

**Годовой отчет АО «НК «QazaqGaz»
за 2021 год**

г. Нур-Султан, 2022

Содержание

| | |
|---|----|
| Обращение..... | 4 |
| О компании | 4 |
| Основные события 2021 года | 5 |
| Операционная деятельность:..... | 8 |
| Стратегические цели группы компаний QazaqGaz | 11 |
| Планы Компании на 2022 год | 12 |
| Финансово-экономические показатели деятельности | 12 |
| Основные производственные и финансовые показатели в разрезе ДЗО | 14 |
| Кредитные рейтинги и управление долговым портфелем | 18 |
| Развитие газомоторной инфраструктуры..... | 20 |
| Инвестиционная деятельность | 20 |
| Инновации | 21 |
| Сделки, в которых QazaqGaz имеет заинтересованность..... | 27 |
| Структура активов..... | 27 |
| Цифровизация | 27 |
| РИСКИ..... | 28 |
| Основные риски..... | 28 |
| Система управления рисками..... | 29 |
| Социальная ответственность..... | 29 |
| Занятость | 30 |
| Здоровье и безопасность на рабочем месте | 33 |
| Охрана труда..... | 33 |
| Пожарная безопасность | 34 |
| Промышленная безопасность..... | 34 |
| Подготовка и образование | 34 |
| Разнообразие и равные возможности | 35 |
| Практика трудовых отношений | 36 |
| Спонсорство и благотворительность..... | 36 |
| Интегрированная система менеджмента..... | 37 |
| Противодействие коррупции..... | 37 |
| Соответствие требованиям законодательства | 38 |
| Ответственность за продукцию | 38 |
| Экологичность | 39 |

| | |
|---|--|
| Используемые материалы..... | 39 |
| Продукция и услуги | 39 |
| Управление отходами | 40 |
| Водопотребление..... | 40 |
| Энергопотребление и энергоэффективность | 40 |
| Аварийные и нерегулярные сбросы загрязняющих веществ..... | 42 |
| Сбросы сточных вод..... | 43 |
| Выбросы парниковых газов и других загрязняющих веществ в атмосферу..... | 44 |
| Биологическое разнообразие..... | 44 |
| Соответствие экологическим требованиям | 44 |
| Корпоративное управление | 45 |
| Организационная структура Компании | 56 |
| Информация о вознаграждениях..... | 58 |
| Акционеры (участники) эмитента: | 58 |
| Дочерние и зависимые компании | 59 |
| Информация о дивидендах | 60 |
| Права миноритарных акционеров..... | 61 |
| Информация о крупных сделках..... | 61 |
| Информационная политика | 61 |
| Управление рисками | 61 |
| Внутренний контроль и аудит..... | 62 |
| Взаимодействие с заинтересованными сторонами | 62 |
| Местное содержание (МС) в закупках группы компаний QazaqGaz | 63 |
| Корпоративная безопасность | 64 |
| Заключение независимого аудитора..... | Ошибка! Закладка не определена. |
| Глоссарий | 78 |
| Информация для инвесторов..... | 79 |

Обращение

О компании

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

3 марта 2022 года согласно справке о государственной перерегистрации юридического лица наименование АО «НК «КазТрансГаз» сменилось на АО «НК «QazaqGaz». АО «НК «QazaqGaz» (далее – Компания, QazaqGaz) является национальным оператором в сфере газа и газоснабжения Республики Казахстан, представляющим интересы государства на газовом рынке страны и в мире.

9 ноября 2021 года прошла сделка по отчуждению 100 % пакета акций Компании в пользу акционерного общества «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына». Таким образом, произошла смена акционера.

Компания управляет централизованной инфраструктурой по транспортировке товарного газа по магистральным газопроводам и газораспределительным сетям, обеспечивает международный транзит и занимается продажей газа на внутреннем и внешнем рынках, разрабатывает, финансирует, строит и эксплуатирует трубопроводы, газохранилища, газовые и газоконденсатные месторождения.

В отчетном периоде в группу компаний QazaqGaz входило 12 дочерних и совместно-контролируемых компаний, которые представлены в следующих бизнес-направлениях:

- ресурсная база: ТОО «Амангельды Газ» (далее - АМГ), ТОО «Отан Газ»;
- магистральная транспортировка газа: АО «Интергаз Центральная Азия» (далее - ИЦА), ТОО «Азиатский Газопровод» (далее - АГП), ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент» (далее - ГБШ), ОсОО «КазТрансГаз-Бишкек»;
- оптовая и розничная реализация газа: АО «КазТрансГаз Аймак» (далее - КТГА), ТОО «КазРосГаз» (50% доли участия в доверительном управлении);
- сервисные компании: ТОО «КазТрансГаз Өнімдері», «KTG Finance B.V.», АО «КазМунайГаз-Сервис NS», ТОО «QazaqGas Qurylys».

Основные события 2021 года

- **1 января 2021 года** Комитетом по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан утверждены тарифы и тарифные сметы на услуги транспортировки товарного газа по распределительным трубопроводам по Западно-Казахстанской, Актюбинской, Костанайской и Мангистауской области с вводом в действие с 1 января 2021 года (приказ от 5 ноября 2020 года №94-ОД).
- **11 марта 2021 года** в Жамбылской области заработала новая АГРС «Мерке». Новая автоматическая газораспределительная станция имеет большое социальное значение, она позволит обеспечить стабильное газоснабжение 16 населенных пунктов Меркенского района.
- **30 марта 2021 года** в рамках заключенного договора купли-продажи трех компрессорных станций между ИЦА и ГБШ в апреле месяце произведен выкуп второй КС «Коркыт-Ата».
- **3 июня 2021 года** приказом Министерства энергетики РК №188 утверждены предельные цены оптовой реализации товарного газа на внутреннем рынке на период с 1 июля 2021 года по 30 июня 2022 года.
- **8 июня 2021 года** Глава Правительства РК дал старт строительству газоперерабатывающего завода – установки комплексной подготовки газа – на месторождении Кашаган. Мощность переработки предприятия составит до 1 млрд куб. м сырого сернистого газа в год, из которого будет производиться 815 млн куб. м товарного и 119 тыс. тонн сжиженного газа, 212 тыс. тонн серы и 35 тыс. тонн газоконденсата.
- **29 июня 2021 года** на собрании Европейского банка реконструкции и развития были награждены лауреаты ежегодной премии в области устойчивого развития. Золотую награду, за достижения по своевременному сокращению выбросов углекислого газа, получил QazaqGaz.
- **30 июля 2021 года** газовые сети г.Темиртау и г.Жезказган переданы в доверительное управление Национальному газовому оператору.
- **4 августа 2021 года** QazaqGaz завершил строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода шести населенных пунктов Казыгуртского района Туркестанской области, где получили возможность подключиться к природному газу жители сел Кызылсенгир, Тугыр, Зангар, Какпак, Сырлысай и Багыс. Газ к этим населенным пунктам будет подаваться с автоматической газораспределительной станции «Какпак» по специально построенным газоотводящим и распределительным газопроводам.
- **12 августа 2021 года** в Туркестанской области газифицирован населенный пункт Багыс. Работы по газификации села Багыс и близлежащих населенных пунктов на границе с Узбекистаном были выполнены в течение трех месяцев.
- **14 августа 2021 года** в Актюбинской области в субботу состоялась газификация нескольких сел отдаленного от областного центра Иргизского района. Голубое топливо стало доступно более 2 200 жителям сел Шенбертал, Курылыс и Акши.

- **15 сентября 2021 года** в село Ханарык Толебийского района провели природный газ. Природным газом в Толебийском районе обеспечены 8 населенных пунктов. В Ханарык проложили 18 км газораспределительных сетей, установили 188 газораспределительных шкафных пунктов. Благодаря этому около 2 000 человек будут обеспечены голубым топливом.
- **29 сентября 2021 года** QazaqGaz завершил строительство новых газоизмерительных станций (ГИС) «Жетысай» и «Шардара» в Туркестанской области. Ввод в эксплуатацию новых ГИС позволит повысить точность измерения учета газа, поступающего из Узбекистана в Казахстан.
- **8 октября 2021 года** за свой оригинально оформленный стенд, с которым посетителей выставки знакомил работники производственных филиалов и представители инженерно-технического центра ИЦА, QazaqGaz получил от организаторов награду – «Лучший дебют KIOGE-2021».
- **13 октября 2021 года** между акиматом Карагандинской области и производственным филиалом КТГА заключен договор доверительного управления на построенные газораспределительные сети областного центра.
- **21 октября 2021 года** Компания приобрела 222 415 штук простых акций АО «КазМунайГаз-Сервис NS» путем оплаты деньгами (пополнения уставного капитала) на сумму 222 415 000 тенге по цене размещения 1000 тенге.
- **8 ноября 2021 года** утверждено Постановление Правительства РК № 791 «Об отчуждении стратегического объекта» - 100% пакета акций АО «КазТрансГаз» в пользу АО «Самрук-Казына».
- **24 ноября 2021 года** Компания подключила голубое топливо к селам Вознесенка и Достык Мартукского района Актюбинской области. В рамках проекта было построено более 30 км подводящего газопровода. Длина подземных распределительных сетей в двух населенных пунктах составила около 16 км.
- **26 ноября 2021 года** утверждены тарифы и тарифные сметы ИЦА на следующие регулируемые услуги с введением в действие с 01 января 2022 года:
 - ✓ по транспортировке товарного газа по магистральным газопроводам на 2022-2026 годы в размере - **5 285,66 тенге за 1000 м3 (без НДС)**;
 - ✓ по хранению товарного газа в подземных хранилищах газа на 2022-2026 годы в размере - **478,35 тенге за 1000 м3 (без НДС)**.
- Постановлением Правительства РК от **30 ноября 2021 года № 852** QazaqGaz присвоен статус Национальной компании. Соответствующее дополнение внесено в постановление Правительства РК «Об утверждении перечня национальных управляющих холдингов, национальных холдингов, национальных компаний».
- Постановлением Правительства РК от **30 ноября 2021 года № 854** утверждено разграничение деятельности национальных компаний в сфере недропользования. Согласно этому документу, QazaqGaz предоставлено преимущественное право по разведке и добыче на газовых и газоконденсатных месторождениях.

- **30 ноября 2021 года** QazaqGaz подключил к газоснабжению первых потребителей Караганды и Темиртау. Запуск 2-го пускового комплекса позволил газифицировать 1209 из 2377 планируемых домов района Михайловка.
- **30 ноября 2021 года** Компания совместно с акиматом столицы подключили к природному газу жилые массивы Интернациональный, Мичурино и Куйгенжар. Общая протяженность газопроводов составляет 101 км, их работу обеспечивает соответствующая газовая инфраструктура.
- **4 декабря 2021 года** Компания подключила к природному газу первых потребителей Жезказгана (село Талап по улице Бектепбергенова и Молодежная).
- **8 декабря 2021 года** в Туркестанской области введены в эксплуатацию новые газоизмерительные станции. Новая ГИС «Жетысай» расположена на 372 км магистрального газопровода «Бухарский газоносный район – Ташкент – Бишкек – Алматы» с проектным давлением газа 5,4 МПа (55 кгс/см²) и производительностью 834 000 м³/час. ГИС «Шардара» расположена на 314 км магистрального газопровода «Газли-Шымкент». Она имеет проектное давление газа 7,5 МПа (75 кгс/см²) и аналогичную производительность в 834 000 м³/час.
- **10 декабря 2021 года** в Шымкенте на базе учебно-курсового комбината ИЦА было презентовано Мобильное приложение, которое поможет газовикам получить знания по соблюдению промышленной безопасности и охране труда. Данная программа разработана в QazaqGaz в рамках цифровизации бизнес-процессов.
- **14 декабря 2021 года** Компания и NCOC подписали соглашение о совместной работе по базовому проектированию Этапа 2А месторождения Кашаган в период 2022-2023 гг, предполагающего увеличение мощности по переработке сырого газа с месторождения Кашаган на 2 млрд м³.
- **14 декабря 2021 года** Компанией завершено строительство газоизмерительной станции «Бейнеу» в Мангистауской области.
- **15 декабря 2021 года** Компания завершила строительство нового магистрального газопровода-отвода длиной 85 км, который проходит по маршруту от села Жетыбай до села Курык с точкой подключения к 2-м ниткам магистрального газопровода «Жанаозен-Жетыбай-Актау» с установкой автоматической газораспределительной станции с пропускной способностью – 80,000 м³/час.
- **15 декабря 2021 года** Компания выплатила КТГА финансовую помощь в размере 591 186 505,09 тенге для дальнейшей реализации инвестиционного проекта «Модернизация ГРС г.Тараз 2-я очередь ЗПК».
- **23 декабря 2021 года** Компания предоставила ИЦА внутригрупповой займ в размере 26 159 463 250,80 тенге на финансирование инвестиционного проекта «Строительство МГ от УКПГ «Кашаган» до МГ «Макат-Северный Кавказ» с компрессорной станцией.
- **31 декабря 2021 года** КТГ по решению правительства переименована в QazaqGaz.

Операционная деятельность:

Природный газ занимает особое место в структуре мировой энергетики и международном топливном балансе.

В Республики Казахстан под руководством Главы государства Токаева К.К. успешно реализуется стратегия долгосрочного развития страны «Стратегия «Казахстан – 2050»: Новый политический курс состоявшегося государства», в которой в качестве одного из важных приоритетов устойчивого развития страны определен всеобъемлющий экономический прагматизм в развитии отраслей экономики на принципах прибыльности, возврата от инвестиций и конкурентоспособности. Эта стратегия, в том числе, подразумевает пересмотр текущей системы управления ресурсами газа страны и газовой отраслью в целом.

Газовая отрасль играет ключевую роль в экономическом и социальном благополучии Республики Казахстан. При этом существуют ряд сдерживающих факторов для эффективного развития газовой отрасли, в том числе критическая изношенность газотранспортной инфраструктуры, не достижение безубыточного уровня ценообразования при поставках газа на внутреннем рынке.

Поскольку в Республики Казахстан всегда основной упор делался на развитие нефтяного сектора экономики, некоторое время газ оставался в тени черного золота. Самыми прорывными для казахстанской газовой отрасли стали последние 10 лет.

В Республики Казахстан построены современные магистральные газопроводы «Казахстан-Китай» и «Бейнеу-Бозой-Шымкент», благодаря которым у нас обеспечивается экспорт газа и надежное внутреннее газоснабжение. Реализованы эти проекты в том числе, за счет средств QazaqGaz. Кроме этого, создана вся технологическая инфраструктура, возможности которой не только увеличивать мощности, но и диверсифицировать газовые потоки в любом направлении, что очень важно для государства, имеющего выгодное географическое положение.

В 2021 году совместно с Министерством энергетики Республики Казахстан началась разработка Комплексного плана развития газовой отрасли Республики Казахстан на 2022-2026 годы (далее - Комплексный план).

Основные направления Комплексного плана:

- Разработка механизма сдерживания цен на газ для населения с учетом максимальной поддержки социально-незащищенных граждан и чувствительности вопроса ценообразования на газ для населения.
- Дальнейшее развитие газификации, включая столицу и другие населенные пункты вдоль газопровода Сарыарка. Разработка вариантов газификации северных областей Республики Казахстан.
- Увеличение производства товарного газа для недопущения дефицита, связанного с прогнозируемым ростом потребления газа на внутреннем рынке.
- Увеличение производства сжиженного газа за счет модернизации текущих и строительства новых газоперерабатывающих мощностей, в том числе за счет модернизации КазГПЗ.

Основная часть газовых ресурсов в Республики Казахстан сосредоточена на крупных разрабатываемых или подготовленных к разработке месторождениях, в том числе нефтяных – Тенгизское, Кашаган, Королевское (Атырауская область),

газоконденсатных – Карачаганак (Западно-Казахстанская область), Жанажол, Урихтау (Актюбинская область) и других.

ТОО «Амангельды Газ» (далее - АМГ), на основании Контракта на совмещенную разведку и добычу углеводородного сырья от 12 декабря 2000 года, продолжает освоение Амангельдинской группы газовых месторождений в Жамбылской области.

Остаточные извлекаемые запасы природного газа по состоянию на 01 января 2022 года составляют: на месторождении Амангельды 10,527 млрд м³, на месторождении Жаркум 0,343 млрд м³, на месторождении Айрақты 2,485 млрд м³ и на месторождении Анабай 2,226 млрд м³.

Запасы и объемы добычи газа QazaqGaz на рынке Республики Казахстан являются небольшими, и его доля составляет порядка 1-2%.

По своей структуре добываемый газ в Республике Казахстан в основном является попутным нефтяным газом.

По итогам 2021 года добыча сырого газа составила 53,8 млрд м³, из них на долю трех крупных проектов приходится 81 % добычи газа, в том числе: Карачаганак – 35 %, Тенгиз – 28 % и Кашаган – 18 %. При этом, 32 % общего добытого газа закачано обратно в пласт для поддержания пластового давления, 20 % использовано на собственные нужды недропользователей, выработку электроэнергии и на утилизацию, а также 48 % переработано в товарный газ. Для сохранения энергетической безопасности и дальнейшего устойчивого развития газовой отрасли необходимо расширение ресурсной базы.

Увеличение объемов добычи сырого газа и производства товарного газа в приоритетном порядке планируется за счет разведанных месторождений, готовых к разработке в настоящее время (Каламкас-Море, Прорвинская группа месторождений и т.д.). Существенному прогрессу будет способствовать проработка дополнительных преференций, что позволит осуществить разработку данных месторождений с привлечением стратегических инвесторов.

Одним из перспективных транзитных направлений для Республики Казахстан является МГ «Казахстан-Китай» с пропускной способностью 55 млрд м³/год. На сегодняшний день это крупнейший инвестиционный проект в нефтегазовой отрасли страны.

QazaqGaz осуществляет эксплуатацию крупнейшей сети магистральных газопроводов в Республики Казахстан общей протяженностью более 20,6 тыс. км (из них газопроводы-отводы 2 793 км.) с годовой пропускной способностью 255 млрд м³ и газораспределительных сетей протяженностью более 59 тыс. км.

QazaqGaz управляет 3 крупнейшими подземными хранилищами газа (Бозой, Акыртобе, Полторацкое) в Республики Казахстан с общим активным объемом хранения 4,6 млрд м³. Транспортировка газа обеспечивается 42 компрессорными станциями и 238 газоперекачивающими агрегатами.

QazaqGaz является основным поставщиком газа на внутренний рынок Республики Казахстан, обеспечивая товарным газом более половины населения страны. Надо отметить, что за последние годы компанией проведена масштабная работа по обновлению и строительству газотранспортной инфраструктуры и

распределительных сетей в разных областях страны. Только за последние восемь лет порядка четырех миллионов казахстанцев получили возможность пользоваться газом, уровень газификации населения вырос с 30% в 2013 году до 57,67 % в 2021 году и составил более 11 млн граждан. В два раза увеличилось число газифицированных отечественных предприятий - с 23 725 до 54 615.

Магистральные и транзитные газопроводы Центральной Азии и Казахстана



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

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

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

В соответствии с Законом Республики Казахстан «О газе и газоснабжении» предельные оптовые цены на товарный газ ежегодно утверждаются Министерством энергетики Республики Казахстан по согласованию с Министерством национальной экономики Республики Казахстан.

3 июня 2021 года приказом Министерства энергетики Республики Казахстан №188 утверждены предельные цены оптовой реализации товарного газа на внутреннем рынке на период с 1 июля 2021 года по 30 июня 2022 года.

Стратегические цели группы компаний QazaqGaz

В ответ на глобальные, национальные, корпоративные вызовы и возможности определены **ключевые приоритеты** для Компании по следующим основным направлениям:

- увеличение ресурсной базы товарного газа (*добыча, переработка*);
- развитие внутреннего рынка;
- развитие транзита и экспорта газа;
- развитие газохимии;
- инвестиционная и операционная эффективность.

1) QazaqGaz будет использовать статус Национальной компании, обладающей **приоритетным правом на недропользование**, для формирования сбалансированного портфеля активов в секторе разведки и добычи газа и получения прав недропользования по важнейшим проектам.

QazaqGaz будет усиливать свою роль в проектах переработки газа, в целях обеспечения загрузки действующих мощностей ГПЗ – 5 млрд м³ (*Чинаревский, Жанажолский, КГМ*).

Вместе с тем, с целью расширения ресурсной базы Национальный оператор планируется разработка комплекса стимулирующих мер в т.ч.: фискальные преференции недропользователям; предоставление привлекательной закупочной цены недропользователям на дополнительные объемы газа, с возможностью направления части объемов газа в рамках экспортных каналов Национального оператора; стимулирующие подходы по сокращению обратной закачки и сжиганию на факелах; совместная деятельность по переработке газа и развитию новых газотранспортных мощностей.

2) Национальный оператор в условиях дефицита ресурсов товарного газа и убыточности цен на внутреннем рынке инициирует комплекс предложений в т.ч.: расширение перечня категорий потребителей готовых приобретать товарный газ по рыночным ценам; утверждение временного регламента распределения ограниченных ресурсов товарного газа, с учетом технической готовности региональных газораспределительных организаций и эффективности проектов газопотребления; рациональное потребление газа.

В области **развития внутреннего рынка** Компания нацелена на повышение уровня газификации до 65 процентов, выход на безубыточность. Реализация Генеральной схемы газификации РК будет продолжена с привлечением частных инвестиций независимых газораспределительных организаций.

3) Реализация новых проектов по транспортировке газа будет осуществляться при условии окупаемости самих проектов и при наличии синергетического эффекта для деятельности Компании в целом, выражающееся в:

максимальном использовании возможностей существующих газотранспортных систем; создании новых маршрутов для транспортировки казахстанского газа.

4) В газохимии национальный оператор нацелен на предоставление газа для наиболее рентабельных проектов газохимии по рыночной цене. Кроме того, ставим цели по развитию новой энергетики и проектов газохимии.

5) В своей деятельности QazaqGaz будет неизменно придерживаться высоких принципов ESG и стандартов корпоративного управления. Для соблюдения этих принципов Компания намерена применять передовой международной опыт по ведению бизнеса (цифровая трансформация), защите окружающей среды, обеспечению безопасных условий труда, развитию человеческого капитала, а также социально-экономическому развитию регионов, в которых осуществляется деятельность.

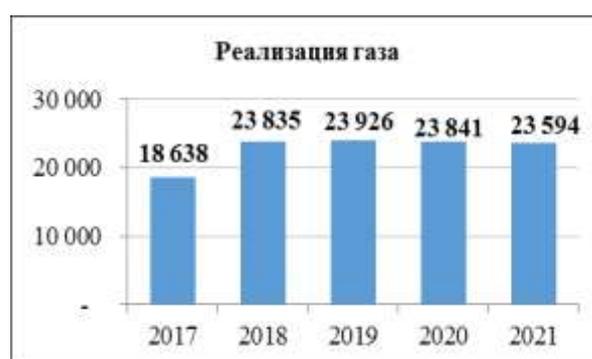
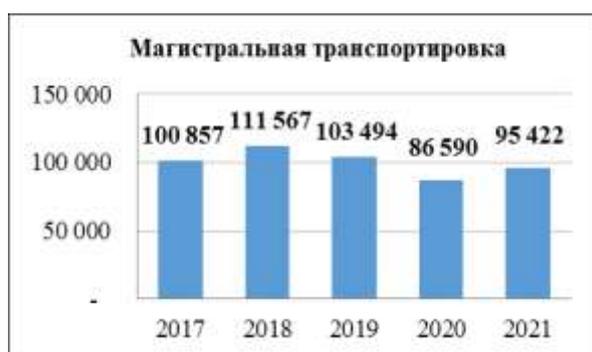
Планы Компании на 2022 год

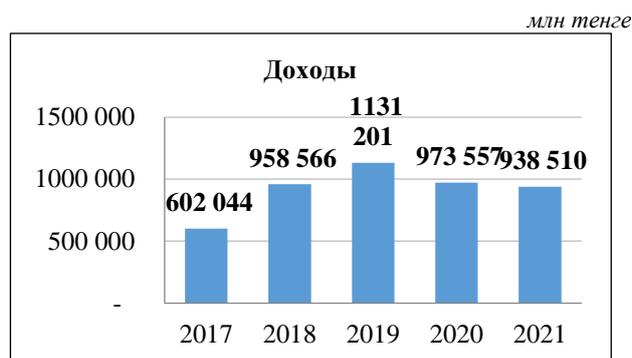
- ✓ Утверждение Комплексного плана развития газовой отрасли на 2022-2026 годы;
- ✓ Завершение строительства вдольтрассовой дороги на участке «Бейнеу-Бозой», системы телекоммуникаций и СКАДА 2-ой очереди;
- ✓ Завершение реализации проекта «Газификация местности Сарша и курортной зоны «теплый пляж»;
- ✓ Завершение реализации проекта «Строительство подводящего газопровода высокого давления и газораспределительных сетей в п. Саймасай, Кайнар, Енбекшиказахского района Алматинской области» (1 и 2 ПК»);
- ✓ Завершение реализации проекта «Газификация 3-х населенных пунктов (г. Житикара, п. Тобол, с. Большая Чураковка) Костанайской области»;
- ✓ Разработка Стратегии Энергоперехода Казахстана.

Финансово-экономические показатели деятельности

млн м³

млн м³





Финансовые показатели, млн тенге

| | 2019 | 2020 | 2021 | В % к 2020 |
|--|-----------|---------|---------|------------|
| Доход от реализации продукции и оказания услуг | 1 103 075 | 945 520 | 896 255 | 95% |
| Себестоимость | 884 842 | 836 212 | 704 327 | 84% |
| Валовая прибыль | 218 233 | 109 309 | 191 928 | 176% |
| Чистая прибыль | 334 335 | 266 502 | 400 193 | 150% |
| Прибыль на вложенный капитал (ROACE) | 24,0% | 16,3% | 20,3% | 125% |
| Рентабельность | 19,8% | 11,6% | 21,4% | 185% |

Снижение дохода от реализации группы компаний QazaqGaz в 2021 г. относительно 2020 г. сложилось главным образом по причине сокращения объема реализации газа в КНР, а также в связи со снижением средней цены реализации с 191 \$/млн м³ в 2020 г. до 178 \$/млн м³ в 2021 г. Кроме того, в отчетном периоде, в связи с отсутствием договоренностей по поставкам, не осуществлялась реализация газа на экспорт в РФ.

Снижение себестоимости в 2021 г. относительно 2020 г. сложилось за счет снижения затрат по закупу газа, что главным образом обусловлено решением арбитражного суда от 19.02.2021 года касательно газа с месторождения Кашаган в размере 102,4 млрд тг. Также снижение затрат на газ обусловлено сокращением объема реализации газа.

Снижение себестоимости оказало положительное влияние на валовую прибыль, что, в свою очередь, отразилось на рентабельности, которая выросла с 11,6 % в 2020 г. до 21,4 % в 2021 г.

Увеличение чистой прибыли в 2021 г. в сравнении с 2020 г. обусловлено главным образом увеличением валовой прибыли на 82,6 млрд тг, а также увеличением доли СКО на 88,7 млрд тг. Увеличение чистой прибыли закономерно

отразилось на показателе ROACE (прибыль на вложенный капитал), который увеличился с 16,3 % в 2020 г. до 20,3 % в 2021 г.

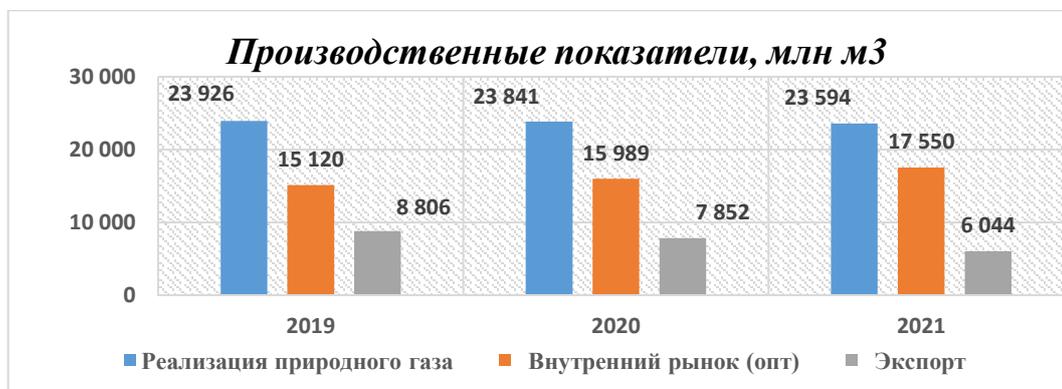
Основные производственные и финансовые показатели в разрезе ДЗО

АО «НК «QazaqGaz»

Основными видами деятельности QazaqGaz являются реализация газа на внешнем и внутреннем рынках, а также кураторство дочерних и зависимых организаций, осуществляющих деятельность по реализации газа, транспортировке и эксплуатации распределительных газопроводов.

Производственные показатели, млн м3

| | 2019 | 2020 | 2021 | В % к 2020 |
|----------------------------|--------|--------|--------|------------|
| Реализация природного газа | 23 926 | 23 841 | 23 594 | 99% |
| Внутренний рынок (опт) | 15 120 | 15 989 | 17 550 | 110% |
| Экспорт | 8 806 | 7 852 | 6 044 | 77% |



Финансовые показатели, млн тенге

| | 2019 | 2020 | 2021 | в % к 2020 |
|--|---------|---------|---------|------------|
| Доход от реализации продукции и оказания услуг | 919 924 | 805 557 | 720 225 | 89% |
| Валовая прибыль | 417 773 | 413 891 | 475 155 | 115% |
| Чистая прибыль | 45 710 | 97 400 | 175 421 | 180% |

АО «Интергаз Центральная Азия»

ИЦА осуществляет эксплуатацию трех подземных хранилищ газа и двух основных систем магистральных газопроводов:

- «Западная трубопроводная сеть» - сети газопроводов в западном Казахстане, которые обслуживают действующие месторождения природного газа в Центральной Азии (включает Центрально-Азиатскую систему, Уральскую и Актюбинскую систему газопроводов);
- «Южная трубопроводная сеть» - сети газопроводов в южном Казахстане, поставляющих казахстанский и/или импортируемый газ с границы Узбекистана и Казахстана в южные регионы страны (включает южную и Кызылординскую трубопроводную систему).

Основные направления деятельности ИЦА:

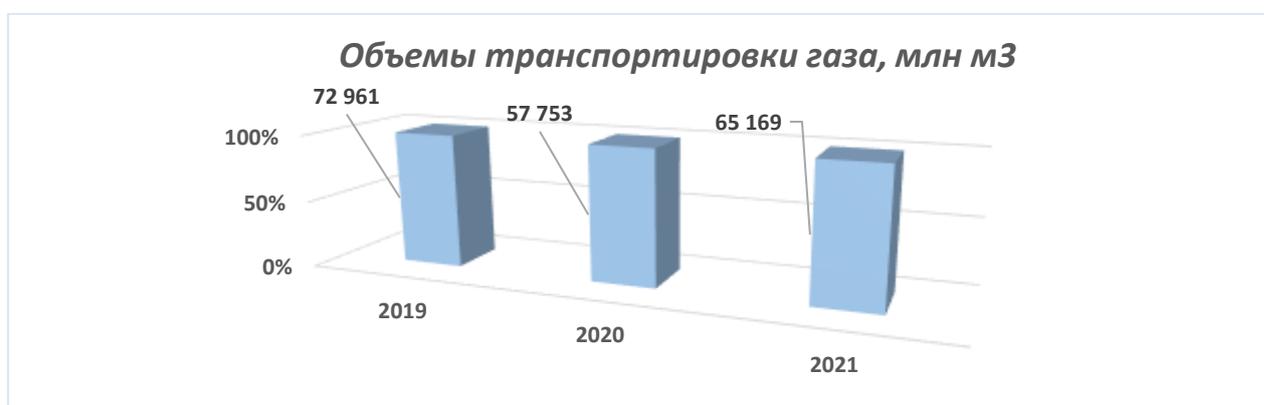
- транзитная транспортировка газа по территории Казахстана из Туркменистана и Узбекистана в РФ;

- транспортировка газа для экспорта, в частности с Тенгизского и Карачаганаского газоконденсатных месторождений в РФ;
- транзитная транспортировка газа из одной части РФ в другую через территорию Казахстана;
- транзитная транспортировка узбекского газа для г.Ташкент.

Международная транспортировка природного газа является основной доходной составляющей бизнеса ИЦА.

Производственные показатели, млн м3

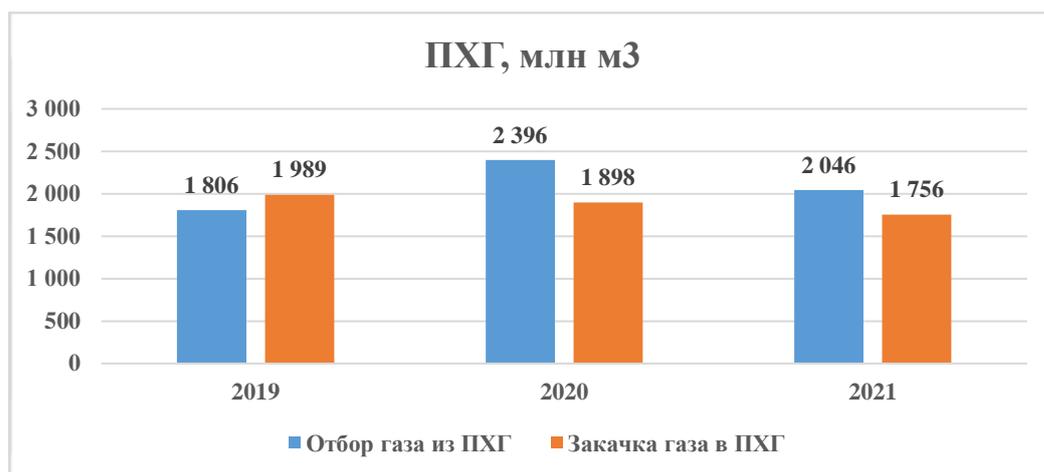
| | 2019 | 2020 | 2021 | в % к 2020 |
|-----------------------------|--------|--------|--------|------------|
| Объемы транспортировки газа | 72 961 | 57 753 | 65 169 | 113% |
| Внутренний рынок | 13 663 | 14 278 | 15 810 | 111% |
| Экспорт | 19 069 | 12 687 | 8 517 | 67% |
| Международный транзит | 40 229 | 30 788 | 40 842 | 133% |



Финансовые показатели, млн тенге

| | 2019 | 2020 | 2021 | в % к 2020 |
|--|---------|---------|---------|------------|
| Доход от реализации продукции и оказания услуг | 236 542 | 193 163 | 244 630 | 127% |
| Валовая прибыль | 135 467 | 83 767 | 97 005 | 116% |
| Чистая прибыль | 94 182 | 56 669 | 56 063 | 99% |

| ПХГ, млн м3 | 2019 | 2020 | 2021 | в % к 2020 |
|--------------------|-------|-------|-------|------------|
| Отбор газа из ПХГ | 1 806 | 2 396 | 2 046 | 85% |
| Закачка газа в ПХГ | 1 989 | 1 898 | 1 756 | 93% |



Товаро - транспортные работы

*млрд м³*км*

| Объем ттр по транспортировке газа | 2019 | 2020 | 2021 | в % к 2020 |
|-----------------------------------|---------------|---------------|---------------|-------------|
| ИЦА | 22 325 | 16 302 | 19 040 | 117% |
| АГП | 28 735 | 24 668 | 28 403 | 115% |
| ГБШ | 7 334 | 8 915 | 8 484 | 95% |
| Итого: | 58 394 | 49 885 | 55 927 | 112% |

АО «КазТрансГаз Аймак»

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

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

Производственные показатели, млн м³

| | 2019 | 2020 | 2021 | в % к 2020 |
|--|--------|--------|--------|------------|
| Распределительная транспортировка газа | 9 726 | 10 443 | 11 413 | 109% |
| Магистральная транспортировка газа * | 2 554 | 2 603 | 816 | 31% |
| Реализация природного газа | 12 663 | 13 253 | 14 229 | 107% |

** В связи с реализацией магистрального газопровода "Узень - Актау" согласно постановлению Правительства РК от 09 марта 2021 года №127*



Финансовые показатели, млн тенге

| | 2019 | 2020 | 2021 | в % к 2020 |
|--|---------|---------|---------|------------|
| Доход от реализации продукции и оказания услуг | 222 504 | 233 670 | 267 760 | 115% |
| Валовая прибыль | 17 693 | 18 589 | 21 844 | 116% |
| Чистая прибыль | 6 332 | 4 108 | 10 485 | 272% |

ТОО «Амангельды Газ»

Основными видами деятельности ТОО «Амангельды Газ» являются:

- добыча природного газа и газоконденсата;
- деятельность по проведению геологической разведки и изысканий, разведочное бурение на производственных объектах Товарищества;
- оптовая торговля природным газом.

Производственные показатели

| | 2019 | 2020 | 2021 | в % к 2020 |
|-----------------------------|------|------|------|------------|
| Добыча газа, млн м3 | 350 | 326 | 278 | 85% |
| Добыча газоконденсата, тонн | 17 | 15 | 14 | 94% |

Отклонение по объемам добычи газа и газоконденсата обусловлено проведением внеплановых ремонтных работ на магистральном газопроводе Амангельды - КС-5, а также неподтверждением плановых дебитов и естественным истощением месторождения.

Финансовые показатели, млн тенге

| | 2019 | 2020 | 2021 | в % к 2020 |
|--|--------|-------|--------|------------|
| Доход от реализации продукции и оказания услуг | 13 048 | 9 497 | 13 594 | 143% |
| Валовая прибыль | 9 092 | 5 568 | 9 274 | 167% |
| Чистая прибыль | 5 950 | 3 299 | 6 794 | 206% |

Увеличение дохода от реализации продукции и оказания услуг обусловлено главным образом корректировкой цены реализации природного газа с 23 515 тенге/1000 м3 до 39 000 тенге/1000 м3, а также реализацией природного газа промышленным предприятиям по цене 77 400 тенге/1000 м3.

Чистая прибыль по итогам отчетного периода сложилась на уровне 6 794 млн. тенге или на 106% выше планового показателя. Это обусловлено ростом дохода при снижении себестоимости и общих и административных расходов за счет оптимизации.

ТОО «КазТрансГаз Өнімдері»

Основной деятельностью ТОО «КазТрансГаз Өнімдері» является предоставление транспортных услуг, строительно-монтажные работы, реализация компримированного природного газа.

Финансовые показатели, млн тенге

| | 2019 | 2020 | 2021 | в % к 2020 |
|--|--------|--------|--------|------------|
| Доход от реализации продукции и оказания услуг | 14 108 | 14 377 | 15 922 | 111% |
| Валовая прибыль | 2 364 | 2 263 | 2 698 | 119% |
| Чистая прибыль | 340 | 363 | 587 | 179% |

Кредитные рейтинги и управление долговым портфелем

В 2021 году международные рейтинговые агентства Standard&Poor's, Fitch Ratings и Moody's подтвердили долгосрочный корпоративный рейтинг QazaqGaz на уровне «BB», «BBB-» и «Ваа3» соответственно, прогноз по рейтингу «стабильный/позитивный».

| Рейтинговое агентство | Компания | Дата подтверждения / изменения рейтинга | Рейтинг | Прогноз |
|-----------------------|----------|---|---------|------------|
| Standard & Poor's | КТГ | 2021 | BB | Позитивный |
| FitchRatings | КТГ | 2021 | BBB- | Стабильный |
| Moody's | КТГ | 2021 | Ваа3 | Позитивный |

В 2021 году проведена работа по улучшению условий финансирования по кредитной документации группы компаний QazaqGaz, в части облегчения ковенантного пакета, а именно:

- в апреле 2021 года получены согласия держателей еврооблигаций QazaqGaz на внесение изменений в проспект выпуска еврооблигаций и улучшены условия ковенантного пакета, в том числе исключен финансовый ковенант «Чистый долг / EBITDA»;

- в связи с передачей 100% акций QazaqGaz в пользу АО «Самрук-Қазына» от АО «НК «КазМунайГаз», 27 октября 2021 года внесены изменения в Договор займа и Гарантии на сумму 720 млн. долларов США от 14 августа 2019 года, ранее привлеченный ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент» от синдиката банков - MUFGBank, Ltd. и Bank of China, Ltd. под гарантию АО «НК «КазМунайГаз» и QazaqGaz, предоставленной на паритетной основе (50%/50%), в соответствии с которыми QazaqGaz стал 100% Гарантом обязательств ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент»;

- в сентябре 2021 года подписано дополнительное соглашение между QazaqGaz и АО «Банк Развития Казахстана» к договору Гарантии, являющимся

обеспечением по займам АО «КазТрансГаз Аймак», об исключении финансового ковенанта «Общий финансовый долг к EBITDA»;

- в декабре 2021 подписано дополнительное соглашение о внесении изменений и дополнений к Договорам гарантии, неотчуждения акций, субординации и поддержки от 26 мая 2016 года, заключенному между QazaqGaz, АО «Интергаз Центральная Азия» и Европейским Банком Реконструкции и Развития, а также QazaqGaz, АО «КазТрансГаз Аймак» и Европейским Банком Реконструкции и Развития в части исключения финансового ковенанта «Чистый финансовый долг на EBITDA»;

- привлечены заемные средства от АО НК «КазМунайГаз» на пополнение оборотного капитала в размере 55,9 млн. долл. США.

Консолидированный ссудный портфель АО НК «QazaqGaz» на 31 декабря 2021 года

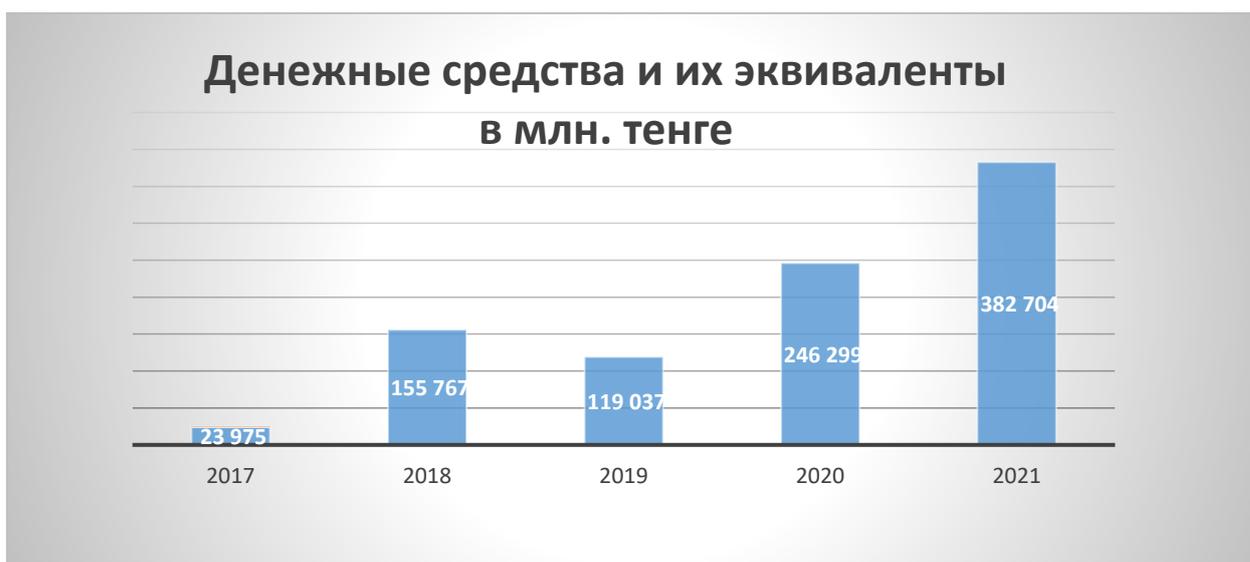
| Заемщик | Кредитор | Сумма по договору / проспекту выпуска | Валюта | Текущая задолженность |
|--------------------------------|---|---------------------------------------|--------|-----------------------|
| АО НК «QazaqGaz» | Еврооблигации | 750 000 000 | USD | 706 320 000 |
| АО НК «QazaqGaz» | ВТБ Банк ПАО и ВТБ Казахстан | 15 151 500 000 | RUB | 15 151 500 000 |
| АО «Интергаз Центральная Азия» | Европейский Банк Реконструкции и Развития | 53 400 000 000 | KZT | 27 711 749 959 |
| АО «Интергаз Центральная Азия» | Европейский Банк Реконструкции и Развития | 19 000 000 000 | KZT | 10 424 035 651 |
| АО «КазТрансГаз Аймак» | Европейский Банк Реконструкции и Развития | 20 000 000 000 | KZT | 9 666 744 654 |
| АО «КазТрансГаз Аймак» | Банк Развития Казахстана | 74 027 075 951 | KZT | 36 428 158 389 |
| АО «КазТрансГаз Аймак» | Международные инвесторы | 30 500 000 000 | KZT | 5 000 000 000 |

Общий размер консолидированного долга АО НК «QazaqGaz» по состоянию на 31 декабря 2021 года 1,17 млрд. долл. США.

| Ковенант | 2019 год | 2020 год | 2021 год |
|-----------------------------|----------|----------|----------|
| Чистый Долг/EBITDA* ≤4.0 | 1,42 | 1,74 | 1,24 |

**включает долю прибыли СП и номинальную стоимость предоставленной гарантии*

**Остаток денежных средств и их эквивалентов
на 31 декабря 2021 года, в млн. тенге.**



Развитие газомоторной инфраструктуры

Постановлением Правительства Республики Казахстан №797 от 29 ноября 2018 года утвержден План мероприятий по расширению использования природного газа в качестве моторного топлива на 2019-2022 годы с указанием целевых показателей по объему реализации КППГ (*компримированный природный газ*), количеству автобусов и коммунальной техники на КППГ и строительству АГНКС (*автомобильная газонаполнительная компрессорная станция*).

Всего действующие АГНКС – 18 ед. в т.ч. новых – 3 ед. (Шымкент, Атырау, Талдыкорган), дополнительно построены, но не введены в эксплуатацию – 2 ед. АГНКС (Алматы, Костанай), начаты работы по оформлению земельных участков – 2 ед. АГНКС (Актау, Жанаозен), в г. Тараз начато строительство 1-ед. АГНКС, ввод в эксплуатацию планируется в 2022 году, также в 2022 году планируется начать строительство еще 5 АГНКС, в том числе: в г. Шымкент - 2 ед., г. Уральск - 1 ед., Актобе - 1 ед. и г. Туркестан – 1 ед.

Всего действующих газовых автобусов – 1 722 ед. в т.ч. новых – 1 059 ед. (Алматы, Шымкент, Атырау, Талдыкорган, Рудный).

Инвестиционная деятельность

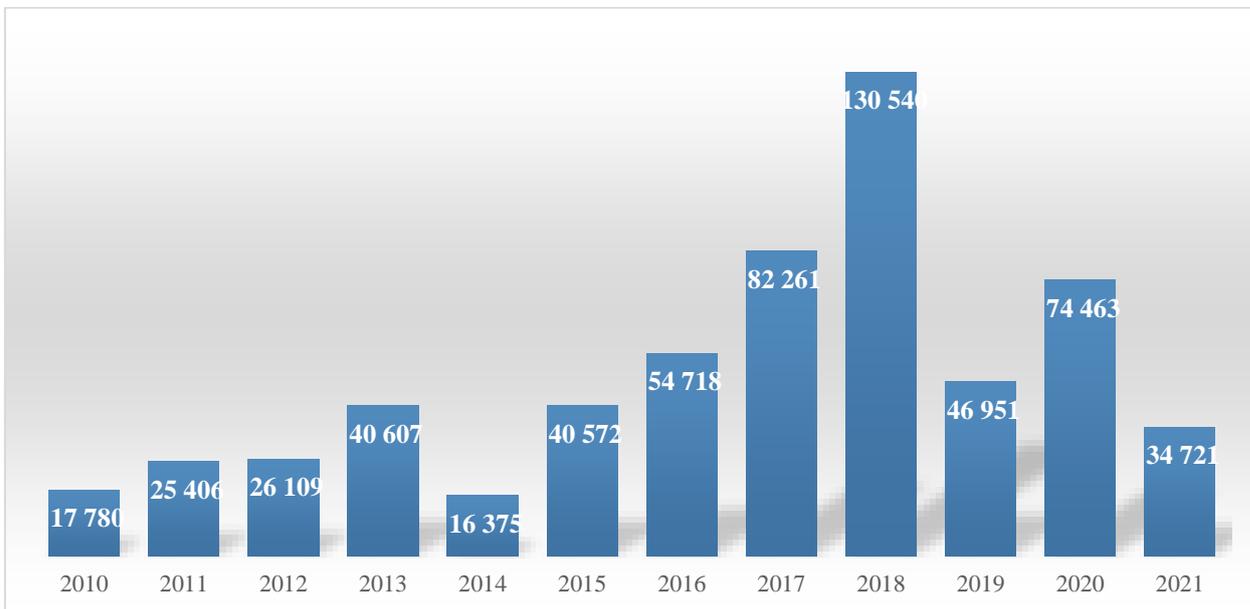
В соответствии с основными стратегическими приоритетами и бизнес - направлениями долгосрочная Инвестиционная программа QazaqGaz ориентирована на решение следующих задач:

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

5. Развитие транзитного и экспортного потенциала Республики Казахстан.
6. Расширение ресурсной базы.
7. Создание конкурентоспособной отрасли газохимии.

КВЛ в новые инвестиционные проекты за период 2010-2021гг.,

млн тенге без НДС



без учета проектов совместно-контролируемых организаций – АГП и ГБШ

В 2021 году общий объем капитальных вложений на реализацию инвестиционных проектов QazaqGaz и его дочерних организаций составил 34 721 млн тенге. Снижение инвестиций в отчетном периоде по сравнению с аналогичным показателем предыдущего периода связан с завершением реализации инвестиционного проекта «Строительство 4 (четырёх) компрессорных станций на МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент».

**Проекты, направленные на расширение ресурсной базы
«Освоение Амангельдинской группы месторождений газа»**

В рамках реализации проекта осуществляются промышленная эксплуатация месторождения Амангельды и освоение других месторождений Амангельдинской группы в комплексе с проведением геологоразведочных работ, с подсчетом и пересчетом запасов, с разработкой проектов пробной эксплуатации, проектов бурения добывающих скважин и объектов обустройства месторождения. Утвержденные остаточные извлекаемые запасы природного газа на месторождениях Амангельдинской группы на 01.01.2022 г. составляют **15,58 млрд м3**.

Разведочные активы ТОО «Амангельды Газ» представлены участками Анабай-Малдыбай, Барханная-Султанкудук, Кумырлы-Коскудук, Учарал-Учарал Северный и Кемпиртобе.

На участке Барханная-Султанкудук проводятся обработка и интерпретация материалов сейсморазведочных работ МОГТ-3D в общем объеме 690 кв. км. полнократных.

С начала промышленной разработки на месторождении Амангельды (на 1 января 2022 года) добыто 5 493,88 млн м3 природного газа и 386,88 тыс. тонн газового конденсата, в том числе за 2021 г. добыто 244,66 млн м3 природного газа и 13,86 тыс. тонн газового конденсата.

С начала эксплуатации месторождения Жаркум (на 1 января 2022 года) добыто 83,24 млн м³ природного газа и 608,66 тонн газового конденсата, в том числе за 2021 г. добыто 6,66 млн м³ природного газа и 41,83 тонны газового конденсата.

С начала эксплуатации месторождения Айрақты добыто 141,53 млн м³ природного газа и 1767 тонн газового конденсата, в том числе за 2021 г. добыто 26,86 млн м³ природного газа и 251,32 тонны газового конденсата.

Всего за 2021 год по ТОО «Амангельды Газ» добыто природного газа 278,182 млн м³, газового конденсата – 14,153 тыс. тонн.

Проекты направленные на расширение газотранспортных мощностей

В целях расширения экспортного потенциала, увеличения поставок на внутренний рынок, продолжается работа по реализации следующих инвестиционных проектов:

- ✓ «Строительство газопровода Бейнеу-Бозой-Шымкент»;
- ✓ «Строительство МГ от УКПГ «Кашаган» до МГ «Макат-Северный Кавказ» с компрессорной станцией».

Строительство газопровода Бейнеу-Бозой-Шымкент

Срок реализации проекта – 2011-2023 гг.

Стоимость – 882 560 млн тенге без НДС.

Цель проекта – стабильное обеспечение потребности газа южных регионов Республики Казахстан, снижение зависимости от импортного газа и обеспечение энергетической безопасности Республики Казахстан.

Маршрут газопровода проходит по территории Мангистауской, Актюбинской, Кызылординской и Туркестанской областей и имеет следующие основные технические характеристики:

- 1 этап – 2012-2023гг., пропускная способность до 6 млрд м³ в год;
- 2 этап – 2013-2023гг., пропускная способность до 10 млрд м³ в год;
- 3 этап – 2018-2023гг., пропускная способность до 15 млрд м³ в год.

Введены в эксплуатацию линейная часть газопровода протяженностью 1 450 км (в одноконтурном исполнении), вахтовый поселок, газоизмерительные станции, вдольтрассовый проезд, две компрессорные станции «Бозой», «Караозек» и четыре дополнительные компрессорные станции «Туркестан», «Арал», «Коркыт-Ата», 1 «А», построенные ИЦА.

В 2021 году выполнены следующие мероприятия:

- Завершено расширение ГИС «Акбулак», введены в эксплуатацию ГИС «Бейнеу» и система SCADA 1 очереди.
- Советом директоров АО НК «КазМунайГаз» согласована корректировка Проекта с учетом выкупа четырех компрессорных станций ИЦА и пролонгации сроков реализации проекта до 2023 года.
- произведен выкуп КС «Коркыт-Ата».

В 2022 году планируется завершить строительство вдольтрассовой дороги на участке «Бейнеу-Бозой», системы телекоммуникаций и СКАДА 2-ой очереди и начать работы по расширению компрессорной станции «Бозой» и газоизмерительной станции «Бейнеу», произвести выкуп КС «Арал».

Строительство МГ от УКПГ «Кашаган» до МГ «Макат-Северный Кавказ» с компрессорной станцией

Срок реализации проекта – 2020-2023гг.

Фактическая стоимость – 71 948 млн тенге без НДС.

Проект является частью комплексного вопроса по увеличению добычи на м. Кашаган с учетом строительства установки по переработке дополнительного 1 млрд м³ сырого газа.

В апреле 2021 года получено положительное заключение Госэкспертизы на ПСД проекта.

14 июня 2021 года на ИК АО «НК «КазМунайГаз» одобрена реализация проекта по итогам разработки ПСД.

В 2021 году заключен договор на строительство объекта. Общий прогресс строительства за 2021 год составил 22%

Приоритетные проекты QazaqGaz

В соответствии с поручением Президента и Правительства РК QazaqGaz реализует инвестиционные проекты в Мангистауской, Атырауской и Алматинской областях, включенные в Комплексные планы развития регионов и перечень приоритетных проектов Фонда.

В 2021 году проведены корпоративные процедуры Компании и Фонда по одобрению реализации следующих проектов:

Газификация местности Сарша и курортной зоны «теплый пляж»

Срок реализации проекта – 2021-2022гг.

Общая стоимость – 30 352 млн тенге без НДС.

Целью проекта является газификация местности Сарша, обеспечение товарным газом вновь созданных субъектов предпринимательской деятельности в туризме в Мангистауской области.

Проект состоит из двух подпроектов:

«Строительство МГ «Жетыбай – Курык» с установкой АГРС-80 в с.Курык», реализуемый ИЦА стоимостью 22,9 млрд тенге без НДС.

По проекту запланировано строительство 85 км. подводщего газопровода и 1 единицы АГРС пропускной способностью 80 тыс./час.

В апреле 2021 году получено положительное заключение Госэкспертизы на ПСД проекта.

По итогам 2021 года выполнено 92% работ.

«Строительство газопровода высокого давления от АГРС в районе с.Курык до местности «Сарша» и отеля «Rixos Aktau» в курортной зоне «Теплый пляж» с установкой 2-х ПГБ», реализуемый КТГА стоимостью 7,4 млрд тенге без НДС.

По проекту запланировано строительство 59 км. газопровода высокого давления и 2 единиц газорегуляторных блочных пунктов.

В августе 2021 году получено положительное заключение Госэкспертизы на ПСД проекта.

В 2022 году планируется полностью завершить реализацию проекта.

Реконструкция газотранспортной системы Мангистауской области.

Проект позволит увеличить энергетическую безопасность региона, обеспечить стабильное газоснабжение населенных пунктов, крупных предприятий Мангистауской области, а также основного предприятия области – ТОО «МАЭК-Казатомпром», работа которого напрямую зависит от надежной и бесперебойной транспортировки газа для генерации электроэнергии, тепло-водоснабжения населения, социальных объектов и промышленных предприятий региона, а также

предотвращения внештатных ситуаций и исключения риска остановок подачи газа, как стратегически важной услуги населению региона.

Срок реализации: 2021-2024 гг.

Общая стоимость проекта: 203 861,7 млн тенге без НДС, в т.ч.:

Новое строительство:

Строительство 2-нитки МГ «Бейнеу–Жанаозен» - 160 786 млн тенге без НДС;

Капитальный ремонт – 43 075 млн тенге без НДС, в т.ч:

- Капитальный ремонт 1-нитки МГ «Бейнеу» - «Жанаозен» – 24 463 млн тенге без НДС;
- Капитальный ремонт 3-х ниток МГ «Жанаозен-Жетыбай-Актау» – 14 756 млн тенге без НДС;
- Реконструкция КС «Бейнеу» и КС «Жанаозен» – 3 856 млн тенге без НДС.

В июле 2021 года по всем объектам получено положительное заключение Госэкспертизы на ПСД проектов.

Реализацию проектов планируется начать в 2022 году, после определения окончательных источников финансирования.

Строительство лупинга на МГ «Мака́т- Северный Кавказ»

Срок реализации проекта – 2021-2023гг.

Стоимость – 89 075 млн тенге без НДС.

Целью проекта является обеспечение надежности газоснабжения населения и крупных промышленных предприятий г. Атырау и Атырауской области, предупреждение чрезвычайных ситуаций, связанных с остановкой однониточного газопровода, учитывая неудовлетворительное техническое состояние МГ «Мака́т- Северный Кавказ» по результатам ВТД, а также бесперебойная поставка газа для специальной экономической зоны «Национальный индустриальный нефтехимический технопарк» в Атырауской области для выработки электроэнергии и обеспечения производств объекта.

В марте 2021 году получено заключение Госэкспертизы на ПСД проекта. В сентябре 2021 году заключен договор на строительства объекта.

Реализацию проектов планируется начать в 2022 году, после определения окончательных источников финансирования.

Проекты газификации регионов

- ✓ Газификация г. Алматы, модернизация, реконструкция газораспределительных сетей г. Алматы;
- ✓ Газификация 3-х населенных пунктов (г. Житикара, п. Тобол, с. Большая Чураковка) Костанайской области;
- ✓ Строительство подводящего газопровода высокого давления и газораспределительных сетей в п. Саймасай, Кайнар, Енбекшиказахского района Алматинской области» (1 и 2 ПК);
- ✓ Строительство газораспределительных сетей 1 и 2 пусковых комплексов 2-й очереди в г. Нур-Султан.
- ✓ Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в с.Веренка Мартукского района Актюбинской области;

- ✓ Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в с. Вознесенка Мартукского района Актюбинской области.

Газификация г. Алматы, модернизация, реконструкция газораспределительных систем г. Алматы

Срок реализации проекта – 2018-2021 гг.

Стоимость – 11 192 млн тенге без НДС.

Проектом предусмотрена газификация жилых районов/участков с частными домами г. Алматы, до настоящего времени не подключенных к системе газоснабжения, а также реконструкция существующих газораспределительных сетей г. Алматы. Проект способствует улучшению экологической обстановки в городе, позволит подключить 4 100 новых абонентов со среднегодовым потреблением 15,8 млн м³ газа.

По итогам 2021 года проект завершен, построено 265 км. новых газопроводов и реконструировано 96 км. существующих газопроводов, установлены 33 шкафных газорегуляторных пункта, 3 газорегуляторный блочный пункт.

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

Срок реализации проекта – 2021-2022 гг.

Стоимость – 2 872,3 млн тенге без НДС.

Проектом предусмотрена газификация микрорайона Восточной части города Житикара по левому и правому берегу реки Шортанды Костанайской области, п. Тобол район Беимбета Майлина (бывший Тарановский район) Костанайской области, Большая Чураковка Алтынсаринского района Костанайской области.

Проект способствует улучшению экологической обстановки в населенных пунктах, позволит подключить 3 275 новых абонентов со среднегодовым потреблением 12,7 млн м³ газа.

За отчетный период освоено 1 478 млн тенге без НДС. Работы по газификации г. Житикара завершены, уложено 52,4 км, установлено 3 ПГБ.

В 2022 году планируется полностью завершить реализацию проекта.

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

Срок реализации проекта – 2021-2022 гг.

Стоимость – 2 045,5 млн тенге без НДС.

Проектом предусмотрено строительство газопровода высокого давления и газораспределительных сетей с целью газификации пп. Саймасай и Кайнар Енбекшиказахского района Алматинской области с перспективой дальнейшего подключения близлежащих 25 н.п. Енбекшиказахского района.

Проект способствует улучшению экологической обстановки в населенных пунктах, позволит подключить 13 618 новых абонентов.

В 2022 году планируется полностью завершить реализацию проекта.

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

Срок реализации проекта – 2020-2021 гг.

Стоимость – 6 541,2 млн тенге без НДС.

В рамках 1-го пускового комплекса обеспечивается подача газа от АГРС-2 на головной газораспределительный пункт (ГГРП) «Восток» и ГГРП «Юго-восток», в рамках 2-го пускового комплекса обеспечивается подача газа от ГГРП «Восток» в жилые районы Интернациональный, Мичурино, Куйгенжар и на котельные. Выполнены СМР по 1 ПК и 2 ПК – 100 %. Построены газопроводы высокого, среднего и низкого давления общей протяженностью - 100,581 км., из них ПЭ - 65,508 км., сталь - 35,073 км. Установлены 5 ГРПБ, 5 ГРПШ.

Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в с.Веренка Мартукского района Актюбинской области»

Всего построено – 27,6 км. газопроводов, установлено 90 ГРПШ.

Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в с.Вознесеновка Мартукского района Актюбинской области»

Всего построено – 19,8 км. газопроводов, установлено 139 ГРПШ.

Всего по итогам газификации Мартукского района Актюбинской области общее количество абонентов частного сектора, получивших доступ к голубому топливу, составило 338 частных домов и социальных и коммунально-бытовых предприятий.

Инновации

В рамках реализации инновационного развития QazaqGaz и в целях обеспечения формирования и реализации единой корпоративной и отраслевой научно-технической, инновационной политики, совершенствования научно-технического обеспечения деятельности по группе компаний QazaqGaz функционирует Научно-технический совет (НТС).

На НТС рассматриваются предложения инновационного, научно-технического характера, программы производственно-технического развития структурных подразделений QazaqGaz, а также отчеты по разработкам, имеющим важное технико-экономическое значение для группы компаний QazaqGaz.

В 2021 году всего организовано 2 (две) заседания НТС, рассмотрены 4 вопроса:

- ✓ расширение магистрального газопровода «Бейнеу-Бозой-Шымкент» до 18 млрд и строительство 2-й нитки МГ «ББШ»;
- ✓ строительство высоковольтной линии-110кВ от подстанции-110 кВ «Тассай» до компрессорной станции - 1 «Бозой» МГ «ББШ»;
- ✓ учет газа на автоматизированных газораспределительных станциях, подключенных к МГ «ББШ»;
- ✓ строительство линии электроснабжения и подстанции для бесперебойного и надежного электроснабжения КС-1 «Бозой».

По итогам заседания членами НТС приняты к сведению представленные презентационные материалы, а также даны рекомендации ДЗО QazaqGaz по применению наиболее эффективных технологий и продукции в реализуемых и перспективных проектах.

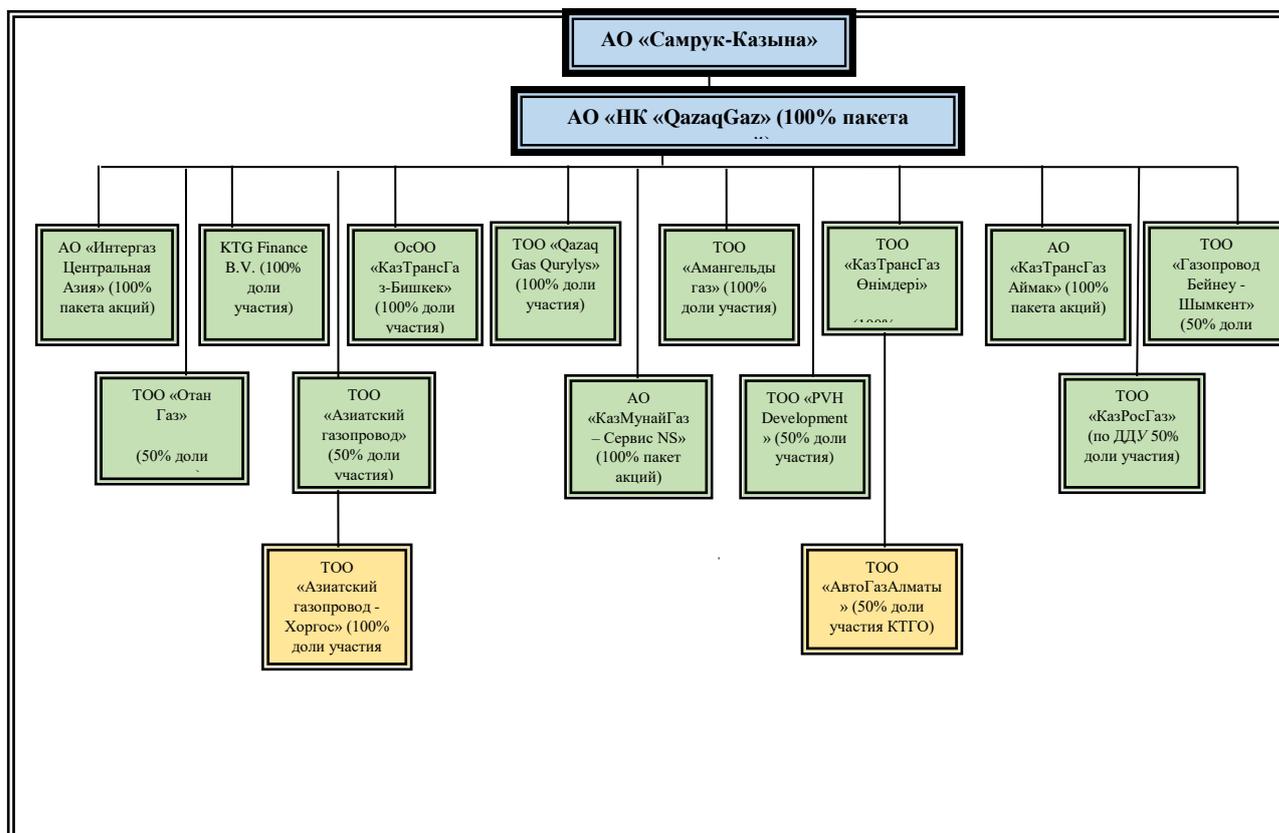
В соответствии с предложением «Автономный кластерный фонд - Парк инновационных технологий" (ТОО "Equipment Services LTD") начаты работы по НИОКР: «Исследование различных режимов колтюбинговых операций в режиме реального времени, с целью подбора состава промывочной жидкости и технологии по очистке ствола скважины без глушения для дальнейшего применения на

скважинах Амангельдинской группы месторождений» и «Внедрение в газоконденсатных скважинах полнокомплектных систем плунжер лифт на Амангельдинской группы месторождений».

Сделки, в которых QazaqGaz имеет заинтересованность

В соответствии с Правилами заключения сделок между организациями, входящими в группу Фонда, в отношении совершения которых Законом Республики Казахстан установлены особые условия, в течение отчетного периода Правлением QazaqGaz приняты 22 решений по сделкам QazaqGaz, в совершении которых имеется заинтересованность.

Структура активов



Цифровизация

QazaqGaz уделяет особое внимание внедрению новых технологий и современных подходов для повышения эффективности производства и обеспечения устойчивого развития Компании.

В 2021 году, в рамках дорожной карты Программы трансформации бизнеса, проводился 5 этап работы по проекту «Внедрение аналитической геоинформационной системы по объектам газопроводов» (АГИС). В рамках данного этапа закончены работы по оцифровке объектов магистральной газотранспортной системы, внесены данные по 30% газораспределительных объектов, завершена оцифровка данных по всем абонентам газотранспортной системы.

Проект по внедрению ERP системы на базе 1С

Для снижения затрат по эксплуатации, увеличения стабильности, устойчивого развития решений в области ИТ-инфраструктуры, бизнес-приложений, специальных технологических приложений, а также в рамках Стратегии развития информационных технологий Компании на 2020-2025 годы, в 2021 году была завершена подготовительная часть проекта по внедрению единой ERP-системы на базе 1С. Реализованы Фазы по запуску, диагностике, дизайну и концептуальному проектированию. Утверждена проектная документация, актуализирован бюджет проекта, план коммуникаций и работ на фазу «диагностика и дизайн», а также смоделированы верхнеуровневые бизнес-процессы единой платформы планирования ресурсов предприятия (ERP система) для автоматизации обеспечивающих процессов и бизнес-функций группы компаний QazaqGaz.

В соответствии с планом-графиком проекта окончание работ планируется в декабре 2022 года.

Обеспечение информационной безопасности

Для организации информационной безопасности в группе компаний QazaqGaz, в период с 2019 года по 2021 год были внедрены решения по предотвращению утечки данных и защите от вредоносного программного обеспечения, а также приобретены услуги оперативного центра по информационной безопасности.

Данный центр обеспечивает соответствие требованиям к критически важным объектам информационно-коммуникационной инфраструктуры в области информационной безопасности, согласно законодательным нормам, а также сопровождение средств защиты информационной безопасности сети и конечных точек по группе компаний QazaqGaz.

РИСКИ

Основные риски

Деятельность группы компаний QazaqGaz подвержена следующим ключевым рискам:

Риск неисполнения обязательств в части поставки газа в рамках договора купли-продажи газа (экспорт)

Возникновение риска обусловлено несколькими факторами:

- увеличение потребления на внутреннем рынке;
- отказ в приеме газа со стороны покупателя;
- неисполнение обязательств со стороны поставщика.

Риски, связанные с реализацией интегрированной газовой стратегии

Реализация данного риска обусловлена следующими факторами:

- нехватка ресурсов, в связи увеличением потребления газа с учётом ввода газохимических проектов на внутреннем рынке и снижение производства газа.

- высокая себестоимость закупки импортного газа.

Колебание тенге по отношению к доллару США

Существует вероятность валютных потерь, связанных с изменением курса доллара США по отношению к тенге, процентных ставок, состоянием текущего торгового баланса, уровнем инфляции, экономическими и политическими условия.

Риск невыполнения финансовых и/ или нефинансовых ковенантов

В связи с тем, что QazaqGaz является заёмщиком и/или гарантом при получении займа его ДЗО, QazaqGaz необходимо соблюдать финансовые и/или нефинансовые ковенанты, определённые условиями займов.

Система управления рисками

В целях обеспечения разумной уверенности в стратегической и оперативной устойчивости бизнеса в Обществе функционирует система управления рисками и внутреннего контроля, направленная на решение следующих задач:

- повышение риск-культуры и интеграция риск-менеджмента и внутреннего контроля во все аспекты деятельности QazaqGaz;
- снижение волатильности результатов деятельности QazaqGaz;
- увеличение стоимости активов и прибыльности QazaqGaz в долгосрочной перспективе.

Совет директоров QazaqGaz определяет основные принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в Обществе, которые отражены в Политике по корпоративной системе управления рисками и Политике системы внутреннего контроля. Правление QazaqGaz обеспечивает создание, поддержание и эффективное функционирование систем управления рисками и внутреннего контроля, также Правление QazaqGaz ведет мониторинг соблюдения политик и процедур управления рисками и внутреннего контроля, которые постоянно совершенствуются с учетом изменений внутренних и внешних условий ведения бизнеса.

В Обществе ежегодно проводится идентификация и/или оценка/переоценка рисков, Совет директоров QazaqGaz регулярно получает и рассматривает отчеты по важным аспектам деятельности QazaqGaz, содержащие информацию о значимых рисках и действиях, которые предпринимает Правление для минимизации таких рисков.

Социальная ответственность

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

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

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

В основу разрабатываемой Кадровой политики заложены следующие базовые принципы:

- ✓ Прозрачность – открытость на всех этапах процесса управления человеческими ресурсами;
- ✓ Комплексность – охват всех сфер деятельности управления персоналом;
- ✓ Системность – рассмотрение всех составляющих элементов политики во взаимосвязи;
- ✓ Обоснованность – использование современных научных разработок в области управления персоналом, которые могли бы обеспечить максимальный экономический и социальный эффект;
- ✓ Эффективность – затраты на мероприятия в области управления персоналом должны окупаться результатами производственной деятельности.

В группе компаний QazaqGaz начиная с 2013 года проводится рейтинг социальной стабильности. Постоянная оценка уровня социальных настроений в трудовых коллективах является неотъемлемой частью кадровой политики и представляет собой ряд мероприятий, направленных на изучение рейтинга.

В 2020 году изменилась методология исследования. Центром социального взаимодействия и коммуникаций проведено социологическое исследование методом телефонного опроса в рамках платформы Samruk Research Services. Согласно исследованию Индекс социальной стабильности в 2021 году составил 83% («Стабильная зона»). В сравнении с 2020 годом наблюдается снижение на 10%, что свидетельствует о реальной оценке кадровой, коммуникационной и социальной политики через настроения и мнения работников в группе компаний QazaqGaz.

Занятость

Общее количество работников по группе компаний QazaqGaz по итогам 2021 года составило 13 180 человек, из них 10 948 мужчин и 2 232 женщин.

Средний возраст работников по группе компаний – 39 лет:

- до 25 лет – 659 человек;
- от 26 до 30 лет – 1 845 человек;
- от 31 до 35 лет – 2 372 человек;
- от 36 до 40 лет – 1 977 человек;
- от 41 до 45 лет – 1 713 человек;
- от 46 до 50 лет – 1 583 человек;
- от 50 до 55 лет – 1 450 человек;
- от 56 до 60 лет – 1 186 человек;
- от 61 года – 395 человек.

Работники группы компаний QazaqGaz территориально представлены в следующих регионах Республики Казахстан:

- Актюбинская область – 1 561 человек;
- Атырауская область – 1 223 человек;
- Западно-Казахстанская область – 1 476 человек;
- Мангистауская область – 1 004 человек;
- Карагандинская область – 467 человек;
- Алматинская область – 1 248 человек;
- Костанайская область – 597 человек;
- Кызылординская область – 617 человек;
- Туркестанская область – 1 658 человек;
- Жамбылская область – 1 249 человек;
- г.Алматы – 692 человек;

- г.Нур-Султан – 535 человек;

- г.Шымкент – 853 человек.

Процент работников, принятых в 2021 году составил 18 %.

Всего за 2021 год расторгнуто 1 002 трудовых договора. Текучесть кадров персонала по группе компаний QazaqGaz составила 4 %, по сравнению с 2020 годом снизилась на 1 %.

Низкий уровень текучести персонала благоприятно влияет на развитие компании в целом, способствует качественному обновлению коллектива, снижает значительные экономические потери, организационные, кадровые, технологические, психологические трудности.

С целью усиления информационно-разъяснительной работы, развитию внутренних коммуникаций с персоналом по вопросам оплаты труда и социальной стабильности в коллективах группы компаний QazaqGaz руководством и линейными руководителями проводятся встречи с трудовыми коллективами.

В коллективах группы компаний QazaqGaz внедряют инструменты внутренних коммуникаций, согласно которым на постоянной основе проводятся отчетные встречи первых руководителей с трудовыми коллективами и встречи руководителей с профсоюзом. Это позволяет определять социальное настроение в коллективах для оперативного решения острых вопросов. Кроме того, через новый интерактивный ресурс «Открытое окно», регламентирована возможность каждого работника обратиться с вопросами напрямую к руководству и своевременно получить ответ. Охватываются вопросы оплаты труда, обучения, повышения квалификации, подготовки и переподготовки работников рабочих профессий, производственно-экономической деятельности, предоставления социальных выплат, компенсаций и гарантий, вопросы по санитарно-бытовым условиям на производственных объектах, обеспечению СИЗ, спецпитания, спецодежды и прочее.

Группа компаний QazaqGaz строго выполняет требования трудового законодательства РК и не нарушает его нормы. Каждый работник имеет равные возможности в реализации своих прав и свобод в сфере труда.

Подход к мотивации персонала строится в первую очередь на принципах обеспечения достойного уровня оплаты труда, прозрачности и соблюдения прав работников. Компания в полной мере выполняет перед работниками все социальные обязательства своевременно осуществляя, помимо заработной платы и премий за выполнение производственных показателей следующие выплаты: материальную помощь работникам, социальные пособия, социальные гарантии, компенсационные выплаты, единовременные выплаты и премии.

В рамках реализации кадровой политики ведется активная работа в области усиления мотивации труда своего кадрового состава. Ежегодно в компании проводится конкурс профессионального мастерства «Үздік маман». Рабочая группа конкурса разъясняет, что каждый работник может принять участие в конкурсе и в случае победы обеспечить себе на год хорошую надбавку к заработной плате.

В 2021 году конкурс «Үздік маман» прошел на базе нового полигона собственного Учебного-курсового комбината компании, расположенного вблизи села Акбулак Сайрамского района Туркестанской области. Конкурс «Үздік маман» проводится ежегодно в два этапа: первый – в филиалах, второй на уровне компании в целом. Основной целью этого мероприятия является совершенствование профессионального мастерства, возможность узнать и поделиться с коллегами

передовыми методами и приемами работы, способами обеспечения безаварийного, высокопроизводительного, надежного функционирования газотранспортной системы страны.

В рамках реализации социальной политики, в целях укрепления корпоративного духа, Профсоюзами работников группы компаний QazaqGaz проведен ряд мероприятий, посвященных 30-летию независимости Республики Казахстан. Во всех филиалах и подразделениях прошли спортивные мероприятия, семейные интеллектуальные игры и эстафеты, конкурс детских рисунков, круглые столы с ветеранами-газовиками, конкурс «Что? Где? Когда?» и благотворительная акция «Подари добро».

С 2015 года действует единая система поощрения и мотивации персонала. Так, премия к праздникам (Наурыз мейрамы, День работников нефтегазового комплекса, День независимости Республики Казахстан), выплачивается в группе компаний в едином размере всему персоналу, независимо от уровня руководства компании. С начала 2017 года производится выплата ежемесячной индексации ко всем видам выплат по оплате труда, кроме выплат в МРЗП, и в соответствии с макроэкономическими показателями на 2021 год применен индекс инфляции в размере 4 %.

Группа компаний QazaqGaz уделяет большое внимание росту выплат социального характера, которые направлены на создание здорового рабочего микроклимата в коллективах, что позволяет работникам успешно выполнять свои основные функции.

QazaqGaz определяет единую корпоративную политику в области оказания социальной поддержки работникам и уделяет большое внимание выплатам социального характера, весомую долю которых составляют материальная помощь, пакет социальных услуг.

QazaqGaz предлагает своим работникам пакет социальных услуг, включающий медицинское страхование, компенсации и материальную помощь, в том числе на лечение и оздоровление работников во время трудового отпуска и многое другое. На основании коллективных договоров и Правил оказания социальной поддержки в 2021 году работникам группы компаний QazaqGaz были выплачены следующие основные виды материальной помощи:

- материальная помощь к отпуску на оздоровление – 4 448 121 тыс. тенге;
- при рождении ребенка – 228 303 тыс. тенге;
- в связи со смертью работника/членов семьи работника – 110 327 тыс. тенге;
- социальные пособия по беременности и родам, усыновившим и удочерившим новорожденных – 197 287 тыс. тенге;
- прочие выплаты (при вступлении в брак, при выходе на пенсию, к юбилейным датам и др.) – 604 160 тыс. тенге.

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

Так, в 2021 году за счет средств группы компаний QazaqGaz осуществлено медицинское страхование работников на общую сумму 1 450 млн тенге, в том числе страхование работников QazaqGaz 63 млн тенге.

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

В соответствии с законодательством Республики Казахстан «О социальной защите граждан, пострадавших вследствие экологического бедствия в Приаралье», жителям Приаралья к основной заработной плате начисляется экологический коэффициент в размере от 20 % до 50 %, а также предоставляется дополнительный отпуск в количестве от 6 до 12 дней. Ведется работа по профилактике заболеваний у работников, а также их лечению и реабилитации в период отпусков.

Здоровье и безопасность на рабочем месте

В 2021 году в ИЦА произошло 2 несчастных случая, в результате которых пострадало 3 человека, первый несчастный случай с 2 пострадавшими произошел в УМГ «Атырау», а другой несчастный случай в УМГ «Актау».

В УМГ «Актобе» зафиксирован 1 несчастный случай со смертельным исходом. Все 4 человека мужчины.

В QazaqGaz принята ЕСУОТ и Руководство по системе менеджмента в области охраны здоровья, промышленной безопасности и охраны окружающей среды, в рамках которой принята процедура по регистрации и расследованию несчастных случаев на производстве. По состоянию на 31 декабря 2021 года коэффициент частоты травм с временной потерей трудоспособности LTIFR составил 0,14 тогда как коэффициент частоты смертельного травматизма был равен 4,5.

QazaqGaz посредством своих дочерних организаций осуществляет эксплуатацию трех подземных хранилищ газа, нескольких систем магистральных газопроводов, осваивает Амангельдинскую группу газовых месторождений и другими видами деятельности, которые относятся к работам с высоким уровнем травматизма при несоблюдении требований в области ОТ, ПБ и ООС.

Охрана труда

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

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

Пожарная безопасность

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

Заключены договоры на охрану объектов от пожаров.

Промышленная безопасность

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

Заключены договоры на обеспечение противобомбовой безопасности, охрану объектов от противоправных действий.

Подготовка и образование

Принимая во внимание то, что движение персонала должно быть максимально прогнозируемым, планируемым и соответствующим общей концепции развития компании, для усиления её кадрового потенциала необходим общий комплексный подход для всех заинтересованных сторон: студентов, представителей образовательных организаций и QazaqGaz. 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 отдельных ДЗО QazaqGaz были разработаны и утверждены Правила подготовки молодых специалистов. Этот внутренний документ описывает порядок определения потребности в подготовке молодых специалистов, набора кандидатов, порядок направления на обучение в учебные заведения Республики Казахстан, ближнего и дальнего зарубежья. Кроме того, в группе QazaqGaz проводится подготовка специалистов, согласно календарным планам обучения и подготовки специалистов, в том числе зарубежное обучение. Подготовка специалистов с высшим образованием для организаций группы компаний QazaqGaz планируется на базе лучших технических вузов.

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

В QazaqGaz действуют следующие программы, направленные на развитие персонала, такие как «Подготовка кадров и повышение квалификации», а также разработана программа «Молодой специалист». Сформирован Кадровый резерв группы компаний QazaqGaz.

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

В QazaqGaz действует программа по развитию персонала, направленная на подготовку и повышение квалификации. Ежегодно в бюджете QazaqGaz предусматриваются средства на обучение и повышение квалификации персонала. В QazaqGaz в соответствии с Правилами технической эксплуатации магистральных газопроводов технические объекты магистральных газопроводов должны эксплуатироваться специально подготовленным персоналом. Персонал, обслуживающий объекты повышенной опасности, должен проходить подготовку (переподготовку) на курсах, специально создаваемых предприятиями по программам, согласованным с местными органами гостехнадзора.

В 2021 году в обучающих мероприятиях, проводимых в группе компаний QazaqGaz, приняли участие 11 106 участников на общую сумму 311 443 тыс. тенге. Работники проходят подготовку и повышают уровень своей квалификации как на базе обучающих организаций, так и в учебных центрах Республики Казахстан. Профессиональное обучение и развитие рабочего персонала является одним из долгосрочных и приоритетных направлений кадровой политики QazaqGaz, т.к. профессиональный уровень рабочих кадров является важнейшим фактором повышения эффективности безопасного производства, роста производительности труда и улучшения качества работ. Также в QazaqGaz проводится обучение детей работников QazaqGaz в высших учебных заведениях Казахстана и дальнего зарубежья за счет средств ДЗО и QazaqGaz, которые после завершения обучения вернутся на работу в газотранспортную отрасль.

Среднегодовое количество часов обучения на одного работника в течение отчетного периода:

- на мужчин – 7 часов;
- на женщин - 5 часов.

С целью обеспечения дистанционного обучения с 2020 года действует Информационная система «Единая платформа для оценки, обучения и развития персонала oStudy».

Разнообразие и равные возможности

Общее количество работников по группе компаний QazaqGaz по итогам 2021 года составило 13 180 человек, из них 10 948 мужчин и 2 232 женщин.

Возрастные группы:

- до 30 лет – 2 504 человек;
- от 31 до 50 лет – 7 645 человек;
- свыше 50 лет – 3 031 человек.

В соответствии с Коллективными договорами и внутренними нормативными документами, регулирующими вопросы оплаты труда и премирования работников по группе компаний QazaqGaz установлены единые должностные оклады и месячные тарифные ставки. Месячная тарифная ставка 1 разряда не зависит от пола работника.

В группе компаний QazaqGaz не зарегистрированы случаи дискриминации работников.

В целом по группе компаний наблюдается устойчивость в возрастном, национальном, гендерном составе.

Практика трудовых отношений

В соответствии с Регламентом по делопроизводству QazaqGaz, утвержденному решением Правления, срок рассмотрения обращений – 15 календарных дней, требующие получения информации от иных субъектов, лиц, либо проверки с выездом на место – 30 календарных дней.

В электронном Журнале фиксации обращений регистрируются обращения, поступившие в адрес QazaqGaz по следующим каналам связи:

info@qazaqgaz.kz (корпоративный электронный адрес QazaqGaz, канцелярия);

dcb@qazaqgaz.kz (электронный адрес департамента корпоративной безопасности);

postcenter@qazaqgaz.kz (электронный адрес департамента внутреннего контроля и управления рисками);

ombudsmen@qazaqgaz.kz (электронный адрес Омбудсмена).

10 июня 2020 года при Центре социального взаимодействия и коммуникаций была открыта «Горячая линия» инициативного информирования Колл-центра «Нысана». В режиме 24/7 принимаются бесплатные звонки и обращения по всем социально-трудовым отношениям.

К рассмотрению принимаются все обращения физических и юридических лиц, в которых изложена суть вопроса. В обращении физического лица указываются фамилия, имя, а также по желанию отчество, почтовый адрес. Обращение подписывается заявителем. Ответственность за исполнение обращений физических лиц возлагается на руководителей структурных подразделений, которым они направлены. О результатах рассмотрения обращений исполнители сообщают авторам в письменной форме на государственном языке или языке обращения.

Случаи принудительного или детского труда не зафиксированы по группе компаний QazaqGaz.

Спонсорство и благотворительность

Решением Совета директоров Фонда от 28 января 2016 года №126 утверждены Политика благотворительности Фонда и Благотворительная программа Фонда.

Согласно Политике Благотворительности Фонда, всю благотворительную деятельность группы компаний Фонда осуществляет Фонд развития социальных проектов «Samruk-Kazyna Trust», который реализует социально значимые проекты путем отбора на конкурсной основе по следующим направлениям:

- Помощь людям, сообществам в социальном и медицинском секторе;
- Развитие медиа, культурного сообщества, развитие человеческого потенциала;
- Укрепление трудовых отношений, межнациональных отношений, инвестиции в устойчивое развитие общества;
- Поддержка региональных и бизнес инициатив;
- Продвижение имиджа «Астана» на мировой арене.

На основании изложенного и руководствуясь вышеуказанными документами в группе компаний QazaqGaz с 2016 года по настоящее время, не осуществляет спонсорскую и/или благотворительную помощь.

Интегрированная система менеджмента

В 2021 году проведена работа по внедрению новой версии стандарта ISO 45001:2018 «Системы менеджмента охраны здоровья и обеспечения безопасности труда. Требования и руководство по их применению».

На текущий момент в группе компаний QazaqGaz действуют следующие системы менеджмента:

- Система менеджмента качества (ISO 9001:2015) – стабильность качества предоставляемых услуг и удовлетворение интересов потребителей;
- Система экологического менеджмента (ISO 14001:2015) – защита окружающей среды путем управления экологическими воздействиями и экологическими рисками производственной деятельности компании;
- Единая система управления производственной безопасностью (OHSAS 18001:2007) – безопасные условия труда, сохранение жизни и здоровья работников предприятия и работников подрядных организаций;
- Система энергетического менеджмента (ISO 50001:2012) – эффективное использование энергетических ресурсов;
- Сертификат информационной безопасности (ISO 27001:2013) – защита информационных активов и гарантирующая доверие заинтересованных сторон;
- Сертификат в соответствии с Европейской моделью Совершенства EFQM уровень «Признанное Совершенство (Recognized for Excellence), 5 звезд».

Ежегодно проводится работа по расширению области применения и сертификации ИСМ.

Противодействие коррупции

Служба комплаенс QazaqGaz создана в соответствии с решением Совета директоров QazaqGaz №5 от 27.04.2021г. Основной задачей подразделения является обеспечение соблюдения обязательных регуляторных требований и международной практики по вопросам противодействия коррупции, соблюдения этики и формирования внутренней корпоративной культуры QazaqGaz.

Противодействие коррупции в Обществе основывается на следующих основных принципах:

- ✓ законность деятельности Общества;
- ✓ публичность и открытость деятельности Общества;
- ✓ проведение антикоррупционной пропаганды среди работников, партнеров и клиентов;
- ✓ сотрудничество в области антикоррупционной деятельности с государственными органами, а также партнерами и клиентами Общества;
- ✓ обязательное проведение служебных проверок по фактам нарушений антикоррупционного законодательства и внутренних политик Общества.

Вопрос по созданию служб комплаенс/комплаенс офицеров проработан всеми ДЗО Общества. В 5 ДЗО созданы службы комплаенс/комплаенс офицеры, в 3 ДЗО, являющимися совместными предприятиями, планируется создать единицы комплаенс офицеров (на текущий момент – в стадии корпоративного согласования со вторыми участниками данных СП). По 2 ДЗО создание комплаенс служб/комплаенс офицеров не требуется согласно Закону РК «О противодействии коррупции» (согласно ст. 2 Закона в части нерезидентов). По оставшимся 2 ДЗО не планируется создание отдельных единиц комплаенс.

Разработаны и утверждены Правила по проверке благонадежности контрагентов (ПР-10-21), Правила Инициативного информирования (ПР-13-21) Политика по противодействию коррупции (П-06-21), Политика урегулирование конфликта интересов (П-00-21).

В 2021 году в целях повышения комплаенс-культуры проведено он лайн тестирование на знание регламентов Общества по противодействию коррупции, мошенничеству, конфликту интересов и др., где более 200 работников изучали внутренние документы с последующим тестированием.

На регулярной основе всем работникам Общества осуществляется информационная рассылка о деятельности Службы комплаенс.

Механизмы сообщений о фактах неэтичного или незаконного поведения регулируются Правилами Инициативного информирования, в соответствии с которой QazaqGaz гарантирует полную конфиденциальность работникам, деловым партнерам и другим заинтересованным лицам, сообщившим о серьезных проблемах в Обществе, а также отсутствие преследования и/или дискриминации.

На внутреннем и корпоративном сайтах Общества размещены контакты «Горячей линии» и Службы комплаенс, по которым можно сообщить о любых фактах трудовых, коррупционных и иных видов правонарушений.

Соответствие требованиям законодательства

За отчетный период были вынесены следующие решения:

СМЭС города Нур-Султан от 11 февраля 2021 года исковое заявление Общества к ТОО «Келестрансгаз» о взыскании суммы задолженности удовлетворено. Взысканы с ТОО «Келестрансгаз» в пользу Компании сумма задолженности в размере 192 093 888 (сто девяносто два миллиона девяносто три тысячи восемьсот восемьдесят восемь) тенге, расходы по уплате государственной пошлины в размере 7 337 817 (семь миллионов триста тридцать семь тысяч восемьсот семнадцать) тенге. После предъявления искового заявления в суд, ТОО «Келестрансгаз» частично погасило задолженность в размере 52 500 000 (пятьдесят два миллиона пятьсот тысяч) тенге.

Предъявленных в отношении QazaqGaz штрафов и санкций, связанных с нарушением законодательства, не имеется.

Ответственность за продукцию

Здоровье и безопасность потребителя

В целях технического регулирования и повышения безопасности потребителей были разработаны и утверждены Требования по безопасности объектов систем газоснабжения, которые являются обязательными для исполнения группой компаний QazaqGaz.

Неприкосновенность частной жизни потребителя

Общество придает первостепенное значение вопросам неприкосновенности частной жизни и защиты информации о клиентах. Для ряда компаний Общества клиентская база является стратегической и коммерческой тайной. Раскрытие информации о клиентской базе данным сторонним по отношению к группе компаний QazaqGaz лицам осуществляется только по требованию уполномоченных органов Республики Казахстан. За отчетный период среди компаний Общества отсутствовали случаи утери данных о клиентах.

Соответствие требованиям

QazaqGaz осуществляет свою деятельность в рамках действующего законодательства. QazaqGaz проводит постоянную работу по соблюдению всех норм действующего законодательства. На регулярной основе QazaqGaz проводит мониторинг текущих и вновь вступивших в силу законов и Технических регламентов в газовой области, а также в области экологии, охраны труда и безопасности и качества продукции.

Случаи несоответствия нормативным требованиям и добровольным кодексам, касающиеся воздействия продукции и услуг на здоровье и безопасность

За отчетный период, случаи несоответствия нормативным требованиям, касающихся воздействия продукции и услуг на здоровье и безопасность человека в группе компаний QazaqGaz не выявлены.

Жалобы, касающиеся нарушений неприкосновенности частной жизни потребителя

За отчетный период жалоб, касающихся нарушения неприкосновенности частной жизни потребителей и утери данных о потребителях в группе компаний QazaqGaz не наблюдалось.

Экологичность

Системы управления качеством, производственной безопасностью, экологического менеджмента, энергетического менеджмента Компании сертифицированы на предмет соответствия международным стандартам. QazaqGaz последовательно проводит работу по предупреждению несчастных случаев, профессиональных заболеваний, аварий, инцидентов и пожаров.

Компания ставит перед собой следующие корпоративные экологические цели:

- снижение выбросов парниковых газов при транспортировке природного газа;
- снижение выбросов оксидов азота в атмосферный воздух при транспортировке природного газа;
- снижение сверхнормативного сброса загрязняющих веществ в поверхностные водные объекты;
- снижение доли отходов, направляемых на захоронение, от общей массы отходов, находящихся в обращении.

| <i>Категория</i> | <i>Показатель</i> | <i>QazaqGaz</i> |
|-------------------|--|-----------------|
| Изменение климата | Удельные выбросы ПГ Охвата 1, тонн CO ₂ э/тыс. т н.э. | 2,26 млн.м3 тн. |
| | Удельные выбросы ПГ Охвата 1+2, тонн CO ₂ э/тыс. т н.э. | 2,34 млн.м3 тн. |
| Энергия | Потребление энергии, ГДж/т н.э. | 4,2 |
| | Доля потребления э/э из возобновляемых источников, % | 0% |

Используемые материалы

Аварийные и нерегулярные сбросы загрязняющих веществ в 2021 году не производились.

Продукция и услуги

Компания выполняет социально-ответственную миссию и обеспечивает транспортировку потребителям Республики Казахстан самого экологически чистого топлива в виде природного газа.

Управление отходами

В результате производственной деятельности образуются твердо-бытовые и производственные отходы. Все отходы передаются специализированным организациям по Договорам. Программа управления отходами производства и потребления предназначены для снижения негативного влияния отходов, образующихся в ходе хозяйственной деятельности.

Задача Программы – планомерное улучшение экологической обстановки на производственных площадках, достигаемое за счёт достижений современной практики по обезвреживанию и утилизации опасных отходов, снижения негативного влияния на окружающую среду отходов производства и потребления, повышения уровня обращения с отходами производства и потребления в компании.

Водопотребление

В своей деятельности Компания стремится сокращать объемы водопотребления, повышать эффективность использования водных ресурсов и минимизировать воздействие на природные водные объекты. QazaqGaz безоговорочно принимает важность бережного и рационального отношения к водным ресурсам страны. Объем водопотребления в отчетном году составил 1 247 тыс.м3, объем водоотведения сложился на уровне 504,8 тыс.м3.

Энергопотребление и энергоэффективность

QazaqGaz проводит политику энергосбережения и повышения энергетической эффективности. Направления деятельности в области повышения энергоэффективности группы компаний QazaqGaz по транспортировке, распределению, добыче и подземному хранению газа определены в Мероприятиях дочерних организации об энергосбережении и повышении энергетической эффективности.

Основными мероприятиями по энергосбережению являются:

1. Компенсация реактивной мощности на промысле "Амангельды Газ" и на КС "Бейнеу" УМГ "Актау" АО "ИЦА";
2. Оптимизация режимов работы электроприводных газоперекачивающих агрегатов на КС «Тараз» и КС «Самсоновка» АО «ИЦА»;
3. Оптимизация загрузки компрессорных станций КС с газотурбинным приводом АО "ИЦА";
4. Замена изоляции трубопроводов тепловых сетей КС «Соленая» УМГ «Актобе» и КС «Жанаозен» УМГ «Актау» АО "ИЦА";
5. Внедрение системы очистки осевого компрессора газоперекачивающих агрегатов ГТ-750-6 №3 и №4 ТКЦ-1 на КС "Опорный" УМГ "Актау" ИЦА;
6. Ремонт систем внутреннего и наружного освещения с заменой ламп на энергосберегающие светодиодные на объектах ГРС и КС дочерних организации;

7. Оптимизация систем электроснабжения электродвигателей АВО-газа турбокомпрессорных цехов ИЦА;
8. Регулирование режимов работы котлоагрегатов в ночное время, выходные и праздничные дни в административных и производственных помещениях дочерних организации;
9. Замена устаревших катодных станций электрохимзащиты в количестве 39 ед. на линейной части магистральных газопроводов ИЦА.

Энергосбережение и повышение энергоэффективности обусловлено оптимизацией режимов работы электроприводных и газотурбинных газоперекачивающих агрегатов, ремонтом системы отопления и проведением беззатратных мероприятий по энергосбережению, осуществляемые в порядке текущей деятельности энергетических служб КС.

Объем потребления топливно-энергетических ресурсов (далее - ТЭР) по группе компаний QazaqGaz за 2021 год составил: 1769764,78 тонн условного топлива (1 503, 002 млн м³, 85,46 млн кВт*ч, ГСМ 7297,19 т.н.т.) по сравнению с аналогичным периодом 2020 года 1325992,06 тонн условного топлива (990749,56 тыс. м³, 80,74 млн кВт*ч, ГСМ 6194,2 т.н.т.) повысился 25,07 %.

Повышение объемов потребления природного газа, электроэнергии и ГСМ в 2021 году связано за счет:

- потребление электроэнергии за счет режимом работы электроприводных газоперекачивающих агрегатов единичной мощностью до 4,0 МВт (часовое потребление 4,0 МВт час);

- потребление газа за счет работы газоперекачивающих агрегатов компрессорных станции МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент».

Общий объем генерируемой (производимой) возобновляемой энергии в разбивке по источникам за 2021 года составил:

- 1.Выработка геотермальной (тепловой) энергии тепловыми насосами – 678,54 Гкал.

- 2.Выработка электрической энергии солнечными электростанциями – 109068 кВт час.

Удельные энергетические затраты на производство валовой товарной продукции, показатель энергоэффективности транспортировки газа за 2021 год составил 0,0169 тут/тыс. тенге, по сравнению с аналогичным периодом 2020 года (0,0163 тут/тыс. тенге), увеличился на 3,5 %. Повышение уровня удельных энергозатрат связано с развитием транзитного потенциала магистральных газопроводов МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент», МГ «Сарыарка».

Экономия топливно-энергетических ресурсов (ТЭР) по группе компаний QazaqGaz за 2016-2021гг. составляет 65738,69 т.у.т. (23, 65 млн кВтчас, 52, 02 млн м³), в том числе по годам:

2016г. – 9363,94 т.у.т. (4, 993 млн кВтчас, 7,478 млн м³);

2017г. – 9305,46 т.у.т. (3,4 млн кВтчас, 6, 50 млн м³);

2018г. –12552,32 т.у.т. (4,95 млн кВтчас, 9,62 млн м³);

2019г. –10538,27 т.у.т. (4,75 млн кВтчас, 8, 50 млн м³);

2020г.- 14055,284 т.у.т. (2, 0 млн кВтчас, 11,8 млн м³);

2021г. -9923,4174 т.у.т. (3, 56 млн кВтчас, 8, 1 млн м³).

Экономии ТЭР обусловлено за счет применения энергосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления природного газа, электроэнергии.

В МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент» эксплуатируется компрессорная станция «Устюрт» с газоперекачивающими агрегатами системой подавления сухих выбросов, снижающая количество вредных веществ, попадающих в атмосферу. Также три других компрессорных станции – «Арал», «Коркыт Ата» и «Туркестан» разработаны с учётом допустимых экологических стандартов.

В течении года Мобильным комплексом «ДЛС-Пергам» (дистанционный сигнализатор метана) на базе автомобиля «Toyota Hilux» обследовано 19798 км трассы распределительных сетей, обнаружено и локализовано 4055 мест утечек газа.

На Узлах запуска очистных устройств (УЗОУ) газопровод-отводов АГРС «Теренузяк» и АГРС «Жосалы» (УМГ «Кызылорда») установлены и введены в эксплуатацию солнечные электростанции мощностью 3,5 кВт.

Эффективно работают ВИЭ, внедренные в ДЗО в предыдущие годы: газоперекачивающие агрегаты (ГПА) с системой сгорания с низким уровнем выбросов DLE; компенсирующие устройства, предназначенные для компенсации реактивной мощности (реактивных параметров электросетей); тепловые насосы геотермальные типа «Waterkotte»; монокристаллические солнечные панели (батареи); термоэлектрогенераторы (Closed cycle vapor turbogenerator), работающие в автономном режиме; комплексная автоматическая система учета энергоресурсов (АСКУЭ), применение энергосберегающих светодиодных источников света.

С учетом прогнозируемого увеличения стоимости энергоресурсов (природный газ, электроэнергия, ГСМ), а также роста их потребления, общей задачей для всех ДЗО является снижение затрат на ТЭР, за счет реализации экономически оправданных мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности.

В соответствии с подпунктом 4 пункта 3 статьи 7-1 Закона Республики Казахстан «О поддержке использования ВИЭ» надбавка (к тарифу покупной электроэнергии) на поддержку использования возобновляемых источников энергии применяется с 01 июля 2021 года.

Аварийные и нерегулярные сбросы загрязняющих веществ

При чрезвычайных ситуациях экологического характера персонал действует на основании утвержденного Плана ликвидации аварий. В котором отражены действия персонала, оповещение по плану взаимодействия заинтересованных сторон. За готовность в компании к чрезвычайным ситуациям экологического характера несут ответственность первые руководители. Разработан, согласован и утвержден руководством план ликвидации аварий, в котором отражены план по подготовке и реагированию к чрезвычайным ситуациям. Проводятся учебно-тренировочные занятия по возможной ликвидации аварий, ЧС. Существует аварийно-диспетчерская служба, куда поступают сообщения об авариях и состав аварийной бригады. Разработан и действует план взаимодействия при ЧС с внешними заинтересованными сторонами

Согласно статьи 202 «Нормативы допустимых выбросов и технологические нормативы выбросов», нормативы допустимых выбросов не рассчитываются и не устанавливаются для аварийных выбросов. Под аварийным выбросом понимается

непредвиденный, непредсказуемый и непреднамеренный выброс, вызванный аварией, произошедшей при эксплуатации объекта I или II категории.

Основными задачами Политики управления выбросами являются:

- 1) определение принципов, регламентирующих подход к управлению выбросами, предназначенные для обязательного использования по всей компании;
- 2) повышение экологической безопасности производства, сокращение выбросов;
- 3) рациональное использование природных ресурсов и предотвращение утечек.

На основании поставленных задач QazaqGaz выполняет мероприятия направленные на стабилизацию экологических рисков и обеспечения экологической безопасности при производственной деятельности. Мероприятия направлены на сокращение выбросов метана в атмосферу. QazaqGaz проводит комплекс мероприятий направленных на обнаружение и локализацию неорганизованных выбросов (утечек) метана в атмосферу на объектах газотранспортной системы QazaqGaz. Компания на постоянной основе проводятся мероприятия по контролю, диагностике, мониторингу, сбору и обработке информации направленных на сокращения выбросов метана в атмосферу на объектах Общества. При эксплуатации компрессорных станций, газораспределительных станций, линейной части магистральных газопроводов возникают утечки природного газа, что снижает эффективность работы, повышает расход энергоресурсов, увеличивается риск возникновения взрывоопасных ситуаций. Метан, как основной компонент природного газа, является парниковым газом и оказывает разрушительное действие на озоновый слой атмосферы. Основным фактором возникновения утечек метана является разгерметизация оборудования в процессе его эксплуатации. Обследования проводятся различными вариантами: воздушное обследование, автомобильное обследование и пеший вариант.

Сбросы сточных вод

В ИЦА разработана и внедрена Документированная процедура «Управление водными ресурсами», на основании которой утвержден План мероприятий по возможному сокращению использования свежей воды, сокращению сброса нормативно очищенной воды за счет мероприятий по сокращению потерь воды при транспортировке на 2020-2024 гг. Подписано Заявление о приверженности рациональному управлению водными ресурсами «8 Водных принципов».

Хозяйственно-бытовые сточные воды отводятся на блочные очистные сооружения где происходит процесс биологической очистки. Очищенные и обеззараженные сточные воды поступают на поля фильтрации и/ или пруды испарители.

На постоянной основе ведется мониторинг сброса сточных вод на:

- Очистных сооружениях для определения эффективности работы очистных сооружений. Эффективность работы очистных сооружений характеризуется сравнительным анализом качества сточных вод на входе в очистные сооружения и после выхода из них. Входные и выходные параметры отражают возможность очистных сооружений;
- Полях фильтрации и прудов испарители, а именно на фоновых скважинах, установленных по периметру указанных прудов и полей.

Показатели сбросов загрязняющих веществ в сточных водах в сравнении с утвержденными в государственных органах в области охраны окружающей среды

нормативами допустимых сбросов и выданным разрешениями на эмиссии в окружающую среду не превышают.

Выбросы парниковых газов и других загрязняющих веществ в атмосферу

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

Биологическое разнообразие

QazaqGaz ведет активную работу области сохранения биоразнообразия. Цель проведения работ по биоразнообразию – дать оценку состояния животного и растительного мира в районах расположения производственных объектов. Планируется получить объективные данные о текущем состоянии биоразнообразия в прилегающих к предприятию территориях и оценить техногенное влияние деятельности производственных объектов на животный и растительный мир изучаемых регионов

Работа по оценке биоразнообразия идёт согласно утверждённого плана работ на 2021-2022 годы. В настоящее время произведена оценка животного, растительного мира на территориях Туркестанской (часть территории), Атырауской, Мангистауской, Актюбинской, ЗКО областей. До конца года будет произведена оценка на территориях Карагандинской, Костанайской и Туркестанской областях. Отчёты и заключения о проведённых работах будут предоставлены до конца года. Параллельно с определением биоразнообразия осуществляется оценка воздействия предприятий общества на окружающую среду, в части воздействий вредных и загрязняющих веществ. Определяются наиболее характерные вредные факторы и вещества и их воздействие на почвенный покров, поверхностные воды и атмосферный воздух. Работа по данному направлению проведена в настоящее время на территориях Актюбинской, ЗКО, Атырауской, Мангистауской, Карагандинской, Костанайской и Туркестанской областях. Итоговые отчёты по данным работ также будут предоставлены до конца текущего года.

При проведении работ по капитальному ремонту вдоль трассовых высоковольтных линий электропередач КТГ предусматривает меры по исключению гибели птиц и других объектов животного мира от столкновений и поражения электрическим током при контакте с проводами, элементами опор и другими частями электроустановок. Выявление и исследование участков, характеризующихся повышенной опасностью электроустановок для птиц, осуществляется в ходе специальных исследований или в рамках производственного экологического контроля. Установлено на воздушных линиях выше 1000В км устройства птицевзащиты 2724,728 км.

Соответствие экологическим требованиям

В 2021 гг. были зафиксированы следующие нарушения

| | | | | | |
|---|--|---------|---------|--|--|
| 1 | Превышение нормативов выбросов ЗВ от котельной на КС | 14585,0 | 14585,0 | Превышен норматив г/с по диоксиду серы в выбросах в атмосферу от котельной, расположенной на компрессорной станции | Отрегулированы настройки процесса сжигания топлива |
| 2 | Превышение нормативов выбросов ЗВ от бойлера на ВП | 14585,0 | 14585,0 | Превышен норматив г/с по азоту оксиду в выбросах в атмосферу от бойлерной, расположенной в вахтовом поселке | Отрегулированы настройки процесса сжигания топлива |

Корпоративное управление

Компания, являясь газовым оператором Казахстана, подтверждает свою приверженность следующим направлениям развития: создание стоимости и укрепление финансовой устойчивости, корпоративное управление и устойчивое развитие.

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

Принципы Кодекса корпоративного управления

В 2015 году был утвержден Кодекс корпоративного управления в новой редакции. Кодекс корпоративного управления Общества был разработан в соответствии с кодексом корпоративного управления Фонда, утвержденным постановлением Правительства Республики Казахстан от 15.04.2015 г. № 239.

Основными принципами Кодекса являются:

- АО НК «КазМунайГаз» (до 9 ноября 2021 года), АО «Самрук-Казына» (по настоящее время) как Единственный акционер;
- Взаимодействие Общества и его дочерних и совместно-контролируемых организаций. Роль Общества как акционера/участника;
- Устойчивое развитие;
- Права Единственного акционера и справедливое отношение к Единственному акционеру;
- Эффективность Совета директоров и исполнительного органа;
- Управление рисками, внутренний контроль и аудит;
- Прозрачность.

АО НК «КазМунайГаз» (до 9 ноября 2021 года), АО «Самрук-Казына» как Единственный акционер.

Единственным акционером Общества до 9 ноября 2021 года являлся КМГ.

9 ноября 2021 года прошла сделка по отчуждению 100 % пакета акций Общества в пользу акционерного общества «Фонд национального благосостояния «Самрук-Казына». Таким образом, произошла смена акционера.

Единственный акционер участвует в управлении QazaqGaz исключительно посредством реализации полномочий Единственного акционера Общества, предусмотренных законодательством Республики Казахстан, Уставом Общества, и представительства в Совете директоров Общества.

Функции Единственного акционера Общества четко определены Уставом Общества.

Взаимодействие Общества и его дочерних и совместно-контролируемых организаций. Роль Общества как акционера/участника.

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

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

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

QazaqGaz на должном уровне обеспечивается баланс между управлением, осуществляемым QazaqGaz, и предоставлением самостоятельности в принятии оперативных решений дочерними и совместно-контролируемыми организациями для осуществления своей деятельности.

Единственным акционером QazaqGaz является АО «Самрук-Казына». Акционер играет активную роль в формировании и становлении корпоративного управления в Обществе. АО «Самрук-Казына» содействует развитию корпоративного управления в QazaqGaz путем:

- ✓ введения Кодекса корпоративного управления в 2007 году и участия в разработке нового Кодекса корпоративного управления, утвержденного Правительством Республики Казахстан в апреле 2015 года;

- ✓ оказания методологической поддержки при внедрении стандартов корпоративного управления, включая проведение диагностики уровня корпоративного управления.

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

Основными целями взаимодействия QazaqGaz с дочерними и зависимыми организациями являются:

- ✓ обеспечение стабильного финансового развития, прибыльности, повышение инвестиционной привлекательности QazaqGaz и ДЗО;

- ✓ обеспечение защиты прав и охраняемых законом интересов акционеров и акционеров ДЗО;

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

- ✓ разработка и реализация скоординированной и эффективной инвестиционной политики QazaqGaz и ДЗО.

Устойчивое развитие.

Устойчивое развитие бизнеса – это уникальная стратегия развития предприятия, благодаря которой обеспечивается успешное длительное существование компании на конкурентном рынке.

Устойчивость компании – это способность бизнеса выглядеть наиболее привлекательно для рынка в таких направлениях как: безопасность (производственная и экологическая); ответственность (социальная привлекательность компании перед жителями регионов и работниками

предприятия); экологичность производства (сохранение и воспроизводство используемых ресурсов).

С 2013 года в Обществе публикуется Отчет в области устойчивого развития (Отчет), подготовленный в соответствии с Руководством GRI.

В 2021 году начата диагностика системы ESG компании и разработана Дорожная карта рекомендаций по улучшению системы ESG компании и повышению позиций в ESG рейтингах.

В своей деятельности QazaqGaz неизменно придерживается высоких принципов ESG и стандартов корпоративного управления. Для соблюдения этих принципов Компания намерена применять передовой международный опыт по ведению бизнеса, защите окружающей среды, обеспечению безопасных условий труда, развитию человеческого капитала.

Права Единственного акционера и справедливое отношение к Единственному акционеру.

QazaqGaz обеспечивает реализацию прав Единственного акционера и справедливое отношение к нему.

Права, обязанности и компетенция Единственного акционера Общества определены законодательством Республики Казахстан и закреплены в Уставе Общества.

Единственный акционер участвует в управлении QazaqGaz в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан, посредством реализации прав Единственного акционера, и представительства в Совете директоров Общества.

QazaqGaz доводит до сведения Единственного акционера информацию о своей деятельности посредством:

- годового отчета Общества;
- интернет-ресурса Общества;
- по запросам Единственного акционера, в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан и Уставом Общества;
- интернет-ресурса депозитария финансовой отчетности в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан;
- иных способов, в соответствии с внутренними документами Общества.

Перечень информации, раскрываемой Единственному акционеру, определен Законом Республики Казахстан «О рынке ценных бумаг».

Информация, запрашиваемая Единственным акционером, предоставляется QazaqGaz в установленные сроки и в полном объеме.

Эффективность Совета директоров и исполнительного органа.

Деятельность Совета директоров Общества регламентирована Уставом Общества и Положением о Совете директоров. Совет директоров осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных к исключительной компетенции Единственного акционера и исполнительного органа.

В 2021 году Советом директоров Общества было проведено 10 очных заседаний, рассмотрено 127 вопроса.

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

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

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

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

В 2021 году проведено 12 заседаний Комитета по аудиту, на которых было рассмотрено 60 вопросов, 8 заседаний Комитета по назначениям и вознаграждениям, на которых рассмотрено 25 вопросов, 7 заседаний Комитета по стратегии, на которых рассмотрено 38 вопросов.

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

В 2021 году Правлением проведено 43 заседания, рассмотрено 193 вопроса. Деятельность Правления регламентирована Уставом Общества и Положением о Правлении, утвержденным решением Совета директоров Общества в 2014 году в новой редакции.

Управление рисками, внутренний контроль и аудит

Процедуры внутреннего контроля, подлежащие соблюдению органами и работниками Общества, являются документально зафиксированной системой мероприятий и действиями по обеспечению эффективного внутреннего контроля за исполнением целей, задач и планов Общества, выявлению и совершению нестандартных операций, а также предупреждению, ограничению и предотвращению рисков и возможных неправомерных действий со стороны должностных лиц и работников Общества.

Прозрачность

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

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

Целью корпоративного управления является обеспечение эффективной деятельности Общества, увеличение стоимости его акционерного капитала,

обеспечение защиты прав инвесторов и реализации интересов Единственного акционера.

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

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

Интересы QazaqGaz в деятельности ДЗО реализуются в разработке и реализации политики (или программы) корпоративного управления, которая включает в себя несколько направлений, таких как:

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

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

Структура корпоративного управления Компании

- ✓ построение вертикальной системы управления дочерними и зависимыми организациями;
- ✓ внедрение единых корпоративных стандартов в ДЗО;
- ✓ выдвижение своих представителей в органы управления ДЗО;
- ✓ обеспечение солидарного голосования представителей по обсуждаемым вопросам на основе рекомендаций представителям Общества в советах директоров ДЗО по вопросам повестки дня;
- ✓ организация контроля деятельности ДЗО через представителей в органах управления, проведение ревизий финансово-хозяйственной деятельности, избрание аудитора и др.

Органы корпоративного управления

Органами корпоративного управления Общества являются:

- 1) Единственный акционер – высший орган;
- 2) Совет директоров – орган управления, осуществляющий общее руководство деятельностью Общества, и определяющий приоритетные направления

его деятельности. Совет директоров состоит из пяти членов, двое из которых являются независимыми директорами;

3) Правление – коллегиальный исполнительный орган, осуществляющий руководство текущей деятельностью Общества в целях выполнения задач и реализации стратегии Общества.

Совет директоров Общества был создан решением Единственного акционера (протокол заседания Совета директоров АО НК «КазМунайГаз» (КМГ) №9/2008 от 08 августа 2008г.) в составе пяти человек.

Решениями Единственного акционера (протокол Совета директоров КМГ №1/2020 от 13 февраля 2020 года и протокол Правления КМГ № 2 от 3 февраля 2020 года), протокол Совета директоров КМГ №13/2020 от 5 ноября 2020 года и протокол Правления КМГ № 45 от 4 ноября 2020 года) избран состав Совета директоров Общества:

Состав Совета директоров на 1 января 2021 года:

Председатель Совета директоров Общества – Джаксыбеков Адильбек Рыскельдинович;

Члены Совета директоров Общества:

- Сәулебай Мәлік Оралұлы;
- Шарипбаев Кайрат Каматаевич;
- Нургазиев Айрат Айттанович – независимый директор;
- Жаманбалин Серик Жардемович – независимый директор.

- Сведения о членах Совета директоров

| Ф.И.О. | Год рождения | Должности, занимаемые за последние три года и в настоящее время, в хронологическом порядке, в том числе – по совместительству |
|---|--------------|---|
| Джаксыбеков Адильбек Рыскельдинович | 1954 | С июня 2016г. по сентябрь 2018г. Руководитель Администрации Президента Республики Казахстан С сентября 2018г. по 2019г. Председатель Совета директоров АО «Корпорация Цесна» С ноября 2020г. по февраль 2022 года Председатель Совета директоров Общества. |
| Шарипбаев Кайрат Каматаевич | 1963 | С декабря 2015г. по ноябрь 2020г. председатель Совета директоров Общества – представитель Единственного акционера. С ноября 2020г. по настоящее время Председатель Правления Общества, член Совета директоров Общества. С августа 2016г. по 2018г. - Исполнительный вице-президент по транспортировке и маркетингу газа АО НК «КазМунайГаз» С июня 2018 года по ноябрь 2020 года – заместитель председателя Правления по транспортировке и маркетингу газа АО «НК «КазМунайГаз». |

| | | |
|-----------------------------|------|---|
| | | С ноября 2020 года по февраль 2022 года – Председатель Правления Общества. |
| Сәулебай Мәлік Оралұлы | 1975 | С февраля 2016г. по август 2018г. Вице-президент по внешним и корпоративным связям АО «Каржабасмунай» С августа 2018г. по апрель 2019г. – управляющий директор по рискам и правовым вопросам АО «Самрук-Энерго» С мая 2019г. по настоящее время Управляющий директор по правовому обеспечению, директор департамента по правовому обеспечению, заместитель Председателя Правления АО НК «КазМунайГаз» |
| Нургазиев Айрат Айттанович | 1958 | С 2013г. по настоящее время Президент ОО «Интеллектуальный спортивный клуб «Кибер100» |
| Жаманбалин Серик Жардемович | 1983 | С 2004г. по настоящее время юрист/старший юрист/директор группы/директор департамента налоговой и судебной практики ТОО «Olympex Advisers» |

Члены Совета директоров, кроме независимых директоров, избраны из числа лиц, предложенных (рекомендованных) к избранию (назначению) в Совет директоров Общества в качестве представителей интересов Единственного акционера.

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

При этом не может быть избрано на должность члена Совета директоров лицо:

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

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

после даты принятия решения о принудительной ликвидации или принудительном выкупе акций, или консервации другого юридического лица, признанного банкротом в установленном порядке.

Члены Правления Общества, кроме Председателя Правления, не избраны (не назначены) в Совет директоров Общества. Председатель Правления Общества не избран (не назначен) председателем Совета директоров Общества.

Число членов Совета директоров Общества составляет пять человек, двое из которых (не менее тридцати процентов от состава Совета директоров) являются независимыми директорами.

- В решении Единственного акционера об избрании (назначении) Совета директоров указано, что из избранных (назначенных) членов Совета директоров независимыми директорами являются Нургазиев А.А., Жаманбалин С.Ж.

Независимые директора Нургазиев А.А. и Жаманбалин С.Ж. обладают соответствующим опытом работы, знаниями, квалификацией, позитивными достижениями и безупречной репутацией в деловой и отраслевой среде, необходимыми для выполнения своих обязанностей и организации эффективной работы Совета директоров в интересах Единственного акционера и Общества.

- Согласно законодательству и Уставу Общества:
 - срок полномочий Совета директоров Общества истекает на момент принятия Единственным акционером Общества решения об избрании (назначении) нового Совета директоров Общества;
 - любой срок избрания в состав Совета директоров на срок больше 6 лет подряд подлежит особому рассмотрению с учетом необходимости качественного обновления состава Совета директоров. Независимый директор не может избираться в Совет директоров более девяти лет подряд. В исключительных случаях допускается избрание на срок более девяти лет, избрание независимого директора в Совет директоров должно происходить ежегодно с подробным разъяснением необходимости избрания данного члена Совета директоров и влияния данного фактора на независимость принятия решений;
 - Единственный акционер Общества вправе досрочно прекратить полномочия всех или отдельных членов Совета директоров Общества;
 - досрочное прекращение полномочий члена Совета директоров Общества по его инициативе осуществляется на основании письменного уведомления Совета директоров Общества;
 - полномочия такого члена Совета директоров Общества прекращаются с момента получения указанного уведомления Советом директоров Общества;
 - в случае досрочного прекращения полномочий члена Совета директоров и избрания (назначения) Единственным акционером нового члена Совета директоров, полномочия последнего истекают одновременно с истечением срока полномочий Совета директоров в целом.

Председатель Совета директоров Общества избирается (назначается) решением Единственного акционера Общества.

Заседания Совета Директоров Общества

- За отчетный период Советом директоров Общества было проведено 10 очных заседаний. Общее количество рассмотренных вопросов составило 127.
- Посещаемость членами Совета директоров заседаний Совета директоров:

| Ф.И.О. | Должность | Количество посещений | Процент посещений |
|------------------|--------------------------------|----------------------|-------------------|
| Джаксыбеков А.Р. | Председатель Совета директоров | 10 из 10 | 100% |
| Шарипбаев К. К. | Член Совета директоров | 10 из 10 | 100% |
| Сәулебай М.О. | Член Совета директоров | 9 из 10 | 90% |
| Нургазиев А.А. | Независимый директор | 10 из 10 | 100% |
| Жаманбалин С.Ж. | Независимый директор | 10 из 10 | 100% |

Из 127 рассмотренных Органом управления Общества вопросов, 60 касались деятельности Общества, из которых:

| № п/п | Тематика рассмотренных Советом директоров вопросов | Количество принятых решений |
|-------|--|-----------------------------|
| 1 | Предварительное утверждение годовой финансовой отчетности и других отчетов | 1 |
| 2 | Кадровые вопросы | 6 |
| 3 | Утверждение бизнес-плана и корректировок к нему | 2 |
| 4 | Утверждение КПД стратегической карты Общества и мотивационных корпоративных и индивидуальных КПД руководящих и управленческих работников | 5 |
| 5 | Утверждение документов, регулирующих внутреннюю деятельность КТГ и внесение изменений в них | 7 |
| 6 | Финансовые вопросы | 1 |
| 7 | Утверждение сделок, в совершении которых имеется заинтересованность | 13 |
| 8 | Иные вопросы | 25 |

По вопросам деятельности ДЗО было рассмотрено 67 вопросов, в том числе:

| № п/п | Тематика рассмотренных Советом директоров вопросов | Количество принятых решений |
|-------|--|-----------------------------|
| 1 | Производственные вопросы | 7 |
| 2 | Кадровые вопросы | 22 |
| 3 | Утверждение внутренних документов | 3 |
| 4 | Об увеличении/уменьшении уст. капитала | 2 |
| 5 | Об утверждении ГФО и других отчетов | 9 |

| | | |
|---|---|---|
| 6 | О создании, приобретении, реорганизации ДЗО, в том числе ликвидации | 6 |
| 7 | Финансовые вопросы | 8 |
| 8 | Иные вопросы | 7 |

Все решения исполнены в полном объеме и в установленные сроки. Обращений и отдельных мнений Единственного акционера в отношении Общества, его должностных лиц (в том числе с помощью непосредственного общения, брифингов) не поступало.

В 2021 году QazaqGaz исполнены решения Единственного акционера, общее количество которых составило 8.

| Из них: № п/п | Тематика рассмотренных Единственным акционером вопросов | Количество принятых решений |
|---------------|---|-----------------------------|
| 1 | Вопросы, рассмотренные на ежегодном общем собрании акционеров в соответствии с Законом «Об акционерных обществах» (ГФО и другие отчеты) | 4 |
| 2 | Об избрании Совета директоров Общества | - |
| 3 | Внесение изменений и дополнений в Устав Общества | 1 |
| 4 | Согласование заключения крупных сделок и изменений к ним | 3 |
| 5 | Размещение и приобретение акций Общества | - |

Комитеты Совета Директоров Общества

По состоянию на 1 января 2021 года в состав Комитетов Совета директоров Общества входили следующие члены Совета директоров Общества:

- Комитет Совета директоров по аудиту:
 - Жаманбалин Серик Жардемович – председатель;
 - Нургазиев Айрат Айттанович – член;
- Комитет Совета директоров по назначениям и вознаграждениям:
 - Нургазиев Айрат Айттанович – председатель;
 - Шарипбаев Кайрат Каматаевич – член;
 - Жаманбалин Серик Жардемович – член.
- Комитет Совета директоров по стратегии:
 - Жаманбалин Серик Жардемович – председатель;
 - Шарипбаев Кайрат Каматаевич – член;
 - Нургазиев Айрат Айттанович – член.

В 2021 году изменений в составах комитетов не происходило.

В 2021 году было проведено заседаний:

- комитетом Совета директоров КТГ по назначениям и вознаграждениям - 8 заседаний, на которых было рассмотрено 25 вопросов;

- комитетом Совета директоров КТГ по стратегии – 7 заседаний, на которых было рассмотрено 38 вопросов;
- комитетом Совета директоров КТГ по аудиту – 12 заседаний, на которых было рассмотрено 60 вопроса.

По всем рассмотренным вопросам Совету директоров представлены соответствующие рекомендации.

Ответственность Совета директоров

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

Ответственность Правления

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

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

Структура Правления

По состоянию на 31 декабря 2021 года в состав Правления QazaqGaz входили руководители высшего звена, включая Председателя Правления и его заместителей.

Члены Правления

| Ф.И.О. | Должность | Период |
|---------------------------------|--|----------------|
| Шарипбаев Кайрат Каматаевич | Председатель Правления | с 05.11.2020г. |
| Серді Ибулла Жұмағұлұлы | Первый заместитель Председателя Правления | с 05.11.2020г. |
| Абайылданов Бекзат Калышпекович | Заместитель Председателя Правления по геологоразведке и добыче | с 06.03.2020г. |
| Жанұзақ Тайыр Жалғасбекұлы | Заместитель Председателя Правления по экономике и финансам | с 06.12.2018г. |
| Сулейманов Рустам Эдуардович | Заместитель Председателя Правления по переработке и маркетингу | с 11.12.2015г. |
| Хван Валентин Борисович | Заместитель Председателя Правления по транспортировке и технической политике | с 05.11.2020г. |
| Майтиев Азамат Бакдаулетович | Руководитель аппарата | с 01.06.2021г. |
| Абдуллин Руслан Сабитович | Директор юридического департамента | с 15.12.2021г. |

Решения Совета директоров QazaqGaz, принятые в 2021 году, в отношении состава Правления QazaqGaz

Решением Совета директоров QazaqGaz (от 22.06.2021г. протокол №6, пункт 12):

- определён состав Правления в количестве 7 человек с 1 июня 2021 года;
- избран (назначен) членом Правления QazaqGaz – Майтиев Азамат Бакдаулетович с 1 июня 2021 года.

Решением Совета директоров QazaqGaz (от 15.12.2021г. протокол №10, пункт 7):

- определён состав Правления в количестве 8 человек;
- избран (назначен) членом Правления QazaqGaz – Абдуллин Руслан Сабитович.

Общие сведения о заседаниях и принятых корпоративных решениях Правления QazaqGaz

За 12 месяцев 2020 года Правлением QazaqGaz:

проведено заседаний – **43**;

рассмотрено вопросов – **193**, из них:

вопросы, касающиеся деятельности QazaqGaz – **126**;

вопросы, касающиеся деятельности дочерних и зависимых организаций – **67**.

Из общего количества вопросов, вынесенных на рассмотрение Правления QazaqGaz:

Предварительно одобренные вопросы, относящиеся к исключительной компетенции Единственного акционера и Совета директоров QazaqGaz – **107**;

Вопросы, относящиеся к компетенции Правления – **71**.

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

Общее количество рассмотренных Правлением QazaqGaz сделок, в совершении которых имеется заинтересованность – **35**.

Из них:

Предварительно одобренных и вынесенных на Совет директоров QazaqGaz сделок – **13**.

Утвержденных в рамках Правил заключения сделок между организациями, входящими в группу АО «Самрук-Казына», в отношении совершения которых Законом «Об акционерных обществах» установлены особые условия – **22**.

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

Организационная структура Компании

Структурные подразделения акционерного общества:

1. Председатель Правления;
2. Первый заместитель Председателя Правления;
3. Заместитель Председателя Правления по переработке и маркетингу;
4. Заместитель Председателя Правления по экономике и финансам;
5. Заместитель Председателя Правления по геологоразведке и добыче;

6. Заместитель Председателя Правления по транспортировке и технической политике;
7. Руководитель аппарата;
8. Секретариат Совета директоров;
9. Секретариат Правления;
10. Служба комплаенс;
11. Юридический департамент;
12. Департамент внутреннего контроля и управления рисками;
13. Департамент по корпоративной безопасности;
14. Департамент информационных технологий;
15. Департамент по управлению человеческими ресурсами и оплате труда;
16. Пресс-служба;
17. Канцелярия;
18. Департамент управления активами;
19. Центральная бухгалтерия;
20. Департамент бюджетного планирования;
21. Департамент корпоративного финансирования и казначейства;
22. Департамент корпоративного развития, сводно-координационной работы и ИСМ;
23. Производственно-технический департамент;
24. Департамент планирования и организации закупок;
25. Департамент по добыче газа;
26. Департамент по геологоразведке;
27. Департамент маркетинга газа;
28. Департамент по переработке сырого газа и развитию газохимии;
29. Департамент диспетчеризации;
30. Департамент по инвестиционной и ценовой политике;
31. Представительство АО «КазТрансГаз» в г. Пекин Китайской Народной Республики;
32. Филиал АО «КазТрансГаз» в г.Щучинск.

Общая штатная численность акционерного общества – 188 единиц, в том числе представительство – 3 единицы, филиал – 8 единиц.

| Департамент (отдел) | Ф.И.О. директора департамента | Дата рождения |
|--|--|----------------------|
| Служба комплаенс | Шоранова Айгуль Едигеевна | 30.11.1979 г.р. |
| Юридический департамент | Абдуллин Руслан Сабитович | 16.09.1977 г.р. |
| Департамент внутреннего контроля и управления рисками | Будник Михаил Михайлович | 02.10.1986 г.р. |
| Департамент по корпоративной безопасности | Касенов Сабит Сакенович | 04.09.1973 г.р. |
| Департамент информационных технологий | Абдибеков Тимур Нурмухамбетович | 13.10.1982 г.р. |
| Департамент по управлению человеческими ресурсами и оплате труда | Рашитова Шолпан Суондыковна | 18.01.1972 г.р. |

| | | |
|--|-------------------------------------|-----------------|
| Пресс-служба | Құрманқұл Бексұлтан Тұрғанбекұлы | 18.01.1975 г.р. |
| Канцелярия | Маханова Зауреш Едыгеевна | 30.07.1972 г.р. |
| Департамент управления активами | Саткалиев Андас Майданович | 04.09.1968 г.р. |
| Центральная бухгалтерия | Мельдеханов Берик Нургалиевич | 20.06.1982 г.р. |
| Департамент бюджетного планирования | Марексов Арлен Сабитович | 15.03.1989 г.р. |
| Департамент корпоративного финансирования и казначейства | Круз Давид Омарович | 25.11.1986 г.р. |
| Департамент корпоративного развития, сводно-координационной работы и ИСМ | Бекмухамбетова Айжанна Ануаровна | 22.02.1979 г.р. |
| Производственно-технический департамент | Суюндиков Руслан Облысович | 22.09.1981 г.р. |
| Департамент планирования и организации закупок | Нуралин Адилъ Байназарович | 27.09.1983 г.р. |
| Департамент по добыче газа | Казиев Нун Мударисович | 28.10.1973 г.р. |
| Департамент по геологоразведке | Жалдаев Нургали Куанович | 23.08.1977 г.р. |
| Департамент маркетинга газа | Несонов Евгений Григорьевич | 14.11.1980 г.р. |
| Департамент по переработке сырого газа и развитию газохимии | Мусаев Даулет Жумабаевич | 18.12.1979 г.р. |
| Департамент диспетчеризации | Кусайнов Жанболат Утегенович | 20.07.1979 г.р. |
| Департамент по инвестиционной и ценовой политике | Аллаярбек Жанар Аллаярбековна | 12.06.1975 г.р. |

Информация о вознаграждениях

Суммарный размер выплат вознаграждения, произведенных Обществом в пользу членов совета директоров и исполнительного органа Общества за 2021 год, включая заработную плату и все виды поощрений в денежной форме, составил 377 262 (триста семьдесят семь миллионов двести шестьдесят две) тысячи тенге, в том числе членам совета директоров 53 513 (пятьдесят три миллиона пятьсот тринадцать) тысяч тенге.

Расходы Совета директоров QazaqGaz за 2021 год составили: 53 858 тыс.тенге, в том числе:

| | |
|--|-------------------------|
| Расходы по вознаграждению (за услуги независимых директоров) | 53 513 тыс. тенге. |
| Командировочные расходы | 345 тыс. тенге |
| Итого | 53 858 тыс.тенге |

Акционеры (участники) эмитента:

С 08.11.2021 года единственным акционером Компании является АО «Фонд Национального благосостояния «Самрук – Казына», расположенный по адресу г. Нур – Султан, ул. Е10, дом 17/10, единственным акционером Фонда является Правительство Республики Казахстан.

Количество объявленных и размещенных простых акций АО «КазТрансГаз» составляет 373 288 243 (триста семьдесят три миллиона двести восемьдесят восемь тысяч двести сорок три) простых акции.

Привилегированных акций нет.

Увеличение количество простых акций и размещение в отчетном периоде не производилось.

В отчетном периоде сделки по размещению и последующей перепродажи не производилось.

В отчетном периоде опционы на акции и соглашениях, обеспечивающих косвенную или подразумеваемую собственность, не производились.

Дочерние и зависимые компании

В отчетном периоде в группу компаний QazaqGas входило 12 дочерних и совместно-контролируемых компаний:

| № п/п | Наименование компании | Юридический адрес | Фактический адрес | Доля владения, % | Вид деятельности | Информация о первом руководителе | Размер инвестиций, направленных эмитентом в отчетном году, тыс.тенге |
|-------|--------------------------------|---|-------------------|------------------|--|----------------------------------|--|
| 1 | АО «Интергаз Центральная Азия» | г. Нур-Султан, район Есиль, ул. Әлихан Бөкейхан, 12 | | 100% | Транспортировка, хранение природного газа и оказание услуг по техническому обслуживанию газопроводов | Хван Валентин Борисович | |
| 2 | АО «КазТрансГаз Аймак» | г. Нур-Султан, район Есиль, ул. Әлихан Бөкейхан, 12 | | 100% | Транспортировка и реализация газа | Сулейманов Рустам Эдуардович | |
| 3 | АО «КазМунайГаз-Сервис NS» | г. Нур-Султан, район Есиль, ул. Әлихан Бөкейхан, 12 | | 100% | Строительство и (или) эксплуатация гольф-клуба | Шаяхметов Наиль Асхатович | 2 294 082 |
| 4 | ТОО «Амангельды Газ» | г. Нур-Султан, район Есиль, ул. Әлихан Бөкейхан, 12 | | 100% | Добыча и реализация газа | Жылқышиев Куаныш Болатұлы | |
| 5 | ТОО «Qazaq Gas Qurylys» | г. Нур-Султан, район Есиль, ул. Әлихан Бөкейхан, 12 | | 100% | Разведка природного газа и газового конденсата | Тасыбаев Манас Мухитович | |
| 6 | ТОО «Отан Газ» | г. Нур-Султан, район Есиль, ул. Әлихан Бөкейхан, 12 | | 50% | Разведка и разработка газовых блоков и | Абайылданов Бекзат Калышпек ович | 210 138,9 |

| | | | | месторождений в Республике Казахстан | | |
|----|---|--|------|--|---|----|
| 7 | ТОО «Азиатский Газопровод» | г. Алматы, пр. Абая 109в | 50% | Транспортировка газа | Сагинтаев Галымжан Таймасович | |
| 8 | ТОО «Газопровод Бейнеу- Шымкент» | г. Алматы, пр. Абылай хана, 53 | 50% | Оказание услуг по транспортировке газа | Цзян Цзиньтянь | |
| 9 | ОсОО «КазТрансГаз- Бишкек» | Кыргызстан, г. Бишкек, ул. Исанова, 105/3, 6- этаж, каб.2 | 100% | Не осуществляет производственную деятельность, находится на ликвидации | Ликвидатор Душеналиев Сейтек Кубанычбекович | |
| 10 | ТОО «КазТрансГаз Өнімдері» | г. Нур-Султан, район Есиль, ул. Әлихан Бөкейхан, 12 | 100% | Оказание услуг аренды транспортных средств | Аширов Алик Сафарбекович | |
| 11 | Компания «KTG Finance B.V.» | Нидерланды, Museumlaan 2, 3581 HK Utrecht | 100% | Финансовая деятельность | Управляющие директоры: Магзумов Арман Бекболатович, Жанұзақ Тайыр Жалғасбек ұлы | |
| 12 | ТОО «PVH Development» | г. Нур-Султан, район Есиль, ул. Әлихан Бөкейхан, 12 | 50% | Передача электроэнергии | Абдрасуло в Нурлан Кадырович | 80 |
| | | | | | 2 504 300,9 | |

Информация о дивидендах

Согласно п.2.2 Дивидендной политики Компании по отношению к дочерним организациям и зависимым обществам утвержденной Правлением АО «НК «КазМунайГаз» (протокол №23 от 23 апреля 2015 года) основными принципами являются:

- максимизация дивидендных доходов QazaqGaz для выполнения инвестиционных обязательств QazaqGaz;
- поддержание инвестиционной активности ДЗО.

Решением Единственного акционера чистый доход оставался в распоряжении QazaqGaz по итогам за 2019 год, 2020 год и 2021 года, данные решения связаны с необходимостью финансирования инвестиционной деятельности ДЗО

Права миноритарных акционеров

Сведения о миноритарных акционеров отсутствует.

Информация о крупных сделках

Значимым событием для QazaqGaz является заключение контракта на поставку природного газа с крупной нефтегазовой компанией «PetroChina International» «Alashankou Company Limited». Данная сделка подтверждает репутацию QazaqGaz как надежного и предпочтительного партнера на среднеазиатском газовом рынке.

Информационная политика

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

При реализации Политики QazaqGaz руководствуется основополагающими принципами:

- прозрачность
- доступность
- сбалансированность
- защита информации
- последовательность
- подкрепленность документами
- эффективность
- равенство
- полнота
- объективность
- защита информационных ресурсов
- регулярность
- отношение к делу
- достоверность
- связанность

Управление рисками

Система внутреннего контроля (далее – СВК) QazaqGaz определяется как совокупность процессов и процедур, норм поведения и действий, способствующих эффективной и рациональной деятельности, направленной на обеспечение достижения QazaqGaz своих операционных целей и минимизации рисков процессного уровня.

Внутренний контроль – это процесс, осуществляемый Советом директоров, Правлением и работниками QazaqGaz (субъекты СВК), направленный на обеспечение разумной уверенности в достижении целей QazaqGaz в трех ключевых областях:

- повышение эффективности операционной деятельности;

- подготовка полной и достоверной финансовой отчетности;
- соблюдение требований законодательства Республики Казахстан и внутренних документов QazaqGaz.

Внутренний контроль и аудит

В Обществе разграничивается компетенция субъектов СВК в зависимости от их роли в процессах разработки, утверждения, применения и оценки эффективности СВК в соответствии с внутренними документами QazaqGaz. Совет директоров QazaqGaz определяет основные принципы и подходы к организации системы внутреннего контроля, которые отражены в Политике системы внутреннего контроля. Правление QazaqGaz определяет структуру, линии подчиненности, соответствующие полномочия, обязанности и ответственность. В Обществе имеется функция, осуществляющая плановые и внеплановые проверки, в том числе направленные на выявление нецелевого, необоснованного и неэффективного использования средств, имущества QazaqGaz.

Выбор аудиторской организации для оказания услуг по аудиту финансовой отчетности для группы компаний QazaqGaz осуществлен Единой комиссией по выбору аудиторской организации в соответствии с Правилами закупок Фонда и организациями пятидесят и более процентов голосующих акций (долей участия) которых прямо или косвенно принадлежат Фонду на праве собственности или доверительного управления, и на основании решения Единственного акционера QazaqGaz.

В соответствии с Правилами закупок был заключен Договор по аудиту финансовой отчетности с ТОО «Эрнст энд Янг» – независимой аудиторской организацией, членом профессиональной организации, действующий на основании лицензии на занятие аудиторской деятельностью на территории Республики Казахстан.

В целях сохранения независимости при проведении аудита одной аудиторской организацией в течение пяти последовательных лет производится смена партнера по аудиту.

Взаимодействие с заинтересованными сторонами

QazaqGaz проводит систематическую работу по формированию положительного имиджа и деловой репутации Компании, а также информированию стейкхолдеров о деятельности Общества путем налаживания внешних и внутренних коммуникаций.

Взаимодействие с заинтересованными сторонами является неотъемлемым элементом деятельности Компании.

Взаимодействие Компании с заинтересованными сторонами ведется на основе следующих принципов:

- уважение и учет интересов, мнений и предпочтений заинтересованных сторон;
- своевременное и регулярное информирование заинтересованных сторон;
- ответственное выполнение принятых обязательств.

Ниже представлены заинтересованные стороны с которыми Компания осуществляет взаимодействие в процессе своей деятельности.



Местное содержание (МС) в закупках группы компаний QazaqGaz

В целях поддержки отечественных товаропроизводителей Компания ежегодно увеличивает количество закупок, проводимых непосредственно среди отечественных товаропроизводителей, в том числе используя механизмы, предусмотренные нормативными документами, утвержденными Самрук-Қазына.

В рамках Программы Самрук-Қазына по содействию модернизации действующих и созданию новых производств на 2014-2022 годы за отчетный период по группе компаний QazaqGaz заключены офф-тэйк договоры с субъектами частного предпринимательства. Главным инструментом поддержки в рамках Программы содействию созданию новых производств является механизм гарантированного прямого закупа. А также одной из Программ поддержки малого бизнеса является «экономика простых вещей». Это товары повседневного использования. К таковым относятся товары легкой, мебельной, пищевой промышленности, строительные материалы. Кроме того ведутся работы по осуществлению закупок продукции машиностроительной, химической и целлюлозно-бумажной промышленности. Так, по группе компаний QazaqGaz приобретены товары, производимые поставщиками в рамках развития «экономики простых вещей».

В рамках поддержки отечественного бизнеса в развитии производства, по группе QazaqGaz созданы рабочие группы, которыми на регулярной основе осуществляются рабочие визиты на заводы и предприятия с целью проведения предварительной визуальной оценки производства на предмет оснащения, годности и эффективности оборудования для изготовления потенциально интересной QazaqGaz продукции. Представители QazaqGaz регулярно принимают участие в совещаниях, круглых столах, проводимых Самрук-Қазына, Национальной палатой предпринимателей Казахстана «Атамекен» и ОЮЛ «Союза машиностроителей Казахстана» по вопросам местного содержания, а также импортозамещения.

При закупках строительно-монтажных работ в договоры включены требования об обязательном приобретении товаров у товаропроизводителей Фонда.

В целях предоставления достоверной информации по доле местного содержания в договорах предусмотрены пункты по предоставлению отчетности по доле местного содержания, а также ответственность за непредоставление сведений.

Компания как единый организатор закупок наделен полномочиями по согласованию Планов закупок дочерних организаций, в ходе которого осуществляется мониторинг рынка отечественных товаров с использованием информационных баз данных Самрук-Қазына, в том числе Реестра товаропроизводителей Фонда, а также соответствующих информационных баз данных уполномоченного государственного органа, содержащих сведения об отечественных товаропроизводителях и производимых ими товарах с целью установления приоритета проведения закупок исключительно среди отечественных товаропроизводителей.

Важным аспектом при выборе поставщика товаров, работ, услуг является проведение процедур закупок в четком соответствии с Правилами закупок Фонда без допущения нарушений, влияющих на итоги. Данный показатель включен в Карту ключевых показателей деятельности руководящих работников QazaqGaz и его ДЗО.

Всего доля местного содержания по группе компаний QazaqGaz в общем объеме закупок за 2021 год составила 90%, из них по закупленным товарам – 97%, выполненным работам и оказанным услугам – 86%. Расчет доли местного содержания при закупках товаров, работ и услуг производится на основе Единой методики расчета организациями местного содержания при закупках товаров, работ и услуг, утвержденной приказом Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 20 апреля 2018 года №260.

Корпоративная безопасность

Работа по обеспечению корпоративной безопасности на объектах группы компаний QazaqGaz проводится в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан и внутренними нормативными документами Компании.

В 2021 году реализован ряд организационно-практических мер, направленных на формирование единой системы корпоративной безопасности QazaqGaz, а также повышение эффективности взаимодействия с его дочерними и совместно-контролируемыми организациями по защите собственности, экономических и иных интересов QazaqGaz и ДЗО.

В целях организации целостной системы управления безопасностью в группе компаний QazaqGaz провел системную работу по следующим основным направлениям: экономическая, внутренняя, информационная и физическая безопасность.

Приказами первых руководителей ДЗО были закреплены ответственные по обеспечению корпоративной безопасности в ДЗО.

В целях оказания содействия руководству и персоналу в достижении стратегических целей QazaqGaz путем установления эффективной системы обеспечения безопасности, действует внутренний документ - Политика безопасности Компании.

Согласно Политике, приоритет в работе отдается своевременному выявлению тенденций и предпосылок, способствующих негативному развитию угроз и выработке профилактических мер.

В этой связи, на постоянной основе проводится анализ рисков (угроз) по

основным направлениям (экономическая, внутренняя, информационная и физическая безопасность), включая выявление антикоррупционных рисков.

В целях формирования правовой культуры работников в группе компаний QazaqGaz, отвергающей коррупцию, и обеспечивающей принципы честности и неподкупности при исполнении должностных обязанностей, а также в соответствии с требованиями законодательства о противодействии коррупции, действует внутренний документ Компании «Политика противодействия коррупции».

В рамках проводимой комплексной работы, направленной на принятие превентивных мер по предупреждению коррупционных правонарушений, действует внутренний документ «Антикоррупционный стандарт для работников группы компаний QazaqGaz».

В 2021 году случаев коррупции среди работников QazaqGaz не зарегистрировано, увольнение и наказание работников за совершение коррупционных правонарушений не производились. По указанным основаниям трудовые договоры с работниками не расторгались, уголовные дела не возбуждались. Аналогичные сведения по линии ДЗО не поступали и не регистрировались.

В целях антитеррористической защиты производственных и административных объектов группы компаний QazaqGaz, уязвимых в террористическом отношении, совместно с ДЗО разработаны Планы (схемы) взаимодействия с правоохранительными и местными исполнительными органами, инструкции по действиям работников в случае возникновения угрозы совершения терактов.

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

Заключение независимого аудитора



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

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

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

Аудиторский отчет независимого аудитора

Акционеру, Совету директоров и руководству АО «НК «КазТрансГаз»

Мнение

Мы провели аудит консолидированной финансовой отчетности АО «НК «КазТрансГаз» и ее дочерних организаций (далее - «Группа»), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2021 года, консолидированного отчета о совокупном доходе, консолидированного отчета о движении денежных средств и консолидированного отчета об изменениях в собственном капитале за год, закончившийся на указанную дату, а также примечаний к консолидированной финансовой отчетности, включая краткий обзор основных положений учетной политики.

По нашему мнению, прилагаемая консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях консолидированное финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2021 года, а также ее консолидированные финансовые результаты и консолидированное движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наши обязанности в соответствии с этими стандартами описаны далее в разделе «Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности» нашего отчета. Мы независимы по отношению к Группе в соответствии с принятым Советом по международным стандартам этики для бухгалтеров (СМСЭБ) Международным кодексом этики профессиональных бухгалтеров (включая международные стандарты независимости) (Кодекс СМСЭБ) и этическими требованиями, применимыми к нашему аудиту консолидированной финансовой отчетности в Республике Казахстан, и нами выполнены прочие этические обязанности в соответствии с этими требованиями и Кодексом СМСЭБ. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Ключевые вопросы аудита

Ключевые вопросы аудита – это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита консолидированной финансовой отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита консолидированной финансовой отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения по этим вопросам. В отношении каждого из указанных ниже вопросов наше описание того, как соответствующий вопрос был рассмотрен в ходе нашего аудита, приводится в этом контексте.

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

Ключевой вопрос аудита

Как соответствующий ключевой вопрос был рассмотрен в ходе нашего аудита

НДС к возмещению

По состоянию на 31 декабря 2021 года, у Группы есть значительный баланс НДС к возмещению в размере 82 миллиарда тенге, преимущественно возникший от убыточной реализации газа на внутреннем рынке. Оценка возмещаемости данного актива требует существенного суждения и допущений касательно будущего роста регулируемых цен на реализацию газа на внутреннем рынке, который позволит Группе генерировать прибыль от реализации газа на внутреннем рынке, вследствие чего НДС к уплате будет зачтен против НДС к возмещению. По этим причинам, данный вопрос являлся одним из наиболее существенных для нашего аудита.

Информация, связанная с НДС к возмещению, раскрывается в **Примечаниях 2 и 9** к консолидированной финансовой отчетности.

Мы получили понимание положений Налогового кодекса относительно срока давности для зачета НДС к возмещению.

Мы проанализировали планы Руководства касательно мер, направленных на рост тарифов на реализацию газа на внутреннем рынке, и как следствие возникновение положительной маржи от реализации газа на внутреннем рынке.

Мы изучили корреспонденцию Группы с Министерством Национальной Экономики касательно пересмотра методологии расчета цен на газ на внутреннем рынке, предполагающей положительную маржу от реализации газа на внутреннем рынке.

Мы оценили соответствие планов Руководства Стратегии Развития Группы Материнской компании.

Резерв по ликвидации газопроводов и восстановлению участков

Мы считаем этот вопрос одним из наиболее значимых в аудиторской проверке, так как расчет резерва по ликвидации газопроводов и восстановлению участков требует существенного суждения из-за сложности оценки будущих затрат и из-за значимости данного обязательства для консолидированной финансовой отчетности. Расчет Группы в отношении резерва по ликвидации газопроводов и восстановлению участков принимает во внимание эффект ожидаемого подхода к ликвидации и ставок дисконта, эффект изменений в местном законодательстве наряду с эффектом от изменений темпов инфляции.

Информация, связанная с резервом по ликвидации газопроводов и восстановлению участка представлена в **Примечаниях 2 и 18** к консолидированной финансовой отчетности.

Соблюдение кредитных договорных обязательств

В соответствии с условиями кредитных соглашений, Группа должна поддерживать и соблюдать определенные финансовые и нефинансовые показатели. Нарушение показателей может привести к значительным штрафам и пеням, наряду с тем, что займы могут стать подлежащими погашению по требованию кредитора. Кроме того, в соответствии с кредитными соглашениями Группы действует положение о кросс-дефолте. Соблюдение показателей является одним из наиболее значимых вопросов в аудиторской проверке, поскольку имеет большое влияние на допущение о непрерывности деятельности, используемое при подготовке консолидированной финансовой отчетности, а также на классификацию обязательств по кредитным соглашениям в консолидированном отчете о финансовом положении.

Информация о кредитных договорных обязательствах раскрыта в **Примечании 16** к консолидированной финансовой отчетности.

Наши аудиторские процедуры включали в себя получение понимания юридических и конструктивных обязательств в отношении процесса ликвидации на основе договорных соглашений, соответствующего местного законодательства и существующей деловой практики. Мы рассмотрели компетентность и объективность экспертов, привлеченных Группой для оценки будущих затрат. Мы изучили расчеты и оценили использованную ставку дисконтирования и уровень инфляции.

Мы изучили условия кредитных соглашений. Мы сравнили данные, использованные в расчетах по соблюдению финансовых показателей, с консолидированной финансовой отчетностью. Мы оценили арифметическую точность расчетов по финансовым показателям. Мы оценили классификацию процентных кредитов как текущих или долгосрочных обязательств. Мы проанализировали информацию, раскрытую в **Примечании 16** к консолидированной финансовой отчетности. Кроме того, мы проанализировали соблюдение нефинансовых показателей по кредитным соглашениям Группы.

Прочая информация, включенная в годовой отчет Группы за 2021 год

Прочая информация включает информацию, содержащуюся в годовом отчете Группы за 2021 год, но не включает консолидированную финансовую отчетность и наше аудиторский отчет о ней. Ответственность за прочую информацию несет руководство. Годовой отчет Группы за 2021 год, предположительно, будет нам предоставлен после даты настоящего аудиторского отчета.

Наше мнение о консолидированной финансовой отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не будем предоставлять вывода, выражающего уверенность в какой-либо форме в отношении данной информации.

В связи с проведением нами аудита консолидированной финансовой отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с указанной выше прочей информацией, когда она будет нам предоставлена, и рассмотрении при этом вопроса, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и консолидированной финансовой отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иных существенных искажений.

Ответственность руководства и Совета директоров за консолидированную финансовую отчетность

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с МСФО и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке консолидированной финансовой отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Группу, прекратить ее деятельность или когда у руководства нет реальной альтернативы таким действиям.

Совет директоров несет ответственность за надзор за процессом подготовки финансовой отчетности Группы.

Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности

Наши цели заключаются в получении разумной уверенности в том, что консолидированная финансовая отчетность в целом не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского отчета, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с Международными стандартами аудита, всегда выявит существенное искажение при его наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что по отдельности или в совокупности они могли бы повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой консолидированной финансовой отчетности.

В рамках аудита, проводимого в соответствии с Международными стандартами аудита, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы выполняем следующее:

- ▶ выявляем и оцениваем риски существенного искажения консолидированной финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибок, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- ▶ получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Группы;
- ▶ оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики и обоснованность оценочных значений, рассчитанных руководством, и раскрытия соответствующей информации;
- ▶ делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, и, на основании полученных аудиторских доказательств, вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, которые могут вызвать значительные сомнения в способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском отчете к соответствующему раскрытию информации в консолидированной финансовой отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского отчета. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Группа утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- ▶ проводим оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли консолидированная финансовая отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление;
- ▶ получаем достаточные надлежащие аудиторские доказательства в отношении финансовой информации организаций и хозяйственной деятельности внутри Группы, чтобы выразить мнение о консолидированной финансовой отчетности. Мы отвечаем за общее руководство, контроль и проведение аудита Группы. Мы являемся единолично ответственными за наше аудиторское мнение.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с Советом директоров, доводя до их сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, если мы выявляем таковые в процессе аудита.

Мы также предоставляем Совету директоров заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали его обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудитора, а в необходимых случаях - о действиях, осуществленных для устранения угроз, или принятых мерах предосторожности.

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

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

ТОО «Эрнст энд Янг»

Пол Кон
Партнер по аудиту



Дана Алибекова
Аудитор

Квалификационное свидетельство аудитора
№ МФ-0000418 от 13 января 2017

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

25 февраля 2022 года

Рустамжан Саттаров
Генеральный директор
ТОО «Эрнст энд Янг»



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

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ

На 31 декабря 2021 года

| <i>В тысячах тенге</i> | Прим. | 31 декабря 2021 года | 31 декабря 2020 года |
|--|-------|-------------------------|-------------------------|
| Активы | | | |
| Внеоборотные активы | | | |
| Основные средства | 4 | 997.880.307 | 990.109.905 |
| Активы по разведке и оценке | 5 | 19.566.926 | 17.366.269 |
| Активы в форме права пользования | | 4.307.761 | 6.664.395 |
| Нематериальные активы | | 6.240.856 | 6.565.366 |
| Инвестиции в совместные предприятия | 6 | 687.216.423 | 429.727.471 |
| Авансы, выданные за внеоборотные активы | 7 | 62.885.829 | 9.954.406 |
| Займы, выданные связанной стороне | 8 | 174.198.768 | 169.752.081 |
| НДС к возмещению | 9 | 51.259.217 | 82.189.267 |
| Отложенные налоговые активы | 27 | 890.484 | 1.529.479 |
| Прочие внеоборотные финансовые активы | | 2.586.015 | 4.909.993 |
| Прочие внеоборотные активы | | 535.110 | 1.011.219 |
| Банковские вклады | 10 | 3.216.905 | 4.424.954 |
| | | 2.010.784.601 | 1.724.204.805 |
| Оборотные активы | | | |
| Запасы | 12 | 36.224.066 | 34.331.863 |
| Торговая и прочая дебиторская задолженность | 13 | 190.432.566 | 151.001.098 |
| Авансы выданные | 7 | 17.453.918 | 11.139.389 |
| Займы, выданные связанной стороне | 8 | 2.461.648 | 2.399.147 |
| Предоплата по налогам, помимо подоходного налога | 9 | 35.843.465 | 63.873.646 |
| Предоплата по корпоративному подоходному налогу | 27 | 4.582.882 | 34.288.692 |
| Прочие оборотные активы | | 324.435 | 273.883 |
| Банковские вклады | 10 | 13.012.956 | 28.744 |
| Денежные средства и их эквиваленты | 11 | 382.704.384 | 246.299.557 |
| | | 683.040.320 | 543.636.019 |
| Активы, предназначенные для продажи | 4 | 40.377.593 | 42.241.262 |
| | | 723.417.913 | 585.877.281 |
| Итого активы | | 2.734.202.514 | 2.310.082.086 |

Прилагаемые примечания на страницах с 6 по 59 являются неотъемлемой частью
данной консолидированной финансовой отчетности.

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ (продолжение)

| <i>В тысячах тенге</i> | Прим. | 31 декабря 2021 года | 31 декабря 2020 года |
|--|-------|-------------------------|-------------------------|
| Капитал и обязательства | | | |
| Капитал | | | |
| Уставный капитал | 14 | 417.780.839 | 417.780.839 |
| Дополнительный оплаченный капитал | 14 | 25.946.130 | 25.946.130 |
| Резерв по пересчёту валюты отчётности | | 2.410.861 | 2.028.278 |
| Нераспределённая прибыль | | 1.341.498.282 | 942.677.368 |
| | | 1.787.636.112 | 1.388.432.615 |
| Долгосрочные обязательства | | | |
| Выпущенные долговые ценные бумаги | 15 | 308.957.063 | 301.085.510 |
| Процентные займы | 16 | 151.609.971 | 167.977.800 |
| Займы от связанной стороны | 17 | 14.693.646 | - |
| Обязательства по выплате вознаграждений работникам | | 454.433 | 474.235 |
| Резервы | 18 | 92.146.847 | 82.802.670 |
| Прочие долгосрочные финансовые обязательства | | 4.393.483 | 8.401.702 |
| Долгосрочная часть обязательств по договору | 19 | 11.564.233 | 8.865.059 |
| Отложенные налоговые обязательства | 27 | 79.222.667 | 59.970.011 |
| | | 663.042.343 | 629.576.987 |
| Краткосрочные обязательства | | | |
| Выпущенные долговые ценные бумаги | 15 | 3.527.569 | 3.440.968 |
| Процентные займы | 16 | 20.614.260 | 20.319.501 |
| Займы от связанной стороны | 17 | 7.164.345 | 318.236 |
| Резервы | 18 | 31.723.046 | 32.456.813 |
| Торговая и прочая кредиторская задолженность | 20 | 180.907.097 | 204.911.548 |
| Корпоративный подоходный налог к уплате | 27 | 95.443 | - |
| Налоги к уплате, помимо подоходного налога | | 3.134.294 | 4.871.841 |
| Обязательства по договору | 19 | 8.569.659 | 6.212.608 |
| Прочие краткосрочные финансовые обязательства | | 13.545.937 | 8.751.743 |
| Прочие краткосрочные обязательства | 21 | 14.242.409 | 10.789.226 |
| | | 283.524.059 | 292.072.484 |
| Итого капитал и обязательства | | 2.734.202.514 | 2.310.082.086 |

Заместитель Председателя Правления по экономике и финансам

Жануза Т.Ж.

Главный бухгалтер

Мельдеханов Б.Н.

Прилагаемые примечания на страницах с 6 по 59 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчётности.

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ

За год, закончившийся 31 декабря 2021 года

| <i>В тысячах тенге</i> | Прим. | 2021 год | 2020 год |
|---|-------|--------------------|--------------------|
| Выручка по договорам с покупателями | 22 | 896.255.211 | 945.520.103 |
| Себестоимость продаж | 23 | (704.326.756) | (836.211.530) |
| Валовая прибыль | | 191.928.455 | 109.308.573 |
| Общие и административные расходы | 24 | (32.451.455) | (30.450.733) |
| Начисление резерва под ожидаемые кредитные убытки | | (130.323) | (419.169) |
| Прочие операционные доходы | 25 | 15.707.547 | 6.270.648 |
| Прочие операционные расходы | | (8.771.575) | (4.669.141) |
| Операционная прибыль | | 166.282.649 | 80.040.178 |
| Финансовый доход | 26 | 26.546.764 | 21.765.863 |
| Финансовые затраты | 26 | (42.278.978) | (36.911.326) |
| Доля в прибыли совместных предприятий | 6 | 319.114.361 | 230.380.073 |
| Отрицательная курсовая разница, нетто | | (2.088.727) | (7.745.552) |
| Прибыль до налогообложения | | 467.576.069 | 287.529.236 |
| Расходы по подоходному налогу | 27 | (67.383.513) | (21.026.785) |
| Чистая прибыль за год | | 400.192.556 | 266.502.451 |
| Прибыль, приходящая на: | | | |
| Акционеров материнской организации | | 400.192.556 | 266.502.451 |
| Прочий совокупный доход | | | |
| <i>Суммы прочего совокупного дохода, которые могут быть реклассифицированы в состав прибыли или убытка в последующих периодах</i> | | | |
| Курсовые разницы при пересчёте иностранных операций | 6 | 382.583 | 1.482.129 |
| Чистый совокупный доход, который может быть реклассифицирован в состав прибыли или убытка в последующих периодах | | 382.583 | 1.482.129 |
| <i>Суммы прочего совокупного дохода, которые не будут реклассифицированы в состав прибыли или убытка в последующих периодах</i> | | | |
| Актуарный доход по планам с установленными выплатами | | 7.275 | 39.116 |
| Влияние расходов по подоходному налогу | 27 | (1.455) | (7.824) |
| Чистый совокупный доход, который не будет реклассифицирован в состав прибыли или убытка в последующих периодах | | 5.820 | 31.292 |
| Прочий совокупный доход за год, за вычетом подоходного налога | | 388.403 | 1.513.421 |
| Итого совокупный доход за год, за вычетом подоходного налога | | 400.580.959 | 268.015.872 |
| Приходящийся на: | | | |
| Акционеров материнской организации | | 400.580.959 | 268.015.872 |
| Прибыль на акцию | | | |
| Базовая и разводнённая прибыль на акцию за год, приходящая на материнскую организацию | | 1,07 | 0,75 |
| Заместитель Председателя Правления по экономике и финансам | | | |
| Главный бухгалтер | | | |



Прилагаемые примечания на страницах с 6 по 59 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчётности.

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

За год, закончившийся 31 декабря 2021 года

| <i>В тысячах тенге</i> | Прим. | 2021 год | 2020 год |
|---|------------|---------------------|---------------------|
| Денежные потоки от операционной деятельности | | | |
| Поступления от покупателей | | 913.531.754 | 1.047.083.740 |
| Полученные проценты | | 18.599.500 | 14.178.185 |
| Возврат налогов от налоговых органов | | 75.258.327 | 35.065.694 |
| Поступления от поставщиков по арбитражному решению | 23 | 134.750.060 | - |
| Прочие поступления | | 4.229.685 | 4.941.034 |
| Платежи поставщикам | | (796.179.828) | (855.932.642) |
| Уплаченный подоходный налог | | (15.845.150) | (25.014.763) |
| Прочие налоги и платежи в бюджет | | (36.821.166) | (38.679.490) |
| Уплаченные проценты | 30 | (31.074.886) | (27.668.138) |
| Выплаты работникам | | (50.549.438) | (45.556.778) |
| Прочие выплаты | | (13.200.334) | (6.008.466) |
| Чистые денежные потоки от операционной деятельности | | 202.698.524 | 102.408.376 |
| Денежные потоки от инвестиционной деятельности | | | |
| Возврат банковских вкладов | | 37.050.017 | 1.275.120 |
| Поступления от продажи основных средств и нематериальных активов | | 41.342.911 | 41.964.636 |
| Дивиденды, полученные от совместных предприятий | | 58.251.774 | 53.820.848 |
| Поступления от сделок обратного РЕПО | | 18.120.354 | - |
| Займы, погашенные связанной стороной | | - | 48.132.457 |
| Поступления от продажи дочерней организации | | - | 16.954 |
| Инвестиции в совместные предприятия | | (210.219) | - |
| Приобретение долгосрочных финансовых активов | | (673.261) | (927.702) |
| Размещение банковских вкладов | | (47.113.432) | (844.512) |
| Приобретение основных средств, нематериальных активов и активов по разведке и оценке | | (134.278.949) | (71.954.983) |
| Приобретение дочерней организации, за вычетом полученных денежных средств | | - | (24.894) |
| Приобретение по сделкам обратного РЕПО | | (18.120.354) | - |
| Чистые денежные потоки, (использованные в) / полученные от инвестиционной деятельности | | (45.631.159) | 71.457.924 |
| Денежные потоки от финансовой деятельности | | | |
| Поступления от выпуска простых акций | 14 | - | 1.000.151 |
| Поступления по процентным займам и выпущенным долговым ценным бумагам | 16, 17, 30 | - | 92.483.064 |
| Поступления по займам от связанной стороны | 17, 30 | 24.104.026 | 318.236 |
| Погашение процентных займов и выпущенных долговых ценных бумаг | 16, 17, 30 | (18.820.911) | (123.842.392) |
| Погашение займов от связанной стороны | 17, 30 | - | (14.881.897) |
| Дивиденды выплаченные | 14 | - | (3.111) |
| Погашение обязательств по аренде | 30 | (30.323.221) | (2.440.580) |
| Комиссия за организацию займа | | - | (1.312.869) |
| Прочие выплаты по операциям с Акционером | 14 | - | (1.069.860) |
| Чистые денежные потоки, использованные в финансовой деятельности | | (25.040.106) | (49.749.258) |
| Чистая курсовая разница по денежным средствам и их эквивалентам | | 4.377.568 | 8.017.156 |
| Чистое изменение в денежных средствах и их эквивалентах | | 136.404.827 | 132.134.198 |
| Денежные средства и их эквиваленты, на начало года | 11 | 246.299.557 | 114.165.359 |
| Денежные средства и их эквиваленты, на конец года | 11 | 382.704.384 | 246.299.557 |

Заместитель Председателя Правления по экономике и финансам

Главный бухгалтер



Прилагаемые примечания на страницах с 6 по 59 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ

За год, закончившийся 31 декабря 2021 года

| <i>В тысячах тенге</i> | Уставный капитал | Дополнительный оплаченный капитал | Резерв по пересчёту валюты отчётности | Нераспределённая прибыль | Итого |
|--|------------------|-----------------------------------|---------------------------------------|--------------------------|---------------|
| На 31 декабря 2019 года | 192.623.055 | 250.384.811 | 546.149 | 693.053.481 | 1.136.607.496 |
| Чистая прибыль за год | - | - | - | 266.502.451 | 266.502.451 |
| Прочий совокупный доход за год | - | - | 1.482.129 | 31.292 | 1.513.421 |
| Итого совокупный доход за год | - | - | 1.482.129 | 266.533.743 | 268.015.872 |
| Выпущенные простые акции <i>(Примечание 14)</i> | 225.157.784 | (207.115.482) | - | (17.042.151) | 1.000.151 |
| Дивиденды выплаченные <i>(Примечание 14)</i> | - | - | - | (3.111) | (3.111) |
| Прочие операции с Акционером <i>(Примечание 14)</i> | - | (17.323.199) | - | 135.406 | (17.187.793) |
| На 31 декабря 2020 года | 417.780.839 | 25.946.130 | 2.028.278 | 942.677.368 | 1.388.432.615 |
| Чистая прибыль за год | - | - | - | 400.192.556 | 400.192.556 |
| Прочий совокупный доход за год | - | - | 382.583 | 5.820 | 388.403 |
| Итого совокупный доход за год | - | - | 382.583 | 400.198.376 | 400.580.959 |
| Прочие операции с Акционером | - | - | - | (1.377.462) | (1.377.462) |
| На 31 декабря 2021 года | 417.780.839 | 25.946.130 | 2.410.861 | 1.341.498.282 | 1.787.636.112 |

Заместитель Председателя Правления по экономике и финансам

Жакупов Т.Ж.

Главный бухгалтер

Мельдешанов Б.Н.



Прилагаемые примечания на страницах с 6 по 59 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчётности.

Глоссарий

- АГНКС** – автогазонаполнительные компрессорные станции;
- АГРС** – автоматизированная газораспределительная станция;
- АГП** – ТОО «Азиатский Газопровод»;
- АСУЭ** – автоматическая система учета энергоресурсов;
- ВСДС** – временно свободные денежные средства;
- ГБШ** – ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент»;
- ГРП** – газорегуляторный пункт;
- Группа компаний QazaqGaz** – АО «НК «КазТрансГаз» и его ДЗО;
- ДЗО** – дочерние организации и зависимые общества;
- ДКС** – дожимная компрессорная станция;
- ЕСГ** – единая система газоснабжения;
- ЕСУОТ** – Единая система управления охраной труда;
- ИСМ** – интегрированная система менеджмента;
- КС** – компрессорная станция;
- КМГ/ КазМунайГаз** – АО НК «КазМунайГаз»;
- КНР** – Китайская Народная Республика;
- КТГ/КазТрансГаз** - АО «КазТрансГаз»;
- Компания/QazaqGaz/Общество** - АО «НК «QazaqGaz»;
- КТГА** – АО «КазТрансГаз Аймак»;
- КТГӨ** – ТОО «КазТрансГаз Өнімдері»;
- КПГ** – компримированный природный газ;
- МГ** – магистральный газопровод;
- НТС** – Научно-технический совет;
- ПХГ** – подземные хранилища газа;
- ПГБ** – пункт газорегуляторный блочный;
- ПСД** – проектно-сметная документация;
- ПУРГ** – пункт учета расхода газа;
- СМК** – система менеджмента качества;
- СНИП** – собственные нужды и технологические потери;
- ТТР** – товаро-транспортная работа.

Информация для инвесторов

Ответственный по работе с акционерами: Директор Департамента управления активами – Саткалиев Андас Майданович, рабочий телефон +7 (7172) 55 22 29, a.satkaliyev@qazaqgaz.kz

Ответственный по работе с инвесторами: Директор Департамента по инвестиционным проектам – Аллаярбек Жанар Аллаярбековна, рабочий телефон +7 (7172) 55 22 36, zh.allayarbek@qazaqgaz.kz

Аудитор - Товарищество с ограниченной ответственностью «Эрнст энд Янг», действующий на основании государственной лицензии серия МФЮ-2 №0000003, выданной Министерством финансов Республики Казахстан 15 июля 2005 года.

Регистратор - Акционерное Общество «Центральный депозитарий ценных бумаг», действующий на основании государственной лицензии № 4.3.16, выданной Агентством Республики Казахстан по регулированию и развитию финансового рынка.