



**ГODOBOЙ OTЧET
AKЦИОНEPHOГO OБЩECTBА «КАЗТРАНСГАЗ АЙМАҚ» ЗА 2013 год**

г. Астана 2013 год

Содержание

1 Обращение к акционерам АО «КазТрансГаз Аймак».....	3
2 Сокращения и обозначения.....	4
3 Стратегия и миссия Компании.....	4
4 Важнейшие события 2013 года.....	6
5 Основные результаты деятельности.....	11
6 Финансовые коэффициенты и КПД.....	19
7 Производственные и финансовые показатели.....	20
7.1 Поставка природного газа.....	20
7.2 Реализация природного газа.....	21
7.3 Транспортировка газа.....	24
8 Транспортировка и хранение.....	25
8.1 Газотранспортная система.....	25
8.2 Структура распределительных газопроводов по сроку службы.....	26
8.3 Подземное хранение газа.....	27
8.4 Развитие газотранспортной системы.....	27
9 Маркетинг.....	28
9.1 Структура продаж газа по потребителям.....	28
9.2 Стратегия в области реализации газа.....	29
10 Экология.....	31
11 Промышленная безопасность.....	35
12 Инновационная деятельность.....	44
13 Социальная политика.....	49
14 Персонал и охрана труда.....	52
14.1 Кадровая политика.....	53
14.2 Охрана труда.....	55
15 Корпоративное управление.....	58
16 Основные факторы риска.....	59
17 Совет директоров и Правление.....	60
18 Заключение независимых аудиторов.....	61
19 Финансовая отчетность.....	63
20 Адреса и контакты.....	68

1. Обращение Генерального директора АО «КазТрансГаз Аймак»

Уважаемые Дамы и Господа!

АО «КазТрансГаз Аймак» - один из лидеров в сфере газоснабжения потребителей товарным газом и оказания услуг по его транспортировке на внутреннем рынке Казахстана. Наша компания работает в девяти регионах Казахстана, реализует крупные инвестиционные проекты по газификации городов, сел и поселков, проводит модернизацию газораспределительных сетей в Мангистауской, Южно-Казахстанской, Кызылординской, Актюбинской, Западно-Казахстанской, Атырауской, Восточно-Казахстанской, Костанайской и Жамбылской областях.

Мы активно внедряем инновации в технологический процесс и этим вносим свой вклад в реализацию государственной программы индустриально-инновационного развития страны. Ввод в эксплуатацию и функционирование новых производственных объектов невозможно без дополнительных энергоресурсов. И в этом контексте расширение сетей газоснабжения имеет социально-экономическое значение.

В 2013 году АО «КазТрансГаз Аймак» значительно улучшило свои финансовые и производственные результаты.

Сильная управленческая команда, лидирующее положение на рынке поставок газа, высокая инвестиционная активность и профессионализм производственного персонала позволяет АО «КазТрансГаз Аймак» качественно выполнять поручения Главы Государства и Правительства Республики Казахстан по газификации населенных пунктов.

В АО «КазТрансГаз Аймак» из года в год увеличивают объемы заказов для отечественных производителей. Это позволило казахстанским предприятиям развивать свой бизнес на благо Казахстана.

Высокая деловая репутация АО «КазТрансГаз Аймак» обусловила ростом индекса доверия к деятельности компании со стороны потребителей, партнеров, поставщиков.

Признанием созидательной деятельности АО «КазТрансГаз Аймак» служат награды. Среди них - Президентская премия «Алтын сапа», которой компания была отмечена как лучшее предприятие, оказывающее услуги.

**Генеральный директор
АО «КазТрансГаз Аймак»
Кайрат Шарипбаев**

2. Сокращения и обозначения

В настоящем отчете применены следующие сокращения и обозначения :

АРЕМ	Агентство Республики Казахстан по регулированию естественных монополий
ГРС	Газораспределительная станция
ИТР	Инженерно-технические работники
МНиГ	Министерство нефти и газа Республики Казахстан
ПХГ	Подземное хранилище газа
ПДВ	Предельно допустимые выбросы
ПФ	Производственный филиал
ПДС	Предельно допустимые сбросы
СЭС	Санитарно-эпидемиологическая станция
ТБО	Технические и бытовые отходы
ДЧС	Департамент по чрезвычайным ситуациям

3. Стратегия и миссия Общества

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

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

Политика Общества в области качества направлена на:

- эффективное управление деятельностью по газоснабжению товарным газом, оказанию сервисных услуг для выполнения требований и пожеланий потребителей и других заинтересованных сторон АО «КазТрансГаз Аймак», по соблюдению действующего законодательства РК и нормативно-технической базы, требований национальных и международных стандартов, природоохранного и трудового законодательства страны;
- осуществление мероприятий по дальнейшему устойчивому развитию компании, предусматривающих внедрение современных технологий, модернизацию газораспределительных сетей, сооружений на них, производственного оборудования и оптимизацию процессов, повышение культуры и безопасности производства;
- снижение затрат и повышение производительности труда при газоснабжении и оказании сервисных услуг путем внедрения передовых подходов, новых технологий и современных систем менеджмента;
- осуществление менеджмента бизнес-деятельности как системы

взаимосвязанных процессов;

- постоянное осуществление деятельности по повышению результативности и эффективности системы менеджмента качества;
- обеспечение эффективной коммуникации между подразделениями и сотрудниками компании, с потребителями, общественностью, органами власти и надзора, с деловыми партнерами и поставщиками;
- повышение профессиональной квалификации, компетентности и осведомленности персонала компании и его филиалов, дальнейшее совершенствование корпоративной культуры в области качества, охраны окружающей среды, охраны труда и техники безопасности;
- мотивацию персонала компании выполнять работу с пониманием своей ответственности за качество предоставляемых услуг, за сокращение воздействий на окружающую среду, за снижение риска возникновения проблем в области охраны здоровья и безопасности труда;
- безукоризненную организацию работ по контрактам и договорам;
- организацию высокоэффективного управления качеством в каждом из подразделений компании.

Политика Общества в области охраны здоровья и безопасности труда направлена на непрерывное снижение рисков и воздействия опасных и вредных производственных факторов на здоровье работников компании и других заинтересованных сторон, повышение эффективности в области газоснабжения и оказания сервисных услуг для потребителей. Компания берет на себя следующие обязательства:

- постоянно повышать эффективность и результативность системы менеджмента охраны здоровья и безопасности труда в соответствии с требованиями международного стандарта OHSAS 18001:2007 применительно к деятельности на внутреннем рынке;
- обеспечить соответствие системы менеджмента охраны здоровья и безопасности труда законодательным, нормативным требованиям, а также требованиям заинтересованных сторон;
- обеспечить взаимовыгодное сотрудничество и информативность по вопросам охраны здоровья и безопасности труда со всеми заинтересованными сторонами;
- добиться снижения рисков в области охраны здоровья и безопасности труда, а также предотвращения травм и ухудшения здоровья сотрудников компании;
- достичь высоких показателей деятельности в области менеджмента охраны здоровья и безопасности труда;
- применять методы контроля и принятия результативных корректирующих и предупреждающих действий.

Для реализации **Политики Общества в области охраны окружающей среды** с целью управления рисками воздействия экологических аспектов на окружающую среду Компания следует принципам:

- постоянно повышать эффективность и результативность системы менеджмента охраны окружающей среды в соответствии с требованиями международного стандарта ISO 14001:2004 применительно к газоснабжению и оказанию сервисных услуг;

- учитывать требования международных стандартов в области охраны окружающей среды и природопользования, положительные достижения в этом направлении ведущих компаний и новейшие достижения науки и техники;
- обеспечивать сохранение природной среды в зоне размещения газопроводов, сооружений на них и других производственных и непроизводственных объектов;
- периодически выявлять и оценивать соответствие деятельности Компании международному и отечественному законодательству, нормативным требованиям, а также требованиям других заинтересованных сторон, с которыми Компания согласна;
- учитывать мнение всех заинтересованных сторон при функционировании системы менеджмента охраны окружающей среды, обеспечивать эффективную коммуникацию с потребителями, общественностью, органами власти и надзора, с деловыми партнерами, поставщиками;
- обеспечить устойчивое развитие, путем рационального использования и сохранения природных ресурсов, предотвращения загрязнения окружающей среды

4. Важнейшие события 2013 года

Следующие события 2013 года необходимо отметить:

За прошедший период объем транспортировки газа составил 6 374, 3 млн. м³., что на 10 % превышает показатели 2012 года. Это связано с вхождением Компании на рынок транспортировки газа конечным потребителям Атырауской и Костанайской областей, а также развитием компании в Мангистауской области

Протяженность распределительных и магистральных газопроводов, находящихся в эксплуатации Общества составила 27 947 км, что на 4 438 км длиннее, чем в 2012 году. Это стало возможным в рамках исполнения Постановления Правительства РК № 939 от 14.09.2010, согласно которому газораспределительные трубопроводы из коммунальной собственности акиматов были переданы в республиканскую собственность. На период передачи имущество находится в доверительном управлении Общества

Капитальные вложения составили 23 290 млн. тенге, что на 114,3% больше, чем в 2012 году. Из них 21 335 млн тенге направлены на инвестиционные проекты.

В целом за 2013 год Общество уплатило в бюджет РК 7 917,2 млн. тенге налогов и других обязательных платежей, что на 15,5 % превышает показатели 2012 года. Годовой объем выручки возрос до 114,5 млрд. тенге, что на 38 % больше, чем в 2011 году.

В рамках исполнения поручений Главы государства с каждым годом растет число газифицированных населенных пунктов страны. За прошедший период в девяти регионах присутствия Общества газифицировано 15 542 жилых домов и квартир.

Таким образом, за отчетный период общее количество абонентов достигло 1 024 545, рост более на 15 % по сравнению с прошлым годом.

В 2013 году Общество осуществило вхождение на рынок газоснабжения Костанайской области. До 1 мая 2013 года Общество осуществляло оптовую поставку товарного газа ГКП «Костанайгаз», который перепродавал газ населению и предприятиям Костанайской области. Область запитана газом от магистрального газопровода Бухара-Урал в 3 точках общей протяженностью 353,5 км. Поставка газа осуществляется потребителям 4 городов (Костанай, Рудный, Лисаковск, Житикара) и 45 поселков, расположенных в 6 районах области.

8 ноября 2013 года состоялась торжественная церемония зажжения факела и подача газа первым потребителям города Зайсана Восточно-Казахстанской области. Общество успешно завершило 1-й этап инвестиционной программы «Газификация города Зайсана Восточно-Казахстанской области» разработанный по поручению Министерства нефти и газа РК и одобренный инвестиционным комитетом АО «КазТрансГаз» Данный проект, имеющий огромную социальную значимость, предполагает строительство газораспределительных систем и сооружений на них общей протяженностью 154 км. В рамках 1-й очереди 1-го пускового комплекса инвестпрограммы КТГА построено 18,4 км внутригородских и внутриквартальных распределительных газопроводов среднего (2,5 км) и низкого (15,8 км) давления производительностью 15 млн куб. м. в год.

В результате проведенных Обществом работ была создана технологическая база для газификации населенных пунктов Зайсанского района, что позволит обеспечить природным газом жителей района ВКО. С приходом голубого топлива новый импульс в развитии получают существующие и вновь создаваемые промышленные предприятия региона. Параллельно с решением задач по газификации Зайсана в регионе создана новая база – Восточно-Казахстанский производственный филиал КТГА. Это 9-й газифицированный регион страны, где компания начала свою деятельность.

В 2013 году Компания успешно прошла все необходимые корпоративные процедуры, и присоединила к себе АО «Аркагаз» и взяла в управление АО «Актаугазсервис». В сентябре 2013 года в рамках постановления Правительства РК №939 от 14 сентября 2010 года компания завершила этап объединения газораспределительных сетей всех регионов страны в качестве единого оператора на внутреннем рынке газоснабжения. Компания в девяти областях Республики эксплуатирует газораспределительные сети (и сооружения на них) общей протяженностью более 27 947 км.

Масштабная программа по замене и обновлению сетей газоснабжения в южных регионах дает ощутимые результаты. Так, Компания с начала реализации проекта по модернизации газораспределительных сетей Южно-Казахстанской области и Шымкента проложила 1 176 км газопроводов, установила 14 газораспределительных пунктов (ГРП) и 14 704 шкафных пунктов (ШП).

По итогам 2013 года уложено 61 км газопроводов высокого давления, 456 км среднего и низкого давления, установлено 6 984 ШП. В период с 2010 по 2013 год на новую схему газоснабжения переведено 22 525 абонентов частного сектора, из них 10 072 абонентов в 2013 г.

В рамках программы модернизации газораспределительных сетей города Тараз предусмотрено коренным образом изменить всю газотранспортную сеть путем перехода на двухступенчатую систему подачи газа, что в свою очередь, обеспечит бесперебойную подачу газа всем потребителям. В 2013 году в г. Тараз построено 182 км новых газопроводов. Также в течение года установлено 3 392

индивидуальных шкафов, на новую схему газоснабжения переподключено более 5,5 тысяч абонентов.

В 2013 году компания успешно реализовала проект в Атырауской области направленный на обеспечение природным газом интегрированного газохимического комплекса (ИГХК). Построена автоматизированная газораспределительная станция (АГРС) и газопровод высокого давления протяженностью 7,6 км.

С начала 2013 года в рамках реализации инвестиционных проектов Обществом по всей республике было построено более 1000 километров новых газопроводов, 13 506 шкафных распределительных пунктов (ШРП), 12 ПГБ (пункт газовый блочный). Были построены 2 автоматизированные газораспределительные станции (АГРС) производительностью 90 и 10 тысяч куб.м. в час. Введен в эксплуатацию 1 узел редуцирования газа производительностью 50 тыс.куб.м. в час.

12 декабря 2013 года в Кызылорде введены в эксплуатацию – «АГРС-2» и «Узел редуцирования газа», которые позволят подсоединить газораспределительные сети города к магистральному трубопроводу «Бейнеу-Бозой-Шымкент». Два наиболее технологически важных объекта реализованные в рамках инвестпроекта Общества обеспечивает областной центр вторым альтернативным источником подачи природного газа.

20 декабря 2013г. в ходе телемоста с участием Президента Казахстана Н.А.Назарбаева был введен в эксплуатацию подводный газопровод от магистрального газопровода «Бейнеу-Бозой-Шымкент» к городу Туркестан. Данный проект также реализован в рамках инвестиционной программы Общества. Газ в подводный газопровод поступает из магистрального трубопровода Бейнеу-Бозой-Шымкент, сданного в эксплуатацию в сентябре. Потенциальными потребителями «голубого топлива» в Туркестане являются 40,2 тыс. жилых домов и квартир в многоэтажных домах, 384 коммунально-бытовых предприятия (аптеки, магазины и т. д.), 19 больниц, 19 детских садов, 60 школ, 215 государственных учреждений, 70 промышленных предприятий. Реализация проекта по газификации Туркестана имеет большое экономическое, социальное и культурное значение, поскольку город считается духовной столицей, крупнейшим туристическим и паломническим центром не только Казахстана, но и всей Центральной Азии. Он представляет собой уникальный комплекс памятников истории, археологии, архитектуры, градостроительного и монументального искусства и ежегодно его посещают около 1 млн человек

В 2013 году Общество продолжило работу по внедрению инновационных технологий, Оборудование во все филиалах всей автотранспортной техники, включая специальную (экскаваторы, автокраны) GPS-трекерами, позволило усилить ответственность водителей за соблюдение маршрутов движения и снизить расход ГСМ, сократить выбросы оксида углерода в атмосферный воздух от подвижных источников. Оснащение газовых счетчиков смарт-картами. Применение блочных телеуправляемых газораспределительных станции. Для прокладки газопроводов используется метод горизонтально направленного бурения. Для этого приобретена специальная установка. Она позволяет прокладывать трубы без вскрытия дорожного полотна, через реки и другие препятствия. Использование этого метода не требует копания траншей по всей длине трубы, для этого достаточно двух проколов. Асфальтовые и грунтовые дороги, газоны и тротуары остаются нетронутыми. Также

не перекрывается автомобильное движение, подъезд к домам. Сверхточное оборудование исключает повреждение других инженерных сетей. Это привело к сокращению расходов.

Большая системная работа проводится и по инновационному менеджменту. Так, в 2013 году Общество в целях дальнейшего развития систем менеджмента на базе международных стандартов ISO и других передовых зарубежных подходов к достижению делового совершенства и устойчивого развития в Республике Казахстан внедрило Модель Совершенства на уровне «Стремление к совершенству».

Применение критериев Модели делового совершенства и ключевого инструмента организационной самооценки позволяют организации объективно оценить свои достижения, сильные стороны. В 2013 году Компания прошла валидацию по Модели Совершенства Европейского Фонда менеджмента качества на уровне: «Стремление к совершенству» («Committed to Excellence») EFQM2013 и сертификацию на предмет соответствия Интегрированной Системы Менеджмента требованиям ISO 9001:2008, ISO 14001:2004, OHSAS 18001:2007.

Общество всё делает для достижения удовлетворенности потребителей качеством оказываемых услуг. Для этого в 2012 году Общество сформировало новый бизнес процесс – оказание сервисных услуг. Производственными филиалами за отчетный период была проведена реконструкция кабинета с оформлением фирменного стиля Компании для обслуживания абонентов по методу «Одного окна», ведется электронная база данных (ЭБД) «Газификация жилых домов», установлен ресепшн с консультантом и выставочный стенд по реализуемым газовым оборудованьям, распечатаны и распространены агитационные рекламные брошюры, проводится анкетирование сервисных услуг. В 2013 году по сравнению с 2012 годом для потребителя расширен ассортимент реализуемого газового оборудования – помимо бытовых газовых счетчиков и напольных отопительных котлов начата реализация газовых плит, сигнализаторов загазованности, циркулярных насосов, настенных отопительных котлов. За 2013 год прибыль по сервисным услугам выросла на 26 % по сравнению с 2012 годом.

Общество понимает, что совершенные организации достигают и поддерживают высочайший уровень производительности, который соответствует или превосходит ожидания всех заинтересованных сторон. Так, современная жизнь, повышение наших жизненных стандартов в большинстве случаев связаны с высоким потреблением энергии и природных ресурсов. Внедрение новых материалов, технологий, приборов учета, современного газового оборудования, например, при газификации и модернизации газораспределительной системы, а также использование энергоэффективных технических средств – одни из средств повышения уровня жизни. Общество всё делает для развития бизнеса, но в тоже время конкурентоспособность оказываемых услуг определяется по международным критериям экологической чистоты продукции и услуг, их энергоемкости, и другим параметрам, соответствующим принципам «зеленой» экономики.

В 2013 году в рамках постоянного улучшения систем менеджмента разработаны документы и процедуры, связанные с энергосбережением и энергоменеджментом. В 2013 году Обществом за счет рационального использования

энергоресурсов сократилось потребления электроэнергии, водных ресурсов, бумаги. Так, в 2012 году потребления электроэнергии составило 4 879 167 кВт/ч, а в 2013 году аналогичный показатель составил 4 510 518 кВт/ч. Снижение водопотребления на 11% за счет оборотного очищения сточных вод, используемых для полива.

Максимальное снижение вредного воздействия на окружающую среду является одной из основных задач, которые ставит перед собой Общество. К примеру, проводимая Обществом модернизация газораспределительных систем позволяет существенно снизить выбросы загрязняющих веществ и парниковых газов. К примеру, потери газа в ЮКПФ сократились на 6% по сравнению с 2012 годом. Снижение выбросов в атмосферу загрязняющих веществ (включая парниковые газы) от передвижных источников составило 25,8% по сравнению с 2011 годом.

Непрерывный мониторинг атмосферного воздуха и сточных вод позволяет осуществлять контроль за состоянием окружающей среды.

Относительно водных ресурсов, то за 2013 год Обществу удалось сэкономить более 1 тыс. м³ воды. При осуществлении своей производственной деятельности Общество рационально использует их, путем вторичного использования биологически очищенных сточных вод для пылеподавления и полива лесонасаждений промышленной площадки Мангистауского филиала

В 2013 году начала работать автоматизированная система управления и анализа экологических показателей, которая позволила осуществлять экологический документооборот и оценку показателей.

В 2013 году Общество перед получением разрешения на эмиссии в окружающую среду провело общественные слушания по реализации плана природоохранных мероприятий на 2014-2018 годы и получило одобрительное решение городского акимата г. Актау

В Обществе, на основе международного стандарта OHSAS 18001:2007 и утвержденной единой системы управления охраной труда (ЕСУОТ) четко отлажена система обеспечения безопасности на производстве путем проведения многоступенчатого производственного контроля. Проводится комплекс мер по профессиональному обучению и повышению квалификации, по обеспечению персонала средствами индивидуальной защиты, молоком, моющими средствами. С целью выявления возможных профессиональных заболеваний проводятся ежегодные медосмотры. Кроме того, по результатам периодической аттестации рабочих мест по условиям труда определены профессии, связанные с вредными и опасными воздействиями, а также на каждом рабочем месте идентифицированы опасные и вредные производственные факторы, разработаны мероприятия по их снижению. Весь персонал Общества застрахован от несчастных случаев при выполнении им трудовых (служебных) обязательств. В результате проводимой работы достигнута устойчивая тенденция снижения производственного травматизма. В 2013 году было затрачено средств на сумму 169,5 млн. тенге, что на 48,5 млн. тенге больше по сравнению с 2012 годом.

В целях пропаганды проводимых месячников по профилактике и предупреждению аварийных ситуации и безопасного использования газоотопительных приборов в быту, в период начала и завершения отопительного сезона на региональных телеканалах транслировались видеоролики подготовленные Пресс-службой. Также были размещены тексты «бегущая строка» с призывом к соблюдению мер предосторожности и безопасности. Стоит отметить, что Компания уделяет большое внимание вопросам безопасности и регулярно информирует потребителей,

размещая информацию на региональных ТВ, печатных СМИ и наружных мониторах, а так же на радио и интернет-порталах.

В 2013 году успешная деятельность компании была оценена по достоинству и награждена премией Президента РК за достижения в области качества «Алтын Сапа» - как лучшее предприятие, оказывающее услуги.

Среди достижений 2013 года можно отметить присвоение международным рейтинговым агентством Fitch Ratings Обществу, госкомпании, занимающей практически монопольное положение на внутреннем рынке транспортировки и распределения природного газа, кредитного рейтинга “BB+”. Это подтверждает высокий статус Компании.

В 2013 году Компания успешно прошла сертификацию интегрированной системы менеджмента. Был получен сертификат на соответствия интегрированной системы менеджмента требованиям международных стандартов ISO 9001: 2008, ISO 14001:2004, BS OHSAS 18001: 2007. Сертификацию проводил международный орган по сертификации систем и персонала TÜV CERT TÜV Thüringene.V.

В октябре 2013 года в Бангкоке Обществу была вручена Азиатская награда за совершенство и лучшую практику в области менеджмента качества Азиатской организации качества (AsiaNetworkforQuality, ANQ, Bangkok). Впервые в истории Азиатской сети качества (ANQ) казахстанская компания в области оказания услуг успешно прошла все официальные аттестационные процедуры и получила заслуженную награду азиатского континента.

В рамках VIII Международного форума качества в октябре 2013 года Общество получило диплом «Казахстанский лидер качества-2013» за достижения в области корпоративного управления, развитие креативности и инноваций, направленных на повышение конкурентоспособности организации.

В 2013 году Общество системно занималась вопросами сертификации персонала. Так, в своем выступлении на церемонии вручения премии Алтын Сапа Глава Государства Нурсултан Назарбаев обратил внимание на ускоряющийся в последние годы процесс внедрения инновационных разработок в реальную экономику и призвал руководителей казахстанских предприятий соответствовать этим глобальным тенденциям. В этой связи, в 2013 году было проведено обучение более 50 руководителей и специалистов КТГА по методологии Модели делового совершенства Европейского фонда менеджмента качества (EFQM) на уровне «Стремление к совершенству». Всем участникам были вручены сертификаты Европейского фонда менеджмента качества по лицензированному курсу EFQM « На пути к совершенству» .(Journey to Excellence).

В 2013 году повысили свою квалификацию на семинарах и тренингах более 692 человека, т.е. на 502 человека больше по сравнению с предыдущим годом

5. Основные результаты деятельности

Информация по результатам финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2013 год приведена в Таблице №1:

Таблица №1

		тыс. тенге
№	Наименование	Факт, тыс.тенге
1.	ДОХОДЫ	113 215 114
1.1.	Доход от основной деятельности	108 334 936
1.2.	Прочие доходы	4 880 178
2.	РАСХОДЫ	110 413 270
2.1.	Затраты относящиеся на себестоимость и производственные расходы	101 759 467
2.2.	Общие и административные расходы	5 100 331
2.4.	Прочие расходы	3 553 472
3	ФИНАНСОВЫЙ РЕЗУЛЬТАТ ДО НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ	2 801 844
4	Корпоративный подоходный налог	707 571
5	ЧИСТЫЙ ДОХОД	2 094 273
6	КАПИТАЛЬНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ	23 298 415

Доходы от реализации и транспортировки газа – планировались в сумме 117 321 825 тыс.тенге, фактическое исполнение доходов составило 108 334 936 тыс.тенге, неисполнение доходов от реализации составило 8 986 890 тыс.тенге по причине того, что планировалась реализация дополнительного объема газа по магистральному газопроводу ТОО «ББШ» в том числе;

Жамбылская область – доход от АО «ЖГРЭС» планировался в размере 23 455 886 тыс.тенге, (по средней цене 14 790 тенге/тыс.м3), по факту доход сложился 17 422 519 тыс.тенге (по средней цене 14 120 тенге/тыс.м3) не исполнение доходов составило 6 033 367 тыс.тенге.

Мангистауская область - в плане для ТОО «МАЭК Казатомпром», ТОО «КазАзот» и прочих потребителей «категории А» цена была выше на 95 тенге, плановый доход от данных потребителей составлял 25 469 009 тыс.тенге, факт составил 23 754 570 тыс.тенге, отклонение составило 1 714 440 тыс.тенге.

Так же в плане для потребителей Мангистауской области «категории Б» таких как ГУ Бейнеу, ГУ Озен, ГУ Мангистаугаз, ГУ Каракия, ГУ Мунайлы, ГУ Тупкараган доход был запланирован 2 718 316 тыс.тенге, факт доходов составил 2 151 416 тыс.тенге, неисполнение доходов составило 566 901 тыс.тенге, по причине того, что в плане цена реализации была выше фактической цены на 6 687 тенге/тыс.м3.

Кзылординская область – ГКП КТЭЦ по плану доход 1 799 066 тыс.тенге, по факту сложился доход 925 262 тыс.тенге, не исполнение доходов 873 804 тыс.тенге не исполнение обусловлено, тем что цена с ноября планировалась 21 669 тенге/тыс.м3 с учетом поставок газа по МГ ТОО «ББШ», по факту 6 702 тенге./тыс.м3 – на 14 966 тенге ниже плана.

Так же ГКП КТЮЦ по плану доход 300 388 тыс.тенге, по факту сложился доход 64 555 тыс.тенге, не исполнение 235 883 тыс.тенге. Не исполнение доходов обусловлено, тем что цена с ноября планировалась 20 899 тенге/тыс.м3 с учетом

поставок газа по МГ ТОО «ББШ», по факту 5 932 тенге./тыс.м3 – на 14 966 тенге ниже плана.

Население - планировался доход 668 255 тыс.тенге, по факту сложился доход 392 046 тыс.тенге, отклонение дохода 276 209 тыс.тенге, не исполнение доходов обусловлено не исполнением объёмов реализации в связи с теплыми погодными условиями.

Южно-Казахстанская область – «Категория А» планируемые доходы 5 713 986 тыс.тенге, фактические доходы 4 945 027 тыс.тенге, неисполнение доходов составило 768 959 тыс.тенге, по причине того, что в плане в декабре цена реализации была выше на 5 670 тенге/тыс.м3 с учетом поставок газа по МГ ТОО «ББШ».

«Категория Б» планируемые доходы 13 419 204 тыс.тенге, фактические доходы 13 120 665 тыс.тенге, неисполнение доходов составило 298 539 тыс.тенге, по причине того, что не был выполнен план реализации газа в связи с теплыми погодными условиями.

Производственные расходы и себестоимость за 2013 год составили 101 802 804 тыс. тенге. Расшифровка статей расходов отражена в Таблице №2.

Таблица №2

Наименование		Факт, тыс.тенге
Себестоимость и производственные расходы		101 759 467
1	Себестоимость, хранение и транспортировка газа	88 294 840
2	Фонд заработной платы	4 916 307
3	Социальный налог	508 085
4	Сырье и материалы	143 070
5	Приобретение пломб	3 751
6	Услуги сторонних организаций производственного характера	46 272
7	Газ на технологические нужды	947 931
8	Транспортные расходы	214 242
9	Охрана труда	173 117
10	Коммунальные услуги	27 808
11	Услуги связи	17 922
12	Услуги по биллингу	1 946 368
13	Расходы по аренде	13 991
14	Текущий ремонт и обслуживание ОС	189 300
15	Налоговые платежи и сборы, всего	1 088 568
16	Амортизация ОС	2 707 747
17	Командировочные расходы	89 289
18	Подготовка и повышение квалификации	14 793
19	Поверка приборов	31 235
20	Оплата проездных	9 885

21	Расходы на оргтехнику	9 936
22	Типографские расходы	25 116
23	Канцтовары	9 303
24	Хозяйственные расходы	7 764
25	Услуги на вневедомственную охрану	158 226
26	Расходы на страхование	28 901
27	Расходы по созданию резервов	9 667
28	Электроэнергия для катодных станций	29 423
29	Нормативно-техническая литература	524
30	Прочие расходы	96 086

Себестоимость газа и производственные расходы уменьшились по сравнению с 2012 годом на 4 028 789 тыс. тенге. Снижение себестоимости и производственных расходов объясняется рядом причин: реализация дополнительного объема газа по магистральному газопроводу ТОО «ББШ» не состоялась, сократились расходы на магистральную транспортировку, в связи с уменьшением объемов реализации газа, с оптимизацией расходов (сырье, материалы, запчасти, охрана труда и т.п.)

Фактические общие административные расходы за 2013 год представлены в таблице № 3

Таблица №3

Наименование		Факт, тыс.тенге
ОБЩИЕ АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ		5 100 331
1	Фонд заработной платы	2 270 510
2	Матпомощь и социальные выплаты, не входящие в ФОТ	456 137
3	Социальный налог	205 487
4	Социальная программа	137 064
5	Налоговые платежи и сборы, всего	63 509
6	Транспортные расходы	31 101
7	Услуги связи	82 721
8	Коммунальные услуги	31 413
9	Расходы по аренде	247 493
10	Текущий ремонт и обслуживание ОС	12 358
11	Амортизация ОС	342 110
12	Амортизация НМА	62 896
13	Командировочные	175 426
14	Подготовка и повышение квалификации	93 464
15	Расходы по внедрению СМК	30 914
16	Расходы на оргтехнику	32 609
17	Обслуживание сети и ПО	40 182
18	Страхование	48 960
19	Услуги банка	283 045
20	Типографские расходы	2 407
21	Канцтовары	36 444

22	Хоз. расходы	11 073
23	Представительские расходы	-
24	Расходы на периодическую печать	1 469
25	Консультационные (аудиторские) и информац. услуги	87 046
26	Почтовые услуги	6 011
27	Реклама	64 911
28	Таможенные расходы	12 950
29	Выставки и конференции	2 998
30	Расходы по созданию резерва	-53 777
31	Спонсорская (благотворительная) помощь	202 473
32	Расходы на вневедомственную охрану	17 251
33	Прочие расходы	61 676

Необходимо отметить, что в 2013 году общие административные расходы увеличились на сумму 811 262 тыс. тенге по сравнению с 2012 годом. Рост связан с появлением двух новых филиалов. Это Костанайский ПФ и Восточно-Казахстанский ПФ.

Финансовый результат до налогообложения за 2013 год составил 2 801 844 тыс. тенге, снижение в 2,2 раза по сравнению с прошлым годом. Чистая прибыль Компании составила 2 094 273 тыс. тенге.

Ухудшение показателей 2013 года по сравнению с 2012 годом, снижение темпов роста наглядно демонстрирует таблица № 4

Анализ прибыльности и структуры затрат

Таблица № 4

№	Наименование	Факт 2011 г.	Факт 2012г.	Факт 2013г.	Темпы роста	
					5=3/2	6=4/3
A	1	2	3	4	5=3/2	6=4/3
1	Доход от реализации (Выручка), млн.тенге	86 502	119 102	114 181	138%	95,8%
2	Маржинальная прибыль, млн.тенге	79 368	111 226	102 669	140%	92,3%
3	Операционная прибыль, млн.тенге	2 044	4 774	1 362	234%	28,5%
4	Итоговая прибыль до вычета доли меньшинства, млн.тенге	2 242	4 557	2 094	203%	46%
5	Производственный рычаг	39%	23%	75%	59%	326%

Ухудшение показателей в 2013 году связано с тем, что снизились объемы продаж газа. Основная причина снижения объемов связана с тем, что не состоялась реализация газа по газопроводу Бейнеу-Бозой-Шымкент. Кроме того, были начислены амортизация и налоги по газопроводам, находящимся в доверительном управлении. Общество не является собственником данного имущества и не может принять на себя исполнение налоговых обязательств по Договору доверительного управления имуществом, в связи с тем, что расходы по налогам и амортизационным отчислениям не подлежат включению в тарифные сметы по транспортировке газа.

При рассмотрении расходов, включаемых в затратную часть тарифной сметы по транспортировке газа, Агентством РК по регулированию естественных монополий не принимаются расходы по уплате налога на имущество и амортизационные отчисления по основным средствам, находящимся в доверительном управлении, поскольку такое имущество не является собственностью Общества. Так, за 2013 год Обществом вне тарифной сметы дополнительно уплачены налоги в сумме 515,755 млн. тенге, амортизационные отчисления – 1 090,695 млн. тенге.

Капитальное строительство

За 2013 год освоение плана капитальных вложений и инвестиционных проектов составило 23 298 415 тыс.тенге при плане 24 410 009 тыс. тенге, выполнение на 95,4%.

Инвестиции и анализ основных производственных фондов

Таблица №5
(тыс.тенге)

Проекты	Сметная стоимость	План на 2013г.	Факт на 2013г.	Отк.	Исп-е, %
1	2	4	5	6=5-4	7=5/4
Всего капитальные вложения		24 410 009	23 290 342	1 119 667	95%
1. Новые производственные проекты, в т.ч.	68 773 448	22 131 594	21 334 498	-797 095	96%
1.1 Проект "Модернизация ГРС ЮКО"	33 194 054	8 020 795	7 800 168	-220 627	97%
1.2 Проект "Модернизация ГРС г.Тараз"	18 404 033	3 801 276	3 648 621	-152 655	96%
1.3 Проект Кордай - г.Шу	3 541 360	0	0	0	
1.4 Проект "Газификация г.Кызылорда"	3 244 272	1 609 792	1 599 321	-10 471	99%
1.5 Проект "Строительство подводящего газопровода к г.Туркестан"	2 599 420	2 599 421	2 599 321	-100	100%
1.6 Проект "Газификация г.Зайсан"	2 190 000	500 000	191 192	-308 808	38%
1.7 Проект "Подключение г.Кызылорда к МГ "Бейнеу-Шымкент"	3 901 786	3 901 786	3 882 277	-19 509	99%
1.8 Проект "Строительство газопровода для ИГХК в г.Атырау"	1 698 524	1 698 524	1 613 598	-84 926	95%
2. В целях поддержания текущего уровня производства		2 281 055	1 675 029	-606 026	73%
3. Административного характера и в непроизводственную сферу		173 083	280 815	107 732	162%

Освоение капитальных вложений в 2013 году организовано с учетом новых инвестиционных проектов одобренных Решением Совета директоров КТГА (выписка

Протокола СД №9 от 26.06.2013г.), в составе бизнес-плана 2013-2017 гг., на основании решений ИК КТГ.

За 2013 год были проведены следующие работы:

1. По проекту "*Модернизация ГРС ЮКО*" по итогам 2013 года уложено 61 км газопроводов высокого давления, 456 км среднего и низкого давления, установлено 6 984 ШП, при этом освоено 7 800 168 тыс.тенге без НДС. Экономия в результате сокращения объемов работ, за счет оптимизации процессов строительства и технических решений, а также мониторинга цен по приобретению ШП на 2 абонента составила 220 627 тыс.тенге без НДС. Таким образом, в период с 2010 по 2013 год на новую схему газоснабжения переведено 22 525 абонентов частного сектора, из них 10 072 абонентов в 2013 г.

2. По проекту «*Модернизация ГРС г.Тараз*» по итогам 2013 года уложено 101,7 км газопроводов по 1 ПК и 80,5 км газопроводов по 2 ПК, при этом установлено 3 230 ШП на 1 и 2 абонентов. Разработана проектно сметная документация (далее - ПСД) по объектам 3 ПК. В целом по проекту по итогам 2013 года освоено 3 648 621 тыс.тенге без учета НДС. Экономия в результате сокращения объемов работ, за счет оптимизации процессов строительства и технических решений, а также мониторинга цен по приобретению ШП на 2 абонента составила 152 654 тыс.тенге. В период с 2010 по 2013 год на новую систему газоснабжения, по итогам 2013 года, переводятся 5 709 абонентов частного сектора, 203 коммунально-бытовых и 67 промпредприятий г.Тараз.

3. По проекту «*Газификация г.Кызылорда*» в 2013 году построено 20,4 км газопроводов высокого давления от КМРТЦ до ГРП-1 (закольцовка), а также 3,3 км подводящего газопровода высокого давления в районе Южная пром.зона, объекты введены в эксплуатацию. При этом освоено 1 599 321 тыс.тенге, экономия по итогам проведенных закупок составила 10 471 тыс.тенге.

4. По проекту «*Подключение г. Кызылорда к МГ "Бейнеу-Шымкент"*» в районе линейного кранового узла на 970 км с размещением АГРС 2 (90 тыс. м³/час) и узлом редуцирования, выполнено строительство 24,1 км магистрального газопровода-отвода от МГ «ББШ» (Рвых=9,81 МПа и Q 160 тыс. м³/час), 2,8 км подводящего газопровода высокого давления (0,6 МПа) и 0,5 км - перемычка с узлом редуцирования газа (УРГ) в месте пересечения МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент» и МГ «Акшабулак - Кызылорда» с Рвых=5,4 МПа. Освоение составило 3 882 277 тыс.тенге, при плане 3 901 786 тыс.тенге, 19 509 тыс.тенге экономия по итогам проведенных закупок.

5. По проекту «*Газификация г. Туркестан*» в 2013 году введен в эксплуатацию подводящий газопровод от АГРС №15 на 1258 км-е магистрального газопровода «Бенеу - Шымкент». Мощность АГРС, ГРП и диаметр подводящего газопровода, в целях комплексного строительства, учитывая поэтапное расширение мощностей, определены с учетом перспективы подключения близлежащих населенных пунктов (г.Кентау), согласно генеральной схемы газификации регионов Республики Казахстан, а также исходя из максимальных годовых потребностей в природном газе.

6. По проекту «*Газификация г.Зайсан*» в 2013 году завершено строительство 18,4 км внутригородских и внутриквартальных распределительных сетей 1 ПК в рамках 1-й очереди проекта, охват составил 470 абонентов и школа им.Ауэзова. Освоение 191 192тыс.тенге, при плане 500 000 тыс.тенге, обусловлено поздним одобрением корректировки бюджета на 2013 год (выписка Протокола СД №9 от 26.06.2013г).

7. В 2013 году введено в эксплуатацию 7,6 км газопроводов высокого давления (Q 120 тыс.м3/час), с установкой АГРС (10 тыс.м3/час) и коммерческого узла учета газа, к *Интегрированному газохимическому комплексу (ИГХК)*, в районе ст. Карабатан, Атырауской области. Освоение составило 1 613 598 тыс.тенге, при плане 1 698 524 тыс.тенге, 84 926 тыс.тенге экономия по итогам проведенных закупок. Реализация данного проекта позволила создать условия для подключения новых потребителей и расширить рынок сбыта газа, и увеличить объемы транспортировки на 28 млн.м3 уже в 2014 году.

Отклонение от плана по *Капитальным вложениям административного характера и в производственную сферу* связано с расходами по установке стеклянных перегородок в здании офиса ЦА КТГА, ввиду переезда и перемещения инфраструктуры компании в г.Астана. Кроме того, переисполнение плана связано с оснащением центрально-диспетчерского пункта ЦА КТГА необходимым оборудованием.

Рост капитальных вложений в 2013 году по сравнению с 2012 годом на сумму 12 420 528 тыс. тенге объясняется тем, что Общество в рамках реализации Государственной программы форсированного индустриально-инновационного развития добивается устойчивого развития, поддерживает инновационные идеи и внедряет новые разработки с целью достижения удовлетворенности потребителей качеством продукции и услуг.

Капитальные затраты в 2013 году разрезе балансовых статей отражены в Таблице №6.

Таблица №6

Наименование		Фактические затраты
КАПИТАЛЬНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ		1 955 844
1	Земля	12 338
2	Здания и сооружения	272 595
3	Машины и оборудование, передаточные устройства	802 337
4	Транспортные устройства	570 935
5	Прочие основные средства	250 499
6	Нематериальные активы	47 140
ИНВЕСТ-ПРОЕКТЫ		21 334 498
7	Модернизация ГТС Южно-Казахстанской области	7 800 168
8	Модернизация г.Тараз	3 648 621
9	Газификация Кызылорды.	1 599 321
10.	Строительство подводящего газопровода г. Туркестан	2 599 321
11.	Газификация г. Зайсан	191 192
12	Подключение г. Кызылорды к МГ «Бейнеу-Шымкент»	3 882 277
13	Строительство газопровода для ИГХК в г. Атырау	1 613 598

	Итого капитальные вложения с инвестпроектами	23 290 342
--	---	-------------------

6. Финансовые коэффициенты и КПД

Ключевые показатели деятельности Компании отражены в Таблице №7

Таблица №7

№	Показатель	Ед.изм	план 2013	факт 2013
Ф1.1.1	ROACE (рентабельность среднего используемого капитала)	%	3,08%	3,37%
Ф1.2.1	Коэффициент рентабельности собственного капитала (ROE)	%	2,80%	2,84%
Ф2.1.1	Удельная себестоимость по транспортировке газа в объеме транспортировки газа	тыс. тнг/тыс. м3	0,95	1,01
Ф2.2.1	Удельная себестоимость по реализации газа в объеме реализации газа	тыс. тнг/тыс. м3	0,91	0,88
Ф2.3.1	Отношение общих и административных расходов к сумме текущих расходов	%	4,60	4,64
Ф3.1.1	Расход газа на СНиП в общем объеме транспортировки	%	1,98	1,94
Ф4.1.1	Средневзвешенная стоимость привлечения заемных средств по КТГА в целом в сравнении с заданной акционером стоимостью собственного капитала на начало и конец отчетного периода	%	9	6,71
Ф7.1.1	Коэффициент текущей ликвидности		0,84	0,69
К1.1.1	Объем транспортировки газа	%	100	94
К1.2.1	Объем реализации газа	%	100	96
К1.3.1	Прирост мощностей по региональной транспортировке и распределению газа	%	7	13
К1.3.2	Капитальные затраты	млн.тенге	24 586	23 289
К1.4.1	Коэффициент рентабельности	%	1,6	1,9
П1.1.1	Количество несчастных случаев на производстве	кол.	0	0
П1.1.2	Количество аварийных ситуаций, повлекших остановку производства или нанесение экологического ущерба	кол.	0	0
П1.1.3	Частота аварий	ед./ 100 тыс.чел- часов	0	0
О1.1.1	Текучесть персонала, в среднем по компании	%	18	16
О1.1.2	Степень вовлеченности персонала	%	62	88

O1.2.1	Производительность труда	тыс. тнг/чел	19 899	20 284
C1.2.1	Расчет казахстанского содержания в договоре на поставку товаров	%	95	95
C1.2.2	Расчет казахстанского содержания в договоре на поставку работ (услуг)	%	97	97
C1.2.3	Расчет казахстанского содержания в закупках Заказчика за отчетный период	%	91	92
	Итоговая прибыль		1 959 161	2 094 274

Продемонстрированные в таблице № 7 финансовые показатели характеризуют уровень зрелости политики и Стратегии Общества в области качества, степень достижения удовлетворенности потребителей и всех заинтересованных сторон качеством оказанных услуг и продукции.

7. Производственные и финансовые показатели

7.1 Поставка природного газа

Основными поставщиками газа для Компании по областям являются:

- Костанайская область – ОАО «Газпром» (Россия);
- Актюбинская область – АО «СНПС Актобемунайгаз» (Казахстан), ТОО «Казахойл Актобе» (Казахстан);
- Западно-Казахстанская область – ТОО «КазРосГаз» (Казахстан), ТОО «Тенгизшевройл», ОАО «Газпром» (Россия);
- Южно-Казахстанская область – Компания Gazprom (Schweiz) AG (Швейцария);
- Жамбылская область – Компания Gazprom (Schweiz) AG (Швейцария) и АО "КазТрансГаз" (Казахстан);
- Кызылординская область – ТОО СП «Казгермунай» (Казахстан)
- Мангистауская область – ТОО "КазГПЗ" (Казахстан), АО "КазМунайТениз" (Казахстан), ТОО «Тенгизшевройл» (Казахстан), ТОО «Каракудук-Мунай», ТОО «Эмиройл», ТОО «Хазар Мунай», ТОО «Казахтуркмунай», АО "Эмбамунайгаз", ТОО «Табынай»;
- Атырауская область – ТОО «Тенгизшевройл».

Ниже представлены данные по объемам поставок газа и ценам поставщиков в 2013 году:

Таблица № 8

Поставщик	Договор	Общий объем договора	Отобрано	Цена покупки газа
Gazprom (Schweiz) AG	GPCN-KTGA-201331.12.2012	1 900 000,00	1 837 399,51	\$85,00
АО «КазТрансГаз»	13-КТГ-Д-05 25.01.2013	300 000,00	300 001,56	5 268,00
АО «СНПС-Актобемунайгаз»	1-R/41-2013-АТБ 04.02.2013	588 904,00	588 904,00	1 182,16

	2-R/41-2013- АТБ 04.02.2013	720 000,00	680 406,00	3 969,90
ТОО «КазРосГаз»	007-06-13Д 29.12.2012	850 000,00	785 331,18	6 792,50
ОАО «Газпром»	1П-РК-13 29.01.2013	971 150,00	706 357,53	\$85,00
ТОО «СП Казгермунай»	1-ПГ/2-06-АЛА 30.12.2005	264 860,35	261 356,23	601,5
АО «МНК «КазМунайТениз» (для МАЭК)	459-07//ДУ 29.12.2012	218 830,00	147 984,44	6 619,25
АО «МНК «КазМунайТениз» (для прочих)		160 503,00	164988,155	1 579,71 4 208,40 3 373,00 3 619,20
ТОО «КазГПЗ»	16/01-221 29.12.2012	326 056,26	326 056,26	7 800,00
		149 475,70	149 475,70	2590,4655,7800
ТОО «Тенгизшевройл»	ОК140747 19.12.2012	1 860 406,00	1 372 354,398	\$75,05
ТОО «Эмиройл»	1-R/41-2013- МАН 29.12.2012	50 000,00	47 051,00	7 200,00
ТОО «Каракудукмунай»	3-R/41-2013- МАН 09.01.2013	83 429,19	83 429,19	5 623,00
ТОО «Хазармунай»	2-R/41-2013- МАН 12.12.2012	13 280,00	13 280,00	6 000,00
ТОО «Казахтуркмунай»	4-R/41-2013- МАН 16.01.2013	123 660,96	123 660,96	6 000,00
Маерск Ойл	BDC-2013-0001 31.01.2013	24 440,00	15 935,599	3 373,00
ТОО «Табынай»	5-R/41-2013- МАН 09.01.2013	510,00	332,323	6 000,00
ТОО «Жаикмунай»	1-R/41-2013- УРЛ 28.01.2013	740 000,00	717 232,224	14 850,00
АО "Эмбамунайгаз"	1022-117 31.07.2013	3 650,00	2 000,00	1 930,40
ТОО "Казахойл Актобе"	10CSL1Tk13 18.02.2013	124 345,00	124 345,00	3 000,00
ТШО Атырау	ОК140647	397 245,117	349 144,132	3 720,00

7.2 Реализация природного газа

За 2013 год АО "КазТрансГаз Аймак" выполнен план реализации газа на 96% (план – 9.521,642 млн. м3, факт – 9.095,716 млн. м3, **недовыполнение – 425,925 млн. м3**), в т.ч.:

- недовыполнение плана по потребителям категории «А» – 166,601 млн. м3 (3%);
- недовыполнение плана по ПФ (без учета СНИП) – 259,323 млн. м3 (7%).

(примечание: согласно бюджету без корректировки за 2013 год план реализации выполнен на 107%)

Экономия по СНИП за 2013 год составила 4,942 млн. м3 (4%), в т.ч.:

- ЖПФ – экономия на 0,071 млн. м3 (0%);
- ЮКПФ – экономия на 3,447 млн. м3 (9%);
- КЗПФ – экономия 0 млн. м3 (0%);
- ЗКПФ – перерасход на 0,356 млн. м3 (2%);
- АПФ – экономия на 0,092 млн. м3 (1%);
- КПФ – перерасход на 4,166 млн. м3 (100%) – в бюджете не было плана потерь;
- МПФ – экономия на 3,028 млн. м3 (12%);
- АтПФ – экономия на 2,826 млн. м3 (26%).

В разрезе регионов по потребителям категории «А» выполнение плана продаж выглядит следующим образом:

- Жамбылская область – недовыполнение плана на 305,872 млн. м3 (30%), в т.ч.:
 - АО «ЖГРЭС» – 354,165 млн. м3 (47%) – была заложена реализация газа ББШ;
- Южно-Казахстанская область – недовыполнение плана на 30,131 млн. м3 (8%), в т.ч.:
 - АО «3-Энергоорталык» – недовыполнение на 34,291 млн. м3 (10%) – была заложена реализация газа ББШ;
- Западно-Казахстанская область – перевыполнение плана на 200,482 млн. м3 (26%), в т.ч.:
 - АО «КазТрансГаз» – 173,504 млн. м3 (31%);
 - ТОО «Уральская ГТС» – 31,100 млн. м3 (34%);
- Актюбинская область – перевыполнение плана на 50,990 млн. м3 (0%), в т.ч.:
 - АО «КазТрансГаз» – 50,000 млн. м3 – реализация газа из ПХГ «Бозой»;
- Костанайская область – недовыполнение плана на 31,219 млн. м3 (4%), в т.ч.:
 - ГКП «КТЭК» – 26,994 млн. м3 (12%) – откорректированы объемы согласно договору;
 - АО «Костанайские минералы» – 5,042 млн. м3 (10%) – откорректированы объемы согласно договору;
- Мангистауская область – недовыполнение плана на 50,851 млн. м3 (2%), в т.ч.:
 - ТОО «МАЭК-Казатомпром» – 9,092 млн. м3 (0%) – откорректированы объемы согласно договору;
 - ТОО «КазАзот» – 41,759 млн. м3 (23%) – объемы откорректированы частично, за недобор в декабре в размере 20,171 млн. м3 будет начислена пеня.

В разрезе ПФ выполнение плана продаж выглядит следующим образом:

- ЖПФ – недовыполнение плана на 51,675 млн. м3 (9%), в т.ч.:
 - население – 69,650 млн. м3 (22%);
- ЮКПФ – недовыполнение плана на 14,107 млн. м3 (2%), в т.ч.:
 - промышленность – 11,108 млн. м3 (8%);
 - ТОО «Састобе-Цемент» – 3,660 млн. м3 (5%);
 - население – 2,854 млн. м3 (1%);
- КЗПФ – недовыполнение плана на 56,108 млн. м3 (18%), в т.ч.:
 - население – 46,559 млн. м3 (41%);

- КТЭЦ – 19,142 млн. м3 (12%) – планировался отпуск газа ББШ;
- ЗКПФ – недовыполнение плана на 45,759 млн. м3 (8%), в т.ч.:
 - промышленные предприятия – 20,558 млн. м3 (14%);
 - население – 14,043 млн. м3 (7%);
- АПФ – недовыполнение плана на 33,485 млн. м3 (4%), в т.ч.:
 - население – 20,143 млн. м3 (6%);
 - АО «АктобеТЭЦ» – 20,000 млн. м3 (100%) – откорректирован объем согласно договору;
- КПФ – недовыполнение плана на 19,713 млн. м3 (15%), в т.ч.:
 - население – 15,952 млн. м3 (10%);
 - юридические лица – 3,761 млн. м3 (4%);
- МПФ – недовыполнение плана на 1,733 млн. м3 (0%), в т.ч.:
 - АО "Kazakhstan Petrochemical Industries" – 17,831 млн. м3 (90%) – откорректированы объемы по договору;
- АтПФ – недовыполнение плана на 36,740 млн. м3 (10%), в т.ч.:
 - промпредприятия – 27,626 млн. м3 (39%);
 - коммунально-бытовые предприятия – 18,498 млн. м3 (32%).

СРАВНЕНИЕ С 2012 ГОДОМ

По сравнению с 2012 годом объем реализации по АО "КазТрансГаз Аймак" уменьшился на 498,750 млн. м3 (5%), в т.ч.:

Регион	Факт реализации			
	2013 год	2012 год	Разница	
	тыс.м3	тыс.м3	тыс.м3	%
Жамбылская область	1 233 460	1 398 607	-165 147	-13%
Южно-Казахстанская область	1 022 268	1 154 829	-132 561	-13%
Кызылординская область	261 356	261 377	-21	0%
Западно-Казахстанская область	1 540 800	1 002 943	537 856	35%
Актюбинская область	1 473 368	2 533 490	-1 060 122	-72%
Костанайская область	886 310	929 764	-43 454	-5%
Мангистауская область	2 444 302	2 321 376	122 927	5%
Атырауская область	357 217	115 446	241 771	68%
ИТОГО	9 219 081	9 717 831	-498 750	-5%

- В Жамбылской области упал объем в связи с тем, что в 2012 году 181,704 млн. м3 было занято узбекского газа в адрес АО «КазТрансГаз»;
- В ЮКО упал объем в связи с тем, что в 2012 году:
 - был осуществлен возврата займа в адрес АО «КазТрансГаз» в объеме 48,040 млн. м3;
 - 25,513 млн. м3 было дополнительно списано на СНиП ИЦА;
 - на 28,194 млн. м3 больше было реализовано в адрес АО «3-Энергоорталык»;
 - на 19,425 млн. м3 было больше потреблено газа населением;
- В ЗКО в текущем году наблюдается рост в связи с реализацией в адрес АО «КазТрансГаз» 731,509 млн. м3 газа ТОО «Жайыкмунай» в счет восполнения убытков за январь – апрель.

- В Актюбинской области в 2012 году было реализовано 1.450,000 млн. м3 газа в адрес ТОО «КазРосГаз»;
- Общество начало реализацию газа в Атырауской области.

7.3 Транспортировка газа

За 2013 год АО "КазТрансГаз Аймак" выполнен план **распределительной транспортировки** газа на **93%** (план – 4.532,969 млн. м3, факт – 4.235,151 млн. м3, недовыполнение – 297,817 млн. м3).

В разрезе ПФ выполнение плана распределительной транспортировки выглядит следующим образом:

- **ЖПФ – недовыполнение плана на 52,091 млн. м3 (9%), в т.ч.:**
 - население – 69,650 млн. м3 (22%);
- **ЮКПФ – недовыполнение плана на 14,107 млн. м3 (2%), в т.ч.:**
 - промышленность – 11,108 млн. м3 (8%);
 - ТОО «Састобе-Цемент» – 3,660 млн. м3 (5%);
 - население – 2,854 млн. м3 (1%);
- **КЗПФ – недовыполнение плана на 56,108 млн. м3 (18%), в т.ч.:**
 - население – 46,559 млн. м3 (41%);
 - КТЭЦ – 19,142 млн. м3 (12%) – планировался отпуск газа ББШ;
 - КЮТЦ – 8,809 млн. м3 (46%) – планировался отпуск газа ББШ;
- **ЗКПФ – недовыполнение плана на 45,759 млн. м3 (8%), в т.ч.:**
 - промышленные предприятия – 20,558 млн. м3 (14%);
 - население – 14,043 млн. м3 (7%);
- **АПФ – недовыполнение плана на 55,926 млн. м3 (4%), в т.ч.:**
 - АО «АктобеТЭЦ» – 40,154 млн. м3 (9%) – откорректирован объем согласно договору;
 - население – 20,143 млн. м3 (6%);
- **КПФ – недовыполнение плана на 56,414 млн. м3 (19%), в т.ч.:**
 - ГКП «КТЭК» – 26,994 млн. м3 (12%) – откорректированы объемы согласно договору;
 - население – 15,952 млн. м3 (10%);
 - АО «Костанайские минералы» – 5,042 млн. м3 (21%) – откорректированы объемы согласно договору;
 - юридические лица – 3,761 млн. м3 (4%);
- МПФ – перевыполнение плана на 25,975 млн. м3 (7%);
- **АтПФ – недовыполнение плана на 43,385 млн. м3 (8%), в т.ч.:**
 - промпредприятия – 27,626 млн. м3 (39%);
 - коммунально-бытовые предприятия – 18,498 млн. м3 (32%).

За 2013 год АО "КазТрансГаз Аймак" выполнен план **магистральной транспортировки** газа на **96%** (план – 2.230,430 млн. м3, факт – 2.139,113 млн. м3, недовыполнение – 91,316 млн. м3), в т.ч.:

- ТОО «КазАзот» – 41,759 млн. м3 (23%);
- АО «Актаугазсервис» – 25,614 млн. м3 (44%);
- АО «Kazakhstan Petrochemical Industries» – 17,831 млн. м3 (90%);
- ТОО «МАЭК-Казатомпром» – 13,916 млн. м3 (1%).

ИТОГО за 2013 год АО "КазТрансГаз Аймак" выполнен план **общей транспортировки** газа на **94%** (план – 6.763,399 млн. м3, факт – 6.374,265 млн. м3, недовыполнение – 389,134 млн. м3).

СРАВНЕНИЕ С 2012 ГОДОМ

По сравнению с прошлым годом объем транспортировки (магистральной и распределительной) по АО "КазТрансГаз Аймак" вырос на 653,410 млн. м3 (10%), в т.ч.:

Регион	Факт транспортировки			
	2013 год	2012 год	Разница	
	тыс.м3	тыс.м3	тыс.м3	%
Жамбылская область	510 138	543 103	-32 964	-6%
Южно-Казахстанская область	630 736	662 154	-31 418	-5%
Кызылординская область	259 711	259 721	-11	0%
Западно-Казахстанская область	553 118	564 769	-11 651	-2%
Актюбинская область	1 158 793	1 151 099	7 694	1%
Костанайская область	242 804	0	242 804	100%
Мангистауская область	2 535 143	2 401 018	134 124	5%
Атырауская область	483 823	138 991	344 832	71%
ИТОГО	6 374 265	5 720 856	653 410	10%

Это связано с вхождением компании на рынок транспортировки газа конечным потребителям Атырауской и Костанайской областей, а также развитием компании в Мангистауской области.

8. Транспортировка и хранение

Компания осуществляет хранение газа в подземных хранилищах газа (ПХГ) в трех областях: Актюбинской (ПХГ «Бозой»), Жамбылской (ПХГ «Акыр-Тобе») и Южно-Казахстанской (ПХГ «Полторацкое») областях. Указанные подземные хранилища газа в концессии АО «Интергаз Центральная Азия», с которым Компания заключило соответствующие договора на хранение газа в ПХГ.

8.1 Газотранспортная система

На сегодняшний день в Республике Казахстан газифицированы 9 областей, а также г. Зайсан Восточно-Казахстанской области.

В целом Компания эксплуатирует газораспределительные сети общей протяженностью **24 937,91 км** и магистральные газопроводы – 449,72 км. Распределительные газопроводы являются технологически составной частью газопроводной системы и состоят из: газопроводов высокого, среднего, низкого давления и сооружений на них. Главная их функция – передача газа до конечного потребителя с минимальными потерями и обеспечением строгого учета реализуемого газа.

С 1 мая 2013 года в состав газораспределительной системы Компании вошли газопроводы Костанайской области. Это 1 970,59 км распределительных газопроводов; 163 ГРП, 255 ШРП, обеспечивающих газоснабжением 159 566 потребителей и 1 206 предприятий.

8.2 Структура газотранспортной системы АО «КТГА»

Таблица №9

Справка Ф-13 по газораспределительным сетям и сооружениям на них на 01.01.2014г.

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	АПФ	АтПФ	ЖПФ	ЗКПФ	КПФ	Кост. ПФ	МПФ	ЮКПФ	ИТОГО:
1	Общая протяженность газопроводов: из них	км.	2 115,58	3 824,16	3 551,92	3 745,28	1 073,10	1 970,59	2 477,22	6 180,07	24 937,91
2	Подземных газопроводов		957,80	2 846,74	996,13	1 427,95	867,80	987,30	218,80	1 593,60	9 896,11
3	Надземных газопроводов		1 157,77	955,92	2 555,79	2 317,33	205,30	983,29	2 258,42	4 586,49	15 020,32
4	г/п высокого дав. (от 0,3 до 1,2 МПа)	км.	554,84	966,58	243,66	1 514,42	110,50	448,95	735,92	688,58	5 263,45
5	г/п среднего дав. (от 0,005 до 0,3 МПа)	км.	174,49	896,22	955,59	353,58	6,10	136,71	248,53	1 592,58	4 363,81
6	г/п низкого давления (до 0,005 МПа)	км.	1 386,24	1 744,02	2 352,67	1 877,28	956,50	1 384,93	1 492,77	3 898,93	15 093,33
7	Количество ГРП	шт.	110	158	79	52	39	163	79	192	872
8	Количество ШГРП, ШРП, ШП	шт.	398	4 585	2 400	1 276	66	255	330	15 085	24 395
9	Устройства катодной защиты	шт.	217	20	193	148	1	352	14	185	1 130
10	Кол-во протекторных установок	шт.	635	328	1 016	372	0	1 471	0	623	4 445
11	Кол-во газифицированных квартир	шт.	161 404	92 920	158 364	134 041	49 478	159 566	68 872	231 757	1 056 402
12	из них: частных домов	шт.	66 888	56 197	98 728	66 249	26 626	33 430	51 278	150 971	550 367
13	Кол-во газовых горелок	шт.	30 519	79 008	110 391	59 259	3 670	18 152	57 946	119 272	478 217
14	Бытовые газовые счетчики (БГС)	шт.	92 016	78 606	139 610	73 833	50 352	76 569	55 307	230 490	796 783
15	Газовые колодцы	шт.	358	0	621	249	0	939	180	945	3 292

Атырауский производственный филиал (АТПФ) магистральный газопровод
 Общая протяженность Магистрального газопровода (от 1,5 до 7,5 МПа) – 21,5км (Д-219)
 АГРС – (для снижения давления необходимое для распределительных сетей) – 8 шт.

Мангистауский производственный филиал (МПФ) магистральный газопровод
 Общая протяженность Магистрального газопровода (от 1,5 до 5 МПа) – 428,219 км.
 Подземных – 428,057 км
 Надземных - 0,162 км

ГРС – (для снижения давления, необходимого для распределительных сетей) - 5 шт.
АГРС – (для снижения давления, необходимого для распределительных сетей) - 8 шт.
Количество крановых узлов - 32шт.
ГГРС - 1 шт.

8.3 Подземное хранение газа

Компания осуществляет хранение газа в подземных хранилищах газа (ПХГ) в трех областях: Актюбинской (ПХГ «Бозой»), Жамбылской (ПХГ «Акыр-Тобе») и Южно-Казахстанской (ПХГ «Полторацкое») областях. Указанные подземные хранилища газа в концессии АО «Интергаз Центральная Азия», с которым Компания заключило соответствующие договора на хранение газа в ПХГ.

8.4 Развитие газотранспортной системы по производственным филиалам:

Актюбинский Производственный филиал

Увеличение протяженности газораспределительных сетей по АПФ на **187,57 км** (по состоянию: на 01.01.2013 г. – 1 928,01 км, по состоянию на 01.01.2014 г. – 2 115,58 км). Прирост произошел за счет ввода новых объектов внутриквартальных и внутриквартальных распределительных г/п. Количество ГРП увеличилось на 5 шт. и составило 110 шт.

Атырауский Производственный филиал

Увеличение протяженности газораспределительных сетей по АтПФ на **380,53 км** (по состоянию: на 01.01.2013 г. – 3 443,63 км, по состоянию на 01.01.2014 г. – 3 824,16 км). Прирост произошел за счет ввода новых объектов внутриквартальных и внутриквартальных распределительных г/п.

В рамках проекта «Строительство газопровода к интегрированному газохимическому комплексу в Атырауской области» в 2013 году был построен магистральный газопровод **7,6 км** с пропускной способностью 600 млн. м³/год. Также построена АГРС-10 «Голубое пламя» производительностью 10 тыс. м³/час.

Восточно-Казахстанский производственный филиал

Всего за 2013 год построено и ведено в эксплуатацию **18,4 км** газопровода от магистрального газопровода «Сарыбулак-Майкапчагай». **8 ноября 2013 года** состоялась торжественная церемония зажжения факела и пуска газа первым потребителям города Зайсана Восточно-Казахстанской области. Таким образом, КТГА успешно завершил 1-й этап инвестиционной программы «Газификация г. Зайсана Восточно-Казахстанской области», разработанный по поручению Министерства нефти и газа РК и одобренный инвестиционным комитетом АО «КазТрансГаз».

Жамбылский производственный филиал

Увеличение протяженности газораспределительных сетей по ЖПФ на **303 км** (по состоянию: на 01.01.2013 г. – 3 248,92 км, по состоянию на 01.01.2014 г. – 3 551,92 км). Произошло увеличение количества ГРП на 25 шт.

В рамках проекта по Модернизации газораспределительных сетей г. Тараз в 2013 году построено **271,13 км** газопровода. Также в течение года установлено 3 392 шт. индивидуальных ШРП. На новую схему газоснабжения переключается более 5,5 тысяч абонентов.

Западно-Казахстанский производственный филиал

Увеличение протяженности газораспределительных сетей по ЗКПФ на **241,39 км** (по состоянию: на 01.01.2013 г. – 3 503,89 км, по состоянию на 01.01.2014 г. – 3 745,28 км).

Кызылординский производственный филиал

Увеличение протяженности газораспределительных сетей по КПФ на **24,3 км** (по состоянию: на 01.01.2013 г. – 1 048,8 км, по состоянию на 01.01.2014 г. – 1073,1 км).

В рамках проекта по подключению г. Кызылорда к МГ «Бейнеу-Шымкент» введены в эксплуатацию два наиболее технологически важных объекта: АГРС-2 (2 линии редуцирования) производительностью 90 тыс. м³/час с перспективой увеличения мощностей до 160 м³/час и Узел редуцирования газа производительностью 60 м³/час. Общая протяженность газопроводов, построенных в 2013 году составила **50,65**, в том числе: подводящий газопровод от МГ «ББШ» до г. Кызылорда – 26,9 км, подводящий газопровод высокого давления в районе «Южной промзоны» – 3,3 км, газопровод высокого давления от КМРТЦ до ГРП-1 (закольцовка) – 20,4 км. **12 декабря 2013** года в торжественной обстановке была запущена АГРС-2 и подан первый газ от МГ «ББШ» в Кызылорду.

Кроме того, в декабре 2013 года состоялось подписание меморандума о газификации городов и населенных пунктов Кызылординской области.

Костанайский производственный филиал

С 1 мая 2013 года в состав газораспределительной системы Компании вошли газопроводы Костанайской области. Это 1 970,59 км распределительных газопроводов; 163 ГРП, 255 ШРП, обеспечивающих газоснабжением 159 566 потребителей и 1 206 предприятий.

Южно-Казахстанский производственный филиал

1) Модернизация газораспределительных систем г. Шымкент

С начала года построено **579,6 км** газопровода. Из них: 55,8 км газопровода высокого давления, 259,5 км среднего давления, 264,3 км низкого давления. В течение года установлено 10 шт. ПГБ, индивидуальных ШРП – 7 046 шт.

2) Газификация г. Туркестан

Обществом построены 0,246 км стального газопровода-отвода от МГ «Бейнеу-Шымкент», **22 км** полиэтиленового подводящего газопровода высокого давления к городу Туркестан, АГРС производительностью 100 тыс. м³/час, 2 головных ГРП. Прогнозное потребление голубого топлива города Туркестан – 92 млн. м³/год.

9. Маркетинг

9.1 Структура продаж газа по потребителям

Структура продаж газа в разрезе областей и категорий потребителей (без учета объемов газа на собственные нужды и потребности) представлена в таблице:

Таблица №10

тыс.куб.м

Наименование	Жамб. обл.	ЮКО	Кызылорд. обл.	ЗКО	Актюб. обл.	Кост. обл.	Манг. обл.	Атыр. обл.	Всего
Население	253 728	413 989	66 142	185 508	298 537	136 198	306 398	247 871	1 908 370
ТЭКи	140 019	324 164	150 640	243 095	31 761	279 467	1 884 307	13 300	3 066 754
Пром. Предприятия	517 669	116 795		238 766	754 535	382 229	186 413	43 841	2 240 248
Ком-быт	114 830	131 356	42 929	124 515	244 178	83 564	45 740	44 038	831 150
КазТрансГаз									868 072
Интергаз Центральная Азия									181 123
Итого без СНиП	1 026 246	986 304	259 711	791 884	1 329 011	881 458	2 422 858	349 050	8 046 522
СНиП	21 690	34 872	1 189	17 406	14 428	4 167	21 445	8 167	123 364

Кроме того, в Обществе условно все потребители разделены на 2 категории в соответствии с технологическими особенностями поставки газа:

- Потребители категории «А» получают газ с газораспределительных станций (ГРС) или врезаны в магистральный газопровод до ГРС. Потребителями категории «А» являются промышленные предприятия. В цене газа для данной категории потребителей нет тарифа на транспортировку по распределительным сетям. Договоры с данной категорией потребителей Общество заключает напрямую. В настоящее время Компания реализует газ напрямую потребителям Актюбинской, Жамбылской, Южно-Казахстанской, Западно-Казахстанской, Костанайской, Атырауской и Мангистауской областей. Основными потребителями категории «А» являются:

- ТОО «МАЭК-Казатомпром» (г.Актау);
- АО «ССГПО» (Костанайская обл., г.Рудный);
- ГКП «Костанайская ТЭК» (г.Костанай);
- ТОО «Жаназолская ГТЭС» (г.Актобе)
- ТНК «Казхром» (г.Актобе);
- АО «Жамбылская ГРЭС имени Т.И.Батурова» (Жамбылская область);
- АО "З-Энергоорталық" (Южно-Казахстанская область).

- Потребители категории «Б» получают газ с газораспределительных сетей. Общество реализует газ данной категории потребителей через сеть региональных производственных филиалов. В структуру цены газа для таких потребителей включен тариф на транспортировку газа по распределительным сетям. В настоящее время Общество через сеть региональных производственных филиалов реализует газ населению, промышленным и коммунально-бытовым предприятиям Актюбинской, Жамбылской, Южно-Казахстанской, Западно-Казахстанской, Кызылординской, Атырауской, Костанайской и Мангистауской областей.

9.2 Стратегия в области газоснабжения

Газораспределительные сети высокого, среднего и низкого давлений в целом по стране характеризуются тем, что за время реструктуризации газовой системы в период

с 1990 по 2000 годы было утрачено единое управление локальной сетью газоснабжения. Газораспределительная сеть оказалась раздробленной между многочисленными хозяйствующими субъектами различных форм собственности, с различными организационными, финансовыми и техническими возможностями.

Отсутствие единой политики в управлении газораспределительными сетями – один из главных негативных аспектов газоснабжения Республики Казахстан. Следствием разрозненного управления газопроводной системой являются:

- отсутствие исчерпывающей информации о состоянии сетей, возможности проведения их комплексной диагностики, капитального ремонта, замены и реконструкции;
- невозможность организации качественного диспетчерского обслуживания, оперативного и коммерческого учета газа;
- отсутствие внятной кадровой политики, недостаток квалифицированных кадров, увеличивающийся их отток;
- недостаточная укомплектованность производственных баз и газовых участков техническими средствами, приборами, автотехникой и механизмами;
- отсутствие возможности внедрения передового опыта, новых технологий;
- отсутствие механизма инвестирования в строительство, проектирование, строительство и ввода в эксплуатацию газораспределительных систем, в том числе процесса передачи в эксплуатацию сетей, построенных за счет бюджетных средств;
- газификация населенных пунктов без централизованного планирования застройки населенных пунктов;
- рост износа сетей;
- многочисленные нарушения при проектировании, монтаже и эксплуатации сетей;
- слабый доступ газовых хозяйств к нормативной правовой базе, недостаточное взаимодействие их с разработчиками нормативно-технической документации и научно-исследовательскими учреждениями.

В этой связи Стратегической целью Компании являлась консолидация всех распределительных газопроводов и сооружений на них в Республике Казахстан на своем балансе и приобретение статуса единого оператора в области газоснабжения потребителей Республики. В 2013 году Компания практически завершила этап объединения газораспределительных сетей всех регионов страны в качестве единого оператора на внутреннем рынке газоснабжения

В ближайших планах Общества:

- - выпуск облигаций для финансирования инвестиционных проектов;
- - подготовка компании к выходу на международные биржи с целью привлечения инвесторов для модернизации газораспределительной системы;
- - модернизация газораспределительной системы РК
- - разработка проектов и строительство газопроводов по обеспечению товарным газом г. Астаны, г. Туркестана, северных и восточных областей;
- - дальнейшая газификация городов, районов, сел Республики;
- - внедрение инновационных технологий;

- -разработка и внедрения современных систем менеджмента и международных стандартов;
- -оценка стремления Общества к достижению международного уровня производительности труда, выявления сильных сторон и областей для улучшения, определения уровня его зрелости

10. Экология

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

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

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

III категория – Актюбинский ПФ;

IV категория - Западно–Казахстанский и Жамбылский ПФ.

С 1 мая 2013 года в состав газораспределительной системы компании вошли газопроводы Костанайской области. Это 1 970,59 км распределительных. 163 ГРП, 255 ШРП. В данный момент разрабатывается проект ПДВ.

Производственные филиалы II категории осуществляют ежегодный производственно-экологический контроль, мониторинг и исследования по сточным водам (Мангистауский ПФ), выполняют согласованный с территориальными департаментами экологии план природоохранных мероприятий.

Общий объем разрешенных выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух от стационарных источников в год по факту составил 20 113,0331 тонн, что на 8 056,00 тонн больше, чем за этот же период 2012 года. Увеличение общего объема выбросов загрязняющих веществ Общества связано с пересмотром и получением разрешения на новые объемы эмиссий в атмосферу Южно-Казахстанским, Западно-Казахстанским, Кызылординским, Жамбылским ПФ, Актюбинскому и Мангистаускому ПФ, а также с присоединением Атырауского ПФ и Костанайского ПФ

Сброс сточных вод Мангистауского ПФ за отчетный период составил 2,056 тонн, промышленные и канализационные стоки которых проходят очистку через очистные сооружения. Рост объема сброса сточных вод в 2013 году связано с увеличением численности персонала, переехавшего из города на промплощадку филиала. В других филиалах производственные сточные воды отсутствуют.

Показатели	Ед. измер	За 2012 года		За 2013 года	
		норма	факт	норма	факт
Выбросы загрязняющих веществ	тонн	12 057,711	12 057,711	20 113,0331	20 113,0331

Сброс сточных вод	Тыс. м ³	-	9,73	-	9,76
	тонн	-	1,067	-	2,056
Размещение производственных и бытовых отходов	тонн	-	387,39	-	492,35

При эксплуатации газораспределительных сетей и магистрального газопровода в Мангистауской области образуются отходы Янтарного и Зеленого списка. За 2013 года вывезено производственных и бытовых отходов в объеме 492,35 тонн, что на 104,96 тонн больше, чем за этот же период 2012 года. Увеличение объемов образовавшихся отходов произошло из-за присоединения Атырауского ПФ и Костанайского ПФ.

Производственные объекты Южно-Казахстанского и Мангистауского, Кызылординского, Атырауского ПФ относятся к объектам II категории, в данных филиалах проводится обязательный производственно-экологический контроль (ПЭК), который согласовывается с территориальными органами ООС. Причем в Мангистауском ПФ, осуществляющим транспортировку газа по магистральному газопроводу, помимо ПЭК за выбросами производится также ежеквартальный мониторинг за сточными водами.

Отчеты о выполнении программы производственного экологического мониторинга в данный момент находятся на согласовании с территориальными экологическими органами. По результатам ПЭК превышение установленных лимитов не наблюдалось.

Выполнение планов природоохранных мероприятий возложено на производственные объекты II и III категории Южно-Казахстанского, Мангистауского, Кызылординского, Атырауского, Актюбинского ПФ. Все природоохранные мероприятия предусмотренные в Планах выполнены.

Затраты на природоохранные мероприятия за отчетный год составили 47 378,62 тыс. тенге.

№	Наименование работ	Сумма, тыс.тенге
	Разработка проекта ПДВ	5 186,00
	Инвентаризация выбросов ПГ	11 103,10
	Производственно-экологический контроль (ПЭК)	9 011,10
	Санитарно хим. и сан.бакт. исследования воды (аналитическая лаборатория)	4 235,00
	Озеленение территорий	534,00
	Экологическое страхование	1 507,56
	Экологические налоговые платежи	2 879,75
	Разработка паспортов отходов	3 088,00
	Обеспечение питьевой водой	5 165,00
	Вывоз ТБО	2 956,12
	сдача ртутных ламп	250, 12
	замазученный грунт	234,40
	промасленная ветошь	15,10
	отработанные аккумуляторы	14,88
	отработанные шины	48,50

	лакокрасочные материалы (ЛКМ)	1,40
	отработанные фильтры	44,48
	иловый осадок (шлам, ил)	4,70
	нефтешлам (шлам от автомойки)	14,20
	древесные отходы	1,40
	металлическая стружка	0,30
	отработанные масла	113,50
	вывоз хоз.фекальных стоков	734,01
	Повышение квалификации ответственных по ООС	150,00
	Публикации СМИ	86
	всего	47 378,62

Анализ текущих экологических платежей, включающих налоговые платежи за выброс и сброс загрязняющих веществ и затраты на вывоз производственных и бытовых отходов, показал за 2012г 3 103,351тыс. тенге, а за 2013г. 4 988,345 тыс. тенге. Экологические платежи возрастают в связи с увеличением объема выбросов присоединённых ПФ: Атырауского и Костанайского.

ИНФОРМАЦИЯ ПО ОПЛАТЕ СУММ ТЕКУЩИХ ПЛАТЕЖЕЙ АО «КазТрансГаз Аймак» 2013года

полугодие	Наименование природопользователя	Сумма платежей, тыс. тенге						ИТОГО			
		атмосфера			вода		отходы		лимит	сверхлимит	всего
		лимит	сверхлимит	авто - транспорт	лимит	сверхлимит	лимит	сверхлимит			
2012	ИТОГО	551,678		986,169	2,2		1563,3		3103,351		3103,351
2013	АО «КТГА»	792,287		1255,59	60,71		2879,7		4988,345		4988,345

Увеличение платежей за сброс сточных вод на промплощадке Мангистауского ПФ происходит по причине увеличения содержащихся в сточных водах загрязняющих веществ, особенно по меди, цинку, нитратам, свинцу. А также ранее в проекте ПДС не были включены такие загрязняющие вещества, как нефтепродукты, фосфаты, фенолы, кадмий, ртуть.

№ п/п	Ингредиенты (загрязняющие вещества)	2012 г.	2013 г.	Отклонение
1	Взвешенные вещества	0,003119	0,0033	0,000181
2	БПК5 (биологическая потребность в кислороде)	0,004063	0,0063	0,002237

3	ХПК	0,028459	0,032	0,003541
4	Сухой остаток	0,73189	1,052	0,32011
5	Железо общее	0,000243	0,0003	0,000057
6	Хлориды	0,163277	0,37	0,206723
7	Сульфаты	0,132382	0,53	0,397618
8	Азот аммонийный	0,002382	0,002	-0,000382
9	Нитриты	0,000351	0,0035	0,003149
10	Нитраты	0,000773	0,05	0,049227
11	СПАВ	0,000153	0,0005	0,000347
12	Медь	0,00000899	0,001	0,00099101
13	Цинк	0,0000449	0,001	0,0009551
14	Свинец	0,00000899	0,00003	0,00002101
15	рН		-	
16	Нефтепродукты		0,0003	0,0003
17	Фосфаты		0,004	0,004
18	Фенолы		0,000001	0,000001
19	Кадмий		0,000001	0,000001
20	Ртуть		0,0000005	0,0000005
	Итого:	1,067155	2,056	0,989078

По результатам проведенной инвентаризации источников выбросов парниковых газов АО «КазТрансГаз Аймак» общий объем выбросов в CO₂ эквиваленте составил 886 466,6 тонн, из них выбросы CH₄ 876 813,1792 тонн CO₂ экв, что составляет 98,8 % от общего объема выбросов парниковых газов:

Отчет по Инвентаризации источников выбросов ПГ за 2012 год

ПФ	CO ₂		N ₂ O		CH ₄		Итого	
	т/год	CO ₂ /экв	т/год	CO ₂ /экв	т/год	CO ₂ /экв	т/год	CO ₂ экв
АПФ	2476,39876	2476,39876	0,022432038	6,95393178	4197,306643	88143,43949	6 673,7278	90626,7921
ЖПФ	1045,35078	1045,35078	0,02078182	6,44	8 527,08	179 068,65	9 572,45	180 120,4
КПФ	442,17685	442,17685	0,00636	1,98878	652,16395	13 695,45	1094,3472	14 139,6
МПФ	1189,229080	1189,229080	0,03488	10,8128	8638,86807	181416,2294	9 828,13	182 616,2
ЮКПФ	1466,14758	1466,14758	0,039239	12,163952	10664,2771	223949,818	12130,4639	225428,1
ЗКПФ	630,40388	630,40388	0,0288	8,92858	1457,35086	30604,36814	2 087,78	31 243,7
АтПФ	2334,500362	2334,500362	0,070796	21,94676	7615,963054	159935,224134	9950,534215	161291,671

ИТОГО	9584,207292	9584,207292	0,223288858	69,23480378	41753,00968	876 813,1792	51 337,44	886 466,6
--------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	--------------	-----------	-----------

Планы природоохранных мероприятий ПФ разработаны и утверждены на срок от 3 до 5 лет, в зависимости от срока действия разрешений на эмиссии в окружающую среду. Это такие мероприятия, как:

- 1 – озеленение промплощадки и прилегающей к ней территории;
- 2 – ликвидация несанкционированных свалок и рекультивация земель, нарушенных в результате загрязнения производственными и твердо-бытовыми отходами;
- 3 - утилизация ртутьсодержащих ламп;
4. – благоустройство площадок временного хранения отходов;
- 5 - экологическая пропаганда и просвещение (обучение сотрудников охране окружающей среды, проведение лекций, подписка на литературу).

План	Факт	Отклонение
51 066,85	47 378,62	3 688,22

Экономия на 3 688,22 тыс. тенге произошла в связи с заключенными договорами на меньшую сумму.

11. Промышленная безопасность

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

В соответствии с п.1.ст.14-13 Закона РК «О промышленной безопасности на опасных производственных объектах» в МЧС РК для учебных пунктов ПФ Компанией получен: Аттестат за №0001781 от 24 июля 2012 года - на право проведения работ в области обеспечения промышленной безопасности по подготовке, переподготовке повышению квалификации специалистов в области промышленной безопасности на последующие 5 лет.

Атырауским ПФ проведена экспертиза работ в области промышленной безопасности и получен аттестат за № 0002040 от 29 марта 2013 года на право проведения работ в области обеспечения промышленной безопасности по подготовке, переподготовке повышению квалификации специалистов в области промышленной безопасности. Проведена экспертиза промышленной безопасности для аттестации учебного пункта Костанайского филиала.

Согласно «Положению о производственном контроле», утвержденного решением правления Компании № 22 от 10 июня 2013г. осуществляется производственный контроль. Приказом назначены ответственные лица за ведение и выполнение производственного контроля.

Согласно утвержденных и согласованных с территориальными органами управлениями по ЧС «Планов ликвидации аварий» за отчетный период на производственных объектах проведено 1456 тренировки, из них:

- 1369 тренировки по планам локализации и ликвидации возможных аварий;

- 17 тренировок по пожарной безопасности;
- 17 тренировок по ЧС.

Проведены Республиканские командно – штабные учения - РКШУ:

- «Весна -2013 - март.
- «Кыс - 2013» - ноябрь.
- 12 пожарно- тактических учения в ПФ совместно ДЧС городов и областей.

В целях защиты производственных и административных объектов, уязвимых в террористическом отношении, принимали участие в учениях по Антитеррору, проводимых ДЧС городов и областей.

Тема 1. При угрозе проявления террористического акта;

Тема 2. Действия руководства при обнаружении предмета, похожего на взрывное устройство.

Также, в целях предупреждения и снижения случаев аварий, инцидентов, влекущих возможное нанесение вреда и ущерба жизни и здоровью населения, пользующимся природным газом в быту филиалами в период отопительного сезона проведены следующие мероприятия:

- проведены месячники безопасности и пропаганда через средства массовой информации среди населения.
- в средствах массовой информации опубликованы статьи «О безопасном использовании природного газа в быту и на производстве», «Месячник безопасности при использовании природного газа в быту» публикации;
- совместно с представителями областного и районного акиматов, ДЧС, противопожарной службы, проведены собрания с населением областных и районных центров и сельских округов по повестке дня: «О безопасном использовании природного газа в быту и на производстве»;
- в районных газовых участках при проведении планово-профилактического ремонта (ППР) газового оборудования службой ВДГО проводился вручение «Памяток по правилам безопасного пользования бытовыми газовыми приборами и аппаратами» (под роспись);
- установлены рекламы (в виде баннеров) в зданиях газовых участков, на центральных улицах и на машинах;
- в отопительный период 2013года по местному телевидению два раза в неделю транслировался видеоролик на тему: «Правила безопасного пользования бытовыми газовыми приборами и аппаратами»;
- в областных газетах опубликовано 11 статей в СМИ по безопасному пользованию газом в быту, показано 12 видеороликов по телевидению, установлены рекламы (в виде баннеров) в зданиях газовых участков, на центральных улицах и на машинах. Были розданы памятки по правилам безопасного пользования абонентам под роспись.

№п/п	Затраты на пропаганду среди населения	ВСЕГО
1	Затраты на СМИ (в тенге)	1 690 831

2	Затраты по изготовлению памятков (в тенге)	7 663 097
3	Количество памятков (шт.)	671 772
4	Количества выданных предписаний абоненту (нарушений по использованию бытовых газовых приборов и т.д.)	6 998

Проведены занятия по ГО сотрудниками ДЧС с начальниками служб и отделов на тему: Закон РК «О гражданской обороне», «Приемы и способы защиты от возможного землетрясения».

Было получено благодарственное письмо от Департамента ЧС ЮКО за активное участие в подготовке и проведении учений, а также показавших грамотные и профессиональные знания в ходе проводимого комплексного учения с 23 по 28 сентября, по тематике предупреждения и действиям при ЧС органов управления ГО и ЧС, организаций и населения г. Шымкент.

Общие затраты на промышленную безопасность в 2013 г. составили **803 441,37 тыс. тенге**, что составляет 97,4% освоения данных финансовых средств, входящих в план КВЛ. Разработка ПСД на строительство газопровода для ЦВС "Ескене" Атырауской области на сумму 41 845,39 тыс тенге продлена до 1 кв 2014г.

№	Наименование	Сумма тыс. тенге
1	Разработка Декларации безопасности	6 520,20
2	Аварийно-спасательные работы МПФ	4 424,99
3	Страхование ГПО по третьим лицам	4 024,88
4	Экспертиза работ в области пром. Безопасности. АТПФ	0,00
5	Экспертное заключение на учеб.пункта . АТПФ	264,00
6	Пожарно-техническое обслуживание	1926,58
7	Охрана объектов от противоправных действий. МПФ кол-во чел.12, передв.пункт- 1, стационар.пункт- 15, кол-во чел.29	38 781,52
8	Перекладка подземного, надземного газопровода высокого, среднего, низкого давления	284 034,53
10	Закольцовка надземного, подземного газопровода низкого, среднего давления	18 438,86
11	Замена ШРП	25 731,60
12	Восстановление ЭХЗ	41 535,41
13	Замена ГРП	9 095,50
14	Разработка ПСД на строительство и реконструкцию газопровода низкого, среднего и высокого давления	41 845,39
15	Оборудования и передаточные устройства	111 749,45
16	Замена изоляции на МГ Ду 700 "ЖанаУзень-Актау" на 0,6-	40 404,86

	1,6км; на 5-6км	
17	Замена комплектной трансформаторной подстанции №2-400	2 565,61
18	Замена кранового узла 4 р на МГ Ду 700 "ЖанаУзень-Актау"	45 663,41
19	Замена анодных заземлителей	23 439,00
20	Замена протекторных установок	14 975,00
21	Реконструкция катодной станции	890,00
22	Аварийно-восстановительные работы.	87 130,58
	ИТОГО:	803 441,37

В целях осуществления процесса безопасной и безаварийной эксплуатации газораспределительных сетей на текущий момент достигнуты следующие усредненные показатели по техническому обслуживанию и текущему ремонту газопроводов:

Проведенные работы		Выполнение графика, %
Обход газопроводов		99,4
ГРП	Осмотр	99,3
	Техническое обслуживание	99,4
	Текущий ремонт	103,7
ШРП	Осмотр	99,7
	Техническое обслуживание	99,4
	Текущий ремонт	99,2
Потребители	ТО газовых плит	99,05
	ТО отопительных приборов, газовых колонок	100,9
ТО катодных станций и протекторов		100,0

В 2013 году категорийных аварий на газораспределительных системах не происходило. Вместе с этим наблюдается снижение частоты незначительных аварий, инцидентов на газопроводах на 0,032, на ГРП/ШРП и у абонентов на уровне 0,018 и 0,0004 соответственно, где в целом частота аварий не превышает предельно допустимого значения.

Частота аварий

2012	2013	Разница
------	------	---------

Газопроводы	0,249214	0,27219607	0,022982177
ГРП-ШРП	0,198091	0,183440852	-0,014650585
Абоненты	0,035486	0,040100265	0,004614264

В целях предупреждения аварийности 5 собственными передвижными лабораториями проведена диагностика подземных газопроводов протяженностью 2 159 155,5 метров, что на 99 079 метров больше, чем запланировано по графику. По результатам диагностики выявлено 201 утечка природного газа, которые своевременно устранены.

АО "КазТрансГаз Аймак" на 2013 год				
№ п/п	ПФ	по графику, м	факт, м	Утечки газа
1	ЮКПФ	467733,1	736925,4	195
2	АПФ	163411,5	163411,5	
3	ЖПФ	304640,3	304640,3	
4	ЗКПФ	266400	266395	6
5	КостПФ	320428,71	319471,25	
6	МПФ	40710	39239	
7	АтПФ	496752,3	329073,1	
8	КПФ	-	-	
ВСЕГО		2060075,91	2159155,55	201

Пожарная безопасность

В целях соблюдения и обеспечения противопожарной безопасности ПФ Компании, а также защиты жизни и здоровья людей, сохранения материальных ценностей имущества в 2013 году Компанией была проведена следующая работа:

Во всех производственных филиалах Компании изданы приказы о назначении ответственных лиц за пожарную безопасность, с вновь поступающими на работу сотрудниками проводится вводный инструктаж по пожарной безопасности с регистрацией в журнале. Кроме того, проводятся учебно-тренировочные занятия и пожарно-тактические учения.

Создана пожарно-техническая комиссия АО «КТГ А», которая в своей работе руководствуется Положением о пожарно-технической комиссии

В 4 квартале по компании был проведен всесторонний аудит по состоянию пожарной безопасности на производственных объектах и разработаны планы мероприятий по устранению несоответствий пожарным требованиям. Аудит по ПФ показал:

Мангистауский ПФ

Согласно законодательным требованиям промышленной и пожарной безопасности на магистральном газопроводе, являющимся стратегическим объектом, МПФ заключены договора с аварийно-газоспасательной службой по сервисному обслуживанию и ремонту системы пожарной сигнализации с ежемесячным осмотрам

и ежеквартальным техническим обслуживанием. с пожарной службой ТОО «Орт Сөндіруші» на пожарно-техническое обслуживание магистрального газопровода.

В марте 2013 г. совместно с работниками ПЧ-1 ТОО «Жалын Өрт Сөндіруші» проводилось пожарно-техническое обследование на предмет выявления не соответствия требований норм по пожарной безопасности промплощадки ГРС. Выдана рекомендация.

На промплощадке ГРС и в административных зданиях районных газовых участков МПФ размещены укомплектованные пожарные щиты, согласно нормам пожарной безопасности РК. Объекты с повышенной пожарной безопасностью обеспечены первичными средствами пожаротушения. Своевременно проводится перезарядка огнетушителей.

В МПФ – действует система оповещения при пожаре по громкоговорящей связи (ГГС).

Жамбылский ПФ

За 2013 год в Жамбылском производственном филиале АО «КазТрансГаз Аймак» в целях обеспечения пожарной безопасности в административном здании филиала и в районных газовых участках филиала на основании требований «Правил пожарной безопасности в РК» изданы приказы:

- за № 67-ПР от 14.03.2013г. о назначении ответственных лиц по обеспечению пожарной безопасности, содержанию и сохранности зданий и сооружений в районных газовых участках;
- за № 68 -ПР от 14.03.2013г. о назначении ответственных лиц по обеспечению пожарной безопасности, содержанию и сохранности зданий и сооружений в административном здании и в службах.

Разработан план мероприятий по противопожарной безопасности на 2013 год и состоит из 7 пунктов.

Запланированные мероприятия по пожарной безопасности за 2013г. выполнены:

Западно-Казахстанский ПФ

Изданы приказы о назначении ответственных лиц за пожарную безопасность № 9 от 22.01.2013 г.

В соответствии с Техническим регламентом «Общие требования к пожарной безопасности» №14 от 16.01.2009г. с вновь поступающими на работу сотрудниками проводится вводный инструктаж по пожарной безопасности с регистрацией в журнале.

- Противопожарной системой водоснабжения оборудованы здания офиса, боксы АТС от принудительной подачи через насосы 1К20/30УЗ.1, которые находятся в технически исправном состоянии и укомплектованы пожарными рукавами, стволами.
- проведены учебно-тренировочные занятия на тему: «Порядок эвакуации работников из административного здания при задымлении лестничного марша». Задействованы все сотрудники ЗКПФ.
- проведено пожарно-тактические учения на тему: «Использование правила применения огнетушителей сотрудниками».

Южно-Казахстанский ПФ

1. В целях соблюдения и обеспечения противопожарной безопасности ЮКПФ АО «КТГА», а также защиты жизни и здоровья людей, сохранения материальных ценностей имущества в 2013 году была проведена следующая работа:

- В соответствии с «Требованиями пожарной безопасности» с вновь поступающими на работу сотрудниками проводится вводный инструктаж по пожарной безопасности с регистрацией в журнале. Кроме того проводятся учебно-тренировочные занятия и пожарно-тактические учения:

- 22.01.13г. проведено пожарно-тактическое учение совместно с ДЧС ЮКО на тему: «Тушение пожара в здании ЮКПФ АО «КТГА»». Были привлечены 15 сотрудников спец.отряда №1 ДЧС ЮКО, 3ед. пожарных специализированных машины, 67 сотрудников ЮКПФ АО «КТГА»;

- 12.06.13г. проведено общегородская тренировка по Противопожарной безопасности, улица Елшибек батыра №4 клиника «Орынбаева» - пожар. Были привлечены 3 чел. АДС, 1ед. техники.

- 03.09.13г. проведено пожарно-тактические учения на тему: «Тушение пожара в здании ЮКПФ АО «КТГА»». На учениях задействованы 20 сотрудников спец.отряда №1, 5 ед. спецтехники и 78 сотрудников ЮКПФ АО «КТГА».

- 11.12.13г. проведено пожарно-тактические учения на тему: «Тушение пожара в здании ЮКПФ АО «КТГА»». На учениях задействованы 20 сотрудников спец.отряда №1, 5 ед. спецтехники и 85 сотрудников ЮКПФ АО «КТГА».

2. Согласно Распоряжения №25 от 18 июля 2013г. АО «КазТрансГаз Аймак» в целях соблюдения и обеспечения пожарной безопасности в летний период, а также согласно протоколу заседания Координационного совета АО НК «КазМунайГаз» по вопросам безопасности №2 от 21 июня 2013г. в Южно-Казахстанском производственном филиале АО «КазТрансГаз Аймак» был проведен внутренний аудит соответствия противопожарного состояния в административном здании и в девяти районных газовых участках.

1) Изданы приказы:

ЮКПФ ПФ - приказ №19 от 27.08.2013г. «О назначении ответственных лиц за пожарную безопасность».

ЮКПФ ПФ– приказ №74/1 от 26.06.2013г. «О создании пожарно-технической комиссии».

2) Разработан План мероприятий в целях обеспечения пожарной безопасности в ЮКПФ АО «КТГА». 05.09.2013г.

Костанайский ПФ

- В соответствии с Техническим регламентом «Общие требования к пожарной безопасности» №14 от 16.01.2009г. с вновь поступающими на работу сотрудниками проводится вводный инструктаж по пожарной безопасности с регистрацией в журнале.

- Заключены договор по сервисному обслуживанию и ремонту системы пожарной сигнализации с ежеквартальным техническим обслуживанием.

- В газовых хозяйствах, во всех службах и в ГРП филиала размещены укомплектованные пожарные щиты, согласно нормам пожарной безопасности РК. Объекты с повышенной пожарной безопасностью обеспечены первичными средствами

пожаротушения, вывешены таблички с указанием ответственного лица за пожарную безопасность.

- В филиале действует автоматическая пожарная сигнализация.

- Пожарно-технической комиссией филиала проведен пожарный аудит по результатам которого разработан план организационно-технических мероприятий по обеспечению пожарной безопасности на производственных объектах на период 2014-2017 гг.

Актюбинский ПФ

В целях соблюдения и обеспечения противопожарной безопасности, а также защиты жизни и здоровья людей, сохранения материальных ценности имущества за 2013г. филиалом была проведена следующая работа.

- Изданы приказы о назначении ответственных лиц за пожарную безопасность.

Актюбинский ПФ – приказ №126 от 05.06.2013г. «Дополнение к приказу №27 от 17.01.2013г. «Об ответственности за пожарную безопасность».

Актюбинский ПФ – приказ №121 от 30.05.2013г. «О создании пожарно-технической комиссии».

Актюбинский ПФ-приказ №3/1 от 04.01.2012г «О создании добровольной пожарной дружины».

Разработан План организационно-технических мероприятий по обеспечению пожарной безопасности на производственных объектах АПФ АО «КазТрансГаз Аймак» на период 2014-2017 гг.

. Проведен внутренний аудит состояния пожарной безопасности Актюбинского производственного филиала АО «КазТрансГаз Аймак» согласно Перечня критериев оценки состояния пожарной безопасности.

- В соответствии с «Требованиями пожарной безопасности» с вновь поступающими на работу сотрудниками проводится вводный инструктаж по пожарной безопасности с регистрацией в журнале. Кроме того с добровольной пожарной дружиной проводятся учебно-тренировочные занятия.

За 2013г. Актюбинский ПФ принимал участие согласно плана взаимодействия городских служб в пожарно-тактических учениях (далее ПТУ) совместно с противопожарной службой ДЧС по Актюбинской области.

За отчетный период органами надзора проведены проверки в АПФ и РГХ:

- Департамент по чрезвычайным ситуациям по Актюбинской области Пожарной службой 4 проверки, выявлено 10 нарушений, из них устранено 10.

- Объекты с повышенной опасностью (адм.здания, гаражи), промышленные площадки и ГРП АПФ обеспечены средствами пожаротушения согласно требований правил пожарной безопасности РК.

Атырауский ПФ

В целях соблюдения и обеспечения противопожарной безопасности АтПФ, а также защиты жизни и здоровья людей, сохранения материальных ценностей имущества в 2013 году АтПФ была проведена следующая работа:

- В АтПФ издан приказ №11 от 22.11.2013 г. о назначении ответственных лиц за пожарную безопасность.

- В соответствии с Техническим регламентом «Общие требования к пожарной безопасности» №14 от 16.01.2009г. с вновь поступающими на работу сотрудниками проводится вводный инструктаж по пожарной безопасности с регистрацией в журнале.

- Заключены договор по сервисному обслуживанию и ремонту системы пожарной сигнализации с ежеквартальным техническим обслуживанием.
- На промышленных площадках и АГРС, ГРП АтПФ размещены укомплектованные пожарные щиты, согласно нормам пожарной безопасности РК. Объекты с повышенной пожарной безопасностью обеспечены первичными средствами пожаротушения, вывешены таблички с указанием ответственного лица за пожарную безопасность.
- В административных зданиях действует автоматическая пожарная сигнализация.
- В АтПФ издан приказ №75 от 02.08.2013 г. о создании пожарно-технической комиссии.
- Проведен внутренний аудит на соответствие противопожарного состояния производственных объектов.

В целях доведения до работников организаций основных требований пожарной безопасности, изучения пожарной опасности технологических процессов производств и оборудования, средств противопожарной защиты, а также их действий в случае возникновения пожара проведено тренировочное мероприятие с участием караулов подразделений ГУ «СП и АСР» ДЧС Атырауской области.

Кызылординский ПФ

- Проведен внутренний аудит по вопросам пожарной безопасности
- В соответствии с Техническим регламентом «Общие требования к пожарной безопасности» №14 от 16.01.2009г. с вновь поступающими на работу сотрудниками проводится вводный инструктаж по пожарной безопасности с регистрацией в журнале. Кроме того, проводятся учебно-тренировочные занятия и пожарно-тактические учения.
- 11.03.2013г. «Пожар в жилом доме». Задействованы – аварийная бригада КПФ.
- 10.06.2013г. «Пожар в квартире». Задействованы – аварийная бригада КПФ.
- В КПФ на 2013 год заключен и выполнен договор по сервисному обслуживанию и ремонту системы пожарной сигнализации с ежеквартальным техническим обслуживанием и на огнезащитную обработку деревянных конструкций.
- В административных зданиях КПФ размещены огнетушители, вывешены таблички с указанием ответственного лица за пожарную безопасность и схемы эвакуации людей при пожаре.
- На промышленных площадках и ГРП КПФ размещены укомплектованные пожарные щиты, согласно нормам пожарной безопасности РК. Объекты с повышенной пожарной безопасностью обеспечены первичными средствами пожаротушения. В текущем году проводился перезарядка 95 огнетушителей.
- В административных зданиях КПФ действует автоматическая пожарная сигнализация.

В административных зданиях ПФ, в новых построенных районных газовых участках установлены пожарные краны, укомплектованные водопроводными пожарными рукавами и стволами. Два раза в год проводится испытание противопожарного водопровода, ревизия пожарных кранов, стволов, производится перемотка пожарных рукавов на новую скатку. Также размещены огнетушители, вывешены таблички с указанием ответственного лица за пожарную безопасность и схемы эвакуации людей при пожаре.

На промышленных площадках и ГРП ПФ размещены укомплектованные пожарные щиты, согласно нормам пожарной безопасности РК. Объекты с повышенной пожарной безопасностью обеспечены первичными средствами пожаротушения. Своевременно проводится перезарядка огнетушителей.

В Западно-Казахстанском ПФ – действует система оповещения при пожаре по громкоговорящей связи (ГГС).

В Жамбылском ПФ, Кызылординском ПФ, Актюбинском ПФ, Атырауском ПФ и Мангистауском ПФ - действует автоматическая пожарная сигнализация.

За период 2013 года по пожарной безопасности в производственных филиалах выполнены следующие виды работ на общую сумму **25 591,08 тыс. тенге:**

Затраты на обеспечение пожарной безопасности на 2013 год

1	Монтаж систем автоматической пожарной сигнализации (установок) 3 450,0	
2	Обслуживание систем противопожарной автоматики (установок) (ЦА и ПФ)	11 118,13
3	Огнезащитная обработка, покрытие деревянных, металлических конструкций	2 223,104
4	Приобретение огнетушителей	3904,32
5	Приобретение пожарного инвентаря (щит пожарный и пояс пожарный)	1786,6
6	Ремонт, освидетельствование перезарядка огнетушителей	1 032,73
7	Пожарно-техническое обслуживание объектов	1 900
8	План эвакуации	176,2
9	Итого	25 591,08
1	Монтаж систем автоматического пожарной сигнализации (установок) 3 450,0	
2	Обслуживание систем противопожарной автоматики (установок) (ЦА и ПФ)	11 118,13
3	Огнезащитная обработка, покрытие деревянных, металлических конструкций	2 223,104
4	Приобретение огнетушителей	3904,32
5	Приобретение пожарного инвентаря (щит пожарный и пояс пожарный)	1786,6
6	Ремонт, освидетельствование перезарядка огнетушителей	1 032,73
7	Пожарно-техническое обслуживание объектов	1 900
8	План эвакуации	176,2
9	Итого	25 591,08

12. Инновационная деятельность

Одной из важнейших проблем системы газоснабжения является старение газопроводов и оборудования. Выборочные диагностические обследования показывают на низкое техническое состояние отдельных участков распределительных газопроводов и оборудования. Это обусловлено высокой коррозионной активностью

грунтов, моральным и физическим износом газопроводов и сооружений на них, нестабильной работой системы электрохимической защиты

Для газификации городов, поселков и сел максимально используется трубная продукция в основном казахстанских производителей или предприятий, расположенных на территории РК, газорегулирующее оборудование принимается из стран СНГ и дальнего зарубежья. А так же принимая опыт зарубежных стран, используются полиэтиленовые трубы вместо стальных газопроводов. Применение полиэтиленовых труб для газопроводов имеет неоспоримые преимущества:

- срок эксплуатации дольше, чем у металлических труб (гарантийный срок 50 лет);
- не требуют катодной защиты, и поэтому почти не нуждаются в обслуживании;
- не боятся контактов с водой и агрессивными средами;
- полиэтиленовые трубы в 2-4 раза легче стальных труб;
- отрезки 12 метров при монтаже не требуют грузоподъемных механизмов;
- полиэтиленовые трубы диаметром 32 и 63 мм выпускаются бухтами от 100 до 2000 метров;
- стыковая сварка полиэтиленовых труб значительно дешевле, проще и занимает меньше времени;
- полиэтиленовый стык не требует никаких дополнительных расходных материалов (изоляция, электродов);
- высокая эластичность, а также гладкость внутренней поверхности;
- токсикологически и бактериологически полиэтиленовые трубы для газопроводов безопасны;
- полиэтиленовые трубы для газопроводов не относятся к категории опасных грузов.

При выборе схемы и системы газоснабжения Южно-Казахстанской области и г.Шымкента были приняты следующие основные положения, которые оказывают влияние на выбор технических решений:

- Приоритеты – безопасность, экономическая целесообразность;
- Газоснабжение г.Шымкента осуществляется от двух магистральных ГРС при этом предусматривается строительство газопровода высокого давления первой категории 1,2 МПа, соединяющего ГРС «Шымкент-1» и ГРС «Шымкент-2», обеспечивающего дополнительную закольцовку по газопроводам высокого давления;
- Схема газоснабжения для г.Шымкент – с газопроводами высокого 1,2 МПа и 0,6 МПа, среднего – 0,3 МПа давлений из стальных и полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR11 (высокое давление) и ПЭ 100 SDR17 (среднее давление), обеспечивающих запас прочности не менее 2,8. Газопровод высокого давления 1 категории внутри черты городской застройки переводиться во вторую категорию со снижением рабочего давления до 0,6 МПа учитывая перспективу его планировки и застройки;
- Система газоснабжения для газифицированных населенных пунктов ЮКО – с газопроводами высокого 0,6 МПа, среднего – 0,3 МПа и низкого до 0,005 МПа давлений из стальных и полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR11 (высокое давление) и ПЭ 100 SDR17 (среднее давление), обеспечивающих запас прочности не менее 2,8;
- Принятые диаметры газопроводов высокого давления DN 300-500 на основе выполненного проверочного гидравлического расчета с учетом перспективы развития

города позволяют увеличить пропускную способность газовых сетей с 85 тыс.м³/ч до 258 тыс.м³/ч за счет оптимизации схемы газопроводов.

- Для повышения надежности газоснабжения, сеть газопроводов высокого давления имеет многократную закольцовку. Это резервирует точки питания и при отключении любого участка, потоки газа направляются кратчайшим путем в зону охвата отключенного газопровода. Это решение обеспечивает надежность и стабильность работы газовых сетей города;

- Прокладка газопроводов всех давлений принимается преимущественно подземной; при выполнении строительно-монтажных работ наряду с традиционными, предусматриваются современные бестраншейные технологии строительства (наклонно-направленное бурение, спецтехника и т.д.);

- Для газоснабжения потребителей, проживающих в малоэтажном жилом секторе, и мелких коммунально-бытовых потребителей принята двухуровневая система подачи газа через индивидуальный шкафный пункт, подключаемый непосредственно у потребителя от газораспределительной сети среднего давления с установкой счетчиков газа во взрывозащищенном исполнении в одном шкафу с регулятором давления. По согласованию с Заказчиком индивидуальное ШП устанавливается, как правило, на 1и2 абонента. Регулятор давления принят типа DSR 6 или DSR 10.

- Для редуцирования газа с высокого на среднее давление, очистки и подачи природного газа потребителям г.Шымкент принимаются блочные ГРП полной заводской готовности серии MR с регуляторами давления RMG 322 (PMГ РЕГЕЛ + МЕССТЕХНИК ГМБХ, Германия). В дополнении к основному регулятору как составная часть используется регулятор RMG 658 с электропневматической ступенью командного давления. Для газификации населенных пунктов предложены ГРПб-100-2 (ООО «Техногазопарат», г. Энгельс, Россия) ввиду отсутствия требований по оснащению газораспределительной системы АСУ ТП РГ.

- Для г.Шымкента предусматривается внедрение организационно-технической автоматизированной системы дистанционного управления технологическим процессом распределения газа и коммерческого потребления системы (АСУ ТП РГ), которая позволит повысить технологическую и финансово-экономическую устойчивость и безопасность системы теплогазоснабжения.

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

- На выходе ГРС-1 и на каждой входной нитке редуцирования ГРП предусматривается установка компактного непроверяемого вихревого газового счетчика серии WZ 07 (для коммерческого учета применяется с флоу – компьютером Uniflo 1200), на ШП бытовых потребителей устанавливаются бытовые счетчики газа Gallus 2100 TCE G4 или Пб с электронной компенсацией по температуре и по высокой отметке местности, возможность применения кредитных счетчиков Gallus 2002 или 2002e необходимо обосновать на последующих этапах проектирования.

- Для автоматического регулирования расхода газа с централизованного диспетчерского пункта оператором и учета газа, потребляемого промпредприятиями, предусматривается 6 типов узлов регулирования расхода газа.

«Газификация г. Туркестан» в 2013 году введен в эксплуатацию подводный газопровод от АГРС №15 на 1258 км-е магистрального газопровода «Бенеу - Шымкент», с техническими характеристиками приведенными в таблице

Объекты строительства	Тех.хар-ки	Объемы работ на 2013г.			Освоение за 2013 год, тыс.тг		
		план	факт	откл.	план	факт	%
Установка АГРС №15	100 тыс. м3/час	1	1	-	1 612 376	1 612 376	
Строительство ГГРП	до 12 тыс.м3/ч	1	1	-	892 730	892 730	
Строительство ГГРП	до 8 тыс.м3/ч	1	1	-			
Строительство стального газопровода высокого давления 1,2 Мпа, км	сталь D 159 мм	0	0	-			
Строительство газопровода высокого давления из п/э труб,км	п/э D 560мм - 1,2 км	23	23	-			
	п/э D 355мм - 21,4 км						
ПИР		1	1	-	94 315	94 215	
Всего:					2 599 421	2 599 321	100

В 2013 году активно внедрялись и такие инновационные технологии, как поточные хромотографы, солнечные батареи, GPS – трекеры и навигаторы. В 2013 году в рамках реализации проектов по модернизации газораспределительных сетей г. Тараз и Шымкент было установлено 5 145 счетчиков с удаленным доступом. Главным результатом внедрения инновационных технологий, кроме экономических, является улучшение условий труда и социально-экономической политики Общества

В 2013 году была проведена системная работа и по инновационному менеджменту.

Качество, причем не только продуктов и услуг, но, в первую очередь, бизнес-процессов и системы управления Общества - ключевой фактор достижения конкурентных преимуществ, устойчивого развития и лидерства. Общество не только внедрило интегрированную систему менеджмента, но и улучшило бизнес-процессы. Общество понимает, что совершенные организации достигают и поддерживают высочайший уровень производительности, который соответствует или превосходит ожидания всех заинтересованных сторон. Так, современная жизнь, повышение наших жизненных стандартов в большинстве случаев связаны с высоким потреблением энергии и природных ресурсов. Внедрение новых материалов, технологий, приборов учета, современного газового оборудования, например, при газификации и модернизации газораспределительной системы, а также использование энергоэффективных технических средств – одни из средств повышения уровня жизни.

В этой связи, 2013 году были разработаны новые бизнес-процессы, система энергоменеджмента, использование самооценки, как движущей силы для «достижения совершенства».

Так, в 2012 году Общество сформировало новый бизнес-процесс – оказание сервисных услуг. Основная цель данного вида деятельности это безопасность при использовании газового оборудования и увеличение доходов.

Задачи нового бизнес процесса

- Увеличение объема предоставляемых услуг и продаж.
- Изучение рынка газовых услуг и продаж.
- Выполнение требований и пожеланий потребителей в части менеджмента качества, сокращения воздействий на окружающую среду, снижения риска проблем в области охраны здоровья и безопасности труда.
- Организация системы продаж услуг и товаров в регионах присутствия:
- Постоянное осуществление деятельности по повышению результативности и эффективности системы менеджмента качества, окружающей среды и охраны труда в части сервисных услуг.
- Обеспечение эффективной коммуникации между подразделениями и сотрудниками Общества, с общественностью, органами власти и надзора, с деловыми партнерами.

Исполнение доходной части по основным видам сервисных услуг за 2013 год
(тыс. тенге)

	Услуги по врезке и пуску газа	Газифи кация	ВДГО	Реализа- ция отопитель ных газовых приборов	Реализац ия сигнализ аторов загазова нности	Реализаци я бытовых газовых счетчиков	Прочие	Всего
План	321 105	2 264 364	1 098 859	558 442	166 395	354 774	968 408	5 732 347
Факт	435 986	1 262 062	791 155	159 503	85 317	310 400	1 423 641	4 468 064

Анализ Финансового результата по основным видам сервиса за 2013год
(тыс.тенге)

	Услуги по врезке и пуску газа	Газифи кация	ВДГО	Реализа- ция отопитель ных приборов	Реализац ия сигнализ аторов загазова нности	Реализ-ия газовых счетчиков	Прочие	Всего
План	119 632	690 430	268 938	51 001	22 174	38 301	428 883	1 619 359
Факт	242 258	548 161	108 348	21 253	17 043	30 866	776 942	1 744 871

Как видно из таблиц, Общество всё делает для достижения удовлетворенности потребителей качеством сервисных услуг. Общество всё делает для развития бизнеса, но в тоже время конкурентоспособность оказываемых услуг определяется по международным критериям экологической чистоты продукции и услуг, их энергоемкости, и другим параметрам, соответствующим принципам «зеленой» экономики. Для этого в рамках систем менеджмента разработаны и внедрены документы и процедуры, связанные со снижением экологических рисков и опасных и

вредных производственных факторов, с вопросами самооценки и модернизации средств производства.

В 2013 году Пресс-службой компании была разработана концепция рекламной кампании (key visual) по продвижению сервисных услуг (иная деятельность), в частности: разработка дизайна, дизайна основных материалов, билбордов и постеров, разработка модулей в журналах и газетах, создание слогана. Помимо этого были разработаны радиоролик и интернет-баннеры рекламной кампании по продвижению сервисных услуг в регионах. В целях продвижения услуг и товаров оказываемой в рамках иной деятельности компании через всемирную сеть Интернет был разработан и запущен отдельный промо-сайт - интерактивный веб-ресурс сервисной службы (www.ktgas.kz). Данный инструмент продвижения сервисных проектов компании стал основной частью эффективной маркетинговой кампании. В дополнение к этому разработано и выпущено лифлет-листовки тиражом 150 тыс. экземпляров для распространения среди потенциальных клиентов.

13. Социальная политика

13 мая 2013 года 116 работников центрального аппарата вместе с Компанией были передислоцированы в г.Астану. Все работники получили компенсацию в размере 3 (трех) месячных заработных плат, также компенсацию на аренду жилья, которая выплачивалась ежемесячно до 1 января 2014 года. Работникам были возмещены расходы по переезду (в том числе членов семьи), по провозу имущества, по проживанию в гостинице г. Астаны сроком не более 7 календарных дней. Каждому работнику Компания выделила денежные средства на приобретение жилья, часть работников Компании приобрели готовое вторичное жилье, часть работников заключили договоры со строительными компаниями на строящееся жилье.

Также всем работникам Компании в регионах присутствия, нуждающимся в жилье, будет предоставлена возможность получения по низким процентным ставкам льготного ипотечного кредитования в Народном банке Республики Казахстан.

В Компании каждые 2 года заключается коллективный договор, который затрагивает интересы всех работников и основан на принципах обеспечения эффективной работы акционерного общества, социально-экономических и правовых гарантий работников Компании. Все обязательства сторон, принятые в соответствии с коллективным договором по социальным гарантиям и заработной плате, медицинскому страхованию, охране труда и здоровья, повышению квалификации, в 2013 г. выполнены.

Прежде всего, это оказание материальной помощи работникам в особых случаях – вступление в брак (149 работников), рождение ребенка (425 работников), в связи со смертью близких родственников (152 работника), лечение самого работника в случаях, не покрываемых медицинской страховкой (1 работник), достижение юбилейного возраста (141 работник), выход на пенсию (28 работников).

В 2013 году была оказана помощь 72 работникам ЦА на сумму **7 252 950** тенге, тогда как в 2011 году была оказана помощь только 30 работникам ЦА на сумму 2 864 200 тенге. По производственным филиалам общая сумма расходов на оказание социальной поддержки работников в особых случаях составила **71 050 050** тенге, была оказана помощь **944** работникам.

В рамках социальной поддержки проводится организация отдыха для детей сотрудников, ежегодно приобретаются путевки в летний лагерь. В 2013 году для детей работников Компании по линии Профсоюза приобретены 194 путевки в такие детские лагеря, как «Горное солнце», «Машат», «Шагала», «Inter Press» и т.д. на общую сумму **5 909 000** тенге.

С целью укрепления здоровья персонала, профилактики заболеваний с 2009 года в бюджете предусмотрены расходы, связанные с санаторно-курортным лечением. Заключены договоры с санаториями: «Сарыагаш», «Манкент», «Жансая», «Сосновый бор», «Мерке», «Жанакорган», «Акжайык», «Жумбактас», «Зеленый бор» расположенными в разных областях страны на курс лечения в течение 10 дней. В 2013 г. организовано санаторно-курортное лечение работникам ПФ и ЦА – на сумму **31 585 220** тенге, всего получивших лечение - 421 человек.

В целях укрепления корпоративного духа и пропаганды здорового образа жизни, в рамках программы социальной поддержки работников, организовано проведение спортивных мероприятий. Приобретается спортивная экипировка, заключаются договоры со спортивными комплексами, где работники имеют возможность заниматься различными видами спорта; аренда спортивных залов, футбольных полей и ледовых арен для занятий футболом, волейболом, хоккеем; проводятся ежегодные Спартакиады среди работников компании с участием производственных филиалов. Расходы в 2013 году на спортивные мероприятия составила – **34 634 257** тенге, в том числе: аренда спортивных залов – 11 918 933 тенге, расходы на приобретение формы – 1 198 000 тенге, участие в Спартакиадах проводимых КТГ - 5 500 000 тенге, были проведены Спартакиады с участием всех филиалов - на общую сумму 16 017 184 тенге.

Организовано обязательное страхование работника от несчастных случаев при исполнении им трудовых (служебных) обязанностей и добровольное медицинское обслуживание. Но в связи с оптимизацией бюджета на 2013г. по основной деятельности в некоторых производственных филиалах была скорректирована сумма на добровольное медицинское страхование.

В 2013 году в *центральной аппарате* был заключен договор:

- добровольного страхования на случай болезни с АО «СК«Amanat Insurance» на общую сумму 19 105 500 тенге.
- обязательного страхования работника от несчастных случаев при исполнении им трудовых (служебных) обязанностей с АО «Alliance life» на общую сумму 541 069 тенге.

в *Актюбинском ПФ* был заключен договор:

- добровольного страхования на случай болезни с АО «СК«Сая» на общую сумму **19 840 455** тенге.
- обязательного страхования работника от несчастных случаев при исполнении им трудовых (служебных) обязанностей с АО "Дочерняя компания по страхованию жизни БТА Банка БТА Жизнь" на общую сумму **4 125 821** тенге.

в *Кызылординском ПФ* был заключен договор:

- обязательного страхования работника от несчастных случаев при исполнении им трудовых (служебных) обязанностей с АО «Дочерняя компания БТА банка "БТА страхование" на общую сумму **865 406**тенге.

в *Жамбылском ПФ* был заключен договор:

- обязательного страхования работника от несчастных случаев при исполнении им трудовых (служебных) обязанностей с АО "Дочерняя компания по страхованию жизни БТА Банка БТА Жизнь" на общую сумму **2 309 162**.

в *Мангистауском ПФ* был заключен договор:

- добровольного страхования на случай болезни с АО «СК«Amanat Insurance» на общую сумму 15 451 000 тенге.

- обязательного страхования работника от несчастных случаев при исполнении им трудовых (служебных) обязанностей с АО "компания по страхованию жизни "Nomad life" на общую сумму 4 528 000 тенге.

в *Южно-Казахстанском ПФ* был заключен договор:

- добровольного страхования на случай болезни с АО «СК«Amanat Insurance» на общую сумму 22 119 000 тенге.

- обязательного страхования работника от несчастных случаев при исполнении им трудовых (служебных) обязанностей с АО "Дочерняя компания по страхованию жизни БТА Банка БТА Жизнь" на общую сумму 4 566 000 тенге.

в *Западно-Казахстанском ПФ* был заключен договор:

- добровольного страхования на случай болезни с АО «СК«Amanat Insurance» на общую сумму 11 171 997тенге.

- обязательного страхования работника от несчастных случаев при исполнении им трудовых (служебных) обязанностей с АО "Дочерняя компания по страхованию жизни БТА Банка БТА Жизнь" на общую сумму 1 576 298тенге.

в *Атырауском ПФ* был заключен договор:

- обязательного страхования работника от несчастных случаев при исполнении им трудовых (служебных) обязанностей с АО «Дочерняя компания БТА банка "БТА страхование"на общую сумму 6 675 989 тенге.

в *Костанайском ПФ* был заключен договор:

- обязательного страхования работника от несчастных случаев при исполнении им трудовых (служебных) обязанностей с АО "Дочерняя компания по страхованию жизни БТА Банка БТА Жизнь" на общую сумму 3 190 447 тенге.

В бюджетах производственных филиалов формируется статья «Социальная программа», куда помимо вышеуказанных мероприятий включены также расходы на проведение культурно-массовых мероприятий, приобретение подарков для детей к Новому году, расходы на оздоровление, оказание спонсорской помощи и т.д.

Ежегодно работники Компании, в особенности рабочий персонал ПФ награждаются почетными грамотами, медалями, памятными знаками и другими видами наград не только Компании, но и вышестоящих организаций, а также в отдельных случаях награждаются и поощряются различными видами государственных наград. В 2013 году по итогам года и в честь празднования государственных мероприятий были награждены работники центрального аппарата и нижеследующих производственных филиалов:

- Центральный аппарат – 12 чел.,
- Актюбинский ПФ – 78 чел.,
- Кызылординский ПФ – 33 чел.,
- Жамбылский ПФ – 15 чел.,
- Мангистауский ПФ – 45 чел.,
- Западно-Казахстанский ПФ – 4 чел.,
- Южно-Казахстанский ПФ – 19 чел.,

- Атырауский ПФ – 3 чел.,
- Костанайский ПФ – 5 чел.

Согласно утвержденному плану мероприятий по проведению конкурса «Лучший по профессии» в пяти ПФ Компании с июня по октябрь месяцы был проведен шестой ежегодный конкурс рабочих профессий. Для проведения конкурса были утверждены состав организационного комитета и оценочной комиссии, программа и график проведения конкурса, а также проводилась разъяснительная работа о целях и порядке проведения конкурса.

Конкурс «Лучший по профессии» проводится для формирования позитивного общественного мнения в отношении труда рабочих, пропаганда трудовых достижений и распространение передового опыта; выявление, распространение и внедрение в производственный процесс рациональных приемов и методов, направленных на повышение производительности труда; повышения уровня теоретической и профессиональной подготовки газовиков.

Подобные мероприятия оттачивают мастерство технического персонала филиала, а это помогает обеспечить безопасность и безаварийность работы на объектах филиалов. Конкурс проводился в два этапа. Первый этап – проверка теоретических знаний участников (тестирование), второй этап – выполнение практической работы.

В конкурсе приняли участие 197 человек, из них 72 участников стали победителями конкурса:

Жамбылский производственный филиал: участников 65, победителей 18;

Мангистауский производственный филиал: участников 26, победителей 15;

Западно-Казахстанский производственный филиал: участников 47, победителей 15;

Южно-Казахстанский производственный филиал: участников 35, победителей 15;

Актюбинский производственный филиал: участников 24, победителей 9.

На очередном конкурсе «Лучший по профессии - 2013» работники всех филиалов показали хорошие результаты. Помимо победителей конкурса все остальные участники были награждены Дипломами и ценными подарками. После награждения была проведена коцертная программа с участием работников производственных филиалов.

14. Персонал и охрана труда

В связи с производственной необходимостью, точнее с открытием 1 мая Костанайского производственного филиала в 2013г. были внесены соответствующие изменения в действующее штатное расписание. В этих целях были подготовлены приказы на основании служебных записок заинтересованных структурных подразделений с обоснованием вносимых изменений. Были рассмотрены, прошли согласование и утверждены Правлением Компании структура и штатное расписание ПФ.

	31.12. 2012	31.12. 2013
Численность по штату	4 999	5688

Динамика

АУП	706	751
ПП	4293	4937

численности

Утвержденная штатная численность Компании – 5688 единиц, из них: 4 937 единиц – производственный персонал (86,7%), 751 единиц, относится к административно-управленческому персоналу (13,2%).

14.1 Кадровая политика

Обучение и развитие персонала

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

Обучение и развитие персонала осуществляется с целью формирования и поддержания необходимого уровня квалификации персонала, с учетом требований и перспектив стратегического развития Компании. В 2013 году в Компании обучилось 502 работника, из них из центрального аппарата – 70 работника, в 2012 году количество прошедших обучение составляла 435 работника, из них из центрального аппарата – 107 работника.

Согласно Конституции Республики Казахстан государственным языком является казахский язык, поэтому требования к государственному языку и его статусу, должны стать основными параметрами модели функционирования государственного языка, к которой должен постепенно, последовательно приближаться казахский язык. В проекте «Функционирования и развития языков Казахстан на 2011-2020 гг.» подчеркивается гармоничная языковая политика, обеспечивающая полномасштабное функционирование государственного языка как важнейшего фактора укрепления национального единства при сохранении языков всех этносов, живущих в Казахстане, т.е. консолидирующая роль казахского языка. Со временем казахский язык должен стать языком межнационального общения. Поэтому вопрос внедрения казахского языка во все сферы жизни общества, в том числе и в производственную сферу сегодня остается актуальным. В этих целях в 2012 и 2013 годах был заключен договор с Центром Развития Языковой Культуры «Арнау» и были организованы курсы казахского языка для работников компании.

На основании решения руководства Компании для укрепления знаний и повышения квалификации работников ПФ центральным аппаратом Компании был произведен закуп услуг по проведению комплексного семинара на тему: Excel (средний уровень), госзакупки+договорное право, трудовое право, судопроизводство. Для обновления теоретических и практических знаний работников в соответствии с постоянно повышающимися требованиями международных и государственных стандартов и законов были организованы такие семинары, как: внутренний контроль и аудит, управление рисками; интегрированные системы управления; стандарты ISO и OHSAS; экономика и финансы; законодательство; информационные технологии; деловые навыки; казахстанское содержание и закуп товаров, работ и услуг и т.д.

По окончании семинара участникам были выданы сертификаты установленного образца, свидетельствующего о прохождении семинара, согласно документированной процедуре ДП–12-2012 «Обучение и развитие персонала», анализируя анкеты оценки качества проведенного обучения, стоит отметить, что участие в семинаре работникам дало дополнительные навыки по имеющейся специальности, обусловленное усовершенствованием содержания и характера работы специалистов на должности, которую они занимают, потребностью получения новых знаний.

В 2013 году затраты на обучение работников Компании составили 37 141 143 тенге, по центральному аппарату - 6 970 400 тенге.

Будучи динамично развивающейся Компанией, осваивая новые регионы, Компания соответственно наращивает общую численность работников. Принимая во внимание то, что **движение персонала должно быть максимально прогнозируемым, планируемым и соответствующим общей концепции развития Компании и усиления ее кадрового потенциала** необходим общий комплексный подход для всех заинтересованных сторон: студентов, представителей образовательных организаций и компании. 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 Компании были разработаны и утверждены Правила подготовки молодых специалистов (ПР 14-2012). Этот внутренний документ описывает порядок определения потребности в подготовке молодых специалистов, набора кандидатов, порядок направления на обучение в учебные заведения Республики Казахстан, ближнего, дальнего зарубежья. Компания планирует бюджетные средства на обучение молодых специалистов.

В 2013 году было проведено обучение более 50 руководителей и специалистов Компании по методологии Модели делового совершенства Европейского фонда менеджмента качества (EFQM) на уровне «Стремление к совершенству». Всем участникам были вручены сертификаты Европейского фонда менеджмента качества по лицензированному курсу EFQM « На пути к совершенству» .(Journey to Excellence).

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

Мы рассматриваем успешную производственную деятельность и заботу о сотрудниках и их семьях как единое целое. Ведь сегодняшние успехи нашей компании во многом достигнуты благодаря персоналу. Одна из целей нашей кадровой политики – сохранение и укрепление кадрового потенциала на всех уровнях: от рабочих до менеджеров. Общество в своей деятельности соблюдает все требования законодательства Республики Казахстан, в том числе в части заключения коллективных договоров, заработной платы, продолжительности рабочего дня и условий труда,

вознаграждения трудящихся за труд, социального страхования, предоставления оплачиваемого отпуска, охраны труда и др.

В Обществе действует коллективный договор, который затрагивает интересы всех работников и основан на принципах обеспечения эффективной работы акционерного общества, социально-экономических и правовых гарантий работников компании. Все обязательства сторон, принятые в соответствии с коллективным договором по социальным гарантиям и заработной плате, медицинскому страхованию, охране труда и здоровья, повышению квалификации, в 2013г. выполнены.

Оценка деятельности работников

Согласно процедуре «Оценка административного персонала» в начале года были утверждены цели каждого работника административного персонала исходя из стратегических задач структурного подразделения и функциональных задач, по которым ежеквартально формировались отчеты согласно утвержденным формам. Анализ представленных отчетов об исполнении целей, распределение рейтингов в разрезе структурных подразделений и в целом по Обществу в области оценки результативности деятельности работников, тенденций к завышению (занижению) рейтингов, предоставления некачественных отчетов не наблюдалось.

Формирование корпоративной культуры

Социально-психологический климат в Обществе благоприятный, общая удовлетворенность трудом у работников высокая, структура трудовых ценностей и мотивации благоприятна. Преобладание в мотивационных приоритетах факторов-мотиваторов, связанных с содержанием труда, а не только базовых факторов, говорит о продвинутом уровне трудового сознания наших работников. На наш взгляд, персонал поддержит усилия руководства, направленные на развитие Общества, если при этом будут учтены интересы работников, связанные с профессиональным ростом, повышением уровня доходов и гарантией стабильности и защищенности. Мы стараемся объединить работников Центрального аппарата и производственных филиалов за счет направления вновь принятых работников непосредственно на производство (например, некоторые работники направлялись в различные производственные филиалы на месяц и более, где работали на всех участках производства, естественно, с сохранением оговоренного оклада по месту основной работы). Мы стараемся воспитывать в работниках лояльное отношение к Обществу, гарантируя им определенный набор социальных льгот принятый в Обществе, морально мотивируя их (признание заслуг со стороны Общества, награждение грамотами и т.д.) — все эти меры должны быть направлены на сохранение тех 20% сотрудников, от которых зависит 80% результата деятельности Общества.

14.2 Охрана труда

По состоянию на 01.01.2014 года в Компании работает 5220 человек, из них женщин 1147. Суммарное отработанное время составило 7 176 429 ч/час.

Со вновь принимаемыми на работу сотрудниками проводится вводный инструктаж по технике безопасности, пожарной безопасности, первичный на рабочих местах, повторный и внеплановый инструктажи, который проводится по

утвержденным программам проведения вводного, первичного инструктажа по безопасности, охране труда и экологии.

По результатам аттестации рабочих мест по условиям труда определены работники, занятые во вредных и опасных условиях труда в кол-ве 2221 человек, из них женщин 199 человек, 1435 работников получают спецпитание (молоко).

В целях выявления и предупреждения профессиональных заболеваний проведен ежегодный медицинский осмотр работников, работающих во вредных и опасных условиях труда. Согласно спискам, утвержденных СЭС в 2013 году периодический медицинский осмотр прошло 3746 человек Отстраненных от работы, в связи с выявленными профессиональными заболеваниями нет. Работникам, с выявленными хроническими заболеваниями медицинскими учреждениями даны рекомендации для прохождения санаторно-курортного лечения.

В районных газовых участках производственных филиалов и в Центральном аппарате Компании заключены договора по проведению предсменного медицинского освидетельствования работников (водителей и электриков) на сумму 6 204,19 тыс.тенге.

За период 2013 года несчастных случаев, связанных с производством и дорожно-транспортных происшествий не было. Общий пробег автотранспорта компании составил - 5 963 303 км.

В целях усиления контроля по охране труда и промышленной безопасности, а также предупреждения производственного травматизма в компании осуществляется 4-х ступенчатый контроль за состоянием промышленной, экологической безопасности и охраны труда, выявляются нарушения и недостатки, дается оценка состояния безопасности и охраны труда, указываются выводы и даются предложения по предупреждению и предотвращению возможных аварий и чрезвычайных ситуаций.

а) по итогам 1-й ступени контроля проведено 30 415 проверок, выявлено 5 836 нарушения, из них устранено - 5 836.

б) по 2-й ступени контроля проведено 3 161 проверок, выявлено 2044 нарушений, из них устранено - 2044.

в) по 3-й ступени контроля (ПДК ПФ) проведено 320 комплексных проверок, выявлено 2745 нарушений, из них устранено – 2738.

г) по 4-ой ступени (ПДК ЦА) проведено 8 комплексных проверок. В каждом ПФ по одной проверке. Выявлено 243 нарушения, из них устранено - 178.

д) по 5 и 6-й ступени контроля проведено 3 проверки, представлено 38 рекомендаций,

из них 32 выполнено, 6 предложений в стадии решений и исполнения:

1. Увеличить рабочий день фельдшера до 8 часов с оплатой согласно штатного расписания в Атырауском ПФ.
2. Внедрить систему мотивации работников за достижения в области безопасности и охраны труда.
3. Направить на обучение в институт переподготовки и повышения квалификации МЧС Республики Беларусь одного сотрудника ОБ ОТ и Э.
4. Составить смету на ремонт убежища (ПРУ).
5. Провести ремонт убежища (ПРУ) .
6. Рассмотреть возможность выделения отдельного штатного специалиста по вопросам ГО.

Периодически в установленные сроки, уполномоченными органами проводится государственный контроль. За отчетный период органами надзора проведено 26 проверок:

№	Производственные филиалы	Территориальное управление по ЧС	Территориальные органы пожарного надзора	Областное управление ООС	Областное управление СЭС	Департамент труда и социальной защиты
1	Актюбинский ПФ	2	4	1	1	
2	Западно-Казахстанский ПФ	1			2	
3	Мангистауский ПФ	3				
4	Жамбылский ПФ	5			2	1
5	Южно-Казахстанский ПФ				1	
6	Кызылординский ПФ	2				
7	Костанайский ПФ					
8	Атырауский ПФ	1				
	Итого:	14	4	1	6	1

В соответствии с утвержденными программами обучения и экзаменационными билетами по технической эксплуатации и техники безопасности в газовом хозяйстве за отчетный период прошли проверку знаний ИТР - 632 человек, рабочих - 3100 человек. Повышен разряд 26 работникам.

Не прошли проверку знаний ИТР- 49 человек, рабочих – 83. повторно - 4 рабочих, 1 ИТР - уволен.

Данные лица не были допущены к проведению газоопасных работ, прошли еще раз повторную проверку знаний.

Инженерно-технические работники производственных филиалов и ЦА прошли обучение и повышение квалификации по безопасному ведению работ «Руководителей и специалистов по вопросам безопасности и охраны труда, охраны окружающей среды и промышленной безопасности» в УЦ «Аламунайгаз» 30 человек, РГКП НИИ Охраны труда в г. Астане – 8 человек.

Производственными филиалами еженедельно проводится техническая учеба, 1 раз в месяц проводятся «Дни охраны труда», в ходе которых проверяется состояние безопасности и охраны труда, выполнение предыдущих замечаний и, при необходимости, выдача новых указаний по устранению выявленных нарушений.

За 2013г. производственными филиалами Компании по статье «Охрана труда» было освоено бюджетных средств на сумму **169 481,51 тыс.тенге**, что на **48 408,23 тыс.тенге** больше по сравнению с аналогичным периодом 2012 года. Увеличение затрат по данной статье связано с увеличением штатной численности персонала (вхождение Костанайский области), ценовых предложений и пересмотром норм выдачи средств индивидуальной защиты (согласно Постановлению Правительства Республики Казахстан от 30 января 2012 года № 172 «Об утверждении норм выдачи работникам специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты за счет средств работодателя»).

№	Наименование	Сумма тыс. тенге
1	Приобретение спецодежды (кол-во ПФ)	46 055,89
2	Приобретение спецобуви (кол-во ПФ)	20 204
3	Приобретение средств индивидуальной защиты(кол-во ПФ)	27 384
4	Специальное питание (л/чел)	32 530,91
5	Приобретение моющих средств, кг	3 652,69
6	Приобретение медикаментов (кол-во ПФ)	1 113,95
7	Медицинские аптечки (кол-во ПФ)	656,30
8	Медосмотр(кол-во ПФ.)	10375,72
9	Аттестация рабочих мест(кол-во ПФ)	5 130,28
10	Медицинское освидетельствование(ЦА и ПФ)	6 204,19
11	Повышение квалификации	7 110,77
12	Приобретение литературы, знаки безопасности(кол-во ПФ)	2 503,54
13	Стирка спецодежды	806,47
14	Дезинфекция помещений(кол-во ПФ)	956,45
15	Прочие затраты по ОТ и ТБ	1 732,01
	ИТОГО:	169 481,51

15. Корпоративное управление

Под корпоративным управлением Общества понимается совокупность процессов, обеспечивающих управление и контроль над деятельностью, включающих отношения между Единственным акционером - АО "КазТрансГаз", Советом директоров, Правлением и заинтересованными лицами в интересах Единственного акционера, Общества и его производственных филиалов.

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

Основополагающими принципами корпоративного управления Общества являются:

- принцип защиты прав и интересов Единственного акционера;
- принцип эффективного управления Обществом Единственным Акционером, Советом директоров и Правлением;
- принцип самостоятельной деятельности Общества;
- принципы прозрачности, объективности и своевременности раскрытия информации о деятельности Общества;
- принципы законности и этики;
- принципы эффективной дивидендной политики;
- принцип эффективной кадровой политики;
- принцип охраны окружающей среды;
- политика регулирования корпоративных конфликтов и конфликта интересов;
- принцип ответственности.

Корпоративное управление в Обществе основано на принципе защиты и уважения прав и законных интересов Единственного акционера и способствует эффективной деятельности Общества, в том числе росту эффективности на задействованные активы Компании.

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

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

Общество в 2009 году разработало Кодекс корпоративного управления для систематизации корпоративного управления, обеспечения прозрачности деятельности и подтверждения готовности Компании следовать стандартам надлежащего корпоративного управления посредством:

- ответственного, добросовестного и эффективного управления;
- эффективной работы Совета директоров и Правления, которые действуют в интересах Единственного акционера и Общества;
- должного раскрытия информации и прозрачности, а также эффективной системы управления рисками и внутреннего контроля.

Кодекс корпоративного управления АО "КазТрансГаз Аймак" утверждён решением Единственного акционера (Совета директоров АО "КазТрансГаз") 25 декабря 2009 года, протокол №20 п.5 от 25.12.2009 г.

16. Основные факторы риска

В 2012 году была разработана Концепция по риск-менеджменту. В 2013 году разработана Политика по управлению рисками. Ежеквартально проводится мониторинг реестра ключевых рисков Общества, куда вошёл перечень основных финансовых, инвестиционных, операционных, технологических рисков.

Заседания Комитета по рискам проводятся на регулярной основе., в очной и заочной формах.

Решения заседаний Комитета по каждому вопросу оформляются в виде протокола. Основные направления деятельности Комитета по рискам:

- мониторинг финансового состояния Компании с целью ранней диагностики его кризисного развития;
- анализ основных факторов, обуславливающих кризисное развитие Компании;
- подготовка предложений по мобилизации внутренних резервов Компании, введению строгого контроля и учета за расходованием всех видов ресурсов;
- подготовка рекомендаций и предложений по организации эффективной корпоративной системы управления рисками.

Регулярно решаются вопросы текущего управления временно свободными денежными средствами (оптимизация «депозитного портфеля»).

Проводится расчет и мониторинг финансовых коэффициентов, определяется финансовая устойчивость и ликвидность Компании.

17. Совет директоров и Правление

Сведения о лицах, входящий в состав Совета директоров по состоянию на 31 декабря 2013 г

Ф.И.О.	Год рождения
Председатель совета директоров	
Сұлтанғали Серік Сұлтанғали ұлы	17.04.1953 г.р.
Члены совета директоров:	
Шарипбаев Кайрат Каматаевич	16.08.1963 г.р.
Байзаков Айбек Сабитович	22.11.1965 г.р.
Касымов Серкумар Мажинович- <i>независимый директор</i>	30.10.1948 г.р.
Жаманбалин Серик Жардемович- <i>независимый директор</i>	24.06.1983 г.р.

Сведения о лицах, входивших в состав Правления по состоянию на 31 декабря 2013 г.

Таблица №17

Ф.И.О.	Год рождения
Председатель Правления	
Шарипбаев Кайрат Каматаевич	16.08.1963 г.р.
Члены правления:	
Касеев Еркен Зарипович	14.08.1967 г.р.
Айдосов Галым Аллаярбекович	29.06.1960 г.р.
Сердиев Ибулла Джумагулович	31.01.1976 г.р.
Матвалиев Нурлан Адильтаевич	01.11.1955 г.р.
Адайбаев Батыр Жарасович	10.01.1970 г.р.
Темирханов Еркнат Уакбаевич	25.04.1958 г.р.
Сулейманов Рустам Эдуардович	04.03.1973 г.р.

Отчет независимых аудиторов

Акционеру и Руководству АО «КазТрансГаз Аймак»:

Мы провели аудит прилагаемой финансовой отчетности АО «КазТрансГаз Аймак» (далее «Компания»), которая включает отчет о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2013 года, отчет о совокупном доходе, отчет об изменениях в капитале и отчет о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также информацию о существенных аспектах учетной политики и другие примечания.

Ответственность руководства в отношении финансовой отчетности

Руководство Компании несет ответственность за подготовку и достоверное представление данной финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, а также за процедуры внутреннего контроля, необходимые по мнению руководства для обеспечения подготовки финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибки.

Ответственность аудиторов

Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о данной финансовой отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита. Данные стандарты требуют, чтобы мы соблюдали этические нормы и спланировали и провели аудит с тем, чтобы получить достаточную уверенность в отсутствии существенного искажения финансовой отчетности.

Аудит включает выполнение процедур, направленных на получение аудиторских доказательств в отношении сумм и информации, представленных в финансовой отчетности. Выбор процедур основывается на суждении аудитора, включая оценку риска существенного искажения финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибки. При оценке этого риска аудитор рассматривает аспекты внутреннего контроля в отношении подготовки и достоверного представления финансовой отчетности с тем, чтобы определить процедуры аудита, необходимые в конкретных обстоятельствах, а не для выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля организации. Аудит также включает оценку уместности выбранной учетной политики и обоснованности бухгалтерских оценок, сделанных руководством, и оценку представления финансовой отчетности в целом.

Мы считаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими для выражения нашего мнения.

Мнение

По нашему мнению, финансовая отчетность во всех существенных аспектах достоверно отражает финансовое положение АО «КазТрансГаз Аймак» на 31 декабря 2013 года, а также его финансовые результаты и движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

Ernst & Young LLP



Бахтиёр Эшбекүлов
Аудитор / Партнер по аудиту



Квалификационное свидетельство аудитора
№ МФ-0000099 от 27 августа 2012 года

20 февраля 2014 года



Евгений Жемалетдинов
Генеральный директор
ТОО «Эрнст энд Янг»



Государственная лицензия на занятие
аудиторской деятельностью на территории
Республики Казахстан: серия МФЮ - 2,
№ 0000003, выданная Министерством
финансов Республики Казахстан от 15 июля
2005 года

ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ

На 31 декабря 2013 года

В тысячах тенге

	Прим.	2013	2012 (Пересчитано)*	2011 (Пересчитано)*
Активы				
Долгосрочные активы				
Основные средства	6	95.543.254	74.048.357	29.366.559
Нематериальные активы		270.943	291.944	177.843
Долгосрочные банковские вклады	13	387.744	105.375	59.216
Расходы будущих периодов	11	1.437.941	1.491	5.302
		97.639.882	74.447.167	29.608.920
Текущие активы				
Товарно-материальные запасы	7	4.477.344	6.320.427	10.632.575
Торговая дебиторская задолженность	8	15.412.501	15.786.189	19.464.100
Авансы выданные	9	3.131.439	2.160.392	1.631.710
Налоги к возмещению	10	2.404.224	388.461	272.105
Предоплата по корпоративному подоходному налогу	26	609.279	2.766	362.182
Краткосрочные банковские вклады	13	3.022.444	3.318.747	7.596.022
Прочие текущие активы	11	501.455	494.905	825.123
Денежные средства и их эквиваленты	12	1.943.773	2.516.375	591.712
		31.502.459	30.988.262	41.375.529
Итого активов		129.142.341	105.435.429	70.984.449
Капитал и обязательства				
Капитал				
Уставный капитал	14	62.478.299	50.547.689	9.729.373
Нераспределенная прибыль	14	11.314.392	16.460.576	10.050.763
Итого капитал		73.792.691	67.008.265	19.780.136
Долгосрочные обязательства				
Процентные займы и привлеченные средства	15	4.000.136	2.021.512	2.246.235
Обязательства по отсроченному подоходному налогу	26	1.869.651	1.148.022	840.842
Отсроченные доходы	16	3.888.782	2.605.870	506.420
		9.758.569	5.775.404	3.593.497
Текущие обязательства				
Процентные займы и привлеченные средства	15	16.555.389	7.734.621	5.057.022
Торговая кредиторская задолженность	17	23.719.020	17.695.882	10.844.143
Авансы полученные	19	2.523.078	2.249.099	30.208.391
Корпоративный подоходный налог к уплате	26	-	343.096	-
Налоги к уплате	18	62.904	688.848	365.441
Отсроченные доходы	16	251.682	185.558	37.473
Задолженность по займам газа	20	1.394.651	2.117.467	-
Прочие текущие обязательства	21	1.084.357	1.637.189	1.098.346
		45.591.081	32.651.760	47.610.816
Итого обязательства		55.349.650	38.427.164	51.204.313
Итого капитал и обязательства		129.142.341	105.435.429	70.984.449

* Некоторые остатки по счётам, приведённые выше, не соответствуют остаткам в финансовой отчётности за год, закончившийся 31 декабря 2012 года, и отражают произведённые корректировки, подробная информация о которых приводится в Примечании 5.

Подписано и утверждено к выпуску 20 февраля 2014 года

Управляющий директор

Главный бухгалтер



[Signature]
Нурлаидов И.Н.
[Signature]
Мельдеханов Б.Н.

Прилагаемые учетная политика и пояснительные примечания на стр. 6 по 47 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.

ОТЧЁТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ

За год, закончившийся 31 декабря 2013 года

В тысячах тенге

	Прим.	2013	2012 (Пересчитано)*
Доходы	22	108.334.936	115.139.721
Себестоимость реализации	23	(101.759.467)	(106.161.559)
Валовая прибыль		6.575.469	8.978.162
Общие и административные расходы	24	(5.100.331)	(4.289.069)
Прочие операционные доходы	25	4.315.016	3.913.874
Прочие операционные расходы	25	(2.551.715)	(2.349.147)
Прибыль от операционной деятельности		3.238.439	6.253.820
Положительная/(отрицательная) курсовая разница, нетто		44.113	(27.996)
Финансовые доходы	13	521.049	397.478
Финансовые затраты	15	(1.001.757)	(627.998)
Прибыль до подоходного налога		2.801.844	5.995.304
Расходы по подоходному налогу	26	(707.571)	(1.488.725)
Чистая прибыль за год		2.094.273	4.506.579
Итого совокупный доход за год, за вычетом подоходного налога		2.094.273	4.506.579

* Некоторые остатки по счётам, приведённые выше, не соответствуют остаткам в финансовой отчётности за год, закончившийся 31 декабря 2012 года, и отражают произведенные корректировки, подробная информация о которых приводится в Примечании 5.

Подписано и утверждено к выпуску 20 февраля 2014 года.

Управляющий директор



H. Nurlyanov
Нурланов Н.Н.

Главный бухгалтер

B. Mel'dekhanov
Мельдеханов Б.Н.

Прилагаемые учётная политика и пояснительные примечания на стр. 6 по 47 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.

ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

За год, закончившийся 31 декабря 2013 года

В тысячах тенге

	Прим.	2013	2012 (Пересчитано)*
Операционная деятельность:			
Прибыль до подоходного налога		2.801.844	5.995.304
Нодоножные корректировки для сверки прибыли до подоходного налога с чистыми денежными потоками:			
Износ и амортизация	23,24,25	3.164.219	2.471.560
Финансовые затраты, нетто		480.708	230.520
(Сторнирование)/начисление резерва по сомнительной дебиторской задолженности, на обесценение авансов выданных и прочих текущих активов	24	(53.172)	426
(Доходы)/убыток от выбытия основных средств и нематериальных активов, нетто		(19.076)	919
Нереализованная положительная курсовая разница		(122.962)	(40.764)
Амортизация отсроченных доходов	16	(208.504)	(108.684)
Амортизация жилищных компенсаций, выданных сотрудникам	24	71.558	-
Начисление резерва по неиспользованным отпускам и премиям сотрудникам		542.333	37.309
Резерв по устаревшим неликвидным запасам	24	(605)	5.175
Поступление денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале		6.656.343	8.593.765
(Увеличение)/уменьшение в операционных активах:			
Торговая дебиторская задолженность		936.704	3.659.837
Авансы выданные		(971.047)	(548.579)
Налоги к возмещению		(97.872)	(32.031)
Запасы		1.843.688	4.306.973
Прочие текущие активы		(1.656.605)	372.481
Увеличение/(уменьшение) в операционных обязательствах:			
Торговая кредиторская задолженность		3.039.018	8.978.304
Авансы полученные		273.979	(27.965.673)
Налоги к уплате		(683.435)	723.407
Прочие текущие обязательства		(1.817.951)	501.534
Поступление (использование) денежных средств от(в) операционной деятельности		7.522.822	(1.409.982)
Проценты уплаченные		(910.815)	(636.784)
Уплаченный подоходный налог		(507.587)	(969.119)
Проценты полученные		122.381	414.621
Чистое поступление (использование) денежных средств от(в) операционной деятельности		6.226.801	(2.601.264)
Денежные потоки от инвестиционной деятельности:			
Приобретение нематериальных активов		(46.493)	(158.605)
Снятие банковских вкладов, нетто		476.168	4.256.766
Приобретение основных средств		(20.829.625)	(11.086.612)
Поступление от продажи основных средств		494.437	30.167
Расходы будущих периодов		(1.798.000)	-
Чистое использование денежных средств в инвестиционной деятельности		(21.703.523)	(6.958.284)
Денежные потоки от финансовой деятельности:			
Поступления по займам		61.804.364	18.215.581
Погашение займов		(51.070.012)	(15.755.948)
Поступления в уставный капитал	14	4.169.778	9.024.578
Чистое поступление денежных средств от финансовой деятельности		14.904.120	11.484.211
Чистое изменение в денежных средствах и их эквивалентах		(572.602)	1.924.663
Денежные средства и их эквиваленты, на 1 января		2.516.375	591.712
Денежные средства и их эквиваленты, на 31 декабря	12	1.943.773	2.516.375

Прилагаемые учетная политика и пояснительные примечания на стр. 6 по 47 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.

ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (продолжение)**НЕДЕНЕЖНЫЕ ОПЕРАЦИИ – ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ РАСКРЫТИЕ**

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

Передача основных средств

В 2013 году Компания получила от АО «КазТрансГаз» основные средства на общую сумму 520.375 тысяч тенге в уплату выпущенных простых акций. Компания также получила основные средства на безвозмездной основе в сумме 1.557.540 тысяч тенге. Более подробная информация по полученным основным средствам приведена в *Примечании 6*.

Кредиторская задолженность по поставке основных средств

В 2013 году поступление основных средств на сумму 2.649.554 тысячи тенге было профинансировано за счёт увеличения торговой кредиторской задолженности.

* *Некоторые остатки по счётам, приведённые выше, не соответствуют остаткам в финансовой отчётности за год, закончившийся 31 декабря 2012 года, и отражают произведенные корректировки, подробная информация о которых приводится в Примечании 5.*

Подписано и утверждено к выпуску 20 февраля 2014 года.

Управляющий директор



[Handwritten signature]
Нурланов Н.Н.

Главный бухгалтер

[Handwritten signature]
Мельдеханов Б.Н.

Прилагаемые учетная политика и пояснительные примечания на стр. 6 по 47 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.

ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ

За год, закончившийся 31 декабря 2013 года

В тысячах тенге

	Уставный капитал	Нераспределенная прибыль	Итого
На 1 января 2012 года	9.729.373	10.050.763	19.780.136
Чистая прибыль за год	–	4.506.579	4.506.579
Итого совокупный доход за год	–	4.506.579	4.506.579
Взнос Акционера	–	33.696.971	33.696.971
Выпуск акций (Примечание 14)	40.818.316	(31.793.737)	9.024.579
На 31 декабря 2012 года	50.547.689	16.460.576	67.008.265
Чистая прибыль за год	–	2.094.273	2.094.273
Итого совокупный доход за год	–	2.094.273	2.094.273
Взнос Акционера (Примечание 6)	–	520.375	520.375
Выпуск акций (Примечание 14)	11.930.610	(7.760.832)	4.169.778
На 31 декабря 2013 года	62.478.299	11.314.392	73.792.691

* Некоторые остатки по счётам, приведённые выше, не соответствуют остаткам в финансовой отчётности за год, закончившийся 31 декабря 2012 года, и отражают произведенные корректировки, подробная информация о которых приводится в Примечании 5.

Подписано и утверждено к выпуску 20 февраля 2014 года.

Управляющий директор



H. Nurlanov
Нурланов Н.Н.

Главный бухгалтер

B. Mel'dekhanov
Мельдеханов Б.Н.

Прилагаемые учетная политика и пояснительные примечания на стр. 6 по 47 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.

20. Адреса и контакты

Наименование организации: АО «КазТрансГаз Аймақ»

Местонахождение: Республика Казахстан, г. Астана, Есильский район, ул. Кунаева
14/3

Тел.: 8 (7172) 55 89 60

Аудиторы:

ТОО "Эрнст энд Янг"

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

Тел.: 8 (727) 258 59 60

Регистратор:

АО «Единый регистратор ценных бумаг»

пр. Абылай-хана, 141, г. Алматы

Тел.: 8 (727) 272 47 60