



ПРОДЛЕВАЯ ЖИЗНЬ МЕСТОРОЖДЕНИЙ ЭМБЫ

годовой отчет 2020



СОДЕРЖАНИЕ

Обращение Председателя
Совета директоров

стр. 14

Обращение
Председателя Правления

стр. 16

01 | Профиль компании

02 | Стратегия развития

стр. 20

стр. 28

03

Отчет
менеджмента

04

Корпоративное
управление

05

Отчет о деятельности
в области устойчивого развития

06

Приложение
Финансовая отчетность

стр. 34

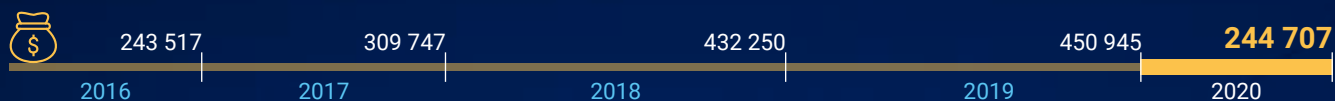
стр. 46

стр. 64

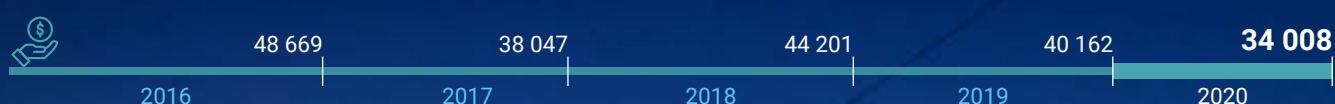
стр. 80

КЛЮЧЕВЫЕ 2020 ПОКАЗАТЕЛИ

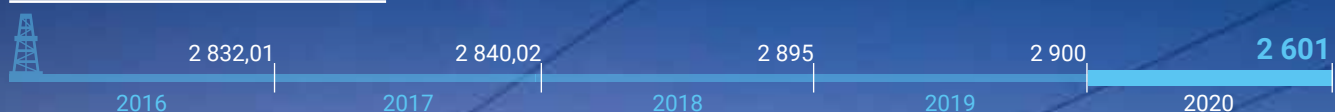
Выручка (млн тенге)



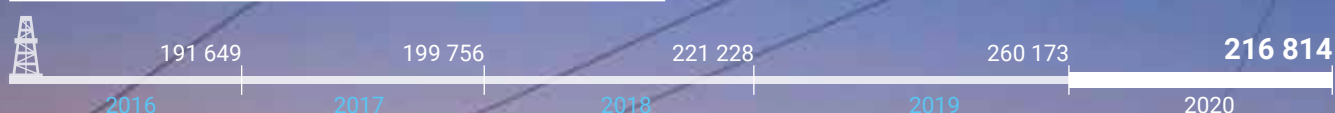
Капитальные вложения (млн тенге)



Добыча нефти (тыс. тонн)



Добыча попутно-нефтяного газа (тыс. м³)



2020 ГОД

2⁶⁰¹



ДОБЫТО НЕФТИ 2020

ТЫС. ТОНН

244⁷⁰⁷



ВЫРУЧКА 2020

МЛН ТЕНГЕ

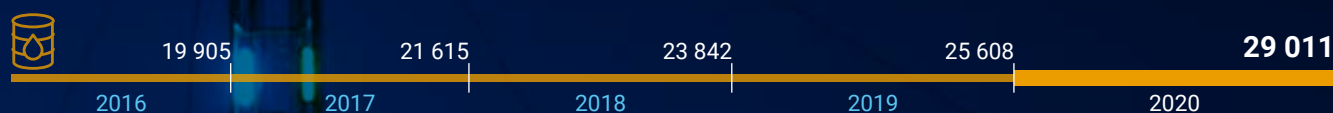
34⁰⁰⁸



КАПИТАЛЬНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

МЛН ТЕНГЕ

Лифтинг (нефть+газ)



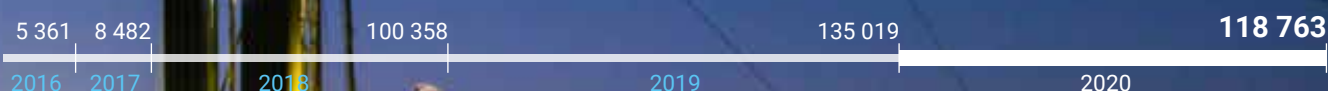
Объем реализации сырой нефти на экспорт (тыс. тонн)



Объем реализации сырой нефти на внутренний рынок (тыс. тонн)



Объем реализации газа (тыс. м³)



ОБЪЕМ РЕАЛИЗАЦИИ НЕФТИ

1663



НА ЭКСПОРТ

ТЫС. ТОНН

927



НА ВНУТРЕННИЙ РЫНОК

ТЫС. ТОНН

29⁰¹¹



ЛИФТИНГ

ТЕНГЕ/ТОННА

КЛЮЧЕВЫЕ СОБЫТИЯ



В ЭМГ по обоюдной инициативе работодателя и работников в лице профсоюзного комитета компании создан производственный совет. В ходе первого заседания был утвержден состав совета, избран председатель и рассмотрены предложения по кандидатурам технических инспекторов.



К 75-летней годовщине Победы в Великой Отечественной войне руководством ЭМГ принято решение об увеличении выплат в рамках Программы социальной поддержки пенсионеров компании: ветеранам-участникам Великой Отечественной войны – с 200 тыс. до 500 тыс. тенге, труженикам тыла – с 30 тыс. до 50 тыс. тенге, воинам-интернационалистам – до 50 МРП.



Эмбинцы из личных средств собрали около 4 млн тенге для оказания гуманитарной помощи жителям Мактааральского района Туркестанской области, пострадавшим от наводнения.



На месторождении Гран НГДУ «Жайыкмунайгаз» пробурена скважина длиной горизонтального участка в 1 км, которая стала самой протяженной по группе компаний АО «Национальная Компания «КазМунайГаз» (далее – НК КМГ).

В неразбуренной части разведываемого месторождения С. Нуржанов выявлен новый продуктивный горизонт в триасовых отложениях на глубине 3252–3265 м. По итогам бурения оценочной скважины НСВ-11 получен фонтанный приток безводной нефти дебитом 165 м³/сут при 9 мм штуцере (удельный вес нефти – 0,836 г/см³; газовый фактор – 105 м³/м³).



Председатель Правления ЭМГ Есен Кайржан принял участие в совещании по эпидемиологической ситуации в Атырауской области с участием правительственной делегации во главе с заместителем Премьер-Министра РК Ералы Тугжановым. В ходе совещания вице-премьер положительно оценил работу ЭМГ по обеспечению безопасности персонала в условиях режима ЧП и карантина.



В канун Дня Первого Президента Республики Казахстан аким Атырауской области Махамбет Досмухамбетов вручил медаль «Халық алғысы» Председателю Правления ЭМГ Есену Кайржану за вклад в борьбу с пандемией COVID-19. С начала пандемии коронавирусной инфекции ЭМГ перечислило на борьбу с ней и поддержку региона более 551 млн тенге.



По инициативе женского клуба ЭМГ «Мұнайшы қыз» эмбинцы на волонтерских началах собрали более 1 млн тенге, которые были направлены на адресную поддержку медицинских работников и сотрудников полиции, задействованных в период первой волны COVID-19 и изолированных на карантин.

КЛЮЧЕВЫЕ СОБЫТИЯ



По инициативе первичных партийных организаций партии Nur Otan в нефтегазодобывающих управлениях «Жайыкмунайгаз» и «Кайнармунайгаз» нефтяники оказали помощь семьям из социально уязвимых категорий населения Исатайского и Кызылкогинского районов Атырауской области.



В актовом зале ЭМГ прошла презентация пилотного проекта «Управление поездками» с участием директора департамента охраны труда и окружающей среды НК КМГ Кайрата Сактаганова. В ходе совещания за самоотверженный труд во время пандемии награждены лучшие водители ЭМГ.



В декабре 2020 года прошла онлайн-конференция Евразийского рейтинга открытости экологической информации нефтегазовых компаний России, Казахстана и Азербайджана. По итогам рейтинга, ЭМГ второй год подряд заняло второе место среди дочерних организаций НК КМГ. Рейтинг базируется на данных о деятельности компаний, находящихся в публичном пространстве.



В 2020 году ЭМГ выделила Атыраускому областному акимату 70 млн тенге на приобретение подарков для 7 тысяч детей с ограниченными возможностями.

В канун Дня Независимости РК Указом Президента Республики Казахстан Касым-Жомарта Токаева орденом «Курмет» награждена заместитель Председателя Правления по экономике и финансам ЭМГ, председатель Женского клуба «Мұнайшы қыз» Рысты Тасмагамбетова. Орденом «Курмет» награждаются граждане за заслуги в развитии экономики, социальной сферы, науки и культуры, образования, за образцовую службу в государственных органах и активную общественную деятельность.



В ходе торжественного мероприятия ко Дню Независимости РК награждены работники ЭМГ, показавшие отличные результаты в работе и общественной жизни коллектива. Самой высокой государственной награды – медали «Еңбек даңқы» III степени награжден эмбинец – оператор по добыче нефти и газа цеха Терень-Узек НГДУ «Жылыоймунайгаз» Демеген Жолдасов. Начальнику НГДУ «Жылыоймунайгаз» Гибатолле Шанаеву была вручена медаль Министерства энергетики РК «За вклад в развитие нефтегазового комплекса». Начальник отдела охраны окружающей среды НГДУ «Кайнармунайгаз» Гульшат Самаликова удостоилась медали Ассоциации KAZENERGY.



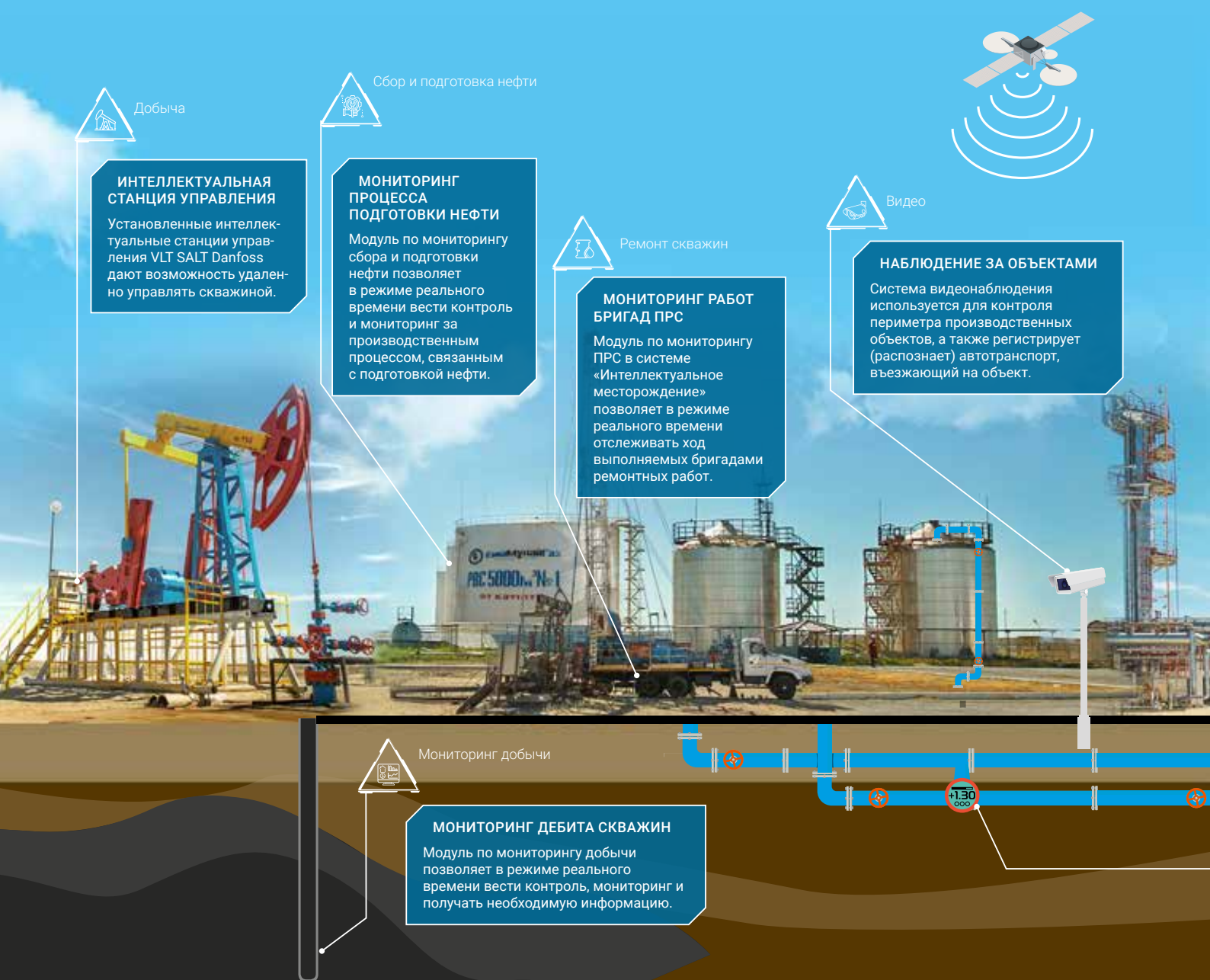
Эмбинцы на собранные сотрудниками средства в размере 1,1 млн тенге закупили и передали новогодние подарки 300 детям из КГУ «Специализированный дом ребенка» г. Атырау, областной детской деревни семейного типа и дома юношества «Шанырак», Атырауского детского реабилитационного центра, детского сада для детей с психологическими отклонениями и ОО «Казахское общество слепых».



ЭМГ выделила Атыраускому областному акимату 60 млн тенге на помощь 274 медицинским работникам, в том числе четырем семьям погибших врачей.

РЕАЛИЗАЦИЯ СТРАТЕГИИ: АКЦЕНТ НА ПОВЫШЕНИЕ ЭФФЕКТИВНОСТИ

ЭМГ осуществляет внедрение широкого перечня технологических инноваций для достижения своих стратегических целей – это приоритетное направление устойчивого развития Компании в долгосрочной перспективе. Ведется разработка и поддержка передовых решений, обеспечивающих более высокую эффективность и прозрачность бизнеса благодаря повышению производительности труда сотрудников и снижению издержек.



АВТОМАТИЗАЦИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ПРОЦЕССОВ

Осуществляемая автоматизация основных и вспомогательных бизнес-процессов, а также внедрение цифровых технологий позволяют повысить производительность труда и уровень безопасности на производстве.

Одной из ключевых инициатив в этой области является реализация проекта «Интеллектуальное месторождение» с расширением на другие месторождения АО «Эмбаунайгаз».

Проект значительно повышает качество оперативного управления производством за счет автоматизации обработки данных в режиме реального времени, снижает вероятность возникновения аварийных ситуаций с технологическим оборудованием, облегчает условия труда эксплуатационного персонала. После реализации пилотного проекта «Интеллектуальное месторождение» на месторождении АО «Эмбаунайгаз» и достижения положительных результатов, было принято решение о расширении системы на другие месторождения Компании. Расширение проекта «Интеллектуальное месторождение» заключается в интеграции разрозненных систем с последующим выводом поступающей информации в режиме реального времени в действующий Центр визуализации производственных процессов Компании для проведения мониторинга, анализа и принятия оперативных решений по оптимизации добычи нефти и других сопутствующих бизнес-процессов.

В 2020 году проведена работа по расширению системы «Интеллектуальное месторождение» на месторождении Восточный Молдабек НГДУ «Кайнармунайгаз» с разработкой следующих модулей: сбор и подготовка нефти, ремонт скважин, мониторинг добычи, транспортировка и сдача нефти, добыча.

Реализация проекта позволит произвести интеграцию с производственными системами АСУТП для достижения следующих показателей:

- дистанционный контроль и управление технологическими параметрами скважинного оборудования;
- увеличение межремонтного периода (МРП) за счет оптимизации работы скважинного оборудования;
- своевременное выявление отклонений режимов работы скважины;
- оперативное реагирование на инциденты в работе скважины;
- улучшение и облегчение условий работы обслуживающего персонала;
- автоматизированная отчетность для проведения анализов по оптимизации работы скважин;
- гарантия высокого уровня безопасности производства и охраны окружающей среды.



GPS

МОНИТОРИНГ ТРАНСПОРТА

Система спутникового мониторинга Wialon позволяет в режиме реального времени вести мониторинг транспорта, включая комплексную аналитику и отчетность для конечных пользователей.



ГЕОИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА

Корпоративная геоинформационная система (КГИС) позволяет хранить данные по всем объектам, т. е. на постоянной основе производится актуализация информации по всем производственным объектам, зданиям и сооружениям, включая дороги, горные, земельные отводы и т. д.

GIS



Транспортировка
и сдача нефти

МОНИТОРИНГ ПЕРЕКАЧКИ НЕФТИ

Блок по мониторингу перекачки скважинной продукции позволяет в режиме онлайн получать информацию по сдаче сырой нефти с узлов учета.

РЕАЛИЗАЦИЯ СТРАТЕГИИ: АКЦЕНТ НА ПОВЫШЕНИЕ ЭФФЕКТИВНОСТИ

Скважина №78

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ГРАН

Самая протяженная скважина по группе компаний АО «НК «КазМунайГаз».

Заложена с целью избежания конусообразования воды и увеличения продуктивности скважины.

30 (Т/СУТ)

Плановый дебит нефти

520 м
ПО ВЕРТИКАЛИ

ФАКТИЧЕСКИЙ ДЕБИТ
на 12.11.2020

33,9

Разница по нефти

*ДЕБИТ

ВЕРТИКАЛЬНЫХ СКВАЖИН:

27 QЖ

5 QН

72 %

45 QЖ

38,9 QН

0,6 %

Накопленная добыча жидкости Qж

Накопленная добыча нефти Qн

% - обводненность

*Для сравнения дебитов были приняты усредненные значения соседних вертикальных скважин, работающих на целевой горизонт (или совместно с целевым горизонтом).

ГОРИЗОНТАЛЬНОЕ БУРЕНИЕ

Последние годы АО «Эмбаунайгаз» активно внедряло на своих месторождениях горизонтальное бурение. Данная технология позволяет осваивать трудноизвлекаемые запасы нефти эмбинских месторождений, пик разработки которых прошел много лет назад.

Бурение горизонтальных скважин имеет много преимуществ и позволяет заменить большое количество вертикальных скважин одним стволом. При данной технологии существенно сокращается объем вредных выбросов в окружающую среду. А также продлевается срок «жизни» месторождений путем вовлечения в разработку трудноизвлекаемых запасов нефти.

Всего за последние годы на месторождениях нефтяной Эмбы пробурено 14 горизонтальных скважин, из которых последняя пробуренная скважина на месторождении Гран (НГДУ «Жайыкмунайгаз») имеет длину горизонтального участка 1 км, что является самой протяженной скважиной по группе компаний АО «НК «КазМунайГаз».

Эффективность бурения горизонтальных скважин на эмбинских месторождениях доказана. Их продуктивность в 8–10 раз выше вертикальных скважин. Поэтому в 2021 году планируется бурение только горизонтальным способом.

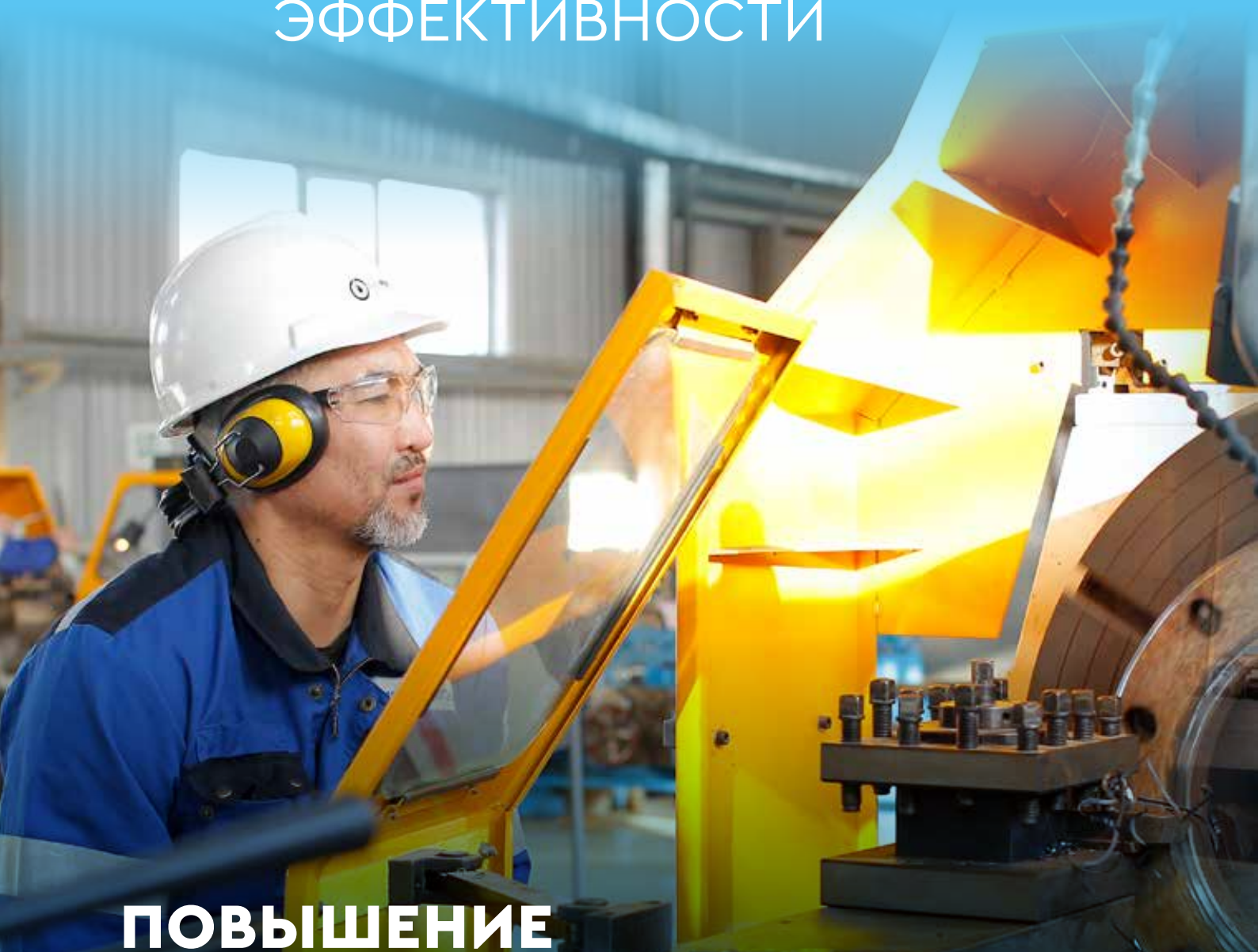
В **8–10** РАЗ
ПРОДУКТИВНЕЕ,
чем вертикальные скважины

9 СКВАЖИН
ПРОБУРЕНО В 2020 ГОДУ
горизонтальным способом

941 М
ДЛИНА ГОРИЗОНТАЛЬНОГО УЧАСТКА

1607 М
ФАКТИЧЕСКАЯ ГЛУБИНА
СКВАЖИНЫ ПО СТВОЛУ

РЕАЛИЗАЦИЯ СТРАТЕГИИ: АКЦЕНТ НА ПОВЫШЕНИЕ ЭФФЕКТИВНОСТИ

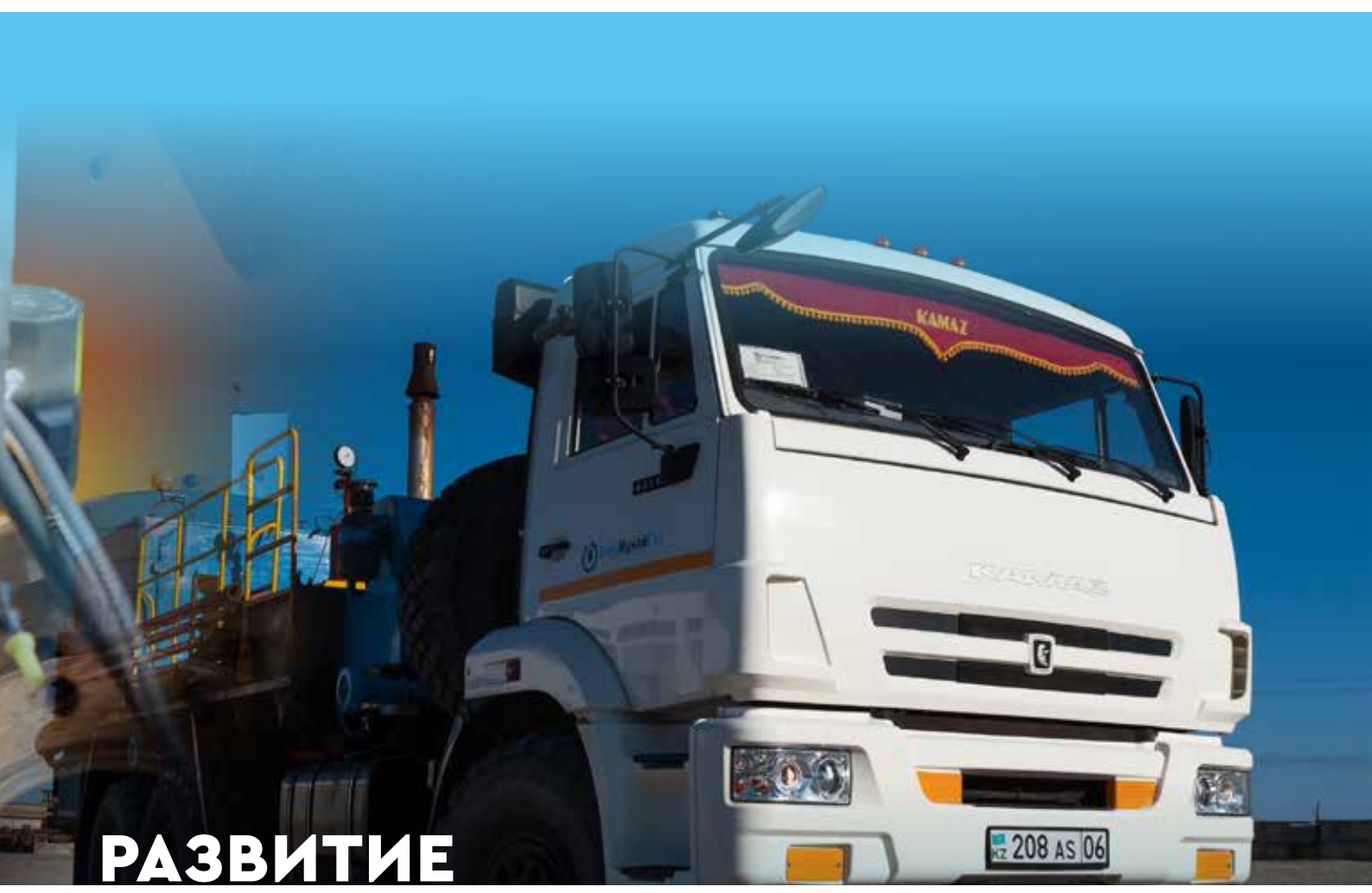


ПОВЫШЕНИЕ ЭФФЕКТИВНОСТИ ДОБЫЧИ

В целях увеличения сроков межремонтного периода (МРП) Компания реализует новые подходы к организации работ (приобретение услуг аренды оборудования, инструментов, проведение ремонтов и т. п.). Кроме того, ЭМГ реализует программы модернизации нефтепромыслового оборудования и повышения качества нефтеподготовки.

В частности, приобретение услуг по предоставлению во временное пользование насосно-компрессорных труб (НКТ) и ремонту НКТ позволяет увеличить МРП, обеспечить качественное обслуживание и ремонт оборотного НКТ, оптимизировать затраты и снизить складские остатки.

Показатели межремонтного периода по фонду скважин, оборудованных штанговыми насосами (ШГН) выросли в 2020 году до 394 суток с 333 суток в 2019 году. Существенное влияние на данный рост оказал долгосрочный договор с ТОО «ПКНМ Казахстан» на обслуживание и предоставление во временное пользование глубинных насосов ШГН. В рамках данного Договора ведется индивидуальный подход к подбору насоса для каждой конкретной скважины и имеющихся проблем во время добычи (пескопроявление, высокий газовый фактор, АСПО и т. д.), что положительно сказывается на работе скважин, а также на увеличении межремонтного периода.



РАЗВИТИЕ

ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ И НЕФТЕСЕРВИСНЫХ УСЛУГ

Компания на регулярной основе внедряет новые подходы к оказанию нефтесервисных услуг, что позволяет высвобождать ресурсы и сохранять фокус на развитии основных направлений деятельности.

Важным по этому стратегическому направлению является реализация программы обновления парка специальной техники и перевода в аутсорсинг автотранспортных средств. Программа направлена на обновление изношенных и морально устаревших единиц спецтехники, улучшение технологического оборудования и повышения уровня оказания транспортных услуг.

В 2017 году был утвержден план обновления спецтехники. Стала закупаться новая спецтехника для НГДУ, уменьшились простои спецтехники и ремонты. За последнее 3 года поступила 131 единица новой спецтехники, в том числе 21 единица в 2020 году, включая 7 единиц АЦН на базе КАМАЗ, 2 агрегата АКН на базе КАМАЗ, 6 единиц экскаваторов-погрузчиков на базе TEREX, 2 единицы ЛС-6 на базе КАМАЗ, 3 единицы АСЦ-320 и 1 единица ППУА – 1600/100 на базе КАМАЗ.

Кроме того, ведется реализация проекта автоматизации транспортного обеспечения, направленная на оптимизацию операционных затрат по транспортному обеспечению.

В сентябре 2020 году стартовал проект «Управление поездками», включающий разработку новой системы GPS-мониторинга автотранспорта, который отвечает всем параметрам в области охраны труда и соблюдения безопасного вождения автотранспорта на месторождениях Компании.

В рамках проекта на базе программного обеспечения «CITYPOINT» расширяется цифровой функционал действующей в ЭМГ системы наблюдения за автотранспортом. Обеспечивается контроль скоростного режима, пробега, ремня безопасности, установленного маршрута, контроль работы двигателя (режим работы и отдыха водителей). Главные ожидаемые выгоды – сокращение числа ДТП, увеличение ресурса работы транспорта и сокращение затрат на техническое обслуживание и простой автотранспортных средств.

ОБРАЩЕНИЕ

ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ



Жакып МАРАБАЕВ

Уважаемые партнеры и коллеги!

Предлагаем Вам ознакомиться с результатами деятельности Акционерного общества «Эмбаунайгаз» за 2020 год. Он выдался вдвойне сложным для мировой нефтегазовой отрасли, испытавшей двойное давление от воздействия пандемии COVID-19 и снижения цены на нефть в середине года.

Несмотря на эти неблагоприятные факторы, нефтяная Эмба успешно справилась с достижением поставленных задач в рамках миссии и ценностей Компании. Были успешно выполнены производственные показатели с учетом ограничений по добыче нефти в рамках соглашения ОПЕК+ и в условиях роста газового фактора на отдельных месторождениях.

По итогам года Компания обеспечила положительный финансовый баланс, сгенерировала чистый денежный поток в размере 18,4 млрд тенге. Эмбаунайгаз сохранила лидерские позиции в рейтинге крупнейших налогоплательщиков страны, выплатив 98,2 млрд тенге налогов в республиканский и местные бюджеты.

Особую гордость вызывают достигнутые результаты в области охраны труда и окружающей среды. Провозгласив в стратегии развития главной ценностью жизнь и здоровье своих работников, Компания на протяжении последних лет демонстрирует устойчивую позитивную динамику по повышению культуры безопасности на производстве. Третий год подряд сохраняются нулевые показатели по смертности работников. Кратно, с пяти до единицы, сократились случаи производственного травматизма и количество дорожно-транспортных происшествий.

Являясь ответственным природопользователем, Компания ограничила добычу нефти и газа до внедрения технических решений по утилизации газа на ряде месторождений. В 2020 году Компания второй год подряд удостоена второго места в Рейтинге открытости нефтегазовых компаний Казахстана по группе компаний АО «Национальная Компания «КазМунайГаз» в сфере экологической

Эмбаунайгаз сохранило лидерские позиции в рейтинге крупнейших налогоплательщиков страны, выплатив 98,2 млрд тенге налогов в республиканский и местные бюджеты.

ответственности, организованного Всемирным фондом дикой природы (WWF) России и группой «КРЕОН» при поддержке Министерства энергетики РК и в партнерстве с Программой ООН по окружающей среде в Центральной Азии.

Разумеется, пандемия COVID-19 внесла существенные изменения в организацию безопасности работников на рабочих местах и в вахтовых поселках. С начала пандемии в Компании был создан центральный штаб по противодействию коронавирусной инфекции и аналогичные штабы во всех производственных структурных подразделениях Компании, которые стали оперативными рабочими органами по управлению в условиях режима введенного чрезвычайного положения и последующих карантинных ограничений.

В Компании были приняты меры по обеспечению противозидемической безопасности, предписанные государственными санитарно-эпидемиологическими службами – неукоснительное соблюдение алгоритмов для допуска на рабочие места, включающие ПЦР-тестирование и 7-дневный карантин для сотрудников, занятых вахтовым методом, выполнение всех санитарных требований по дезинфекции всех производственных и социально-бытовых объектов и автотранспорта, создание резервных бригад для замещения вахты, подвергшейся инфицированию, увеличение продолжительности вахты с 14 до 28 дней и многое другое. Благодаря принятым комплексным мерам пандемия не оказала влияния на производственную деятельность Компании. Из 480 инфицированных в 2020 году сотрудников все работники выздоровели. Случаи смертности от COVID-19 в Компании не зарегистрированы.

Компания в прошлом году успешно продолжила деятельность в стратегическом направлении – увеличение ресурсной базы для обеспечения стабильного и долгосрочного развития. По результатам геологоразведочных работ выявлен новый продуктивный горизонт в триасовых отложениях на месторождении С. Нуржанов (северо-

ро-западное крыло), где был получен фонтанный приток безводной нефти дебитом 165 м³/сут при 9 мм штуцере. На месторождении Гран НГДУ «Жайыкмунайгаз» пробурена самая протяженная горизонтальная скважина по группе компаний АО «Национальная Компания «КазМунайГаз» с горизонтальной частью ствола 941 метр.

Несмотря на неблагоприятную экономическую ситуацию, Компания оказала поддержку населению Атырауской области, перечислив на остро необходимые медицинское оборудование и медикаменты сумму более 500 млн тенге. Дополнительно 130 млн тенге были направлены на оказание материальной помощи медицинским работникам и подарки для детей с ограниченными возможностями в канун Нового года.

В текущем году Компания продолжит реализацию первоочередной задачи – повышение операционной эффективности, обозначенной АО «Национальная Компания «КазМунайГаз» в рамках принятых антикризисных мер на 2020–2021 гг. и утвержденного бизнес-плана на ближайшие 5 лет.

Среди других приоритетных задач на текущий год – продолжение работ по доразведке действующих месторождений и решение вопросов, связанных с ростом газового фактора на отдельных группах месторождений.

Уверен, что, несмотря на трудности, нефтяная Эмба продолжит свой особенный и успешный путь к столетнему юбилею в 2022 году!

С уважением,

Жакып МАРАБАЕВ

*Председатель Совета директоров АО «Эмбаунайгаз»,
заместитель Председателя Правления по разведке и добыче
АО «Национальная Компания «КазМунайГаз»*

ОБРАЩЕНИЕ

ПРЕДСЕДАТЕЛЯ ПРАВЛЕНИЯ



Есен ҚАЙРЖАН

Уважаемые коллеги!

2020 год был непростым для нашей Компании и мировой нефтегазовой отрасли. Пандемия и снижение цен на нефть существенным образом отразились на производственных планах, операционных результатах, бизнес-процессах, графиках и режиме работы сотрудников Компании.

Несмотря на необходимость работать во внештатных ситуациях, АО «Эмбаунаigas» подошло к наступившему году с положительными результатами. В 2020 году было добыто 2 млн 600 тыс. 633 тонны нефти и 216 млн 814 тыс. кубометров попутного газа. Скорректированный план добычи нефти перевыполнен на 388 тонн, по добыче попутного газа на 1 млн 21 тыс. кубометров.

Первоначальный план по добыче нефти на 2020 год в объеме 2 млн 820 тыс. тонн был скорректирован в сторону понижения с учетом ограничений в рамках соглашения ОПЕК+ и в условиях роста газового фактора на Прорвинской и Новобогатинской группах месторождений.

Пандемия отразилась на выполнении годового объема разведочного бурения. В то же время был перевыполнен план по эксплуатационному бурению. Несмотря на организационные сложности, связанные с пандемией, были успешно введены в эксплуатацию новые скважины, от которых была получена дополнительная добыча нефти. На 66 дней, с 320 до 386 дней, увеличился межремонтный период. Была обеспечена дополнительная добыча нефти за счет капитального ремонта скважин и проведения дополнительного прострела.

Одной из приоритетных задач Компании, разрабатывающей преимущественно зрелые месторождения, является прирост ресурсной базы. В результате реализации программы геологоразведочных работ в отчетном году на неразбуренной части разведываемого месторождения С. Нуржанов

Несмотря на организационные сложности, связанные с пандемией, были успешно введены в эксплуатацию новые скважины, от которых была получена дополнительная добыча нефти.

(северо-западное крыло) выявлен новый продуктивный горизонт в триасовых отложениях. По итогам бурения оценочной скважины НСВ-11 был получен фонтанный приток безводной нефти дебитом 165 м³/сут при 9 мм штуцере.

За отчетный период Государственной комиссией по полезным ископаемым РК утверждены изменения запасов нефти и газа по месторождениям Макат Восточный, Юго-Восточное Камышитовое, Уаз, Уаз Восточный и С. Нуржанов (северо-западное крыло). Прирост извлекаемых запасов нефти составил 4,6 млн тонн при плане 3,0 млн тонн, коэффициент восполнения доказанных запасов составил 179%.

По состоянию на начало 2021 года на балансе АО «Эмбаунайгаз» состоят 46 месторождений с остаточными запасами нефти по категориям А+В+С1 (геол/извл) 481,1/87,7 млн тонн. Средняя выработанность запасов месторождений составляет 70%.

В последние годы Компания активно внедряет на своих месторождениях горизонтальное бурение. Бурение горизонтальных скважин имеет много преимуществ и позволяет заменить большое количество вертикальных скважин одним стволом. При данной технологии существенно сокращается объем вредных выбросов в окружающую среду и продлевается срок «жизни» месторождений путем вовлечения в разработку трудноизвлекаемых запасов нефти. Эффективность бурения горизонтальных скважин на эмбинских месторождениях в 8–10 раз выше вертикальных. Поэтому в 2021 году Компания планирует пробурить 21 скважину, из которых – 7 вертикальных и 14 – горизонтальных.

Всего к началу 2021 года на месторождениях нефтяной Эмбы пробурено 14 горизонтальных скважин, из которых последняя пробуренная скважина на месторождении Гран

(НГДУ «Жайыкмунайгаз») имеет длину горизонтального участка 1 км, что является самой протяженной скважиной по группе компаний АО «НК «КазМунайГаз».

Как уже отмечалось выше, весь прошлый год Компания работала в условиях пандемии. В период с марта по декабрь 2020 года центральным штабом АО «Эмбаунайгаз» проведено 34 заседания и рассмотрены 84 вопроса. Для реализации всех мероприятий, связанных с обеспечением противоэпидемических мероприятий в Компании в целях сохранения жизни и здоровья наших работников в 2020 году были приняты решения о заключении договоров на 4 млрд 900 миллионов тенге. Эти средства были направлены на обеспечение противоэпидемической безопасности, предписанные государственным санитарно-эпидемиологическими службами – организацию алгоритмов для допуска на рабочие места, включающие ПЦР-тестирование и 7-дневный карантин для сотрудников, занятых вахтовым методом, выполнение всех санитарных требований по обеспечению сотрудников средствами индивидуальной защиты и дезинфекции всех производственных и социально-бытовых объектов и автотранспорта, создание резервных бригад для замещения вахты, подвергшейся инфицированию, увеличение продолжительности вахты с 14 до 28 дней, выплаты нефтяникам за сверхурочное время работы в связи с увеличением продолжительности периода вахты и многое другое.

В условиях пандемии и ограничения доступа подрядных компании в офис и на месторождения ЭМГ, с начала 2020 года была оперативно внедрена электронная система подписания актов выполненных работ и оказанных услуг. Данная система позволила своевременно оформлять и отражать все выполняемые работы подрядными организациями в учетной системе.

Всего в 2020 году были проведены 21 тыс. 724 ПЦР-теста. Все предпринятые в рамках компании меры позволили более 2 месяцев после начала пандемии сохранять эпидемиологическую стабильность на своих объектах, пока не ухудшилась ситуация в Жылыойском районе в результате массового инфицирования работников Тенгизского месторождения.

Особо хочу отметить, что, несмотря на неординарные условия работы в прошлом году, по Компании значительно снизился уровень производственного травматизма. Уже несколько лет подряд мы сохраняем нулевой показатель по смертности. Число несчастных случаев снизилось с 5 до 1. Количество дорожно-транспортных происшествий также кратно уменьшилось с 5 до 1. Для Компании данные показатели – самые лучшие достижения, свидетельствующие о том, что мы движемся в правильном направлении и наши работники возвращаются с работы к своим семьям живыми и здоровыми!

Значительно снизить количество ДТП удалось в результате системной работы, в том числе за счет внедряемых с сентября прошлого года проектов в рамках Программы цифровой трансформации АО «Национальная Компания «КазМунайГаз» – «Управление поездками» и программы по эффективному управлению спецтехникой на месторождениях.

В рамках проекта «Управление поездками» были определены основные показатели безопасного вождения автотранспорта на месторождениях, среди которых контроль скоростного режима, контроль пробега, контроль ремня безопасности. Также были выставлены скоростные геозоны внутри промысловых дорог (ограничения 40 км/час) и на асфальтных дорогах внутри месторождения (ограниче-

ния 60 км/час). По итогам года завершено подключение к новейшей системе «Сити Пойнт» 419 единиц автотранспорта Компании на существующие уже GPS трекеры. Планируется, что в 2021 году к данной системе будет подключен служебный автотранспорт подрядных компаний.

По второму проекту, предусматривающему управление спецтехникой, разработана программа с указанием видов и продолжительности работ автотранспортных средств и спецтехники Компании. Все цеха и участки ПСП, совместно с специалистами производственного блока определили свои потребности в автотранспорте и спецтехнике, согласно своих производственных планов и других работ. По итогам этих работ приняты решения, которые повысят эффективность использования спецтехники и обеспечат безопасность наших работников.

Ушедший год был особенно тяжелым для казахстанцев и жителей Атырауской области. Поэтому, несмотря на нестабильное экономическое положение, Компания с начала пандемии COVID-19 оказывала посильную поддержку акимату Атырауской области. Выделенные Компанией средства в объеме более 500 млн тенге были направлены на приобретение лекарственных препаратов в общественный фонд «Birgemiz-Atyrau», Атырауской областной больницы на приобретение медицинского оборудования (кислородные концентраторы для ИВЛ, проведение системы лечебного газоснабжения по оснащению оперблоков, реанимации, диализных центров и провизорных отделений), на аналогичные цели и приобретение средств индивидуальной защиты для Жылыойской районной больницы, обеспечение карантинных стационаров в микрорайоне «Береке» г. Атырау бытовой техникой и гигиеническими принадлежностями. Дополнительно оказывалась поддержка акиматам Исатайского, Макатского, Жылыойского

Эффективность бурения горизонтальных скважин на эмбинских месторождениях в 8–10 раз выше вертикальных. Поэтому в 2021 году Компания планирует пробурить 21 скважину, из которых – 7 вертикальных и 14 – горизонтальных.

и Кызылкогинского районов в организации блок-постов, проведении дезинфекционных работ и поддержке социально уязвимых слоев населения.

Также эмбинцы на волонтерских началах собрали сумму более 1 миллиона тенге, которая была направлена на адресную поддержку медицинских работников и сотрудников полиции, изолированных на карантин. Дополнительно, по инициативе первичных партийных организаций партии «Nur Otan», в нефтегазодобывающих управлениях «Жайыкмунайгаз» и «Кайнармунайгаз» нефтяники оказали помощь семьям из социально уязвимых категорий населения Исатайского и Кызылкогинского районов Атырауской области.

Дополнительно компания выделила Атыраускому областному акимату в 2020 году 130 млн тенге на приобретение подарков для 7 тыс. 300 детей с ограниченными возможностями и материальную помощь 274 медицинским работникам, в том числе четырем семьям погибших врачей.

По традиции, коллектив Эмбы присоединился к инициативе Компании и на собранные на добровольной основе средства в размере 1,1 миллиона тенге закупил и передал новогодние подарки детям из специализированного детского дома, областной детской деревни семейного типа и дома юношества «Шанырак», Атырауского детского реабилитационного центра, детского сада для детей с психологическими отклонениями и ОО «Казахское общество слепых».

Подведенные итоги этого непростого и крайне насыщенного событиями года в очередной раз свидетельствуют об устойчивости Компании, которая успешно справляется с поставленными задачами в кризисных ситуациях.

В 2021 году перед нами стоит целый комплекс задач, требующих решения. Прежде всего, это решение вопросов, связанных с ростом газового фактора по Прорвинской и Новобогатинской группах месторождений, продолжение работ по доразведке действующих месторождений, подготовка и переход на этап добычи месторождений С. Нуржанов (северо-западное крыло) и Узз Северный. Мы продолжим работу по выявлению узких мест, которые требуют замены/оптимизации/модернизации на всех этапах производства в целях повышения его эффективности. Также будет продолжено внедрение различных мероприятий для снижения производственных затрат при повышении ключевых производственных показателей, таких как межремонтный, межочистной периоды и др.

Уверен, что профессиональная команда топ-менеджеров и квалифицированный персонал, невзирая на продолжающуюся пандемию, в текущем году приложат максимальные усилия для повышения операционной эффективности Компании и достижения поставленных целей!

С уважением,

Есен ҚАЙРЖАН

Председатель Правления
АО «Эмбаунайгаз»

ПРОФИЛЬ КОМПАНИИ



Акционерное общество «Эмбамунайгаз» (далее – Компания или Общество) было учреждено в Республике Казахстан 27 февраля 2012 года в результате реализации решения Совета директоров акционерного общества «Разведка Добыча «КазМунайГаз» (далее – РД КМГ) о создании новых дочерних организаций на базе производственных филиалов РД КМГ. Компания начала свою производственную деятельность с 1 октября 2012 года после получения от РД КМГ прав на недропользование по контрактам на добычу и разведку углеводородного сырья, а также активов и обязательств производственного филиала «Эмбамунайгаз».

АО «Национальная Компания «КазМунайГаз» (НК КМГ) является доверительным управляющим 100% пакета акций АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» в АО «Эмбамунайгаз». НК КМГ представляет государственные интересы в нефтегазовой промышленности Казахстана и полностью принадлежит АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына» (ФНБ Самрук-Қазына), которое в свою очередь полностью принадлежит Правительству Республики Казахстан (Правительство).

АО «Эмбамунайгаз» занимается приобретением, разведкой, разработкой, добычей, экспортом углеводородного сырья. Основная операционная нефтегазовая деятельность Компании осуществляется на нефтегазовых активах, расположенных в Атырауской области Республики Казахстан.

История разработки нефтяных месторождений, входящих в состав Компании, насчитывает более 100 лет. Официальный отсчет истории Компании ведется с 1922 года – с момента создания треста «Эмбанефть» для освоения месторождений Доссор и Макат.

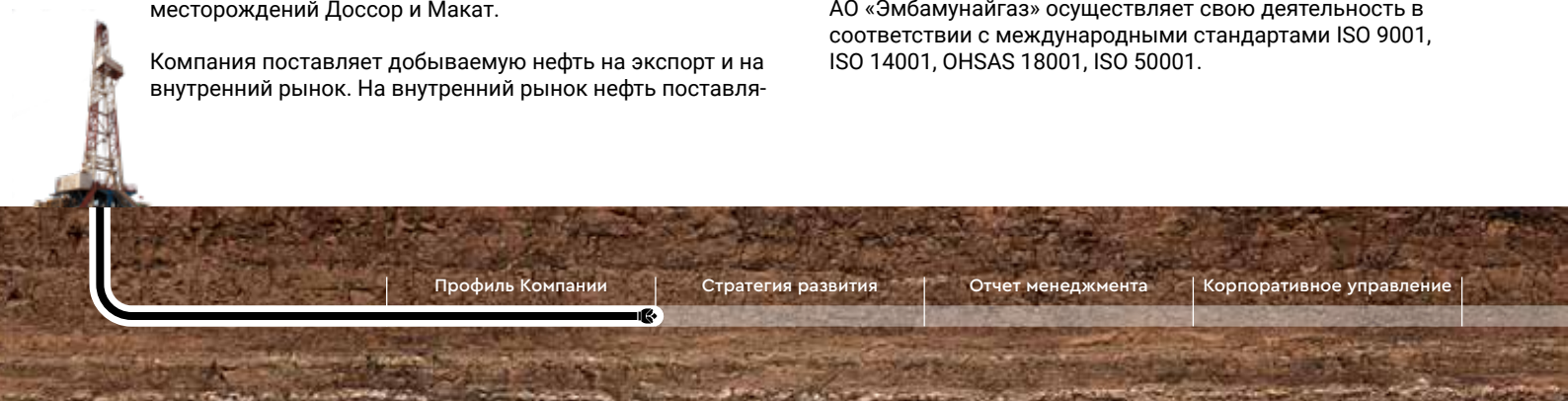
Компания поставляет добываемую нефть на экспорт и на внутренний рынок. На внутренний рынок нефть поставляет

ется на нефтеперерабатывающие заводы РК. На экспорт нефть поставляется по двум основным маршрутам: по трубопроводам Каспийского трубопроводного консорциума (КТК) и Узень – Атырау – Самара (УАС). Реализация товарного газа осуществляется через национального оператора РК в сфере газа и газоснабжения – АО «КазТрансГаз».

В состав АО «Эмбамунайгаз» входят шесть производственных структурных подразделений, расположенных в г. Атырау и в четырех районах Атырауской области: «Жайыкмунайгаз», «Доссормунайгаз», «Кайнармунайгаз», «Жылыоймунайгаз», управление «Эмбамунайэнерго» и «Управление производственно-технического обслуживания и Комплектации оборудования» (УПТО и КО).

По состоянию на 01.01.2021 г. на балансе АО «Эмбамунайгаз» числятся 46 месторождений с остаточными запасами нефти по категориям А+В+С1 (геол/извл) 481,1/87,7 млн тонн. Средняя выработанность запасов месторождений составляет 70%.

АО «Эмбамунайгаз» осуществляет свою деятельность в соответствии с международными стандартами ISO 9001, ISO 14001, OHSAS 18001, ISO 50001.





01

Преимущества Компании



Опыт работы на месторождениях на последней стадии эксплуатации.

На протяжении длительного периода времени Компания, несмотря на истощенность месторождений, поддерживает ресурсную базу за счет доразведки.



Устойчивое финансовое положение.



Сплоченный коллектив. Доверие и взаимопонимание между руководством и работниками Компании.



Выгодное географическое положение. Компания ведет свою деятельность в Прикаспийской низменности, обладающей высоким потенциалом открытия новых месторождений нефти и газа (около 65% от ресурсов УВС по РК) и развитой инфраструктурой по транспортировке нефти.

БИЗНЕС- МОДЕЛЬ

Мы добываем нефть и газ для того, чтобы обеспечить стабильность для работников Компании и эффективность для акционера путем балансирования социальных и бизнес-интересов.

НАШИ КАПИТАЛЫ

ФИНАНСОВЫЙ КАПИТАЛ

АКТИВЫ

354.6
МЛРД ТЕНГЕ

КАПИТАЛ

278.7
МЛРД ТЕНГЕ

ВЫРУЧКА

244.7
МЛРД ТЕНГЕ

ОПЫТНЫЙ ПЕРСОНАЛ

4 764
РАБОТНИКА

Более **20** семейных
ДИНАСТИЙ

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ

46
Месторождений

8
Контрактов на
недропользование

Средняя
годовая добыча
2,6
МЛН ТОНН
нефти

Общий объем запасов
87,7
МЛН ТОНН
нефти (ABC1)
или **35**
МЛН ТОНН
нефти (2P)

ВЫГОДНОЕ ГЕОГРАФИЧЕСКОЕ ПОЛОЖЕНИЕ

Прикаспийская низменность, обладающая высоким потенциалом открытия новых месторождений нефти и газа (около 65% от ресурсов УВС по РК)

СОЗДАНИЕ ЦЕННОСТИ ДЛЯ СТЕЙКХОЛДЕРОВ

АКЦИОНЕР

ДОБЫЧА НЕФТИ
2 601
ТЫСЯЧ ТОНН

САРЕХ
34
МЛРД ТЕНГЕ

РАБОТНИКИ

СОЦИАЛЬНЫЕ ВЫПЛАТЫ
РАБОТНИКАМ ЗА ГОД
1,25
МЛРД ТЕНГЕ

ГОДОВОЙ ФОНД
ЗАРАБОТНОЙ ПЛАТЫ
43,3
МЛРД ТЕНГЕ

ГОСУДАРСТВО

НАЛОГИ, КРОМЕ
КПН, ЗА ГОД
58,8
МЛРД ТЕНГЕ

ПОДОХОДНЫЙ
НАЛОГ ЗА ГОД
3
МЛРД ТЕНГЕ

РАСХОДЫ НА ОБЕСПЕЧЕНИЕ
БЕЗОПАСНОСТИ И ОХРАНУ ТРУДА
1,3
МЛРД ТЕНГЕ

СРЕДНЕЕ КОЛ-ВО ЧАСОВ
ОБУЧЕНИЯ НА СОТРУДНИКА
11,9
ЧАСОВ

ВНЕШНЕЭКОНОМИЧЕСКИЕ ФАКТОРЫ

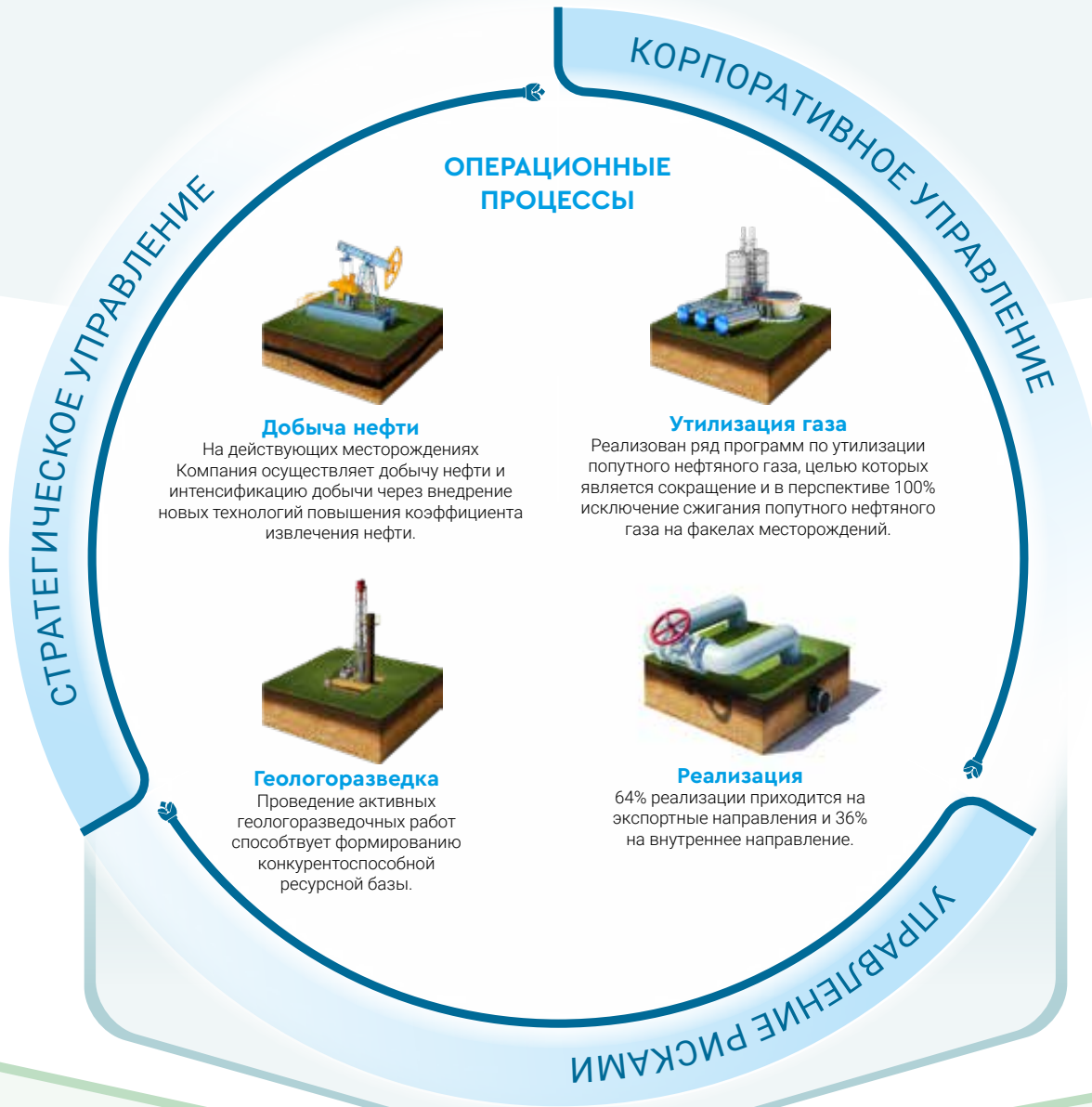
41,85 (снижение на 35%)
Средняя цена Brent (DTD)

7,5% (Рост на 2.25 п.п.)
Уровень инфляции – Казахстан (%)

412,95 (рост на 8%)
Средний обменный курс
(тенге за 1 доллар США)

ОПЕРАЦИОННАЯ МОДЕЛЬ

Миссия | Видение | Ценности



МЕСТНЫЕ СООБЩЕСТВА

551 МЛН ТЕНГЕ
ПОДДЕРЖКА НАСЕЛЕНИЯ
АТЫРАУСКОЙ ОБЛАСТИ В ПЕРИОД
ПАНДЕМИИ

ISO 50001
МЕЖДУНАРОДНЫЙ СТАНДАРТ

1,26 ТОНН ЗВ/ НА ТЫСЯЧУ
ТОНН ДОБЫЧИ УВС
УДЕЛЬНЫЙ ВАЛОВЫЙ ВЫБРОС
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ

90%-й
УРОВЕНЬ УТИЛИЗАЦИИ ПОПУТНОГО
ГАЗА

90%
ДОЛЯ МЕСТНОГО СОДЕРЖАНИЯ
В ЗАКУПКАХ

0,043 Т.УТ./Т
ПОКАЗАТЕЛЬ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ
ЭФФЕКТИВНОСТИ

КАРТА

БИЗНЕС-ПРОЦЕССОВ

Процессы организации системы управления

- Управление стратегией
- Производственное планирование, бюджетирование и инвестиционный анализ
- Управление эффективностью и качеством
- Внутренний аудит
- Управление рисками и внутренний контроль
- Управление взаимоотношениями с заинтересованными сторонами

Разведка



Оценка



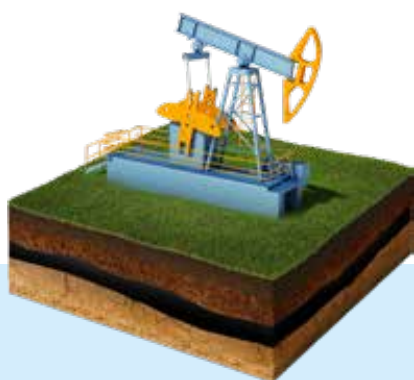
Обеспечивающие процессы

- HR. Управление персоналом
- HSE. ОТ, ПБ и ООС
- Управление финансами
- Обеспечение правовой поддержки
- Управление закупками
- Автоматизация производства и управление ИТ
- Управление данными
- Управление инновационно-технологическим развитием
- Корпоративное управление
- Административная деятельность

Обеспечивающие процессы

Процессы организации системы управления

Освоение
месторождений



Эксплуатация
месторождений



Вывод активов
из эксплуатации



Поиск, разведка и доразведка

Буровые работы поисково-разведочных,
эксплуатационных и доразведочных скважин

Планирование, проектирование,
эксплуатация месторождения и инфраструктуры

Эксплуатация скважин и инфраструктуры

Техническое обслуживание и ремонт скважин и
инфраструктуры

Внутрипромысловая транспортировка
углеводородного сырья

Реализация углеводородного сырья

Управление
ликвидацией
месторождения

ГЕОГРАФИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Западно-Казахстанская область

Атырауская область

р. Урал



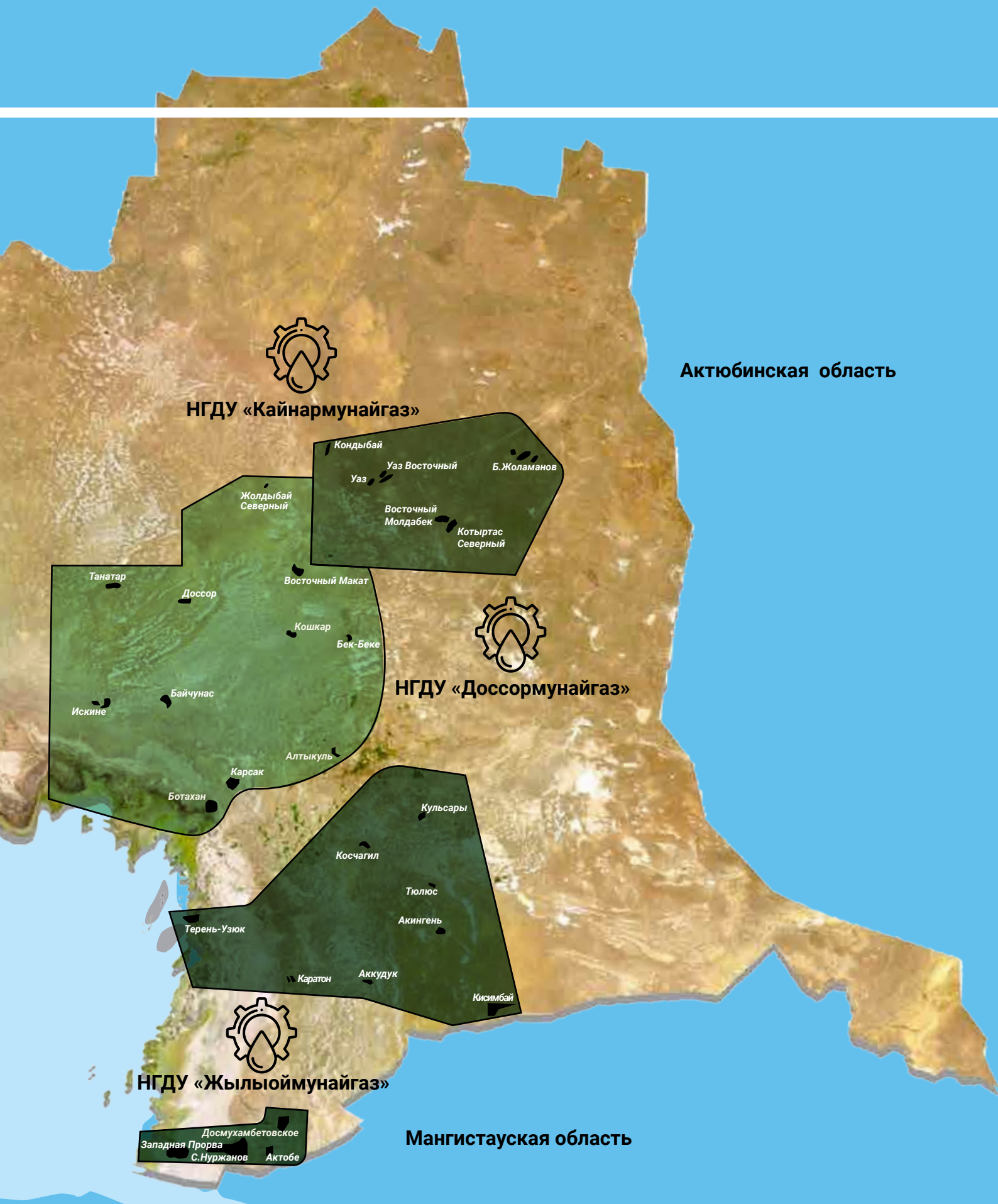
НГДУ «Жайыкмунайгаз»

РОССИЙСКАЯ
ФЕДЕРАЦИЯ



Атырау

Каспийское море



СТРАТЕГИЯ РАЗВИТИЯ



Наше видение

АО «Эмбамунайгаз» – высокоэффективная нефтегазовая Компания с мажоритарным государственным участием, соответствующая самым высоким стандартам безопасности, обладающая высококвалифицированным персоналом и рентабельной ресурсной базой, обеспечивающей долгосрочное развитие.

Наша миссия

Мы добываем нефть и газ для того, чтобы обеспечить стабильность для работников Компании и эффективность для акционера путем балансирования социальных и бизнес-интересов.

Что мы имеем в виду:

- Высокоэффективная – высокие финансовые и производственные показатели, $EVA > 0$, $ROACE > WACC$.
- Нефтегазовая – осуществляющая разведку и добычу нефти и газа, подготовку нефти и переработку газа.
- Мажоритарное государственное участие – Республика Казахстан владеет более 50% доли в Компании.
- Высококвалифицированный персонал – имеющий профессиональные знания и навыки, стремящийся к постоянному развитию.
- Рентабельная ресурсная база – обеспечивающая занятость персонала Компании на долгосрочный период при сохранении ключевых параметров экономической эффективности.
- Долгосрочное развитие – на срок 10 и более лет.
- Стабильность – обеспечение занятости персонала Компании на долгосрочный период.
- Балансирование социальных и бизнес-интересов – принятие решений, обеспечивающих как стабильность для персонала и региона деятельности Компании, так и эффективность для акционера.



02

Наши ценности



Жизнь людей – наша безусловная ценность. Обеспечение сохранности жизни и здоровья наших работников через внедрение культуры безопасности для себя и своих коллег. Работник, приходящий на работу, должен вернуться живым и здоровым.



Доводим дело до конца. Компания стремится к достижению заявленных результатов и поставленных целей. Мы ценим работников, мотивированных на результат.



Бережное отношение к родной земле и Компании. Компания ценит работников, бережно относящихся к окружающей среде и бережливо к имуществу Компании.



Профессионализм. Компания создает условия для повышения профессионализма своих работников. Мы ценим работников, стремящихся к приобретению новых знаний, и создаем равные условия для карьерного роста.



Этика и уважение к личности. Компания стремится к созданию культуры взаимоотношений, основанной на взаимном уважении и доверии.

Стратегические приоритеты

Концепция развития АО «Эмбамунайгаз» до 2027 года определяет комплекс правил и принципов, которыми Компания руководствуется при принятии решений и которые, по ее мнению, предопределяют успешное развитие бизнеса. Данный документ служит основой для разработки последующих программных документов, прогнозных финансово-экономических моделей (бизнес-планов), системы управления рисками, ежегодного бюджета Компании, а также при формировании портфеля проектов Компании, в том числе инвестиционных проектов.

Реализация Концепции развития позволит внести существенный вклад в экономическое развитие региона и уверенность в будущем многотысячному коллективу Компании.

В соответствии с Концепцией развития основными стратегическими приоритетами Компании при принятии решений являются:



Прибыльность как неотъемлемое условие существования Компании.



Социальная стабильность. Обеспечение занятости работников Компании путем рационального распределения персонала на текущие и новые проекты.



Экология. Рациональное использование недр и снижение негативного влияния на окружающую среду. При росте производства Компания внедряет новые технологии, снижающие негативное влияние на экологию.



Энергоэффективность. При выборе технологий по новым и действующим проектам Компания будет отдавать приоритет использованию энергоэффективных технологий.



Автоматизация производства. Повышение производительности труда и уровня безопасности на производстве.

Стратегические направления деятельности

Приоритетным направлением деятельности Компании является формирование конкурентоспособной ресурсной базы, поддерживающей стабильное и долгосрочное развитие АО «Эмбаунайгаз» для обеспечения занятости населения и создания акционерной стоимости.

Приоритетные направления деятельности:

- проведение геологоразведочных работ по действующим и новым контрактам,
- проведение доразведки на действующих месторождениях,
- повышение эффективности добычи на действующих месторождениях.

На действующих месторождениях Компания осуществляет добычу нефти и интенсификацию добычи через внедрение новых технологий повышения коэффициента извлечения нефти (КИН).

Для обеспечения непрерывности производственных процессов АО «Эмбаунайгаз» развивает процессы не-

фтесервиса, направленные на увеличение межремонтного периода (МРП) скважин, повышения коэффициента использования парка спецтехники и обеспечение комфортных бытовых условий для персонала.

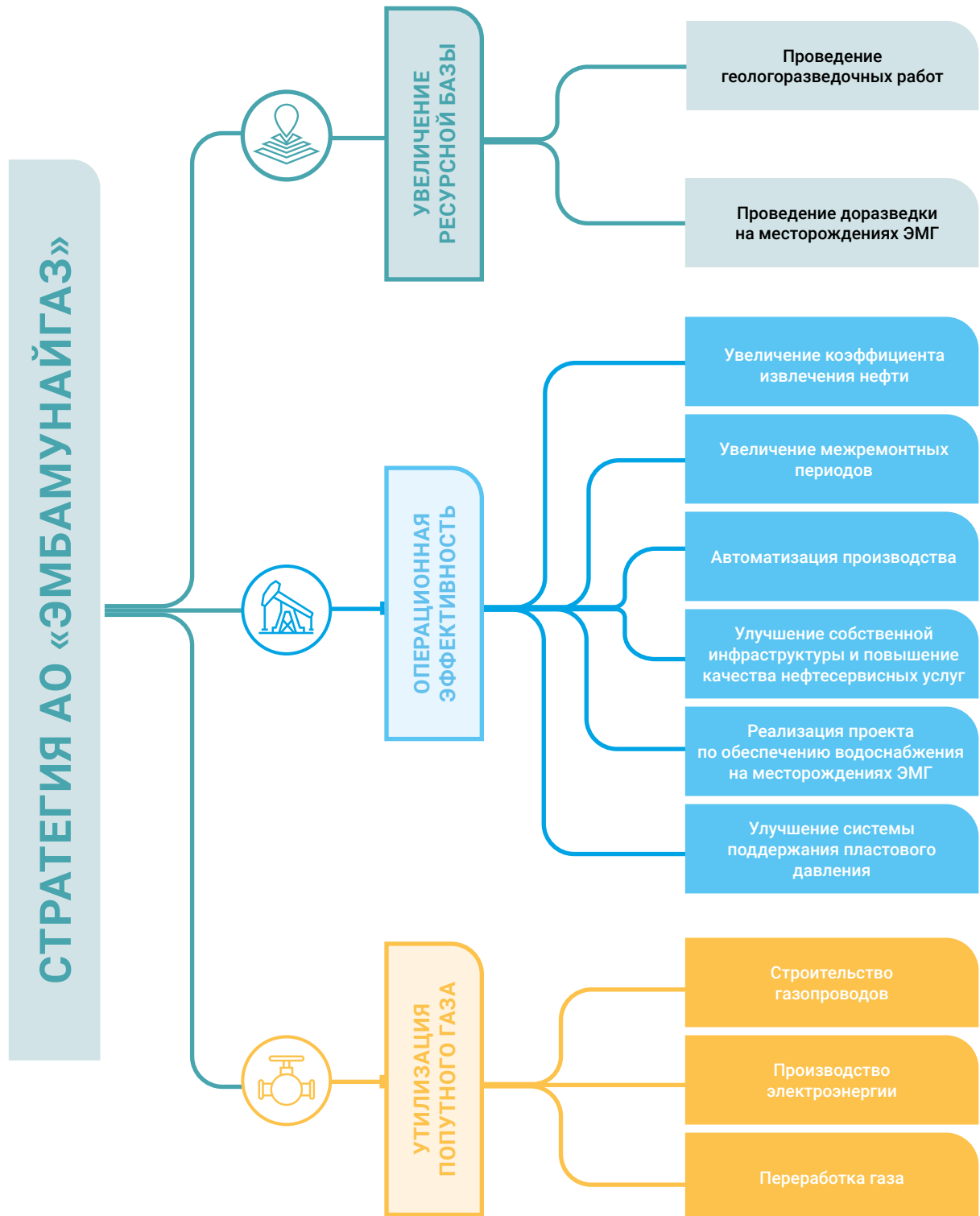
Утилизация попутного газа, образующегося в процессе добычи нефти, является обязательным условием бережного отношения к окружающей среде. Кроме того, производимый товарный газ Компания будет использовать как для собственных нужд, так и для реализации на местном рынке.

В целях поддержания производственной и социально-бытовой инфраструктуры на месторождениях, Компания осуществляет строительство и ремонт автодорог, решает задачи проживания и питания персонала, рационального использования объектов хозяйственной инфраструктуры.

Для обеспечения стабильного развития всех направлений деятельности, Компания уделяет большое внимание развитию охраны труда, техники безопасности, HR и автоматизации производства.



Направления стратегических проектов



Стратегические индикаторы

КПД	ЕД.	2018 (ФАКТ)	2019 (ФАКТ)	2020 (ПЛАН)	2020 (ФАКТ)	2021 (ПЛАН)	2022 (ПЛАН)	2027 (ПЛАН)	2032 (ПЛАН)
Запасы	млн тонн	74,30	85,601	85,820	87,651	90,651	202,64	184,68	146,24
Объем добычи	млн тонн	2,9	2,9	2,6	2,6	2,7	3,99	3,15	11,3
Себестоимость лифтинг затрат	тенге/тонна	23 000,44	24 458,14	33 534,69	29 011,35	34 290,66	34 725,4	-	-
Численность персонала	чел.	5 118	4 894	5 150	4 797	5 130	5 055	5 015	5 015
ROACE	%	27%	34%	-4%	15	-0,6%	4,1%	>WACC	>WACC
EBITDA	млн долл.	332,6	430,8	56,56	150	71,959	141,58	248,3	1 840,7
EVA	млн долл.	135,8	172,8	-106,8	7,5	-78 018	-53 897	>0	>0

Ключевые риски

Для управления рисками в Компании разработаны и утверждены документы и процедуры управления рисками. Компания определила следующие ключевые риски реализации Концепции развития и меры по их минимизации:

№	ФАКТОРЫ	ВОЗМОЖНОЕ ВЛИЯНИЕ	МЕРЫ МИНИМИЗАЦИИ
1	Снижение объемов добычи на месторождениях, находящихся на заключительных стадиях разработки, из-за высокой себестоимости добычи	Сокращение объемов добычи	Прирост запасов за счет геологоразведки и сделок M&A
2	Высокий уровень геологических рисков из-за глубины залегания перспективных пластов по проекту Каратон подсолевой	Снижение стоимости Компании	Привлечение стратегического партнера
3	Снижение инвестиционного потенциала для финансирования проектов вследствие изъятия значительного объема дивидендов акционером	Отсутствие прироста запасов и добычи	Утверждение акционером Концепции (в т. ч. инвестиционной и дивидендной политик), бизнес-планов инвестиционных проектов
4	Снижение цен на нефть (ниже базового сценария)	Сокращение выручки Компании	Поиск бизнес-инициатив по снижению себестоимости
5	Негативное изменение макропараметров экономики Казахстана (курс тенге к доллару США, уровень инфляции)	Снижение стоимости Компании, рост затратной части	Разработка и реализация мер по оптимизации налоговой политики Компании, оптимизация производства
6	Риск возникновения несанкционированных забастовок	Прерывность деятельности	Взвешенная политика по переводу процессов на аутсорсинг Своевременная реализация программ переподготовки персонала. Мониторинг и анализ социального климата Компании

ОТЧЕТ МЕНЕДЖМЕНТА



Обзор экономической среды

К основным макроэкономическим факторам, влияющим на финансовое положение Компании, относятся: динамика цен на нефть, темпы инфляции, колебания валютных курсов, в частности, обменного курса тенге к доллару США.

Динамика ключевых макроэкономических индикаторов

НАИМЕНОВАНИЕ	2017	2018	2019	2020
Средняя цена Brent (DTD)	54,19	71,31	64,21	41,85
Уровень инфляции – Казахстан (%)	7,10%	5,00%	5,75%	7,5%
Средний обменный курс (тенге за 1 доллар США)	326	344,71	382,87	412,95

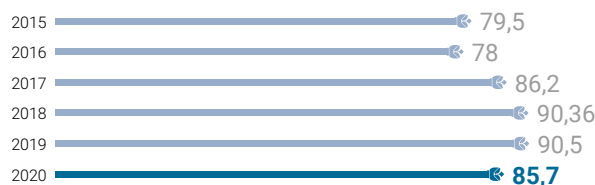
В 2020 году вследствие пандемии коронавируса и жестких карантинных ограничительных мер во многих странах мира наблюдалось снижение потребления нефти и нефтепродуктов, и быстрое накопление запасов, росли риски переполнения мировых нефтяных складов. В связи с этим в 2020 году Правительство Республики Казахстан ввело ограничительные меры по добыче нефти, что оказывало непосредственное влияние на работу ЭМГ. Страны ОПЕК+ приняли аналогичные меры по ограничению добычи нефти. Действия стран-участниц соглашения ОПЕК+ в 2020 году позволили стабилизировать цены на мировых нефтяных рынках в условиях непростой макроэкономической ситуации.

По данным Министерства энергетики РК, объем добычи нефти в Казахстане в 2020 году составил 85,7 млн тонн, что на 4,8% ниже рекордных значений 2019 года в 90,5 млн тонн. При этом фактические значения добычи соответствуют плановым (101%), пересмотренным в период начала пандемии. За год экспортировано 68,5 млн тонн нефти, что составило 101,8% от плана.

По итогам 2020 года произведено 55,2 млрд м³ газа. Объем внутреннего потребления газа составил 17,2 млрд м³. Объем производства сжиженного нефтяного газа 3,2 млн тонн. Объем экспортируемого газа 10,7 млрд м³.

Страны-участники соглашения ОПЕК+ договорились о проведении ежемесячных министерских заседаний, начиная с января 2021 года, для обзора текущего состояния нефтяного рынка и для корректировки дальнейшего уровня ограничений. Для Казахстана и России были согласованы отдельные условия, предусматривающие поэтапное увеличение добычи в 2021 году.

Добыча нефти в Казахстане, млн тонн



Источник: Министерство энергетики РК



Операционные результаты

Добыча нефти

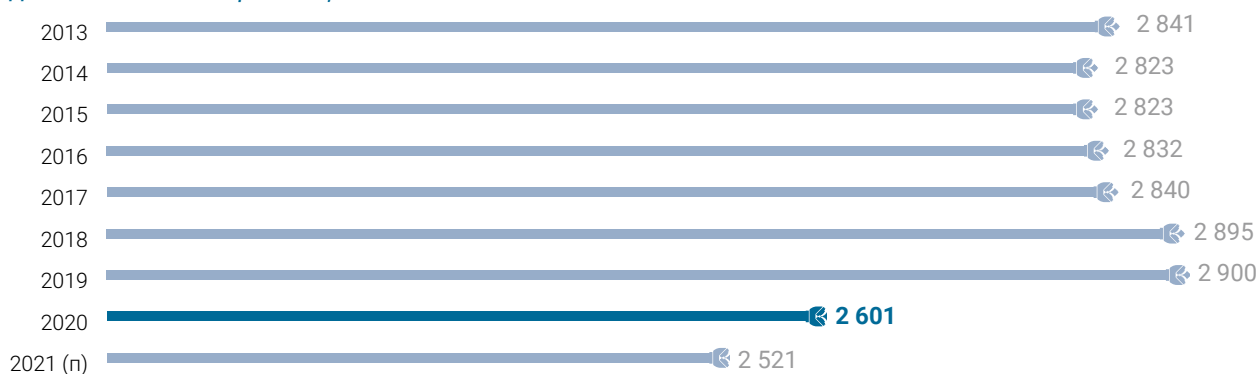
Изначально план добычи нефти на 2020 год был утвержден на уровне 2 млн 820 тыс. тонн, при среднесуточной добыче нефти 7 704 тонн в сутки.

При этом в апреле 2020 года плановые показатели по добыче нефти были снижены до 2 млн 692 тыс. тонн, в связи с проблемами по утилизации газа Прорвинской и Новобогатинской группы месторождений.

В июле 2020 года постановлением Правительства РК о введении временных ограничений на пользование участками недр для проведения операций по разведке и добыче и операций по добыче углеводородов, план добычи нефти был скорректирован в сторону уменьшения до 2 600 тыс. тонн.

За 2020 год фактически добыто 2 600 633 тонны нефти. План добычи нефти перевыполнен на 388 тонн.

Динамика добычи нефти ЭМГ, тыс. тонн



Добычи нефти по АО «Эмбаунайгаз», тыс. тонн

НГДУ	2016	2017	2018	2019	2020			2021
	ФАКТ	ФАКТ	ФАКТ	ФАКТ	ПЛАН	ФАКТ	ОТКЛ	ПЛАН
НГДУ «Жайыкмунайгаз»	954.2	953.7	944.2	923.3	828.4	826.9	-1.5	825.5
НГДУ «Жылыоймунайгаз»	989.1	1034.9	1109.9	1120.4	951.4	949.2	-2.1	907.2
НГДУ «Доссормунайгаз»	404.3	371.5	366.5	365.8	339.0	339.0	0.0	332.5
НГДУ «Кайнармунайгаз»	484.4	479.9	474.8	490.2	481.5	485.5	4.0	455.3
АО «Эмбаунайгаз»	2 832.0	2 840.0	2 895.3	2 899.7	2 600.2	2 600.6	0.4	2 520.5

Добыча попутно-нефтяного газа

Добыча попутно-нефтяного газа осуществляется на 25 месторождениях АО «Эмбаунайгаз».

Добыча попутно-нефтяного газа, тыс. м³

ПОКАЗАТЕЛИ	2017	2018	2019	2020			2021
	ФАКТ	ФАКТ	ФАКТ	ПЛАН	ФАКТ	ОТКЛ	ПЛАН
НГДУ «Жайыкмунайгаз»	24,858.2	30,035.0	37,594.7	25,909.7	25,743.5	-166.1	29,649.1
НГДУ «Жылыоймунайгаз»	146,834.4	163,878.6	194,465.0	158,530.6	159,655.0	1,124.4	120,530.6
НГДУ «Доссормунайгаз»	19,709.4	19,116.9	19,197.7	22,429.4	22,431.4	2.1	22,892.6
НГДУ «Кайнармунайгаз»	8,353.7	8,197.8	8,916.0	8,923.3	8,984.3	61.0	8,440.9
АО «Эмбаунайгаз»	199,755.6	221,228.4	260,173.4	215,792.9	216,814.2	1,021.3	181,513.3

Геологоразведка

В 2020 году начались работы по обустройству и вводу в эксплуатацию скважин месторождения Западный Карасор НГДУ «Жылыоймунайгаз».

Был выявлен новый продуктивный горизонт в триасовых отложениях на глубине 3 252–3 265 м на месторождении С. Нуржанов, где был получен фонтанный приток безводной нефти.

Также в 2020 году пробурена самая протяженная горизонтальная скважина по группе компаний «КазМунайГаз» на месторождении Гран НГДУ «Жайыкмунайгаз», с горизонтальной частью ствола 941 метр.

Сейсморазведочные работы

Завершены работы по переобработке и переинтерпретации данных 3Д МОГТ на месторождении Юго-Восточное Новобогатинское и анализу результатов сейсморазведки (2Д и 3Д) и бурения последних лет с целью выделения и обоснования перспективных объектов.

Поисково-разведочное бурение

По контракту № 327 в 2020 году закончено бурением 2 оценочных скважин, из них № 110 на месторождении Уз Восточный и № 102 на месторождении Уз. По результатам бурения и испытаний получены притоки нефти. По контракту № 3577 закончено бурение 1 оценочной (НСВ-11) 1 разведочной (НСВ-4) скважины на месторождении С. Нуржанов (северо-западное крыло). По результатам испытания скважины НСВ-11 получены притоки нефти, скважина НСВ-4 еще не испытана.

Научно-исследовательские работы

В 2020 году проведен оперативный подсчет запасов нефти и растворенного газа месторождений Уз Северный и С. Нуржанов (северо-западное крыло). Осуществлен пересчет запасов нефти и газа месторождений Кондыбай, Уз, Уз Восточный, Макат Восточный, Камышитовое Юго-Восточное.

Был выполнен Проект ликвидации последствий недропользования по углеводородам на возвращаемой части участка Тайсойган с проектом ОВОС, Отчет о результатах выполненных геологоразведочных работ по участку Тайсойган.

Проект пробной эксплуатации месторождения С. Нуржанов (северо-западное крыло) и Дополнение к Проекту пробной эксплуатации месторождения Уз Северный

согласованы с Центральной комиссией по разведке и разработке полезных ископаемых РК.

Составлена программа развития переработки сырого газа на месторождениях С. Нуржанов (северо-западное крыло) и Уз Северный.

Капитальные вложения

Компания проводит активную инвестиционную политику в соответствии со Стратегическими приоритетами, направленную на преодоление ограничений Компании и достижение ее стратегических целей.

В 2020 году капитальные вложения ЭМГ составили 34 млрд тенге. 44% CAPEX приходятся на эксплуатационное бурение, 22% на закупку основных средств, 26% на строительные работы, и 7% на поисково-разведочное бурение.

Капитальные вложения, млн тенге

СТАТЬИ ИНВЕСТИЦИЙ	2016	2017	2018	2019	2020
Эксплуатационное бурение	8,253	8,632	9,306	14,331	15,094
Строительные работы	30,989	12,618	13,92	11,331	8,942
Закуп ОС и НМА	3,536	8,375	12,175	8,249	7,533
Поисково-разведочное бурение	4,62	8,118	8,158	3,832	2,260
Прочие	1,271	304	641	2,42	0,179
Итого CAPEX	48,669	38,047	44,201	40,162	34,008

Реализация

Реализация нефти

В соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан АО «Эмбаунайгаз» обязано в первоочередном порядке осуществлять транспортировку нефти в направлении АНПЗ и ПНХЗ в целях насыщения внутреннего рынка РК нефтью. Транспортировку нефти на экспорт можно производить после выполнения обязательств по поставкам нефти на внутренний рынок. Количество нефти

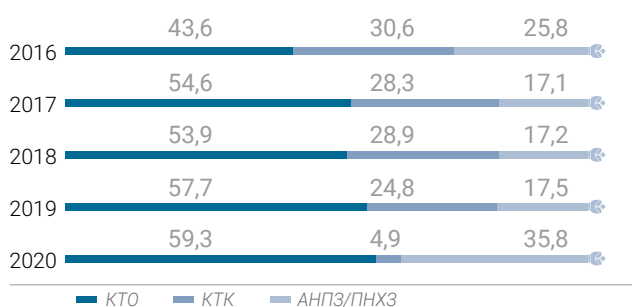
для переработки и транспортировки на территории РК и за ее пределами в объемах, необходимых для покрытия потребностей внутреннего рынка в горюче-смазочных материалах, определяет Министерство энергетики РК.

В 2020 году ЭМГ поставила на внутренний рынок 927,3 тыс. тонн нефти, что составляет 35,8% от общего объема реализации за 2020 год. Поставка на внутренний рынок осуществляется путем прямой продажи с транспортировкой до НПЗ РК, где единственным покупателем нефти из ресурсов Компании является АО «НК «КазМунайГаз».

Объем реализации нефти по направлениям, тыс. тонн

НАПРАВЛЕНИЕ	2016	2017	2018	2019	2020
КТО	1 225,8	1 526,4	1 543,0	1 657,6	1 536,4
КТК	859,5	791,7	825,8	713,6	126,1
АНПЗ/ПНХЗ	726,1	479,0	492,4	503,3	927,3
ИТОГО:	2 811,3	2 797,0	2 861,2	2 874,5	2 589,8

Структура реализации нефти по направлениям, %



На экспорт добываемая нефть поставляется по двум основным маршрутам: через трубопроводы Каспийского Трубопроводного Консорциума (КТК) и Узень – Атырау – Самара (УАС). Обозначенные трубопроводы ведут к морскому порту Новороссийск, Краснодарский край (Российская Федерация). При этом направление КТК транспортирует нефть до морского терминала КТК в поселке Южная Озереевка (г. Новороссийск, РФ), а направление трубопровода УАС ведет до перевалочного комплекса Шехарис (г. Новороссийск, РФ). После завершения транспортировки нефти до терминалов нефть загружается в танкеры для отправки на мировые рынки.

Реализация нефти на направление КТК за 2020 год составила 126,1 тыс. тонн – 4,9% от общего объема реализации. Реализация нефти на направление УАС за 2020 год составила 1 536,4 тыс. тонн, что составляет 59,3% от общего объема реализации за год.

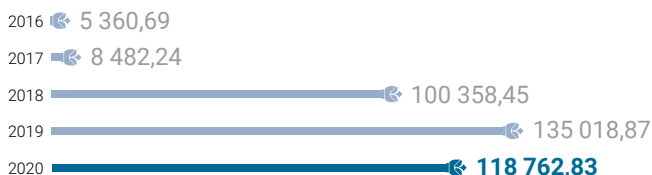
Реализация на экспорт осуществляется на основании договора-поручения с АО «НК «КазМунайГаз», при этом ЭМГ оплачивает АО «НК «КазМунайГаз» услуги вознаграждения за реализацию нефти, а также дополнительно оплачивает услуги экспедирования по направлению КТК. Единственным покупателем нефти из ресурсов ЭМГ на двух экспортных направлениях является компания KazMunayGas Trading AG.

Транспортировка нефти из ресурсов ЭМГ на внутренний рынок и экспорт осуществляется только трубопроводным путем в рамках договора-поручения с АО НК «КазМунайГаз». АО НК «КазМунайГаз» от имени и по поручению ЭМГ заключило договора транспортировки нефти с трубопроводными компаниями (АО «КазТрансОйл», ТОО «МунайТас», ТОО «ККТ», КТК-Р и КТК-К).

Реализация товарного газа

Товарный газ Компании подготавливается на двух УПГ на м/р С. Балгимбаева, Восточный Макат, а также одной УКПГ Прорва. В соответствии с действующим казахстанским законодательством, предусматривающим преимущественное право государства на приобретение газа, реализация газа осуществляется национальному оператору (АО «КазТрансГаз») по цене не выше утвержденной Министерством энергетики Республики Казахстан. В 2020 году утвержденная цена составила 1 930,40 тенге без учета НДС за 1 000 м³.

Объем реализации газа, тыс. м³



Поддержка науки

ЭМГ оказывает активную поддержку развитию отечественной науки. В частности, Компания сотрудничает с Казахстанско-Британским техническим университетом (АО «КБТУ»).

В ноябре 2018 года между АО «Эмбаунайгаз» и АО «КБТУ» был подписан Меморандум о научно-техническом сотрудничестве. Руководство ЭМГ ознакомилось с перспективными исследованиями ученых АО «КБТУ» и обозначило проблемные вопросы связанные с повышением эффективности добычи нефти.

В декабре 2018 года руководству Компании был представлен совместный проект АО «КБТУ» и Института полимерных материалов и технологий «Разработка и испытания новых высокоэффективных красителей полиамфолитного типа для проведения трассерных исследований межскважинного пространства пластов-коллекторов нефтяных месторождений АО «Эмбаунайгаз». В итоге между АО «Эмбаунайгаз» и АО «КБТУ» в январе 2019 года был заключен договор «Разработка устойчивых соединений для проведения трассерных исследований с обучением ЦИР НГДУ».

Цель проекта – создание и испытание новых высокоэффективных красителей полиамфолитного типа; разработка на их основе технологии проведения исследований межскважинного пространства пластов-коллекторов нефтяных месторождений АО «Эмбаунайгаз»; разработка программного комплекса для интерпретации результатов исследований и обучения технического персонала ЭМГ.

В ходе выполнения проекта был впервые получен оригинальный, отечественный полиамфолитный краситель, который устойчив к действию солей, сорбции горной породой, изменению кислотности и температуры нефтяного пласта. Испытания полиамфолитного красителя на лабораторном стенде в Институте полимерных материалов и технологий и опытно-промышленные испытания (ОПИ) в АО «Эмбаунайгаз» на двух нагнетательных и 17 добывающих скважинах месторождения Восточный Молдабек показали его высокую эффективность. Для интерпретации результатов трассерных исследований, полученных при выполнении ОПИ, был успешно использован программный комплекс, разработанный программистами АО «КБТУ».

Технико-экономическое сопоставление результатов ОПИ показало превосходство полиамфолитного красителя по эксплуатационным характеристикам над широко известным импортным трассером – флуоресцеином натрия.

Проведено обучение 12 специалистов ЭМГ работе с программным комплексом, позволяющим определять фильтрационно-емкостные характеристики межскважинного пространства пластов коллекторов нефтяных месторождений. В 2020 году АО «КБТУ» подана заявка и получен патент № 5666 на полезную модель «Способ получения полиамфолитного трассера». В 2021 году между АО «КБТУ» и АО «Эмбаунайгаз» согласован и на стадии заключения лицензионный договор о предоставлении исключительного права на использование полезной модели по патенту № 5666.

Закупочная деятельность

Компания работает над развитием местного содержания в структуре закупаемых товаров и услуг, с целью поддержки отечественных поставщиков. Проводятся встречи с отечественными товаропроизводителями, где Компания, в частности, представляет свою потребность товаров на следующий год, приводит перечень товаров, по которым необходимо освоить производство в Казахстане, рассказывает о требованиях к поставщикам и процедурах закупки и т. п. Работники ЭМГ участвуют в заводских и лабораторных испытаниях, что способствует участию в закупках добросовестных товаропроизводителей, поставляющих качественные товары.

Компания ведет закупочную деятельность в соответствии со Стандартом управления закупочной деятельностью акционерного общества «Фонд национального благососто-

яния «Самрук-Қазына» и организаций, пятьдесят и более процентов голосующих акций (долей участия) которых прямо или косвенно принадлежат АО «Самрук-Қазына» на праве собственности или доверительного управления (далее – Стандарт). Стандарт определяет порядок осуществления заказчиками закупок товаров, работ или услуг за счет собственных денежных средств.

В соответствии со Стандартом АО «Эмбаунагаз» представляет приоритет товаропроизводителям, состоящим в Реестре товаропроизводителей Холдинга (ТПХ). В процессе закупок применяются условные скидки для ТПХ до 5%. Кроме того, при заключении договоров с отечественными товаропроизводителями предусмотрена выплата аванса в размере 30 %.

Объем закупок в 2020 году, в млн тенге без НДС

НАИМЕНОВАНИЕ	СУММА	% ИСП.	
Сумма плана закупок на 2020 год	66,905.00	100%	
в том числе			
Товары	14,286.00	21,4%	
Работы	20,597.00	30,8%	
Услуги	32,022.00	47,9%	
Сумма закупок, по которым заключены договоры	64,184.00	95,9%	ДОЛЯ МС
в том числе			
Товары	13,228.00	92,6%	49,0%
Работы	19,860.00	100,0%	97,0%
Услуги	31,096.00	100,0%	98,0%
Экономия по итогам договоров	2,364.00	3,5%	
в том числе			
Товары	1,059.00	7,4%	
Работы	414.00	2,0%	
Услуги	891.00	2,8%	

Динамика объема закупок, млрд тенге, без НДС



Финансовый обзор

Данный раздел основан на аудированной финансовой отчетности Компании.

Основные финансовые показатели, млн тенге

ПОКАЗАТЕЛЬ	2020	2019	2018	ИЗМЕНЕНИЕ 2020/2019
Реализация нефти, тыс. тонн	2,590	2,849	2,849	-9%
Выручка (доходы)	244,707	450,945	432,250	-46%
Себестоимость реализации	123,982	150,631	136,478	-18%
Валовый доход	120,725	300,314	295,772	-60%
Общие и административные расходы	8,468	-14,413	45,098	-
Расходы по транспортировке и реализации	71,480	154,562	155,497	-54%
Прочие операционные расходы	1,158	26,189	2,742	-96%
Доход (убыток) от операционной деятельности	39,620	133,976	92,434	-70%
Финансовый доход/(затраты) нетто	-2,229	-2,018	-1,882	10%
Прочие прибыли / (убытки) нетто	-52,030	-213	22,403	-
Прибыль/(убыток) до налогообложения	-14,639	131,746	112,955	-
Расходы по корпоративному подоходному налогу	3,003	30,345	29,566	-90%
Чистая прибыль/(убыток) за год	-17,642	101,401	83,389	-

Вследствие уменьшения объемов реализации как в натуральном, так и в стоимостном выражении объем выручки в 2020 году показал снижение на 46% и составил по итогам года 244,7 млрд тенге.

Себестоимость реализации снизилась по сравнению с 2019 годом на 18% до почти 124 млрд тенге. Другие опе-

рационные расходы уменьшились на 51% и составили 81,1 млрд тенге.

Доход от операционной деятельности в результате сложился на уровне 39,6 млрд тенге. По итогам года сложился чистый убыток в размере 17,6 млрд тенге.

Реализация

Объем реализации нефти по направлениям, млн тенге

НАИМЕНОВАНИЕ НАПРАВЛЕНИЯ	2016	2017	2018	2019	2020
КТО	126,832	187,983	262,216	289,378	174,047
КТК	92,944	101,250	143,444	129,098	17,057
АНПЗ/ПНХЗ	22,281	18,184	26,098	31,953	52,725
ИТОГО:	242,058	307,418	431,758	450,429	244,115

Средние цены реализации, тенге/тонна

НАИМЕНОВАНИЕ НАПРАВЛЕНИЯ	2016	2017	2018	2019	2020
КТО	103,473	123,155	169,651	174,577	113,285
КТК	108,137	127,898	176,781	180,907	135,222
АНПЗ/ПНХЗ	30,688	37,966	53,009	63,486	56,858
ИТОГО:	86,101	109,910	151,527	156,697	94,259

Объем реализации нефти в 2020 году составил 244,1 млрд тенге, что ниже показателя 2019 года на 46%. Снижение во многом связано с сокращением добычи и реализации нефти в период пандемии и карантинных мероприятий по всему миру в 2020 году, что напрямую отражалось на глобальной экономике и потреблении нефтепродуктов.

В натуральном выражении объем реализации в минувшем году сократился на 10%. Наблюдалось также снижение цен на нефть, в первую очередь по экспортным направлениям. Средняя цена реализации нефти Компании в 2020 году составила 94 259 тенге за тонну – что на 40% ниже показателя 2019 года.

Себестоимость

Анализ себестоимости, млн тенге

ПОКАЗАТЕЛЬ	2020 ГОД	2019 ГОД	2018 ГОД	ИЗМЕНЕНИЕ 2020/2019
Вознаграждения работникам	49,758.19	46,216.56	47,615.17	8%
Износ, истощение и амортизация	21,673.77	26,166.37	19,583.79	-17%
Услуги по ремонту и обслуживанию	15,908.19	17,090.61	14,307.64	-7%
Налог на добычу полезных ископаемых	15,899.65	42,252.43	38,382.68	-62%
Материалы и запасы	4,942.04	5,373.89	3,726.81	-8%
Транспортные расходы	3,734.47	3,437.79	2,722.61	9%
Электроэнергия	3,147.05	2,846.63	2,992.29	11%
Налоги, кроме подоходного налога	2,700.53	1,379.06	4,519.29	96%
Изменение в резерве по экологическому обязательству	-	- 25.18	-109.12	
Уменьшение обязательств по выбытию активов, превышающее сумму капитализированного актива			-821.19	
Прочее	4,224.85	5,312.46	5,898.53	-20%
	121,988.73	150,050.60	138,818.50	-19%
Изменение остатков нефти	1,993.39	580.18	-2,340.65	244%
Итого себестоимость	123,982.12	150,630.78	136,477.85	-18%

Себестоимость реализации в 2020 году составила 124 млрд тенге – это на 18% ниже уровня 2019 года. В первую очередь снижение связано с уменьшением налогов вследствие сокращения добычи. 40% себестоимости на конец года приходится на вознаграждение работников, 17% на износ, 13% на налог на добычу полезных ископаемых и 13% на услуги по ремонту и обслуживанию.

Лифтинг

Лифтинг затраты, млн тенге



Удельный лифтинг (отношение операционных затрат к добыче) составил в 2020 году 29 тыс. тенге на тонну. Рост к 2019 году на 13% связан в основном с сокращением объема добычи.

В общем операционные расходы в 2020 году составили 75,4 млрд тенге и выросли на 2% к 2019 году. Примерно 57% расходов (43,3 млрд тенге) составили расходы на персонал. 31% – расходы производственного характера.

Прочие операционные расходы

Анализ прочих операционных расходов, млн тенге

ПОКАЗАТЕЛЬ	2020 ГОД	2019 ГОД	2018 ГОД	ИЗМЕНЕНИЕ 2020/2019
Рентный налог	13,407	58,608	63,900	-77%
Экспортная таможенная пошлина	23,288	54,107	53,890	-57%
Транспортные расходы	34,632	41,627	37,489	-17%
Агентский гонорар по продаже	154	219	218	-30%
Итого расходы по реализации	71,480	154,562	155,497	-54%
Вознаграждения работникам	4,912	5,226	4,900	-6%
Износ, истощение и амортизация	662	1,080	2,150	-39%
Консультационные и аудиторские услуги	712	808	131	-12%
Услуги по ремонту и обслуживанию	758	780	485	-3%
Налоги, кроме подоходного налога	219	696	292	-69%
Штрафы и пени	-273	598	951	-146%
Транспортные расходы	395	493	445	-20%
Начисление / (сторнирование) резерва по сомнительной дебиторской задолженности	-50	74	33	-168%
Спонсорство	682		207	-
Восстановление резерва по экологии	-	- 25,420	34,506	-
Прочее	451	1,252	1,527	-64%
Итого общие и административные расходы	8,468	- 14,413	45,628	-159%
Расходы на геологоразведку и списание сухих скважин	1,158	23,245	1,678	-95%
Обесценение НДС к возмещению		2,944		-
Итого расходы	81,105	166,338	202,803	-51%

Операционные расходы, помимо себестоимости, в 2020 году сократились более чем вдвое и по итогам года сложились на уровне 81,1 млрд тенге. В первую очередь это связано с уменьшением расходов по реализации на

54% к 2019 году до 71,5 млрд тенге. В частности, в связи с сокращением экспорта заметно сократились объемы рентного налога и экспортной таможенной пошлины.

Налогообложение

Расходы по налогам, млн тенге

ПОКАЗАТЕЛЬ	2020 ГОД	2019 ГОД	2018 ГОД	ИЗМЕНЕНИЕ 2020/2019
Рентный налог	13,407	58,608	63,900	-77%
Экспортная таможенная пошлина	23,288	54,107	53,890	-57%
Налог на добычу полезных ископаемых	15,900	42,252	38,383	-62%
Налог на имущество	2,143	1,989	1,785	8%
Налог за загрязнения окружающей среды	519	-655	1,969	-179%
Прочие налоги	258	741	1,057	-65%
Соцналог	3,309	3,058	3,091	8%
Итого налоги, кроме КПН	58,823	160,101	164,074	-63%

ПОКАЗАТЕЛЬ	2020 ГОД	2019 ГОД	2018 ГОД	ИЗМЕНЕНИЕ
Прибыль до налогообложения	-14,640	131,747	112,955	-
Расход по подоходному налогу	3,003	30,345	29,566	-
Эффективная ставка налога	21%	23%	26%	-9%

Вследствие снижения реализации нефти и прибыли до налогообложения в 2020 году наблюдалось существенное снижение по всем налоговым выплатам. По итогам года расходы по подоходному налогу составили 3 млрд тенге, налоги, кроме КПН, – 58,8 млрд тенге.

Капитал и ликвидность

Отчет о финансовом положении, млн тенге

ПОКАЗАТЕЛЬ	НА 31 ДЕКАБРЯ			ИЗМЕНЕНИЕ 2020/2019
	2020 ГОДА	2019 ГОДА	2018 ГОДА	
Активы				
Долгосрочные активы				
Основные средства	173,685	204,239	187,656	-15%
Активы по разведке и оценке	1,031	16,388	19,302	-94%
Нематериальные активы	2,106	2,348	1,384	-10%
Прочие финансовые активы	42,766	38,554	38,005	11%
Актив по отсроченному налогу	18,446	16,866	10,380	9%
НДС к возмещению	2,577	11,033	-	-77%
Авансы, выплаченные за долгосрочные активы	787	2,895	2,154	-73%
Итого долгосрочные активы	241,399	292,323	258,882	-17%
Текущие активы				
Товарно-материальные запасы	8,661	9,375	10,944	-8%
Предоплата по подоходному налогу	5,958	1,646	3,968	262%

ПОКАЗАТЕЛЬ	НА 31 ДЕКАБРЯ			ИЗМЕНЕНИЕ 2020/2019
	2020 ГОДА	2019 ГОДА	2018 ГОДА	
Предоплата по налогам и НДС к возмещению	14,136	22,856	15,899	-38%
Авансы выплаченные и расходы будущих периодов	3,282	2,384	3,507	38%
Торговая и прочая дебиторская задолженность	23,598	42,414	30,839	-44%
Денежные средства и их эквиваленты	57,562	39,189	111,446	47%
Итого текущих активов	113,196	117,864	176,604	-4%
Итого активы	354,596	410,187	435,486	-14%
КАПИТАЛ				
Уставный капитал	162,400	162,400	162,400	0%
Нераспределенная прибыль	116,349	134,777	153,033	-14%
Итого капитал	278,749	297,177	315,432	-6%
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Долгосрочные обязательства				
Исторические обязательства	6,919	6,128	5,807	13%
Резервы	37,700	31,702	24,151	19%
Прочие	652			
Итого долгосрочные обязательства	45,271	37,830	29,958	20%
Текущие обязательства				
Исторические обязательства	637	888	1,574	-28%
Резервы	9,732	13,788	36,329	-29%
Налог на добычу полезных ископаемых и рентный налог к уплате	3,186	26,053	23,287	-88%
Обязательства по подоходному налогу	-	7,500	-	
Торговая и прочая кредиторская задолженность	17,020	26,951	28,906	-37%
Итого текущие обязательства	30,576	75,180	90,095	-59%
Итого обязательства	75,846	113,010	120,053	-33%
Итого обязательства и капитал	354,596	410,187	435,486	-14%

Активы Компании на конец 2020 года составили 354,6 млрд тенге, показав снижение на 14% к концу 2019 года. В структуре баланса 68% занимают внеоборотные активы. Их объем по итогам года сократился на 17% и составил 241 млрд тенге. Основные средства составляют 72% долгосрочных активов.

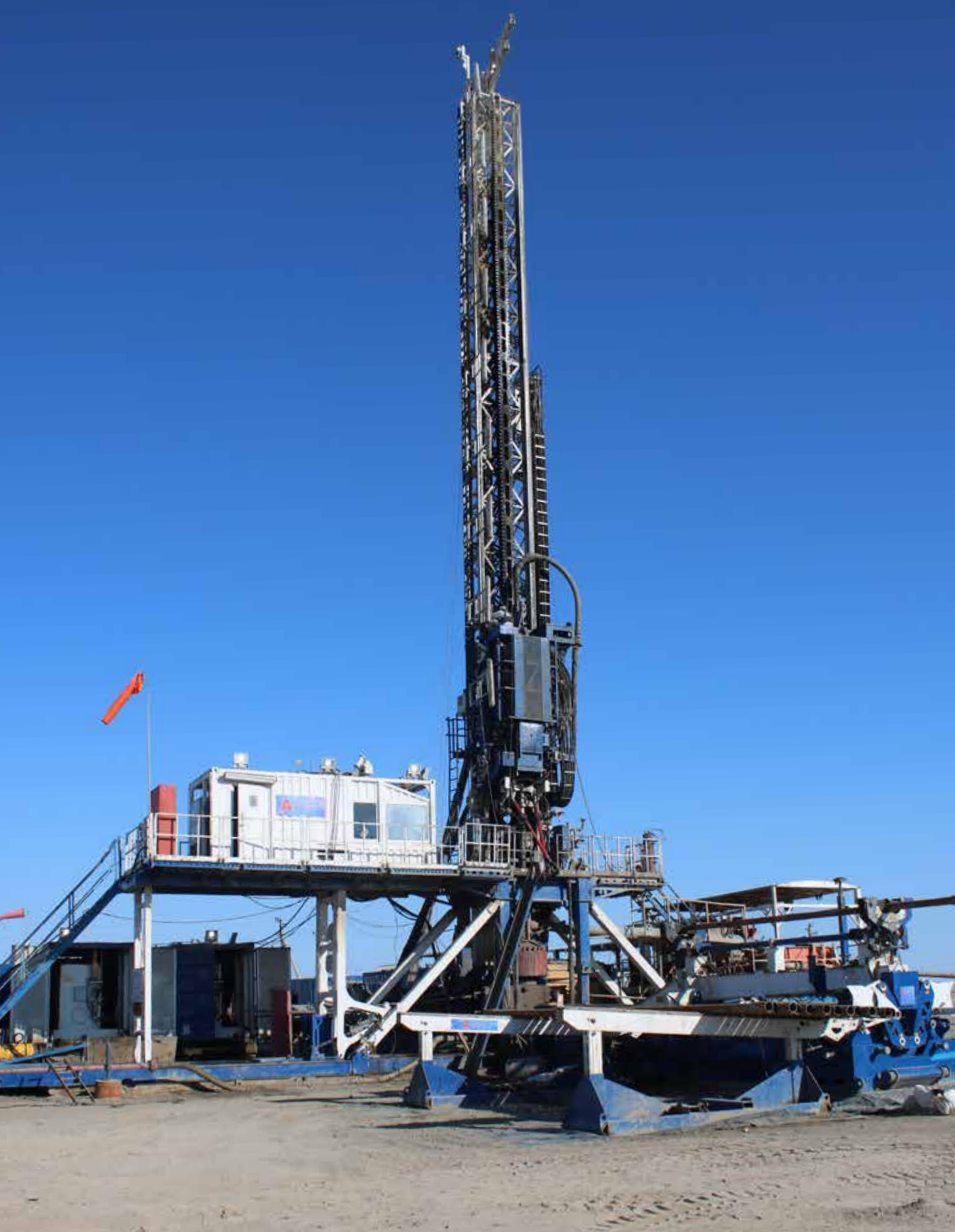
Оборотные активы на конец года представляют 32% баланса. Их объем по итогам года сократился на 4% до 113 млрд тенге. Более 50% текущих активов составляют денежные средства и их эквиваленты, 21% приходится на дебиторскую задолженность.

Капитал на конец 2020 года составил 278,7 млрд тенге, снизившись на 6% к 2019 году вследствие уменьшения объема нераспределенной прибыли. В структуре баланса

на собственный капитал приходится 79%, что говорит о высокой финансовой устойчивости Компании.

Обязательства на конец 2020 года снизились на 33% и составили 75,8 млрд тенге. В частности, текущие обязательства сократились на 59% до 30,6 млрд тенге. Долгосрочные обязательства выросли на 20% к уровню 2019 года и составили 45,3 млрд тенге. Увеличение связано с ростом резервов.

По итогам года Компания показывает хорошие показатели ликвидности. Коэффициент текущей ликвидности вырос с 1,6 в 2019 году до 3,7 в 2020. Свободные оборотные средства составили 82,6 млрд тенге (в 2019 году – 42,7 млрд тенге).



КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

Органы управления

**ЕДИНСТВЕННЫЙ
АКЦИОНЕР**

**СОВЕТ
ДИРЕКТОРОВ**

ПРАВЛЕНИЕ

Совет директоров

Изменения в составе Совета директоров в 2020 году

По состоянию на 20 июня 2020 года Совет директоров состоял из восьми членов, которыми являлись:

ФИО	ДОЛЖНОСТЬ
Марабаев Жакып Насибкалиевич	Председатель Совета директоров
Исказиев Курмангазы Орынгазиевич	Член Совета директоров
Хасанов Даулетжан Кенесович	Член Совета директоров
Бекназарова Айгуль Жаксыкуловна	Член Совета директоров
Қайржан Есен Қайржанұлы	Член Совета директоров
Ертлесова Жаннат Джургалиевна	Независимый директор
Избасов Максим Шафихович	Независимый директор
Украсин Игорь Александрович	Независимый директор

Решением Единственного акционера от 20 июня 2020 года досрочно прекращены полномочия в качестве члена Совета директоров Исказиева К.О. и в качестве независимого директора Украинина И.А.

Решением Единственного акционера от 28 октября 2020 года досрочно прекращены полномочия в качестве члена Совета директоров Хасанова Д.К. и избран в качестве представителя Единственного акционера Сәулебай М.О. (директор департамента по правовому обеспечению АО «НК «КазМунайГаз»).

По состоянию на 31 декабря 2020 года Совет директоров состоял из шести членов, которыми являлись:

ФИО	ДОЛЖНОСТЬ
Марабаев Жакып Насибкалиевич	Председатель Совета директоров
Сәулебай Мәлік Оралұлы	Член Совета директоров
Бекназарова Айгуль Жаксыкуловна	Член Совета директоров
Қайржан Есен Қайржанұлы	Член Совета директоров
Ертлесова Жаннат Джургалиевна	Независимый директор
Избасов Максим Шафихович	Независимый директор

Состав Совета директоров по состоянию на 31 декабря 2020 года



Марабаев Жакып Насибкалиевич

Председатель Совета директоров АО «Эмбаунайгаз», заместитель Председателя Правления по разведке и добыче АО «Национальная Компания «КазМунайГаз»

Окончил Московский институт нефтехимической и газовой промышленности им. И.М. Губкина по специальности «Горное дело» (1984 г.), Московский государственный университет управления (2002 г.). Кандидат экономических наук.

- Трудовую деятельность начал в 1984 году в НГДУ «Комсомольскнефть» начальником технического отдела.
- С ноября 1990 по март 1991 года – директор коммерческой службы государственной корпорации «Сфинкс».
- С марта 1991 по март 1993 года – начальник отдела углеводородного сырья и нефтехимии, заместитель начальника отдела, главный инженер в Министерстве внешних экономических связей РК.
- С марта 1993 по июнь 1993 года – начальник управления морских работ в Министерстве энергетики и топливных ресурсов РК.
- С июня 1993 по июнь 1997 года – вице-президент и генеральный директор АО «Казахстанкаспийшельф».
- С июня 1997 по январь 1999 года – директор по инвестициям и новым проектам, коммерческий директор, вице-президент по газовым проектам ЗАО НК «КазОйл».
- С января 1999 по март 1999 года – заместитель председателя – член правления ЗАО «Народный банк Казахстана».
- С марта 1999 по сентябрь 1999 года – вице-президент по эксплуатации АО «КазТрансОйл».
- С сентября 1999 по сентябрь 2001 года – вице-президент ЗАО НК «КазОйл».
- С сентября 2001 по март 2002 года – заместителя Генерального директора Национальной компании «Транспортировка нефти и газа».
- С марта 2002 по март 2004 года – управляющий директор АО «НК «КазМунайГаз», председатель полномочного органа по управлению долями в проектах по СРП Карачаганак Петролеум Оперейтинг Б.В. (КПО Б.В.).
- С марта 2004 по июнь 2006 года – генеральный директор АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз».
- С июня 2006 по ноябрь 2006 года – управляющий директор АО «НК «КазМунайГаз», Председатель Совета директоров АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз».
- С ноября 2006 по декабрь 2008 года – председатель координационного совета Ассоциации KAZENERGY.
- С декабря 2008 по февраль 2019 года – заместитель Управляющего директора North Caspian Operating Company (NCOC B.V.).
- С февраля 2019 года – заместитель Председателя Правления по производству АО «Национальная Компания «КазМунайГаз».

Награжден орденами «Парасат» и «Құрмет», медалями «Ерен еңбегі үшін», «10 лет независимости Республики Казахстан», «10-летие Ассоциации KAZENERGY», а также Орденом королевы Виктории, присужденным Европейской ассоциацией бизнеса. Имеет нагрудной знак Министерства энергетики РК – «Заслуженный работник нефтегазовой отрасли РК», нагрудной знак Комитета геологии – «Первооткрыватель месторождения Республики Казахстан».



Саулебай Мәлік Оралұлы

**Член Совета директоров АО «Эмбамунайгаз»,
Директор департамента по правовому обеспечению АО «Национальная Компания «КазМунайГаз»**

Окончил РФМШ (1991 г.), Казахскую государственную академию управления по специальности «Экономист» (1995 г.), Казахскую академию труда и социальных отношений по специальности «Юрист» (1999 г.), Российский государственный университет нефти и газа им. И.М. Губкина по специальности «Магистр делового администрирования» (2014 г.).

- Трудовую деятельность начал в 1995 году, до 2000 года работал в банковской сфере (ведущий экономист, заместитель директора департамента в «Казпочтабанк», старший бухгалтер-контролер в «Альфа банке», начальник управления в ОАО «Транс Азиатский Торговый банк»).
- С 2000 по 2005 годы в органах прокуратуры (прокурор отдела Прокуратуры Алматинского района г. Астаны, помощник заместителя Генерального прокурора, начальник управления прокуратуры г. Астана, Центральной региональной транспортной прокуратуры). Имеет нагрудной знак «Отличник прокуратуры», в 2005 году успешно сдал квалификационный экзамен и зачислен в резерв судей.
- С 2005 по 2006 год – заместитель Председателя Правления АО «Казахстанская Ипотечная Компания», начальник управления в Комитете по работе с несостоятельными должниками Министерства финансов РК.
- В 2006 году – директор департамента управления активами в АО «КазТрансГаз».
- С 2007 по 2009 год – Генеральный директор АО «КазТрансОйл-Сервис».
- С 2009 по 2011 год – советник Генерального директора, управляющий директор по правовому обеспечению в АО «КазМунайГаз – Переработка и Маркетинг».
- С 2011 по 2016 год – управляющий директор по правовому обеспечению – член Правления, руководитель аппарата – член Правления в АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз».
- С 2016 по 2018 год – вице-президент по внешним и корпоративным связям АО «Каражанбасмунай».
- С 2018 по 2019 год – управляющий директор по рискам и правовым вопросам – член Правления АО «Самрук-Энерго».
- С мая 2019 года – управляющий директор по правовому обеспечению АО «НК «КазМунайГаз».
- С июля 2020 года – директор департамента по правовому обеспечению АО «НК «КазМунайГаз».



Ертлесова Жаннат Джургалиевна

Независимый директор Совета директоров АО «Эмбаунайгаз», Директор ТОО «Эксперт Казахстан»

Трудовую деятельность начала в качестве научного сотрудника в Научно-исследовательском институте экономики и рыночных отношений при Госплане КазССР. В 1992 году была назначена заместителем директора этого института. Затем была приглашена в Министерство экономики РК на должность начальника управления финансово-кредитной политики.

В 1994 году – первый заместитель министра экономики РК. Работала в разных должностях, таких как руководитель Центра экономических реформ при Кабинете министров РК и Правительстве РК, первый вице-министр финансов, вице-президент АО «Казахтелеком», заместитель руководителя Администрации Президента РК, заместитель министра обороны РК, первый заместитель председателя Агентства РК по регулированию естественных монополий и защите конкуренции, Председатель управляющего совета Ассоциации налогоплательщиков Казахстана, заместитель Председателя Правления Национальной палаты предпринимателей и другие. В данный момент занимает должность директора ТОО «Эксперт Казахстан».



Избасов Максим Шафихович

Независимый директор Совета директоров АО «Эмбаунайгаз»

Окончил Казахский политехнический институт им. В.И. Ленина (1976 г.) по специальности «Технология и комплексная механизация разработки нефтяных и газовых месторождений», Алматинский институт политологии и управления (1991 г.).

Трудовую деятельность начал в 1976 году оператором по добыче нефти и газа месторождения Кульсары НГДУ «Кульсарынефть». Затем работал старшим инженером в производственно-технологическом отделе, начальником цеха подземного ремонта, начальником цеха добычи месторождения Кульсары. С 1985 по 1989 год – секретарь партийного комитета НГДУ «Кульсарынефть». В разные годы работал начальником планово-экономического отдела, главным инженером «Кульсарынефть», начальником производственно-технологического отдела, главным инженером, первым вице-президентом ПО «Тенгизмунайгаз». В связи со слиянием двух акционерных обществ «Эмбаунайгаз» и «Тенгизмунайгаз» в 1999 году был назначен начальником НГДУ «Кульсарымунайгаз». В 2004 году был назначен на должность директора производственного филиала «Эмбаунайгаз» Акционерного общества «Разведка Добыча «КазМунайГаз». Затем работал начальником НГДУ «Кульсарымунайгаз», главным техническим руководителем ПФ АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» – «Эмбаунайгаз», старшим советником по связям с местными органами власти Атырауского филиала компании Норт Каспиан Оперейтинг Компани. С 2012 по 2017 год – аким Жылыойского района Атырауской области.

Награжден орденом «Курмет» (1999 г.), медалями «10 лет Конституции РК» (2005 г.), «20 лет независимости Республики Казахстан» (2011 г.), «Қазақстан мұнайына 120 жыл» (2019 г.), Почетным дипломом Президента РК за благотворительную и спонсорскую деятельность в культурной и гуманитарной сферах (2006 г.), Благодарственными письмами Президента РК (2001, 2005 г.) и акимов Атырауской области (2001, 2005, 2007 г.), Почетными грамотами Министерства нефтяной промышленности СССР (1980 г.), Министерства энергетики и минеральных ресурсов РК (2004 г.) и Министерства нефти и газа РК (2010 г.), Почетными грамотами областного совета и областного маслихата, нагрудными знаками в честь юбилеев 100-летия нефти и нефтяных месторождений. Лауреат Премии Международной конфедерации профсоюзов нефтяной и газовой промышленности (2005 г.). Почетный гражданин Жылыойского (2004 г.) и Кызылкогинского районов Атырауской области (2007 г.). Звание «Жыл мұнайшысы» (Человек года) (2001 г.). Депутат областного маслихата двух созывов (1999–2003, 2003–2007 гг.).



Бекназарова Айгуль Жаксыкуловна

**Член Совета директоров АО «Эмбаунайгаз»,
Директор финансового департамента АО «НК «КазМунайГаз»**

Окончила Казахскую государственную академию управления по специальности «Международные валютно-финансовые отношения» (1997 г.), PACE University (Нью-Йорк) по специальности «Финансовый менеджмент» (1999 г.).

Занимает должность директор финансового департамента АО «НК «КазМунайГаз» с 1 июля 2020 года. Ранее занимала должность финансового директора – финансового контролера АО «НК «КазМунайГаз».

В разные годы работала начальником управления структурного финансирования, директором международного департамента АО «Народный Банк Казахстана», управляющим директором по работе с финансовыми институтами АО «Казинвестбанк», директором департамента корпоративного финансирования АО «КазМунайТениз», директором департамента корпоративного финансирования АО «НК «КазМунайГаз».



Қайржан Есен Қайржанұлы

**Член Совета директоров АО «Эмбаунайгаз»,
Председатель Правления АО «Эмбаунайгаз»**

В 1985 году окончил Казахский политехнический институт им. В.И. Ленина по специальности «Машины и оборудование нефтяных и газовых промыслов».

В 2000 году окончил Московский государственный агроинженерный университет им. В.П. Горячкина по специальности «Экономика и управление на предприятии».

В 2012 году окончил ГОУ ВПО Академии народного хозяйства при Правительстве РФ, «МВА: Менеджмент – Международный бизнес» по специальности «Мастер делового администрирования».

- С 1985 по 1992 год – слесарь-ремонтник, инженер, старший инженер НГДУ «Жетыбайнефть» объединения «Мангышлакнефть».
- С 1992 по 1994 год – прораб вышкостроения Мангышлакского вышкомонтажного управления.
- С 1994 по 1995 год – заместитель начальника базы производственного обслуживания АО «Южнефтегаз», г. Кызылорда.
- С 1995 по 2002 год – заместитель генерального директора АО «Кумколь-ЛУКОЙЛ».
- С 2002 по апрель 2016 года – заместитель генерального директора, генеральный директор АО «Тургай Петролеум».
- С апреля 2016 по июль 2017 года – Президент АО «Каражанбасмунай».
- С июля 2017 по ноябрь 2018 года – первый заместитель генерального директора, генеральный директор ТОО «СП «Казгермунай».
- С ноября 2018 по январь 2020 года – Управляющий директор по закупкам и снабжению АО «НК «КазМунайГаз».
- С 16 января 2020 года – Председатель Правления АО «Эмбаунайгаз».

Независимость решений директоров

В соответствии с нормами Закона Республики Казахстан «Об акционерных обществах» Совет директоров установил факт независимости директоров и считает, что Ертлесова Жаннат Джургалиевна и Избасов Максим Шафихович являются независимыми при принятии решений. Совет директоров установил, что не существует каких-либо отношений или обстоятельств, которые оказывают или могут оказать значительное влияние на независимые решения данных директоров.

Отчет о деятельности Совета директоров

Полномочия Совета директоров определяются Уставом АО «Эмбаунайгаз». Совет директоров несет ответственность перед Единственным акционером за эффективное управление и надлежащий контроль над деятельностью АО «Эмбаунайгаз» и действует в соответствии с утвержденной системой принятия решений. Наиболее важными функциями Совета директоров являются определение направлений стратегического развития и политики Компании, утверждение бюджета и значимых внутренних документов АО «Эмбаунайгаз» и прочие существенные вопросы.

Совет директоров проводит заседания на регулярной основе и по мере необходимости.

За 2020 год Совет директоров провел 42 заседания, включая 1 заседание – путем очного голосования, 41 заседание – путем заочного голосования.

В течение года Советом директоров были рассмотрены, помимо прочего, следующие вопросы:

- Оказание спонсорской помощи акимату Атырауской области в борьбе с пандемией и COVID-19.
- Об утверждении структуры, штатного расписания работников аппарата управления и выплате индексации работникам АО «Эмбаунайгаз» на 2020 год.

- Об утверждении КПД АО «Эмбаунайгаз» на 2020 год.
- О внесении изменений в штатное расписание работников и организационную структуру аппарата управления АО «Эмбаунайгаз».
- Об утверждении корректировки бюджета АО «Эмбаунайгаз» на 2020 год.
- Об одобрении годового отчета АО «Эмбаунайгаз» за 2018 год.
- Об одобрении отчета о деятельности Совета директоров и Правления АО «Эмбаунайгаз» за 2019 год.
- Об утверждении корректировки бюджета АО «Эмбаунайгаз» на 2020 год.
- Об утверждении бюджета АО «Эмбаунайгаз» на 2021 год и бизнес-плана на 2021–2025 годы.
- Отчет о результатах деятельности Общества за 9 месяцев 2020 года и ожидаемые результаты за 2020 год.
- Отчет в сфере охраны труда и окружающей среды Общества за 9 месяцев 2020 года и ожидаемые результаты за 2020 год.
- Отчет об исполнении плана закупок товаров, работ и услуг за 9 месяцев 2020 года и ожидаемые результаты за 2020 год.
- Отчет о деятельности службы внутреннего аудита АО «НК «КазМунайГаз» в части АО «Эмбаунайгаз».
- О Комитетах Совета директоров АО «Эмбаунайгаз».
- Решения о заключении заинтересованных сделок в рамках Устава и полномочий Совета директоров.
- Об одобрении вопросов согласно Уставу, решения по которым принимаются Единственным акционером.

Советом директоров в 2020 году были утверждены Положение о службе внутреннего аудита АО «Эмбаунайгаз» и должностные инструкции руководителя и работников службы внутреннего аудита.

Присутствие членов Совета директоров и членов Комитетов в заседаниях Совета директоров и Комитетов

КОЛИЧЕСТВО ЗАСЕДАНИЙ, ПРОВЕДЕННЫХ В 2020 Г.	СД	КОМИТЕТ ПО СТРАТЕГИЧЕСКОМУ ПЛАНИРОВАНИЮ И УПРАВЛЕНИЮ РИСКАМИ		КОМИТЕТ ПО ПРОИЗВОДСТВЕННЫМ И ТЕХНИЧЕСКИМ ВОПРОСАМ
		КОМИТЕТ ПО ВНУТРЕННЕМУ АУДИТУ		
Марабаев Жакып Насибкалиевич	42			
Исказиев Курмангазы Орынгазиевич	25			
Хасанов Даулетжан Кенесович	36			
Бекназарова Айгуль Жаксыкуловна	42			
Сәулебай Мәлік Оралұлы	6			
Қайржан Есен Қайржанұлы	42			
Ертлесова Жаннат Джургалиевна	42	1	1	1
Избасов Максим Шафихович	42	1	1	1
Украшин Игорь Александрович	25			

Общая информация о работе Совета директоров в 2020 году

ОРГАН УПРАВЛЕНИЯ	КОЛ-ВО ЗАСЕДАНИЙ	РАССМОТРЕНО ВСЕГО ВОПРОСОВ	ПРИНЯТЫХ РЕШЕНИЙ
Заседание Совета директоров, в том числе:	42	49	49
Очных	1	6	6
Заочных	41	42	42

Информация по поручениям Совета директоров, принятым на очных заседаниях в 2020 году

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	КОЛИЧЕСТВО
Всего поручений	10
В работе	10
Принято к исполнению	10
Выполнено	10

Комитеты Совета директоров

Комитет по внутреннему аудиту

Состав комитета

По состоянию на 31 декабря 2020 года Комитет по внутреннему аудиту Совета директоров АО «Эмбаунайгаз» состоял из пяти членов:

ФИО	ДОЛЖНОСТЬ
Ертлесова Жаннат Джургалиевна	Председатель Комитета по внутреннему аудиту
Избасов Максим Шафихович	Член Комитета по внутреннему аудиту
Тасмагамбетова Рысты Нургалиевна	Член Комитета по внутреннему аудиту
Макашев Руслан Бексултанович	Член Комитета по внутреннему аудиту
Турсумбеков Талгат Куанышевич	Член Комитета по внутреннему аудиту

Ответственность комитета

Полномочия Комитета по внутреннему аудиту Совета директоров АО «Эмбаунайгаз» определяются Положением о Комитете по внутреннему аудиту. Комитет ежегодно проводит анализ и оценку деятельности Комитета и его членов, включая анализ соблюдения Комитетом Положения, с предоставлением информации Совету директоров.

Комитет по внутреннему аудиту дает рекомендации Совету директоров по порядку работы службы внутреннего аудита, ее компетенции, функций, а также размера и условий оплаты труда и премирования работников службы внутреннего аудита; рассматривает отчеты службы внутреннего аудита; осуществляет контроль за выполнением рекомендаций службы внутреннего аудита; осуществляет мониторинг и контроль эффективности функций внутреннего аудита и выполняет другие функции.

Комитет по внутреннему аудиту Совета директоров проводит заседания на регулярной основе и по мере необходимости.

В течение года Комитетом были рассмотрены, помимо прочего, следующие вопросы:

- О рассмотрении отчета службы внутреннего аудита АО «НК «КазМунайГаз» в части АО «Эмбаунайгаз» за 2019 год.
- О рассмотрении отчета об исполнении рекомендаций службы внутреннего аудита АО «НК «КазМунайГаз» АО «Эмбаунайгаз» за 2019 год.
- О рассмотрении аудированной годовой финансовой отчетности АО «Эмбаунайгаз» за 2019 год.
- О предварительном утверждении финансовой отчетности за 2019 год.
- О предварительном утверждении предложений по порядку распределения чистого дохода Общества и размера дивиденда в расчете на одну простую акцию Общества по итогам 2019 года.
- Об утверждении функциональных КПД членов Правления АО «Эмбаунайгаз».
- Отчет об исполнении рекомендаций службы внутреннего аудита.
- О согласовании Плана работы Службы внутреннего аудита АО «НК «КазМунайГаз», в части АО «Эмбаунайгаз».
- Об утверждении плана работы Комитета по внутреннему аудиту Совета директоров АО «Эмбаунайгаз» на 1 полугодие 2020 года.

Комитет по стратегическому планированию и управлению рисками

Состав комитета

По состоянию на 31 декабря 2020 года Комитет по стратегическому планированию и управлению рисками Совета директоров АО «Эмбаунайгаз» состоял из четырех членов:

ФИО	ДОЛЖНОСТЬ
Ертлесова Жаннат Джургалиевна	Председатель Комитета по стратегическому планированию и управлению рисками
Хасанов Улан Маратулы	Член Комитета по стратегическому планированию и управлению рисками
Нурбеков Тимур Нуржанович	Член Комитета по стратегическому планированию и управлению рисками
Балабаев Абат Амантаевич	Член Комитета по стратегическому планированию и управлению рисками

Ответственность комитета

Полномочия Комитета по стратегическому планированию и управлению рисками Совета директоров АО «Эмбаунайгаз» определяются Положением о Комитете по стратегическому планированию и управлению рисками. Комитет ежегодно проводит анализ и оценку деятельности Комитета и его членов, включая анализ соблюдения Комитетом Положения, с предоставлением информации Совету директоров.

Комитет по стратегическому планированию и управлению рисками Совета директоров АО «Эмбаунайгаз» осуществляет такие функции, как рассмотрение и одобрение стратегических целей, направленных на развитие Компании в долгосрочном периоде; анализ концепций, программ и планов стратегического развития Компании и внесение по результатам проведенного анализа своих рекомендаций Совету директоров; подготовка рекомендаций Совету директоров по вопросам заключения крупных сделок; подготовка рекомендаций Совету директоров по вопросам управления активами Компании и другие функции.

К компетенции Комитета в соответствии с возложенными на него задачами относится рассмотрение вопросов по управлению рисками Компании, таких как рассмотрение и согласование стратегии управления рисками Компании; рассмотрение и согласование Политики управления рисками, а также других внутренних документов, регламентирующих деятельность Компании в области управления рисками; рассмотрение и обсуждение ключевых рисков, с которыми сталкивается Компания и риск-аппетита (заявления по риск-аппетиту) Компании; рассмотрение и согласование отчетов по мониторингу состояния ключе-

вых рисков и риск-аппетита (заявлений по риск-аппетиту) Компании; анализ инвестиционных проектов в рамках управления портфелем рисков Компании; мониторинг эффективности системы управления рисками для достижения стратегических целей и другие вопросы.

Комитет по стратегическому планированию и управлению рисками Совета директоров проводит заседания на регулярной основе и по мере необходимости.

В течение года Комитетом по стратегическому планированию и управлению рисками Совета директоров были рассмотрены, помимо прочего, следующие вопросы:

- Отчет об ожидаемом выполнении ключевых показателей деятельности АО «Эмбаунайгаз» за 2019 год.
- Отчет о рассмотрении бюджета и бизнес-плана.
- Отчет об исполнении плана мероприятий по управлению ключевыми рисками за 2019 год, в том числе проблемные вопросы и перечень ключевых рисков на 2019 год.
- О предварительном утверждении предложений по порядку распределения чистого дохода Общества и размера дивиденда в расчете на одну простую акцию Общества по итогам 2019 года.
- Об утверждении функциональных КПД членов Правления АО «Эмбаунайгаз».
- Об утверждении корпоративных и мотивационных КПД руководящего состава (членов Правления) АО «Эмбаунайгаз» на 2020 год.
- План работы Комитета на первое полугодие 2019 года.

Комитет по производственным и техническим вопросам

Состав комитета

По состоянию на 31 декабря 2020 года Комитет по производственным и техническим вопросам Совета директоров АО «Эмбаунайгаз» состоял из четырех членов:

ФИО	ДОЛЖНОСТЬ
Избасов Максим Шафихович	Председатель Комитета по производственным и техническим вопросам
Измуханбет Ринат Нургожаевич	Член Комитета по производственным и техническим вопросам
Кусайнов Нурболат Маликович	Член Комитета по производственным и техническим вопросам
Касымгалиев Канатбек Махмудович	Член Комитета по производственным и техническим вопросам

Ответственность комитета

Полномочия Комитета по производственным и техническим вопросам Совета директоров определяются Положением о Комитете по производственным и техническим вопросам. Комитет ежегодно проводит анализ и оценку деятельности Комитета и его членов, включая анализ соблюдения Комитетом Положения, с предоставлением информации Совету директоров.

Комитет по производственным и техническим вопросам Совета директоров АО «Эмбаунайгаз» осуществляет рассмотрение и подготовку материалов по утверждению годовой программы работ, бюджета, плана закупок, связанных с производственной деятельностью Компании, а также любых изменений в них; анализ и контроль данных текущего состояния плана буровых работ, контроль за ходом внедрения новых методов, способов, технологий бурения; анализ данных по разработке и внедрению планов по эффективному обустройству месторождений; анализ отчетов по выполнению плана добычи, производственных работ по добыче, сбору и транспорту скважинной продукции, данных по проверке качества результатов работ и технологических показателей скважин; анализ внедрения новых программ по интенсификации добычи нефти и оптимизации системы поддержания пластового давления и выполняет другие функции.

Комитет по производственным и техническим вопросам Совета директоров проводит заседания на регулярной основе и по мере необходимости.

В течение года Советом директоров были рассмотрены, помимо прочего, следующие вопросы:

- Об утверждении корректировки бюджета АО «Эмбаунайгаз».
- Отчет о рассмотрении бюджета и бизнес-плана.
- Проект интеллектуальное месторождение.
- Отчет о результатах деятельности Общества за 9 месяцев 2020 года и ожидаемые результаты за 2020 год.
- Отчет в сфере охраны труда и окружающей среды Общества за 9 месяцев 2020 года и ожидаемые результаты за 2020 год.
- Отчет о деятельности службы внутреннего аудита АО «НК «КазМунайГаз» в части АО «Эмбаунайгаз».
- О предварительном утверждении финансовой отчетности за 2019 год.
- О предварительном утверждении предложений по порядку распределения чистого дохода Общества и размера дивиденда в расчете на одну простую акцию Общества по итогам 2019 года.
- Об утверждении функциональных КПД членов Правления АО «Эмбаунайгаз».
- План работы Комитета на первое полугодие 2020 года.

Правление

Изменения в составе Правления в 2020 году

Состав Правления по состоянию на 31 декабря 2020 года

ФИО	ДОЛЖНОСТЬ
Қайржан Есен Қайржанұлы	Председатель Правления
Касымғалиев Канатбек Махмудович	Заместитель Председателя Правления по производству
Тасмағамбетова Рысты Нурғалиевна	Заместитель Председателя Правления по экономике и финансам
Адилбеков Қайрат Адилбекович	Заместитель Председателя Правления по геологии и разработке
Накпаев Салимжан Жумашевич	Заместитель Председателя Правления по общим вопросам
Токмурзиев Аскар Адилбекович	Директор юридического департамента

Состав Правления по состоянию на 31 декабря 2020 года



Қайржан Есен Қайржанұлы

**Член Совета директоров АО «ЭмбаунаиГаз»,
Председатель Правления АО «ЭмбаунаиГаз»**

В 1985 году окончил Казахский политехнический институт им. В.И. Ленина по специальности «Машины и оборудование нефтяных и газовых промыслов».

В 2000 году окончил Московский государственный агроинженерный университет им. В.П. Горячкина по специальности «Экономика и управление на предприятии».

В 2012 году окончил ГОУ ВПО Академии народного хозяйства при Правительстве РФ, «МВА: Менеджмент – Международный бизнес» по специальности «Мастер делового администрирования».

- С 1985 по 1992 год – слесарь-ремонтник, инженер, старший инженер НГДУ «Жетыбайнефть» объединения «Мангышлакнефть».
- С 1992 по 1994 год – прораб вышкостроения Мангышлакского вышкомонтажного управления.
- С 1994 по 1995 год – заместитель начальника базы производственного обслуживания АО «Южнефтегаз», г. Кызылорда.
- С 1995 по 2002 год – заместитель генерального директора АО «Кумколь-ЛУКОЙл».
- С 2002 по апрель 2016 года – заместитель генерального директора, генеральный директор АО «Тургай Петролеум».
- С апреля 2016 по июль 2017 года – Президент АО «Каражанбасмунай».
- С июля 2017 по ноябрь 2018 года – первый заместитель генерального директора, генеральный директор ТОО «СП«Казгермунай».
- С ноября 2018 по январь 2020 года – Управляющий директор по закупкам и снабжению АО «НК «КазМунайГаз».
- С 16 января 2020 года – Председатель Правления АО «ЭмбаунаиГаз».

Награжден медалью «Ерен еңбегі үшін» (1999 г.); в честь 10-летия АО «Тургай Петролеум» объявлена Благодарность за вклад в становление и развитие компании (2005 г.); орденом «Құрмет» (2009 г.); орденом «Атамекен» (2010 г.); Почетной грамотой Президента «ЛУКОЙЛ Оверсиз Холдинг Лтд» (2010 г.); Благодарственным письмом Председателя Комитета по защите прав детей МОН РК (2010 г.); Благодарственным письмом директора дома-интерната; Благодарственным письмом начальника областного управления занятости и социальной защиты, г. Кызылорда (2011 г.); Почетной грамотой акима Кызылординской области (2011 г.); Благодарственным письмом акима города Кызылорда (2011 г.); за внесенный вклад в развитие города и в честь праздника «День города», профессионального праздника «День нефтяника» объявлена Благодарность акима города Кызылорды (2011 г.); Благодарственным письмом Президента РК (2011 г.); юбилейной медалью «20 лет независимости Республики Казахстана» (2011 г.); Грамотой в честь 20-летия Пограничной службы Комитета национальной безопасности РК (2012 г.); Почетной грамотой Федерации профсоюзов РК (2012 г.); Благодарственным письмом Министерства финансов РК (2013 г.); памятной медалью «20 лет АО «Тургай Петролеум» (2015 г.), Кызылорда; Благодарственным письмом Президента ПАО «ЛУКОЙЛ» (2015 г.), Москва; юбилейной медалью Министерства энергетики РК «Қазақстан мұнайына 120 жыл» (2019 г.); юбилейной медалью в честь 55-летия АО «Озенмунайгаз» (2019 г.); Благодарственным письмом акима Атырауской области (2020 г.); медалью «Халық алғысы» (2020 г.).



Касымгалиев Канатбек Махмудович

Заместитель Председателя Правления по производству, член Правления

Окончил университет нефти и газа им. И.М. Губкина по специальности «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений».

В 2014 году окончил программу MBA «Мастер делового администрирования» по специализации «Управление нефтегазовым бизнесом», разработанную Российским государственным университетом нефти и газа им. И. Губкина совместно с Корпоративным университетом «Самрук-Қазына».

Трудовую деятельность начал в 2001 году оператором по добыче нефти и газа м/р Каратон ЦДНГ Терен-Узек НГДУ «Кульсарымунайгаз». Работал технологом ЦДНГ Терен-Узек НГДУ «Кульсарымунайгаз», заместителем руководителя производственно-технологической службы, главным инженером НГДУ «Жылыоймунайгаз», начальником отдела добычи нефти и газа, директором департамента добычи нефти и газа АО «Эмбаунайгаз», начальником НГДУ «Жылыоймунайгаз», заместителем генерального директора по производству АО «Эмбаунайгаз», заместителем Председателя Правления по добыче и разработке АО «Эмбаунайгаз».

С сентября 2017 по август 2018 года – Управляющий директор по разработке АО «Эмбаунайгаз».

С августа 2018 по август 2019 года – директор департамента добычи нефти и газа НК КМГ.

С августа 2019 года – заместитель Председателя Правления по производству АО «Эмбаунайгаз».

Имеет почетные грамоты ПФ «Эмбаунайгаз», почетную грамоту Министерства нефти и газа РК (2012 г.), нагрудной знак «Прорва мұнайына – 50 жыл» (2013 г.), награжден юбилейной медалью Министерства энергетики РК «95 лет – АО «Эмбаунайгаз» (2017 г.), юбилейной медалью Министерства энергетики РК «Қазақстан мұнайына 120 жыл» (2019 г.).



Тасмагамбетова Рысты Нургалиевна

Заместитель Председателя Правления по экономике и финансам АО «Эмбаунайгаз», член Правления

Имеет два высших образования – в 1986 году окончила Уральский педагогический институт им. А.С. Пушкина по специальности «История и педагогика», в 2002 году – Атырауский университет нефти и газа по специальности «Экономика и менеджмент на предприятии».

В 2014 году окончила Российскую академию народного хозяйства и государственной службы при Президенте Российской Федерации, по специализации «MBA: международный бизнес», квалификация – Мастер делового администрирования.

За годы трудовой деятельности занимала различные руководящие должности: директора представительства научно-производственной фирмы «ЭИТЭК» (г. Москва), директора ТОО «Атырауская нефтяная корпорация», финансового директора ТОО «Каспийский коммерческий центр ЛТД», заместителя генерального директора по экономике и финансам ТОО «КМГ-Жайык», заместителя директора по экономике и финансам ПФ «Эмбаунайгаз» АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз».

С октября 2012 года – заместитель генерального директора по экономике и финансам АО «Эмбаунайгаз».

С апреля 2017 года – заместитель Председателя Правления по экономике и финансам АО «Эмбаунайгаз».

Награждена памятным знаком «100 лет освоения месторождения Доссор» (2011 г.), почетной грамотой АО «РД «КазМунайГаз» (2012 г.), нагрудным знаком «Прорва мұнайына 50 жыл» (2013 г.), почетной грамотой АО «ФНБ «Самрук-Қазына» (2014 г.), почетной грамотой АО «РД «КазМунайГаз» (2014 г.), почетной грамотой «KAZENERGY» (2015 г.), юбилейной медалью Министерства энергетики РК «95 лет АО «Эмбаунайгаз» (2017 г.), медалью «KAZENERGY» (2018 г.); благодарственным письмом Председателя Правления АО «НК «КазМунайГаз» (2019 г.); юбилейной медалью «Қазақстан мұнайына 120 жыл», (2019 г.); орденом «Құрмет» (2020 г.).



Адилбеков Кайрат Адилбекович

Заместитель Председателя Правления по геологии и разработке АО «Эмбаунайгаз», член Правления

Окончил Московский институт нефтехимической и газовой промышленности им. И.М. Губкина по специальности «Геология и разведка нефтяных и газовых месторождений». После окончания института трудовую деятельность начал оператором по испытанию скважин в Уральской нефтегазоразведочной экспедиции ПГО «Уральскнефтегазгеология».

В 1985–1993 годах – старший геолог, ведущий геолог, начальник партии подсчета запасов нефти и газа, главный геолог опытно-методической экспедиции, начальник отдела по организации работ по добыче нефти ПГО «Уральскнефтегазгеология». Участвовал в разведке, в подсчете и защите в Государственной комиссии по запасам СССР запасов углеводородного сырья Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения (в 1985 и 1988 годах) и Тепловско-Токаревской группы месторождений (в 1991 году).

С 1993 по 2001 год занимал различные руководящие должности в коммерческих и консалтинговых компаниях. С 2001 по 2005 год – координатор проекта пересчета запасов, начальник отдела развития месторождений ТОО «Тенгизшевройл». Был координатором работ по подготовке, согласованию и утверждению отчетов по пересчету запасов и технологических схем разработки нефтяных месторождений Тенгиз (в 2002 году) и Королевское (в 2004 году). С 2005 по 2014 год – руководитель филиала, заместитель генерального директора по развитию – главный геолог ТОО «Кожан», технический директор в казахстанском филиале компании Jupiter Energy Pte. Ltd., директор ТОО «Азатпэтротранс». С августа 2014 года – директор департамента геологии и геофизики АО «Эмбаунайгаз». С сентября 2015 года – заместитель генерального директора по геологоразведке АО «Эмбаунайгаз».

С сентября 2017 года – заместитель Председателя Правления по геологии и разработке АО «Эмбаунайгаз».

Является независимым экспертом Государственной комиссии по запасам полезных ископаемых Республики Казахстан (ГКЗ РК).

Награжден знаком «Отличник разведки недр Республики Казахстан»; почетной грамотой «Уральская нефтегазоразведочная экспедиция» (1986 г.); почетной грамотой ЦК ЛКСМ Казахстана (1987 г.); почетной грамотой к 70-летию Великого Октября «Уральская нефтегазоразведочная экспедиция» (1987 г.); почетной грамотой ко Дню геолога «Уральская нефтегазоразведочная экспедиция» (1989 г.); почетной грамотой АО «РД «КазМунайГаз» (2017 г.); юбилейной медалью Министерства энергетики РК «95 лет АО «Эмбаунайгаз» (2017 г.); юбилейной медалью Министерства энергетики РК «Қазақстан мұнайына 120 жыл» (2019 г.); нагрудным знаком «Почетный разведчик недр Республики Казахстан» (2019 г.).



Накпаев Салимжан Жумашевич

Заместитель Председателя Правления по общим вопросам, член Правления

Окончил Алматинский институт народного хозяйства (1991 г.) по специальности «Экономист», Атырауский институт нефти и газа (2004 г.) по специальности «Горный инженер».

Трудовую деятельность начал машинистом технологического компрессора в Магатском линейно-производственном управлении (1983 г.). Работал специалистом, старшим экономистом планово-экономической комиссии Магатского районного исполнительного комитета.

В 1992–1995 годах – председатель малого предприятия «Максат». В разные годы занимал должности акима Магатского, Жылыойского районов, руководителя аппарата акима Атырауской области, акима г. Атырау, менеджера по связям с местными органами компании «Аджип ККО», заместителя акима Атырауской области.

С июля 2018 года занимает должность заместителя Председателя Правления по общим вопросам АО «Эмбаунайгаз».

Награжден юбилейной медалью «10 лет Независимости Республики Казахстан» (2001 г.); «10 лет Конституции Казахстана» (2005 г.); орденом «Кұрмет» (2005 г.); юбилейной медалью «10 лет Астаны» (2008 г.), юбилейной медалью «Атырау облысы мәслихаттарына 25 жыл», юбилейной медалью Министерства энергетики РК «Қазақстан мұнайына 120 жыл» (2019 г.).



Токмурзиев Аскар Адилбекович

Директор юридического департамента, член Правления

В 2008 году окончил Казахский гуманитарный юридический университет по специальности «Юриспруденция».

Трудовую деятельность начал в 2008 году юристом в ТОО «MANDARIN LTD», ТОО «Тулпар», ТОО «Бастау – S».

В 2013–2017 годах – юрисконсульт, юрисконсульт 1 категории, ведущий юрисконсульт в ТОО «СП «Казгермунай».

В 2017–2019 годах – руководитель службы правового обеспечения юридического департамента в ТОО «СП «Казгермунай».

С ноября 2019 года – директор юридического департамента АО «Эмбаунайгаз».

Награжден юбилейной медалью в честь 20-летия ТОО «СП «Казгермунай»; почетной грамотой ТОО «СП «Казгермунай», почетной грамотой АО «Петро-Казахстан Кумколь Ресорсиз» в честь 120-летия Казахской нефти (2019 г.).

Отчет о работе Правления

Полномочия председателя Правления Компании определяются Уставом АО «Эмбаунайгаз».

Правление является исполнительным органом и осуществляет руководство текущей деятельностью Компании. В 2020 году на регулярной основе и по мере необходимости было проведено 27 заседаний Правления.

В 2020 году Правление среди прочего рассмотрело следующие наиболее важные вопросы, относящиеся к операционной деятельности Компании:

- Об одобрении оказании спонсорской помощи акимату Атырауской области в борьбе с пандемией и COVID-19.
- Заключение сделок, в совершении которых АО «Эмбаунайгаз» имеет заинтересованность до 500 млн тенге.
- Утверждение производственной программы АО «Эмбаунайгаз».
- О выделении средств на обучение студентов (казахстанских специалистов).
- Об утверждении перечня первоочередных закупок ТРУ на 2021 год.
- Об оказании социальной, благотворительной помощи социально уязвимым слоям населения.
- О выплате квартальной премии 2020 года работникам аппарата управления. (кроме членов Правления и корпоративного секретаря) АО «Эмбаунайгаз».
- Об утверждении штатных расписаний работников производственных структурных подразделений АО «Эмбаунайгаз».
- О выплате материальной помощи пенсионерам АО «Эмбаунайгаз».
- Утверждение перечня неликвидных ТМЗ, подлежащих списанию.

Кроме того, были рассмотрены вопросы по утверждению следующих документов:

- Процедуры формирования бизнес-плана в АО «Эмбаунайгаз» (редакция 3).
- «Процедуры формирования бюджета АО «Эмбаунайгаз» (редакция 4).
- «Положения о бюджетной комиссии в АО «Эмбаунайгаз» (редакция 3).
- «Положения о бизнес-планировании в АО «Эмбаунайгаз» (редакция 3).
- «Правила выдачи доверенности в АО «Эмбаунайгаз» (редакция 3).
- «Правила Организации обслуживания и ремонта нефтепромыслового оборудования АО «Эмбаунайгаз» (редакция 1).
- «Правила подбора и отбора персонала АО «Эмбаунайгаз» (редакция 4).

- «Правила социальной поддержки пенсионеров АО «Эмбаунайгаз» (редакция 3).
- «Правила компенсации расходов на санаторно-курортное лечение работников в АО «Эмбаунайгаз» (редакция 2).
- «Правила внутренних коммуникаций между работодателем и работниками в АО «Эмбаунайгаз» (редакция 2).
- «Инструкции по применению карты «Қорғау» в АО «Эмбаунайгаз» (редакция 1).
- «Правила по охране здоровья и гигиене труда в АО «Эмбаунайгаз» (редакция 1).
- «Правила использования интернета и электронной почты в АО «Эмбаунайгаз» (редакция 1).
- «Правила использования мобильных устройств и носителей информации в АО «Эмбаунайгаз» (редакция 1).
- «Регламента резервного копирования и восстановления информации в АО «Эмбаунайгаз» (редакция 1).
- «Инструкции о порядке действий пользователей по реагированию на инциденты информационной безопасности во внештатных (кризисных) ситуациях в АО «Эмбаунайгаз» (редакция 1).
- «Правила размещения денежных средств в АО «Эмбаунайгаз» (редакция 1).
- «Правила планирования, организации и проведения закупок товаров, работ и услуг в АО «Эмбаунайгаз» (редакция 4).
- «Руководства по системе управления в области устойчивого развития АО «Эмбаунайгаз» (редакция 1).
- «Инструкции по делопроизводству» (редакция 3).
- «Правила безопасной эксплуатации механических (наземных) транспортных средств в АО «Эмбаунайгаз» (редакция 2).
- «Методики оценки рисков информационной безопасности в АО «Эмбаунайгаз» (редакция 1).
- «Процедуры мониторинга событий информационной безопасности в АО «Эмбаунайгаз» (редакция 1).
- «Регламента экономической безопасности в АО «Эмбаунайгаз» (редакция 1).
- «Правила подбора и отбора кандидатов на должности руководителей, специалистов и других служащих в АО «Эмбаунайгаз» (редакция 1).
- «Правила подбора и отбора кандидатов на рабочие профессии в АО «Эмбаунайгаз» (редакция 1).
- «Правила формирования и подготовки кадрового резерва в АО «Эмбаунайгаз» (редакция 3).
- «Инструкции об организации кадрового делопроизводства в АО «Эмбаунайгаз» (редакция 5).

Трудовые договоры членов Правления

Все члены Правления заключили трудовые договоры с Компанией, по которым им обычно предоставляется страхование от несчастных случаев во время поездок и возмещение расходов во время служебных командировок, в соответствии с внутренними правилами Компании.

За исключением вышеизложенного, не существует и не предполагается заключение никаких иных трудовых договоров Компании с членами Правления.

Ответственность за достоверность отчета

Должностные лица Компании несут ответственность за достоверность сведений, содержащихся в годовом отчете Компании.

Внутренний аудит

Основной целью деятельности Службы является осуществление контроля и представление Совету директоров независимой и объективной информации по осуществлению финансово-хозяйственной деятельности, производственных и операционных процессов ЭМГ, по итогам проведенных аудитов. Проведение оценки эффективности системы внутреннего контроля и эффективности системы управления рисками.

Служба при осуществлении своей деятельности руководствуется законодательством Республики Казахстан, Уставом, решениями органов ЭМГ, Руководством по проведению внутреннего аудита и другими внутренними документами Компании.

Служба является органом ЭМГ, непосредственно подчиненным и подотчетным Совету директоров и обеспечивающим организацию и осуществление внутреннего аудита в Компании.

Деятельность Службы основывается на принципах независимости, объективности, компетентности и профессионального отношения к работе, а также стандартах деятельности внутренних аудиторов, определяемыми Международными профессиональными стандартами внутреннего аудита, Определением внутреннего аудита и Кодексом этики, разработанных МОПП.

Основными задачами Службы являются аудиторские проверки, анализ и оценки:

- достоверности и эффективности ведения финансово-хозяйственной деятельности;
- надежности и эффективности системы внутреннего контроля и корпоративного управления ЭМГ;
- надежности и эффективности системы управления рисками в ЭМГ;
- риска совершения мошенничества и эффективности управления риском мошенничества в ЭМГ;
- соответствия действий и операций, совершаемых структурными подразделениями Общества и его работ-

никами, требованиям действующего законодательства и внутренних документов ЭМГ;

- достоверности, полноты, объективности и надежности систем учета, информации (планов и отчетности) ЭМГ, а также оценки правил (принципов, методов), используемых для идентификации, измерения, классификации и представления такой информации (планов и отчетности) внутренним и внешним пользователям;
- рациональности и эффективности использования ресурсов, активов и применяемых методов (способов) обеспечения их учета, сохранности (восстановления) и/или безопасности (защиты);
- соблюдения требований законодательства Республики Казахстан, внутренних политик и иных документов, а также эффективности систем и процедур, созданных и применяемых для обеспечения соответствия этим требованиям (комплаенс-контроль);
- выполнения решений органов ЭМГ и предписаний (предложений) уполномоченных (надзорных) государственных органов;
- достаточности и/или эффективности, осуществляемых структурными подразделениями ЭМГ бизнес-процессов, мер для достижения поставленных перед ними задач в рамках стратегических целей ЭМГ;
- эффективности системы корпоративного управления и процесса ее совершенствования, соблюдения этических стандартов и ценностей.

Согласно плану работ СВА, всего по АО «Эмбаунагаз» запланировано 4 аудита, фактически проведено 4 аудита (из них 2 дистанционно), все аудиты были проведены своевременно.

По итогам проведенных аудитов было представлено 11 рекомендаций, 10 рекомендаций были своевременно выполнены, срок исполнения 1 рекомендации истекает в 2021 году.

Управление рисками

Стратегия Компании в области управления рисками направлена на обеспечение стратегической и оперативной устойчивости бизнеса. Эта задача достигается путем своевременной идентификации, оценки рисков и проактивного управления ими с учетом риск-аппетита Компании, обеспечения коммуникации и координации работников различных уровней.

Система управления рисками в Компании представляет собой набор взаимосвязанных элементов, объединенных в единый процесс, в рамках которого Совет директоров, руководство и работники каждый на своем уровне участвуют в выявлении потенциальных событий, которые могут повлиять на деятельность Компании.

Процесс управления рисками непосредственно взаимосвязан и интегрирован с процессами стратегического планирования, производственного и бюджетного планирования, инвестиционной деятельности.

Процесс управления рисками в Компании является постоянным, циклическим (непрерывным), разнонаправленным и состоит из следующих компонентов:

- постановка целей;
- идентификация рисков;
- оценка рисков;
- контроль и управление рисками;
- мониторинг;
- отчетность.

Система управления рисками Компании действует с учетом портфеля рисков нефтегазодобывающих управлений (НГДУ) и других вспомогательных управлений АО «Эмбамунайгаз».

В 2018 году в ходе работы по идентификации рисков был составлен реестр рисков с указанием причин возникновения, последствиями в случае реализации рисков и выделен перечень наиболее значимых рисков, который включает как производственные, так и непроизводственные риски.

В целях надлежащего риск-менеджмента осуществляется страхование рисков в соответствии с действующей в Компании Политикой обеспечения страховой защиты. Кроме обязательных видов страхования в соответствии с наилучшими мировыми практиками Компания страхует имущественные риски, риски выхода скважин из-под контроля и осуществляет страхование общей ответственности перед третьими лицами.

Ключевые группы рисков

- **Операционные риски** – включают риски, связанные с операционной деятельностью и бизнес-процессами Компании, которые зависят от внутренних факторов, таких как персонал, финансовые активы, производственные технологии, управленческие технологии, информационные технологии и основные фонды.
- **Бизнес-риски** – это риски, связанные с бизнес-средой, в которой осуществляет свою деятельность Компания. Бизнес-среда определяется внешними факторами, такими как государство, конкуренты, контрагенты, инвесторы, собственники, средства массовой информации. Внешними факторами также могут служить изменения в экономической среде, наличие и доступность денежных ресурсов, политические факторы, изменение правовой стороны среды, изменение в социально-культурной среде, технологические факторы. Бизнес-риски менее управляемые и самые существенные, при этом Компания принимает разумные меры для минимизации таких рисков.
- **Проектные риски** – это неопределенное событие или условие, которое в случае возникновения имеет воздействие (позитивное или негативное) по меньшей мере на одну из целей проекта, например сроки, стоимость, содержание или качество.



ОТЧЕТ О ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

Преодоление угроз пандемии COVID-19

В 2020 году Казахстан, как и весь мир, столкнулся с пандемией COVID-19 – вируса, угрожающего здоровью и жизням людей. В марте минувшего года в стране было объявлено чрезвычайное положение. Во всех регионах проводились мероприятия, направленные на предотвращение распространения инфекции и оказание квалифицированной медицинской помощи заболевшим. Борьба с пандемией длилась весь год и, очевидно, продолжится в 2021 году.

С марта 2020 года руководством ЭМГ предпринимаются все меры по обеспечению безопасности для работников при сохранении непрерывности критических производственных процессов. В рамках этой деятельности были предприняты следующие мероприятия:

- Создан центральный штаб на уровне Группы для оперативного реагирования и управления чрезвычайными ситуациями. Дополнительно созданы отдельные штабы по каждому НГДУ и резервные бригады.
- Отменены все массовые мероприятия и тренинги.
- Совещания переведены в формат телефонных и видеоконференций.
- Определен перечень работников для перевода на дистанционную форму работы. Предпочтение отдавалось: работникам предпенсионного возраста, работникам с хроническими заболеваниями, беременным женщинам, многодетным матерям, женщинам, имеющим детей в возрасте до трех лет, одиноким матерям, воспитывающим детей до четырнадцати лет (ребенка-инвалида до 18 лет), иным лицам, воспитывающим указанные категории детей без матери, а также работникам с симптомами ОРВИ. Для работников на дистанционной работе

определены график ротации, график работы, обеспечен доступ к необходимым IT-сервисам. При этом продолжительность дистанционной работы составляла не менее 14 дней.

- Прекращен доступ сторонних лиц на объекты Компании.
- Прекращен доступ на работу для сотрудников из других регионов страны.
- При входе во все административные здания установлены дезинфицирующие туннели. Доступ на рабочие места для сотрудников административных блоков аппарата управления и производственных структурных подразделений производился после ежедневного обследования тепловизорами.
- Аналогично производился контроль за состоянием здоровья сотрудников производственных подразделений в период перевахтовки (перед началом вахты).
- Действует строгий санитарный режим на всех объектах Компании.
- В целях обеспечения безопасности, весь обмен корреспонденцией из внешних источников и служебной документацией, а также согласование внутренних документов осуществляется исключительно в электронном формате.
- Все сотрудники, остающиеся на рабочих местах обеспечены средствами индивидуальной защиты, в том числе масками и респираторами.
- Все виды транспорта на производственных объектах дезинфицируются до 3–4 раз в день, общежития и столовые оснащены санитайзерами. На всех объектах про-

изводственного и социального назначения проводятся дополнительные мероприятия по усилению профилактических мер по нераспространению инфекции.

- Ведется усиленный контроль за санитарным состоянием и профилактическими мерами на территории вахтовых поселков подрядных организаций.
- Все работники ЭМГ и подрядных организаций проходят обязательное ПЦР-тестирование для получения допуска на рабочее место. Работники Компании и подрядных организаций, работающие по вахтовому методу, допускаются на работу на основании отрицательного теста и карантина. Выезд с месторождений осуществляется также на основании отрицательных результатов на COVID-19.
- Продолжительность вахты увеличена с 14 до 28 дней.
- Всего с начала пандемии ЭМГ провела более 21,7 тыс. ПЦР-тестов работников Компании.
- В период пандемии в 2020 году число инфицированных работников Компании составило 480 работников, из которых все выздоровели. Работники с подтвержденными результатами на COVID-19 находились под наблюдением и проходили лечение, согласно выявленным симптомам.
- Были приобретены: 5 тыс. одноразовых противочумных комбинезонов, 5 тыс. бахил, 86 770 многоразовых масок (имеющейся текущий запас 30 086 шт.).
- Для оказания квалифицированной медицинской помощи для работников и членов их семей, помимо медицинского страхования, заключен договор на специальное медобслуживание по симптомам, аналогичным с COVID-19, гриппом и пневмонией.

Поддержка региона

С начала пандемии ЭМГ в сотрудничестве с акиматом Атырауской области оказывает всемерную поддержку населению региона.

В 2020 году АО «Эмбаунагаз» перечислило на поддержку населения Атырауской области более 500 млн тенге. Средства были направлены на приобретение лекарственных препаратов в ОФ «Birgemiz-Atyrau», Атырауской областной больницы на приобретение медицинского оборудования (кислородных концентраторов для ИВЛ, проведения системы лечебного газоснабжения по оснащению оперблоков, реанимации, диализных центров и провизорных отделений), на аналогичные цели и приобретение средств индивидуальной защиты для Жылыойской районной больницы, обеспечение карантинных стационаров в микрорайоне «Береке» г. Атырау бытовой техникой и гигиеническими принадлежностями.

Дополнительно оказывалась поддержка акиматам Исатайского, Макатского, Жылыойского и Кызылкогинского районов в организации блок-постов, проведении дезинфекционных работ и поддержке социально уязвимых слоев населения.

Эмбинцы на волонтерских началах собрали сумму более 1 млн тенге, которая была направлена на адресную поддержку медицинских работников и сотрудников полиции, изолированных на карантин.

Кадровая политика

В рамках подходов к управлению и развитию персонала Компания стремится обеспечить взаимосвязь со своими стратегическими целями, чтобы повысить устойчивость и надежность бизнес-модели в долгосрочной перспективе.

Главной целью кадровой службы является обеспечение Компании достаточным количеством квалифицированного, мотивированного на достижение стратегических целей персонала за счет качественного обучения и развития работников, поиска и внедрения новейших эффективных инструментов и методов управления, усиления контроля за исполнительской дисциплиной и обеспечения социальной поддержки работников.

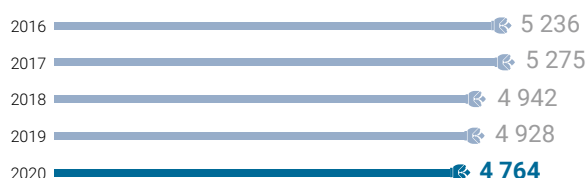
Работа в области управления персоналом включает следующие ключевые направления:

- Развитие процедур подбора персонала;
- Совершенствование системы обучения персонала;
- Работа с молодежью;
- Развитие системы работы с кадровым резервом;
- Совершенствование системы оплаты и нормирования труда;
- Эффективное управление численностью и затратами на персонал;
- Кадровое администрирование и учет рабочего времени.

На 1 января 2021 года фактическая численность работников Компании составила 4 764 человека. Практически все работники работают по бессрочному договору (на неопределенный срок) и имеют полную занятость. В 2020 году частичную занятость имели 5 человек.

Сокращение штата в последние годы наблюдается вследствие проводимой работы по выведению в аутсорсинг штатных рабочих мест непрофильного низкоквалифицированного труда с целью оптимизации расходов Компании.

Консолидированная численность персонала



В течение года было нанято 25 новых работников. Текущая численность персонала в 2020 году составила 3,3%.

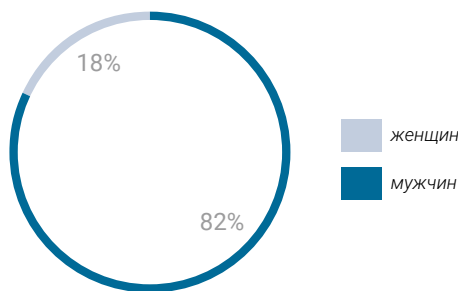
Компания имеет длительную историю развития и работы в нефтегазовой отрасли Казахстана. За это время в ней сложились крепкие традиции и преемственность поколений. Трудовые династии являются основой стабильного долгосрочного развития ЭМГ. Сегодня в Компании трудятся представители более 20 семейных династий, в которых три и более поколений связали свою жизнь с профессией нефтяника. Общий стаж работы некоторых из них превышает 200 лет.

В Компании реализуется программа досрочного выхода на пенсию с 58 лет для работников, большую часть трудового стажа проработавших в суровых условиях нефтяной отрасли и имеющих проблемы со здоровьем.

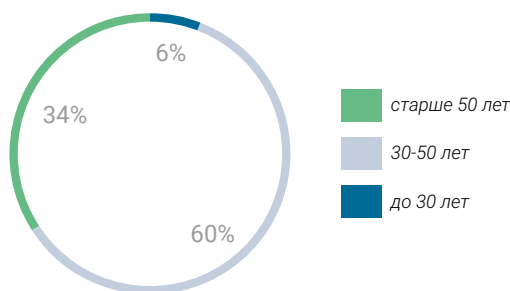
Структура персонала на конец 2020 года, чел.

ПОКАЗАТЕЛЬ	ВСЕГО (ЧЕЛ.)	В ТОМ ЧИСЛЕ ПО ГЕНДЕРНЫМ ГРУППАМ		В ТОМ ЧИСЛЕ ПО ВОЗРАСТНЫМ ГРУППАМ		
		МУЖЧИН	ЖЕНЩИН	ДО 30 ЛЕТ	30-50 ЛЕТ	СТАРШЕ 50 ЛЕТ
Численность персонала всего	4 764	3 927	837	304	2 858	1 602
Правление	5	4	1	–	1	4
Руководители	317	262	55	2	189	126
Специалисты	1 129	771	358	80	765	284
Рабочие	3 313	2 890	423	222	1 903	1 188
Текущая численность персонала, %	3,3	2,8	0,5	0,2	0,6	2,5
Количество нанятых сотрудников в 2020 году	25	23	2	11	10	4

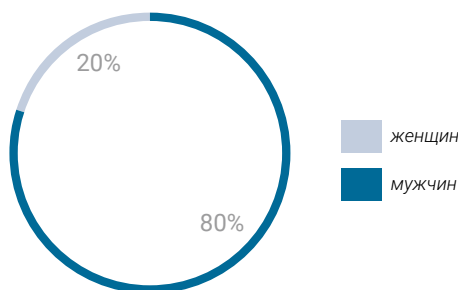
Гендерная структура персонала на конец 2020 года



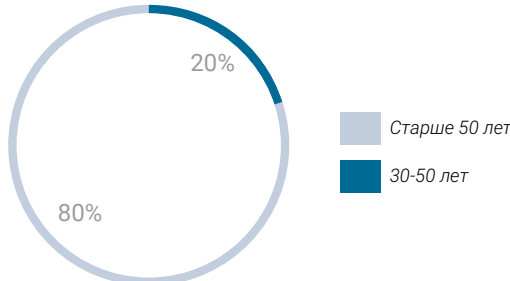
Структура персонала по возрастным группам на конец 2020 года



Гендерная структура Правления на конец 2020 года



Структура Правления по возрастным группам на конец 2020 года



Обучение и развитие персонала

Важной задачей кадровой политики ЭМГ является повышение квалификации работников с целью удовлетворения потребностей Компании в высокопрофессиональном управленческом, административном и производственном персонале. Ведется работа по формированию системы накопления и повышения уровня знаний и навыков работников и их эффективного применения на практике. Реализуются программы обучения, обеспечивается непрерывное развитие потенциала работников. Компания также стремится к удержанию высококвалифицированных работников и созданию для них привлекательных условий труда.

В Компании проводятся следующие виды обучения:

- обучение техническим дисциплинам;
- обучение финансово-экономическим дисциплинам;
- языковое обучение;
- обучение дисциплинам общего характера;
- обучение по магистерским, специализированным, модульным программам;
- обучение техническим приемам и навыкам, применяемым на рабочем месте;
- обучение технике безопасности, охране труда и окружающей среды.

Проводятся краткосрочные курсы и обучение на рабочем месте, стажировка в других структурных подразделениях Компании или в других компаниях, применяется дистанционное обучение, поддерживается участие в конференциях и форумах, способствующее наряду с приобретением опыта и расширением кругозора ознакомлению с последними достижениями и технологиями, новыми подходами и идеями, успешным опытом и разработками других компаний, а также установлению выгодных для Компании партнерских отношений.

В 2020 году:

- 4 477 работников прошли обязательное обучение охране труда и промышленной безопасности;
- 291 работник – обучение по противодиванной безопасности;
- 77 работников – обучение по рабочим профессиям;
- 381 работник – обучение на технических и бизнес-семинарах, тренингах, стратегической сессии и др., в том числе:
 - 3 работника – обучение по программе MBA;
 - 5 работников – модульное обучение АО «НК «КазМунайГаз» по программе «Главный геолог».

Информация об обучении работников в 2020 году

ПОКАЗАТЕЛЬ	ПО ГЕНДЕРНЫМ ГРУППАМ			ПО КАТЕГОРИЯМ РАБОТНИКОВ		
	ВСЕГО	ЖЕНЩИНЫ	МУЖЧИНЫ	РУКОВОДИТЕЛИ	СПЕЦИАЛИСТЫ	РАБОЧИЕ
Среднее количество часов обучения, которое сотрудники организации прошли за отчетный период	11,9	11,7	12,0	34,9	9,5	10,5
Количество работников, прошедших обучение	4 806	734	4 072	358	961	3 487

Формирование и развитие кадрового резерва

ЭМГ работает над формированием кадрового резерва для замещения руководителей структурных подразделений. Это работа проводится с целью минимизации рисков, связанных с подбором и расстановкой кадров, улучшения качественного состава работников, повышения эффективности управления на основе целенаправленного отбора и обучения наиболее перспективных руководителей, специалистов.

Сформированная система кадрового резерва и карьерного роста позволяет обеспечить надежность всей системы управления, минимизировать элементы случайности и субъективности при подборе и расстановке кадров на должности высшего и среднего звена управления. Появляется возможность выявлять перспективных работников, готовых развивать Компанию в соответствии со стратегией, повысить мотивацию работников, удержать работников путем предоставления возможности карьерного роста, усиления перспективы самореализации. Достигается оптимальная расстановка и ротация руководителей и специалистов, снижаются кадровые риски при назначении руководящих работников (период адаптации в должность).

По итогам комплексной оценки в плановый кадровый резерв принято 35 кандидатов, перспективный – 25 кандидатов, сформирован новый состав кадрового резерва:

- плановый резерв (новый отбор) на ключевые должности управляющих директоров, начальников ПСП, главных инженеров – 6 резервистов;
- плановый резерв (повторная оценка) на позиции руководителей среднего звена – 8 резервистов;
- перспективный резерв (новый отбор) – 13 резервистов из числа молодых специалистов.

За период 2018–2020 годов назначены на вышестоящие должности 5 работников из планового резерва и 4 работника из перспективного резерва.

Для резервистов были организованы тренинги «Ораторское искусство 2.0», «Управление изменениями. Лидерство», «Эффективный руководитель» и др.

Мотивация персонала

Компания стремится мотивировать персонал к результативной работе через справедливое вознаграждение за результаты труда. Проводится работа по созданию и постоянному развитию эффективной системы мотивации и повышения исполнительской дисциплины работников, с целью привлечь, удержать и мотивировать работников, чьи квалификация и результативность обеспечат успешное выполнение Компанией своей миссии и достижение бизнес-целей с минимальными затратами.

Основными задачами в области мотивации и исполнительской дисциплины являются:

- обеспечение единого подхода к оплате труда всех работников Компании и соответствия достигнутых результатов труда и справедливого вознаграждения;
- развитие системы наград и поощрений, в том числе за создание и внедрение новых технологий, реализацию проектов развития, решение ключевых финансово-экономических, социально-трудовых и других вопросов;
- усиление контроля качества исполнения поставленных задач перед работниками;
- повышение осведомленности работников о разработанных и внедренных в Компании руководящих документах;
- автоматизация процесса постановки задач перед работником с указанием приоритетности и сроков исполнения, строгий контроль их выполнения.

Награждение и поощрение работников

С марта 2020 года наша страна живет в условиях пандемии коронавирусной инфекции. В ЭМГ были предприняты все необходимые меры по противодействию распространения инфекции на объектах Компании для обеспечения безопасности жизни и здоровья своих сотрудников. Во всех производственных структурных подразделениях были созданы оперативные штабы, ставшие рабочими органами по управлению в условиях режима введенного чрезвычайного положения и последующих карантинных ограничений.

Несмотря на то что основные управленческие решения принимаются центральным штабом, реализуют предпринятые мероприятия руководители и рядовые работники подразделений на местах. Поэтому было принято решение отметить работников, которые в период первой волны

пандемии в 2020 году проявили лидерские качества и максимальную ответственность за вверенный им участок работы. Была учреждена номинация «Жыл үздігі» и решено ежегодно награждать отличившихся сотрудников как нашей Компании, так и партнеров, обеспечивших выполнение договорных обязательств перед Эмбой на самом высоком уровне.

По итогам трудовой деятельности и личному вкладу в борьбу с пандемией COVID-19 в 2020 году в рамках нефтяной Эмбы награждены следующие работники Компании:

- **Рысты Нургалиевна Тасмагамбетова** – заместитель Председателя Правления по экономике и финансам в номинации «Признание года» за самоотверженную деятельность в интересах Компании и населения Атырауской области, признанную руководством страны и региона.
- **Амангельды Таксинбаевич Сулейменов** – начальник НГДУ «Жайыкмунайгаз» в номинации «Эффективный менеджер года» за достижение максимальных производственных показателей без увеличения затрат.
- **Гибатолла Толагаевич Шанаев** – начальник НГДУ «Жылыоймунайгаз» в номинации «Кризис-менеджер года» за обеспечение производственной деятельности во внештатных ситуациях.
- **Малик Мухишевич Жунусов** – начальник НГДУ «Кайнармунайгаз» в номинации «Эффективный руководитель года» за успехи в достижении благоприятного морально-психологического климата в коллективе.
- **Эдуард Габбасович Хисметуллин** – директор Атырауского филиала ТОО «KMG EP-Catering» в номинации «Партнер года» за плодотворное сотрудничество и слаженную работу коллектива в период пандемии.
- **Берик Жоламанович Баямиров** – главный инженер управления «Эмбаунайэнерго» в номинации «Наставник года» за подготовку и поддержку молодых специалистов.
- **Нурлан Сандижанович Кобландиев** – заместитель начальника отдела охраны труда и промышленной безопасности НГДУ «Доссормунайгаз» в номинации «Организатор года по безопасному производству» за лучшие показатели по безопасной работе производственного структурного подразделения.
- **Акмарал Утегеновна Бохаева** – начальник отдела охраны труда и промышленной безопасности департамента охраны труда и окружающей среды АО «Эмбаунайгаз» в номинации «Сотрудник года» за активное участие в организации работ по нераспространению коронавирусной инфекции за все время пандемии.
- **Аманжан Танатарович Айдарбаев** – руководитель группы охраны труда и окружающей среды УПТОиКО в номинации «Сотрудник года» за активное участие в организации работ по борьбе с COVID-19.
- **Қуанғали Халидоллаұлы Абежан** – начальник цеха добычи нефти и газа № 2 НГДУ «Жайыкмунайгаз» в номинации «Начальник цеха года» за личный вклад в решение производственных задач в кризисных ситуациях.
- **Жалғас Турғалиевич Тайбуриев** – мастер по добыче нефти, газа и конденсата цеха добычи нефти и газа «Кенбай» НГДУ «Кайнармунайгаз» в номинации «Мастер года» за личный вклад в решение производственных задач в кризисных ситуациях.
- **Еламан Жаксығалиевич Нуржанов** – мастер по ремонту скважин (капитальному, подземному) цеха подземного и капитального ремонта скважин НГДУ «Доссормунайгаз» в номинации «Мастер года» за личный вклад в решение производственных задач в кризисных ситуациях.
- **Есенжан Улыкпанович Умиров** – оператор обезвоживающей и обессоливающей установки 4 разряда участка по подготовке и перекачке нефти Кисымбай цеха по подготовке и перекачке нефти в Кульсары НГДУ «Жылыоймунайгаз» в номинации «Мастер года» – за личный вклад в решение производственных задач в кризисных ситуациях.

В 2020 году награждены за трудовые заслуги государственными и ведомственными наградами 266 работников.

В честь Дня независимости РК награждены:

- **Орденом «Құрмет»** – Тасмагамбетова Рысты Нургалиевна, заместитель Председателя Правления по экономике и финансам;
- **Орденом «Еңбек Даңқы» III степени** – Жолдасов Демеген Абдулович, оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ № 2 Терень-Узек НГДУ «Жылыоймунайгаз»;
- **Медалью «Ерен еңбегі үшін»** – Шаяхметов Бибоз Байдаулетович, директор департамента по социальной политике и управлению инфраструктурными объектами;
- **Почетной грамотой Республики Казахстан** – Гумаров Роберт Жасталапович, кладовщик склада материально-технического снабжения НГДУ «Жайкмунайгаз».

Вознаграждение

Уровень вознаграждения работников ЭМГ является конкурентоспособным на рынке труда. В Компании с 2014 года действует Единая система оплаты труда (ЕСОТ), разработанная АО «НК «КазМунайГаз» для дочерних зависимых организаций (ДЗО) по бизнес-направлению «Разведка и добыча нефти и газа». Действующая система оплаты труда обеспечивает:

- достойный уровень вознаграждения, соответствующий уровню крупных компаний Казахстана;
- двухкомпонентную систему оплаты труда, состоящую из постоянной и переменной (премиальной) частей;
- индексацию заработной платы работников исходя из уровня инфляции в Казахстане.

Оплата заработной платы производится в соответствии с Трудовым кодексом Республики Казахстан, а также Правилами оплаты труда работников АО «Эмбаунайгаз».

При определении постоянной части заработной платы применяется коэффициент, учитывающий тяжелые

природно-климатические условия в регионе, доплата за вредные условия труда и другие постоянные выплаты. В состав переменной части заработной платы входят премии по итогам работы за месяц или квартал, выплачиваемые по результатам выполнения показателей и условий премирования

Уровень минимальной заработной платы работников Компании из года в год стабильно выше, чем минимальная заработная плата в Атырауской области.

Кроме этого, системой оплаты труда предусмотрены единовременные стимулирующие выплаты:

- вознаграждение по итогам работы за год (годовое вознаграждение);
- единовременные премии, приуроченные к праздничным датам – на 8 Марта (женщинам), Наурыз мейрамы, ко Дню работников нефтегазового комплекса, к национальному празднику День Независимости.

Социальные проекты

Работа с молодежью

Подготовка казахстанских специалистов

В рамках контрактных обязательств Компания выделяет значительные средства на социальные проекты в части подготовки казахстанских специалистов.

Уже пять лет в Компании реализуется проект по дуальному обучению. В проекте участвуют Атырауский университет нефти и газа им. С. Утебаева (АУНГ); Высший колледж АРЕС Petrotechnic (АРЕС); Уфимский государственный нефтяной технический университет (УГНТУ); Атырауский политехнический высший колледж им. С. Мукашева (АПВК); Макатский технологический колледж нефти и газа (МТКНГ).

За период 2015–2019 годов дуальное обучение прошли 117 студентов. В 2020 году 41 студент завершил обучение, 53 студента продолжают обучение в 2020–2021 учебном году.

Количество трудоустроенных в АО «Эмбаунаыгаз», по итогам тестирования набравших наивысшие баллы, за период действия программы дуального обучения составило 52 человека. В другие компании было трудоустроено 48 человек. В целом процент трудоустройства выпускников дуального обучения составил 85%.

Сотрудничество с учебными заведениями

Компания тесно сотрудничает с высшими и средними профессиональными учебными заведениями Казахстана и ближнего зарубежья по вопросам подготовки казахстанских специалистов нефтегазовой отрасли. В рамках контрактных обязательств на недропользование за счет средств ЭМГ произведена оплата обучения 146 студентов.

Организация и проведение обучающих мероприятий для молодых специалистов

В ЭМГ 560 молодых специалистов в возрасте до 33 лет (в т. ч. по АУП – 51, ПСП – 509 работников).

В 2020 году 10 молодых специалистов производственных структурных подразделений приняли участие в рекреационной программе АО «НК «КазМунайГаз». Программа разработана совместно с образовательным центром Bonas Macfarlane Education Kazakhstan и дает возможность работникам оздоровиться и улучшить практические знания английского языка.

Один молодой специалист ПСП проходит дистанционное обучение в Корпоративном университете Eni (Италия) по программе MASTER MANAGEMENT of HEALTH SAFETY, ENVIRONMENT and QUALITY SYSTEMS (Мастер управления охраной здоровья, окружающей среды и систем качества).

Социальная поддержка работников

Компания обеспечивает своим работникам высокую степень социальной защищенности.

В рамках коллективного договора, принятого в 2017 году между администрацией и профсоюзной организацией, всем работникам Компании предусмотрен социальный пакет, который помимо стабильной конкурентоспособной заработной платы и добровольного медицинского страхования на случай болезни и медицинского обслуживания работников и членов их семей, предусматривает различные виды дополнительных социальных и иных видов выплат.

Ежегодно выделяются средства на поддержку пенсионеров Компании.

Одна из приоритетных задач для Компании – создание безопасных и комфортных условий для труда и отдыха наших сотрудников. В рамках ее реализации за последние 5 лет были построены и введены в эксплуатацию ряд производственных и социальных объектов.

Большое внимание уделяется решению насущных проблем каждого работника, предусмотрены:

- материальная помощь на оздоровление к трудовому отпуску;
- выплаты в связи с беременностью и родами;
- ежемесячные выплаты работникам, находящимся в отпуске по уходу за ребенком до достижения им возраста 1,5 лет;
- единовременная выплата в связи со смертью работника на организацию похорон;
- единовременная выплата семье работника, погибшего в результате несчастного случая на производстве;
- оплата отдыха детей работников;
- компенсация расходов на санаторно-курортное лечение работников;
- пособия по временной нетрудоспособности;
- организация культурно-массовых и спортивных мероприятий;

- организация питания работников и др.

Компания также предоставляет социальные гарантии на добровольное медицинское страхование на случай болезни. На лечение и оплату медицинских операций, в случае, если затраты на лечение превышают лимит, установленный программой страхования, работникам предусмотрена материальная помощь, согласно внутренним нормативным документам.

Для поддержки работников, ведущих здоровый образ жизни, Компания выделяет абонементы для посещения бассейнов и тренажерных залов в г. Атырау, созданы условия для занятий спортом на базе вахтовых поселков всех нефтегазодобывающих управлений, организуется участие в спортивных состязаниях в рамках самой Компании и АО «Национальная Компания «КазМунайГаз».

В 2020 году материальная помощь по условиям Коллективного договора составила 1,635 млрд тенге. В частности, прошли санаторно-курортное лечение 1 987 человек на общую сумму 462,9 млн тенге, на отдых 645 детей работников выделено 150,3 млн тенге. Также в связи с карантинным режимом дано разрешение на покупку планшетов и ноутбуков для детей работников на предусмотренную сумму для детских путевок – для 1 829 детей работников выделено 468,9 млн тенге.

Информация об отпусках по материнству/отцовству в 2020 году

ПОКАЗАТЕЛЬ	ЗНАЧЕНИЕ (ЧЕЛ.)	В ТОМ ЧИСЛЕ	
		МУЖЧИН	ЖЕНЩИН
Количество сотрудников, имеющих право на отпуск по уходу за ребенком в 2020 году	38	1	37
Количество сотрудников, взявших отпуск по уходу за ребенком в 2020 году	38	1	37
Количество сотрудников, вернувшихся к работе в отчетном периоде (2020 год) после окончания отпуска по уходу за ребенком	26	–	26
Количество сотрудников, которые должны были вернуться к работе в 2020 году после окончания отпуска по уходу за ребенком	26	–	26
Количество сотрудников, вернувшихся к работе в предыдущем периоде (2019 год) после окончания отпуска по уходу за ребенком	28	1	27
Количество сотрудников, вернувшихся на работу после окончания отпуска по уходу за ребенком в предыдущий отчетный период, которые все еще работали через 12 месяцев после их возвращения на работу	19	1	18
Коэффициент возвращения на работу	1	–	1
Коэффициент сохранения работы	0.68	1	0.67



Социальная политика

По инициативе первичных партийных организаций партии Nur Otan в нефтегазодобывающих управлениях «Жайыкмунайгаз» и «Кайнармунайгаз» нефтяники оказали помощь семьям из социально уязвимых категорий населения Исатайского и Кызылкогинского районов Атырауской области. В 2020 году Компания выделила Атыраускому областному акимату 70 млн тенге на приобретение подарков для 7 тыс. детей с ограниченными возможностями. Еще 60 млн тенге были выделены на помощь 274 медицинским работникам, в том числе 4 семьям погибших врачей. Дополнительно, коллектив на собранные сотрудниками средства в размере 1,1 млн тенге закупил и передал новогодние подарки 300 детям из специализированного детского дома, областной детской деревни семейного типа и дома юношества «Шанырак», Атырауского детского реабилитационного центра, детского сада для детей с психологическими отклонениями и ОО «Казахское общество слепых».

К 75-летней годовщине Победы в Великой Отечественной войне руководством АО «Эмбаунайгаз» принято решение об увеличении выплат в рамках Программы социальной поддержки пенсионеров Компании, ветеранам участникам Великой Отечественной войны – с 200 тыс. до 500 тыс. тенге, труженикам тыла – с 30 тыс. до 50 тыс. тенге, воинам-интернационалистам – до 50 МРП. В Компании бережно хранят память о каждом воине-нефтянике и заботятся о здравствующих ветеранах, тружениках тыла и воинах-интернационалистах. На текущий момент, социальной поддержкой ЭМГ охвачены два ветерана ВОВ, 90 тружеников тыла и 15 воинов-интернационалистов, участники Чернобыля/Семей – 16 человек. Помимо выплат к праздничным и юбилейным датам Компания обеспечивает своих подопечных медицинским страхованием и возмещает затраты на лечение и приобретение лекарственных средств. С 2019 года ведется строительство средней школы на 424 места в селе Мукур Кызылкогинского района. Общая сумма финансирования проекта составила 256,25 млн тенге, из них в 2020 году 129,8 млн тенге. Завершение строительства ожидается в 2021 году.

Политика в области охраны труда, промышленной, пожарной безопасности и охраны окружающей среды

«Эмбаунайгаз» является национальной нефтегазовой компанией и осуществляет полный производственный цикл от разведки и добычи углеводородов, их транспортировки и переработки до оказания специализированных сервисных услуг. Компания в полной мере осознает свою ответственность перед работниками и обществом за создание и поддержание безопасной рабочей среды на всех этапах производственной деятельности и минимизации негативного воздействия на экологию. К тому же большая часть месторождений ЭМГ находится на поздней стадии разработки. Компания ведет добычу нефти с 1899 года. В таких условиях вопросы охраны труда и окружающей среды приобретают особое значение.

На всех этапах производственного цикла Компания стремится поддерживать высочайшие стандарты производственной безопасности и нацелена на постоянное совершенствование системы управления охраной труда, промышленной, пожарной безопасности и охраны окружающей среды как ключевого элемента управления производством.

Компания стремится к полному предотвращению несчастных случаев на производстве, аварий и разливов, и обеспечению минимального негативного воздействия на окружающую среду.

Стратегия по охране труда и окружающей среды АО «Эмбаунайгаз» включает в себя следующие основные направления:

1. Охрана труда и промышленная безопасность

Цели:

- Снижение количества происшествий с потерей рабочего времени (LTI).
- Предотвращение инцидентов и происшествий на производстве.
- Модернизация системы обеспечения пожарной безопасности.

2. Охрана окружающей среды

Цели:

- Снижение выбросов в атмосферу.
- Повышение качества сбросов сточных вод.
- Управление отходами производства.
- Ликвидация разливов нефти и очистка нефтезагрязненных земель.

3. Охрана здоровья

Цели:

- Снижение воздействия производственных факторов на здоровье персонала.
- Оказание качественной доврачебной и экстренной медицинской помощи.



Охрана труда и промышленная безопасность

Производственная безопасность является одним из приоритетов для руководства Компании. Производственная деятельность структурных подразделений ЭМГ связана с повышенной опасностью, и Компания ведет активную работу по снижению рисков опасных для жизни происшествий и прочих рисков для персонала.

В 2019 году общая сумма расходов по мероприятиям в рамках обеспечения безопасности и охране труда составила 1,3 млрд тенге.

Ежегодно в целях стимулирования работы в области охраны труда проводится смотр-конкурс на лучшую организацию работ, повышение эстетики производства среди цехов и участков основного и вспомогательного производства.

Ежеквартально в производственно-структурных подразделениях, в целях оказания методической помощи мастерам в организации работы по охране труда проводятся «Дни мастера», включающие лекции и семинары с приглашением в качестве лекторов специалистов отделов, специализированных организаций по безопасности и охране труда.

В 2020 году в целях стимулирования работы по улучшению безопасности и охраны труда, и укреплению трудовой дисциплины среди работников, связанных с производством,

были награждены денежными средствами 74 работника структурных подразделений.

В 2020 году была проведена аттестация рабочих мест по условиям труда по всем ПСП АО «ЭМГ». Всего было аттестовано 1 347 рабочих мест.

Проводится обязательный медицинский осмотр и обязательное страхование работника от несчастных случаев при исполнении им трудовых (служебных) обязанностей.

Работникам предоставляются услуги поликлиники для прохождения предсменного проф. и медосмотра, оказание первой медицинской помощи, эвакуации больных и обеспечение лекарственными средствами, также для проведения термометрирования и обследования больных на признаки заболевания ОРВИ.

В 2020 году заключен договор с ТОО «Мырза-Хан» для проведения диагностического исследования на выявление РНК вируса COVID-19 из биологического материала методом ПЦР работников АО «Эмба мунайгаз».

Закупаются услуги по проведению профилактических работ по предупреждению возникновения и ликвидации нефтегазоводопроявлений, открытых газовых и нефтяных фонтанов. Ведутся работы в рамках обеспечения пожарной безопасности. В 2020 году обработано огнезащитной пропиткой 14 770 кв. метров деревянных конструкций.

В течение 2020 года в производственных структурных подразделениях Компании зарегистрирован один несчастный случай. Проведено расследование, установлены причины с целью предотвращения подобных случаев в дальнейшем.

Охрана окружающей среды

На каждом этапе производственного цикла – от разведки и добычи углеводородов, их транспортировки и переработки до оказания специализированных сервисных услуг – ЭМГ стремится минимизировать негативное воздействие на окружающую среду, повышать уровень экологической безопасности, рационально использовать природные ресурсы. Компания ведет постоянную работу по мониторингу экологических компонентов (воздух, вода, почвы и др.).

Охрана окружающей среды и предотвращение ее загрязнения в процессе производственной деятельности сводятся к определению предполагаемого воздействия на компоненты окружающей природной среды, разработке природоохранных мероприятий, сводящих к минимуму возможное воздействие.

Воздействие на атмосферный воздух

Основной производственной деятельностью Компании является добыча нефти, сбор и подготовка углеводородного сырья до товарной продукции на месторождениях. Производственная деятельность ЭМГ неизбежно сопровождается выбросами в атмосферу, в том числе с прямым парниковым эффектом: диоксида углерода (CO₂), метана (CH₄) и закиси азота (N₂O).

Основными источниками выбросов загрязняющих веществ в рамках производственного процесса являются печи подогрева нефти, котельные, факельные установки, дизельные электростанции, передвижные сварочные агрегаты.

Компания осуществляет постоянный мониторинг и контроль выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, в том числе проводит отбор проб. С целью мониторинга выбросов парниковых газов (параметров для расчета выбросов) на предприятии ведется сбор информации об изменениях интенсивности деятельности, параметров установки (процесса) и контроль соответствующего уровня выбросов парниковых газов для своевременного принятия необходимых мер по недопущению превышения выбросов и выполнения мероприятий по их сокращению.

Реализация ряда программ по утилизации попутного нефтяного газа и подготовке товарного газа позволила значительно сократить выбросы загрязняющих веществ в атмосферу в последние 6–7 лет.

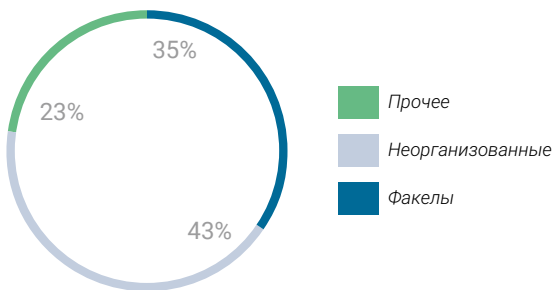
Объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в 2020 году составил 3,3 тыс. тонн, при разрешенном значении в 5,8 тыс. тонн. 35% загрязняющих веществ в отчетном году образованы на факелах при сжигании газа, еще 43% представлены неорганизованными источниками.

Удельный валовый выброс загрязняющих веществ за 2020 год составляет – 1,26 тонн ЗВ/ на тысячу тонн добычи УВС. Объем ЗВ снизился с 3 394 тонн в 2019 году до 3 273 тонн в 2020 году. Уменьшение выбросов за текущий период по сравнению с аналогичным периодом прошедшего года связано с запуском системы LO-CAT, предназначенной для сероочистки кислых и природных газов, а также с увеличением объема транспортировки газа до потребителей.

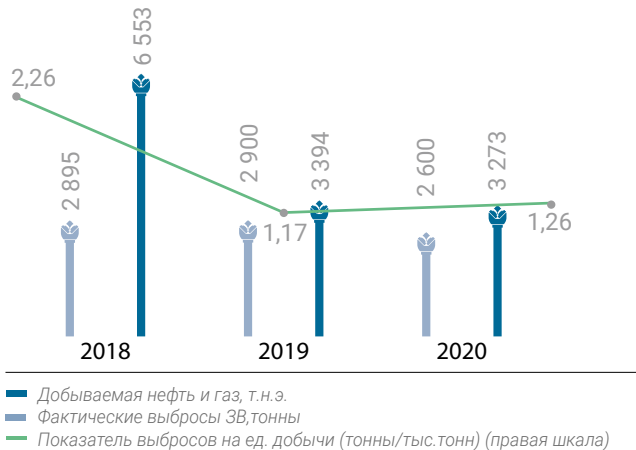
Допустимые и фактические объемы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, тонн

ПОКАЗАТЕЛЬ	2018	2019	2020
По Разрешению на эмиссии ЗВ	5 295	5 051	5 780
По факту, в том числе:	6 553	3 394	3 273
Оксиды азота	214	198	184
Диоксид серы	3 800	494	634
Оксид углерода	816	848	620
Летучие органические соединения газообразные и жидкие	1 526	1 613	1 620
Сероводород	12	2	2
Твердые частицы	29	53	67
Прочие	156	188	146

Структура выбросов ЗВ по источникам в 2020 году



Удельные выбросы загрязняющих веществ в атмосферу



Объем выбросов парниковых газов, тонны в CO₂-эквиваленте

ПОКАЗАТЕЛЬ	2018	2019	2020
Общие выбросы ПГ в CO ₂ -эквиваленте	290 697,4	302 915,04	239 607,65

Утилизация попутного газа

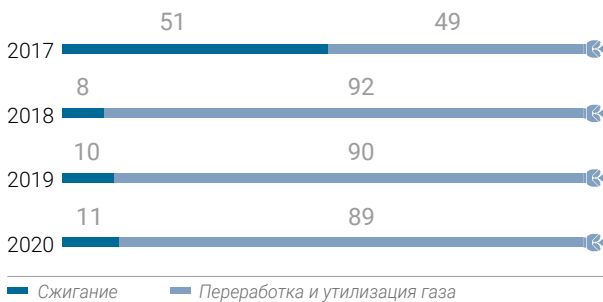
В общей сложности в 2020 году было утилизировано 216 млн м³ попутного газа. При этом только 11% этого объема сожжено на факелах. 55% поставлено сторонним организациям в виде товарного газа. 32% составило потребление Компании.

В Эмбаунайгаз реализован ряд программ по утилизации попутного нефтяного газа, целью которых является сокращение и в перспективе 100% исключение сжигания попутного нефтяного газа на факелах месторождений. Реализация программ дает возможность решить множество экологических проблем: снижение выбросов в атмосферу, уменьшение вклада газообразных выбросов в парниковый эффект, снижение экологических рисков за счет исключения штрафов за сверхнормативное сжигание попутного газа.

В июне 2017 года Компания запустила крупный проект – Установка комплексной переработки газа Прорвинской группы месторождений мощностью 150 млн м³ в год. Технологическая схема подготовки попутного нефтяного газа основывается на таких технологических процессах, как аминовая очистка газа от сероводорода, низкотемпературная конденсация и установка получения гранулированной серы. Уникальность проекта в том, что впервые в Казахстане для получения безвредной элементарной серы, будет применяться запатентованная технология LO-CAT. Данная технология экологически безвредна, не содержит токсических химикатов, не производит вредных побочных отходов и обеспечивает очень высокую эффективность удаления сероводорода.

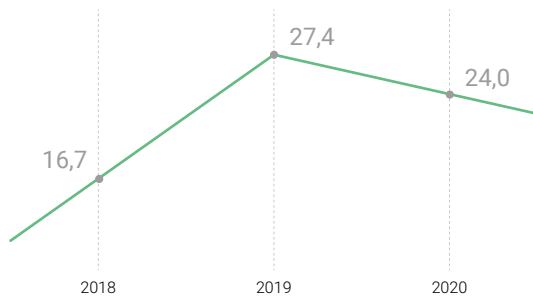
Ранее установки по подготовке попутного нефтяного газа были запущены в производственных структурных подразделениях Компании – НГДУ «Жаикмунайгаз» (м. С. Балгимбаева) и НГДУ «Доссормунайгаз» (м. Восточный Макат) в Исатайском и Макатском районах Атырауской области. Помимо минимизации негативного воздействия на экологию данные установки снабжают природным газом по льготной цене население трех районов области.

Уровень утилизации попутного нефтяного газа в процентном соотношении (%)



В 2020 году велись работы в рамках увеличения производительной мощности УПГ С. Балгимбаева по технологии ООО «Аэрогаз». После завершения всех работ по установке блока эжекции и сепарации ожидается увеличение объема подготовки товарного газа до 40 млн м³/год путем запуска резервного компрессора. После распределения потребления газа на собственные нужды, весь объем газа будет реализовываться в систему АО «КазТрансГаз Ай-мак» на нужды населения Исатайского района. В данный момент с учетом потребления товарного газа населением в зимний период – потребность в товарном газе п. Аккистау покрывается лишь на 30%. Дополнительно товарный газ подается в п. Тушыкудык, п. Х. Ергалиева, п. Туманное, п. Исатай, п. Зинеден.

Объемы сожженного попутного газа, млн м³



Вторым этапом реализации проекта по увеличению производительности УПГ является строительство газопровода от м/р ЮВН до м/р ЮЗК с установкой дополнительных компрессоров (2 ед.) на УПГ С. Балгимбаева для транспортировки ПНГ и последующей подготовки товарного газа в объеме 60 млн м³/год.

Утилизация отходов

ЭМГ проводит инвентаризацию источников образования отходов производства и потребления, составляются паспорта для каждого вида отходов, разрабатываются инструкции по обращению с отходами.

Кроме того, Компания выделяет средства на реализацию проектов, направленных на очистку исторически загрязненных территорий и переработку замазученного грунта, нефтешлама. В 2020 году площадь загрязненных земель на начало года составляла 78 га. В течение отчетного года очистка не проводилась из-за пандемии, так как на территории Атырауской области был введен строгий карантин, в этой связи данная работа была отложена, и ее планируется возобновить в 2021 году. К 2022 году планируется полное завершение очистки исторически замазученной нефтепродуктами земли в пределах горного отвода.

При проведении нефтяных операций Компания выполняет мероприятия по предупреждению, локализации и ликвидации аварийных разливов. На участках производственных объектов размещаются планы ликвидации аварий. По итогам 2020 года зафиксировано 2 случая разлива нефтяной эмульсии. Общий объем разлитой нефтяной эмульсии составляет 10 м³. Общая длина трубопроводов – 5 км. Проведены ликвидационные работы на местах аварийных разливов. Загрязненные участки полностью очищены и приведены в первоначальное состояние.

Утилизация отходов вспомогательного производства (отработанные лампы, масла, ветошь и т. д.) и твердых бытовых отходов осуществляется путем передачи специализированным предприятиям. Отношение суммы утилизированных и обезвреженных отходов (включая отходы, утилизированные и обезвреженные сторонними организациями), к количеству отходов, находящихся в обращении, в 2019 году равно 0,18 т/т. В 2020 году данный показатель остался на том же уровне.

В 2020 году на объектах Компании было образовано 6,5 тыс. тонн отходов, в том числе 3,8 тыс. тонн опасных, и 2,8 тыс. тонн коммунальных отходов. В частности образуются опасные отходы обратной промывки и нефтешлам от процессов подземного ремонта скважин, капитального ремонта скважин, очистки резервуаров и очистки приустьевых площадок скважин. В 2020 году не на всех объектах проводилась очистка резервуаров из-за карантина в регионе, поэтому уровень образования отходов снизился.

СПОСОБЫ ОБРАЩЕНИЯ С ОТХОДАМИ

ОПАСНЫЕ ОБРАЗОВАННЫЕ ОТХОДЫ, ТОНН

Наличие на предприятии на начало 2020 года	12,276
Образовано в течение отчетного года	3,766
Размещено и захоронено на объектах размещения отходов предприятия	3,681
Передано специализированным подрядным организациям	85
Наличие на предприятии на конец 2020 года	15,957

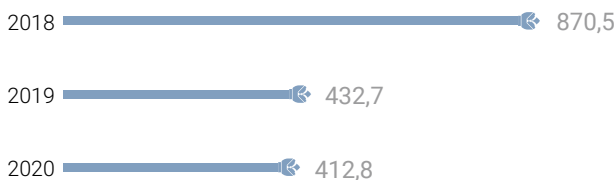
План по очистке замасоченных земель АО «Эмбаунайгаз»

ПОКАЗАТЕЛЬ	2018 (ФАКТ)	2019 (ФАКТ)	2020 (ФАКТ)	2021 (ПЛАН)	2022 (ПЛАН)
тонн	99,477	124,742	–	280,588	90,532
га	24	35	–	62	16

Объем образованных отходов на объектах, тонны



Общее потребление воды, тыс. м³



В аппарате управления Компании реализуется проект «Зеленый офис». Суть проекта заключается в бережном обращении и экономии ресурсов офиса, а именно, использованной бумаги, а также в развитии культуры раздельного сбора макулатуры у сотрудников Компании. В дальнейшем данный проект будет запущен на производственных структурных подразделениях АО «Эмбаунайгаз».

Охрана водных ресурсов

Ряд проектов в рамках развития охраны водных ресурсов в 2020 году был перенесен на 2021 год из-за пандемии коронавирусной инфекции и карантинных мероприятий в регионе ведения деятельности. Однако в рамках повседневной операционной деятельности ЭМГ стремится к бережному и рациональному управлению водными ресурсами.

Потребление воды ЭМГ в 2020 году составило 412,8 тыс. м³. В том числе 294 тыс. м³ на технические нужды, и 58,7 тыс. м³ на бытовые нужды.

Сброс воды в 2020 году составил 28,2 тыс. м³. Компания не осуществляет сбросов загрязненных вод в природные поверхностные водоемы.

В 2018 году разработан стратегический проект «Рациональное использование водных ресурсов». Целью разработки данного проекта является создание в АО «Эмбаунайгаз» системы эффективного использования водных ресурсов, которая позволит комплексно планировать, управлять, рационально использовать водные ресурсы, а также уменьшить негативное воздействие на окружающую среду.



ВОДНЫХ ПРИНЦИПОВ



Мы осознаем величайшую ценность воды для жизни и здоровья человека для общества и нашей производственной деятельности и безоговорочно принимаем важность бережного и рационального отношения к водным ресурсам страны.



Мы стремимся не только выполнять требования законодательства Республики Казахстан, но и соответствовать международным стандартам и лучшим практикам, а также учитывать мнение всех заинтересованных сторон в регионе присутствия.



Мы учитываем вопросы сохранения пресной воды и эффективности ее использования при принятии управленческих решений и при управлении операциями.



Мы понимаем и оцениваем первоначальные источники своего водозабора, независимо от того, забирается вода напрямую или покупается через посредников.



Мы не используем воду питьевого качества для производственных целей.



Мы стремимся к стопроцентному приборному учету водозабора и водоотведения.



Мы стремимся к максимальному сокращению забора свежей воды за счет внедрения водооборотных и водосберегающих технологий и к снижению объемов сбросов, стремясь повышать качество очистки воды для максимально возможного повторного использования.



Мы наращиваем потенциал, участвуя в отраслевых ассоциациях и поддерживая международные инициативы в области водных ресурсов с целью изучения передового опыта для непрерывного совершенствования своей системы управления водными ресурсами.

Биоразнообразие

Контрактная территория АО «Эмбаунайгаз» расположена в пустынной зоне и входит в пределы Прикаспийской провинции подзоны бурых почв. Условия почвообразования пустынной зоны характеризуются резко континентальным климатом, жарким сухим летом и холодной зимой, высокими дневными и пониженными ночными температурами лета, сухостью, малым количеством атмосферных осадков, интенсивным испарением и обилием солнечного освещения в летний период.

Охрана окружающей среды и снижение воздействия на биоразнообразие в процессе производственной деятельности находятся в постоянном фокусе внимания Компании. Проводится оценка воздействия на компоненты окружающей природной среды и в соответствии с этим разрабатывается план природоохранных мероприятий, сводящих к минимуму возможное воздействие.

Основные мероприятия по минимизации отрицательного антропогенного воздействия на животный мир включают:

- инструктаж персонала о недопустимости охоты на животных, бесцельном уничтожении пресмыкающихся;
- строгое соблюдение технологии;
- запрещение кормления и приманки диких животных;
- запрещение браконьерства и любых видов охоты;
- работы по восстановлению деградированных земель.

Компания также проводит регулярный экологический мониторинг состояния окружающей среды в районе расположения производственных объектов, включающий контроль состояния атмосферного воздуха, подземных (грунтовых) и сточных вод, мониторинг почв, растительного и животного мира. Сумма финансирования этой работы в 2020 году составила 58,18 млн тенге.

Энергоэффективность

Руководством Компании определена и утверждена политика в области энергоменеджмента, установлены соответствующие цели, разработаны мероприятия по повышению энергетической результативности. В АО «Эмбаунагаз» действует система энергоменеджмента, разработанная в соответствии с требованиями международного стандарта ISO 50 001.

В 2019 году проведена ресертификация Компании по международному стандарту ISO 50 001:2011 и получен сертификат по энергоменеджменту на 2019–2021 годы.

Кроме того в 2019 году был проведен очередной энергоаудит АО «Эмбаунагаз», который включал комплексное энергетическое обследование действующих объектов

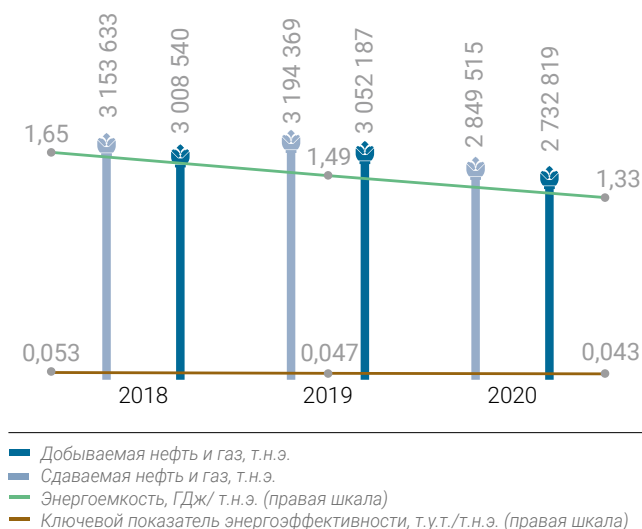
Компании для оценки фактического состояния использования топливно-энергетических ресурсов, выявления основных причин возникновения потерь, а также разработки рекомендаций, направленных на снижение выявленных потерь энергосбережения. АО «Институт развития электроэнергетики и энергосбережения» дал положительное заключение о соответствии проведенного энергоаудита требованиям законодательства Республики Казахстан. С учетом полученной информации разрабатывается план мероприятий по дальнейшему повышению энергоэффективности в Компании.

В 2020 году энергоемкость добычи нефти составила 1,33 ГДж/т.н.э., ключевой показатель энергоэффективности – 0,043 т.у.т./т.н.э.

Потребление энергоресурсов

ВИД ЭНЕРГИИ	ЕД. ИЗМ.	ЭНЕРГОПОТРЕБЛЕНИЕ, ФИЗ. ЕДИНИЦЫ			ЭНЕРГОПОТРЕБЛЕНИЕ, ТОННЫ УСЛОВНОГО ТОПЛИВА (Т.У.Т.)			ЭНЕРГОПОТРЕБЛЕНИЕ, ГДЖ		
		2018	2019	2020	2018	2019	2020	2018	2019	2020
Топливный газ	тыс. м куб.	3,416	2,865	2,891	3,996	3,352	3,382	133,280	111,779	112,794
Сырая нефть	тонн	10,659	5,751	7,806	15,242	8,224	7,806	454,282	245,103	232,645
Электроэнергия (покупка)	МВт/ч	154	159	158	18,953	19,525	19,421	554,710	571,470	568,407
Моторное топливо	т.н.т.	5,359	4,817	3,745	7,792	6,997	5,434	228,539	205,191	159,304
Объем потребления ПНГ и товарного газа (от УКПГ)	тыс. м куб.	99,042	92,580	69,669	113,899	106,467	80,119	3,864,630	3,612,455	2,718,466
Итого					159,882	144,564	116,161	5,235,441	4,745,998	3,791,616

Динамика энергоемкости



Инновации

Компания ведет научно-исследовательские, изыскательские и другие разработки в области охраны окружающей среды. Проводится исследование способов утилизации и обезвреживания вредных промышленных веществ и выбросов автотранспорта, ведется разработка автоматизированного производства систем мониторинга и контроля загрязняющих веществ, что особенно актуально в силу огромной протяженности производственных объектов Компании, проводится регулирование и нормирование размещения отходов производства и другие мероприятия.

Компания также ведет работу по экологическому просвещению среди работников предприятия и населения региона и работает над повышением квалификации специалистов в области ООС.

ПРИЛОЖЕНИЯ

Акционерное общество «Эмбамунайгаз»

Финансовая отчётность

За год, закончившийся 31 декабря 2020 года, с аудиторским отчётом независимого аудитора

СОДЕРЖАНИЕ

Аудиторский отчёт независимого аудитора

Финансовая отчётность	84
Отчёт о совокупном доходе	84
Отчёт о финансовом положении	85
Отчёт о движении денежных средств	87
Отчёт об изменениях в капитале	89
Примечания к финансовой отчётности	90-120



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

ТОО «Эрст энд Янг»
 пр. Аль-Фараби, д. 77/7
 здание «Есетай 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
 Esetai Tower
 Almaty, 050060
 Republic of Kazakhstan
 Tel.: +7 727 258 59 60
 Fax: +7 727 258 59 61
 www.ey.com/kz

Аудиторский отчёт независимого аудитора

Руководству и Совету Директоров Акционерного общества «Эмбаунайгаз»

Мнение

Мы провели аудит финансовой отчётности АО «Эмбаунайгаз» (далее - «Организация»), состоящей из отчёта о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2020 года, отчёта о совокупном доходе, отчёта об изменениях в капитале и отчёта о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также примечаний к финансовой отчётности, включая краткий обзор основных положений учётной политики.

По нашему мнению, прилагаемая финансовая отчётность отражает достоверно во всех существенных аспектах финансовое положение Организации по состоянию на 31 декабря 2020 года, а также её финансовые результаты и движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчётности (далее - «МСФО»).

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (далее - «МСА»). Наши обязанности в соответствии с этими стандартами описаны далее в разделе «Ответственность аудитора за аудит финансовой отчётности» нашего отчёта. Мы независимы по отношению к Организации в соответствии с Кодексом этики профессиональных бухгалтеров Совета по международным стандартам этики для бухгалтеров (далее - «Кодекс СМСЭБ»), и нами выполнены прочие этические обязанности в соответствии с Кодексом СМСЭБ.

Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Ответственность руководства и Совета Директоров за финансовую отчётность

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



При подготовке финансовой отчётности руководство несет ответственность за оценку способности Организации продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчётности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Организацию, прекратить её деятельность или, когда у него нет реальной альтернативы таким действиям.

Совет Директоров несёт ответственность за надзор процесса подготовки финансовой отчётности Организации.

Ответственность аудитора за аудит финансовой отчётности

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

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

- ▶ выявляем и оцениваем риски существенного искажения финансовой отчётности 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, искажённое представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- ▶ получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Организации;
- ▶ оцениваем надлежащий характер применяемой учётной политики и обоснованность определенных руководством бухгалтерских оценок и раскрытия соответствующей информации;

A member firm of Ernst & Young Global Limited



- ▶ делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, и, на основании полученных аудиторских доказательств, вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, которые могут вызвать значительные сомнения в способности Организации продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределённости, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском отчёте к соответствующему раскрытию информации в финансовой отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского отчёта. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Организация утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- ▶ проводим оценку представления финансовой отчётности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли финансовая отчётность лежащие в её основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с Советом Директоров АО «Эмбаунайгаз», доводя до их сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объёме 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.

ТОО «Эрнст энд Янг»



Адиль Сыздыков
Аудитор

Рустамжан Саттаров
Генеральный директор
ТОО «Эрнст энд Янг»

Квалификационное свидетельство аудитора
№ МФ-0000172 от 23 декабря 2013 года

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

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

26 февраля 2021 года

A member firm of Ernst & Young Global Limited

ОТЧЁТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ

В тысячах тенге

	ПРИМ.	ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ	
		2020 ГОДА	2019 ГОДА
Выручка по договорам с покупателями	4	244.707.325	450.944.713
Себестоимость продаж	5	(123.982.115)	(150.630.785)
Валовая прибыль		120.725.210	300.313.928
Расходы по реализации	6	(71.479.811)	(154.561.625)
Общие и административные расходы	7	(8.467.540)	14.412.821
Расходы на геологоразведку и списание сухих скважин		(1.158.120)	(23.245.088)
Обесценение НДС к возмещению		-	(2.943.871)
Операционная прибыль		39.619.739	133.976.165
Финансовый доход		1.427.806	1.453.496
Финансовые затраты		(3.656.569)	(3.471.137)
Курсовая разница, нетто		8.915.368	(1.101.952)
Обесценение основных средств и активов по разведке и оценке	9, 10	(60.659.149)	-
Прочие доходы		745.089	1.624.024
Прочие расходы		(1.031.260)	(734.859)
(Убыток)/прибыль до налогообложения		(14.638.976)	131.745.737
Расходы по подоходному налогу	8	(3.003.463)	(30.344.706)
(Убыток)/прибыль за год		(17.642.439)	101.401.031
Прочий совокупный убыток			
<i>Суммы прочего совокупного убытка, которые не будут реклассифицированы в состав прибыли или убытка в последующих периодах (за вычетом налогов)</i>			
Убыток от переоценки по пенсионным программам с установленными выплатами	16	(785.666)	(2.254.491)
Прочий совокупный убыток, неподлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах		(785.666)	(2.254.491)
Итого совокупный (убыток)/доход за год, за вычетом налогов		(18.428.105)	99.146.540

Финансовый директор – финансовый контролер

Тажмагамбетова Н.А.

Главный бухгалтер

Махамбетов Н.Ж.

Учётная политика и примечания на страницах с 90 по 120 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.

ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ

В тысячах тенге

	ПРИМ.	НА 31 ДЕКАБРЯ	
		2020 ГОДА	2019 ГОДА
Активы			
Внеоборотные активы			
Основные средства	9	173.685.026	204.238.506
Активы по разведке и оценке	10	1.031.379	16.387.613
Нематериальные активы		2.106.305	2.348.126
Прочие финансовые активы	11	42.765.614	38.554.106
Актив по отсроченному налогу	8	18.446.303	16.866.489
НДС к возмещению	12	2.577.409	11.033.076
Авансы, выплаченные за внеоборотные активы		787.446	2.895.249
Итого внеоборотные активы		241.399.482	292.323.165
Оборотные активы			
Товарно-материальные запасы	13	8.661.258	9.374.880
Предоплата по корпоративному подоходному налогу		5.957.762	1.646.447
Предоплата по налогам и НДС к возмещению	12	14.135.807	22.856.112
Авансы выплаченные и расходы будущих периодов		3.281.500	2.383.693
Торговая и прочая дебиторская задолженность	11	23.597.861	42.413.883
Денежные средства и их эквиваленты	11	57.561.949	39.188.958
Итого оборотные активы		113.196.137	117.863.973
Итого активы		354.595.619	410.187.138
Капитал			
Уставный капитал	14	162.399.820	162.399.820
Прочие резервы		(4.798.207)	(4.012.541)
Нераспределённая прибыль		121.147.507	138.789.946
Итого капитал		278.749.120	297.177.225
Обязательства			
Долгосрочные обязательства			
Исторические обязательства	15	6.918.873	6.127.850
Резервы	16	37.700.451	31.702.151
Прочие долгосрочные обязательства		651.580	-
Итого долгосрочные обязательства		45.270.904	37.830.001

Учётная политика и примечания на страницах с 90 по 120 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности.

ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ (продолжение)

В тысячах тенге

НА 31 ДЕКАБРЯ

	ПРИМ.	2020 ГОДА	2019 ГОДА
Текущие обязательства			
Исторические обязательства	15	637.379	887.581
Резервы	16	9.732.099	13.788.193
Налог на добычу полезных ископаемых и рентный налог к уплате		3.185.920	26.053.400
Обязательства по подоходному налогу на сверхприбыль		-	7.499.604
Торговая и прочая кредиторская задолженность		17.020.197	26.951.134
Итого текущие обязательства		30.575.595	75.179.912
Итого обязательства		75.846.499	113.009.913
Итого обязательства и капитал		354.595.619	410.187.138

Финансовый директор – финансовый контролер

Тажмагамбетова Н.А.

Главный бухгалтер

Махамбетов Н.Ж.

Учётная политика и примечания на страницах с 90 по 120 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.

ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

В тысячах тенге

	ПРИМ.	ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ	
		2020 ГОДА	2019 ГОДА
Операционная деятельность			
(Убыток)/прибыль до налогообложения		(14.638.976)	131.745.737
Корректировки для сверки прибыли до налогообложения с чистыми денежными потоками			
Амортизация и обесценение	9, 10	82.556.652	27.245.663
Убыток от выбытия основных средств и разведочных активов		612.983	984.628
Нереализованный доход от курсовой разницы, нетто		(6.389.010)	(1.335.948)
Изменение в резервах		(4.030.011)	(20.094.965)
(Восстановление)/начисление расходов по ОКУ		(50.380)	74.037
Финансовые затраты		3.656.569	3.471.137
Финансовый доход		(1.427.806)	(1.453.496)
Прочие неденежные расходы/(доходы), нетто		439.777	(2.211.221)
		60.729.798	138.425.572
Корректировки оборотного капитала			
Изменение в товарно-материальных запасах		713.622	1.569.233
Изменение в предоплате по налогам и НДС к возмещению		17.175.973	(17.989.843)
Изменение в авансах выплаченных и расходах будущих периодов		(897.807)	382.600
Изменение в торговой дебиторской задолженности		18.866.402	(11.649.067)
Изменение в торговой и прочей кредиторской задолженности		(5.508.694)	(1.954.531)
Изменение налога на добычу полезных ископаемых и рентного налога к уплате		(22.867.480)	2.766.320
		68.211.814	111.550.284
Вознаграждение полученное		1.427.806	1.453.308
Подходный налог уплаченный		(16.394.196)	(26.855.034)
Чистые потоки денежных средств, полученные от операционной деятельности		53.245.424	86.148.558
Инвестиционная деятельность			
Приобретение основных средств		(36.387.594)	(39.784.005)
Приобретение нематериальных активов		(243.856)	(468.548)
Размещение срочных депозитов		(430.261)	(953.191)
Чистые денежные потоки, использованные в инвестиционной деятельности		(37.061.711)	(41.205.744)

Учётная политика и примечания на страницах с 90 по 120 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности.

ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (продолжение)

В тысячах тенге

ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ

	ПРИМ.	2020 ГОДА	2019 ГОДА
Финансовая деятельность			
Дивиденды, уплаченные Материнской Компании	14	-	(117.401.771)
Выплаты исторических обязательств		(782.536)	(1.279.059)
Чистые денежные потоки, использованные в финансовой деятельности		(782.536)	(118.680.830)
Чистое изменение денежных средств и их эквивалентов		15.401.177	(73.738.016)
Денежные средства и их эквиваленты на 1 января			
Денежные средства и их эквиваленты на 1 января		39.188.958	111.445.891
Курсовая разница, нетто		2.971.814	1.481.083
Денежные средства и их эквиваленты на 31 декабря	11	57.561.949	39.188.958

Финансовый директор – финансовый контролер

Тажмагамбетова Н.А.

Главный бухгалтер

Махамбетов Н.Ж.

Учётная политика и примечания на страницах с 90 по 120 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.

ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ

В тысячах тенге

	ПРИМ.	АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ	НЕРАСПРЕДЕЛЁННАЯ ПРИБЫЛЬ	ИТОГО
На 1 января 2019 года		162.399.820	153.032.636	315.432.456
Прибыль за год		-	101.401.031	101.401.031
Прочий совокупный убыток	16	-	(2.254.491)	(2.254.491)
Итого совокупный доход		-	99.146.540	99.146.540
Дивиденды		-	(117.401.771)	(117.401.771)
На 31 декабря 2019 года		162.399.820	134.777.405	297.177.225
Убыток за год		-	(17.642.439)	(17.642.439)
Прочий совокупный убыток	16	-	(785.666)	(785.666)
Итого совокупный убыток		-	(18.428.105)	(18.428.105)
На 31 декабря 2020 года		162.399.820	116.349.300	278.749.120

Финансовый директор – финансовый контролер

Тажмагамбетова Н.А.

Главный бухгалтер

Махамбетов Н.Ж.

Учётная политика и примечания на страницах с 90 по 120 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

За год, закончившийся 31 декабря 2020 года

В тысячах тенге, если не указано иное

1. ИНФОРМАЦИЯ О КОМПАНИИ И ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Акционерное общество «Эмбаунайгаз» (далее – «Компания») было учреждено в Республике Казахстан 27 февраля 2012 года решением Совета Директоров Акционерного общества «Разведка Добыча «КазМунайГаз» (далее – «КМГ РД» или «Материнская компания») от 31 января 2012 года.

Компания занимается разведкой, разработкой, добычей, переработкой и экспортом углеводородного сырья. Нефтегазовая деятельность Компании осуществляется на нефтегазовых активах, расположенных в Атырауской области Западного Казахстана. Компания осуществляет разработку нефтяных месторождений по следующим контрактам по недропользованию: контракт № 37 (месторождение Кенбай), контракт № 61 (месторождение Юго-Восточное Новобогатинское), контракт № 211 (23 месторождения), контракт № 413 (15 месторождений); контракт № 327 (месторождение по блоку Тайсоган); контракт № 992 (месторождение Новобогатинское Западное); контракт № 406 (месторождение Лиман); контракт № 3577 (месторождение Каратон-Саркамыс). 25 февраля 2015 года были подписаны дополнительные соглашения между АО «Эмбаунайгаз» и Министерством Энергетики для продления следующих контрактов: контракт № 37 до 2041 года, контракт № 61 до 2048 года, контракт № 211 до 2037 года, контракт № 413 до 2043 года.

Единственным акционером Компании является КМГ РД. Основным акционером КМГ РД является АО «Национальная Компания «КазМунайГаз» (далее по тексту «НК КМГ»), представляющее государственные интересы в нефтегазовой промышленности Казахстана. НК КМГ на 90% принадлежит АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Казына» (далее по тексту «Самрук-Казына»), который в свою очередь полностью принадлежит Правительству Республики Казахстан (далее по тексту – «Правительство»).

Финансовая отчётность Компании за год, закончившийся 31 декабря 2020 года, была утверждена к выпуску Финансовым директором – финансовым контролёром и Главным бухгалтером 26 февраля 2021 года.

2. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ

Основные положения учётной политики, примененные при подготовке данной финансовой отчётности, приведены ниже. Данная учётная политика последовательно применялась для всех представленных периодов, если не указано иное.

Основа подготовки финансовой отчётности

Данная финансовая отчётность была подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчётности («МСФО»). Финансовая отчётность была подготовлена исходя из принципа учёта по первоначальной стоимости, за исключением описанного в учётной политике и примечаниях к финансовой отчётности. Настоящая финансовая отчётность представлена в тенге, и все значения округлены до тысяч, если не указано иное.

Подготовка финансовой отчётности в соответствии с МСФО требует применения существенных учётных оценок, а также требует от руководства выражения мнения по допущениям в ходе применения учётной политики. Сферы применения, включающие в себя повышенный уровень сложности или применения допущений, а также области, в которых применение оценок и допущений является существенным для финансовой отчётности, раскрыты в **Примечании 3**.

Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям

Учётная политика, принятая при составлении годовой финансовой отчётности за год, закончившийся 31 декабря 2020 года, соответствует учётной политике, применявшейся в предыдущем отчётном году, за исключением принятых введённых ниже новых редакций стандартов, вступивших в силу 1 января 2020 года. Компания не применяла досрочно какие-либо другие стандарты, разъяснения или поправки, которые были выпущены, но не вступили в силу.

В 2020 году были впервые применены некоторые поправки к стандартам, которые не оказали влияния на финансовую отчётность Компании:

- Поправки к МСФО (IFRS) 3 «**Определение бизнеса**»;
- Поправки к МСФО (IFRS) 7, МСФО (IFRS) 9 и МСФО (IAS) 39 «**Реформа базовой процентной ставки**»;
- Поправки к МСФО (IAS) 1 и МСФО (IAS) 8 «**Определение существенности**»;
- Поправки к МСФО (IFRS) 16 «**Уступки по аренде, связанные с пандемией COVID-19**».

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

Ниже приводятся новые стандарты, поправки и разъяснения, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу на дату выпуска финансовой отчетности Компании. Компания намерена применить эти стандарты, поправки и разъяснения, если применимо, с даты их вступления в силу:

МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования»;

- Поправки к МСФО (IAS) 1 «Классификация обязательств как краткосрочных или долгосрочных»;
- Поправки к МСФО (IFRS) 3 «Ссылки на Концептуальные основы»;
- Поправки к МСФО (IAS) 16 «Основные средства: поступления до использования по назначению»;
- Поправки к МСФО (IAS) 37 «Обременительные договоры – затраты на исполнение договора»;
- Поправка к МСФО (IFRS) 1 «Первое применение Международных стандартов финансовой отчетности» – дочерняя организация, впервые применяющая Международные стандарты финансовой отчетности;
- Поправка к МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» – комиссионное вознаграждение при проведении «теста 10%» в случае прекращения признания финансовых обязательств;
- Поправка к МСФО (IAS) 41 «Сельское хозяйство» – налогообложение при оценке справедливой стоимости.

Пересчет иностранных валют

Финансовая отчетность представлена в казахстанских тенге («тенге»), который является функциональной валютой Компании. Операции в иностранной валюте, первоначально учитываются в функциональной валюте по курсу, действующему на дату операции. Денежные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте, пересчитываются по курсу функциональной валюты, действующему на отчетную дату. Все курсовые разницы включаются в отчет о совокупном доходе.

Курсы обмена валют

Официальный курс Казахстанского тенге к доллару США на 31 декабря 2020 и 2019 годов составлял 420,91 и 381,18 тенге, соответственно. Любой пересчет сумм в тенге в доллары США или иную твердую валюту не должен толковаться как утверждение, что такие суммы в тенге были конвертированы, могут быть или будут в будущем конвертированы в твердую валюту по указанным курсам обмена или по иным курсам обмена.

Влияние пандемии COVID-19 (коронавирус) и текущая экономическая ситуация

В связи с недавним скоротечным развитием пандемии коронавируса (COVID-19) многими странами, включая Республику Казахстан, были введены карантинные меры, что оказало существенное влияние на уровень и масштабы деловой активности участников рынка. Как сама пандемия, так и меры по минимизации ее последствий повлияли на деятельность Компании в 2020 году.

В рамках исполнения Указа Президента Республики Казахстан «О введении чрезвычайного положения» и постановления главного санитарного врача Республики Казахстан, Компания в целях бесперебойного производства и обеспечения безопасности работников перевела персонал месторождений, работающих вахтовым методом, на более длительный период работы. Работники, не задействованные в производственном процессе, были отправлены на простой по причинам, независящим от работника и работодателя, с оплатой 70% от заработной платы. Расходы за вынужденный простой работников в 2020 году составили 3.733.043 тысячи тенге.

Соглашение стран-участников союза экспортёров нефти (ОПЕК)

В рамках соглашения стран-участников союза экспортёров нефти (ОПЕК) от 1 мая 2020 года Республика Казахстан взяла на себя обязательство по сокращению объемов добываемой нефти. В связи с этим, Компания снизила объем добываемой нефти на 91 тысячу тонн в 2020 году от ранее запланированных объемов.

Расходы по разведке и разработке нефтегазовых месторождений

Затраты по приобретению лицензий на разведку

Затраты по приобретению лицензий на разведку капитализируются в нематериальные активы и амортизируются по прямолинейному методу в течение предполагаемого срока разведки. Каждый объект рассматривается ежегодно на предмет подтверждения того, что буровые работы запланированы. В случае если по объекту не запланированы работы в будущем, оставшееся сальдо затрат на приобретение лицензий списывается. При обнаружении экономически обоснованных извлекаемых запасов («доказанных запасов» или «коммерческих запасов»), амортизация прекращается, и оставшиеся затраты объединяются с затратами по разведке и признаются как доказанные активы в разрезе месторождений, до подтверждения запасов в составе прочих нематериальных активов. В момент внутреннего утверждения разработки, и получения всех лицензий и разрешений от соответствующих контролирующих органов, соответствующие расходы перемещаются в основные средства (нефтегазовые активы).

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

За год, закончившийся 31 декабря 2020 года

В тысячах тенге, если не указано иное

2. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Пересчёт иностранных валют (продолжение)

Расходы по разведке и разработке нефтегазовых месторождений (продолжение)

Затраты на разведку

Геологические и геофизические расходы списываются в момент, когда такие затраты были понесены. Затраты, напрямую относящиеся к разведочным скважинам, капитализируются в составе активов по разведке и оценке до тех пор, пока, не будет завершено бурение скважины и результаты такого бурения не будут оценены. Такие затраты включают в себя заработную плату, материалы, горючее и электроэнергия, стоимость буровых станков и платежи подрядчикам. Если углеводороды не обнаружены, тогда расходы на разведку будут списаны как расходы по сухой скважине. В случае, если будут найдены углеводороды, подлежащие оценке, которая может включать в себя бурение других скважин (разведочных или структурно-поисковых скважин), коммерческая разработка которых достаточно вероятна, то такие затраты будут продолжать учитываться как актив.

Все затраты такого рода подлежат технической, коммерческой и управленческой проверке, по крайней мере раз в год, для того чтобы подтвердить намерение о продолжении разработки или какого-либо другого способа извлечения пользы из обнаружения. Если этого больше не происходит, затраты списываются.

Когда запасы нефти и газа доказаны и принимается решение о продолжении разработки, тогда соответствующие затраты переводятся в состав основных средств (нефтегазовых активов).

Затраты на разработку

Затраты на строительство, установку и завершение объектов инфраструктуры, таких как платформы, трубопроводы и бурение разведочных скважин, капитализируются в составе основных средств, за исключением расходов, относящихся к разработочным или оконтуривающим скважинам, в которых не обнаружено достаточного коммерческого количества углеводородов, которые списываются как сухие скважины на расходы периода.

Основные средства

Основные средства отражаются по первоначальной стоимости за минусом накопленной амортизации, истощения и обесценения.

Первоначальная стоимость активов состоит из цены приобретения или цены строительства, любых затрат, непосредственно относящихся к приведению актива в рабочее состояние и первоначальную оценку затрат по ликвидации актива, при необходимости. Ценой приобретения или строительства является совокупная уплаченная стоимость и справедливая стоимость любого вида вознаграждения, предоставленного для приобретения актива.

Нефтегазовые активы амортизируются с использованием производственного метода по доказанным разработанным запасам. Некоторые нефтегазовые активы со сроками полезной службы меньше остаточного срока службы месторождений амортизируются прямолинейным методом в течение срока полезной службы от 4 до 15 лет.

Прочие основные средства в основном представляют собой здания, машины и оборудование, которые амортизируются с использованием линейного метода в течение среднего срока полезной службы от 5 до 25 лет.

Предполагаемый срок полезной службы основных средств пересматривается на ежегодной основе и, при необходимости, изменения в сроках корректируются в последующих периодах.

Текущая стоимость основных средств пересматривается на предмет обесценения в тех случаях, когда происходят какие-либо события или изменения в обстоятельствах, указывающих на то, что текущая стоимость не является возмещаемой.

Объекты основных средств, включая добывающие скважины, которые перестают добывать коммерческие объёмы углеводородов, и планируются к ликвидации, перестают учитываться в качестве актива при выбытии, или тогда, когда не ожидается получение будущих экономических выгод от использования актива. Любой доход или убыток, возникающие от прекращения признания актива (рассчитываемые как разница между чистыми поступлениями от реализации и текущей стоимостью объекта) включаются в отчёт о совокупном доходе того периода, в котором произошло такое событие.

Обесценение нефинансовых активов

Компания оценивает активы или группы активов на предмет обесценения в тех случаях, когда события или изменения в обстоятельствах указывают на то, что текущая стоимость актива не может быть возмещена.

Отдельные активы группируются для целей оценки на обесценение на самом низком уровне, на котором существуют идентифицируемые денежные потоки, которые в основном независимы от денежных потоков, генерируемых другими группами активов. В случае если существуют такие показатели обесценения или когда требуется ежегодное тестирование группы активов на обесценение, Компания осуществляет оценку возмещаемой стоимости актива.

Возмещаемая стоимость группы активов является наибольшей из справедливой стоимости за вычетом расходов на её реализацию и стоимости её использования. В тех случаях, когда текущая стоимость группы активов превышает её возмещаемую стоимость, тогда группа активов подлежит обесценению, и происходит списание до возмещаемой стоимости. При оценке стоимости использования, ожидаемые денежные потоки корректируются на риски, специфичные для группы активов и дисконтируются к текущей стоимости с использованием ставки дисконтирования до налогообложения, которая отражает текущие рыночные оценки временной стоимости денег.

На каждую отчетную дату производится оценка относительно того, имеются ли какие-либо индикаторы, указывающие, что убытки от обесценения, признанные ранее, более не существуют или уменьшились. Если такие индикаторы существуют, тогда оценивается возмещаемая стоимость. Ранее признанный убыток по обесценению сторнируется только, если произошло изменение в оценках, использовавшихся для определения возмещаемой стоимости актива с момента признания последнего убытка от обесценения. В таком случае текущая стоимость актива увеличивается до его возмещаемой стоимости. Увеличенная стоимость не может превышать текущую стоимость, которая была бы определена, за вычетом износа или амортизации, если бы в предыдущие периоды не был признан убыток по обесценению. Такое сторнирование признаётся в отчёте о совокупном доходе.

После проведения сторнирующей проводки корректируются расходы по амортизации в последующих периодах для распределения пересмотренной текущей стоимости актива, за вычетом остаточной стоимости, на систематической основе в течение оставшегося срока полезной службы.

Активы по разведке и оценке

Активы по разведке и оценке учитываются по первоначальной стоимости, за минусом накопленных убытков от обесценения. Право на недропользование на стадии разведки и оценки включает капитализированные затраты на разведку и оценку и затраты на приобретение лицензий на разведку и учитывается в составе нематериальных активов. Затраты по приобретению прав на разведку амортизируются по прямолинейному методу в течение предполагаемого срока разведки.

Общество проверяет активы, связанные с разведкой и оценкой на предмет обесценения, когда факты и обстоятельства указывают на то, что балансовая стоимость активов, связанных с разведкой и оценкой, может превышать их возмещаемую величину.

Нематериальные активы

Нематериальные активы, кроме права на недропользование, учитываются по стоимости, за минусом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения. Нематериальные активы включают в основном компьютерное программное обеспечение.

Нематериальные активы, приобретённые отдельно от бизнеса, первоначально оцениваются по стоимости приобретения. Первоначальная стоимость — это совокупная уплаченная сумма и справедливая стоимость любого вознаграждения, предоставленного для приобретения актива. Срок полезной службы компьютерного программного обеспечения составляет от 3 до 7 лет и амортизируется на линейной основе в течение этого периода. Текущая стоимость нематериальных активов анализируется на обесценение в тех случаях, когда события или изменения в обстоятельствах указывают на то, что текущая стоимость не может быть возмещена.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

За год, закончившийся 31 декабря 2020 года

В тысячах тенге, если не указано иное

2. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Финансовые активы

Первоначальное признание и оценка

Финансовые активы при первоначальном признании классифицируются как оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости, по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (ПСД) и по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

Классификация финансовых активов при первоначальном признании зависит от характеристик предусмотренных договором денежных потоков по финансовому активу и бизнес-модели, применяемой Компанией для управления этими активами. За исключением торговой дебиторской задолженности, которая не содержит значительного компонента финансирования или в отношении которой Компания применила упрощение практического характера, Компания первоначально оценивает финансовые активы по справедливой стоимости, увеличенной в случае финансовых активов, оцениваемых не по справедливой стоимости через прибыль или убыток, на сумму затрат по сделке. Торговая дебиторская задолженность, которая не содержит значительный компонент финансирования или в отношении которой Компания применила упрощение практического характера, оценивается по цене сделки, определённой в соответствии с МСФО (IFRS) 15.

Для того чтобы финансовый актив можно было классифицировать и оценивать по амортизированной стоимости или по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, необходимо, чтобы договорные условия этого актива обуславливали получение денежных потоков, которые являются «исключительно платежами в счёт основной суммы долга и процентов» на непогашенную часть основной суммы долга. Такая оценка называется SPPI-тестом и осуществляется на уровне каждого инструмента.

Бизнес-модель, используемая Компанией для управления финансовыми активами, описывает способ, которым Компания управляет своими финансовыми активами с целью генерирования денежных потоков. Бизнес-модель определяет, будут ли денежные потоки следствием получения предусмотренных договором денежных потоков, продажи финансовых активов или и того, и другого.

Все операции покупки или продажи финансовых активов, требующие поставки активов в срок, устанавливаемый законодательством, или в соответствии с правилами, принятыми на определённом рынке (торговля на стандартных условиях), признаются на дату заключения сделки, т.е. на дату, когда Компания принимает на себя обязательство купить или продать актив.

Последующая оценка

Для целей последующей оценки финансовые активы классифицируются на две категории:

- финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости (долговые инструменты);
- финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости (долговые инструменты)

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

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

Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости, впоследствии оцениваются с использованием метода эффективной процентной ставки, и к ним применяются требования в отношении обесценения. Прибыли или убытки признаются в составе прибыли или убытка в случае прекращения признания актива, его модификации или обесценения. К категории финансовых активов, оцениваемых по амортизированной стоимости, Компания относит торговую дебиторскую задолженность.

Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток

Категория финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток, включает финансовые активы, предназначенные для торговли, финансовые активы, классифицированные по усмотрению Компании при первоначальном признании как оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, или финансовые активы, в обязательном порядке оцениваемые по справедливой стоимости. Финансовые активы классифицируются как

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

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

Прекращение признания

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

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

Если Компания передала свои права на получение денежных потоков от актива либо заключила транзитное соглашение, она оценивает, сохранила ли она риски и выгоды, связанные с правом собственности, и, если да, в каком объёме. Если Компания не передала, но и не сохранила за собой практически все риски и выгоды от актива, а также не передала контроль над активом, Компания продолжает признавать переданный актив в той степени, в которой она продолжает свое участие в нем. В этом случае Компания также признает соответствующее обязательство. Переданный актив и соответствующее обязательство оцениваются на основе, которая отражает права и обязательства, сохраненные Компанией.

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

Обесценение финансовых активов

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

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

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

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

За год, закончившийся 31 декабря 2020 года

В тысячах тенге, если не указано иное

2. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Финансовые активы (продолжение)

Обесценение финансовых активов (продолжение)

Компания считает, что по финансовому активу произошел дефолт, если предусмотренные договором платежи просрочены на 90 дней. Однако в определенных случаях Компания также может прийти к заключению, что по финансовому активу произошел дефолт, если внутренняя или внешняя информация указывает на то, что маловероятно, что Компания получит, без учёта механизмов повышения кредитного качества, удерживаемых Компанией, всю сумму оставшихся выплат, предусмотренных договором. Финансовый актив списывается, если у Компании нет обоснованных ожиданий относительно возмещения предусмотренных договором денежных потоков.

Финансовые обязательства

Первоначальное признание и оценка

Финансовые обязательства классифицируются при первоначальном признании соответственно, как финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, кредиты и займы, кредиторская задолженность или производные инструменты, классифицированные по усмотрению Компании как инструменты хеджирования при эффективном хеджировании.

Все финансовые обязательства первоначально признаются по справедливой стоимости, за вычетом (в случае кредитов, займов и кредиторской задолженности) непосредственно относящихся к ним затрат по сделке.

Финансовые обязательства Компании включают торговую и прочую кредиторскую задолженность.

Последующая оценка

Для целей последующей оценки финансовые обязательства классифицируются на следующие две категории:

- финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток;
- финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости (кредиты, займы и кредиторская задолженность).

Финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток

Категория «финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток» включает финансовые обязательства, предназначенные для торговли, и финансовые обязательства, классифицированные по усмотрению Компании при первоначальном признании как оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

Финансовые обязательства классифицируются как предназначенные для торговли, если они понесены с целью обратной покупки в ближайшем будущем. Эта категория также включает производные финансовые инструменты, в которых Компания является стороной по договору, не определенные по усмотрению Компании как инструменты хеджирования в рамках отношений хеджирования, как они определены в МСФО (IFRS) 9. Выделенные встроенные производные инструменты также классифицируются в качестве предназначенных для торговли, за исключением случаев, когда они классифицируются по усмотрению Компании как эффективные инструменты хеджирования.

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

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

Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости (кредиты, займы и кредиторская задолженность)

Данная категория является наиболее значимой для Компании. После первоначального признания торговая и прочая кредиторская задолженность оцениваются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки. Прибыли и убытки по таким финансовым обязательствам признаются в составе прибыли или убытка при прекращении их признания, а также по мере начисления амортизации с использованием эффективной процентной ставки.

Амортизированная стоимость рассчитывается с учетом дисконтов или премий при приобретении, а также комиссионных или затрат, которые являются неотъемлемой частью эффективной процентной ставки. Амортизация эффективной процентной ставки включается в состав затрат по финансированию в отчёте о прибыли или убытке.

В данную категорию, главным образом, относится торговая и прочая кредиторская задолженность.

Прекращение признания

Признание финансового обязательства прекращается, если обязательство погашено, аннулировано, или срок его действия истек. Если имеющееся финансовое обязательство заменяется другим обязательством перед тем же кредитором на существенно отличающихся условиях или если условия имеющегося обязательства значительно изменены, такая замена или изменения учитываются как прекращение признания первоначального обязательства и начало признания нового обязательства, а разница в их балансовой стоимости признается в отчёте о прибыли или убытке.

Товарно-материальные запасы

Товарно-материальные запасы учитываются по наименьшей из двух величин: себестоимости по методу ФИФО отдельно по каждому складу и чистой стоимости реализации. Стоимость включает в себя все затраты, понесённые в ходе обычной деятельности, связанные с доставкой каждого предмета на место и приведение его в текущее состояние. Стоимостью сырой нефти является себестоимость добычи, включая соответствующую часть расходов на износ, истощение и амортизацию и накладных расходов на основе среднего объёма производства.

Чистая стоимость реализации нефти основывается на предлагаемой цене, реализации за вычетом расходов, связанных с такой реализацией. Материалы и запасы учитываются по стоимости, не превышающей ожидаемой суммы, возмещаемой в ходе обычной деятельности.

Налог на добавленную стоимость (НДС)

Налоговые органы позволяют производить зачёт НДС по реализации и закупкам на нетто основе. НДС к возмещению представляет собой НДС по закупкам на внутреннем рынке, за вычетом НДС по продажам на внутреннем рынке. Продажи на экспорт облагаются по нулевой ставке. Однако, зачёт НДС допускается только на основании результатов налоговой проверки, проведённой налоговыми органами для подтверждения НДС к возмещению.

Если эффект временной стоимости денег является существенным, долговременный НДС к возмещению дисконтируется с помощью безрисковой ставки, отражающей в соответствующих случаях риски присущие данному активу.

Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства и их эквиваленты включают в себя наличность в кассе, средства, находящиеся на банковских вкладах, прочие краткосрочные высоколиквидные инвестиции с первоначальным сроком погашения не более трёх месяцев.

Уставный капитал

Уставный капитал

Простые акции и непогашаемые привилегированные акции, дивиденды по которым выплачиваются по усмотрению эмитента, классифицируются как капитал. Затраты на оплату услуг третьим сторонам, непосредственно связанные с выпуском новых акций, отражаются как уменьшение капитала, полученного в результате данной эмиссии.

Дивиденды

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

Резервы

Резервы признаются, если Компания имеет текущее обязательство (юридическое или вытекающее из практики), возникшее в результате прошлого события, отток экономических выгод, который потребует для погашения этого обязательства, является вероятным, и может быть получена надёжная оценка суммы такого обязательства.

Если Компания предполагает получить возмещение некоторой части или всех резервов, например, по договору страхования, возмещение признается как отдельный актив, но только в том случае, когда получение возмещения не подлежит сомнению. Расход, относящийся к резерву, отражается в отчёте о совокупном доходе за вычетом возмещения.

Если влияние временной стоимости денег существенно, резервы дисконтируются по текущей ставке до налогообложения, которая отражает, когда это применимо, риски, характерные для конкретного обязательства. Если применяется дисконтирование, то увеличение резерва, с течением времени, признается как расходы на финансирование.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

За год, закончившийся 31 декабря 2020 года

В тысячах тенге, если не указано иное

2. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Обязательство по установленным выплатам

Компания удерживает 10% от начисленной заработной платы работников как пенсионные отчисления в соответствующие пенсионные фонды. Размер пенсионных отчислений ограничен суммой в 212.500 тенге в месяц в 2020 году (2019 год: 212.500 тенге в месяц). В соответствии с действующим казахстанским законодательством, работники сами несут ответственность за своё пенсионное обеспечение. С 1 января 2014 года Компания также обязана перечислять обязательные профессиональные пенсионные взносы в размере 5% от доходов большинства своих работников в их пенсионные фонды.

Долгосрочные обязательства по установленным выплатам

Компания предлагает своим работникам долгосрочные вознаграждения до и после выхода на пенсию в соответствии с Коллективными договорами между Компанией и её работниками и прочими документами. Коллективный договор и прочие документы, в частности, предусматривают выплату единовременных пособий по выходу на пенсию, досрочному выходу на пенсию, оказание материальной помощи работникам в случае нетрудоспособности, по случаю юбилея и смерти. Право на получение пособий обычно зависит от стажа работы сотрудника в отрасли до выхода на пенсию.

Начисление ожидаемых расходов по выплате единовременных пособий и пособий по досрочному выходу на пенсию осуществляются в течение трудовой деятельности работника по методике, которая используется при расчёте пенсионных планов с установленными выплатами по окончании трудовой деятельности. Возникающие в течение года актуарные прибыли и убытки отражаются в составе прочего совокупного дохода. Для этой цели актуарные прибыли и убытки включают как влияние изменений в актуарных предположениях, так и влияние прошлого опыта в связи с разницей между актуарными предположениями и фактическими данными. Прочие изменения признаются в текущем периоде, включая стоимость текущих услуг, стоимость прошлых услуг и влияние кадровых сокращений или осуществленных расчётов.

Наиболее существенные предположения, использованные в учёте пенсионных обязательств, – это ставка дисконта и ожидаемые изменения уровня смертности. Ставка дисконта используется для определения чистой приведённой стоимости будущих обязательств, и каждый год амортизация дисконта по таким обязательствам отражается в отчёте о совокупном доходе как расходы на финансирование. Предположение о смертности используется для прогнозирования будущего потока выплат вознаграждений, который затем дисконтируется для получения чистой приведённой стоимости обязательств.

Вознаграждения работникам, кроме единовременных выходных пособий, рассматриваются как прочие вознаграждения работникам. Начисление ожидаемых расходов по этим долгосрочным вознаграждениям осуществляется в течение трудовой деятельности работника по методике, которая используется при расчёте пенсионных планов с установленными выплатами.

Такие обязательства оцениваются на ежегодной основе независимыми квалифицированными актуариями.

Признание доходов

Компания реализует сырую нефть по краткосрочным договорам, по ценам, определяемым как среднее значение 5 средних (высоких/низких) котировок Brent, опубликованных Platt's, скорректированным на стоимость фрахта, страхования и скидок на качество. Переход права собственности осуществляется, и доходы обычно признаются в тот момент, когда сырая нефть физически загружена на борт судна или выгружена с судна, поступила в трубопровод или иной механизм доставки в зависимости от согласованных по контракту условий.

В контрактах Компании на продажу сырой нефти указываются максимальное количество сырой нефти, которое должно быть поставлено в течение определённого периода времени. Сырая нефть, отгруженная, но ещё не доставленная покупателю, учитывается в отчёте о финансовом положении как товарно-материальные запасы.

Налогообложение

Расход по текущему подоходному налогу включает в себя текущий корпоративный подоходный налог, налог на сверхприбыль и отсроченный налог.

Подоходный налог

Активы и обязательства по текущему налогу на прибыль за текущий и предыдущие периоды оцениваются по сумме, предполагаемой к возмещению от налоговых органов или к уплате налоговым органам. Налоговые ставки и налоговое законодательство, применяемые для расчёта данной суммы, – это ставки и законодательство, принятые или по существу принятые на отчётную дату в странах, в которых Компания осуществляет свою деятельность и получает налогооблагаемый доход.

Налог на сверхприбыль

Налог на сверхприбыль (НСП) рассматривается как подоходный налог и образует часть расходов по подоходному налогу. В соответствии с существующим налоговым законодательством, вступившим в силу с 1 января 2009 года, Компания начисляет и выплачивает НСП в отношении каждого контракта на недропользование по переменным ставкам на основании соотношения совокупного годового дохода к вычетам за год по каждому отдельному контракту на недропользование. Соотношение совокупного годового дохода к вычетам в каждом налоговом году, который инициирует применение НСП, составляет 1,25:1. Ставки НСП применяются к части налогооблагаемого дохода (налогооблагаемый доход после вычета Корпоративного Подоходного Налога и разрешенных корректировок) в отношении каждого контракта на недропользование свыше 25% вычетов, относящихся к каждому контракту.

Отсроченный подоходный налог

Активы и обязательства по отсроченному налогу рассчитываются в отношении всех временных разниц с использованием метода обязательств по всем временным разницам между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью для целей финансовой отчетности. Актив по отсроченному налогу признаётся только в той степени, в которой существует значительная вероятность получения налогооблагаемой прибыли, которая может быть уменьшена на сумму вычитаемых временных разниц. Обязательства по отсроченному налогу признаются для всех налогооблагаемых временных разниц. Отсроченные налоговые активы и обязательства рассчитываются по налоговым ставкам, применение которых ожидается в период реализации актива или погашения обязательства, на основе налоговых ставок, введенных в действие или фактически узаконенных на отчетную дату. Активы и обязательства по отсроченному подоходному налогу могут быть зачтены при наличии законных, юридически действительных прав на зачет текущих налоговых активов против текущих налоговых обязательств.

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЕТНЫЕ ОЦЕНКИ И СУЖДЕНИЯ

Подготовка финансовой отчетности Компании требует от её руководства вынесения суждений и определения оценочных значений и допущений на конец отчетного периода, которые влияют на представляемые в отчетности суммы выручки, расходов, активов и обязательств, а также на раскрытие информации об условных обязательствах. Однако неопределенность в отношении этих допущений и оценочных значений может привести к результатам, которые могут потребовать в будущем существенных корректировок к балансовой стоимости актива или обязательства, в отношении которых принимаются подобные допущения и оценки.

Суждения

В процессе применения учетной политики руководством Компании, помимо учетных оценок, были сделаны следующие суждения, которые имеют наиболее существенное влияние на суммы, отраженные в финансовой отчетности:

Выручка по договорам с покупателями

Компания определила, что вся выручка по договорам с покупателями получена в определенный момент времени, признание выручки требует от руководства Компании вынесения суждений, которые влияют на представляемые в отчетности суммы выручки. Договорные отношения на реализацию нефти с другими условиями могут привести к признанию выручки с течением времени.

При оценке того, является ли Компания принципалом или агентом по операциям с выручкой, используется суждение. При определении того, что Компания выступает в качестве принципала, условия соглашений были тщательно рассмотрены, и был сделан вывод, что Компания контролирует продукт до того, как он будет передан покупателю. В альтернативных соглашениях Компания может быть определена как агент.

В соответствии с условиями существующих контрактов Компания определила, что услуги по отгрузке или транспортировке не предоставляются покупателю, и что единственные обязанности к исполнению относятся к продаже сырой нефти и нефтепродуктов. Суждение требуется при определении того, предоставляется ли отгрузка как услуга, и это влияет на идентификацию обязательства к исполнению, признание всех обязательств к исполнению в определенный момент времени или с течением времени, а также на общие сроки признания выручки. Руководство Компании не считает, что расходы по отгрузке являются отдельным обязательством к исполнению, так как риски и связанные с ними вознаграждения переходят к покупателю в момент отгрузки в порту.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

За год, закончившийся 31 декабря 2020 года

В тысячах тенге, если не указано иное

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЁТНЫЕ ОЦЕНКИ И СУЖДЕНИЯ (продолжение)

Суждения (продолжение)

Отсроченные налоговые активы

Отсроченный налог рассчитывается как для корпоративного подоходного налога (КПН), так и для налога на сверхприбыль (НСП). Отсроченные КПН и НСП рассчитываются на временные разницы в активах и обязательствах, привязанных к контрактам на недропользование, по ожидаемым ставкам. Базы отсроченных КПН и НСП, информация о которых раскрыта в **Примечании 8** и рассчитываются в соответствии с налоговым законодательством. Информация о факторах неопределенности, относящихся к налогообложению, раскрывается в **Примечании 20**.

Отсроченные налоговые активы требуют от руководства оценки вероятности того, что Компании получит достаточную налогооблагаемую прибыль в будущих периодах для использования признанных отсроченных налоговых активов. Предположения относительно получения будущей налогооблагаемой прибыли зависят от оценок руководства в отношении будущих денежных потоков. Эти оценки будущего налогооблагаемого дохода основаны на прогнозируемых денежных потоках от операционной деятельности (на которые влияют объемы добычи и продаж, цены на нефть, запасы, операционные затраты, затраты на вывод из эксплуатации, капитальные затраты, дивиденды и другие операции по управлению капиталом) и суждения о применении действующего налогового законодательства. Если будущие потоки денежных средств и налогооблагаемая прибыль будут существенно отличаться от оценок, это может повлиять на способность Компании реализовать чистые отложенные налоговые активы, отраженные на отчетную дату. Кроме того, будущие изменения в налоговом законодательстве в юрисдикциях, в которых работает Компания, могут ограничить способность Компании получать налоговые вычеты в будущих периодах. Руководство Компании оценивает вероятность получения достаточной налогооблагаемой прибыли в будущих периодах для использования признанных отсроченных налоговых активов как высокую.

Неопределённость оценок

Оценка запасов нефти и газа

Запасы нефти и газа – это оценка количества углеводородов, которое может быть экономически и юридически добываться на нефтегазовых месторождениях Компании. Компания оценивает свои коммерческие запасы и ресурсы, основанные на информации, собранной квалифицированными специалистами в отношении геологических и технических данных о размере, глубине, форме и содержании углеводородного тела, а также подходящих методов добычи и темпов извлечения. Коммерческие запасы определяются с использованием оценок запасов нефти и газа, коэффициентов извлечения и будущих цен на сырье, последние влияют на общую сумму извлекаемых запасов и долю валовых запасов. Будущие капитальные затраты оцениваются с использованием допущений относительно количества скважин, необходимых для добычи коммерческих запасов, стоимости таких скважин и связанных с ними производственных мощностей, а также других капитальных затрат.

Компания оценивает свои запасы нефти и газа в соответствии с методикой Общества нефтегазовых инженеров (SPE). При оценке запасов Компания использует долгосрочные плановые цены. Использование плановых цен для оценки доказанных запасов устраняет влияние нестабильности, присущей использованию цен спот на конец года. Текущее допущение долгосрочной цены на нефть марки Brent, использованное при оценке коммерческих запасов, составляет 48 долларов США за баррель (2019 год: 62 доллара США за баррель). Балансовая стоимость нефтегазовых активов на 31 декабря 2020 года показана в **Примечании 9**.

Поскольку используемые экономические предположения могут измениться, по мере получения дополнительной геологической информации во время эксплуатации месторождения, оценки извлекаемых запасов могут измениться. Относительная степень неопределённости может быть выражена посредством отнесения запасов в одну из двух основных категорий: доказанные или недоказанные запасы. Существует большая определённость в извлечении доказанных запасов в сравнении с недоказанными запасами и доказанные запасы могут быть далее подразделены на разработанные и неразработанные запасы для обозначения прогрессивно возрастающей неопределённости в отношении возможности их извлечения.

Ежегодно оценки анализируются и корректируются. Корректировки возникают вследствие оценки или переоценки уже имеющихся геологических данных, промысловых параметров или данных о добыче; наличии новых данных; или изменениях в допущениях по ценам. Оценки запасов также могут быть пересмотрены вследствие действия проектов для повышения отдачи, изменений в производительности пласта или изменений в стратегии разработки. Такие изменения могут повлиять на финансовое положение и результаты Компании, которые включают:

- Балансовую стоимость нефтегазовых и других активов (**Примечание 9**);
- Износ, истощение и амортизационные отчисления в отчете о совокупном доходе (**Примечание 9**);

- Обязательства по выбытию активов – если изменения в оценке запасов влияют на ожидания относительно того, когда будут происходить такие действия, и связанные с ними затраты на эти действия (**Примечание 9 и 16**);
- Балансовую стоимость отложенных налоговых активов – может измениться в связи с изменениями в оценке вероятности возмещения таких активов (**Примечание 8**).

Амортизация нефтегазовых активов

Амортизация нефтегазовых активов начисляется производственным методом по отношению к сумме доказанных разработанных запасов. Это приводит к начислению амортизации, пропорционально истощению ожидаемой оставшейся добычи на месторождении.

При определении срока службы каждого объекта учитывается ограничение физического срока службы, а также текущие оценки экономически извлекаемых запасов месторождения. Эти расчеты требуют использования оценок и предположений, в том числе количество запасов и будущие капитальные затраты. Изменения в доказанных разработанных запасах могут возникнуть из-за изменений факторов или допущений, используемых при оценке запасов, в том числе:

- разница между фактическими и прогнозируемыми ценами на сырую нефть;
- непредвиденные операционные вопросы, которые могут повлиять на будущие капитальные затраты.

Обесценение нефтегазовых активов

В течение года цены на сырую нефть резко упали из-за COVID-19 и других факторов, влияющих на глобальный спрос и предложение, а также произошло снижение объемов добычи по сравнению с прошлыми годами. Руководство посчитало это индикатором обесценения, и Компания провела анализ на предмет обесценения своих нефтегазовых активов, генерирующих денежные потоки.

Компания оценивает актив или группу активов, генерирующих денежные средства («генерирующая единица») для обесценения, когда события или изменения в обстоятельствах указывают на то, что балансовая стоимость актива не может быть возмещена. Если такой индикатор существует, проводится надлежащая оценка возмещаемой стоимости, которая рассматривается как более высокое значение из справедливой стоимости за минусом расходов на реализацию и стоимости от использования. Эти расчеты требуют использования оценок и допущений, таких как ставки дисконта, будущая потребность в капитале, операционные затраты, которые подвержены рискам и неопределенности. Когда балансовая стоимость актива или генерирующей единицы превышает его возмещаемую стоимость, актив или генерирующая единица считается обесцененным и списывается до возмещаемой суммы.

При оценке возмещаемой стоимости ожидаемые будущие денежные потоки корректируются на риски, специфичные для группы активов/генерирующей единицы и дисконтируемые к их текущей стоимости с использованием ставки дисконтирования, которая отражает текущую рыночную оценку временной стоимости денег и риски, присущие данному активу. Справедливая стоимость за вычетом расходов на продажу определяется как стоимость, которая будет получена при продаже актива в рамках обычной сделки между участниками рынка и не отражает влияние факторов, которые могут быть специфичными для Компании, и не распространяются на Компанию в целом.

В результате теста на обесценение, проведенного руководством Компании, было выявлено, что коммерческая рентабельность месторождений снизилась из-за более низкой цены на сырую нефть по сравнению с ее денежными затратами на добычу. В результате, в финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2020 года, было признано обесценение в сумме 60.659.149 тысяч тенге.

Компания рассчитывает возмещаемую стоимость, используя модель дисконтированных денежных потоков. Ставка дисконтирования 14,4% была получена от посленалоговой средневзвешенной стоимости капитала Компании. Бизнес-планы, утверждаемые на ежегодной основе, являются основным источником информации, так как они содержат прогнозы по объемам добычи, объемам продаж, доходы, расходы и капитальные затраты.

Различные допущения, такие как прогнозы цен на сырую нефть, и темпы инфляции, учитывают существующие цены, обменные курсы иностранных валют и другие макроэкономические факторы, исторические тенденции, и колебания. Предполагаемые денежные потоки были ограничены датой истечения срока Контракты на добычу в 2043 году. Затраты до 2043 года были спрогнозированы на основе бюджета на 2021 год и бизнес плана на 2021–2025 годы, а также текущих оценок руководства Компании о потенциальных изменениях в операционных и капитальных затратах.

Большая часть денежных потоков после этого периода была спрогнозирована путем применения предполагаемой ставки инфляции, за исключением капитальных затрат, которые были основаны на наилучшей оценке руководства, имеющейся на дату проведения оценки.

Ключевыми допущениями, необходимыми для оценки возмещаемой стоимости, являются цены на сырую нефть, объемы добычи, валютный курс и ставка дисконтирования. Чувствительность к изменениям в ключевых допущениях была оценена.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

За год, закончившийся 31 декабря 2020 года

В тысячах тенге, если не указано иное

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЁТНЫЕ ОЦЕНКИ И СУЖДЕНИЯ (продолжение)

Неопределённость оценок (продолжение)

Обесценение нефтегазовых активов (продолжение)

Ниже представлены значительные исходные допущения, используемые для оценки возмещаемой стоимости нефтегазовых активов, вместе с количественным анализом чувствительности на 31 декабря 2020 года:

ЗНАЧИТЕЛЬНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДОПУЩЕНИЯ	ЗНАЧЕНИЕ	ЧУВСТВИТЕЛЬНОСТЬ ВОЗМЕЩАЕМОЙ СТОИМОСТИ НЕФТЕГАЗОВЫХ АКТИВОВ К ИСХОДНЫМ ДОПУЩЕНИЯМ
Ставка дисконтирования	14,4%	Увеличение (снижение) ставки дисконтирования на 1% приведет к снижению (увеличению) оцененной возмещаемой стоимости на 17.683.267 тысяч тенге (20.066.473 тысячи тенге).
Объемы добычи	44.152 тысячи тонн	Увеличение (снижение) объемов добычи на 5% приведет к увеличению (снижению) оцененной возмещаемой стоимости на 53.294.423 тысячи тенге (53.169.368 тысяч тенге).
Цена на нефть	Среднее значение – 65,69 долларов США/баррель	Увеличение (снижение) цены на нефть на 5% приведет к увеличению (снижению) оцененной возмещаемой стоимости на 47.488.068 тысяч тенге (54.080.811 тысяч тенге).
Обменный курс	Средний обменный курс 576,84	Увеличение (снижение) обменного курса в период с 2021 по 2043 годов на 5% приведет к увеличению (снижению) оцененной возмещаемой стоимости на 33.322.639 тысяч тенге (33.365.227 тысяч тенге).

Обязательства по выбытию активов

По условиям определённых контрактов, в соответствии с законодательством и нормативно-правовыми актами, Компания несёт юридические обязательства по демонтажу и ликвидации основных средств и восстановлению земельных участков на каждом из месторождений. В частности, к обязательствам Компании относятся постепенное закрытие всех непроизводительных скважин и действия по окончательному прекращению деятельности, такие как демонтаж трубопроводов, зданий и рекультивация контрактной территории. Так как срок действия лицензий не может быть продлён по усмотрению Компании, допускается, что расчётным сроком погашения обязательств по окончательному закрытию является дата окончания каждого лицензионного периода.

Если бы обязательства по ликвидации активов должны были погашаться по истечении экономически обоснованного окончания эксплуатации месторождений, то отражённое обязательство значительно возросло бы вследствие включения всех расходов по ликвидации скважин и конечных расходов по закрытию. Объём обязательств Компании по финансированию ликвидации скважин и затрат по окончательному закрытию зависит от условий соответствующих контрактов и действующего законодательства.

Обязательства не признаются в тех случаях, когда ни контракт, ни законодательство не подразумевают определённого обязательства по финансированию таких расходов по окончательной ликвидации и окончательному закрытию в конце лицензионного периода. Принятие такого решения сопровождается некоторой неопределённостью и существенными суждениями.

Оценки руководства касательно наличия или отсутствия таких обязательств могут измениться вместе с изменениями в политике и практике Правительства или в местной отраслевой практике. Компания рассчитывает обязательства по выбытию активов отдельно по каждому контракту.

Сумма обязательства является текущей стоимостью оцененных затрат, которые, как ожидается, потребуются для погашения обязательств, скорректированных на ожидаемый уровень инфляции и дисконтированных с использованием средних долгосрочных безрисковых процентных ставок по государственному долгу стран с переходной экономикой, скорректированных на риски, присущие казахстанскому рынку. Компания пересматривает обязательство по восстановлению контрактной территории на каждую отчётную дату и корректируется для отражения наилучшей оценки согласно Интерпретации 1 «Изменения в обязательствах по выводу из эксплуатации объекта основных средств, восстановлению природных ресурсов на занимаемом им участке и иных аналогичных обязательствах».

При оценке будущих затрат на закрытие использовались существенные оценки и суждения, сделанные руководством. Большинство этих обязательств относится к отдалённому будущему и помимо неясности в законодательных требованиях, на оценки Компании могут оказать влияние изменения в технологии удаления активов, затратах и отраслевой практике. Примерно 39,94% и 37,44% резерва на 31 декабря 2020 и 2019 годов, соответственно, относится к затратам по окончательному закрытию. Компания оценивает стоимость будущей ликвидации скважин, используя цены текущего года и среднее значение долгосрочного уровня инфляции.

Долгосрочная инфляция и ставки дисконтирования, использованные для определения балансовой стоимости обязательства на 31 декабря 2020 и 2019 годов представлены ниже:

	2020 ГОД	2019 ГОД
Ставка дисконтирования по резерву ликвидации месторождений	6,95%	10,00%
Уровень инфляции	5,53%	5,00%

Изменения в обязательствах по выбытию активов раскрыты в **Примечании 16**.

Экологическая реабилитация

Компания также делает оценки и выносит суждения по формированию резервов на экологическую реабилитацию. Затраты на охрану окружающей среды относятся на расходы в зависимости от их будущей экономической выгоды. Затраты, которые относятся к существующему состоянию, вызванному прошлой деятельностью, и не имеющие будущей экономической выгоды, относятся на расходы.

Обязательства определяются на основании текущей информации о затратах и ожидаемых планах по рекультивации и учитываются на дисконтированной основе, исходя из ожиданий руководства относительно сроков необходимых процедур. Резерв Компании на экологическую реабилитацию представляет собой наилучшие оценки руководства, основанные на независимой оценке ожидаемых затрат, необходимых для того, чтобы Компания соблюдала требования существующей казахстанской нормативной базы. Резерв по эмиссии в окружающую среду был признан в отношении штрафов и ущербов за нарушение экологического законодательства по результатам двух внеплановых проверок (**Примечание 20**). Изменения в обязательствах по экологической реабилитации раскрыты в **Примечании 16**.

Дополнительные неопределенности, относящиеся к экологической реабилитации, раскрыты в **Примечании 20**. Изменения в резерве по обязательствам на экологической реабилитации раскрыты в **Примечании 16**.

Долгосрочная инфляция и ставки дисконтирования, использованные для определения балансовой стоимости обязательства на 31 декабря 2020 и 2019 годов, представлены ниже:

	2020 ГОД	2019 ГОД
Ставка дисконтирования по резерву по экологии	7,9%	7,9%
Уровень инфляции	5,00%	5,00%

Экологическое обязательство

Сумма резерва по экологическому обязательству представлена приведенной стоимостью предполагаемых будущих расходов в размере 5.329.662 тысячи тенге со ставкой дисконтирования 7,90% и сроком до 2022 года. Изменения в экологическом обязательстве раскрыты в **Примечании 16**.

Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности

Компания использует матрицу оценочных резервов для расчёта ОКУ по торговой дебиторской задолженности. Ставки оценочных резервов устанавливаются в зависимости от количества дней просрочки платежа для групп различных клиентских сегментов с аналогичными характеристиками возникновения убытков (т.е. по географическому региону, типу продукта, типу и рейтингу покупателей, обеспечению посредством аккредитивов и других форм страхования кредитных рисков).

Первоначально в основе матрицы оценочных резервов лежат наблюдаемые данные возникновения дефолтов в прошлых периодах. Компания будет обновлять матрицу, чтобы скорректировать прошлый опыт возникновения кредитных убытков с учётом прогнозной информации. Например, если в течение следующего года ожидается ухудшение прогнозируемых экономических условий (например, ВВП), что может привести к увеличению случаев дефолта в производственном секторе, то исторический уровень дефолта корректируется. На каждую отчётную дату наблюдаемые данные об уровне дефолта в предыдущих периодах обновляются и изменения прогнозных оценок анализируются.

Оценка взаимосвязи между историческими наблюдаемыми уровнями дефолта, прогнозируемыми экономическими условиями и ОКУ является значительной расчётной оценкой. Величина ОКУ чувствительна к изменениям в обстоятельствах и прогнозируемых экономических условиях. Прошлый опыт возникновения кредитных убытков Компании и прогноз экономических условий также могут не являться показательными для фактического дефолта покупателя в будущем. Информация об ОКУ по торговой дебиторской задолженности Компании раскрыта в **Примечании 11**.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

За год, закончившийся 31 декабря 2020 года

В тысячах тенге, если не указано иное

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЁТНЫЕ ОЦЕНКИ И СУЖДЕНИЯ (продолжение)

Неопределённость оценок (продолжение)

Продажи по предварительным ценам

Договоры продажи сырой нефти на экспорт содержат условия, которые позволяют корректировать цены на основе рыночной цены в конце соответствующего котировального периода (КП), указанного в договоре. Корректировки цены продажи происходят на основе изменений котироваемых рыночных цен до конца КП. Выручка от реализации в таких случаях по этим договорам первоначально признается, когда контроль переходит к покупателю и будет оцениваться по ожидаемой сумме, на основе форвардной цены.

В договорах купли-продажи сырой нефти на экспорт с «KazMunayGas Trading AG» указываются предварительные цены на момент отгрузки. Окончательная цена продажи основана на средних котировках рыночных цен в течение 5 дней после консоамента. Эти ценовые риски в котировальном периоде соответствуют определению встроенного производного инструмента в соответствии с МСФО (IFRS) 9. Компания применяет суждение, чтобы определить справедливую стоимость дебиторской задолженности. Изменения справедливой стоимости дебиторской задолженности с даты продажи за 2020 год, Компания представляет как часть выручки (**Примечание 4**). На 31 декабря 2020 года, корректировка дебиторской задолженности по таким договорам между предварительной и окончательной ценой за 2020 год незначительна.

Обязательство по установленным выплатам

Стоимость долгосрочных вознаграждений работникам до и после выхода на пенсию и приведённая стоимость обязательств устанавливается с использованием актуарного метода. Актуарный метод подразумевает использование различных допущений, которые могут отличаться от фактических результатов в будущем. Актуарный метод включает допущения о ставках дисконтирования, росте заработной платы в будущем, уровне смертности и росте вознаграждений работникам в будущем. Ввиду сложности оценки основных допущений и долгосрочного характера обязательств по вознаграждениям работникам по окончании трудовой деятельности подобные обязательства высокочувствительны к изменениям этих допущений. Все допущения пересматриваются на каждую отчётную дату.

Комитет ВОЗ по чрезвычайным ситуациям по международным медико-санитарным правилам объявил вспышку «чрезвычайной ситуацией в области общественного здравоохранения, имеющей международное значение» 30 января 2020 года. С тех пор вирус распространился по всему миру, в том числе и в Казахстане. 11 марта 2020 года ВОЗ объявила вспышку COVID-19 пандемией.

Коэффициент смертности основывается на находящихся в открытом доступе таблицах смертности, которые были скорректированы с учетом Covid-19. Будущее увеличение размеров заработной платы основывается на ожидаемых будущих темпах инфляции. Основные актуарные допущения, использованные для оценки обязательств по вознаграждениям работникам на 31 декабря 2020 и 2019 годов, представлены следующим образом:

В ПРОЦЕНТНОМ ВЫРАЖЕНИИ	2020 ГОД	2019 ГОД
Ставка дисконтирования	7,52%	7,90%
Ставка инфляции	5,77%	5,40%
Будущее увеличение долгосрочных ежегодных выплат	4,00%	5,00%
Будущее увеличение заработной платы	4,00%	5,00%

Средняя продолжительность обязательства по вознаграждению работникам по окончании трудовой деятельности на 31 декабря 2020 и 2019 годов составляла 9,15 лет и 7,9 лет, соответственно.

Анализ чувствительности обязательств по вознаграждениям работникам на изменение существенных допущений по состоянию на 31 декабря 2020 года представлен следующим образом:

	УМЕНЬШЕНИЕ	УВЕЛИЧЕНИЕ
Ставка дисконтирования	(0,5%) 534.160	+0,5% (500.816)
Рост заработной платы	(0,5%) (523.891)	+0,5% 555.043

4. ВЫРУЧКА ПО ДОГОВОРАМ С ПОКУПАТЕЛЯМИ

ПРИЗНАНИЕ ВЫРУЧКИ ПО ИСПОЛНЕНИЮ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ		2020 ГОД	2019 ГОД
Экспорт			
Сырая нефть	В момент времени	191.390.067	418.475.878
Внутренний рынок			
Сырая нефть	В момент времени	52.726.663	31.954.034
Продукты переработки газа	В момент времени	229.260	261.058
Прочие продажи и услуги	В течение периода времени	361.335	253.743
		244.707.325	450.944.713
		2020 ГОД	2019 ГОД
Географический рынок			
Швейцария		191.390.067	418.475.878
Казахстан		53.317.258	32.468.835
		244.707.325	450.944.713

В 2020 году корректировка по предварительной цене уменьшает выручку по договорам с покупателями на сумму 2.008.782 тысячи тенге (2019 год: 1.599.333 тысячи тенге).

5. СЕБЕСТОИМОСТЬ ПРОДАЖ

	2020 ГОД	2019 ГОД
Вознаграждения работникам	49.758.187	46.216.556
Износ, истощение и амортизация	21.673.765	42.252.428
Налог на добычу полезных ископаемых, нетто	15.899.652	26.166.365
Услуги по ремонту и обслуживанию	15.908.188	17.090.605
Материалы и запасы	4.942.041	5.373.890
Транспортные расходы	3.734.473	3.437.789
Электроэнергия	3.147.046	2.846.633
Налоги, кроме подоходного налога	2.700.526	1.379.055
Изменение в резерве по экологическому обязательству (Примечание 16)	-	(25.177)
Прочее	4.224.852	5.312.461
	121.988.730	150.050.605
Изменение остатков нефти	1.993.385	580.180
	123.982.115	150.630.785

Производственные расходы по переработке попутного газа за 2020 год составляют 6.626.872 тысячи тенге (2019 год: 5.872.194 тысячи тенге).

Расходы по налогу на добычу полезных ископаемых в 2020 году включают налоговую льготу по НДС в результате изменения налогового законодательства. Причина данных изменений заключается в том, что подземные воды, добытые попутно с углеводородами и сбрасываемые обратно в недра, являются водой, представляющей угрозу здоровью населения и окружающей среде, и объемы такой воды начиная с 1 января 2018 года не облагаются НДС.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

За год, закончившийся 31 декабря 2020 года

В тысячах тенге, если не указано иное

6. РАСХОДЫ ПО РЕАЛИЗАЦИИ

	2020 ГОД	2019 ГОД
Рентный налог	13.406.618	58.608.228
Экспортная таможенная пошлина	23.287.697	54.107.073
Транспортные расходы	34.631.714	41.626.987
Агентский гонорар по продаже	153.782	219.337
	71.479.811	154.561.625

7. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

	2020 ГОД	2019 ГОД
Вознаграждения работникам	4.911.965	5.225.706
Услуги по ремонту и обслуживанию	757.799	780.039
Консультационные и аудиторские услуги	712.167	808.359
Спонсорство	681.639	-
Износ, истощение и амортизация	662.396	1.079.916
Транспортные расходы	394.840	492.830
Налоги, кроме подоходного налога	219.202	696.476
(Восстановление)/Начисление резерва под ОКУ	(50.380)	74.037
(Восстановление)/начисление расходов по штрафам и пеням	(273.409)	597.921
Восстановление резерва по экологии	-	(25.419.696)
Прочее	451.321	1.251.591
	8.467.540	(14.412.821)

8. ПОДОХОДНЫЙ НАЛОГ

Расходы по подоходному налогу за период представлены следующим образом:

	2020 ГОД	2019 ГОД
Текущий корпоративный подоходный налог	4.178.432	27.396.992
Корректировка корпоративного подоходного налога за предыдущий период	(545.372)	832.709
Текущий налог на сверхприбыль	-	8.601.468
Корректировка налога на сверхприбыль за предыдущий период	950.217	-
Текущий подоходный налог	4.583.277	36.831.169
Экономия по отсроченному корпоративному подоходному налогу	(5.053.160)	(3.013.117)
Изменения в активе по отсроченному налогу на сверхприбыль	3.473.346	(3.473.346)
Отсроченный подоходный налог	(1.579.814)	(6.486.463)
Расход по подоходному налогу	3.003.463	30.344.706

В следующей таблице приведена сверка ставки подоходного налога в Казахстане с эффективной ставкой налога Компании на прибыль до налогообложения.

	2020 ГОД	2019 ГОД
(Убыток)/прибыль до налогообложения	(14.640.000)	131.745.737
Расход по подоходному налогу	3.003.463	30.344.706
Эффективная ставка налога	21 %	23 %
(Экономия)/расходы по подоходному налогу по официальной ставке	(2.928.000)	26.349.147
Корректировка отсроченного налога на сверхприбыль за предыдущий период	3.473.346	-
Изменения в активе по отсроченному налогу на сверхприбыль	-	(3.473.346)
Корректировка налога на сверхприбыль за предыдущий период	950.217	-
Расходы по обесценению незавершенного капитального строительства	723.364	-
Корректировка корпоративного подоходного налога за предыдущий период	(545.372)	832.709
Расходы по установленным выплатам	463.752	508.516
Налог у источника выплаты	181.159	190.697
Расходы, не относимые на вычеты	684.997	1.868.636
Текущий налог на сверхприбыль	-	8.601.468
Сторнирование резерва по экологии	-	(5.083.939)
Обесценение НДС к возмещению	-	550.418
Расход по подоходному налогу	3.003.463	30.344.706

Изменения в активах по отсроченному налогу, относящемуся к КПН и НСП, представлены следующим образом:

	ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА И НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ	РЕЗЕРВЫ	НАЛОГИ	РАЗВЕДОЧНЫЕ РАСХОДЫ	ПРОЧЕЕ	ИТОГО
На 1 января 2019 года	(4.078.821)	7.437.389	4.657.398	-	2.364.060	10.380.026
Признано в составе прибыли и убытков	214.907	778.591	1.904.559	2.615.823	972.583	6.486.463
На 31 декабря 2019 года	(3.863.914)	8.215.980	6.561.957	2.615.823	3.336.643	16.866.489
Признано в составе прибыли и убытков	9.610.415	(866.858)	(4.871.551)	-	(2.292.192)	1.579.814
На 31 декабря 2020 года	5.746.501	7.349.122	1.690.406	2.615.823	1.044.451	18.446.303

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

За год, закончившийся 31 декабря 2020 года

В тысячах тенге, если не указано иное

9. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	НЕФТЕ- ГАЗОВЫЕ АКТИВЫ	ЗЕМЛЯ	СООРУЖЕНИЯ И ДОМАШНИЕ МАШИНЫ И ОБОРУ- ДОВАНИЕ	ТРАНСПОРТ	ПРОЧИЕ АКТИВЫ	НЕЗАВЕР- ШЕННОЕ КАПИТАЛЬ- НОЕ СТРОИ- ТЕЛЬСТВО	ИТОГО
Остаточная стоимость на 1 января 2019 года	124.296.442	310.203	5.029.652	1.417.287	5.535.077	48.824.983	187.656.191
Поступления	513.749	-	1.502	5.180	15.395	34.139.330	34.882.961
Изменения в оценке обязательства по выбытию актива	6.027.852	-	-	-	-	-	6.027.852
Выбытия	(2.124.640)	(2.990)	(40.804)	(52.262)	(172.505)	(344.660)	(3.179.494)
Перемещения из незавершённого капитального строительства	63.792.271	-	69.109	545.767	1.659.782	829.988	(66.896.917)
Переводы из активов по разведке и оценке	1.743.043	-	-	-	-	1.024.284	2.767.327
Переводы и реклассификации	(129.375)	-	50.242	54.916	21.352	2.865	-
Накопленный износ по выбытиям	1.683.837	-	16.067	47.333	391.999	159.435	2.614.246
Обесценение	(16.287)	-	-	(148)	(4.240)	(148.363)	(169.038)
Расходы по износу	(24.315.456)	-	(281.251)	(207.121)	(1.085.300)	(472.411)	(26.361.539)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2019 года	171.471.436	307.213	4.844.517	1.810.952	2.793.484	16.914.232	204.238.506
Поступления	279.871	-	236.515	284	1.437	32.284.243	32.802.350
Изменения в оценке обязательства по выбытию актива	3.139.840	-	-	-	-	-	3.139.840
Выбытия	(1.147.645)	-	(96.249)	(20.060)	(132.379)	(557.446)	(2.035.699)
Перемещения из незавершённого капитального строительства	23.687.221	-	1.189.757	920.624	1.114.314	1.464.090	(28.376.006)
Переводы и реклассификации	(347.847)	-	(10.600)	65.437	(26.707)	(14.652)	334.369
Накопленный износ по выбытиям	983.701	-	46.496	15.785	80.216	125.641	501.812
Обесценение	(38.045.662)	(25.945)	(1.114.603)	(361.054)	(1.134.247)	(278.804)	(3.355.896)
Расходы по износу	(19.679.860)	-	(301.458)	(331.515)	(914.194)	(670.384)	(21.897.411)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2020 года	140.341.055	281.268	4.794.375	2.100.453	3.288.433	17.745.308	173.685.026

	НЕФТЕ- ГАЗОВЫЕ АКТИВЫ	ЗЕМЛЯ СООРУЖЕНИЯ	ЗДАНИЯ И ОБОРУ- ДОВАНИЕ	МАШИНЫ И ОБОРУ- ДОВАНИЕ	ТРАНСПОРТ	ПРОЧИЕ АКТИВЫ	НЕЗАВЕР- ШЁННОЕ КАПИТАЛЬ- НОЕ СТРОИ- ТЕЛЬСТВО	ИТОГО
На 31 декабря 2019 года								
Первоначальная стоимость	309.836.997	307.213	6.734.914	2.940.264	10.757.342	5.040.587	17.418.866	353.036.183
Накопленный износ	(138.298.915)	-	(1.848.418)	(1.128.847)	(4.660.670)	(2.247.103)	-	(148.183.953)
Накопленное обесценение	(66.646)	-	(41.979)	(465)	-	-	(504.634)	(613.724)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2019 года	171.471.436	307.213	4.844.517	1.810.952	6.096.672	2.793.484	16.914.232	204.238.506
На 31 декабря 2020 года								
Первоначальная стоимость	335.783.620	307.213	8.054.772	3.912.987	11.763.873	6.356.768	20.763.442	386.942.675
Накопленный износ	(157.112.965)	-	(2.136.474)	(1.451.015)	(5.495.492)	(2.785.217)	-	(168.981.163)
Накопленное обесценение	(38.329.600)	(25.945)	(1.123.923)	(361.519)	(1.134.247)	(283.118)	(3.018.134)	(44.276.486)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2020 года	140.341.055	281.268	4.794.375	2.100.453	5.134.134	3.288.433	17.745.308	173.685.026

По состоянию на 31 декабря 2020 года первоначальная стоимость и соответствующая накопленная амортизация полностью самортизированных, но до сих пор находящихся в использовании основных средств составила 15.902.445 тысяч тенге (2019 год: 9.269.174 тысячи тенге).

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

За год, закончившийся 31 декабря 2020 года

В тысячах тенге, если не указано иное

10. АКТИВЫ ПО РАЗВЕДКЕ И ОЦЕНКЕ

	МАТЕРИАЛЬНЫЕ	НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ	ИТОГО
Остаточная стоимость на 1 января 2019 года	19.302.335	-	19.302.335
Поступления	4.505.518	395.526	4.901.044
Переводы в основные средства	(2.767.327)	-	(2.767.327)
Переводы в нематериальные активы	-	(969.966)	(969.966)
Выбытия	(250.342)	-	(250.342)
Переводы и реклассификации	(4.577.768)	4.577.768	-
Износ	-	(410.025)	(410.025)
Обесценение	(3.418.106)	-	(3.418.106)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2019 года	12.794.310	3.593.303	16.387.613
Поступления	1.317.661	-	1.317.661
Выбытия	(330.865)	-	(330.865)
Износ	-	(92)	(92)
Обесценение	(12.749.727)	(3.593.211)	(16.342.938)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2020 года	1.031.379	-	1.031.379
На 31 декабря 2019 года			
Первоначальная стоимость	13.688.151	18.315.049	32.003.200
Накопленная амортизация	(2.972)	(14.721.746)	(14.724.718)
Накопленное обесценение	(890.869)	-	(890.869)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2019 года	12.794.310	3.593.303	16.387.613
На 31 декабря 2020 года			
Первоначальная стоимость	13.903.581	18.315.049	32.218.630
Накопленная амортизация	(2.972)	(14.721.746)	(14.724.718)
Накопленное обесценение	(12.869.230)	(3.593.303)	(16.462.533)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2020 года	1.031.379	-	1.031.379

11. ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

Торговая и прочая дебиторская задолженность

	2020 ГОД	2019 ГОД
Торговая дебиторская задолженность	23.559.592	42.393.566
Прочие	116.473	144.309
	23.676.065	42.537.875
Минус: оценочный резерв под ОКУ	(78.204)	(123.992)
	23.597.861	42.413.883

По состоянию на 31 декабря 2020 года торговая дебиторская задолженность Компании включает в себя задолженность «KazMunayGas Trading AG» за реализацию сырой нефти на экспорт в сумме 15.408.303 тысячи тенге (2019 год: 38.534.305 тысяч тенге) и задолженность НК КМГ за реализацию сырой нефти на внутренний рынок в сумме 8.151.289 тысяч тенге (2019 год: 3.859.261 тысяча тенге)

На 31 декабря 2020 года торговая дебиторская задолженность Компании на 65% выражена в долларах США (2019 год: 91%).

Изменения в оценочном резерве под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности и активам по договору приведены ниже:

	2020 ГОД	2019 ГОД
На 1 января	123.992	49.955
Начисление	53.579	117.450
Восстановление	(99.367)	(43.413)
На 31 декабря	78.204	123.992

На 31 декабря 2020 года информация о подверженности Компании кредитному риску по торговой дебиторской задолженности и активам по договору с использованием матрицы оценочных резервов:

ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ							
ПРОСРОЧКА ПЛАТЕЖЕЙ							
АКТИВЫ ПО ДОГОВОРУ	ТЕКУЩАЯ	ДО 30 ДНЕЙ	30-60 ДНЕЙ	61-90 ДНЕЙ	БОЛЕЕ, ЧЕМ 91 ДЕНЬ	ИТОГО	
Процент ожидаемых кредитных убытков	-	0.19%	-	0.59%	-	48.11%	
Расчетная общая валовая балансовая стоимость	-	23.575.886	-	32.381	-	67.798	23.676.065
Ожидаемые кредитные убытки	-	45.397	-	191	-	32.616	78.204

На 31 декабря 2019 года информация о подверженности Компании кредитному риску по торговой дебиторской задолженности и активам по договору с использованием матрицы оценочных резервов:

ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ							
ПРОСРОЧКА ПЛАТЕЖЕЙ							
АКТИВЫ ПО ДОГОВОРУ	ТЕКУЩАЯ	ДО 30 ДНЕЙ	30-60 ДНЕЙ	61-90 ДНЕЙ	БОЛЕЕ, ЧЕМ 91 ДЕНЬ	ИТОГО	
Процент ожидаемых кредитных убытков	-	0.29%	-	-	-	0.29%	
Расчетная общая валовая балансовая стоимость	-	42.360.215	173.803	-	-	3.857	42.538.875
Ожидаемые кредитные убытки	-	123.992	-	-	-	-	123.992

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

За год, закончившийся 31 декабря 2020 года

В тысячах тенге, если не указано иное

11. ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ (продолжение)

Денежные средства и их эквиваленты

	2020 ГОД	2019 ГОД
Срочные вклады в банках, выраженные в долларах США	47.706.301	-
Срочные вклады в банках, выраженные в тенге	9.847.623	4.124.000
Средства в банках, выраженные в тенге	8.025	15.724
Средства в банках, выраженные в долларах США	-	35.049.234
	57.561.949	39.188.958

По денежным средствам в банках установлена ставка вознаграждения, зависящая от ежедневных банковских ставок по депозитам. Банковские депозиты размещаются на различные сроки (от одного дня до трёх месяцев), в зависимости от потребностей Компании в ликвидных активах.

По состоянию на 31 декабря 2020 года средневзвешенная ставка вознаграждения по срочным вкладам в тенге составляла 7,35% (2019 год: 7,0%), средневзвешенная ставка вознаграждения по срочным вкладам в долларах США составила 0,25% (2019 год: не было).

Прочие финансовые активы

Долгосрочные финансовые активы составляют вклады по ликвидационному фонду, открытые в соответствии с контрактом по недропользованию отдельно по каждому контракту до истечения срока действия каждого контракта. По состоянию на 31 декабря 2020 года средневзвешенная ставка вознаграждения по этим вкладам составляла 1,05% (2019 год: 1,04%).

	2020 ГОД	2019 ГОД
Финансовые активы, удерживаемые до погашения в долларах США	42.151.326	38.050.549
Финансовые активы, удерживаемые до погашения в тенге	903.060	732.482
Резерв под ОКУ	(288.772)	(228.925)
Итого долгосрочных финансовых активов	42.765.614	38.554.106

12. ПРЕДОПЛАТА ПО НАЛОГАМ И НДС К ВОЗМЕЩЕНИЮ

	2020 ГОД	2019 ГОД
НДС к возмещению	20.121.363	23.071.594
Экспортная таможенная пошлина	3.747.749	8.024.056
Ущерб по эмиссиям в окружающую среду	-	10.419.227
Прочие	518.834	49.041
	24.387.946	41.563.918
Минус: резерв на обесценение НДС к возмещению	(7.674.730)	(7.674.730)
Итого предоплата по налогам и НДС к возмещению	16.713.216	33.889.188
Минус: оборотная часть предоплаты по налогам	14.135.807	22.856.112
Внеоборотная часть предоплаты по налогам	2.577.409	11.033.076

13. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

	2020 ГОД	2019 ГОД
Сырая нефть (по наименьшей из себестоимости и чистой возможной цены продажи)	5.095.432	7.088.817
Материалы (по себестоимости)	3.565.826	2.286.063
Итого запасов по наименьшей из себестоимости и чистой возможной цены продажи	8.661.258	9.374.880

На 31 декабря 2020 года 87.687 тонн сырой нефти Компании находилось в резервуарах и транзите (2019 год: 108.165 тонн).

14. КАПИТАЛ

Разрешённые к выпуску акции

Общее количество объявленных к выпуску акций составляет 32.479.964 штук с номинальной стоимостью одной акции 5 тысяч тенге, которые полностью принадлежат Материнской компании на 31 декабря 2020 и 2019 годов (2019 год: 32.479.964 штук с номинальной стоимостью одной акции 5 тысяч тенге).

Дивиденды

В соответствии с казахстанским законодательством, дивиденды не могут быть объявлены, в случае если Компания имеет отрицательный капитал или если выплата дивидендов приведёт к отрицательному капиталу. В 2020 году Компания не объявляла и не выплачивала дивиденды Материнской компании (2019 год: 117.401.771 тысяча тенге или 3.614 тенге за акцию).

15. ИСТОРИЧЕСКИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Исторические обязательства выражены в долларах США и представляют собой обязательства по возмещению исторических затрат, понесённых Правительством Республики Казахстан до того, как Компания приобрела определённые лицензии: контракт № 327 – месторождение по блоку Тайсоган, контракт № 406 – месторождение Лиман, контракт № 3577 – месторождение по блоку Каратон-Саркамыс, контракт № 992 – месторождение Новобогатинское Западное. Выплаты по историческим обязательствам будут производиться до 2033 года, справедливая стоимость обязательств на дату первоначального признания была рассчитана на основе ожидаемых денежных потоков с использованием ставки дисконтирования 9% годовых. При первоначальном признании обязательств перед Правительством РК, Компанией был признан дисконт на сумму 3.348.324 тысячи тенге в отчете о совокупном доходе. В 2020 году Компания признала финансовые расходы в сумме 626.914 тысяч тенге (в 2019 году: 645.335 тысяч тенге).

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

За год, закончившийся 31 декабря 2020 года

В тысячах тенге, если не указано иное

16. РЕЗЕРВЫ

	ЭКОЛОГИЧЕСКОЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВО	РЕЗЕРВ ПО ЭМИССИИ В ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ	РЕЗЕРВЫ ПО НАЛОГАМ	ОБЯЗАТЕЛЬСТВО ПО ВЫБИТИЮ АКТИВОВ	ОБЯЗАТЕЛЬСТВО ПО УСТАНОВЛЕННЫМ ВЫПЛАТАМ	ИТОГО
На 1 января 2019 года	6.027.025	26.069.641	6.894.715	11.599.718	9.889.248	60.480.347
Дополнительные резервы	-	2.066.418	-	254.748	292.648	2.613.814
Сторнирование неиспользованных сумм	-	(17.078.502)	-	-	-	(17.078.502)
Амортизация дисконта	602.701	-	-	1.159.972	933.156	2.695.829
Изменения в оценках	(25.177)	-	-	6.027.852	2.254.491	8.257.166
Использовано в течение года	(1.665.103)	(6.472.612)	(1.010.030)	(1.215.192)	(1.115.373)	(11.478.310)
На 31 декабря 2019 года	4.939.446	4.584.945	5.884.685	17.827.098	12.254.170	45.490.344
Текущая часть	1.977.081	4.584.945	5.884.685	349.924	991.558	13.788.193
Долгосрочная часть	2.962.365	-	-	17.477.174	11.262.612	31.702.151
На 31 декабря 2019 года	4.939.446	4.584.945	5.884.685	17.827.098	12.254.170	45.490.344
Дополнительные резервы	-	563.313	2.901.249	312.767	661.093	4.438.422
Сторнирование неиспользованных сумм	-	(1.221.175)	(2.901.249)	-	-	(4.122.424)
Амортизация дисконта	390.216	-	-	1.387.169	920.904	2.698.289
Изменения в оценках	-	-	-	3.139.840	785.666	3.925.506
Использовано в течение года	-	(3.363.770)	-	(433.855)	(1.199.962)	(4.997.587)
На 31 декабря 2020 года	5.329.662	563.313	5.884.685	22.233.019	13.421.871	47.432.550
Текущая часть	1.977.081	563.313	5.884.685	248.126	1.058.894	9.732.099
Долгосрочная часть	3.352.581	-	-	21.984.893	12.362.977	37.700.451
На 31 декабря 2020 года	5.329.662	563.313	5.884.685	22.233.019	13.421.871	47.432.550

В 2020 году резерв в сумме 1.221.175 тысяч тенге, который был начислен за возможный административный штраф по эмиссии в окружающую среду, был сторнирован ввиду отсутствия искового заявления.

С истечением срока исковой давности по оплате налогов, в 2020 году начисленный резерв по налогам за период с 2014 по 2015 годы был сторнирован. Компания начислила резервы по налогам в сумме 2.901.249 тысяч тенге за 2018–2020 годы.

Суммы, признанные по обязательству по установленным выплатам в отчёте о финансовом положении и в отчёте о совокупном доходе, представлены следующим образом:

	2020 ГОД	2019 ГОД
Приведённая стоимость обязательства по установленным выплатам на конец года	13.421.871	12.254.170
Чистые обязательства	13.421.871	12.254.170
Стоимость услуг текущего периода	263.008	243.641
Процентные расходы	920.904	933.155
Актuarные убытки – отнесены на прибыль и убыток	54.185	49.008
Актuarные убытки – отнесены на прочий совокупный убыток	785.666	2.254.491
Стоимость прошлых услуг	343.900	-
Расходы, признанные в течение года	2.367.663	3.480.295

Стоимость текущих услуг и услуг прошлых лет включена в отчёт о совокупном доходе в составе производственных расходов, общих и административных расходов.

17. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

Категория «организации под общим контролем» включает организации, контролируемые Материнской компанией и НК КМГ. Категория «прочие связанные стороны» включает организации, контролируемые ФНБ «Самрук-Казына». Продажи и приобретения со связанными сторонами за год, закончившийся 31 декабря 2020 и 2019 годов и сальдо по сделкам со связанными сторонами на 31 декабря 2020 и 2019 годов, представлены следующим образом:

	2020 ГОД	2019 ГОД
Продажи товаров и услуг		
Организации под общим контролем	194.263.778	423.712.813
НК КМГ	53.021.254	31.956.767
Материнская Компания	102.313	66.186
Доходы/(расходы) по банку качества на проданную нефть (Материнская компания)	284.989	(4.508.557)
Прочие связанные стороны	-	716
Приобретения товаров и услуг		
Организации под общим контролем	35.701.520	19.687.286
НК КМГ	2.820.135	11.553.547
Прочие связанные стороны	224.782	229.942
Зарботная плата и прочие кратковременные выплаты		
Члены Совета директоров	50.567	56.738
Количество	3	4
Члены Правления	267.619	267.574
Количество	6	8
Торговая и прочая дебиторская задолженность		
Организации под общим контролем	18.119.840	40.856.246
Материнская Компания	8.140.472	3.806.104
Прочие связанные стороны	4.298	4.040
Торговая кредиторская задолженность		
Организации под общим контролем	1.668.317	1.692.706
Материнская компания	184.905	377.764
Прочие связанные стороны	21.104	18.882

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

За год, закончившийся 31 декабря 2020 года

В тысячах тенге, если не указано иное

17. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)

Продажи и дебиторская задолженность

Продажи связанным сторонам представляют собой в основном экспортные и внутренние продажи сырой нефти и нефтепродуктов предприятиям группы НК КМГ. Экспортные продажи связанным сторонам составили 1.662.511 тонн сырой нефти за 2020 год (2019 год: 2.371.208 тонн). Цены реализации сырой нефти определяются со ссылкой на котировки Platt's, скорректированные на стоимость фрахта, маржи трейдера и скидок на разницу в качестве. Средняя цена за тонну по таким продажам на экспорт составляла приблизительно 114.95 тенге в 2020 году (178.384 тенге в 2019 году).

Кроме того, Компания поставляет сырую нефть на внутренний рынок через материнскую компанию НК КМГ, в соответствии с постановлением Правительства Республики Казахстан, являющимся конечным контролирующим акционером НК КМГ. Такие поставки на внутренний рынок составили 927.311 тонн от добытой сырой нефти за 2020 год (2019 год: 503.326 тонн). Цены реализации на внутреннем рынке определяются соглашением с НК КМГ (**Примечание 20**). В 2020 году за поставленную на внутренний рынок нефть Компания получала за тонну в среднем около 56.860 тенге (в 2019 году: в среднем около 63.486 тенге).

Приобретения и кредиторская задолженность

НК КМГ является агентом Компании по реализации сырой нефти на экспорт. Агентское вознаграждение за продажи сырой нефти составило 153.782 тысячи тенге (2019 год: 219.337 тысяч тенге). Услуги по транспортировке, предоставленные Каспийским Трубопроводным Консорциумом, были возмещены Материнской Компании в сумме 1.780.542 тысячи тенге (за 2019 год: 10.348.636 тысяч тенге).

18. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

Компания имеет различные финансовые обязательства, такие как займы, торговая и прочая кредиторская задолженность. Компания имеет различные финансовые активы, такие как дебиторская задолженность, краткосрочные и долгосрочные депозиты и денежные средства и их эквиваленты.

Компания подвержена валютному риску, кредитному риску, риску ликвидности и риску изменения цен на сырьевые товары.

Валютный риск

Подверженность Компании риску изменения обменных курсов иностранной валюты, прежде всего, относится к операционной деятельности Компании, так как основная часть реализации деноминирована в долларах США, в то время как почти все расходы деноминированы в тенге, а также к инвестициям, деноминированным в иностранной валюте.

В следующей таблице представлен анализ чувствительности прибыли Компании до налогообложения (вследствие изменений в справедливой стоимости денежных активов и обязательств) к достаточно возможным изменениям в обменном курсе доллара США, вероятность которого можно обоснованно предположить при условии неизменности всех прочих параметров (вследствие изменений справедливой стоимости монетарных активов и обязательств)

	УВЕЛИЧЕНИЕ/ (УМЕНЬШЕНИЕ) КУРСА ТЕНГЕ К КУРСУ ДОЛЛАРА США	ВЛИЯНИЕ НА ПРИБЫЛЬ ДО НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ
2020 год		
Доллар США	+14,00%	13,672.631
Доллар США	(11,00%)	(10.742.781)
2019 год		
Доллар США	+12,00%	12.502.154
Доллар США	(9,00%)	(9.376.616)

Кредитный риск

Компания подвержена кредитному риску в связи с её дебиторской задолженностью. Большую часть продаж Компания осуществляет аффилированному предприятию НК КМГ и Компания имеет в отношении него существенную концентрацию риска по дебиторской задолженности (Примечания 11, 17). Дополнительная незначительная доля дебиторской задолженности распределена по однородным группам и постоянно оценивается на предмет обесценения на совокупной основе, в результате чего риск Компании по безнадёжной задолженности является несущественным.

Компания также подвержена кредитному риску в результате осуществления своей инвестиционной деятельности. Компания, в основном, размещает вклады в казахстанских банках. Кредитный риск, связанный с остатками на счетах в финансовых учреждениях, контролируется департаментом казначейства Компании в соответствии с политикой управления денежными средствами Материнской Компании. Максимальный размер чувствительности Компании к кредитному риску, возникающих от дефолта финансовых учреждений равен балансовой стоимости этих финансовых активов.

В следующей таблице показаны сальдо финансовых активов в банках на отчетную дату с использованием обозначений кредитных рейтингов «Standard and Poor's», если не указано иное.

БАНКИ	МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ	РЕЙТИНГ ¹		2020 ГОД	2019 ГОД
		31 ДЕКАБРЯ 2020 ГОДА	31 ДЕКАБРЯ 2019 ГОДА		
АО «Народный банк Казахстана»	Казахстан	BB (стабильный)	BB (стабильный)	99.827.529	77.278.661
АО «АТФ Банк» (Fitch)	Казахстан	B (отрицательный)	B (отрицательный)	500.034	464.403
				100.327.563	77.743.064

¹ Источник: официальные сайты банков и рейтинговых агентств по состоянию на 31 декабря соответствующего года.

Риск ликвидности

Компания контролирует риск ликвидности, используя инструмент планирования текущей ликвидности. С помощью этого инструмента анализируются сроки платежей, связанных с финансовыми инвестициями и финансовыми активами (например, дебиторская задолженность, другие финансовые активы), а также прогнозируемые денежные потоки от операционной деятельности.

Целью Компании является поддержание баланса между непрерывностью финансирования и гибкостью посредством использования краткосрочных и долгосрочных вкладов в местных банках.

В следующей таблице представлена информация по срокам погашения финансовых обязательств Компании по состоянию на 31 декабря 2020 и 2019 годов на основании договорных не дисконтированных платежей:

НА 31 ДЕКАБРЯ 2020 ГОДА	ДО ВОСТРЕ- БОВАНИЯ	МЕНЕЕ 3 МЕСЯЦЕВ	3-12 МЕСЯЦЕВ	1 ГОД – 5 ЛЕТ	БОЛЕЕ 5 ЛЕТ	ИТОГО
Исторические обязательства	-	127.476	382.427	4.286.278	7.877.954	12.674.136
Торговая и прочая кредиторская задолженность	17.020.197	-	-	-	-	17.020.197
	17.020.197	127.476	382.427	4.286.278	7.877.954	29.694.333
НА 31 ДЕКАБРЯ 2019 ГОДА	ДО ВОСТРЕ- БОВАНИЯ	МЕНЕЕ 3 МЕСЯЦЕВ	3-12 МЕСЯЦЕВ	1 ГОД – 5 ЛЕТ	БОЛЕЕ 5 ЛЕТ	ИТОГО
Исторические обязательства	-	195.518	506.907	3.079.201	8.441.071	12.222.697
Торговая и прочая кредиторская задолженность	26.951.135	-	-	-	-	26.951.135
	26.951.135	195.518	506.907	3.079.201	8.441.071	39.173.832

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

За год, закончившийся 31 декабря 2020 года

В тысячах тенге, если не указано иное

18. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)

Риск изменения цен на сырьевые товары

Компания подвержена риску изменения цен на сырую нефть, которые котируются в долларах США на международных рынках. Компания готовит ежегодные бюджеты и периодические прогнозы, включая анализ чувствительности в отношении разных уровней цен на сырую нефть в будущем.

Управление капиталом

Капитал включает в себя весь собственный капитал Компании. Основной целью Компании в отношении управления капиталом является обеспечение стабильной кредитоспособности и достаточности капитала для ведения деятельности Компании и достижения стратегических целей.

На 31 декабря 2020 года у Компании были устойчивое финансовое положение и консервативная структура капитала. В дальнейшем, Компания намерена поддерживать структуру капитала, что дает ей гибкость и позволяет использовать возможности роста по мере их возникновения.

Компания управляет структурой капитала и изменяет ее в соответствии с изменениями экономических условий. С целью сохранения и изменения структуры капитала Компания может регулировать размер выплат дивидендов, возвращать капитал акционерам и выпускать новые акции. За годы, закончившиеся 31 декабря 2020 и 2019 годов, не было внесено изменений в цели, политику и процедуры управления капиталом.

19. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ

Справедливая стоимость финансовых инструментов, таких как краткосрочная торговая дебиторская задолженность, торговая кредиторская задолженность, исторические обязательства приблизительно равна их балансовой стоимости.

На 31 декабря 2020 и 2019 годов Компания не имела финансовых инструментов, классифицированных в качестве финансовых инструментов 1 или 2 уровней.

За годы, закончившиеся 31 декабря 2020 и 2019 годов, не было переходов между Уровнями 1, 2 и 3 справедливой стоимости финансовых инструментов.

20. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ АКТИВЫ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Политические и экономические условия

В Казахстане продолжают экономические реформы и развитие правовой, налоговой и административной инфраструктуры, которая отвечала бы требованиям рыночной экономики. Стабильность казахстанской экономики будет во многом зависеть от хода этих реформ, а также от эффективности принимаемых правительством мер в сфере экономики, финансовой и денежно-кредитной политики.

Обязательства по поставкам на внутренний рынок

Казахстанское правительство обязывает нефтедобывающие компании поставлять часть добытой сырой нефти на внутренний рынок для удовлетворения местных энергетических потребностей.

Начиная с 1 апреля 2016 года Компания прекратила продажу сырой нефти АО «КазМунайГаз Переработка Маркетинг» и реализовывала нефть Материнской компании. С 1 июля 2018 года Компания начала продавать сырую нефть НК КМГ на основании договора о закупках нефти.

В случае, если Правительство обяжет поставить дополнительный объем сырой нефти, превышающий объем поставляемой Компанией в настоящее время, такие поставки будут иметь приоритет перед поставками по рыночным ценам, и будут генерировать значительно меньше дохода, чем от продажи сырой нефти на экспорт, что в свою очередь может оказать существенное и отрицательное влияние на деятельность, перспективы, финансовое состояние и результаты деятельности Компании.

Налогообложение

Налоговое законодательство и нормативная база Республики Казахстан подвержены постоянным изменениям и допускают различные толкования. Нередки случаи расхождения во мнениях между местными, региональными и республиканскими налоговыми органами, включая мнения по подходу МСФО к вырубке, расходам и прочим статьям финансовой отчёт-

ности. Действующий режим штрафов и пеней за выявленные и подтвержденные нарушения казахстанского налогового законодательства отличается строгостью. Ввиду неопределенности, присущей казахстанской системе налогообложения, потенциальная сумма налогов, штрафных санкций и пени, если таковые имеются, может превысить сумму, отнесенную на расходы по настоящее время и начисленную на 31 декабря 2019 года.

Руководство Компании считает, что его интерпретация налогового законодательства является уместной, и что Компания имеет допустимые основания в отношении налоговой позиции.

Налогообложение по экспортным сделкам

Согласно Закону РК «О трансфертном ценообразовании» международные деловые операции, а также некоторые сделки, совершенные на территории Республики Казахстан независимо от взаимоотношения сторон или степени отклонения цены сделки от рыночной цены, подлежат государственному контролю при трансфертном ценообразовании («ТЦ»). При расчете рыночной цены, составляющие дифференциала должны подтверждаться документально или источниками информации.

В 2020 году, также как и прошлых периодах, Компания экспортировала нефть в адрес связанной стороны, входящей в группу НК КМГ. В соответствии с требованиями Закона о ТЦ, уполномоченные органы имеют право запрашивать от участников сделки, государственных органов и третьих лиц информацию, необходимую для определения рыночной цены и дифференциала, а также другие данные для проведения контроля по ТЦ.

Сбор всех необходимых документов, включая оригиналы первичной документации по экспортным операциям, подтверждающих размер дифференциала за 2020 год, в полном объеме и до начала налоговой проверки в соответствии с применимыми требованиями Закона РК «О трансфертном ценообразовании» осуществляет НК КМГ, который является агентом по реализации нефти.

Руководство Компании считает, что риск доначисления соответствующих налоговых обязательств, пени и административных штрафов в связи с корректировкой объектов налогообложения по причине отсутствия документов не является существенным.

НДС к возмещению и резерв на обесценение НДС

НДС к возмещению отражается в бухгалтерском учёте по приобретённым товарам, работам и услугам, которые были приобретены с НДС и были использованы в целях получения дохода. На 31 декабря 2020 года сумма НДС к возмещению составила 20.121.363 тысячи тенге (в 2019 году: 23.071.593 тысячи тенге).

Резерв на обесценение НДС к возмещению был рассчитан в размере 100% от суммы долгосрочной части НДС к возмещению за период с 2012 по 2015 годов и составил 2.487.496 тысяч тенге (в 2019 году: 2.758.269 тысяч тенге). Компания рассчитала резерв на обесценение НДС к возмещению за период с 2016 по 2019 годы в размере 30% от общей суммы НДС, как наиболее вероятная сумма НДС не подлежащая возмещению, в сумме 5.187.233 тысячи тенге (в 2019 году: 4.916.460 тысяч тенге).

Резерв по эмиссиям в окружающую среду

Законодательство по защите окружающей среды в Казахстане находится в процессе развития и поэтому подвержено постоянным изменениям. Штрафы за нарушение законодательства Республики Казахстан в области охраны окружающей среды могут быть существенными. Кроме сумм, раскрытых в **Примечании 10**, руководство считает, что не существует вероятных экологических обязательств, которые могут существенно и негативно повлиять на финансовое положение Компании, операционные результаты и движение денежных средств.

Резерв по эмиссиям в окружающую среду

Экологическая проверка

2 декабря 2020 года Компания получила уведомление от РГУ «Западное межрегиональное управление государственной инспекции в нефтегазовом комплексе Министерства энергетики РК» об уплате ущерба в размере 558.246 тысяч тенге, причиненного вследствие нарушения требований по рациональному и комплексному использованию недр при добыче углеводородов, которые были выявлены в рамках внеплановой экологической проверки, проведенной в мае 2019 года. Данный ущерб был связан со сжиганием сырого газа за период с 1 ноября 2017 года по 9 октября 2018 года. Резерв на данную сумму был начислен в 2020 году.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

За год, закончившийся 31 декабря 2020 года

В тысячах тенге, если не указано иное

20. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ АКТИВЫ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

Лицензии на нефтяные месторождения

Компания является объектом периодических проверок со стороны государственных органов касательно выполнения требований лицензий и соответствующих контрактов на недропользование. Руководство сотрудничает с государственными органами по согласованию исправительных мер, необходимых для разрешения вопросов, выявленных в ходе таких проверок. Невыполнение положений, содержащихся в лицензии, может привести к штрафам, пени, ограничению, приостановлению или отзыву лицензии.

Руководство Компании считает, что любые вопросы, касающиеся несоблюдения условий контрактов или лицензий, будут разрешены посредством переговоров или исправительных мер и не окажут существенного влияния на финансовое положение Компании, операционные результаты и движение денежных средств.

Месторождения нефти и газа Компании расположены на земле, принадлежащей Атырауской областной администрации. Лицензии выданы Министерством Нефти и Газа Республики Казахстан, и Компания уплачивает налог на добычу полезных ископаемых и налог на сверхприбыль для осуществления разведки и добычи нефти и газа на этих месторождениях.

Основные лицензии Компании и даты истечения срока их действия представлены в следующей таблице:

МЕСТОРОЖДЕНИЕ	КОНТРАКТ	ДАТА ИСТЕЧЕНИЯ СРОКА ДЕЙСТВИЯ
Кенбай	№ 37	2041
Юго-Восточное Новобогатинское	№ 61	2048
23 месторождения	№ 211	2037
15 месторождений	№ 413	2043
Тайсойган	№ 327	2035
Западное Новобогатинское	№ 992	2027
Лиман	№ 406	2033
Каратон-Саркамыс	№ 3577	2022

Договорные обязательства по лицензиям на нефтяные месторождения

ГОД	КАПИТАЛЬНЫЕ РАСХОДЫ	ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ
2021	45.344.828	1.384.062
2022	25.827.906	1.709.500
2023	619.730	1.679.547
2024–2048	211.818	11.928.061
	72.004.282	16.701.170

Контакты

Адрес:

Республика Казахстан, 060002, г. Атырау, ул. Валиханова, 1.

Служба по связям с общественностью

Тел.: +7 (7122) 99-34-77, 99-34-21, 35-50-56, 99-32-09.

E-mail: L.Suleimenova@emg.kmgep.kz.

Группа документационного обеспечения

Тел.: +7 (7122) 99-31-35, 99-32-93.

Факс: +7 (7122) 35-41-27.

E-mail: info@emg.kmgep.kz.

Департамент закупок и местного содержания

Тел.: +7 (7122) 99-34-42.

Департамент материально-технического снабжения

Тел.: +7 (7122) 76-47-78.

Департамент социальной политики

Тел.: +7 (7122) 35-49-04.

