностью ТОО «КазТрансГаз Өнімдері» является предоставление транспортных услуг.

ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

млн тг

	2014	2015	2016	в % к 2015
Доход от реализации продукции и оказания услуг	358	4 057	11 512	284%
Валовая прибыль	65	1 204	1 889	157%
Чистая прибыль	-44	558	231	41%

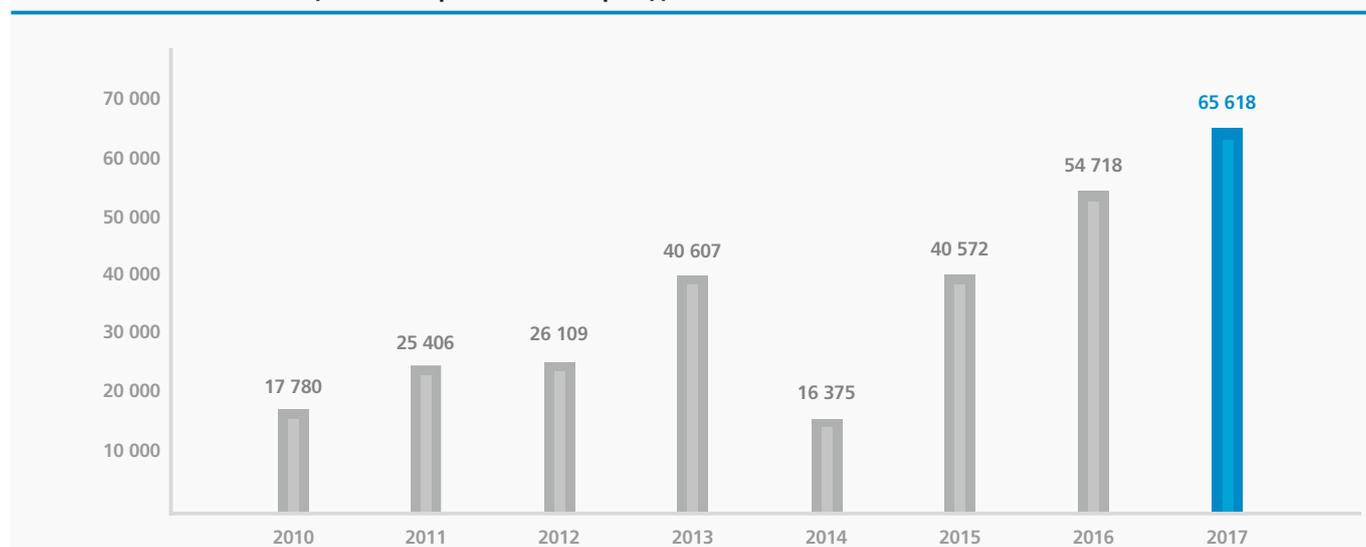
Инвестиционная деятельность

В соответствии с основными стратегическими приоритетами и бизнес-направлениями долгосрочная Инвестиционная программа АО «КазТрансГаз» ориентирована на решение следующих задач:

1. Реализация программы доразведки и ввода в эксплуатацию новых газовых месторождений, проекта коммерциализации инертных газов.
2. Обеспечение сбалансированного, надежного и бесперебойного предоставления услуг по транспортировке газа конечным потребителям.
3. Модернизация системы магистральных газопроводов с целью повышения их надежности, безопасности и эффективной эксплуатации за счет оптимизации производственного и технологического потенциала.
4. Расширение внутреннего рынка газоснабжения путем газификации населенных пунктов РК.
5. Развитие транзитного и экспортного потенциала РК.
6. Расширение ресурсной базы.

КВЛ в новые инвестиционные проекты за период 2010-2017 гг.

млн. тенге



без учета проектов совместно-контролируемых организаций – ТОО «АГП», ТОО «ГБШ», ТОО «КазРосГаз»

В 2016 году общий объем освоенных инвестиций по реализуемым проектам составил 54,7 млрд. тенге, что на 14,1 млрд. тенге или 35% больше аналогичного показателя 2015 года. Рост инвестиций в отчетном периоде связан с началом реализации новых инвестиционных проектов – геологоразведочные работы на структуре Западный Султанкудук в Жамбылской области, строительство магистрального газопровода от УПГ Кожасай до КС-12 «Шалкар» МГ «Бухара-Урал», проекта по газификация населенных пунктов Костанайской области. Продолжаются работы в рамках долгосрочных проектов по модернизации газораспределительных сетей г.Шымкент и г.Тараз, а также газификации Кызылординской, Актюбинской и Мангистауской областей.

Вместе с этим, в целях газификации северных и центральных регионов РК в 2016 году Обществом начаты работы по определению оптимального маршрута газификации г.Астана, заключен договор на разработку ТЭО строительства МГ «Сарыарка».

ПРОЕКТЫ, НАПРАВЛЕННЫЕ НА РАСШИРЕНИЕ РЕСУРСНОЙ БАЗЫ

В настоящее время в целях расширения ресурсной базы Обществом ведется работа по реализации следующих инвестиционных проектов:

- «Освоение Амангельдинской группы месторождений газа» (ТОО «Амангельды Газ»);
- «Добыча метана угольных пластов Карагандинского угольного бассейна (геологоразведочные работы)»;
- «Геологическое изучение и разведка месторождения Имашевское» (ТОО «КазРосГаз»);
- «Проект Кансу» (ТОО «КМГ – Кансу Оперейтинг»).

ПРОЕКТ «ОСВОЕНИЕ АМАНГЕЛЬДИНСКОЙ ГРУППЫ МЕСТОРОЖДЕНИЙ ГАЗА»

В соответствии с Программой развития газовой отрасли Республики Казахстан на 2010-2014 годы в целях обеспечения газом потребителей южных регионов республики и обеспечения энергетической безопасности АО «КазТрансГаз» на основании Контракта на совмещенную разведку и добычу углеводородного сырья от

12 декабря 2000 года продолжает освоение Амангельдинской группы газовых месторождений в Жамбылской области.

Срок действия вышеуказанного Контракта – до 2031 года.

В рамках реализации проекта осуществляются промышленная эксплуатация месторождения «Амангельды» и освоение других месторождений Амангельдинской группы, включающие в себя комплекс геологоразведочных и сейсмических работ, подсчет запасов, разработку проектов опытно-промышленной эксплуатации, проектов строительства добывающих скважин и объектов обустройства месторождения. Утвержденные извлекаемые запасы природного газа на месторождениях Амангельдинской группы составляют 15 520 млн. м³.

С начала 2008 года месторождение Амангельды вступило в стадию промышленной разработки. В настоящее время эксплуатируются 33 скважины.

27 ноября 2014 года месторождение Жаркум введено в опытно-промышленную эксплуатацию, добыча ведется на 6 скважинах.

12 ноября 2015 г. период разведки был продлен на 3 (три) года до 12 декабря 2018 года.

В 2014-2015 гг. на структуре Султанкудук проведены сейсмические исследования МОГТ 2D в объеме 257,1 пог.км, в результате которого были уточнены параметры и прогнозные ресурсы структуры, местоположения и глубины поисковых скважин. На основании новых данных разработан проектный документ «Дополнение №2 к проекту поисковых работ на структуре Султанкудук (участок Барханная-Султанкудук)», предусматривающий бурение в 2016-2018 гг. 1-й независимой скважины глубиной 4 250 м и 2-х зависимых поисковых скважин глубинами 5000 м и 2970 м, соответственно, с целью уточнения перспективности структуры на выявление промышленных запасов УВС.

С начала промышленной разработки на м/р Амангельды добыто 4,03 млрд. м³ природного газа и 303,15 тысяч тонн газового конденсата, в том числе в 2016 году добыто 311,31 млн. м³ природного газа и 20,67 тыс. тонн газового конденсата.

С начала опытно-промышленной эксплуатации на м/р Жаркум добыто 37,97 млн. м³ природного газа и 348,5 тонн газового конденсата, в том числе в 2016 году добыто 15,91 млн. м³ природного газа и 80,90 тыс. тонн газового конденсата.

По состоянию на 01.01.2017г. по ТОО «Амангельды Газ» добыто 4,072 млрд. м³ природного газа и 303,5 тонн газового конденсата.

ПРОЕКТ «ДОБЫЧА МЕТАНА УГОЛЬНЫХ ПЛАСТОВ КАРАГАНДИНСКОГО УГОЛЬНОГО БАСЕЙНА» (1-й этап ГРП в рамках НИОКР)

Решением Правления АО НК «КазМунайГаз» проект «Добыча метана угольных пластов Карагандинского угольного бассейна» включен в перечень инновационных проектов Плана мероприятий по реализации «Стратегии инновационно-технологического развития АО НК «КазМунайГаз» на 2014-2018 гг.».

В сентябре 2016 года Министром энергетики Республики Казахстан утвержден актуализированный План мероприятий (Дорожная карта) по реализации поручения Главы государства по организации разведки и добычи метана угольных пластов (МУП). Согласно указанному Плану АО «КазТрансГаз» продолжает проведение 1-го этапа Проекта - геологоразведочные работы в рамках НИОКР на контрактной территории недропользователя АО «НК «СПК «Сарыарка» в Шерубайнуринском угленосном районе Карагандинского угольного бассейна (в соответствии с Соглашением от 03.04.2015 г.).

Обществом регулярно проводятся встречи с ведущими отечественными учеными и недропользователями, занимающимися вопросами разведки и добычи МУП, зарубежными компаниями, обладающими современными мировыми технологиями и опытом разведки и добычи угольного метана.

Работы по геологической разведке МУП представляют собой сложную научно-техническую задачу, проводятся в рамках НИОКР и направлены на изучение газоносности контрактной территории и выработку наиболее оптимальных технологий добычи МУП. В рамках НИОКР апробируются возможные варианты применения современных зарубежных технологий/методов строительства скважин, освоения и интенсификации дебита МУП с учетом международного опыта и привлечением квалифицированных сервисных подрядных организаций и т.д.

На данный момент по 1-му этапу Проекта пробурены разведочные и опытно-эксплуатационные скважины, получен первый газ. Согласно полученным данным анализа керна от ведущей международной лаборатории (США, КНР, Европа), характеристики угля Шерубайнуринского участка схожи с крупнейшими месторождениями США (пр.Блэк Варриор добыча МУП до 1,5 млрд.куб.м/год).

В 2017 году в соответствии с Дорожной картой геологоразведочные работы продолжаются: ведется подсчет запасов с постановкой на государственный баланс Республики Казахстан, разрабатывается технико-экономический расчет с целью оценки перспективности добычи и коммерциализации МУП исследуемой контрактной территории (ТЭР). По первым рекомендациям ТЭР ведутся тендерные процедуры на выполнение строительства 3 скважин с комплексом геофизических исследований в них. После получения результатов

геологоразведочных работ (1-го этапа Проекта ГРП в рамках НИОКР), будет принято окончательное решение о дальнейшей реализации Проекта.

В целях создания благоприятных условий для привлечения инвестиций и формирования оптимальной стоимости товарного газа МУП для населения регионов Республики Казахстан, КТГ совместно с уполномоченными государственными органами и организациями в соответствии с Дорожной картой проводит активную работу по инициированию государственной поддержки деятельности по разведке и добыче МУП:

- получено постановление Правительства Республики Казахстан на предмет безконкурсного получения контрактов (для КазМунайГаз/КазТрансГаз) на недропользование на разведку и добычу МУП;

- Главой государства в апреле 2016 года подписан Закон «О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты Республики Казахстан по вопросам перехода Республики Казахстан к «зеленой экономике», в рамках которого утверждена государственная поддержка деятельности разведки и добычи МУП для получения действующих налоговых и инвестиционных преференций. Проводится работа по подписанию подзаконных НПА;

- предложения по заблаговременной дегазации угольных пластов и вопросам эффективного регулирования деятельности МУП, предложения по пересмотру действующего механизма обязательств, заинтересованных недропользователей по финансированию НИОКР в части разведки МУП направлены в Концепцию к Кодексу Республики Казахстан «О недрах и недропользовании». Проводится работа по статейной разработке Кодекса;

- предложения по включению МУП в качестве альтернативного источника энергетики направлены к Плану мероприятий по реализации Концепции по переходу Республики Казахстан к «зеленой экономике» на 2013 - 2020 годы.

ПРОЕКТ «ГЕОЛОГИЧЕСКОЕ ИЗУЧЕНИЕ И РАЗВЕДКА МЕСТОРОЖДЕНИЯ ИМАШЕВСКОЕ»

• 18 января 2005 года был заключен Межгосударственный договор между РК и РФ о казахстано-российской государственной границе, в результате которого месторождение Имашевское приобрело статус трансграничного месторождения.

• 7 сентября 2010 года подписано Соглашение между Правительствами РК и РФ о совместной деятельности по геологическому изучению и разведке трансграничного газоконденсатного месторождения Имашевское.

Уполномоченными организациями по Соглашению являются АО НК «КазМунайГаз» – 50% и ОАО «Газпром» – 50% с равным распределением расходов в ходе геологического изучения месторождения Имашевское.

• 11 ноября 2013 года подписан Протокол изменений к Соглашению с целью предоставления Оператору по Соглашению - ТОО «КазРосГаз» прав пользования недрами на геологическое изучение (РФ) и разведку (РК) на месторождении Имашевское, как на территории РК, так и в РФ. Протокол вступил в силу 18 апреля 2014 года.

• 22 июня 2015 года управление 50% долей участия КМГ в ТОО «КазРосГаз» передано в АО «КазТрансГаз».

Срок реализации Проекта – 2015-2021 гг.

• В 2015 году по проекту приобретен частично пакет геологической информации в РК, разработан Единый проект на геологическое изучение и разведку.

• 21 ноября 2016 года Единый проект на геологическое изучение и разведку Имашевского месторождения прошел государственную экологическую экспертизу в Комитете экологического регулирования, контроля и государственной инспекции в нефтегазовом комплексе Министерства энергетики РК.

«ПРОЕКТ КАНСУ»

21 октября 2015 года решением Совета директоров АО НК «КазМунайГаз» (протокол №14/2015 пункт 17) одобрен вопрос об отчуждении 100% доли участия АО НК «КазМунайГаз» в пользу АО «КазТрансГаз».

19 января 2016 года произведена перерегистрация ТОО «КМГ-Кансу Оперейтинг» в Управлении юстиции г. Актау в связи со сменой Единственного участника с АО НК «КазМунайГаз» на АО «КазТрансГаз».

30 мая 2016 года было подписано Дополнение №2 к Контракту №3949-УВС от 01.10.2013 г. на разведку углеводородного сырья на участке Кансу, расположенном в Мангистауской области между Министерством энергетики Республики Казахстан, АО НК «КазМунайГаз» и ТОО «КМГ-Кансу Оперейтинг» о передаче права недропользования по Контракту.

22 сентября 2016 года рассмотрен и согласован на заседании Центральной комиссии по разведке и разработке полезных ископаемых Министерства энергетики РК и принят на утверждение проект «Дополнение №1 к проекту поисковых работ на нефть и газ на участке Кансу» (далее – ДППР) в МЭ РК.

Согласно утвержденному ДППР внесены изменения в Рабочую программу Контракта на 2016-2019 годы.

1 октября 2016 года завершена работа по Построению геологической модели месторождения Кансу. Построены трехмерные геологические модели и проведена оценка начальных геологических запасов по меловым и юрским отложениям.

31 октября 2016 года завершены работы по проекту «Аудит современного состояния окружающей среды

на участке «Кансу». Общая площадь проведения работ равна площади контрактной территории участка «Кансу» и составляет 4374,64 кв. км.

2 декабря 2016 года прошло заседание Рабочей группы МЭ РК (протокол №15 Рабочей группы МЭ РК) касательно внесения изменений и дополнений в Контракт. По результатам данного заседания, Компетентный орган принял положительное решение и 29 декабря 2016 года было подписано Дополнение №3 к Контракту.

В декабре 2016 года объявлен тендер на закуп услуг по разработке «Технического проекта на строительство разведочной скважины R1 на участке Северный Кансу».

ПРОЕКТЫ ЭКСПОРТНЫХ ГАЗОПРОВОДОВ

В целях расширения экспортного потенциала, ведется работа по реализации следующих инвестиционных проектов:

- «Увеличение мощности МГ Казахстан-Китай (1-й участок)» (ТОО «Азиатский Газопровод»);
- «Строительство газопровода Бейнеу-Бозой-Шымкент» (ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент»);
- «Увеличение пропускной способности МГ «БГР-ТБА» и строительство ДКС на перемычке Т1Р-02 для подачи газа в МГ «Казахстан-Китай» (АО «ИЦА»).

ПРОЕКТ «УВЕЛИЧЕНИЕ МОЩНОСТИ МГ КАЗАХСТАН-КИТАЙ (1-Й УЧАСТОК)»

27 июля 2011 года подписан Протокол №2 «О внесении изменений и дополнений в Соглашение между Правительствами РК и КНР о сотрудничестве в строительстве и эксплуатации газопровода Казахстан-Китай от 18 августа 2007 года», в соответствии с которым Стороны согласились осуществить увеличение мощности первого участка МГ «Казахстан-Китай» на 25 млрд. м³ в год, из которых 20 млрд. м³ в год предназначаются для использования китайской стороной в целях осуществления транзита туркменского и узбекского газа в КНР, а 5 млрд. м³ в год для казахстанской стороны в целях обеспечения потребностей в газе внутреннего рынка РК, а также возможного экспорта газа в КНР.

Проект предполагает строительство магистрального газопровода протяженностью 1 308 км с пропускной способностью до 25 млрд м³ в год.

Срок реализации проекта: 2012-2017 годы.

26 сентября 2011 г. между КМГ, КТГ и TAPLine подписано Соглашение об основных принципах организации проектирования, финансирования, строительства и эксплуатации нитки «С» первого участка газопровода «Казахстан-Китай».

По состоянию на 31 декабря 2016 года по проекту были выполнены следующие основные работы:

- 9 июля 2015 года введена в эксплуатацию линейная часть газопровода;
- 16 июля 2015 года введена в эксплуатацию компрессорная станция №6;
- 23 июля 2015 года введена в эксплуатацию компрессорная станция №2;
- 3 августа 2016 года введена в эксплуатацию компрессорная станция №4;
- 10 августа 2016 года введена в эксплуатацию компрессорная станция №8.
- 31 декабря 2015 года приказом ДКРЕМиЗК РК №278-НҚ утвержден тариф на услуги по транспортировке товарного газа по магистральному газопроводу на период 2016-2019гг. в размере 3 494 тенге за 1000 м³ без НДС.

В настоящее время достигнута проектная мощность в объеме до 20 млрд.м³/год, в дальнейшем с учетом строительства компрессорных станций №1, №3, №5, №7 в 2017 году планируется увеличение мощности газопровода до 25 млрд.м³/год.

С начала запуска газопровода по состоянию на 5 февраля 2017 года протранспортировано 21 млрд.м³.

ПРОЕКТ «СТРОИТЕЛЬСТВО ГАЗОПРОВОДА БЕЙНЕУ-БОЗОЙ-ШЫМКЕНТ»

В целях стабильного обеспечения потребности в газе южных регионов РК, снижения зависимости от импортного газа и обеспечения энергетической безопасности РК, продолжается реализация проекта «Строительство газопровода «Бейнеу-Бозой-Шымкент» (ведется строительство компрессорных станций Бозой и Караозек).

Маршрут газопровода проходит по территории Мангистауской, Актюбинской, Кызылординской и Южно-Казахстанской областей и имеет следующие основные технические характеристики: 1-этап – 2012-2017 гг., пропускная способность до 6 млрд. м³ в год; 2-этап – 2013-2017 гг., пропускная способность до 10 млрд. м³ в год, фактическая протяженность 1 450 км (в одностанционном исполнении).

С целью реализации Проекта в период 2010-2016 гг. выполнено следующее:

- подписано Соглашение о сотрудничестве в строительстве и эксплуатации газопровода Казахстан-Китай между Правительствами РК и КНР (МПС) от 18 августа 2007 года;
- подписано Соглашение об основных принципах строительства и эксплуатации газопровода Казахстан-Китай (СОП) в рамках официального визита Председателя КНР Ху Цзиньтао в Казахстан от 12 июня 2010 года;
- 18 января 2011 года для целей реализации Проекта на территории РК создана совместная казахстанско-

китайская проектная компания – ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент»;

- 2 декабря 2013 года подписан Акт государственной приемочной комиссии о вводе в эксплуатацию линейной части участка «Бозой-Шымкент» (311-1453 км), ГИС «Бозой» с пропускной способностью до 2,5 млрд. м³ газа в год;
 - 31 декабря 2015 года приказом ДКРЕМиЗК РК №278-ОД утвержден тариф по транспортировке товарного газа по магистральным газопроводам в размере 18 071 тенге за 1000 м³ без НДС с вводом в действие с 1 марта 2016 года;
 - 30 декабря 2016 года подписан Акт приемочной комиссии о вводе в эксплуатацию линейной части участка «Бейнеу-Бозой» (0-311 км), с пропускной способностью до 5 млрд. м³ газа в год;
 - по состоянию на 5 февраля 2017 года с начала транспортировки протранспортировано 5,4 млрд. м³;
- Продолжаются работы по строительству вдольтрассовых дорог, РЭУ и ВП «Шорнак», «Караозек», «Аксуат» и «Саксаульск», ВП и КС «Бозой».

ПРОЕКТ «СТРОИТЕЛЬСТВО КОМПРЕССОРНОЙ СТАНЦИИ КАРАОЗЕК»

В целях обеспечения в кратчайшие сроки пропускной способности газопровода «Бейнеу-Бозой-Шымкент» до 10 млрд. м³/год, на Инвестиционном комитете АО НК «КазМунайГаз» №8-16 от 25 мая 2016 года принято решение о целесообразности строительства КС «Караозек» силами и средствами АО «Интергаз Центральная Азия».

С целью реализации Проекта в период 2016-2017 гг. выполнено следующее:

- Завершен перенос газоперекачивающих агрегатов с компрессорной станции «Макат»;
- Начаты работы по разработке ПСД Проекта;
- Ввод в эксплуатацию компрессорной станции Караозек планируется в 3 квартале 2017 года.

ПРОЕКТ «УВЕЛИЧЕНИЕ ПРОПУСКНОЙ СПОСОБНОСТИ МГ «БГР-ТБА» И СТРОИТЕЛЬСТВО ДКС НА ПЕРЕМЫЧКЕ ТІР-02 ДЛЯ ПОДАЧИ ГАЗА В МГ «КАЗАХСТАН-КИТАЙ»

С целью подачи газа в магистральный газопровод «Казахстан-Китай» для экспорта в КНР и бесперебойного обеспечения газом г. Алматы, продолжается реализация проекта «Увеличение пропускной способности МГ «БГР-ТБА» и строительство ДКС на перемычке ТІР-02 для подачи газа в МГ «Казахстан-Китай». 21 сентября 2016 года Инвестиционным комитетом АО НК «КазМунайГаз» №13-16 принята корректировка проекта.

Срок реализации проекта – 2016-2017 гг.

С целью реализации Проекта в 2016 году выполнено следующее:

- 28 июля 2016 года получено положительное заключение РГП «Госэкспертиза» по строительству дожимной компрессорной станции (ДКС) на перемычке ТІР-02 Акыртобе;
- завершены все необходимые работы по строительству производственной площадки дожимной компрессорной станции (ДКС), в том числе пусконаладочные работы;
- ввод в эксплуатацию дожимной компрессорной станции (ДКС) планируется в 1 квартале 2017 года.

ПРОЕКТ «СТРОИТЕЛЬСТВО МАГИСТРАЛЬНОГО ГАЗОПРОВОДА ОТ МЕСТОРОЖДЕНИЯ КОЖАСАЙ ДО КС-12 МГ «БУХАРА-УРАЛ»

В целях снижения сжигания попутного газа на месторождениях Актюбинской области и увеличения ресурсной базы для газопровода «Бейнеу-Бозой-Шымкент» инвестиционным комитетом АО НК «КазМунайГаз» №13-16 от 21 сентября 2016 года принято решение о реализации проекта «Строительство магистрального газопровода от месторождения Кожасай до КС-12 МГ «Бухара-Урал».

Срок реализации проекта – 2016-2017 гг.

С целью реализации Проекта в 2016 году выполнено следующее:

- осуществлена закупка и поставка материалов и оборудования для реализации Проекта;
- уложено 30 км газопровода из 168 км;
- ввод в эксплуатацию магистрального газопровода планируется во 2 квартале 2017 года.

ПРОЕКТЫ ГАЗИФИКАЦИИ РЕГИОНОВ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

АО «КазТрансГаз» продолжает работы по газификации и модернизации населенных пунктов РК.

В 2016 году завершены работы по следующим проектам:

«Модернизация ГРС г. Шымкент»;

«Газификация населенных пунктов Кызылординской области».

В настоящее время в стадии реализации находятся следующие проекты:

«Модернизация газораспределительной сети г. Тараз»;

«Газификация населенных пунктов и модернизация газораспределительных сетей Актюбинской области»;

«Модернизация, реконструкция и новое строительство газораспределительных сетей населенных пунктов Мангистауской области»;

«Расширение газификации населенных пунктов Костанайской области».

**ПРОЕКТ «МОДЕРНИЗАЦИЯ ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЙ СИСТЕМЫ ЮЖНО-КАЗАХСТАНСКОЙ ОБЛАСТИ»
(1 ЭТАП, Г. ШЫМКЕНТ)**

Срок реализации проекта – 2010-2016 гг.

Южно-Казахстанская область стала объектом пилотной программы модернизации газоснабжающей системы РК, осуществляемой АО «КТГ Аймак». В рамках стартовавшей в 2009 году модернизации газораспределительной сети здесь обновлена и расширена техническая база газоснабжения. Проведена замена ветхих стальных газопроводов на полиэтиленовые аналоги, имеющие более длительный срок эксплуатации и не нуждающиеся в средствах электрохимической защиты, что минимизирует затраты на их ремонт.

Планируемый эффект от реализации проекта – увеличение пропускной способности с 85 тыс. м³/час до 258 тыс. м³/час с повышением надежности системы в связи с многократной закольцовкой газопроводов высокого давления.

Обновление технической базы газоснабжения Южно-Казахстанской области позволит создать не только новую газовую инфраструктуру, но и передовую систему отношений потребителей и поставщиков.

В рамках реализации проекта «Модернизация ГРС г. Шымкент» в 2016 году построено газопроводов 245,7 км, из них среднего давления – 146,8 км, низкого давления 98,9 км, установлено 4605 шкафных пунктов, 8 пунктов газоблочных. Работы по проекту завершены в полном объеме.

Всего по проекту на 01.01.2017 г. построено 2403 км газопроводов, смонтировано 46 газорегуляторных пункта, 8 пунктов газоблочных, 32 906 шкафных пункта, 129 газорегуляторных пунктов шкафных, переподключено 48 822 абонента.

ПРОЕКТ «МОДЕРНИЗАЦИЯ ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЙ СЕТИ Г. ТАРАЗ»

Срок реализации проекта – 2011-2019 гг.

Проведение модернизации газораспределительной сети г. Тараз является необходимой мерой для реализации комплексных мер по реконструкции газораспределительных сетей города, для повышения технической надежности и безопасности при их эксплуатации, снижения сверхнормативных технологических потерь, восстановления проектных мощностей газопроводов и перехода в малоэтажном секторе на двухступенчатую систему газоснабжения, что позволит улучшить учет и контроль объемов потребления газа.

В результате модернизации газораспределительной системы г. Тараз планируется увеличение пропускной способности на 49 тыс. м³/час, со 101,5 тыс. м³/час до 150,5 тыс. м³/час, сокращение технических и технологических потерь газа от утечек через газопроводы, снижение эксплуатационных затрат на капитальные ремонты до 70% на ближайшие 40-50 лет, продление сроков службы газораспределительной системы города на 50 лет (гарантийный срок службы полиэтиленовых газопроводов), устранение возможности несанкционированных врезок и отбора газа.

Для обоснования модернизации газораспределительной сети город разделен на 8 (восемь) комплексов, комплексы разделены на объекты модернизации. Объекты внутри комплексов разделены по технологической схеме отключения газораспределительной сети города для удобства проведения строительно-монтажных работ и переключения существующей сети на новую.

Проект реализуется в две очереди:

- 1-я очередь (5 пусковых комплексов 2011-2016 гг.);
- 2-я очередь (3 пусковых комплекса 2017-2019 гг.).

По состоянию на 01.01.2017 г. проект реализуется в соответствии с утвержденным графиком. На отчетную дату завершены все работы по первой очереди проекта.

По итогам 2016 года по 5-му пусковому комплексу выполнены следующие мероприятия:

- построены газопроводы протяженностью 79,45 км, в том числе полиэтиленовый – 59,39 км, стальной – 20,09 км; установлены индивидуальные шкафные пункты – 526 шт., проведен технический и авторский надзор;
- разработана проектно-сметная документация на 1-ый пусковой комплекс второго этапа, заключен договор на получение Государственной экспертизы от 21.12.2016 г. Запланированные работы выполнены на 100%.

На 01.01.2017 г. всего с начала реализации Проекта построено 712 км газопроводов, установлено 14 632 шкафных пункта.

В 2017 году стартует реализация второй очереди Проекта.

ПРОЕКТ «ГАЗИФИКАЦИЯ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ КЫЗЫЛОРДИНСКОЙ ОБЛАСТИ»

Срок реализации проекта – 2014-2016 гг.

В рамках проекта газифицировано 5 населенных пунктов – Аральск, Айтеке-би, Байконур, Жанакорган и Шиели. Проект также создает инфраструктуру для газификации близлежащих поселков и повышает качество жизни жителей газифицируемых городов. В целом газификация Кызылординской области позволит создать надежную энергетическую базу для устойчивого экономического роста региона.

В рамках реализации Проекта в первом полугодии 2016 года построено 6,4 км газопровода среднего давления. Реализация Проекта завершена. Всего по Проекту выполнены следующие работы: строительство газопроводов протяженностью 1293,38 км, монтаж 5 АГРС, монтаж 13 ГРП, монтаж 174 ГРПШ, монтаж 2 ПУРГ.

ПРОЕКТ «ГАЗИФИКАЦИЯ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ И МОДЕРНИЗАЦИЯ ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫХ СЕТЕЙ АКТЮБИНСКОЙ ОБЛАСТИ»

Срок реализации проекта – 2015-2020 гг.

Проект инициирован в 2015 году и сформирован как комплексный, в котором взаимосвязаны все составляющие – социально-экономическое развитие Актыбинской области, оценка ресурсной базы, развитие газотранспортной системы, технические и инвестиционные параметры объектов газификации региона.

5 февраля 2015 года подписан Меморандум о взаимопонимании и сотрудничестве между Акиматом Актыбинской области, АО НК «КазМунайГаз» и АО «КазТрансГаз» касательно долгосрочного и взаимовыгодного сотрудничества по реализации проектов строительства объектов газификации Актыбинской области.

В рамках проекта планируется газификация 9 населенных пунктов, входящих в состав агломерации и районные центры области, а также строительство 3 новых АГРС общей мощностью 360 тыс. куб. м/час и модернизация существующих ветхих газопроводных сетей.

Экономическим эффектом реализации газификации в Актыбинской области будет увеличение количества потребителей природного газа на 5,4 тыс. абонентов, обеспечение энергетической безопасности и надежного и бесперебойного газоснабжения растущих потребностей населенных пунктов Актыбинской области, дополнительный мультипликативный эффект, выражающийся в возможности продолжения газификации территории области, повышение комфортности проживания населения, улучшение условий труда и жизни.

В рамках реализации Проекта в 2016 году построено газопроводов общей протяженностью 370,3 км, установлены 2 автоматизированные газораспределительные станции, 100 газораспределительных пунктов шкафных, 9 пунктов газорегуляторных блочных. Основной объем строительно-монтажных работ по Проекту освоен в 2016 году.

ПРОЕКТ «МОДЕРНИЗАЦИЯ, РЕКОНСТРУКЦИЯ И НОВОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫХ СЕТЕЙ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ МАНГИСТАУСКОЙ ОБЛАСТИ»

Срок реализации проекта – 2015-2017 гг.

Инвестиционный проект инициирован в 2015 году и направлен на модернизацию и реконструкцию, а также строительство газовых сетей Мангистауской области с целью улучшения надежности и повышения качества услуг, устранения нехватки газа для потребителей из-за недостаточной производительности и неудовлетворительного технического состояния газовых сетей.

5 февраля 2015 года подписан Меморандум о взаимопонимании и сотрудничестве между Акиматом Мангистауской области, АО НК «КазМунайГаз» и АО «КазТрансГаз» касательно долгосрочного и взаимовыгодного сотрудничества по реализации проектов строительства, модернизации и реконструкции объектов газификации Мангистауской области.

В рамках проекта планируется строительство новых газовых сетей, газопроводов высокого, среднего и низкого давления, подводных газопроводов высокого давления с установкой трех АГРС в г. Жанаозен, газопровода-отвода от МГ Окарем-Бейнеу до с. Шетпе с установкой АГРС, межпоселковых, подводных подземных газопроводов высокого и среднего давления, а также внутрипоселковых газопроводов низкого давления.

Всего Проектом предусматривается новое строительство, модернизация и реконструкция газораспределительных сетей общей протяженностью 1217 км, строительство 4 автоматизированных газораспределительных станций, 20 пунктов газорегуляторных блочных, 1 газораспределительного пункта шкафного, модернизация 2 АГРС, 15 ПГБ и 22 ГРПШ.

В 2016 году построено 304 км газопровода, в том числе 129,2 км газопровода высокого давления, 8,6 км среднего давления и 166,1 км низкого давления, установлено 11 газораспределительных пунктов шкафных, 3 пункта газорегуляторных блочных. Реализация Проекта продолжается. Таким образом, по состоянию на 01.01.2017 г. уложено 506,2 км газопроводов, установлено 18 ГРПШ, 9 ПГБ.

ПРОЕКТ «РАСШИРЕНИЕ ГАЗИФИКАЦИИ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ КОСТАНАЙСКОЙ ОБЛАСТИ»

Срок реализации проекта – 2016-2017 гг.

Инвестиционный проект инициирован в соответствии с заключенным 17 ноября 2015 года трехсторонним меморандумом о взаимном сотрудничестве между акиматом Костанайской области, АО НК «КазМунайГаз» и АО «КазТрансГаз».

Проектом предусматривается газификация с. Алчановка, с. Антоновка Денисовского района, с. Тогузак Карабалыкского района, с. Аулиеколь Аулиекольского района, п. Качар г. Рудный, п. Октябрьск г. Лисаковск, дальнейшая газификация г. Рудный.

В рамках проекта предусмотрено строительство подводных и внутрипоселковых газопроводов общей протяженностью около 391,6 км, из них высокого давления – 168,3 км, среднего давления – 9,3 км, низкого давления – 214 км, автоматизированной газораспределительной станции – 1 ед., пунктов газоблочных – 14 шт., газорегуляторных шкафных пунктов – 5 шт., блока редуцирования газа – 1 ед.

В 2016 году в рамках реализации Проекта сданы в эксплуатацию объекты «Строительство газораспределительных сетей в п. Качар города Рудного», «Газификация п. Октябрьский г. Лисаковска», при этом построено 60 км газопроводов, установлено 4 газорегуляторных блочных пункта.

Инновации

В рамках реализации инновационного развития АО «КазТрансГаз», сформирован и функционирует Научно-технический совет АО «КазТрансГаз» (далее – НТС). НТС создан в целях обеспечения формирования и реализации единой корпоративной и отраслевой научно-технической, инновационной политики, совершенствования научно-технического обеспечения деятельности по группе компаний КТГ.

Основной задачей НТС является рассмотрение предложений инновационного, научно-технического характера, программ производственно-технического развития структурных подразделений КТГ, а также рассмотрение отчетов по разработкам, имеющим важное технико-экономическое значение, предложений по их дальнейшему применению.

В 2016 году организовано 8 заседаний НТС КТГ.

Рассмотрено и одобрено 19 вопросов, в том числе 8 вопросов с инновационной составляющей:

I. Реализация проекта по геологической разведке метана угольных пластов Карагандинского угольного бассейна

Исполнение: На данный момент по первому этапу пробурены разведочные (3 скв.) и опытно-эксплуатационные скважины (5 скв.), получен первый газ и проводится дальнейшее освоение скважин. Следующим этапом является проектирование и бурение горизонтальной скважины, подсчет запасов МУП и постановка запасов на государственный баланс, разработка ТЭО промышленной добычи МУП. В настоящее время, международной нефтегазосервисной компанией Baker Hughes, имеющей опыт работы в реализации крупнейших международных проектов по добыче метана (Австралия, Индия, США, Китай), ведется разработка технико-экономического расчета по оценке перспективности добычи и коммерциализации добычи метана Шерубайнуринского угленосного района Карагандинского угольного бассейна.

II. Газификация населенных пунктов посредством компримированного природного газа (КПГ).

Исполнение: Совместно с АО «КазТрансГаз Аймак» определен населенный пункт в Костанайской области – п. Береговое, 350 домов. Удаленность от АГНКС 20 км. Произведены расчеты услуг компримирования и доставки КПГ до п. Береговое, данные по расчету, технико-коммерческие предложения направлены в АО «КазТрансГаз Аймак». Данный проект включен в общую инвестиционную программу газификации Костанайской области и направлен на рассмотрение инвестиционного комитета АО «КазТрансГаз».

Продолжаются работы по продвижению мер Государственной поддержки развития газомоторного топлива. В рамках развития «зеленой энергии», в 2016 году ТОО «КазТрансГаз Өнімдері» переоборудовал 136 единиц собственных автотранспортных средств на газомоторное топливо, в том числе 25 единиц на КПГ.

III. Рассмотрение и утверждение списка промышленных программируемых контроллеров, допускаемых к применению во всех реализуемых и новых проектах автоматизации объектов газотранспортной сети, на магистральных и распределительных газопроводах и внедрении Системы диспетчерского сбора информации.

Исполнение: Выполнено.

IV. Рассмотрение способов и технические решения прогрессивных технологий производства Анодного заземлителя комплектного графитопластового типа АЗКГ (Производитель: ТОО «СП Казахстан ЭХЗ технологии» г. Акколь, Казахстан).

Исполнение: Одобрены прогрессивные технические решения, принятые в технологии Анодного заземлителя комплектного графитопластового типа АЗКГ. Рекомендовано применение АЗКГ при ремонте, модернизации и новом строительстве на объектах электрохимзащиты газотранспортной системы.

V. Рассмотрение вопроса внедрения передовых волоконно-оптических систем мониторинга технического состояния трубопроводов.

Исполнение: В работе. Рекомендовано ДЗО изучить программно-аппаратный комплекс ТОО «Electro Dynamics» (Казахстан), также предлагается изучить возможность создания технологической площадки («полигона») для проведения натурных испытаний систем автоматизации и мониторинга технического состояния газопровода, с целью проверки эффективности специальных аппаратных и программных средств автоматизации, систем контроля, а также систем управления и мониторинга (НДС, утечки и т.д.) технического состояния трубопроводов для дальнейшего применения в производстве.

VI. Рассмотрение вопроса об использовании беспилотных и/или пилотных летательных аппаратов для осуществления мониторинга состояния магистральных трубопроводов.

Исполнение: В работе. Рассмотрены такие компании: ТОО «Пергам-Казахстан», «Zala Aero Group», ТОО «Scat Global Systems», АО «Западно-Казахстанская машиностроительная компания», ООО «Геоскан», «Elbit Systems», была составлена сравнительная таблица всех представленных беспилотных летательных аппаратов. Проанализировав предоставленную информацию считаем, что наиболее подходящие компании, которые отвечают требованиям технического задания являются ООО «Геоскан» и «Zala Aero Group» для осуществления мониторинга состояния на участке (170-322) км МГ «Оренбург-Новопсков» и МГ «Союз».

VII. Рассмотрение вопроса модернизации устаревших моделей ГПА АО «Интергаз Центральная Азия».

Исполнение: Совместно с АО «ЗКМК» проработан вопрос модернизации ГПА-Ц-6,3 с применением двигателей Д-336. Признано, что в техническом плане данная модернизация наиболее приемлемый вариант. Модернизация ГПА-Ц-6,3 с применением двигателей Д-336 внесена в каталог новых технологий АО «Интергаз Центральная Азия».

VIII. Рассмотрение предложения АО «Группа Гидромашсервис» - схема многокорпусных компрессорных установок и полнокомплектных решений на базе компрессоров для газовой отрасли.

Исполнение: Предложение АО «Группа Гидромашсервис» по модернизации и замене сменной проточной (СПЧ) части ЦБН при меняющемся режиме транзита газа является приемлемым вариантом для АО «Интергаз Центральная Азия». Так же возможна модернизация ЦБН с применением сухих газовых уплотнителей. АО «Группа Гидромашсервис» внесен в каталог новых технологий АО «Интергаз Центральная Азия».

Сделки, в которых АО «КазТрансГаз» имеет заинтересованность

В соответствии с Правилами заключения сделок между организациями, входящими в группу АО «Самрук-Казына», в отношении совершения которых Законом Республики Казахстан установлены особые условия, в течение отчетного периода Правлением приняты 10 решений по сделкам (Департамента маркетинга и контрактов) АО «КазТрансГаз», в совершении которых имеется заинтересованность.



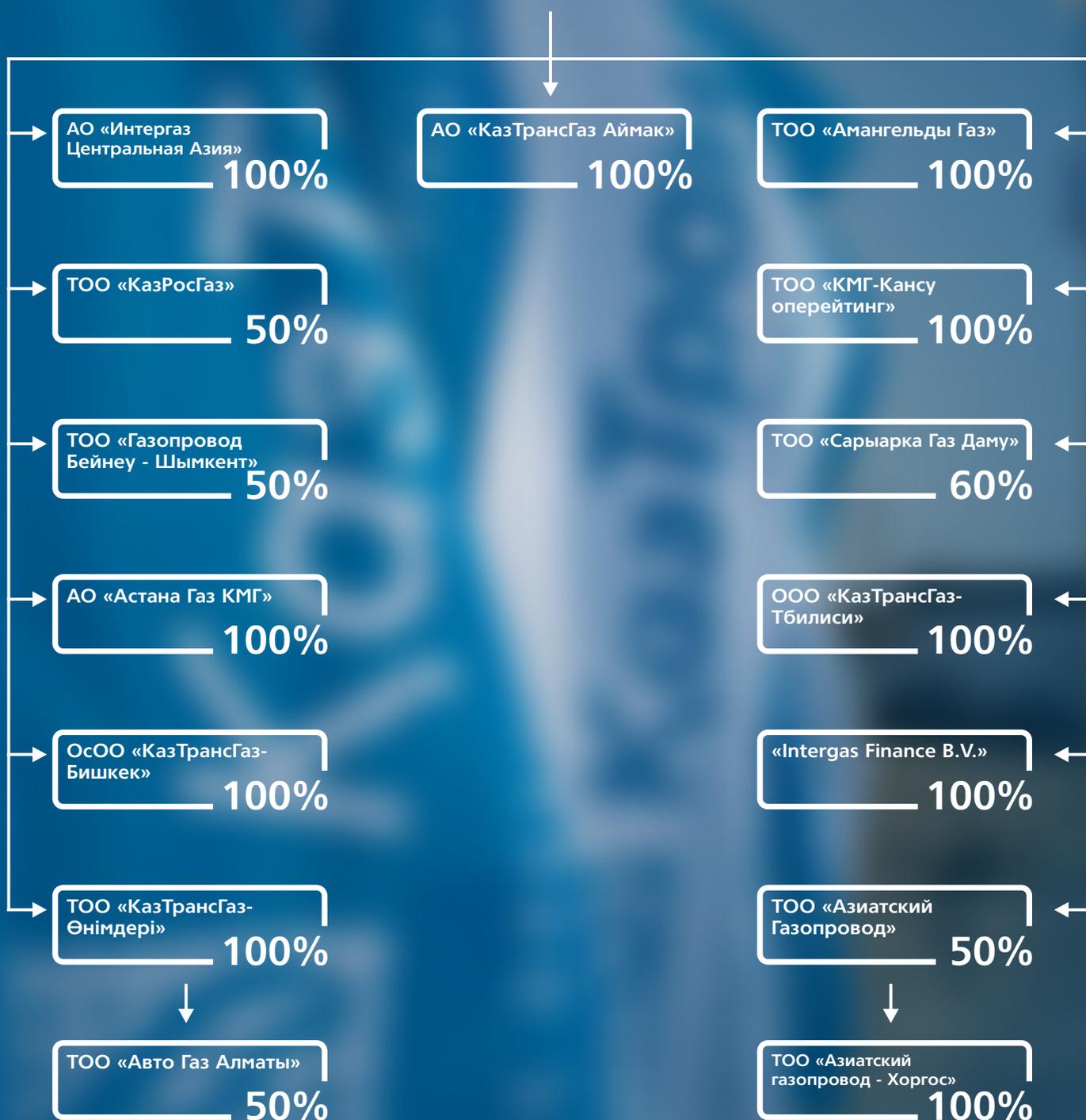
ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ РАЗВИТИЯ

Планы компании на 2017 год

- ❑ Отчуждение имущественного комплекса ИТЦИЦА в КТГӨ;
- ❑ Передача зданий/сооружений (складские помещения, гаражи и др.) группы компаний КТГ в КТГӨ;
- ❑ Ликвидация КазТрансГаз Бишкек, после возврата вложенных инвестиций;
- ❑ Ликвидация ТОО «Сарыарка Газ Даму»;
- ❑ Внедрение системы Закупок в группе компаний КТГ на единой платформе и программном обеспечении;
- ❑ Продолжение геологоразведочных работ в рамках НИОКР проекта «Добыча метана угольных пластов Карагандинского угольного бассейна», принятие решения акционером о дальнейшей реализации проекта.

Структура активов

Структура активов АО «КазТрансГаз»



Управление рисками

Деятельность КТГ и его дочерних организаций и зависимых обществ подвержена влиянию рисков. КТГ осознает важность управления рисками как одного из ключевых компонентов системы корпоративного управления, направленного на своевременную идентификацию и принятие мер по снижению уровня рисков, которые могут влиять на стоимость и репутацию Группы.

Целью управления рисками КТГ является обеспечение разумной уверенности в стратегической и оперативной устойчивости бизнеса.

ПРОГРАММА УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ ГРУППЫ КОМПАНИЙ АО «КАЗТРАНСГАЗ» В 2016 ГОДУ

Решением Совета директоров КТГ №43 п.2 от 07.10.2016 г. утверждена Программа управления рисками на 2016 год КТГ и его дочерних и зависимых организаций.

Программа по управлению рисками КТГ и его ДЗО сформирована для достижения стратегических целей АО «КазТрансГаз» и формализации, закрепления ответственности по рискам.

В КТГ идентифицировано 65 присущих риска, которым присвоены коды рисков в соответствии с Классификатором рисков КТГ и его ДЗО, определены владельцы рисков и разработаны планы мероприятий по минимизации рисков.

По группе компаний КТГ идентифицировано 21 ключевых рисков и отображены на Карте ключевых рисков КТГ.

Собственная удерживающая способность КТГ или способность отвечать по своим обязательствам в размере 7 342 млн. тенге при наступлении рисков, которые в совокупности не окажут существенного влияния на его деятельность.

В период с 8 февраля по 2 марта 2016 года проведено интервьюирование ключевых работников всех структурных подразделений КТГ и его ДЗО по вопросу управления рисками:

- 1) идентифицированы риски, которые могут повлиять на достижение целей группы компаний КТГ;
- 2) определены потенциальные размеры ущерба в случае реализации риска.

Ниже приведены ключевые риски КТГ и его ДЗО с наиболее существенным влиянием на деятельность Компании.

РИСК НЕИСПОЛНЕНИЯ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ В ЧАСТИ ПОСТАВКИ ГАЗА В РАМКАХ ДОГОВОРА КУПЛИ-ПРОДАЖИ ГАЗА (ЭКСПОРТ)

Возникновение риска обусловлено несколькими факторами:

1. Увеличение потребления на внутреннем рынке;
2. Отказ в приеме газа со стороны покупателя;
3. Неисполнение обязательств со стороны поставщика.

ЗАКОНОДАТЕЛЬНОЕ ИЗМЕНЕНИЕ ТРЕБОВАНИЙ К ВЕДЕНИЮ ПРЕДПРИНИМАТЕЛЬСКОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

На реализацию данного риска влияют следующие факторы:

Ограничения в осуществлении предпринимательской (производственно-коммерческой) деятельности КТГӨ. Передача более 50% доли участия в бизнесе сторонней организации. Отсутствие внутрихолдинговой кооперации. Неопределенности, связанные с зависимостью от ключевого партнера - переход на рыночные отношения с группой компаний КТГ и ФНБ Самрук-Казына, участие в тендерах на услуги аренды автотранспорта и спецтехники, проводимых группой компаний КТГ и Фондом на общих основаниях. Усиление конкуренции в рамках Холдинга ФНБ Самрук-Казына при участии в тендерах группы и Фонда - наличие у Фонда крупных сервисных автотранспортных компаний.

НЕОПРЕДЕЛЕННОСТИ, СВЯЗАННЫЕ С ЗАВИСИМОСТЬЮ ОТ КЛЮЧЕВОГО ПАРТНЕРА (ПАО «ГАЗПРОМ»)

Реализация данного риска обусловлена следующими факторами:

Отказ ПАО «Газпром» от закупок среднеазиатского газа. Сокращение экспортных поставок газа ПАО «Газпром» в Европу, в том числе на Украину. Экономическая ситуация в России, снижение объемов внутреннего потребления газа в России. Невыполнение договорных обязательств со стороны ПАО «Газпром» или поставщиков газа. Наличие ресурсной базы стран-поставщиков газа для выполнения контрактных обязательств. Состояние мировой экономики. Климатические условия. Политическая и экономическая ситуация в странах-поставщиках/потребителях газа. Политика ПАО «Газпром» с потребителями газа. Негативное позиция ПАО «Газпром» в вопросах повышения тарифов на транзит газа. Повышение объемов добычи российского газа.

КОЛЕБАНИЕ ТЕНГЕ ПО ОТНОШЕНИЮ К ДОЛЛАРУ США

Существует вероятность валютных потерь, связанных с изменением курса доллара США по отношению к тенге, процентных ставок, состояние текущего торгового баланса, уровень инфляции, экономические и политические условия.

РИСК НЕВОЗВРАТА ФИНАНСОВОЙ ПОМОЩИ ООО «КАЗТРАНСГАЗ-ТБИЛИСИ» И ВЛОЖЕННЫХ ИНВЕСТИЦИЙ ОСОО «КАЗТРАНСГАЗ БИШКЕК»

Данный риск обусловлен нестабильным политическим положением в Грузии ООО «КазТрансГаз Тбилиси» и Кыргызской Республики ОсОО «КазТрансГаз Бишкек».

НЕДОПОСТАВКА ИМПОРТНОГО ГАЗА В РАМКАХ ОБМЕННЫХ ОПЕРАЦИЙ НА ЮГ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН (ДЕФИЦИТ ГАЗА В ПЕРИОД ОЗП)

Возникновение риска обусловлено неисполнением обязательств со стороны поставщика.

В целях систематизации и унификации систем управления рисками и внутреннего контроля, КТГ разработан реестр рисков группы КТГ и ключевые риски нанесены на Карту рисков:

КАРТА РИСКОВ АО «КАЗТРАНСГАЗ» И ЕГО ДЗО НА 2016 ГОД

		Размер ущерба				
		НЕЗНАЧИТЕЛЬНЫЙ УБЫТОК	ЗАМЕТНЫЙ УБЫТОК	КРУПНЫЙ УБЫТОК	КРИТИЧЕСКИЙ УБЫТОК	КАТОСТРОФИЧЕСКИЙ УБЫТОК
Вероятность	ОЧЕНЬ ВЫСОКАЯ			3.8.3		
	ВЫСОКАЯ		4.1.2	1.2.3; 4.1.2 4.1.2b; 4.1.2d	3.3.1	3.3.1d; 3.5.9
	СРЕДНЯЯ		2.2.3.; 4.2.3		2.3.1	2.3.2b; 3.3.1a 3.3.1b; 232a
	НИЗКАЯ					3.9.6
	ОЧЕНЬ НИЗКАЯ		1.2.7			

Код риска	Наименование риска	Сумма ущерба
■ 3.3.1d	Риск не исполнения обязательств в части поставки газа в рамках купли-продажи газа (экспорт)	35 439
■ 3.5.9	Колебание тенге по отношению к доллару США	78 303
■ 3.8.3	Законодательное изменение требований к ведению предпринимательской деятельности	
■ 3.3.1	Неопределенности, связанные с зависимостью от ключевого партнера (ПАО «Газпром»)	
■ 2.3.2b	Риск дефолта/кросс дефолта по кредитным обязательствам	68 333
■ 3.3.1a	Риск невозврата финансовой помощи ООО «КазТрансГаз-Тбилиси»	57 900
■ 3.3.1b	Недоставка импортного газа в рамках обменных операций на Юг РК (дефицит газа в рамках ОЗП)	39 100
■ 2.3.2a	Риск дефолта/кросс дефолта по кредитным обязательствам	25 856
■ 1.2.3	Техногенная или производственная авария при транспортировке газа	
■ 4.1.2a	Сдвиг сроков строительства МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент» (КС «Бозой», КС «Караозек»)	
■ 4.1.2b	Сдвиг сроков строительства нитки «С» МГ «Казахстан-Китай»	
■ 4.1.2d	Риск нереализации проекта «Месторождение Кансу»	11 000
■ 2.3.1	Риск дефолта банка по депозитным вкладам	16 667
■ 3.9.6	Риск неутверждения предельных цен оптовой реализации	137 470
■ 4.1.2	Сдвиг сроков инвестиционного проекта «ДМУП Карагандинского угольного бассейна»	
■ 3.3.1f	Потеря вложенных инвестиций ОсОО «КазТрансГаз-Бишкек»	11 900
■ 3.3.1e	Риск отсутствия стратегического партнера по проекту «Месторождение Кансу»	11 000

Код риска	Наименование риска	Сумма ущерба
2.3.2с	Риск разрыва кассы	13 889
2.2.3	Риск неисполнения инвестиционного плана (КВЛ)	9 960
4.2.3	Риск неподтверждения геологических данных на месторождении «Амангельды»	5 851
1.2.7	Риск сверхнормативных загрязнений	

СОВЕРШЕНСТВОВАНИЕ РИСК-КУЛЬТУРЫ АО «КАЗТРАНСГАЗ»

1. Усилена работа Комитета по рискам, все существенные события, которые могут негативно сказаться на достижениях целей КТГ и его ДЗО коллегиально рассматриваются на заседаниях Комитета по рискам.

2. Утверждены Правила по условным обязательствам, которые регламентируют внедрение на практике процесса по созданию резервов КТГ и его ДЗО.

3. Проведена работа по организации страховой защиты рисков группы компаний КТГ. Организован обучающий тренинг по страхованию рисков.

4. Осуществлен мониторинг исполнения рекомендаций, выданных по результатам проведенного аудита производственных, операционных и финансовых процессов, исполнение – 100%.

5. Сформирован пакет отчетности по финансовым рискам – ведется ежеквартальный мониторинг по:

- соблюдению лимитов по страновым рискам;
- лимитов по обязательствам на банки-контрагенты;
- валютным рискам;
- процентным разрывам в разрезе валют.

Интегрированная система менеджмента

В КТГ определены стратегические приоритеты, направленные на обеспечение стратегических выгод для государства. Руководство компании сформулировало и довело до сведения своего персонала, потребителей и других заинтересованных сторон свои миссию, видение и ценности.

Областью применения интегрированной системы менеджмента (ИСМ) КТГ является корпоративное управление активами при разведке, добыче, транспортировке, распределении и реализации газа в Республике Казахстан.

Координацию деятельности подразделений КТГ и его ДЗО в части внедрения и улучшения интегрированных систем менеджмента проводит департамент корпоративного развития, сводно-координационной работы и ИСМ.

Информация по реализованным мероприятиям, органам по сертификации и годам выдачи сертификатов в области ИСМ по группе компаний АО «КазТрансГаз» в 2016 году:

Проведенные мероприятия	Орган по сертификации	Год выдачи сертификата
<p>АО «КазТрансГаз»</p> <p>1. Проведен консалтинг по внедрению международных стандартов серии ISO 9001:2008, ISO 14001:2004, OHSAS 18001:2007, интегрированных с Европейской моделью делового совершенства (EFQM) на уровне «Стремление к совершенству».</p> <p>2. Пройден сертификационный аудит ИСМ на соответствие требованиям международных стандартов серии ISO 9001:2008, ISO 14001:2004, OHSAS 18001:2007.</p> <p>3. Проведена внешняя оценка (валидация) Европейской модели делового совершенства «EFQM - 2013» на уровне «Стремление к совершенству».</p> <p>4. Проведены внутренние аудиты ИСМ в АО «КазТрансГаз» и его дочерних и совместно-контролируемых организациях.</p>	<p>AFNOR Certification</p>	<p>2016 г.</p>

АО «Интергаз Центральная Азия»

1. Пройден сертификационный аудит интегрированной системы менеджмента на соответствие требованиям государственных и международных стандартов серии ИСО 9001-2009 (ISO 9001:2008), СТ РК ИСО 14001-2006 (ISO 14001:2004), СТ РК ОHSAS 18001-2008 (OHSAS 18001:2007).
2. Проведена внешняя оценка (валидация) Европейской модели делового совершенства «EFQM - 2013» на уровне «Стремление к совершенству».
3. Получена Азиатская награда за совершенство и лучшую практику в области менеджмента качества Азиатской организации качества (AsiaNetworkforQuality, ANQ).
4. Проведена внешняя оценка (ассесмент) уровня «Признание совершенства (Recognized for Excellence)» 3 звезды, в соответствии с Европейской Моделью Совершенства EFQM.

**AFNOR Certification /
TOO «Asia CertLine»** 2016 г.

АО «КазТрансГаз Аймак»

1. Проведена работа по внедрению Модели делового совершенства EFQM, уровень «Признанное совершенство», 5 звезд.
2. Пройден сертификационный аудит на соответствие требованиям международных стандартов ISO 9001:2008, ISO 14001:2004, OHSAS 18001:2007, а также наблюдательный аудит ИСМ на соответствие требованиям государственного стандарта СТ РК ИСО 50001:2012.

AFNOR Certification 2017 г.

ТОО «Амангельды Газ»

1. Проведен консалтинг по внедрению международных стандартов серии ISO 9001:2008, ISO 14001:2004, OHSAS 18001:2007.
2. Пройден сертификационный аудит ИСМ на соответствие требованиям международных стандартов серии ISO 9001:2008, ISO 14001:2004, OHSAS 18001:2007.

**AFNOR
Certification** 2016 г.

ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент»

Пройден второй наблюдательный аудит ИСМ на соответствие требованиям международных стандартов серии ISO 9001:2008, ISO 14001:2004, OHSAS 18001:2007.

TUV Thuringen e.V. 2016 г.

ТОО «Азиатский Газопровод»

1. Пройден второй наблюдательный аудит ИСМ на соответствие требованиям международных стандартов серии ISO 9001:2008, ISO 14001:2004, OHSAS 18001:2007.
2. Проведены работы по документированию и внедрению системы энергетического менеджмента.
3. Пройден сертификационный аудит системы энергетического менеджмента на соответствие требованиям международного стандарта ISO 50001:2011.

**Quality Austria
Trainings,
Certification and
Evaluation Ltd** 2014 г.
(ISO 9001:2008,
ISO 14001:2004,
OHSAS
18001:2007)
2016 г.
(ISO 50001)

«КазТрансГаз Өнімдері»

1. Проведен консалтинг по внедрению международных стандартов серии ISO 9001:2008, ISO 14001:2004, OHSAS 18001:2007.
2. Пройден сертификационный аудит ИСМ на соответствие требованиям международных стандартов серии ISO 9001:2008, ISO 14001:2004, OHSAS 18001:2007.

**AFNOR
Certification** 2016 г.

ТОО «КазРосГаз»

Пройден сертификационный аудит СМК на соответствие требованиям международного стандарта серии ISO 9001:2008.

**ТОО «Bureau
Veritas Kazakhstan»** 2016 г.

КТГ стремится организовать управление таким образом, чтобы качественный уровень деятельности соответствовал требованиям и ожиданиям всех заинтересованных сторон через увеличение доходов предприятия, повышение уровня материального благосостояния персонала, содействие росту деловых возможностей партнеров и поставщиков. При этом КТГ стремится обеспечивать безопасные условия труда персонала, предотвращать негативное воздействие на окружающую среду.

Основными принципами деятельности в повышении качества, предотвращении негативного воздействия на окружающую среду, обеспечения снижения профессиональных рисков в КТГ являются:

- Непрерывное повышение эффективности деятельности путем анализа бизнес-процессов, постоянного мониторинга, внедрения автоматизации процессов, там, где это возможно, и их постепенного реинжиниринга. Постоянное изучение и использование передового опыта в области управленческих технологий и вовлечение дочерних организаций в процедуры их применения;
- Поддержка стремления к лидерству и инициативы на всех уровнях, повышение ответственности и профессионализма каждого члена коллектива;
- Построение надежных отношений с бизнес-партнерами в области внедрения инновационных технологий и освоения новых видов услуг;
- Создание благоприятного социально-психологического климата, повышение мотивации персонала;
- Соблюдение приоритета жизни и здоровья людей по отношению к производственной деятельности;
- Предупреждение возникновения проблем, их причин путем совершенствования системы внутреннего контроля и риск-ориентированного подхода в интегрированной системе менеджмента;
- Предупреждение загрязнений окружающей среды, через приоритет превентивных действий по недопущению негативных воздействий на окружающую среду перед действиями по борьбе с последствиями таких воздействий;
- Обеспечение соответствия системы менеджмента качества, охраны здоровья и безопасности труда, системы экологического менеджмента, законодательным, нормативным требованиям, а также требованиям заинтересованных сторон;
- Последовательное привлечение всех работников к активному участию в деятельности по охране окружающей среды, обеспечению профессиональной безопасности. Мотивация этого участия, а также обучение и повышение квалификации работников в указанных областях;
- Обеспечение постоянного улучшения интегрированной системы менеджмента, достижения ее результативности.

**ТАБЛИЦА НАЛИЧИЯ СЕРТИФИКАТОВ В ОБЛАСТИ ИСМ/СМК
ПО ГРУППЕ КОМПАНИЙ АО «КАЗТРАНСГАЗ»**

Наименование организации	СТАНДАРТЫ							
	«Системы менеджмента качества. Требования» 9001		«Системы менеджмента окружающей среды. Требования и руководство по применению» 14001		«Системы менеджмента гигиены и безопасности труда» 18001		«Системы энергетического менеджмента. Требования и руководство по применению» 50001	
	СТ	PK ISO	СТ	PK ISO	СТ	PK ISO	СТ	PK ISO
АО «КазТрансГаз»	●	●	●	●	●	●	●	●
АО «Интергаз Центральная Азия»	●	●	●	●	●	●	●	●
АО «КазТрансГаз Аймак»	●	●	●	●	●	●	●	●
ТОО «Амангельды Газ»	●	●	●	●	●	●	●	●
АО «КазТрансГаз Өнімдері»	●	●	●	●	●	●	●	●
ТОО «Азиатский газопровод»	●	●	●	●	●	●	●	●
ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент»	●	●	●	●	●	●	●	●
ТОО «КазРосГаз»	●	●	●	●	●	●	●	●

В целях своего непрерывного развития группа компаний КТГ ведет процессы, направленные на получение значительных результатов в области обеспечения качества и повышения конкурентоспособности оказываемых услуг, удовлетворение запросов потребителей, как следствие использование высокоэффективных методов управления и принципов систем качества, охраны здоровья, охраны окружающей среды и обеспечения безопасности труда.

Охрана окружающей среды, промышленная безопасность и охрана труда

ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И ВНЕДРЕНИЕ НОВЫХ ТЕХНОЛОГИЙ ПО ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

КТГ проводит политику энергосбережения и повышения энергетической эффективности. Направления развития деятельности в области повышения энергоэффективности группы компаний КТГ по транспортировке, распределению и подземному хранению газа определены в утвержденной Программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2015-2020 гг.

При успешной реализации мероприятий Программы будет достигнуто: снижение потребления газа на собственные нужды и технологические потери (СНИП) более, чем на 90,5 млн. м³ и потребление электроэнергии более, чем на 17,8 млн. кВт*ч, что позволит достигнуть экономии до 125 тыс. тонн условного топлива (далее – т.у.т.).

В соответствии с Программой основными задачами энергосберегающей политики являются:

- максимальная реализация потенциала энергосбережения во всех видах деятельности на основе государственной поддержки энергосберегающей политики и совершенствования управления энергосбережением;
- повышение энергетической эффективности группы компаний КТГ на основе применения инновационных технологий и оборудования;
- обеспечение снижения техногенной нагрузки на окружающую среду.

Для реализации корпоративных целей в дочерних и зависимых организациях выполнен энергетический аудит и сформированы Планы по энергосбережению, однако часть мероприятий требует актуализации, проведения дополнительных мероприятий. Направлены реализуемые и планируемые к реализации мероприятия по энергосбережению и повышению энергоэффективности по группе компаний КТГ для включения в Дорожную карту АО НК «КазМунайГаз».

По результатам проведенного энергоаудита разработан и утвержден план мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности на 2015-2019 гг. в АО «Интергаз Центральная Азия», ТОО «Амангельды Газ», на стадии разработки – в ТОО «Азиатский газопровод». Также в АО «Интергаз Центральная Азия», АО «КазТрансГаз Аймак» внедрена система энергетического менеджмента в соответствии с международным стандартом ISO 50001.

В рамках исполнения Программы ресурсо - энергосбережения ДЗО КТГ осуществляется мониторинг о потреблении топливно-энергетических ресурсов (ТЭР) и исполнении плана-мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности. В соответствии с «Программой повышения энергоэффективности в группе компаний АО «ФНБ «Самрук-Казына» организовано представление в АО НК «КазМунайГаз» отчета по потреблению топливно-энергетических ресурсов КТГ.

Объем потребления топливно-энергетических ресурсов (ТЭР) по группе компаний КТГ в 2016 году составил: 928745 тонн условного топлива (т.у.т.) по сравнению с 2015 годом (934750 т.у.т.).

Потенциал энергосбережения (по утвержденным мероприятиям энергоаудита) по группе компаний КТГ на 2015-2019 гг. составляет 67588,12 т.у.т. Экономия топливно-энергетических ресурсов (ТЭР) по группе компаний КТГ составила в 2016 году – 9368,26 т.у.т. (4,993 млн.кВтч, 7478 тыс. куб. м). Также отмечаем, что на долю АО «Интергаз Центральная Азия» приходится 70% экономии энергоресурсов, т.е. за 2016 год экономия составила 9300 т.у.т (7436,2 тыс.м3, 4875 тыс. кВтч). Это за счет оптимизации режимов работы электроприводных газоперекачивающих агрегатов, схем электроснабжения по режиму работы компрессорных станций, в том числе отключение силовых трансформаторов резервного питания турбокомпрессорных цехов (4,509 млн. кВтч электроэнергии или 554,607 т.у.т.) и оптимизации загрузки компрессорных станций КС с газотурбинным приводом (4,404 млн. куб. м. газа или 5152,68 т.у.т.).

Необходимо отметить, что в связи с уменьшением объемов транзита среднеазиатского газа наблюдается снижение объемов потребления энергоресурсов.

Постановлением Правительства РК от 29 декабря 2012 года №1765 установлены нормативные значения коэффициента мощности для электрических сетей классом напряжения 110 кВ - $\cos\varphi \geq 0,89$, для сетей 6-10 кВ - $\cos\varphi \geq 0,92$, для сетей 0,4 кВ $\geq 0,93$ (согласно ГОСТ 13109-97). Согласно результатам замеров, проведенных в соответствии с программой энергоаудита, нормативные значения коэффициента мощности ($\cos\varphi$) в электрических сетях ДЗО соответствуют требованиям ГОСТа.

В рамках реализации задач в области энергосбережения и в целях обеспечения рационального использования электроэнергии в административных зданиях ДЗО освещение с лампами накаливания полностью

заменены на энергосберегающие лампы. В производственных зданиях замена на энергосберегающие лампы производится согласно плану мероприятий по энергосбережению.

В соответствии с Правилами технической эксплуатации магистральных газопроводов основными источниками теплоснабжения компрессорных станций ДЗО являются автономные газовые котельные, обеспечивающие теплом все производственные комплексы с максимальной энергоэффективностью и высоким КПД. В то же время, из-за отдаленности объектов от источников центрального отопления для теплоснабжения и горячего водоснабжения используются ВИЭ геотермальные тепловые насосы типа «Waterkotte». Данные установки успешно работают в АО «Интергаз Центральная Азия» (УМГ «Уральск» -3 ед. и УМГ «Атырау» – 6 ед.).

На всех объектах ДЗО основным источником горячего водоснабжения (далее - ГВС) являются электроводонагреватели («ARISTON», Termex model H150-V) с номинальной мощностью от 1,0 до 6,0 кВт. Расчеты экономической эффективности показывают о целесообразности установки комбинированных систем ГВС с применением солнечных коллекторов только с электроводонагревателями (электробойлерами) единичной электрической мощностью более 6 кВт.

Во исполнение Дорожной карты трансформации бизнеса группы компаний АО «КазТрансГаз» в целях оптимизации бизнес-процессов, выполняемых при оказании услуг по транспортировке и хранению газа, а также оптимизации затрат, все дочерние организации АО «КазТрансГаз» передали на баланс ТОО «КазТрансГаз-Өнімдері» автотранспортную и специальную технику (далее – АТиСТ).

Задача ТОО «КазТрансГаз-Өнімдері» разработать мероприятия по экономии топливных ресурсов (бензин, дизтопливо), направленные на экономичные расходования автомобильного топлива, а также по переводу работы АТиСТ на использование газового топлива.

В рамках реализации программы развития газомоторного топлива в Республике Казахстан через сети АГНКС г. Алматы было реализовано более 20 млн. м³ сжиженного природного газа (СПГ), что эквивалентно замещению дизельного топлива (ДТ) в размере 17 тыс. тонн.

В соответствии с Программой «Энергосбережение – 2020», утвержденной постановлением Правительства Республики Казахстан от 29 августа 2013 года №904 в 2015 году реализован проект «Комплексная автоматическая система учета энергоресурсов (далее – АСУЭ) на Магатском линейно-производственном управлении АО «Интергаз Центральная Азия».

На магистральном газопроводе «Казахстан-Китай» применены паротурбогенераторы замкнутого цикла (типа CCVT- Closed cycle vapor turbogenerator), термоэлектрогенераторы (ТЭГ) и фотоэлектрические модули, позволяющие исключить нерациональный расход топливно-энергетических ресурсов (ТЭР). Аналогичные проектные решения предусмотрены на газопроводе «Бейнеу-Бозой-Шымкент». Внедрение технологии по возобновляемым источникам энергии будет учтена при разработке новых проектов строительства объектов газотранспортной системы.

Разработки и совершенствование нормативной и нормативно-правовой документации в области использования возобновляемых источников энергии (ВИЭ) должно создать механизм поддержки, который позволит дать гарантии инвесторам в возвратности вкладываемых инвестиций, и как следствие, привлечение потенциальных инвесторов для реализации и развития проектов в области использования ВИЭ на территории Республики Казахстан.

ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ, ПРОМЫШЛЕННАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ И ОХРАНА ТРУДА

Работа по обеспечению промышленной, пожарной безопасности, охраны труда и окружающей среды на производственных объектах группы компаний КТГ проводится в соответствии с действующими законодательными, нормативно-правовыми и нормативно-техническими актами Республики Казахстан, «Единой системой управления охраной труда» (ЕСУОТ) АО НК «КазМунайГаз» и ЕСУОТ дочерних и зависимых организаций КТГ.

Проведено расширенное совещание по вопросам безопасности и охраны труда в группе компаний КТГ в г. Астана. Заслушаны отчеты руководителей департаментов/служб охраны труда, промышленной безопасности и охраны окружающей среды ДЗО о проведенной работе в области охраны труда, промышленной, пожарной безопасности и охраны окружающей среды. Отчеты были приняты положительно, при этом протокольным решением обозначены дальнейшие задачи для улучшения вышеуказанной работы.

По группе компаний КТГ принят к исполнению Кодекс работников в области безопасности и охраны труда «Золотые правила».

При участии КТГ в ТОО «КазТрансГаз-Өнімдері» внедрен «Регламент безопасной эксплуатации наземных транспортных средств», утвержденный АО НК «КазМунайГаз».

В целях совершенствования взаимоотношений и сотрудничества в области безопасности и охраны труда на казахстанско-китайских газопроводах – ТОО «Азиатский газопровод» (далее – АГП) и ТОО «Газопровод Бейнеу-Бозой-Шымкент» (далее – ГБШ), в октябре 2016 года в г. Астана проведено двухстороннее совещание с китайскими партнерами по рассмотрению и обсуждению вопросов о возможном применении 39 управленческих документов (стандартов) по ОТ, ТБ и ОС представленных компанией TAPLine, на производственных объектах совместных предприятий АГП и ГБШ. Протоколом совещания принято решение о возможном применении 11 управленческих документов (стандартов) в АГП и ГБШ, после внесения корректировок с учетом замечаний и предложений КТГ, АГП и ГБШ, согласно действующим на территории Республики Казахстан нормативным документам.

ОХРАНА ТРУДА

Достигнута 100% прозрачность отчетности по охране труда и окружающей среды, что подтверждено заключениями АО НК «КазМунайГаз» по результатам выездных (выборочных) проверок производственных объектов группы компаний КТГ. Обеспечение прозрачной отчетности по группе компаний КТГ осуществляется путем своевременного внесения достоверных данных по всем видам инцидентов в программе КИСУД.

В соответствии с требованиями законодательства в области охраны труда организованы и проведены меры по многоуровневому контролю, обучению и проверке знаний, аттестации объектов по условиям труда, созданию санитарно-гигиенических условий труда, обеспечению спецодеждой, страхованию от несчастных случаев, медицинскому и предсменному освидетельствованию.

В 2016 году произошло три несчастных случая, связанных с производством:

17 февраля 2016 года в 11 часов 20 минут при выполнении работы по сверлению отверстий на стене между перегородками слесарь-ремонтник службы ЭВС Жанаозенского ЛПУ УМГ Актау АО «Интергаз Центральная Азия» Тажмагамбетов К.Т. при спуске, оступившись, упал с переносной лестницы - стремянки с высоты 1,5 м, в результате падения повредил позвоночник;

31 мая 2016 года в рамках проведении работ предрейсового и ежедневного осмотра закрепленного автомобиля, водитель Карабашев Б.К. проверял состояние колес, в том числе запасного колеса, находящегося на борту прицепа. При этом, поскользнувшись, потерял равновесие, упал и ударился спиной об угол борта прицепа. В результате падения получил ушиб спинного мозга грудно-поясничного отдела легкой степени;

20 декабря 2016 года ориентировочно в 16 часов 15 минут после завершения работ на трассе, бригада в составе водителя Надирбай Н., инженеров Зулкашева Н.У. на автомашине Камаз возвращалась на место дислокации в КС-13. По пути движения, не доезжая 36 км до КС-13 автомобиль попал в яму, занесенную снегом. При провале машины Зулкашев Н.У. ударился о сиденье, получив при этом травму опорно-двигательной системы и порез пальца.

В настоящее время все пострадавшие работники прошли курсы лечения.

ПОЖАРНАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ

За отчетный период на объектах группы компаний КТГ проводились противопожарные мероприятия. Такие как: огнезащитная обработка, ремонт, освидетельствование и перезарядка огнетушителей, обучение и инструктирование персонала мерам пожарной безопасности, монтаж систем автоматического пожаротушения и сигнализации, техническое обслуживание систем противопожарной автоматики, монтаж и ремонт противопожарного водоснабжения.

Заклучены договора на охрану объектов от пожаров.

За отчетный период пожаров и возгораний на объектах группы компаний КТГ не допущено.

ПРОМЫШЛЕННАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ

За отчетный период по группе компаний КТГ проводились такие мероприятия, как: диагностика трубопроводов, замена дефектных участков трубопроводов, замена кранов, замена изоляции трубопроводов, обучение и проверка знаний персонала, декларирование производственных объектов, производственный контроль.

Заклучены договора на обеспечение противofонтанной безопасности, охрану объектов от противоправных действий.

ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Продолжена работа по ежегодной инвентаризации источников выбросов парниковых газов и представлению паспортов парниковых газов в уполномоченный орган для дальнейшей регистрации в государственном кадастре. Также принято участие в совещаниях, проведенных Министерством энергетики РК, по разработке принципов и дорожной карты перехода к новым стандартам по выбросам ПГ, приближенным к европейским, в рамках реализации Концепции по переходу РК к «зеленой экономике».

По представлению МЭ РК, АО «KazEnergy», КТГ рассмотрен ряд законодательных и подзаконных актов Республики Казахстан, касающихся области охраны окружающей среды, в том числе:

Проект Закона РК «О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты РК по экологическим вопросам»;

Национальный план распределения квот на выбросы парниковых газов на 2016-2020 гг.;

Проект приказа Министра Энергетики РК «Об утверждении форм отчета об инвентаризации парниковых газов для субъектов распределения квот»;

«Государственный кадастр отходов производства и потребления»;

Технический отчет «Симуляция распределения актуальности бенчмарков для продукции» и «Методология распределения квот».

Проведена совместная работа с норвежской компанией «Carbon Limits AS» по обнаружению и количественному измерению утечек метана на компрессорной станции КС-14 УМГ «Актобе» «Интергаз Центральная Азия».

Социальная ответственность

КАДРОВАЯ ПОЛИТИКА

КТГ, осознавая социальную ответственность бизнеса, прилагает усилия в содействии социальному прогрессу и росту благосостояния общества, стабильному развитию и благополучию населения регионов, повышению уровня благосостояния своих работников. Забота о каждом сотруднике, приоритет решения социальных вопросов – такова основа политики КТГ.

В свете сегодняшних перемен существует необходимость своевременно внедрять инновации, обеспечивающие соответствие организации условиям внешней среды. При этом кадровая политика дорабатывается по мере реализации в ответ на новые требования постоянно изменяющейся внешней среды, кроме той части кадровой политики, которая затрагивает ключевые интересы работников (например, политика занятости, оплаты труда), которая должна быть предсказуемой и стабильной.

Кадровая политика призвана объединить существующие подходы, наработанные методы и инструменты кадрового менеджмента с учетом лучшего опыта в области работы с персоналом, позволив, таким образом, сформировать единый подход и выработать корпоративную систему ценностей КТГ в области управления персоналом.

В основу разрабатываемой Кадровой политики заложены следующие базовые принципы:

Прозрачность – открытость на всех этапах процесса управления человеческими ресурсами;

Комплексность – охват всех сфер деятельности управления персоналом;

Системность – рассмотрение всех составляющих элементов политики во взаимосвязи;

Обоснованность – использование современных научных разработок в области управления персоналом, которые могли бы обеспечить максимальный экономический и социальный эффект;

Эффективность – затраты на мероприятия в области управления персоналом должны окупаться результатами производственной деятельности.

СОЦИАЛЬНАЯ ЗАЩИТА РАБОТНИКОВ ГРУППЫ КОМПАНИЙ

Группа компаний КТГ уделяет большое внимание росту выплат социального характера, которые направлены на создание здорового рабочего микроклимата в коллективах, что позволяет работникам успешно выполнять свои основные функции. КТГ определяет единую корпоративную политику в области оказания социальной поддержки работникам и уделяет большое внимание выплатам социального характера, весомую долю которых составляют материальная помощь, социальные пособия и компенсации, социальные гарантии.

КТГ предлагает своим работникам пакет социальных услуг, включающий медицинское страхование, материальную помощь, в том числе на лечение и оздоровление работников во время трудового отпуска и многое другое. На основании коллективных договоров и Правил оказания социальной поддержки в 2016 году работникам группы компаний КТГ были выплачены следующие основные виды материальной помощи:

- материальная помощь к отпуску на оздоровление – 3 185 561 тыс. тенге;
- при рождении ребенка – 133 528 тыс. тенге;
- в связи со смертью членов семьи работника – 62 280 тыс. тенге;
- социальные пособия по беременности и родам, усыновившим и удочерившим новорожденных – 48 983 тыс. тенге;
- оздоровительные поездки в курортные зоны – 91 862 тыс. тенге;
- прочие выплаты (при вступлении в брак, при выходе на пенсию, к юбилейным датам и др.) – 88 170 тыс. тенге.

В целях укрепления корпоративного духа, пропаганды физической культуры и спорта, как важного фактора формирования здорового образа жизни среди работников КТГ 10-11 июня 2016 года в г. Астана проведена Спартакиада среди работников группы компаний КТГ. На Спартакиаде команды были сформированы из работников ДЗО, расположенных в одном регионе присутствия КТГ – команды «Астана», «Алматы», «Батыс», «Оңтүстік».

На проведение детских мероприятий и организацию отдыха детей работников в возрасте от 7 до 14 лет было выделено в 2016 году и освоено 45 415 тыс. тенге.

Общая сумма социальных выплат по группе компаний КТГ (с учетом социальных выплат работодателем) в 2016 году составила 4 507 367 тыс. тенге.

КАЧЕСТВО УСЛОВИЙ ТРУДА, ЖИЗНИ РАБОТНИКОВ И ИХ СЕМЕЙ

Для обеспечения качества условий труда, жизни работников и их семей, в бюджетах группы компаний КТГ ежегодно закладываются средства на добровольное медицинское страхование, включающее большой спектр медицинских услуг в самых лучших клиниках Казахстана. При этом в программу медицинского обслуживания работника наряду с предоставлением всего спектра медицинских услуг предусмотрено обслуживание на тех же условиях и его семьи (родители работника, супруг/супруга и дети). Кроме того, в круг предоставляемых услуг страховой компанией предусмотрен патронаж физиологической беременности.

Так, в 2016 году за счет средств группы компаний КТГ осуществлено медицинское страхование работников на общую сумму 851,5 млн. тенге, в том числе страхование работников АО «КазТрансГаз» 50 млн. тенге.

Как известно, работа большинства работников газовой отрасли связана с магистральными газопроводами и характеризуется, с одной стороны, суровыми климатическими условиями (состояние питьевой воды, пыльные бури и т.д.), а с другой стороны тем, что транзитные газопроводы проходят зачастую в экологически неблагоприятных регионах страны.

В соответствии с законодательством РК «О социальной защите граждан, пострадавших вследствие экологического бедствия в Приаралье», жителям Приаралья к основной заработной плате начисляется экологический коэффициент в размере от 20% до 50%, а также предоставляется дополнительный отпуск в количестве от 6 до 12 дней.

Ведется работа по профилактике заболеваний у работников, а также их лечению и реабилитации в период отпусков.

КТГ уделяет большое внимание росту выплат социального характера, весомую долю которых составляют социальные выплаты и гарантии. Прежде всего, они направлены на создание здорового рабочего микроклимата в коллективах на основании социального партнерства, что позволяет работникам успешно выполнять свои основные функции.

Также в КТГ функционируют общественные объединения профессиональных союзов работников, в рамках работы с которыми заключены коллективные договоры между работниками и работодателями, которые предусматривают социальные гарантии, выплаты, компенсации и льготы работникам, значительно превышающие установленные трудовым законодательством, к примеру, такие как:

- выплаты в связи со вступлением в первый брак, рождением ребенка, на погребение в связи со смертью близких и т.д.;
- дополнительные оплачиваемые отпуска в связи с вышеуказанными случаями;
- оплата 75% и более части от стоимости санаторно-курортного лечения работников и стоимости путевок в оздоровительные детские лагеря детям работников компании;
- и многое другое.

ПОДГОТОВКА, ОБУЧЕНИЕ И ПОВЫШЕНИЕ КВАЛИФИКАЦИИ РАБОТНИКОВ ГРУППЫ КОМПАНИЙ

Принимая во внимание то, что движение персонала должно быть максимально прогнозируемым, планируемым и соответствующим общей концепции развития компании, для усиления её кадрового потенциала необходим общий комплексный подход для всех заинтересованных сторон: студентов, представителей образовательных организаций и Общества. Поэтому, с целью планомерного заполнения образующихся вакансий, а также для формирования группы молодых специалистов, обладающих способностью к оперативной управленческой деятельности, отвечающих требованиям, предъявляемым должностью того или иного направления, в ДЗО были разработаны и утверждены Правила подготовки молодых специалистов. Этот внутренний документ описывает порядок определения потребности в подготовке молодых специалистов, набора кандидатов, порядок направления на обучение в учебные заведения Республики Казахстан, ближнего и дальнего зарубежья. В настоящее время утвержден состав комиссии по развитию внешнего кадрового потенциала, ведется переписка с высшими учебными заведениями по этому вопросу. Подготовка специалистов с высшим образованием для организаций группы компаний КТГ планируется на базе лучших технических вузов.

Работники КТГ принимают участие в курсах повышения квалификации, семинарах, стажировках и тренингах как на базе Частного учреждения «Корпоративный университет «Самрук-Казына», г. Астана, так и на базе других учебных центров Республики Казахстан, стран ближнего и дальнего зарубежья.

В КТГ действуют следующие программы, направленные на развитие персонала, такие как «Подготовка и повышение квалификации», а также разработана программа «Молодой специалист».

Сформирован Кадровый резерв группы компаний КТГ.

«Подготовка и повышение квалификации» – постоянно действующая программа по развитию персонала компании.

В КТГ действует программа по развитию персонала, направленная на подготовку и повышение квалификации. Ежегодно в бюджете КТГ предусматриваются средства на обучение и повышение квалификации персонала. В КТГ в соответствии с Правилами технической эксплуатации магистральных газопроводов ПР РК 51.3-002-2004 (п.1.2. «Техническая подготовка персонала») технические объекты магистральных газопроводов должны эксплуатироваться специально подготовленным персоналом. Персонал, обслуживающий объекты повышенной опасности, должен проходить подготовку (переподготовку) на курсах, специально создаваемых предприятиями по программам, согласованным с местными органами гостехнадзора.

В 2016 году группа компаний КТГ обучила 4 442 работника на общую сумму 288,823 млн. тенге, сотрудники проходят подготовку и повышают уровень своей квалификации на базе обучающих организаций и учебных центров Республики Казахстан, Азербайджана. Профессиональное обучение и развитие рабочего персонала является одним из долгосрочных и приоритетных направлений кадровой политики КТГ, т.к. профессиональный уровень рабочих кадров является важнейшим фактором повышения эффективности безопасного производства, роста производительности труда и улучшения качества работ.

Особая роль отводится качественной профессиональной подготовке молодых специалистов. В КТГ оказывается поддержка детям работников Общества для обучения в высших учебных заведениях Казахстана и России. В этих целях разработана программа «Молодой специалист». В высших учебных заведениях за счет средств Общества обучаются молодые граждане нашей Республики, которые после завершения обучения вернутся на работу в газотранспортную отрасль.

Кроме того, в 2016 году в рамках проекта «Кадровый резерв по группе Компаний КТГ» 8 работников поступили на магистерскую программу для управленческих кадров в АО «Университет КИМЭП».

СПОНСОРСТВО И БЛАГОТВОРИТЕЛЬНОСТЬ

В 2016 году в связи с вступлением в силу «Политики оказания спонсорской помощи в АО НК «КМГ» оказание спонсорской помощи было приостановлено.

Корпоративное управление

Корпоративное управление в АО «КазТрансГаз»

Одним из стратегических направлений деятельности КТГ является повышение эффективности корпоративного управления.

КТГ исходит из того, что эффективное корпоративное управление является основополагающим условием устойчивого роста капитализации Общества, снижения вероятности возникновения корпоративных конфликтов, увеличения привлекательности Общества для инвесторов, а также позитивного влияния на имидж.

Целью корпоративного управления является обеспечение эффективной деятельности КТГ, увеличение стоимости его акционерного капитала, обеспечение защиты прав инвесторов и реализации интересов Единственного акционера.

Общество, понимая важность корпоративного управления, уделяет большое внимание внедрению принципов корпоративного управления. В 2015 году был утвержден Кодекс корпоративного управления в новой редакции. Кодекс корпоративного управления Общества был разработан в соответствии с кодексом корпоративного управления АО «ФНБ «Самрук-Казына», утвержденным постановлением Правительства РК от 15 апреля 2015 года №239.

Общество стремится к установлению баланса интересов Единственного акционера, менеджмента Общества и заинтересованных лиц, при этом система корпоративного управления КТГ, как холдинговой компании, включает в себя взаимодействие сразу нескольких уровней корпоративной лестницы: общего собрания акционеров, совета директоров, исполнительного органа КТГ и аналогичных органов управления ДЗО.

В рамках подготовительных мероприятий по созданию эффективной системы корпоративного управления внесены изменения в организационную структуру холдинга: КТГ – как национальный оператор в сфере газа и газоснабжения является корпоративным центром, призванным ограничить возможности размывания структуры собственности, минимизировать издержки на раскрытие информации, упростить процедуру принятия управленческих решений.

Разумное распределение функций между общим собранием акционеров, советом директоров и исполнительными органами, как КТГ, так и ДЗО, закреплено в уставах и не мешает менеджменту ДЗО осуществлять текущее руководство.

Для реализации целей и задач корпоративного управления КТГ по отношению к ДЗО в рамках трансформации бизнеса проводится перепроектирование их организационных структур, которое подразумевает перераспределение и регламентацию полномочий и ответственности должностных лиц в рамках осуществления корпоративного управления, оптимизацию бизнес-процессов корпоративного взаимодействия.

В КТГ внедряются единые стандарты корпоративного управления, помимо принципов характерных для любой акционерной компании (соблюдение прав акционеров и заинтересованных сторон, информационная открытость, наличие эффективного совета директоров, четкое разграничение полномочий и ответственности между органами управления компании, прозрачная структура собственности, наличие эффективной системы внутреннего контроля), в КТГ можно выделить принцип следования единым стандартам корпоративного управления, обеспечивающий реализацию общих стратегических целей для КТГ и его ДЗО.

Интересы КТГ в деятельности ДЗО реализуются в разработке и реализации политики (или про-граммы) корпоративного управления, которая включает в себя несколько направлений, таких как:

- планирование и контроль финансовых результатов деятельности ДЗО, в том числе определение направлений и контроль распределения прибыли ДЗО;
- контроль финансово-хозяйственной деятельности ДЗО, в том числе совершения сделок с активами ДЗО;
- непрерывное повышение эффективности внутренних процессов ДЗО в сфере управления бизнесом;
- обеспечение инвестиционной привлекательности и роста капитализации ДЗО;
- формирование и реализация кадровой политики ДЗО.

Единственным акционером определена модель корпоративного управления, включающая участников: «активный» акционер, Совет директоров, Правление и централизованная служба внутреннего аудита.

ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ С АКЦИОНЕРОМ

Единственным акционером КТГ является КМГ. КМГ играет активную роль в формировании и становлении корпоративного управления в КТГ. КМГ содействует развитию корпоративного управления в КТГ путем:

- введения Кодекса корпоративного управления в 2007 году и участия в разработке нового Кодекса корпоративного управления, утвержденного Правительством РК в апреле 2015 года;
- оказания методологической поддержки при внедрении стандартов корпоративного управления, включая проведение диагностики уровня корпоративного управления.

Взаимодействие с ДЗО

Взаимодействие с дочерними и зависимыми организациями

Взаимодействие с дочерними и зависимыми организациями осуществляется в рамках утвержденных корпоративных процедур через соответствующие органы КТГ и ДЗО.

Основными целями взаимодействия КТГ с дочерними и зависимыми организациями являются:

обеспечение стабильного финансового развития, прибыльности, повышение инвестиционной привлекательности КТГ и ДЗО;

обеспечение защиты прав и охраняемых законом интересов акционеров и акционером ДЗО;

гармонизация отношений между акционерами, должностными лицами и работниками КТГ и ДЗО, принятие системных мер по предупреждению возникновения конфликтов между ними и внутри указанных групп;

разработка и реализация скоординированной и эффективной инвестиционной политики КТГ и ДЗО.

МЕХАНИЗМЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ В ГРУППЕ КОМПАНИЙ КТГ

построение вертикальной системы управления дочерними и зависимыми организациями;

внедрение единых корпоративных стандартов в ДЗО;

выдвижение своих представителей в органы управления ДЗО;

обеспечение солидарного голосования представителей по обсуждаемым вопросам на основе рекомендаций представителям Общества в советах директоров ДЗО по вопросам повестки дня;

организация контроля деятельности ДЗО через представителей в органах управления, проведение ревизий финансово-хозяйственной деятельности, избрание аудитора и др.

ОРГАНЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Органами корпоративного управления КТГ являются:

- 1) Единственный акционер – высший орган;
- 2) Совет директоров – орган управления, осуществляющий общее руководство деятельностью Общества и определяющий приоритетные направления его деятельности. Совет директоров состоит из шести членов, двое из которых являются независимыми директорами.
- 3) Правление – коллегиальный исполнительный орган, осуществляющий руководство текущей деятельностью Общества в целях выполнения задач и реализации стратегии Общества.

По состоянию на 31 декабря 2016 года Правление КТГ состояло из семи человек.

СТРУКТУРА СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

По состоянию на 1 января 2016 года Совет директоров состоял из шести членов, которыми являлись:

Ф.И.О. директора	Должность в АО «КазТрансГаз»
Шарипбаев Кайрат Каматаевич	Председатель Совета директоров
Берлибаев Данияр Амирбаевич	Член Совета директоров
Касымбек Ардак Махмудулы	Член Совета директоров
Сулейманов Рустам Эдуардович	Член Совета директоров
Нургазиев Айрат Айттанович	Независимый директор
Бердалина Жанат Колановна	Независимый директор

Решением Единственного акционера (протокол Совета директоров КМГ №1/2016 от 27 января 2016 г.) определен количественный состав Совета директоров КТГ в количестве пяти членов, досрочно прекращены полномочия члена Совета директоров КТГ Берлибаева Д.А.

Решением Единственного акционера (протокол Совета директоров КМГ №5/2016 от 28 апреля 2016 года) досрочно прекращены полномочия члена Совета директоров КТГ Касымбек А.М. и независимого директора КТГ Бердалиной Ж.К., избраны членом Совета директоров Мукушов А.Ж. и независимым директором Жаманбалин С.Ж.

Состав Совета директоров на 31 декабря 2016 года:

Ф.И.О. директора	Должность в АО «КазТрансГаз»
Шарипбаев Кайрат Каматаевич	Председатель Совета директоров
Мукушов Ардак Жумагулович	Член Совета директоров
Сулейманов Рустам Эдуардович	Член Совета директоров
Нургазиев Айрат Айттанович	Независимый директор
Жаманбалин Серик Жардемевич	Независимый директор

В соответствии с Кодексом корпоративного управления КТГ, Совет директоров установил факт независимости директоров Нургазиева А.А. и Жаманбалина С.Ж.:

- соответствуют критериям независимости, предъявляемым к ним законодательством Республики Казахстан.

- обладают соответствующим опытом работы, знаниями, квалификацией, позитивными достижениями и безупречной репутацией в деловой среде и газовой отрасли Казахстана, необходимыми для выполнения своих обязанностей и организации эффективной работы всего Совета директоров в интересах Единственного акционера и КТГ;

- соответствуют требованиям Положения о Совете директоров АО «КазТрансГаз», не допускающим отношений или обстоятельств, которые могли бы оказать влияние на признание члена Совета директоров независимым.

Посещаемость членами Совета директоров заседаний Совета директоров

Ф.И.О.	Должность	Количество посещений	Процент посещений	Примечания
Шарипбаев К. К.	Председатель Совета директоров	55 из 55	100 %	Избран Председателем Совета директоров КТГ решением ЕА №17/2015 от 11 декабря 2015 г.
Сулейманов Р. Э.	Член Совета директоров	55 из 55	100 %	Избран членом Совета директоров КТГ решением ЕА №17/2015 от 11 декабря 2015 г.
Берлибаев Д. А.	Член Совета директоров	3 из 3	100 %	Избран членом Совета директоров КТГ решением ЕА №1/2014 от 20 февраля 2014 г., прекращены полномочия решением ЕА №1/2016 от 27 января 2016 г.
Касымбек А. М.	Член Совета директоров	6 из 6	100 %	Избран членом Совета директоров КТГ решением ЕА №1/2014 от 20 февраля 2014 г., прекращены полномочия решением ЕА №5/2016 от 28 апреля 2016 г. с 11 февраля 2016 г.
Нургазиев А. А.	Независимый директор	55 из 55	100 %	Избран членом Совета директоров КТГ решением ЕА №1/2014 от 20 февраля 2014 г.
Бердалина Ж. К.	Независимый директор	20 из 20	100 %	Избран членом Совета директоров КТГ решением ЕА №1/2014 от 20 февраля 2014 г., прекращены полномочия решением ЕА №5/2016 от 28 апреля 2016 г.
Мукушов А. Ж.	Член Совета директоров	35 из 35	100 %	Избран членом Совета директоров КТГ решением ЕА №5/2016 от 28 апреля 2016 г.
Жаманбалин С. Ж.	Независимый директор	34 из 34	100 %	Избран членом Совета директоров КТГ решением ЕА №5/2016 от 28 апреля 2016 г.

За отчетный период Советом директоров Общества было проведено 55 заседаний (55 очных). Общее количество рассмотренных вопросов составило 161.

Ответственность Совета директоров

Совет директоров несет ответственность перед Единственным акционером за эффективное управление и надлежащий контроль над деятельностью Общества и действует в соответствии с утвержденным порядком принятия решений. Наиболее важными функциями Совета директоров являются определение приоритетных направлений деятельности Общества, принятие решения о заключении крупных сделок и другие существенные вопросы.

Ответственность Правления

В свою очередь, Правление несет ответственность за разработку плана мероприятий по реализации решений Совета директоров и по текущим вопросам финансово-хозяйственной и производственной деятельности Общества. Правление отчитывается перед Советом директоров за состояние проделанной работы по достижению бизнес-плана Общества.

Таким образом, понимание всеми участниками корпоративных отношений своих полномочий, сферы ответственности, подотчетности, прав и обязанностей, четкое закрепление указанных аспектов в Уставе Общества снижает риск конфликта интересов, а, следовательно, создает единое видение принципов и структуры корпоративного управления.

Структура Правления

По состоянию на 31 декабря 2016 года в состав Правления КТГ входили руководители высшего звена, включая Генерального директора, его заместителей и советников.

Ф.И.О.	Должность	Период
Сулейманов Рустам Эдуардович	Генеральный директор (Председатель Правления)	с 11.12.2015 г.
Сердиев Ибулла Джумагулович	Первый заместитель Генерального директора	с 12.08.2015 г.
Кушеров Даир Адильбекович	Заместитель Генерального директора по экономике и финансам	с 10.01.2014 г.
Темирханов Еркнат Уакбаевич	Заместитель Генерального директора по трансформации и развитию	с 06.04.2015 г.
Нурланов Нуржан Нурланович	Заместитель Генерального директора по технической политике	с 31.03.2016 г.
Абдыгулова Найля Умирзаковна	Руководитель аппарата	с 12.06.2015 г.
Абдрасулов Нурлан Кадырович	Советник Генерального директора	с 23.04.2015 г.

Решения Совета директоров КТГ, принятые в 2016 году, в отношении состава Правления КТГ

Решением Совета директоров АО «КазТрансГаз» от 31 марта 2016 года (протокол №15, пункт 1) был определен состав Правления в количестве 7 (семи) человек со сроком полномочий действующего состава Правления в целом 3 года, в состав Правления избран заместитель Генерального директора по технической политике АО «КазТрансГаз» Нурланов Нуржан Нурланович на срок полномочий, установленный в целом для Правления АО «КазТрансГаз».

В соответствии с решением Совета директоров АО «КазТрансГаз» от 31 марта 2016 года (протокол №15, пункт 1) досрочно прекращены полномочия членов Правления АО «КазТрансГаз» Естай Серика – заместителя Генерального директора по технической политике, Касеева Еркена Зариповича – советника Генерального директора, Курманалиева Каната Рахимбергеновича – советника Генерального директора, Климова Павла Викторовича – советника Генерального директора.

Согласно решению Совета директоров АО «КазТрансГаз» 31 марта 2016 года (протокол №15, пункт 1) был определен состав Правления в количестве 7 (семи) человек, со сроком полномочий действующего состава Правления в целом 3 года, до 1 апреля 2019 года. В действующий состав Правления АО «КазТрансГаз» входят Генеральный директор – Сулейманов Рустам Эдуардович, Первый заместитель Генерального директора – Сердиев Ибулла Джумагулович, заместитель Генерального директора по экономике и финансам – Кушеров Даир Адильбекович, заместитель Генерального директора по трансформации и развитию – Темирханов Еркнат Уакбаевич, заместитель Генерального директора по технической политике – Нурланов Нуржан Нурланович, Руководитель аппарата – Абдыгулова Найля Умирзаковна, советник Генерального директора – Абдрасулов Нурлан Кадырович.

Общие сведения о заседаниях и принятых корпоративных решениях Правления КТГ

За 12 месяцев 2016 года Правлением Общества:

Проведено заседаний - **44**;

Рассмотрено вопросов - **225**.

Из них:

Вопросы, касающиеся деятельности Общества - **126**,

Вопросы, касающиеся деятельности дочерних и зависимых организаций - **99**.

Из общего количества вопросов, касающихся деятельности КТГ:

Предварительно одобренные вопросы, относящиеся к исключительной компетенции Единственного акционера и Совета директоров Общества - **151**

Вопросы, относящиеся к компетенции Правления - **74**

Сведения о сделках, в отношении совершения, которых установлены особые условия

Общее количество рассмотренных Правлением Общества сделок, в совершении которых имеется заинтересованность (Из общего количества вопросов, касающихся деятельности Общества) – **50**.

Из них:

Предварительно одобренных и вынесенных на Совет директоров Общества сделок – **23**.

Утвержденных в рамках Правил заключения сделок между организациями, входящими в группу АО «Самрук-Казына», в отношении совершения которых Законом «Об акционерных обществах» установлены особые условия – **27**.

За отчетный период ключевая задача Правления, как исполнительного органа – руководство текущей деятельностью, осуществлялась в соответствии с принципами, закрепленными в Уставе, Кодексе корпоративного управления и Положении о Правлении АО «КазТрансГаз».

Устойчивое развитие

Устойчивое развитие компании

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).

С 2013 года в КТГ публикуется Отчет в области устойчивого развития (Отчет), подготовленный 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 группы компаний КТГ.

Значительное внимание в Отчете уделено расширению диалога с заинтересованными сторонами – эти вопросы являются принципиально важными для повышения прозрачности группы компаний КТГ и соответствия ее деятельности лучшим мировым практикам.

Важное место в документе занимают сведения о влиянии производственных процессов группы компаний КТГ на экологическую обстановку. Снижение негативного воздействия производства на окружающую среду – один из стратегических приоритетов группы компаний КТГ.

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

В Отчете представлена информация в области социальной поддержки работников, которая отражает стремление группы компаний КТГ поддерживать статус одного из лучших работодателей Казахстана.

Отчет затрагивает взаимоотношения группы компаний КТГ с местными сообществами: в нем отражены принципы социального партнерства, основные подходы к деятельности Компании в отношении развития территорий присутствия, осуществляемые социальные программы и проекты.

Местное содержание

Местное содержание в закупках группы компаний АО «КазТрансГаз»

Общий объем закупок по группе компаний КТГ за 2016 год составил 480,02 млрд тенге, в том числе закуплено товаров на сумму 288,82 млрд тенге, работ – на сумму 67,63 млрд тенге и услуг – на сумму 123,57 млрд тенге.

Доля местного содержания (МС) в общем объеме закупок составила 434,51 млрд тенге, или 91%, из них по закупленным товарам – 98%, выполненным работам – 48% и оказанным услугам – 95%.



Программа мероприятий, направленных на увеличение местного содержания в закупках группы компаний КТГ, включает следующие направления:

Заключение долгосрочных договоров на закупку ТРУ у отечественных производителей АО ФНБ «Самрук-Казына» (далее – Холдинг);

Предоставление приоритета приобретения товаров, работ, услуг, у организаций, входящих в Холдинг, товаропроизводителей закупаемого товара, состоящих в Реестре товаропроизводителей Холдинга;

Стимулирование отечественных производителей при осуществлении процедур закупок путем применения условных скидок в отношении отечественных товаропроизводителей;

Проведение процедур закупок среди товаропроизводителей закупаемого товара, состоящих в Реестре товаропроизводителей Холдинга;

Предоставление приоритета товаропроизводителям закупаемого товара, состоящим в Реестре товаропроизводителей Холдинга, при предоставлении наименьшего ценового предложения;

При формировании плана(ов) закупок Недропользователи осуществляют мониторинг рынка отечественных товаров с использованием информационных баз данных Холдинга, в том числе Реестра товаропроизводителей Холдинга, а также соответствующих информационных баз данных уполномоченного государственного органа, содержащих сведения об отечественных товаропроизводителях и производимых ими товарах.

При закупках работ Недропользователями в тендерной документации устанавливается требование о предоставлении потенциальным поставщиком обязательства по приобретению отечественных товаров, необходимых для выполнения работ, в случае если такие товары производятся на территории Республики Казахстан.

При проведении закупок в соответствии с настоящим Порядком в тендерной документации предусматриваются обязательные критерии оценки и сопоставления, указанные в подпунктах 1), 3) и 4) пункта 39 Правил.

Корпоративная безопасность

Обеспечение корпоративной безопасности

Работа по обеспечению корпоративной безопасности на объектах группы компаний АО «КазТрансГаз» проводится в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан и внутренними нормативно документами КМГ и КТГ.

В рамках реализации Программы безопасности АО НК «КазМунайГаз» на 2013-2017 годы решением Совета директоров АО «КазТрансГаз» от 17.02.2016 года (протокол № 8 п.1) создана служба корпоративной безопасности. Ранее аналогичная служба была образована в ТОО «Азиатский газопровод».

В других дочерних и совместно контролируемых организациях КТГ работы по комплексной безопасности возложены на службы промышленной безопасности, охраны труда, окружающей среды.

В целях исполнения Плана мероприятий по реализации Программы безопасности АО НК «КазМунайГаз» на 2015-2017 годы, утвержденного приказом председателя Правления АО НК «КазМунайГаз» №255 от 4 августа 2015 года, группа компаний АО «КазТрансГаз» проводит работу по физической, информационной, экономической и внутренней безопасности.

На постоянной основе изучается казахстанский и зарубежный опыт, а также законодательство в сфере обеспечения безопасности объектов топливно - энергетического комплекса для возможной выработки предложений и своевременной актуализации внутренних документов.

В целях профилактики коррупционных проявлений в КТГ разработаны и утверждены Политика противодействию коррупции, Политика экономической безопасности и др.

В 2016 году случаев коррупции среди работников КТГ не зарегистрировано, увольнение и наказание работников за совершение коррупционных правонарушений не производились. По указанным основаниям трудовые договора с работниками не расторгались, уголовные дела не возбуждались. Аналогичные сведения по линии ДЗО не поступали и не регистрировались.

Функции по формированию и поддержанию в актуальном состоянии электронной базы данных инцидентов безопасности возложены на департамент диспетчеризации и транспортировки газа. В 2016 году инцидентов безопасности не зарегистрировано.

В целях антитеррористической защиты производственных и административных объектов Общества, уязвимых в террористическом отношении и в соответствии с Постановлением Правительства от 12.11.2013г. № 1217 «Об утверждении типового паспорта антитеррористической защищенности объектов, уязвимых в террористическом отношении» в 2014 году разработаны Паспорта антитеррористической защищенности объектов, в которых имеются Планы (схемы) взаимодействия с правоохранительными и местными исполнительными органами, инструкции по действиям работников в случае возникновения угрозы совершения терактов.

В КТГ разработаны и утверждены политики по информационной безопасности. Для выявления степени соответствия защищенности КТГ в части информационной безопасности проведено обследование системы обеспечения ИБ ЗАО НИП "ИНФОРМАЗАЩИТА", в рамках разработки концепции системы обеспечения информационной безопасности группы компаний АО НК «КазМунайГаз». В ходе обследования успешно пройдены тесты ИТ инфраструктуры группы компаний АО «КазТрансГаз» на предмет внешнего и внутреннего проникновения, а также социотехнического теста для персонала. По результатам тестирования, нарушить работу инфраструктуры и получить контроль над данными персонала и серверов не удалось. Инцидентов в 2016 году по информационной безопасности не зафиксировано.

Разрабатываются различные организационно-технические мероприятия по совершенствованию безопасности. Периодически должностными лицами проводятся проверки работы охранной организации, а также планируются совместные тренировки.

В своей деятельности АО «КазТрансГаз» и ДЗО в целях обеспечения комплексной безопасности выполняет мероприятия по поэтапному реформированию системы безопасности в организациях группы компаний АО «КазТрансГаз», руководствуется законодательством Республики Казахстан, иными нормативными правовыми и нормативными актами, Уставами организаций, Положениями о подразделениях по обеспечению безопасности.

Кредитные рейтинги

Кредитные рейтинги и управление долговым портфелем

FitchRatings **BB+**

STANDARD
& POOR'S

BB+

MOODY'S

Baa3

В 2016 году Обществом была проведена работа с международными рейтинговыми агентствами по недопущению снижения уровней кредитных рейтингов на фоне значительного снижения мировых цен на энергоносители. В 2016 году кредитные рейтинги Общества были подтверждены на уровне: BB+ от Fitch Ratings; BB+ от Standard&Poor's; Baa3 от Moody's Investors Services.

АО «КазТрансГаз» осуществляет привлечение заемного финансирования, руководствуясь утвержденной АО «ФНБ «Самрук-Казына» среднесрочной политикой управления долгом на 2013-2016 годы, в соответствии с которой определен максимально допустимый уровень долговых обязательств.

ССУДНЫЙ ПОРТФЕЛЬ ОБЩЕСТВА НА 31 ДЕКАБРЯ 2016 ГОДА

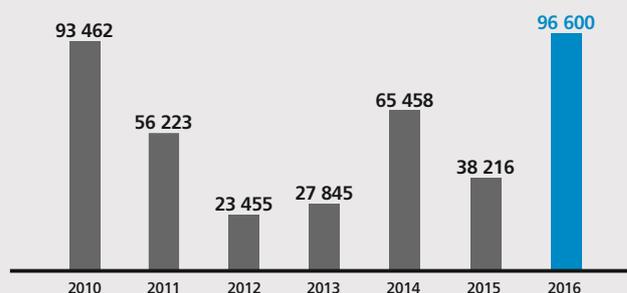
Заемщик	Кредитор	Сумма по договору / проспекту выпуска	Валюта	Текущая задолженность
АО «КазТрансГаз»	АО НК «КазМунайГаз»	14 881 896 750	KZT	148 197 896 750
АО «КазТрансГаз»	АО НК «КазМунайГаз»	400 000 000	USD	400 000 000
АО «КазТрансГаз»	ДБ АО Ситибанк Казахстан / Ситибанк, Н.А. Джерси, Багамский филиал	200 000 000	USD	160 600 000
АО «Интергаз Центральная Азия»	Еврооблигации	600 000 000	USD	127 801 000
АО «Интергаз Центральная Азия»	Trinkaus&Burkhardt KGAA / CTIGROUP Global Markets Deutschland AG & CO. KGAA	56 360 678	USD	2 886 940
АО «Интергаз Центральная Азия»	Европейский Банк Реконструкции и Развития	220 000 000	USD	140 000 000
АО «КазТрансГаз Аймак»	Европейский Банк Реконструкции и Развития	20 000 000 000	KZT	1 400 218 973
АО «КазТрансГаз Аймак»	Евразийский Банк Развития	7 700 000 000	KZT	7 700 000 000
АО «КазТрансГаз Аймак»	Банк Развития Казахстана	3 668 071 631	KZT	1 473 897 867
АО «КазТрансГаз Аймак»	Банк Развития Казахстана	21 485 004 320	KZT	13 696 794 511
АО «КазТрансГаз Аймак»	Банк Развития Казахстана	16 400 000 000	KZT	7 643 346 967
АО «КазТрансГаз Аймак»	Банк Развития Казахстана	8 000 000 000	KZT	8 000 000 000
АО «КазТрансГаз Аймак»	Инвесторы на KASE (в том числе КТГ на сумму 3 778 526 000 KZT)	12 409 636 000	KZT	12 407 696 000
АО «КазТрансГаз Аймак»	Инвесторы на KASE (в том числе КТГ на сумму 10 654 281 000 KZT)	17 054 125 000		0
АО «КазТрансГаз Аймак»	Международные инвесторы	30 500 000 000	KZT	5 000 000 000

Общий размер консолидированного долга АО «КазТрансГаз» по состоянию на 31 декабря 2016 г. составил 1,04 млрд. долл. США

Ковенанты КМГ	2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год
Долг/ЕБИТДА	1,18	1,68	1,57	2,45	3,29	2,4
Чистый долг/Чистая капитализация	0,11	0,19	0,2	0,2	0,59	0,00
Свободная емкость, тыс. \$	1 297 675	803 000	982 238	502 103	60 784	495 000



Свободная емкость заимствования, тыс. \$



Остаток ВДС, млн. тенге

Консолидированная финансовая отчетность

Консолидированный отчет о финансовом положении

на 31 декабря 2016

в тысячах тенге	2016 год	2015 год
АКТИВЫ		
Долгосрочные активы	763 666 710	715 649 861
Основные средства	12 811 916	4 208 567
Разведочные и оценочные активы	3 018 539	1 637 009
Нематериальные активы	26 248 798	15 709 491
Авансы, выданные за долгосрочные активы	1 065 363	770 209
Инвестиции в совместные предприятия	27 688 098	26 048 891
НДС к возмещению	623 852	182 229
Прочие долгосрочные активы	869 416	3 272 127
Активы по отсроченному подоходному налогу	5 309 163	6 048 059
Денежные средства, ограниченные в использовании	40 000	40 000
Банковские вклады	841 341 855	773 566 443
Текущие активы		
Товарно-материальные запасы	26 153 959	37 297 449
Торговая и прочая дебиторская задолженность	140 154 435	65 725 667
Беспроцентные займы связанным сторонам	70 594 716	61 098 669
Авансы выданные	29 975 432	3 160 857
Налоги к возмещению	5 934 679	11 258 563
Предоплата по корпоративному подоходному налогу	7 428 521	11 166 221
Банковские вклады	32 060 777	12 549 557
Денежные средства и их эквиваленты	61 988 460	19 578 582
	374 290 989	221 835 565
ИТОГО АКТИВЫ	1 215 632 844	995 402 008
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
Капитал		
Уставный капитал	179 655 175	179 655 175
Дополнительный оплаченный капитал	241 030 926	237 758 675
Резерв по пересчету валюты отчетности	546 149	546 149
Нераспределенная прибыль	144 552 528	69 003 602
	565 784 778	486 963 801
Долгосрочные обязательства		
Выпущенные долговые ценные бумаги	12 776 399	104 252 407
Процентные займы	76 235 899	28 311 935
Займы от связанных сторон	143 124 023	144 582 380
Обязательства по вознаграждению работников	633 295	653 967
Долгосрочная кредиторская задолженность	-	54 354
Резервы	48 114 205	42 000 254
Прочие долгосрочные обязательства	6 396 332	6 695 219
Обязательства по отсроченному подоходному налогу	35 816 314	26 352 210
	323 096 467	352 902 726
Текущие обязательства		
Выпущенные долговые ценные бумаги	43 346 717	840 870
Процентные займы	64 516 504	17 571 534
Займы от связанных сторон	25 183 205	25 245 635
Резервы	26 284 445	26 250 765
Торговая и прочая кредиторская задолженность	156 534 323	73 433 815
Задолженность по займам газа	1 558 959	941 636
Налоги к уплате	3 038 527	3 420 837
Авансы полученные	6 288 919	7 830 389
Прочие текущие обязательства	326 751 599	155 535 481
Итого капитал и обязательства	1 215 632 844	995 402 008

Консолидированный отчет о совокупном убытке

на 31 декабря 2016

в тысячах тенге	2016 год	2015 год
Доходы от реализации продукции и оказания услуг	501 958 495	374 319 323
Себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг	(348 453 622)	(277 605 060)
Валовая прибыль	153 504 873	96 714 263
Общие административные расходы	(34 085 402)	(27 339 503)
Прочие операционные доходы	7 440 302	11 365 124
Прочие операционные расходы	(3 688 783)	(8 840 880)
Прибыль от операционной деятельности	123 170 990	71 899 004
Финансовые доходы	13 247 026	7 991 115
Финансовые затраты	(27 210 248)	(26 096 094)
Доля в (убытке) / прибыли совместных предприятий	(3 456 173)	(60 500 985)
Отрицательная курсовая разница, нетто	2 175 101	(101 242 892)
Прибыль / (убыток) до налогообложения	107 926 696	(107 949 852)
Расходы по подоходному налогу	(26 531 702)	(1 534 705)
Чистая прибыль / (убыток) за год	81 394 994	109 484 557
Прочий совокупный доход	110 650	461 606
Совокупный доход, подлежащий переклассификации в состав прибыли и убытка в последующих периодах		
Пересчет валюты отчетности	-	-
Совокупный доход, не подлежащий переклассификации в состав прибыли и убытка в последующих периодах		
Актуарная прибыль по планам с установленными выплатами	138 312	577 007
Влияние подоходного налога	(27 662)	(115 401)
Чистый совокупный доход, не подлежащий переквалификации в состав прибыли и убытка в последующих периодах	110 650	461 606
Итого совокупный (убыток) / доход за год, за вычетом подоходного налога	81 505 644	(109 022 951)

Консолидированный отчет о движении денежных средств

на 31 декабря 2016

в тысячах тенге	2016 год	2015 год
Денежные потоки от операционной деятельности		
Прибыль / (убыток) до налогообложения	107 926 696	(107 949 852)
Корректировки на:		
Износ и амортизацию	28 802 223	25 655 040
Финансовые затраты, нетто	13 963 222	18 104 979
Доля в убытке совместных предприятий	3 456 173	60 500 985
Изменение в резерве по расходам по транспортировке газа	(451 720)	11 484 510
Изменение в резерве по неиспользованным отпускам и премиям сотрудникам	(1 681 039)	1 147 493
Изменение в резерве по сомнительным долгам, авансам выданным, устаревшим и неликвидным ТМЗ, нетто	3 106 119	177 357
Обесценение налоговых активов и начисление резерва по налогам	11 038 252	1 398 050
Амортизация доходов будущих периодов	(360 260)	(378 194)
Амортизация жилищных компенсаций, выданных сотрудникам	-	1 144 159
Убыток / (прибыль) от реализации основных средств и нематериальных активов	627 016	(202 711)
(Сторнирование) / начисление резерва по обесценению основных средств	(1 902 866)	5 131 261
Прибыль от сокращения обязательств	-	(2 038 449)
(Положительная) / отрицательная курсовая разница	(437 842)	109 015 210
Операционная прибыль до изменений в оборотном капитале	164 085 974	123 189 838

Консолидированный отчет о движении денежных средств (продолжение)

на 31 декабря 2016

в тысячах тенге	2016 год	2015 год
Изменение в товарно-материальных запасах	8 702 226	(16 159 181)
Изменение в торговой и прочей дебиторской задолженности	(76 410 895)	(4 579 889)
Изменение в авансах выданных	(26 956 285)	900 022
Изменение в налогах к возмещению	(6 803 388)	(6 272 047)
Изменение в торговой и прочей кредиторской задолженности	82 390 062	7 887 287
Изменения в обязательствах по вознаграждениям работников	65 331	(67 458)
Изменение в налогах к уплате	409 358	(366 544)
Изменение в авансах полученных	(382 310)	(226 197)
Изменение в прочих текущих обязательствах	(390 433)	(2 773 481)
Изменение в прочих долгосрочных обязательствах	(38 996)	43 801
Поступление денежных средств от операционной деятельности	144 668 644	101 576 151
Проценты уплаченные	(14 983 378)	(17 230 911)
Подходный налог уплаченный	(10 275 992)	(8 166 570)
Проценты, полученные по банковским вкладам	5 193 946	3 759 889
Чистые денежные потоки, полученные от операционной деятельности	124 603 220	79 949 539
Денежные потоки от инвестиционной деятельности		
(Размещение) / возврат банковских вкладов	(23 010 040)	88 792 390
Возврат / (размещение) денежных средств, ограниченных в использовании	738 896	(1 869 913)
Беспроцентные займы, предоставленные связанным сторонам	(11 440 207)	(36 839 415)
Беспроцентные займы, погашенные связанными сторонами	2 231 151	102 930
Приобретение основных средств и нематериальных активов	(87 458 887)	(57 060 572)
Поступления от продажи основных средств и нематериальных активов	80 764	7 390 325
Авансы, выданные за долгосрочные активы	(10 539 307)	(14 120 498)
Чистые денежные потоки, использованные в инвестиционной деятельности	(129 397 630)	(13 604 753)
Денежные потоки от финансовой деятельности		
Поступление по банковским займам и долговым ценным бумагам	253 752 758	89 811 140
Поступления по займам от связанных сторон	-	148 969 800
Взносы собственников	-	11 427 285
Погашение банковских займов и долговых ценных бумаг	(206 136 311)	(303 483 661)
Чистые денежные потоки, полученные от / (использованные в) финансовой деятельности	47 616 447	53 275 436
Чистое изменение в денежных средствах и их эквивалентах	42 822 037	13 069 350
Чистая курсовая разница	(412 159)	1 877 460
Денежные средства и их эквиваленты, на начало года	19 578 582	4 631 772
Денежные средства и их эквиваленты, на конец года	61 988 460	19 578 582

Кодекс корпоративного управления

Отчет о соблюдении принципов Кодекса корпоративного управления АО «КазТрансГаз» в 2016 году

ПРИНЦИПЫ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

В 2015 году был утвержден Кодекс корпоративного управления в новой редакции. Кодекс корпоративного управления АО «КазТрансГаз» был разработан в соответствии с кодексом корпоративного управления АО «ФНБ «Самрук-Казына», утвержденного постановлением Правительства РК от 15.04.2015 г. №239.

ОСНОВНЫМИ ПРИНЦИПАМИ КОДЕКСА ЯВЛЯЮТСЯ:

- АО НК «КазМунайГаз» как Единственный акционер;
 - Взаимодействие АО «КазТрансГаз» и его дочерних и совместно-контролируемых организаций.
- Роль АО «КазТрансГаз» как акционера/участника;
- Устойчивое развитие;
 - Права Единственного акционера и справедливое отношение к Единственному акционеру;
 - Эффективность Совета директоров и исполнительного органа;
 - Управление рисками, внутренний контроль и аудит;
 - Прозрачность.

АО НК «КАЗМУНАЙГАЗ» КАК ЕДИНСТВЕННЫЙ АКЦИОНЕР

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

Порядок осуществления прав Единственного акционера определен Правилами осуществления АО НК «КазМунайГаз» прав акционера (участника), утвержденными решением Правления АО НК «КазМунайГаз» от 06.06.2014 года (протокол №60).

Функции Единственного акционера Общества четко определены Уставом Общества и его функции выполняют следующие органы АО НК «КазМунайГаз»:

- Совет директоров АО НК «КазМунайГаз» по вопросам, предусмотренным подпунктом 50) пункта 98 статьи 13 Устава АО НК «КазМунайГаз»;

- Правление АО НК «КазМунайГаз» по вопросам деятельности Общества, относящимся к исключительной компетенции Единственного акционера Общества, за исключением вопросов, отнесенных Уставом АО НК «КазМунайГаз» к компетенции Совета директоров АО НК «КазМунайГаз».

ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ АО «КАЗТРАНСГАЗ» И ЕГО ДОЧЕРНИХ И СОВМЕСТНО-КОНТРОЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ. РОЛЬ АО «КАЗТРАНСГАЗ» КАК АКЦИОНЕРА/УЧАСТНИКА

Система корпоративного управления в Обществе и его дочерних и совместно-контролируемых организациях обеспечивает надлежащее управление и контроль за их деятельностью и направлена на рост долгосрочной стоимости и устойчивое развитие.

Общество участвует в управлении дочерними и совместно-контролируемыми организациями посредством реализации прав акционера/участника, а также через представительство в Советах директоров и Наблюдательных советах.

Полномочия акционера/участника определены в Уставах дочерних и совместно-контролируемых организаций и в полной мере соответствуют требованиям и стандартам корпоративного управления.

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).

С 2013 г. в КТГ публикуется Отчет в области устойчивого развития (Отчет), подготовленный 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 Группы компаний.

Значительное внимание в Отчете уделено расширению диалога с заинтересованными сторонами – эти вопросы являются принципиально важными для повышения прозрачности Группы компаний и соответствия ее деятельности лучшим мировым практикам.

Важное место в документе занимают сведения о влиянии производственных процессов Группы компаний на экологическую обстановку. Снижение негативного воздействия производства на окружающую среду – один из стратегических приоритетов Группы компаний.

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

В Отчете представлена информация в области социальной поддержки работников, которая отражает стремление Группы компаний поддерживать статус одного из лучших работодателей Казахстана.

Отчет затрагивает взаимоотношения Группы компаний с местными сообществами: в нем отражены принципы социального партнерства, основные подходы к деятельности Компании в отношении развития территорий присутствия, осуществляемые социальные программы и проекты.

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 55 заседаний, рассмотрен 161 вопрос.

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 пяти директоров, трое из которых являются представителями Единственного акционера и двое – независимыми директорами. Критерии независимости определены законодательством Республики Казахстан, а также передовыми мировыми практиками в области корпоративного управления.

В целях содействия эффективному выполнению функций Совета директоров Общества, для рассмотрения наиболее важных вопросов и подготовки рекомендаций при Совете директоров функционирует три комитета:

- Комитет по аудиту;
- Комитет по назначениям и вознаграждениям;
- Комитет по стратегии.

В 2016 году проведено 28 заседаний Комитета по аудиту, на которых было рассмотрено 65 вопросов, 15 заседаний Комитета по назначениям и вознаграждениям, на которых рассмотрено 29 вопросов, 27 заседаний Комитета по стратегии, на которых рассмотрено 46 вопросов.

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.

В 2016 году Правлением Общества проведено 44 заседания, рассмотрено 225 вопросов. Деятельность Правления регламентирована Уставом Общества и Положением о Правлении, утвержденным решением Совета директоров Общества в 2014 году в новой редакции.

Основными принципами деятельности Правления являются: честность; добросовестность; разумность; осмотрительность; регулярность. Созданный при Правлении Комитет по рискам, призванный оказывать содействие Правлению КТГ при принятии решений в области корпоративного управления рисками Группы, рассмотрел на двух своих заседаниях исполнение Плана корректирующих действий по пост-аудиту исполнения рекомендаций, выданных по результатам аудита производственных, операционных и финансовых процессов Общества.

УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ, ВНУТРЕННИЙ КОНТРОЛЬ И АУДИТ

Решением Совета директоров АО «КазТрансГаз» (далее – КТГ) №43 п.2 от 7.10.2016 г. утверждена Программа управления рисками на 2016 год КТГ и его дочерних и зависимых организаций.

Программа по управлению рисками КТГ и его ДЗО сформирована для достижения стратегических целей АО «КазТрансГаз» и формализации, закрепления ответственности по рискам.

В АО КТГ идентифицировано 65 присущих риска, которым присвоены коды рисков в соответствии с Классификатором рисков КТГ и его ДЗО, определены владельцы рисков и разработаны планы мероприятий по минимизации рисков.

По группе компаний АО «КазТрансГаз» идентифицировано 21 ключевых рисков и отображены на Карте ключевых рисков АО «КазТрансГаз».

В период с 8 февраля по 2 марта 2016 г. проведено интервьюирование ключевых работников всех структурных подразделений КТГ и его ДЗО по вопросу управления рисками:

- 1) идентифицированы риски, которые могут повлиять на достижение целей группы компаний КТГ;
- 2) определены потенциальные размеры ущерба в случае реализации риска.

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

Усилена работа Комитета по рискам, все существенные события, которые могут негативно сказаться на достижениях целей КТГ и его ДЗО коллегиально рассматриваются на заседаниях Комитета по рискам.

Утверждены Правила по условным обязательствам, которые регламентируют внедрение на практике процесс по созданию резервов КТГ и его ДЗО.

Проведена работа по организации страховой защиты рисков группы компаний КТГ. Организован обучающий тренинг по страхованию рисков.

Осуществлен мониторинг исполнения рекомендаций, выданных по результатам проведенного аудита производственных, операционных и финансовых процессов, исполнение – 100 %.

Сформирован пакет отчетности по финансовым рискам – ведется ежеквартальный мониторинг по:

- соблюдению лимитов по страновым рискам;
- лимитов по обязательствам на банки-контрагенты;
- валютным рискам;
- процентным разрывам в разрезе валют.

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.

ГЛОССАРИЙ

Значение сокращений и определений

АГНКС – авто газонаполнительные компрессорные станции;

АГРС – автоматизированная газораспределительная станция;

АГП – ТОО «Азиатский Газопровод»;

АСУЭ – автоматическая система учета энергоресурсов;

ВСДС – временно свободные денежные средства;

ГБШ – ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент»;

ГРП – газорегуляторный пункт;

Группа компаний АО «КазТрансГаз» – АО «КазТрансГаз» и его ДЗО;

ДЗО – дочерние организации и зависимые общества;

ДКС – дожимная компрессорная станция;

ЕСГ – единая система газоснабжения;

ЕСУОТ – Единая система управления охраной труда;

ИСМ – интегрированная система менеджмента;

КС – компрессорная станция;

КМГ/КазМунайГаз – АО НК «КазМунайГаз»;

КНР – Китайская Народная Республика;

КТГ/Общество/КазТрансГаз - АО «КазТрансГаз»;

КТГА – АО «КазТрансГаз Аймак»;

КТГӨ – ТОО «КазТрансГаз Өнімдері»;

КПГ – компримированный природный газ;

КРЕМИЗК – Комитет по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики Республики Казахстан;

МГ – магистральный газопровод;

НТС – Научно-технический совет;

ПХГ – подземные хранилища газа;

ПГБ – пункт газорегуляторный блочный;

ПСД – проектно-сметная документация;

ПУРГ – пункт учета расхода газа;

СМК – система менеджмента качества;

СНИП – собственные нужды и технологические потери;

ТТР – товаро-транспортная работа.