



# ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2021

АО «Мангистаумунайгаз»

# Содержание

1	Обращение Руководства	3
2	Информация о Компании	6
3	Основные события отчетного года	7
4	Операционная деятельность	8
5	Финансово – экономические показатели	11
6	Анализ рисков и управление рисками	14
7	Социальная ответственность	15
8	Защита окружающей среды	21
9	Корпоративное управление	26
10	Финансовая отчетность	32
	Глоссарий	33
	Контактная информация	34
	Приложение: Финансовая отчетность	

## ОБРАЩЕНИЕ РУКОВОДСТВА

**Уважаемые акционеры, партнеры и  
коллеги!**

На сегодняшний день АО «Мангистаумунайгаз» является одним из крупнейших нефтегазодобывающих предприятий Республики Казахстан и обеспечивает свыше 31% добычи в регионе и порядка 8% по Республике. Основным видом деятельности Компании являются разведка и разработка нефтяных и газовых месторождений, добыча и реализация нефти и газа. АО «Мангистаумунайгаз» разрабатывает 15 месторождений нефти и газа. Основными промышленными объектами разработки являются месторождения Каламкас и Жетыбай, на долю которых приходится почти 90% всех извлекаемых запасов.

Утвержденный план добычи нефти на 2021 год составлял 6 050 452 тонн. Однако, в рамках исполнения соглашения ОПЕК+ в 2021 году была произведена корректировка добычи нефти, вследствие чего план добычи на 2021 год составил 5 900 070 тонн. При этом для обеспечения ограничения были проведены мероприятия по остановке малодебитного фонда скважин и уменьшения ГТМ. Фактически за 2021 год объем добычи нефти составил 5 887 790 тонн.

Одной из важных задач компании являются геологоразведочные работы, понятно, что если не восполнять ресурсную базу, то через несколько десятилетий мы можем полностью извлечь запасы

углеводородов на разрабатываемых месторождениях.

В этой связи, «Мангистаумунайгаз» активно проводит работы по доразведке на действующих месторождениях. В период с 2010 по 2021 годы проведены сейсмические 3D исследования на 15 месторождениях. Кроме того, ежегодно в целях увеличения запасов углеводородного сырья и нефтегазовых активов проводятся мероприятия по поиску, выявлению и отбору привлекательных и перспективных лицензионных участков по разведке. Также ежегодно ведутся работы по изучению выставляемых государством на аукцион участков на разведку углеводородов с целью приобретения лицензионных участков с возможным заключением контрактов на разведку и добычу. В рамках этих работ в 2022 году планируется изучение перспективы нефтегазоности в пределах северной части Каспийского моря и его окружающей территории, с целью оценки перспективности.

По величине начальных балансовых и извлекаемых запасов нефти два месторождения – Жетыбай и Каламкас относятся к крупным, остальные тринадцать – к мелким. На сегодняшний день начальные извлекаемые запасы нефти по 15 месторождениям АО «Мангистаумунайгаз» составляют 374 миллиона 308 тысяч тонн. При этом остаточные извлекаемые запасы нефти составляют 101 миллион 818 тысяч тонн (01.01.2022г.).

«Мангистаумунайгаз» уделяет большое внимание внедрению современных систем автоматизаций и цифровизации.



**5 887 790 тонн**

Объем добычи  
нефти в 2021 году



**102 млн тонн**

Остаточные  
извлекаемые запасы  
нефти

автоматизированных систем управления, внедрение современных средств измерений, на всех этапах добычи нефти и газа.

В целях приведения в соответствие с СТ РК 2.151-2008 «Измерение количества извлекаемой из недр нефти и нефтяного газа» проводятся мероприятия по улучшению системы учета. Полномасштабно ведется монтаж кориолисовых расходомеров (массомер) Krohne Optimass.

Полным ходом идут работы по реконструкции систем телемеханики на технологических объектах производственных управлений. Работы по реконструкции систем телемеханики на технологических объектах выполнены во всех трех цехах добычи нефти и газа и ЦППД ПУ ЖМГ, а также в ЦДНГ-1, ЦДНГ-2, ЦДПГ-4 ПУ КМГ, по ЦДНГ-3 работы запланированы на 2022 год.

Для максимально эффективного управления месторождениями важно обеспечить контролируемость, прозрачность всех процессов. По причине внедрения новых систем АСУТП и увеличения количества технологических, геологических и статических данных, в 2021 году запроектировано и получено положительное заключение государственной экспертизы на проект «Работы по внедрению центров управления месторождениями ПУ КМГ, ПУ ЖМГ, АО «Мангистаумунайгаз». Реализация проектов в КМГ и ЖМГ предусмотрена в 2023 году, в головном офисе Общества - в 2024 году.

Для автоматизации метрологических служб в области учета средств измерений, в 2021 году внедрена «Автоматизированная система управления метрологической службой (АСУ МС)».

Особое внимание в Обществе уделяется соблюдению требований экологического кодекса РК. В 2021 году запроектировано и получено положительное заключение на «Работы по внедрению мониторинга выбросов загрязняющих веществ на ГТЭС месторождении Каламкас» с выводом информации в онлайн режиме в уполномоченный орган в области охраны

окружающей среды с последующей реализацией в 2022 году.

Недопущение несчастных случаев, аварий и инцидентов – еще одна из приоритетных задач Правления АО «Мангистаумунайгаз», большой акцент также делается на профилактику и принятие превентивных мер.

Подводя итоги работы за минувший год, хочется отметить, что показатели по несчастным случаям мы удержали на уровне 2020 года, что соответствует требованиям «Международной ассоциации производителей нефти и газа» и меньше среднего показателя травматизма по группе АО НК «КазМунайГаз».

Смертельных случаев не зафиксировано, показатели дорожно-транспортных происшествий доведены до нулевого показателя и также соответствуют требованиям «Международной ассоциации производителей нефти и газа» и меньше среднего показателя травматизма по группе АО НК «КазМунайГаз».

В 2021 году компанией успешно пройден сертификационный аудит с выдачей сертификата международной аудиторской компанией.

Также за отчетный период было актуализировано около 20 процедур, которые регулируют деятельность предприятия в области безопасности и охраны труда, начат шаг по внедрению работы по оценке рисков в области безопасности и охраны труда. Работники службы охраны труда и промышленной безопасности прошли обучение по международной программе IOSH. Продолжаются работы по предупреждению несчастных случаев и производственного травматизма, с целью управления рисками в области безопасности и охраны труда путем вовлечение работников в процесс применения карты «Қорғау».

Да мы понимаем, что 2021 год был не простым из-за продолжающейся пандемии коронавируса, что конечно, оказало влияние на работу, но при этом нам удалось перестроиться и в рамках реальных условий, выполнить работу с наименьшими потерями и мы уверены, что

2022 год станет для нас еще более успешным.

Большое внимание уделяется социальным вопросам, вопросам улучшения социально-бытовых условий. С января 2022 года существенно повышена заработная плата всех работников компании, активно ведется капитальный ремонт общежитий на месторождениях, улучшилось качество медицинского обслуживания, в целях улучшения досуга нефтяников, проводятся культурно-массовые и спортивные мероприятия.

Что касается производственных целей, то в 2022 году планируется добыча нефти в объеме 6 130 454 тонн, что на 242 664 тонн больше фактического объема добычи нефти 2021 года.

Мы уверены, что благодаря сплоченности, трудолюбию и слаженным действиям всего трудового коллектива АО «Мангистаумунайгаз» нам удастся достичь поставленных целей и успешно реализовать все задуманное.

В заключение, выражаем благодарность нашим акционерам, партнерам и всему коллективу АО «Мангистаумунайгаз» за общий вклад в развитие компании, результатом которого являются стабильно высокие показатели деятельности и надежные перспективы.

**С уважением,**

**Правление АО «Мангистаумунайгаз»**

**Генеральный директор**

**Хасанов Д.К.**

**Первый заместитель**

**Генерального директора**

**Сюй Шиго**



## 2. ИНФОРМАЦИЯ О КОМПАНИИ

АО «Мангистаумунайгаз» (далее «Компания» или АО «ММГ») – является ведущей, публичной нефтегазовой компанией Мангистауской области РК. 100% голосующих акций АО «ММГ» принадлежат «Mangistau Investments B.V.» (далее «МИБВ»). АО «НК «КазМунайГаз» и «CNPC Exploration and Development Company LTD» (далее «CNPC») являются конечными совместно контролирующими сторонами МИБВ, каждой из которых принадлежит 50% капитала и право голоса в МИБВ.

В структуру Компании входят:

– АО «Атыраумунайгаз» 100%. АО «Атыраумунайгаз» осуществляло нефтяные операции согласно Контрактам №2237 и №2238 от 22 декабря 2006 г. на проведение разведки и добычи углеводородного сырья на участках «Махамбет» и «Бобек» расположенных в казахстанском секторе Каспийского моря. В связи с истечением сроков действия Контрактов (22.12.2016г.) АО «Атыраумунайгаз» осуществляет работу по возврату контрактных территорий.

– ТОО «Степной Леопард» 100% (косвенно). ТОО «Степной Леопард» осуществлял свою деятельность на основе «Контракта на оценку, обустройство и добычу углеводородов» №25 от 03 марта 1995 года, законодательства Республики Казахстан.

В мае 2019 года право недропользования по вышеуказанному контракту перешло к третьему лицу на основании заключенного договора.

Основными направлениями деятельности АО «ММГ» является:

– разведка и разработка залежей углеводородного сырья;

– бурение поисковых, разведочных, структурных и эксплуатационных скважин на нефть и газ;

– обустройство нефтяных и газовых месторождений, строительно – монтажные и ремонтно – строительные работы, строительство и ремонт дорог;

– добыча нефти и газа;

– внутрипромысловый сбор, транспортировка и комплексная подготовка

нефти перед ее реализацией потребителям;

– ремонт и сервисное обслуживание эксплуатационных скважин, нефтепромыслового и электромеханического оборудования, монтаж и эксплуатация контрольно – измерительных приборов и средств автоматизации производственных процессов, средств связи;

– маркетинг внутреннего и международного рынков сбыта сырой нефти и нефтепродуктов;

– информационно-вычислительное обслуживание процесса разработки месторождений.

Крупнейшими и основными объектами промышленной разработки Компании являются месторождения Каламкас и Жетыбай, на которые приходятся более 90 % всех остаточных извлекаемых запасов Компании. В структуре месторождения Каламкас разрабатывается с 1979 года. В его недрах имеются 13 продуктивных горизонтов с остаточными извлекаемыми запасами нефти 41 082 тыс. тонн.

Вторым по величине источником «черного золота» является месторождение Жетыбай, которое разрабатывается с 5 июля 1961 года. Промышленная разработка месторождения Жетыбай ведется вместе со спутниковыми месторождениями Жетыбайской группы, к которым относятся месторождения Асар, Восточный Жетыбай, Южный Жетыбай, Бектурлы, Оймаша, Бурмаша, Северное Карагие, Алатюбе, Атамбай – Сартюбе, Ащиагар, Северный Аккар, Айрантакыр и Придорожное. Суммарные остаточные извлекаемые запасы нефти месторождений Жетыбайской группы составляют 60 736 тыс. тонн.

Глубина залегания продуктивных горизонтов колеблется в пределах от 700 до 950 метров на Каламкасском и от 1700 до 2450 метров на Жетыбайском месторождениях.

Согласно оценке запасов по месторождениям Каламкас, Жетыбай и сопутствующим месторождениям по состоянию на 31 декабря 2021 года остаточные запасы нефти составили 101 818 тыс. тонн.

### 3. ОСНОВНЫЕ СОБЫТИЯ ОТЧЕТНОГО ГОДА

#### Выполнение плана добычи нефти

Утвержденный план добычи нефти на 2021 год составлял 6 050 452 тонн. Однако, в рамках исполнения соглашения ОПЕК+ в 2021 году была произведена корректировка добычи нефти, вследствие чего план добычи на 2021 год составил 5 900 070 тонн. При этом для обеспечения ограничения были проведены мероприятия по остановке малодебитного фонда скважин и уменьшения ГТМ.

Таким образом фактически по итогам 2021 года добыто нефти в объеме 5 887 790 тонн, в том числе по ПУ «Каламкасмунгаз» - 3 млн. 587 тыс. тонн, по ПУ «Жетыбаймунайгаз» - 2 млн. 301 тыс. тонн. Невыполнение скорректированного плана за 2021 год составило порядка 12 тысяч тонн.

#### Основные производственные показатели

года	2019	2020	2021
Добыча нефти, тыс. тонн, в т.ч.:	6 409	5 954	5 888
Каламкас	3 935	3 607	3 587
Жетыбай	2 474	2 347	2 301
Добыча природного газа, млн. м3	402	306	368

#### Выплата дивидендов

09 июня 2021 года Акционерам АО «ММГ» было принято решение о выплате дивидендов за 1 полугодие 2020 года в размере 30 504 880 000 тенге, размер дивиденда на одну акцию 280 тенге:

- по простым акциям в сумме 30 199 831 200 тенге;
- по привилегированным акциям в сумме 305 048 800 тенге.

12 ноября 2021 года Акционерами АО «ММГ» было принято решение о выплате дивидендов по итогам деятельности за 2020 год в размере 84 977 880 000 тенге, размер дивиденда на одну акцию 780 тенге:

- по простым акциям в сумме 84 128 101 200 тенге;
- по привилегированным акциям в сумме 849 778 800 тенге.

**31**

млрд тенге

Выплата дивидендов за 1 полугодие 2020 года, размер дивиденда на одну акцию 280 тенге

**85**

млрд тенге

Выплата дивидендов по итогам деятельности за 2020 год, размер дивиденда на одну акцию 280 тенге

## 4. ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

### ОБЗОР РЫНКА

По подтвержденным запасам нефти Казахстан входит в число 12 ведущих стран мира, обладая порядка 2% – ми мирового запаса нефти.

География нефтедобычи в РК весьма обширна. Месторождения располагаются на территории шести из четырнадцати областей Казахстана: в Актюбинской, Атырауской, Западно - Казахстанской, Карагандинской, Кызылординской и Мангистауской областях.

Более 90% запасов нефти сосредоточено на 15 крупнейших месторождениях Тенгиз, Кашаган, Карачаганак, Узень, Жетыбай, Жанажол, Каламкас, Кенкияк, Каражанбас, Кумколь, Бузачи Северный, Алибекмола, Прорва Центральная и Восточная, Кенбай, Королевское, половина – в двух гигантских нефтяных месторождениях Кашаган и Тенгиз.

Объем добычи нефти в Казахстане в 2021 году составил 85,7 млн тонн. Ожидается, что основной прирост объемов добычи нефти по стране в среднесрочной перспективе будет обеспечиваться компаниями ТОО «Тенгизшевройл», «Карачаганак Петролеум Оперейтинг Б.В.», а также за счет ввода месторождения Кашаган.

### Реализация и транспортировка нефти

В настоящее время транспортировка казахстанской нефти осуществляется 3 способами: посредством нефтепровода, железной дороги и порта г. Актау. Основными действующими экспортными маршрутами казахстанской нефти являются трубопроводы Атырау - Самара, Каспийского Трубопроводного Консорциума (далее – КТК), Атасу – Алашанькоу и морской терминал Актау.

Традиционными рынками для казахстанских грузоотправителей являются европейские рынки, которые являются привлекательными направлениями экспорта казахстанской

нефти благодаря стабильному уровню потребления в среднесрочной перспективе. Сравнительно новым и перспективным является рынок Китая – один из ключевых целевых рынков для поставок казахстанских энергоресурсов.

### Конкуренция

Значимая конкуренция (как борьба за более выгодные условия сбыта товаров) отсутствует, в связи со спецификой отрасли и практически однородными «правилами игры» для всех участников рынка:

- Дефицитность производимой продукции (в рамках рассматриваемой компании АО «Мангистаумунайгаз» не стоит вопрос об ограничении объема производства рынком);

- Ценообразование на основе котировок мирового рынка;

- Зависимость от условий контрагентов – поставщиков транспортных услуг (АО «Казтрансойл» и ПАО «АК «Транснефть»);

- Отсутствие значимого фактора «оболочки услуги» для покупателей (в качестве предмета рыночных отношений рассматривается исключительно товар: «сырая нефть», «природный газ» и т.д.);

- Зависимость от крупных игроков рынка, которые являются одновременно собственниками АО «Мангистаумунайгаз»;

- Наличие значимого государственного регулирования отрасли (в т.ч. — определение структуры сбыта, регулирования цен на внутреннем рынке и т.д.).

Основными барьерами входа для потенциальных конкурентов являются:

- Наличие собственной ресурсной базы (месторождений);

- Наличие доступа к транспортным системам (АО «Казтрансойл»);

- Жесткая регламентация отрасли государством;

- Сверхвысокие затраты на организацию производственной площадок и сопутствующей инфраструктуры.

Указанные выше барьеры свидетельствуют о низкой вероятности массового входа потенциальных конкурентов.

### ИНФОРМАЦИЯ О ПРОДУКЦИИ

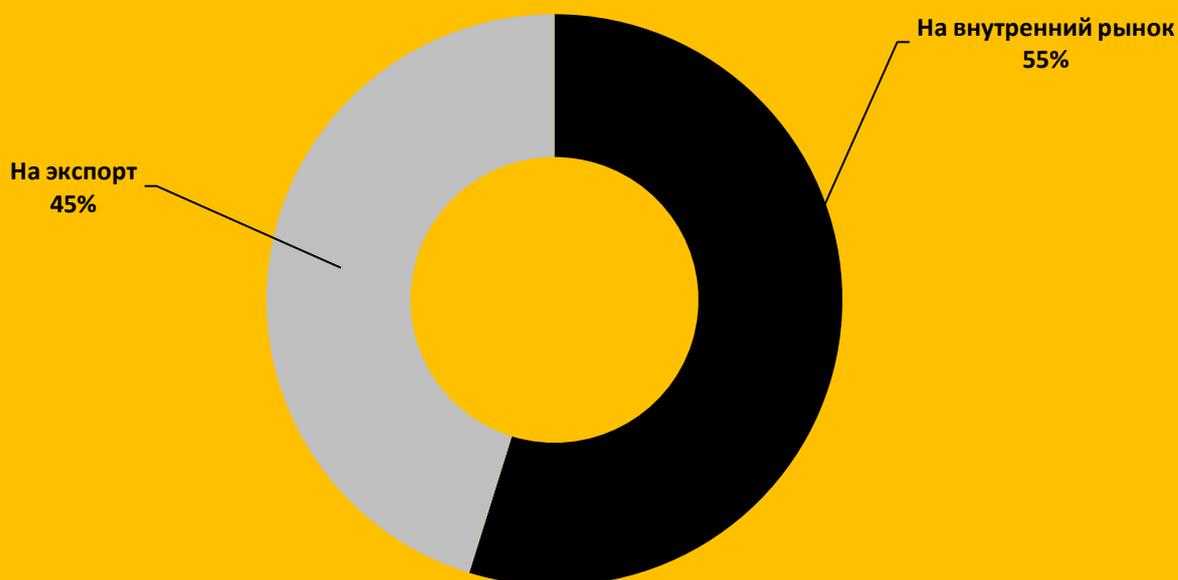
Выручка Компании в 2021 году от реализации продукции составила 760 096 млн. тенге, в том числе от продажи нефти 749 875 млн. тенге и 9 043 млн. тенге от продажи газа.

Средняя цена реализации нефти в 2021 году повысилась по сравнению с 2020 годом на 58% и составила 128,30 тыс. тенге за тонну.

	объем	2020 сред.ст- сь тыс. тг/тн (тыс м3)	доход, млн тг.	объем	2021 сред.ст- сь тыс. тг/тн (тыс м3)	доход, млн тг.
Реализации продукции			487 258			760 096
Реализации нефти (тыс.тн)	5 907	81,27	480 013	5 845	128,30	749 875
на внутр. рынок (тыс.тн)	2 631	45,42	119 491	3 202	63,36	202 874
на экспорт (тыс.тн)	3 276	110,05	360 522	2 643	206,98	547 000
Природный газ (млн м3)	293	22,00	6 440	313	28,88	9 043
Попутный газ (млн м3)	182	4,42	805	207	5,70	1 178

В 2021 году Компания реализовала 5 845 тыс. тонн сырой нефти в т.ч. 3 202 тыс. тонн на внутренний рынок и 2 643 тыс. тонн на экспорт.

Реализация нефти по направлениям



## СТРАТЕГИЯ РАЗВИТИЯ

Проект стратегии Общества в данный момент находится в процессе актуализации. Целью Общества является генерация стабильного финансового потока заявленного Акционером за счет увеличения добычи нефти и увеличения запасов.

Достижение целей и задач Общества будет обеспечено через реализацию следующих приоритетных направлений:

– Увеличение и поддержание объема добычи нефти и газа – Общество достигает поставленных задач в части увеличения объема добычи нефти путем эффективной доразведки действующих месторождений Общества, с последующим поддержанием плановых объемов добычи нефти и газа;

– Модернизация и повышение надежности производственной инфраструктуры – Общество внедряет технику и технологии, направленные на повышение надежности производственной инфраструктуры и снижения себестоимости производства нефти и газа;

– Повышение эффективности системы управления Обществом – Управленческие усилия Общества сосредоточены на профильной деятельности. Организационная структура Общества сбалансирована и позволяет обеспечить достижение целевых индикаторов, поставленных Акционером перед Обществом;

– Повышение экономической и финансовой эффективности – Общество обеспечивает достижение целевых индикаторов за счет оптимальной структуры затрат.

– Обеспечение социальной стабильностью – Общество всячески способствует созданию благоприятных условий труда для работников.

### Прогнозные показатели Компании на 2022-2024гг.

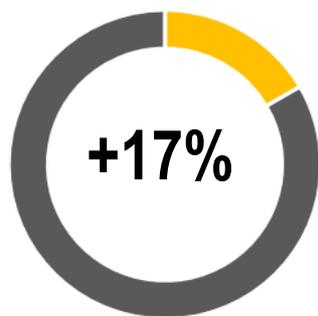
Наименование	Ед.изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Добыча нефти, в том числе:	тыс. тонн	6 130,454	6 173,594	6 228,402
- ПУ ЖМГ	тыс. тонн	2 525,529	2 676,143	2 817,847
- ПУ КМГ	тыс. тонн	3 604,925	3 497,451	3 410,555
Добыча природного газа	тыс.м3	429 271	429 275	430 128
Удельная себестоимость нефти	тенге/тн	26 645	26 860	26 393
Удельная себестоимость природного газа	тенге/тыс.м3	3 062	3 223	3 282
ЕВITDA margin	%	25,15%	26,62%	28,43%
Общие и административные расходы	тыс. тенге	18 008 745	18 400 804	18 876 644
Капитальные вложения	тыс. тенге	103 914 990	111 056 615	85 107 309

## 5. ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

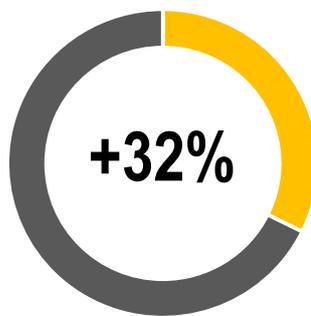
По итогам деятельности за 2021 год совокупный доход Компании составил 170 399 млн. тенге, что больше планового показателя на 89% (см. таблицу ниже).

### Исполнение плановых показателей

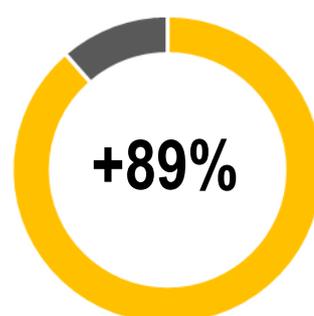
Наименование показателей	2021 г. - план	2021 г. - факт	(тыс. тенге)
			% исполнения
Доход от реализации продукции	651 868 942	760 122 593	117%
Себестоимость реализованной продукции	290 810 615	282 451 063	97%
<b>Валовая прибыль</b>	<b>361 058 327</b>	<b>477 671 530</b>	<b>132%</b>
Общие и административные расходы	18 858 828	5 403 131	29%
Расходы на реализацию продукции	207 126 364	242 378 752	117%
<b>Прибыль от операционной деятельности</b>	<b>135 073 135</b>	<b>229 889 647</b>	<b>170%</b>
Финансовые доходы	0	181 050	
Финансовые расходы	11 152 056	9 292 642	83%
Прочие расходы	352 750	15 894 052	
Прочие доходы	1 953 190	21 338 099	
Прибыль (убыток) до налогообложения	125 521 519	226 222 102	180%
Расходы по подоходному налогу и по сверхприбыли	35 169 047	55 840 183	159%
<b>Чистая прибыль за период</b>	<b>90 352 473</b>	<b>170 381 919</b>	<b>189%</b>
Актуарные (убытки) прибыли по плану с установленными выплатами		17 215	
Совокупный доход	90 352 473	170 399 134	189%



Доход от реализации продукции



Валовая прибыль



Чистая прибыль

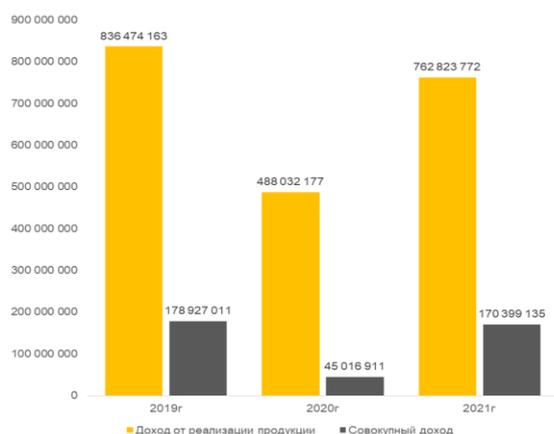
В связи с тем, что форма представленной таблицы является управленческой, значение некоторых статей могут отличаться от тех, которые представлены в финансовой отчетности.

Динамика совокупного дохода

(тыс. тенге)

Наименование показателей	2019г	2020г	2021г
Доход от реализации продукции	836 474 163	488 032 177	762 823 772
Себестоимость реализованной продукции	-279 395 907	-252 348 465	-282 676 710
<b>Валовая прибыль</b>	<b>557 078 256</b>	<b>235 683 712</b>	<b>480 147 062</b>
Общие и административные расходы	-30 747 442	-4 028 263	-5 403 131
Расходы на реализацию продукции	-286 980 030	-162 146 076	-242 378 752
<b>Прибыль от операционной деятельности</b>	<b>239 350 784</b>	<b>69 509 373</b>	<b>232 365 179</b>
Финансовые доходы	107 881	239 103	181 050
Финансовые расходы	-8 772 226	-9 551 450	-9 292 642
Положительная курсовая разница	56 778	3 908 742	2 425 986
Прочие расходы	-2 272 699	-65 466	-57 006
Прочие доходы	1 789 966	753 519	599 536
Прибыль (убыток) до налогообложения	<b>230 260 484</b>	<b>64 793 821</b>	<b>226 222 103</b>
Расходы по КПН и по сверхприбыли	-51 818 074	-19 663 012	-55 840 183
Отсроченный налог			
Итоговая прибыль (убыток)	<b>178 442 410</b>	<b>45 130 809</b>	<b>170 381 920</b>
Прочий совокупный доход	484 601	-113 898	17 215
<b>Итого совокупный доход</b>	<b>178 927 011</b>	<b>45 016 911</b>	<b>170 399 135</b>

Динамика совокупного дохода



Динамика совокупного дохода ( в % к базовому периоду - 2019г.)

Наименование показателей	2019	2020	2021
Доход от реализации продукции	100%	58%	91%
Себестоимость реализованной продукции	100%	90%	101%
<b>Валовая прибыль</b>	100%	42%	86%
Общие и административные расходы	100%	13%	18%
Расходы на реализацию продукции	100%	57%	84%
<b>Прибыль от операционной деятельности</b>	100%	29%	97%
Финансовые доходы	100%	222%	168%
Финансовые расходы	100%	109%	106%
Положительная курсовая разница	100%	6884%	4273%
Прочие расходы	100%	3%	3%
Прочие доходы	100%	42%	33%
Прибыль (убыток) до налогообложения	100%	28%	98%
Расходы по КПН и по сверхприбыли	100%	38%	108%
Прочий совокупный доход	100%	-24%	4%
<b>Итого совокупный доход</b>	100%	25%	95%

## Годовой отчет АО «Мангистаумунайгаз» 2021

Как видно из таблицы доходы компании в 2021 году восстановились после обвала нефтяных котировок в 2020 году. Себестоимость также увеличилась, так как в нее входят налоги, которые также зависят от мировых цен на нефть.

В результате совокупный доход компании в 2021 году уменьшился на 5% по сравнению с 2019 годом.

### Отчет о финансовом положении

	2019	2020	(тыс. тенге) 2021
<b>Активы</b>			
Долгосрочные активы	376 973 409	422 686 319	441 882 109
Текущие активы	113 669 520	87 770 480	77 019 637
Активы, предназначенные для продажи	271 696	315 130	315 130
<b>Итого активов</b>	<b>490 914 625</b>	<b>510 771 929</b>	<b>519 216 876</b>
<b>Капитал и обязательства</b>			
Собственный капитал	261 526 051	239 432 226	294 348 601
Долгосрочные обязательства	148 897 525	160 748 491	138 654 456
Текущие обязательства	80 491 049	110 591 212	86 213 819
Итого обязательств	229 388 574	271 339 703	224 868 275
<b>Итого капитал и обязательства</b>	<b>490 914 625</b>	<b>510 771 929</b>	<b>519 216 876</b>

### Структура активов и обязательств

	2019	2020	2021
<b>Активы</b>			
Долгосрочные активы	76,79%	82,75%	85,11%
Текущие активы	23,15%	17,18%	14,83%
Активы, предназначенные для продажи	0,06%	0,06%	0,06%
<b>Итого активов</b>	<b>100,00%</b>	<b>100,00%</b>	<b>100,00%</b>
<b>Капитал и обязательства</b>			
Собственный капитал	53,27%	46,88%	56,69%
Долгосрочные обязательства	30,33%	31,47%	26,70%
Текущие обязательства	16,40%	21,65%	16,60%
Итого обязательств	46,73%	53,12%	43,31%
<b>Итого капитал и обязательства</b>	<b>100,00%</b>	<b>100,00%</b>	<b>100,00%</b>

Долгосрочные активы в конце 2021 года составили 85,11% от общей стоимости активов компании, собственный капитал – 56,69%, обязательства – 43,31%.

Учитывая, что основной приоритет Компании заключается в максимизации прибыли, Компания уделяет особое значение оптимизации производственных и непроизводственных затрат.

ROE

64%

ROA

33%

ROCE

56%

Компания продолжает работы по повышению эффективности использования ресурсов, в т.ч. на этапе планирования и бюджетирования, основными принципами которых являются:

Обоснованность. Все значения по доходам и расходам должны быть обоснованы (производственными показателями, планами работ, расчетами, сметами и т.д.);

– Оптимизация затрат. Руководители подразделения Компании обязаны эффективно и экономно расходовать ресурсы Компании. При формировании бюджета доходов/расходов необходимо учитывать реальную производственную необходимость, отдачу от вложений и сравнительный эффект от сходных однотипных затрат (например, закуп нового оборудования по сравнению с ремонтом существующего);

– Своевременность и ответственность.

## 6. АНАЛИЗ РИСКОВ И УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ

Управление рисками в АО «ММГ» на консолидированной основе осуществляется путем внедрения корпоративной системы управления рисками в АО «ММГ». Управление рисками позволяет оценивать риски и управлять ими, что является неотъемлемым фактором сохранения стоимости АО «ММГ».

Целями корпоративной системы управления рисками являются:

1) достижение оптимального баланса между ростом стоимости АО «ММГ», ее прибыльностью и рисками;

2) определение основных инструментов, процедур, используемых АО «ММГ» для управления производственными/непроизводственными рисками;

3) определение зон ответственности Владельцев целей, Владельцев рисков и Владельцев риск – факторов в области управления производственными/непроизводственными рисками.

Структурные подразделения (Владельцы риск-факторов) играют ключевую роль в процессе управления рисками. Работники АО «ММГ» на ежедневной основе работают с рисками, управляют ими и проводят мониторинг их потенциального влияния в рамках своих функциональных обязанностей.

При проведении процедуры по идентификации риск-факторов, оказывающих воздействие на производственные/непроизводственные риски, могут использоваться следующие методы (включая, но не ограничиваясь):

- анализ производственного/непроизводственного процесса
- отраслевые и международные сравнения
- анализ отчетности
- индивидуальные экспертные методы (интервьюирование).
- групповые экспертные методы (мозговой штурм, круглый стол).

Оценка параметров риска может носить количественный или качественный характер.

АО «ММГ» будет стремиться разрабатывать и применять преимущественно количественные методы оценки рисков/риск-факторов.

Компания подвержена различным финансовым рискам, среди которых можно выделить валютные, инфляционные риски, риски изменения процентных ставок по размещаемым временно свободным денежным средствам, кредитные и налоговые риски. Вероятность их наступления и степень влияния на результаты финансово – хозяйственной деятельности постоянно оцениваются Компанией и учитываются при разработке планов развития.

Риск	Вероятность возникновения	Характер изменений в отчетности
Изменение процентных ставок	средняя	Влияние на прибыль вследствие изменения доходов по размещению временно свободных денежных, выплат вознаграждения по полученным банковским займам.
Валютный риск (колебание курса тенге по отношению к евро и доллару США)	высокий	Убыток от курсовой разницы. Влияние на балансовую стоимость активов и обязательств (трансляционный валютный риск).
Инфляционные риски	средняя	Увеличение стоимости закупаемых товаров и услуг
Кредитный риск	средняя	Проблемная дебиторская задолженность Операции, связанные с движением материальных и денежных потоков с контрагентами
Налоговый риск	средняя	Возможность доначисления налогов, штрафов и пеней, выставление административных штрафов, что негативно отразится на прибыли и репутации компании

## 7. СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ

Среднесписочная численность в 2021 год, чел.

**3228**



Производственный персонал

**645**



АУП и реализация

Численность по полу на конец 2021 года

**3210**



Мужчины

**616**



Женщины

Показатели движения персонала в отчетном периоде

1	Списочная численность на 01.01.2022 г. (чел.)	3826
1.1.	<i>в том числе лица по возрастам:</i>	
	14 -17 лет	0
	18 - 28 лет	13
	29 - 49 лет	2396
	50 лет и старше	1417
2	Приняты на работу (%)	0,9
3	Трудовые отношения расторгнуты (прекращены)	121
	<i>в том числе по следующим обстоятельствам:</i>	
	по соглашению сторон	15
	по истечении срока ТД	6
	в связи с несоответствием занимаемой должности или выполняемой работе вследствие состояния здоровья	1
	в случае смерти работника	23
	по инициативе работника	10
	п.1 п.п. 24) ст 52 достижение пенсионного возраста	59
	по другим причинам ст 52	7
4	Работники взявшие отпуска по материнству/отцовству	76
	<i>в том числе:</i>	
	жен	68
	муж	8
	Работники вернувшихся из отпуска по материнству/отцовству	51
	<i>в том числе:</i>	
	жен	47
	муж	4
		Согласно
5	Минимальный срок уведомления работника о существенных изменениях, касающихся ее деятельности	Законодательству Республики Казахстан
6	Общее количество жалоб за нарушение трудовых отношений	13

Развитие персонала

Обучение персонала это непрерывный процесс получения сотрудниками новых знаний, усвоение ими новых навыков, приемов работы и ключевой фактор развития организации. К сожалению, негативные последствия пандемии до сих пор имеют место быть, однако, был дан импульс и ускорен процесс внедрения масштабной цифровизации. Также и запланированные традиционные формы обучения АО «Мангистаумунайгаз» были перестроены и реализованы в онлайн-формате.

Так, по итогам 2021 года были реализованы обязательные курсы обучения на 4 771 человек. Из них курсы по промышленной безопасности для ИТР и курсы по БиОТ в дистанционном формате.

Обучено 610 человек по различным краткосрочным курсам обучения. Из них в формате вебинара (онлайн) 116 человек.

Кроме того, в целях подготовки специалистов по направлению «Геология», успешно завершена программа обучения «Главный Геолог», разработанная ТОО «Қара Алтын» совместно с ТОО «КМГ Инжиниринг» под руководством АО «НК «КазМунайГаз», где принимали участие все представители геологов ДЗО. От АО «Мангистаумунайгаз» участвовали 3 работника, по 1 представителю ПУ «ЖМГ», ПУ «КМГ» и ДГиРМ.

Также, одна из приоритетных целей компании является безопасное выполнение работ, устранение рисков для жизни и здоровья сотрудников. В целях поддержания необходимого уровня, получения новых знания и решение вопросов связанных с охраной труда и техникой безопасности с учетом всех международных стандартов было

организовано обучение по программе международного стандарта «IOSH Managing Safely» для специалистов департамента техники безопасности, охраны труда и охраны окружающей среды. Все участники успешно завершили программу и получили международный сертификат IOSH.

Кроме того, в целях развития корпоративной культуры обучения, а также передачи внутри Общества профессиональных знаний и навыков, требуемых для решения производственных и управленческих задач, ежегодно реализуется проект по организации обучения силами внутренних тренеров из числа работников Общества.

В 2021 году получили статус внутреннего тренера - 11 человек.

По итогам года силами внутренних тренеров было обучено – 65 человек, в том числе:

- Навыки работы в системе ТОиР – 40 человек;
- Транспортная безопасность – 13 человек.
- Навыки работы в Microsoft Excel для начинающих – 12 человек.

Также, в рамках концепции ДУЧР, в 2021 году было переобучено 27 человек по профессиям: оператор по ДНГ, слесарь-ремонтник, машинисты различных оборудований, электрогазосварщик, такелажник. После переобучения и получения необходимого удостоверения, работникам предлагаются вакантные места для дальнейшего перевода.

**Информация по пройденным обучением работников АО "Мангистаумунайгаз" за 2021г.**

Раздел подготовка и повышение квалификации	Количество обученных работников
Обучение рабочим профессиям (обязательное обучение)	4 771
Курсы обучения и повышения квалификации персонала	603
Прочее обучение	7
<b>Всего</b>	<b>5 381</b>

**Среднегодовое количество часов обучения на одного работника организации**

пол	блок	звено	часы
мужчины	АУП	Руководители	22,49
		Специалисты	16,20
	Произв. персонал	Руководители	21,06
		Специалисты	25,99
		Служащие	10,61
		Рабочие	10,67
женщины	АУП	Руководители	25,29
		Специалисты	22,92
	Произв. персонал	Руководители	24,88
		Специалисты	24,93
		Служащие	12,07
		Рабочие	9,55

**Социально-трудовые отношения**

В целях обеспечения стабильной благоприятной атмосферы в производственных коллективах, среди населения и минимизации риска возникновения несанкционированных забастовок, роста протестных настроений, Компания реализует целый комплекс мероприятий, направленных на решение проблемных вопросов регионов присутствия, улучшение социально-бытовых условий труда работников Компании, оздоровление социального климата на производстве и в целом в регионах.

**Оплата труда**

Система оплаты труда АО «Мангистаумунайгаз» базируется на принципах Единой системой оплаты труда по группе компаний АО НК «КазМунайГаз» и Типовыми правилами оплаты труда работников ДЗО АО «НК «КазМунайГаз».

Заработная плата работников Компании в 2021 году состояла из выплат основной части, включающей в себя оплату по тарифным ставкам, должностным окладам, доплаты и надбавки, и переменной части заработной платы – ежемесячной премии, выплат единовременного стимулирующего характера.

В состав основной заработной платы входят:

– оплата по тарифным ставкам, должностным окладам;

– доплаты и надбавки, компенсационные выплаты, предусмотренные трудовым законодательством, отраслевым соглашением, коллективным договором и иными актами работодателя.

В состав переменной части заработной платы входит текущая премия по итогам работы за месяц, выплачиваемая за выполнение производственного плана.

К единовременным стимулирующим выплатам относятся:

– вознаграждение по итогам работы за год;

– единовременные премии, приуроченные к праздничным датам и прочие разовые выплаты.

В 2021 году средняя заработная плата в АО «Мангистаумунайгаз» составила 767 755 тенге, при этом в 2020 году средняя заработная плата в АО «Мангистаумунайгаз» составила 721 990 тенге.

### Социальный пакет

Социальная политика АО «Мангистаумунайгаз» является неотъемлемой частью Стратегии развития предприятия. АО «ММГ» придерживается политики высокой социальной ответственности перед своими сотрудниками, членами их семей.

В рамках Коллективного договора и утвержденного бюджета Общества, в 2021 году работникам оказана материальная помощь на общую сумму 970 023 668 тенге, из них:

- в связи с рождением в семье ребенка на 52 339 200 тенге - 300 детей;

- в связи со смертью работников было выплачено в качестве помощи 6 125 700 тенге – 21 чел.;

- в связи со смертью близких родственников работников Общества выплачено в качестве помощи 48 723 570 тенге – 236 чел.;

- оказана материальная помощь остро нуждающимся работникам на лечение и оплату операции в исключительных случаях, на сумму 33 103 736 тенге – 91 чел.;

- в связи с бракосочетанием, на сумму 2 586 400 тенге – 11 чел.;

- помощь работникам в организации и проведении похорон на сумму 1 800 тыс. тенге – 1 чел.;

- работникам, воспитывающим ребенка-инвалида, оказана материальная помощь в размере 54 228 400 тенге - 185 детей;

- материальная помощь школьникам на приобретение школьных принадлежностей к 1 сентября, на сумму 140 310 тыс. тенге – 4 665 детей;

- на компенсационные выплаты работникам Общества, в связи с организацией летнего отдыха детей, на общую сумму 254 912 908 тенге – 3 180 детей;

- работникам-инвалидам 3-ей группы ко Дню инвалидов, на сумму 1 166 800 тенге – 8 чел.;

- работникам, имеющим на иждивении 4-х и более детей в возрасте до 18 лет, оказана помощь на сумму 290 644 250 тенге – 930 чел.;

- праздничные подарки на Новый год детям работников Общества до 12 лет – на сумму 31 265 920 тенге;

- материальная помощь работникам – ветеранам, участникам афганской войны, участникам в ликвидации на Чернобыльской АЭС, а также пострадавшим вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне, на сумму 5 775 660 тенге - 33 чел.;

- выплаты на содержание детей работников в ДДУ, на сумму 40 495 124 тенге – 840 детей;

- материальная помощь на лечение (медицинское, санаторно-курортное) и дополнительные вспомогательные средства для бывших работников, инвалидов с трудовым увечьем на сумму 6 546 тыс. тенге – 25 чел.

### Безопасность и охрана труда, промышленная безопасность

За отчетный период, производственная деятельность проводилась в соответствии с требованиями законодательства РК, нормативно – правовыми актами в области промышленной, пожарной безопасности, безопасности и охраны труда, Политикой АО НК «КазМунайГаз» в области

безопасности, охраны труда, промышленной безопасности и окружающей среды, стандартом «Единая система управления охраной труда в АО «Мангистаумунайгаз».

АО «Мангистаумунайгаз» провела работу по внедрению и сертификации компании по международным стандартам в области охраны труда, промышленной безопасности и экологии с получением сертификатов ISO 9001, ISO 45001, OHSAS 18000, ISO 14001. Ежегодно успешно защищая их. Разработан кодекс «Золотых правил» о безопасном производстве работ, проведены поэтапные работы по усилению количественного и качественного состава работников в области охраны труда. Так на сегодняшний день силами работников техники безопасности путем более широкого охвата работ повышенной опасности на производстве уменьшились риски возникновения производственного травматизма. На опасных производственных объектах ежемесячно проводятся совещания «День охраны труда», где поднимаются вопросы в области безопасности и охраны труда, промышленной безопасности для дальнейшего их решения. Внедрены поведенческие наблюдения и применение карты «Қорғау», согласно которой ведется работа по предупреждению несчастных случаев и производственного травматизма путем вовлечения всех работников компаний а так же и подрядных организаций.

Разработано и утверждено Правило по применению карты «Қорғау» в АО «Мангистаумунайгаз» П-35-86. Составлен график по применению карты «Қорғау», также организованы обучения по применению данной карты. Разработаны обучающие видеоролики и ведется транслирование в административных зданиях АО «Мангистаумунайгаз». Производственные объекты обеспечены картами, пластиковыми карманами, пластиковыми ящиками «Қорғау» для сбора карт.

Разработан стандарт по управлению подрядными организациями, согласно которого производится инспектирование подрядных компаний и устанавливается порядок допуска путем соблюдения требований в области, промышленной,

экологической безопасности и охраны труда.

В АО «Мангистаумунайгаз» большое внимание уделяется предотвращению и недопущению несчастных случаев. Существует несложный метод выработки мышления с точки зрения безопасности и охраны труда. Перед началом выполнения любой работы постоянно всем напоминает об обязательном выполнении пяти пунктов принципов безопасности производстве:

1. Никто не должен пострадать!
2. Подумай, прежде чем выполнять работу!
3. Выполняй работу безопасно, либо не делай ее совсем!
4. Всегда есть время выполнить работу безопасно!
5. Если сомневаешься, выясни! (Спроси)

Доведения до персонала сотрудниками СОТ и ПБ сути выполнения перечисленных требований – одна из главных задач снижения производственного травматизма и инцидентов. В конечном итоге эти меры должны привести к нулевому показателю травматизма.

Несчастных случаев со смертельным исходом в АО «Мангистаумунайгаз» за отчетный период не было.

Регистрация и расследование несчастных случаев ведется согласно Приказа Министра здравоохранения и социального развития РК от 28.12.2015г. №1055 Об утверждении форм по оформлению материалов несчастных случаев, связанных с трудовой деятельностью.

Вопросы здоровья и безопасности затрагивают соглашения с профессиональным союзом. В АО «Мангистаумунайгаз» на основании приказа №1218-П от 10.11.2020г. создан производственный совет по безопасности и охране труда, которые в свою очередь организуют совместные действия работодателя и работников по обеспечению требований охраны труда, предупреждению производственного травматизма и профессиональных заболеваний.

Показатели АО ММГ соответствуют требованиям «Международной ассоциации производителей нефти и газа».

показатели	ед.изм.	знач.
Численность работающих на конец года	чел.	3 826
Численность работающих во вредных условиях, всего	чел.	2 538
в том числе женщин	чел.	170
Количество несчастных случаев, всего	кол-во	1
в том числе: профзаболеваний	кол-во	0
смертельных	кол-во	0
тяжелых	кол-во	1
групповых	кол-во	0
Причины несчастных случаев, всего	кол-во	3
в том числе: по вине пострадавших	кол-во	2
по вине руководства	кол-во	1
Общее количество пострадавших	кол-во	1
Количество дней нетрудоспособности	кол-во	75
Сумма возмещения вреда здоровью	тыс.тенге	2 913,5
Коэффициент частоты	%	0,25
Коэффициент тяжести	%	75,00
Затраты на охрану труда, технику безопасности и промсанитариию	тыс.тенге	408 349

### Участие в благотворительных и социальных проектах, мероприятиях

В 2021 году АО «Мангистаумунайгаз» оказана спонсорская помощь на общую сумму 937 968 тыс. тенге, из них:

1) оказана спонсорская помощь Акимату Мангистауской области на социальные проекты области на сумму 838 664 тыс. тенге:

- в целях оказания поддержки на социально-экономическое развитие региона и развитие его инфраструктуры, перечислена сумма в размере 300 млн. тенге на приобретение и установку осветительных приборов, в целях благоустройства областного центра;

- в целях обеспечения доступным мясом населения региона по доступным ниже рыночным ценам, путем закупа откормленного скота у частных подсобных хозяйств и крестьянских хозяйств в регионе, оказана помощь в размере 50 млн. тенге;

- в целях оказания помощи сельскому хозяйству области в связи с засухой, для

заготовки корма скоту, выделено дизельное топливо для Каракиянского и Мангистауского районов, на сумму 9 384 тыс. тенге;

- в целях оказания содействия Акимату МО, в рамках 30-летия Независимости РК, оказана спонсорская помощь на сумму 4 280 тыс. тенге;

- в 2020 году, в условиях глобальной пандемии, Обществом был закуплен аппарат компьютерной томографии (КТ) для областной больницы, на сумму 475 млн. тенге, передача данного КТ в Акимат МО осуществлена в 2021 году, в этой связи КТ отражен по факту, как спонсорская помощь за 2021 год;

2) оказана спонсорская (благотворительная) помощь сторонним организациям и сторонним физическим лицам в связи с лечением болезней, с чествованием юбилеев и проведением различных мероприятий на сумму 99 304 тыс. тенге.

### Противодействие коррупции

Компания убеждена в том, что одним из важных условий устойчивого развития бизнеса является строгое соблюдение законодательства, регулирующее отношения в сфере противодействия коррупции.

Компания заявляет о категорическом неприятии нечестных и противозаконных способов ведения бизнеса и добровольно принимает на себя дополнительные обязательства в области профилактики и предупреждения коррупции, рекомендованные казахстанскими, зарубежными и международными органами и организациями.

В Компании имеются внутренние руководящие документы, разработанные в целях:

- Обеспечения соответствия деятельности Компании требованиям казахстанского и зарубежного законодательства, регулирующего отношения в сфере противодействия коррупции, высоким стандартам этики ведения бизнеса;

- Минимизация рисков вовлечения Компании и ее работников в коррупционную деятельность;

- Формирование у работников и должностных лиц Компании, акционеров, инвесторов, контрагентов, представителей государственных органов, иных заинтересованных лиц единого представления о Компании как отрицающем коррупцию в любых ее формах и проявлениях;

- Создание локальной нормативной базы, регламентирующей деятельность Компании по противодействию вовлечения в коррупцию.

Разработанные руководящие документы отражают приверженность Компании высоким стандартам ведения бизнеса и поддержанию деловой репутации. Компания считает, что его репутация честной и добросовестной организации является одним из наиболее ценных ее активов, считая, что коррупция представляет угрозу его бизнесу и ценностям. Твердая позиция Компании в отношении противодействия коррупции является одним из фундаментальных принципов ведения бизнеса.

## 8. ЗАЩИТА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Главной целью Политики в области охраны окружающей среды является минимизация экологических рисков и снижение вредного воздействия на состояние окружающей среды при разведке, оценке и разработке нефтегазовых месторождений и месторождений подземных вод на контрактных территориях АО «Мангистаумунайгаз».

В соответствии с экологической политикой основным принципом АО «Мангистаумунайгаз» является динамичный экономический рост при максимально рациональном использовании природных ресурсов и

сохранении благоприятной окружающей среды для будущего подрастающего поколения. Соответственно, основными стратегическими целями Акционерного Общества является:

– минимизация удельного негативного воздействия на окружающую природную среду;

– повышение эффективности использования природных ресурсов и источников энергии;

– вовлечение всего персонала Обществ в деятельность по уменьшению экологических рисков, соблюдению объемов нормативов эмиссий и соблюдение условий природопользования.

Данные цели Компании относятся ко всем производственным объектам, занятых в основной деятельности – добычи, транспортировке, хранении нефти и газа. На основе принятых целей структурные подразделения Компании разрабатывают мероприятия по их достижению, предоставляют регулярные и установленные отчеты в головной офис АО «Мангистаумунайгаз».

Целями производственного экологического контроля является обеспечение соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан; сведение к минимуму воздействия производственных процессов на окружающую среду и здоровье человека; повышение эффективности использования природных и энергетических ресурсов; оперативное упреждающее реагирование на нештатные ситуации и т.д.

Производственный экологический контроль проводится Служба ООС и ПГ на основе программы производственного экологического контроля, разрабатываемой ежегодно силами специализированных компаний и согласованной с МОС и ВР РК. Ежеквартально Служба ООС и ПГ обязана предоставлять отчеты по производственному контролю в территориальный уполномоченный орган в области ООС.

Производственный экологический контроль включает проведение экологического мониторинга за состоянием компонентов охраны окружающей среды

(атмосферный воздух, поверхностные и подземные воды, отходы производства, почвенный покров, радиация и т.д.) и внутренние проверки, проводимые работниками СООС и ПГ согласно ежегодного план – графика, утвержденного директором департамента ТБ, ОТ и ООС.

Экологический мониторинг проводится независимыми компаниями ежеквартально согласно Программе экологического кодекса и план – графиков контроля, указанных в проектах эмиссий в ОС.

Целью деятельности Группы радиационной безопасности является обеспечение выполнения Санитарных правил «Санитарно – эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности» и требований экологического законодательства за счет:

- организации и обеспечения контроля за соблюдением требований санитарно-эпидемиологического и атомного законодательства;

- осуществления производственного радиационного контроля в структурных подразделениях Компании.

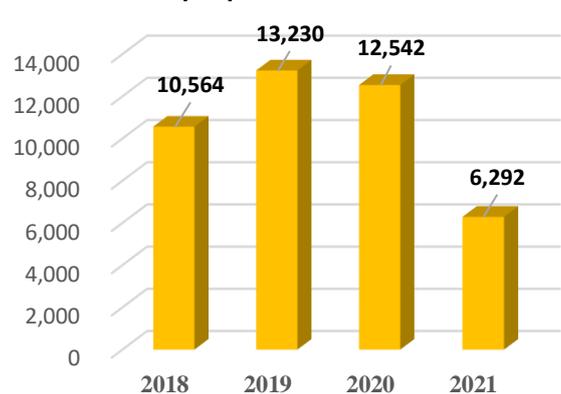
- организации обеспечения радиационной безопасности в Обществе и т.п.

АО «Мангистаумунайгаз» имеет право на хранение, захоронение, дезактивацию низко активных радиоактивных отходов Компании согласно Лицензии «Обращения радиоактивными отходами» за №15000281, выданным Комитетом по атомной энергии» Министерства индустрии и новых технологий Республики Казахстан от 09.01. 2015г.

### Финансирование природоохранных мероприятий

Финансирование природоохранных мероприятий в 2021 году затраты составили – 6 292 млн.тенге.

Затраты на природоохранные мероприятия АО ММГ



### Управление выбросами загрязняющих веществ в атмосферу

Компания имеет разрешение на эмиссию в окружающую среду и согласованные планы мероприятий с 2016-2020 гг.

Согласованные планы	Орган выдачи Разрешения
План природоохранных мероприятий на 2020-2021 годы для ПУ "Каламкасмунайгаз" АО "Мангистаумунайгаз"	Республиканское государственное учреждение "Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан"
План природоохранных мероприятий на 2020-2021 годы для ПУ "Жетыбаймунайгаз" АО "Мангистаумунайгаз"	Республиканское государственное учреждение "Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан"

Основными загрязняющими веществами, выбрасываемыми в атмосферу являются:

- суммарные углеводороды (80%) образуются от источников: РВС ЦППН и УПСВ, продувочных свечей печей, скважин, ГУ, газовых скважин, нефтегазопроводов

(ЗРА, фланцы), КРС/ПРС, отбор проб, тех блоков, емкостей с дизельным топливом;

– оксид азота (6%) образуется от работы котельных, технологических печей, ГТЭС, печей УЗГ, газосварки и резки, электросварки, дизельных установок, факельных установок, полигона ТБО;

– оксид углерода (5%) образуется от работы котельных установок, технологических печей, ГТЭС, печей УЗГ, газосварки и резки, электросварки, полигона ТБО;

– метан (4%) образуется от работы факельных установок, технологических печей подогрева нефти и воды, ГТЭС, полигона ТБО.

**Выбросами загрязняющих веществ**

год	лимит	факт
2020	14 328	9 082
2021	14 735	9 822

**Управление выбросами парниковых газов в атмосферу**

НПР квот на выбросы ПГ для АО ММГ на 2021 г утверждено 641 106 тонн квот. Фактические выбросы ПГ за 2021 г составили 542 626 тонн. Таким образом профицит квот за отчетный период составил 98 480 тонн. Профицит обусловлен началом работы ГТЭС с июня 2021 г, и переводом на полный режим работы с августа 2021 г.

НПР квот на 2021 г, тонн	Выбросы ПГ 2021 г, тонн	Профицит квот, тонн
641 106	542 626	98 480

Основные выбросы ПГ приходятся на сектор добычи - 65 % и сектор энергетики – 34,8 %. На вспомогательный сектор - 0,2 %. К основным источникам выбросов парниковых газов относятся печи подогрева нефти, котельные и газотурбинная электростанция (ГТЭС).

Интенсивность выбросов парниковых газов (показатель IOGP) рассчитана как отношение выбросов парниковых газов к общему добытому углеводородному сырью (в тоннах) x 1000. В таблице представлена динамика интенсивности выбросов ПГ за 2018-2021 гг.

**Интенсивность выбросов CO2 за период 2018-2021 гг**

год	Выбросы ПГ, тонн
2018	554 173
2019	552 800
2020	444 691
2021	542 626

**Управление водными ресурсами**

АО «Мангистаумунайгаз» хозяйственную деятельность осуществляет на основании контракта серии ГКИ-170 от 17.01.1998 год на разведку и добычу углеводородов и лицензии к контракту по всем месторождениям.

Забрано из природных водных объектов:

– вода подземная техническая - пластовая вода добывается попутно с нефтью из подземных нефтеносных горизонтов и выделяется в процессе подготовки нефти

– вода подземная техническая - альбсеноманская вода используется на месторождениях для производственно-технического водоснабжения нефтегазовых месторождений и для закачки воды в продуктивные нефтегазоносные пласты с целью поддержания пластового давления при добыче нефти.

– вода подземная питьевая - кияхтинская вода добывается на основании лицензии серии ГКИ №10318 (подземные воды) к Контракту №578 от 29.11.2000г. для питьевого водоснабжения м/р Каламкас.

Получено от других водопользователей:

– вода техническая - волжская вода поступает на м/р Каламкас и Жетыбай МНУ ЗФ АО «КазТрансОйл» для обеспечения технологических и производственно-бытовых нужд производственных объектов АО «ММГ»;

– вода питьевая - департаменты АО «Мангистаумунайгаз» получают питьевую воду согласно договорам с водоснабжающими организациями: ГКП «Каспий жылу, су арнасы» поставка питьевой воды; ГКП «Каспий жылу, су

арнасы» поставка горячей воды; ТОО «Управление энергоснабжения» поставка питьевой воды; ТОО «МАЭК Казатомпром» поставка питьевой воды.

– морская вода – вода Каспийского моря, поступает по водоводу согласно договору с ТОО «УДТВ» для обеспечения технической водой на нужды бурения, добычи, сбора и транспорта нефти.

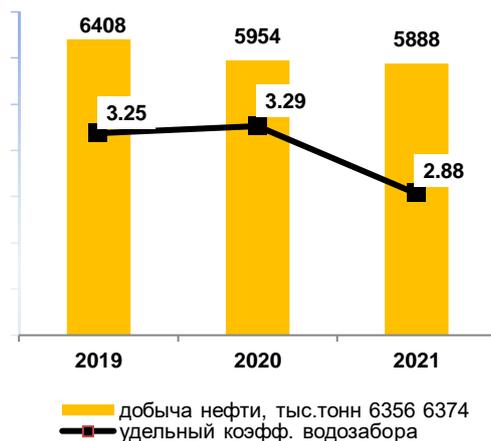
### Водоотведение

АО «Мангистаумунайгаз» не производит сброс сточных вод в поверхностные воды.

Хозяйственно-бытовые сточные воды, образовавшиеся в процессе деятельности производственных участков ПУ «Жетыбаймунайгаз» отводятся в септики с последующим вывозом подрядными организациями согласно заключенным договорам. Хозяйственно-бытовые сточные воды от вахтового поселка месторождения Асар вывозятся на собственные очистные сооружения КУОСВ-50 (комплексная установка очистки сточных вод) м/р Асар. Управление за эксплуатацией данными очистными сооружениями передано по договору аренды имущества в ТОО «Caspian Food».

Хозяйственно-бытовые сточные воды, образовавшиеся в процессе деятельности, производственных участков ПУ «Каламкасмунайгаз» отводятся в септики с последующим вывозом на комплекс очистных сооружений биологической очистки (КОС-1500м<sup>3</sup>/сут) являющихся собственностью АО «Мангистаумунайгаз» и переданных в управление по договору аренды имущества в ТОО «Caspian Food».

Показатель интенсивности удельного водопотребления на собственные нужды АО «Мангистаумунайгаз» представлен в диаграмме.



### Энергопотребление и энергоэффективность

В 2020 году в АО «Мангистаумунайгаз» был проведен энергетический аудит специалистами ТОО «Энерджи Партнер», по итогам которого был разработан План мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности на 2021-2025 гг.

Расходы по реализации указанных мероприятий предусмотрены бюджетом на 2021-2025 гг и ожидается 100 % исполнение.

В плане мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности на 2021-2025 гг предусмотрены следующие основные мероприятия:

1. Замена светильников и ламп на светодиодные;
2. Внедрение станции управления с частотными преобразователями;
3. Модернизация насосного оборудования высокодебетных групповых установок, путем замены насосов НБ-125 на современные энергоэффективные мультифазные;
4. Замена незагруженных насосов типа ЦНС-180 с электродвигателями СТДМ-1250 кВт на аналогичные насосы ЦНС-60-1422 с электродвигателями 630 кВт на БКНС-ах м/р "Южный Жетыбай" и "Восточный Жетыбай" ПУ "ЖМГ";
5. Реконструкция котельных установок с переводом с дизельного топлива на газовое топливо;
6. Установка блочно-модульных котельных взамен существующих печей

подогрева ПТ-16-150 работающих в летний период на подготовку ГВС УТВС и К ПУ "КМГ".

### Утилизация газа

АО «Мангистаумунайгаз» разрабатывает 15 месторождений – месторождение Каламкас и 14 месторождений Жетыбайской группы, которые находятся в последней стадии разработки месторождений. Согласно законодательству Республики Казахстан сжигание газа запрещено, кроме технологически неизбежного сжигания.

Ежегодно АО «Мангистаумунайгаз» разрабатывает Программу развития газа и получает Разрешения на технологически неизбежное сжигание газа только на период остановки ТОО «Каз ГПЗ» на планово-предупредительные работы сроком на 3-5 суток.

Утилизация газа месторождения Каламкас составляет 100 %. Весь добытый природный и попутный газ используется на собственные нужды и реализуется потребителям, сжигание не предусмотрено.

Утилизация газа месторождений Жетыбайской группы за период 2018-2020 гг составляет от 99,4 до 99,9 %, из них: на собственные нужды от 29 до 38 %; реализация потребителям от 60 до 70%; технологически неизбежное сжигание от 0,1 до 0,2%.

Показатели (тыс.м3)	2019	2020	2021
Ресурсы газа	787 852	667 153	751 193
Сожжено на факел	757	1 236	1 326
	0,1%	0,2%	0,2%
Использовано на собственные нужды	301 735	191 145	229 917
	38%	29%	31%
Реализация потребителям	485 360	474 773	519 952
	61%	71%	69%
Утилизация газа	787 095	665 918	749 867
	99,9%	99,8%	99,8%

Интенсивность факельного сжигания газа по АО «Мангистаумунайгаз» по отношению к объему добычи углеводородного сырья составляет – 2018 г – 0,092, 2019 г – 0,094, 2020 г – 0,163, 2021 г – 0,178. Снижение/увеличение зависит напрямую от количества суток сжигания, но не более 5 дней.

Показатель интенсивности факельного сжигания газа (т.н.э. сожженного газа/1 000

т.н.э. добытого УВС) представлен в диаграмме.

### Управление отходами производства

АО «Мангистаумунайгаз» планомерно работает над минимизацией вреда окружающей среде и уделяет повышенное внимание вопросам снижения отходов производства. Компания выделяет значительные средства на реализацию проектов, направленных на очистку исторически загрязненных территорий и переработку замазученного грунта, нефтешлама.

Основными отходами производства и потребления являются металлолом (73%), нефтешлам и замазученный грунт (23,2%).

### Объемы образования отходов

Наименование отходов	Объемы, тонн	Переработка (удаление, утилизация)	Доля, %
<b>2018</b>	<b>21 340,97</b>	<b>19 239,28</b>	<b>90</b>
Металлолом	10 794,49	10 787,486	50
Нефтешлам	6 342,02	4 263,84	20
Прочие отходы	4 204,46	4 187,954	20
<b>2019</b>	<b>8 650,79</b>	<b>8 578,75</b>	<b>99</b>
Металлолом	5 485,17	5 485,086	63
Нефтешлам	776,84	776,84	9
Прочие отходы	2 388,78	2 316,824	27
<b>2020</b>	<b>19 243,099</b>	<b>5 822,46</b>	<b>30</b>
Металлолом	14 087,297	771,64	4
Нефтешлам	2 771,16	2 771,16	14
Прочие отходы	2 384,642	2 279,66	12
<b>2021</b>	<b>25 476,574</b>	<b>18 627,003</b>	<b>100</b>
Металлолом	16 735,325	9 935,658	53
Нефтешлам	6 212,570	6 212,570	33
Прочие отходы	2 528,679	2 478,775	13

## 9. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

Корпоративное управление АО «ММГ» строится на основах справедливости, честности, ответственности, прозрачности, профессионализме и компетентности. Эффективная структура корпоративного управления предполагает уважение прав и интересов всех заинтересованных в деятельности Компании лиц и способствует успешной деятельности компании, в том числе росту ее рыночной стоимости и поддержанию финансовой стабильности и прибыльности.

Структура, функции и состав органов корпоративного управления Компании являются типичными для акционерной компании Республики Казахстан и соответствуют нормам регулирующего законодательства.

Высшим органом является Акционер.

Органом управления является Совет директоров, который осуществляет общее руководство деятельностью Компании и насчитывает шесть членов, из которых один председатель и двое независимые директора. Председатель Совета директоров избирается из числа его членов голосами пять из шести членов Совета директоров Компании.

Исполнительным органом является Правление, которое осуществляет руководство текущей деятельностью Компании.

Функции и разделение рабочих обязанностей органов корпоративного управления закреплено в Договоре акционеров от 15.04.2009 г., Уставе Компании.

АО «ММГ», понимая важность корпоративного управления, уделяет внимание внедрению принципов корпоративного управления.

*Принцип эффективной деятельности Совета директоров и Правления*

С целью выработки оптимальных решений в 2016 году были созданы Комитет по экономике и финансам при Совете директоров и Технический комитет

при Совете директоров, чьи решения носят рекомендательный характер по отношению к решениям, принимаемым Советом директоров Общества.

В случае отсутствия одного из членов Правления, заседания Правления не проводятся.

Правление заседает регулярно не менее 1 раза в неделю, тем самым обеспечивая один из принципов деятельности Правления – регулярность.

За время работы АО «ММГ» исков о нарушении прав акционеров со стороны акционеров не поступало.

*Принцип самостоятельной деятельности*

В АО «ММГ» в целях реализации стратегических задач и выработки оптимальных решений созданы консультативно-совещательные органы при Правлении для детального изучения вопросов, выносимых на Правление АО «ММГ». Так, например, созданы Бюджетная комиссия, Комиссия стратегического развития и др.

Правление АО «ММГ» вправе принимать решение о приобретении или отчуждении АО «ММГ» до десяти процентов акций (долей участия в уставном капитале) других юридических лиц, а также принимает решения по вопросам, которые имеют отношение к операционной и (или) текущей деятельности Компании не отнесены Договором акционером от 15.04.2009 г., Уставом к исключительной компетенции Акционера или Совета директоров Компании, а также о заключении сделок, стоимость которых, а также фактических или потенциальных обязательств, возникающих в результате их заключения, не превышают суммы, эквивалентной 7 000 000 (семи миллионам) долларов США.

*Принцип прозрачности и объективности раскрытия информации о деятельности*

Процесс раскрытия информации является одним из важных компонентов в системе корпоративного управления. Раскрытие информации осуществляется на русском и казахском языках в соответствии с требованиями

установленными законодательством Республики Казахстан.

*Принципы законности и этики*

В течение 2018 года не зарегистрировано обращений по фактам нарушений коррупционных и других противоправных действий.

*Принцип эффективной Кадровой политики*

Целью Кадровой политики АО «ММГ» является достижение стратегических задач Компании в области персонала за счёт повышения эффективности управления персоналом и повышения уровня профессиональных навыков персонала как наиболее важного ресурса Компании. Достижение цели осуществляется за счёт получения максимальной отдачи от инвестиций в персонал Компаний через построение системы, которая мотивирует каждого работника Компании к достижению стратегических целей, за счёт развития и совершенствования корпоративной культуры и общественно – политического имиджа Компании.

*Принцип охраны окружающей среды*

АО «ММГ» следует принципам бережного и рационального отношения к окружающей среде в соответствии с требованиями природоохранного законодательства и международных конвенций, ратифицированных Республикой Казахстан.

Наряду с безусловным приоритетом соблюдения прав и интересов акционеров, система корпоративного управления в АО «ММГ» обеспечивает защиту прав и интересов ДЗО ММГ, инвесторов, общественности и всех заинтересованных в деятельности АО «ММГ» лиц.

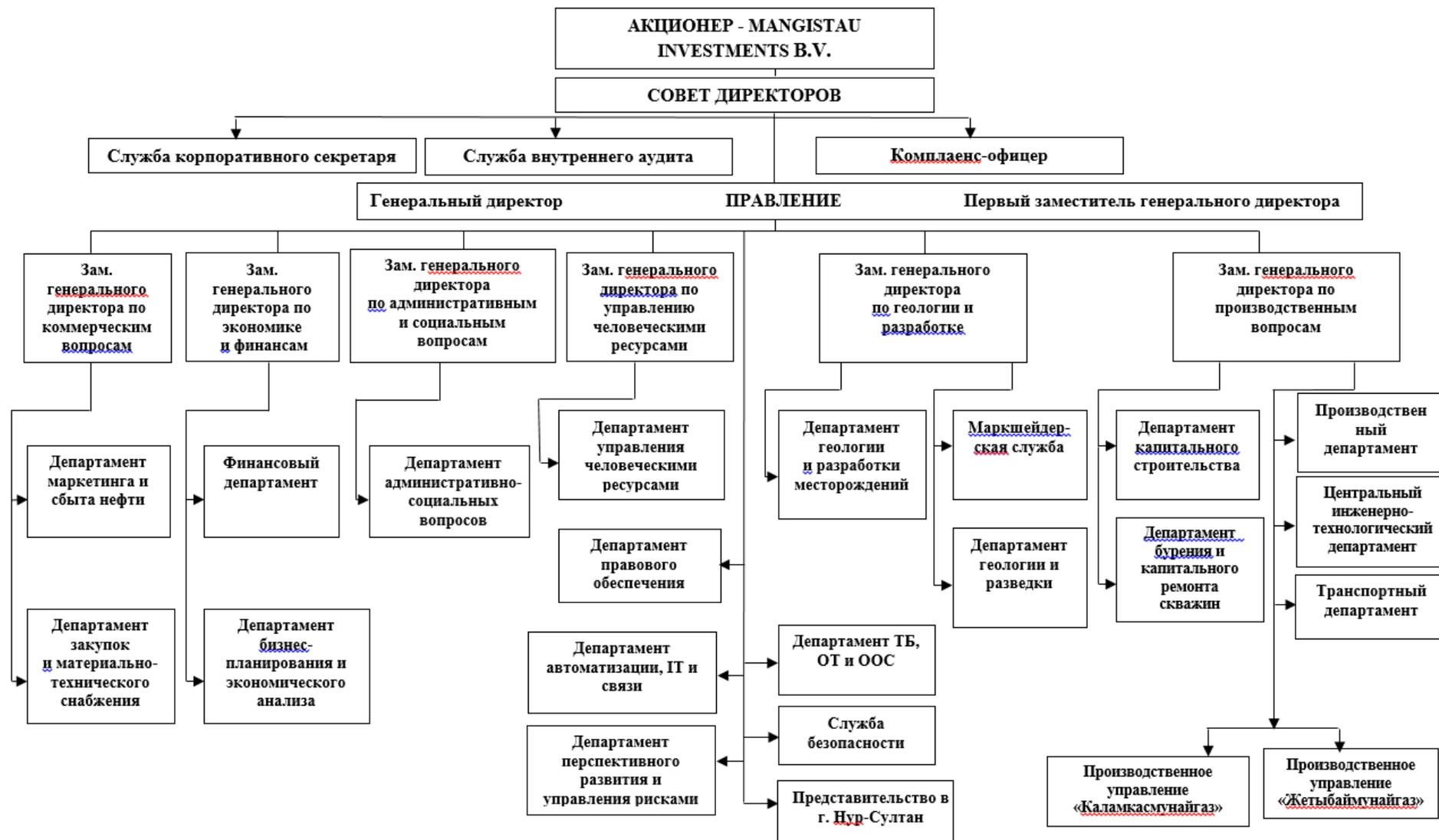
АО «ММГ» осознавая социальную ответственность бизнеса, в целях обеспечения максимальной выгоды народу Республики Казахстан от своей деятельности, принимает добровольные обязательства по социально ответственному участию в жизни работников АО «ММГ», населения в регионе деятельности АО «ММГ» и общества в целом.

## АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

На 2021 год общее количество простых и привилегированных акций, разрешенных к выпуску, составляет 107 856 540 и 1 089 460 акций, соответственно.

«Mangistau Investments B.V.» принадлежат все простые и 5 395 привилегированных акции Компании, остальная часть привилегированных акции принадлежит мелким держателям, общая численность которых составляет порядка 6 тыс. лиц.

ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА КОМПАНИИ (по состоянию на конец 2021 года)



## СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ

Совет директоров осуществляет Общее руководство деятельностью Компании, за исключением решения вопросов, отнесенных законодательством и Уставом к исключительной компетенции Акционера и Правления Общества. Совет директоров (СД), постоянно контролирует деятельность Правления и следит за тем, чтобы деятельность Компании осуществлялась в соответствии с законодательством, договором акционеров от 15.04.2009 г., Уставом Компании и решениями Акционера.

Органом управления Компании является Совет директоров, а исполнительным органом – Правление Компании. Генеральный директор и Первый заместитель генерального директора входят в состав Правления, которое в свою очередь является исполнительным органом Компании. В Совете директоров шесть членов, включая его председателя Марабаева Ж.Н., двое членов являются представителями АО «Национальная компания «КазМунайГаз», двое членов являются представителями компании «CNPC Exploration and Development Company LTD». В СД также входят двое независимых директоров.

Состав Совета директоров по состоянию на 31.12.2021 г.

Марабаев Жакып Насибкалиевич	Председатель Совета Директоров
Фан Цзячжун	Член Совета Директоров
Найзабеков Бекмурат Толбаевич	Член Совета Директоров
Пэн Чжисюн	Член Совета Директоров
Елеманов Булат Далдаевич	Независимый директор
Дун Сючэн	Независимый директор

### **Марабаев Жакып Насибкалиевич 1962 г.р.**

– с 2019 г. Заместитель председателя правления по производству АО НК «КазМунайГаз»;

– с 2019 г. Председатель Совета директоров АО «Мангистаумунайгаз».

### **Фан Цзячжун 1969 г.р.**

– 1993-1997гг. Геолог, Научно-исследовательский институт Чжунъюаньской нефтегазодобывающей компании, CNPC;

– 1997-1997гг. Эксперт Суданского Проекта, Калгари, Канада;

– 1997-2000гг. Главный инженер, Департамент разработки, Greater Nile Petroleum Operating Company, Судан;

– 2000-2001гг. курсы русского языка, Китайский Нефтяной Университет и Уфимский Нефтяной Университет (Россия);

– 2001-2003гг. Директор, Научно-исследовательский институт Актобемунайгаз CNPC, Казахстан

– 2003-2004гг. Директор департамента разведки и разработки Актобемунайгаз CNPC, Казахстан ;

– 2004-2005гг. Заместитель главного геолога, Директор департамента разведки и разработки Актобемунайгаз CNPC, Казахстан;

– 2005-2007гг. Главный геолог, Актобемунайгаз CNPC, Kazakhstan;

– 2007-2008гг. Директор департамента разработки, CNPC International Kazakhstan ;

– 2008-2014гг. Вице-президент PetroKazakhstan Inc, Председатель Правления PetroKazakhstan Kumkol Resource (PKKR);

– 2009-2015гг. Заместитель главного геолога, CNPC International Kazakhstan;

– 2015-2018гг. Президент и Генеральный директор PetroKazakhstan Inc., Казахстан;

– 2018-2019гг. Приглашенный научный сотрудник APARC, Стэнфордский Университет, США;

– 2015-2017гг. Заместитель генерального директора CNPC International Kazakhstan;

– 2017 г. по н/в Заместитель генерального директора CNPC International Central Asia;

– с 2021 г. Председатель Совета директоров АО «Мангистаумунайгаз».

**Пэн Чжисюн 1968 г.р.**

– с 2021 г. член Совета директоров АО «Мангистаумунайгаз».

**Найзабеков Бекмурат Толбаевич 1983 г.р.**

– с 2015г. Управляющий директор по маркетингу, закупкам и реализации нефти АО «РД «Казмунайгаз»;

– с 2016 г. Управляющий директор по маркетингу и сбыту АО «Национальная Компания «КазМунайГаз»;

– с 2021 г. член Совета директоров АО «Мангистаумунайгаз».

**Елеманов Булат Далдаевич 1950 г.р.**

– с 2005 года – Председатель совета директоров АО «Азимут Энерджи Сервисез» (по настоящее время);

– с 2021 г.– член Совета директоров АО «Мангистаумунайгаз» - независимый директор.

**Дун Сючэн 1962 г.р.**

– с 2021 г. - член Совета директоров АО «Мангистаумунайгаз» - независимый директор.

Совет директоров, осуществляя свои функции по управлению Обществом, определяет стратегические цели, приоритетные направления развития и устанавливает основные ориентиры деятельности Компании.

Совет Директоров несет ответственность перед акционерами за эффективное управление и надлежащий контроль над деятельностью Компании и действует в соответствии с утвержденной системой принятия решений. Наиболее важными функциями Совета Директоров являются определение направлений стратегического развития и политики Компании, принятие решений о потенциальных приобретениях нефтегазовых активов и прочие существенные вопросы.

Общая сумма вознаграждения членов Совета директоров за 2021 г. составила 20 408 889 тенге, в том числе налоги и прочие обязательные платежи в бюджет.

## ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН

Исполнительный орган (Правление) руководит текущей деятельностью Компании. Правление обязано исполнять решения Акционера и Совета директоров Компании.

С 10.04.2019 г. согласно решению Совета директоров №14 от 09.04.2019 г., в состав Правления Компании входили:

– Генеральный директор – Лю Цзиньчэн

– Первый заместитель генерального директора – Измуханов Калбай Ажимбаевич

с 20.10.2021 г. согласно решению Совета директоров №67 от 20.10.2021 г., в состав Правления Компании входят:

– Генеральный директор – Хасанов Даулетжан Кенесович

– Первый заместитель генерального директора – Чэнь Цзунсян

**Хасанов Д.К. 1971 г.р.**

– 2012-2016гг. Президент АО «Каражанбасмунай»;

– 2016-2017гг. Директор-председатель правления АО «ОзенМунайГаз» - заместитель генерального директора, член правления АО «РД «КМГ»;

– 2017-2018гг. Генеральный Управляющий директор по управлению активами разведки и добычи АО «РД «КазМунайГаз»;

– 2018г. Главный директор по экономике и финансам, член правления АО «НГК «Тау-Кен Самрук»;

– 2018-2020гг. Управляющий директор по управлению человеческими ресурсами АО НК «КазМунайГаз»;

– 2020-2021гг.

Директор Департамента добычи нефти и газа АО «КазМунайГаз»;

– с 20 октября 2021 года по настоящее время занимает должность Генерального директора АО «ММГ»;

Общая сумма вознаграждения Хасанова Д.К. за 2021 г. составила 8 146 514 тенге, в том числе налоги и прочие обязательные платежи в бюджет.

**Чэнь Цзунсян 21.07.1967 г.р.** – с 20 октября 2021 года по 21 февраля 2022 года занимал должность первого заместителя генерального директора АО «ММГ».

– 2000-2001гг. АО «СНПС-Актобемунайгаз» «СНОДС» бухгалтер 1 категории отдела управления фондами;

– 2001–2001гг. АО «СНПС-Актобемунайгаз» экономист 1 категории отдела оборудования УПТО и КО ОАО;

– 2001-2003гг. АО «СНПС-Актобемунайгаз» инженер по комплектации отдела по закупке ТМЦ;

– 2003-2005гг. АО «СНПС-Актобемунайгаз» Заместитель директора департамента по закупкам;

– 2005-2010гг. АО «СНПС-Актобемунайгаз» Директор департамента по закупкам;

– 2010-2016 АО «СНПС-Актобемунайгаз» помощник генерального директора;

– 2016-2017гг. АО «СНПС-Актобемунайгаз» - Заместитель генерального директора;

– 2017-2021гг. АО «Мангистаумунайгаз» - Заместитель генерального директора по коммерческим вопросам;

– 2021-2022гг. АО «Мангистаумунайгаз» - Первый заместитель генерального директора.

Общая сумма вознаграждения Чэнь Цзунсян за 2021 год составила 9 815 655 тенге, в том числе выплаты по пенсионным взносам, налоги и прочие обязательные платежи в бюджет.

Общая сумма вознаграждения членов Правления за 2021 год составила 147 145 302 тенге, в том числе выплаты по пенсионным взносам, налоги и прочие обязательные платежи в бюджет.

Организация работы Правления Компании, порядок созыва и проведения его заседаний, порядок принятия решений определяются Уставом АО «ММГ» и Положением о Правлении АО «ММГ», утвержденным Советом директоров Компании.

Правление, в свою очередь, несет ответственность за разработку плана мероприятий по реализации данных функций и за текущую операционную деятельность Компании. Правление отчитывается перед Советом директоров за состояние проделанной работы по достижению целей Компании.

## ВНУТРЕННИЙ КОНТРОЛЬ И АУДИТ

В декабре 2013 года, Советом Директоров было принято решение о создании службы внутреннего аудита. В 2014 году служба внутреннего аудита начала работу по осуществлению внутреннего аудита в контроля АО «ММГ». Служба внутреннего аудита является контрольным органом Компании, непосредственно подчиняющимся и подотчетным Совету директоров АО «ММГ». Служба внутреннего аудита обеспечивает организацию и осуществление внутреннего аудита и контроля в АО «ММГ», контроль за финансово-хозяйственной деятельностью АО «ММГ» и дочерних и зависимых организаций АО «ММГ» (далее – группа компаний ММГ), оценку в области внутреннего контроля и управления рисками, исполнения документов в области корпоративного управления и консультирование в целях совершенствования деятельности АО «ММГ» и группы компаний АО «ММГ».

## ИНФОРМАЦИЯ О ДИВИДЕНДАХ

Основным принципом дивидендной политики Компании является максимизация дивидендных доходов Акционеров и обеспечение роста капитализации Компании.

Распределение совокупного дохода по годам

(тыс. тенге)		
года	2020	2021
Совокупный доход	45 016 911	170 399 135
Решение на выплату в т.ч.:	67 110 736	115 482 760
простые	66 439 629	114 327 932
привил-ные	671 107	1 154 828
Кол-во акции, в т.ч.:	108 946 000	108 946 000
простые	107 856 540	107 856 540
привил-ные	1 089 460	1 089 460

**ИНФОРМАЦИОННАЯ ПОЛИТИКА И ЕЕ ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ**

АО «ММГ» придерживается принципа информационной открытости, призванной обеспечить максимальную обоснованность и прозрачность управления Компанией. Компания своевременно раскрывает информацию об основных результатах, планах и перспективах своей деятельности, которая может существенно повлиять на имущественные и иные права акционеров и инвесторов, а также своевременно и в полном объеме отвечает на запросы акционеров. Компания регулярно предоставляет информацию о существенных корпоративных событиях в деятельности Компании и в то же время следует строгим и надежным механизмам раскрытия и конфиденциальности внутренней (непубличной) информации, определенной советом директоров.

**ОТЧЕТ О СОБЛЮДЕНИИ ПОЛОЖЕНИЙ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ**

АО «Мангистаумунайгаз» соблюдает положения утвержденного Кодекса корпоративного управления АО «Мангистаумунайгаз».

В целях соблюдения положений Кодекса корпоративного управления Компании, на основании решения Совета директоров Компании (Протокол № 40/13 от 20.12.2013г.) в организационной структуре Компании созданы Служба корпоративного секретаря и Служба внутреннего аудита.

**10. ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ**

Компания готовит финансовую отчетность в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности.

По мнению «Эрнст энд Янг», консолидированная финансовая отчетность во всех существенных аспектах достоверно отражает консолидированное финансовое положение Компании и ее дочерних организаций по состоянию на 31 декабря 2021 года, а также ее консолидированные финансовые результаты и консолидированное движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (см. приложение).

Глоссарий

АО	Акционерное общество
АП	Администратор программ
ГТМ	Геолого-технические мероприятия
ГО и ЧС	Гражданская оборона и чрезвычайная ситуация
ГТЭС	Газотурбинная электростанция
ДАСВ	Департамент административно-социальных вопросов
ДЗО	Дочерне зависимые организации
ЖМГ	Жетыбаймунайгаз
Компания, АО «ММГ», Общество	АО «Мангистаумунайгаз»
КНР	Китайская Народная Республика
КННК	Китайская Национальная Нефтяная Компания
КТК	Каспийский Трубопроводный Консорциум
КИН	Коэффициент извлечения нефти
КМГ	Каламкасмунайгаз
МНГ	Министерство нефти и газа
МРП	Месячный расчетный показатель
МОС и ВР	Министерство окружающей среды и водных ресурсов
МИБВ	Mangistau Investments B.V
МНК	Морская нефтяная компания
МФ РОО	Мангистауский филиал Республиканского общественного объединения
НДС	Налог на добавленную стоимость
НПЗ	Нефтеперерабатывающий завод
НХЗ	Нефтехимический завод
ОПЕК	Организации стран – экспортеров нефти
ОС	Окружающая среда
ООС и ПГ	Охрана окружающей среды и парниковых газов
ОО	Открытое общество
ОАО	Открытое акционерное общество
ОФ	Общественный фонд
ООО	Общество с ограниченной ответственностью
ПФП	Перераспределение фильтрационных потоков
ПЗРО	Полигон захоронения радиоактивных отходов
ПУ	Производственное управление
ПВХРО	Полигон временного хранения радиоактивных отходов
РК	Республика Казахстан
РГКП «РНИИОТ МЗ и СР»	Республиканский научно – исследовательский институт по охране труда Министра здравоохранения и социального развития
СООС и ПГ	Служба охраны окружающей среды и парниковых газов
CNPC	China National Petroleum Corporation
СД	Совет директоров
США	Соединенные Штаты Америки
СМИ	Средства массовой информации
СОТ и ПБ	Служба охраны труда и промышленной безопасности
ТОО	Товарищество с ограниченной ответственностью
ТБ, ОТ и ООС	Техника безопасности, охрана труда и охрана окружающей среды
ФНБ	Фонд национального благосостояния
ЦДНГ	Цех добычи нефти и газа

ЦППД  
ЦППН  
ЧУ

Цех поддержания пластового давления  
Цех по подготовке и перекачке нефти  
Частные учреждения

### КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

АО «Мангистаумунайгаз» 130000, Республика Казахстан, г. Актау, микрорайон 6, здание №1., [www.mmg.kz](http://www.mmg.kz)

Аманкулов Нурлан +7 (7292) 211-345

Абаканова Карлыгаш +7 (7292) 211-222

Аудиторы

ТОО «Эрнст энд Янг», Республики Казахстан, 050060, г. Алматы, пр. Аль – Фараби 77/7 здание «Есентай Тауэр»; Телефон +7 (727) 258 59 60; Факс: +7 (727) 258 59 61; [www.ey.com](http://www.ey.com)

Регистратор

АО «Единый регистратор бумаг», Республика Казахстан, 050000, г. Алматы, пр. Абылай – хана, д.141,; Телефон: +7 (727) 272 47 60; Факс; +7 (727) 272 47 66; [www.tisr.kz](http://www.tisr.kz)

**АО «Мангистаумунайгаз»**

Консолидированная финансовая отчётность

*за год, закончившийся 31 декабря 2021 года,  
с аудиторским отчётом независимого аудитора*

**СОДЕРЖАНИЕ**

---

Аудиторский отчёт независимого аудитора

**Консолидированная финансовая отчётность**

Консолидированный отчёт о финансовом положении .....	1
Консолидированный отчёт о совокупном доходе .....	2
Консолидированный отчёт о движении денежных средств .....	3-4
Консолидированный отчёт об изменениях в капитале .....	5
Примечания к консолидированной финансовой отчётности .....	6-49



«Эрнст энд Янг  
Қазақстан» ЖШС  
Әл-Фараби д-лы, 77/7  
«Есентай Тауэр» ғимараты  
Алматы қ., 050060  
Қазақстан Республикасы  
Тел.: +7 727 258 5960  
Факс: +7 727 258 5961  
www.ey.com

ТОО «Эрнст энд Янг  
Казakhstan»  
пр. Аль-Фараби, 77/7  
здание «Есентай Тауэр»  
г. Алматы, 050060  
Республика Казахстан  
Тел.: +7 727 258 5960  
Факс: +7 727 258 5961

Ernst & Young  
Kazakhstan LLP  
Al-Farabi ave., 77/7  
Esentai Tower  
Almaty, 050060  
Republic of Kazakhstan  
Tel.: +7 727 258 5960  
Fax: +7 727 258 5961

## Аудиторский отчет независимого аудитора

Акционерам, Совету Директоров и Руководству АО «Мангистаумунайгаз»

### **Мнение**

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

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

### **Основание для выражения мнения**

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

### **Ключевые вопросы аудита**

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



**Building a better  
working world**

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

<b>Ключевой вопрос аудита</b>	<b>Как соответствующий ключевой вопрос был рассмотрен в ходе нашего аудита</b>
-------------------------------	--

***Оценка нефтегазовых запасов***

Оценка нефтегазовых запасов имеет существенное влияние на консолидированную финансовую отчетность, в частности, на процесс идентификации наличия признаков возможного обесценения активов, определение срока для расчета износа, истощения и амортизации, ожидаемые сроки исполнения обязательства по выбытию активов и непрерывность деятельности. Оценка нефтегазовых запасов требует существенных суждений и допущений руководства и внешних экспертов по оценке запасов. Оценка величины запасов включает элемент суждения и неопределенности. В связи с этим мы считаем, что данный вопрос являлся одним из наиболее значимых для нашего аудита.

Описание методологии, использованной для оценки нефтегазовых запасов, включено в *Примечания 3 и 4* к консолидированной финансовой отчетности.

Мы оценили компетентность и объективность внешних экспертов по оценке запасов, вовлеченных в оценку. Мы сравнили данные и допущения, использованные руководством для анализа наличия признаков обесценения активов, расчета износа, истощения и амортизации, расчета обязательств по выбытию активов и анализа непрерывности деятельности с данными отчетов, подготовленных внешними экспертами по оценке запасов, а также с доступными отраслевыми данными по нефтегазовой индустрии.

***Ответственность Руководства и Совета Директоров за консолидированную финансовую отчетность***

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



**Building a better  
working world**

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

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

### ***Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности***

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

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

- ▶ выявляем и оцениваем риски существенного искажения консолидированной финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибок, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- ▶ получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Группы;
- ▶ оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики и обоснованность оценочных значений, рассчитанных руководством, и раскрытия соответствующей информации;



**Building a better  
working world**

- ▶ делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, и, на основании полученных аудиторских доказательств, вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, которые могут вызвать значительные сомнения в способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском отчете к соответствующему раскрытию информации в консолидированной финансовой отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского отчета. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Группа утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- ▶ проводим оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли консолидированная финансовая отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление;
- ▶ получаем достаточные надлежащие аудиторские доказательства в отношении финансовой информации организаций и хозяйственной деятельности внутри Группы, чтобы выразить мнение о консолидированной финансовой отчетности. Мы отвечаем за общее руководство, контроль и проведение аудита Группы. Мы являемся единолично ответственными за наше аудиторское мнение.

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

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

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



**Building a better  
working world**

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

ТОО «Эрнст энд Янг»



Кайрат Медетбаев  
Аудитор

Квалификационное свидетельство аудитора  
№ МФ-0000137 от 8 февраля 2013 года

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

6 апреля 2022 года



Рустамжан Саттаров  
Генеральный директор  
ТОО «Эрнст энд Янг»

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

## КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ

По состоянию на 31 декабря 2021 года

В тысячах тенге	Прим.	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
<b>Активы</b>			
<b>Долгосрочные активы</b>			
Основные средства	5	426.230.143	416.843.851
Нематериальные активы		373.151	257.443
Прочие долгосрочные активы	6	15.278.815	5.585.025
		<b>441.882.109</b>	<b>422.686.319</b>
<b>Текущие активы</b>			
Товарно-материальные запасы	7	16.836.000	15.638.853
Торговая и прочая дебиторская задолженность	8	6.267.095	14.536.589
Авансы выданные	9	10.377.574	16.138.663
Предоплата по подоходному налогу		–	9.508.773
НДС к возмещению и предоплата по прочим налогам и платежам в бюджет	10	26.675.900	27.162.180
Прочие текущие активы		138.208	148.674
Денежные средства и их эквиваленты	11	16.724.860	4.636.748
		<b>77.019.637</b>	<b>87.770.480</b>
Активы, классифицированные как предназначенные для продажи	5	315.130	315.130
<b>Итого активы</b>		<b>519.216.876</b>	<b>510.771.929</b>
<b>Капитал и обязательства</b>			
<b>Капитал</b>			
Уставный капитал	12	107.958.384	107.958.384
Нераспределённая прибыль		186.390.217	131.473.842
<b>Итого капитал</b>		<b>294.348.601</b>	<b>239.432.226</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Резервы	14	137.666.840	126.104.075
Банковские займы – долгосрочная часть	15	–	33.656.800
Долговая составляющая привилегированных акций	12	987.616	987.616
		<b>138.654.456</b>	<b>160.748.491</b>
<b>Текущие обязательства</b>			
Резервы	14	17.120.039	28.286.404
Банковские займы – краткосрочная часть	15	–	21.306.261
Торговая и прочая кредиторская задолженность	16	26.635.685	26.472.975
Обязательства по договорам с покупателями	17	25.221.570	27.610.389
Подоходный налог к уплате		11.531.410	–
Прочие налоги к уплате		658.442	716.252
Задолженность перед работниками	18	3.678.887	3.730.446
Дивиденды к уплате	12	108.944	1.327.741
Прочие текущие обязательства		1.258.842	1.140.744
		<b>86.213.819</b>	<b>110.591.212</b>
<b>Итого обязательства</b>		<b>224.868.275</b>	<b>271.339.703</b>
<b>Итого капитал и обязательства</b>		<b>519.216.876</b>	<b>510.771.929</b>

Генеральный директор

Первый заместитель Генерального директора

Заместитель Генерального директора по экономике и финансам –  
Главный бухгалтер


Хасанов Д.К.

Сүйе Шиго

Чжан Ицюнь

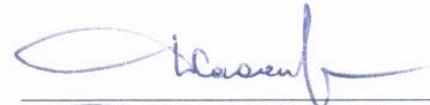
Прилагаемая учётная политика и пояснительные примечания на страницах с 6 по 49 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчётности.

## КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ

За год, закончившийся 31 декабря 2021 года

В тысячах тенге	Прим.	2021 год	2020 год
Выручка по договорам с покупателями	19	762.823.772	488.032.177
Себестоимость реализованной продукции	20	(282.676.710)	(252.348.465)
<b>Валовая прибыль</b>		<b>480.147.062</b>	<b>235.683.712</b>
Общие и административные расходы	21	(5.403.131)	(4.028.263)
Расходы по реализации	22	(242.378.752)	(162.146.076)
<b>Прибыль от операционной деятельности</b>		<b>232.365.179</b>	<b>69.509.373</b>
Финансовые доходы	23	181.050	239.103
Финансовые затраты	23	(9.292.642)	(9.551.450)
Положительная курсовая разница, нетто		2.425.986	3.908.742
Прочие доходы		599.536	753.519
Прочие расходы		(57.006)	(65.466)
<b>Прибыль до подоходного налога</b>		<b>226.222.103</b>	<b>64.793.821</b>
Расходы по подоходному налогу	24	(55.840.183)	(19.663.012)
<b>Чистая прибыль за год</b>		<b>170.381.920</b>	<b>45.130.809</b>
<b>Прочий совокупный доход/(убыток)</b>			
Актuarный (убыток)/доход по плану с установленными выплатами		17.215	(113.898)
<b>Итого совокупный доход за отчётный год, за вычетом налогов</b>		<b>170.399.135</b>	<b>45.016.911</b>
<b>Прибыль на акцию</b>			
Базовая и разводнённая прибыль на акцию (в тысячах тенге на акцию)	13	1.56	0,41

Генеральный директор

  
 Хасанов Д.К.

Первый заместитель Генерального директора

  
 Сюи Шигов
Заместитель Генерального директора по экономике и финансам –  
Главный бухгалтер
  
 Чжан Ицунь

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ**

За год, закончившийся 31 декабря 2021 года

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	2021 год	2020 год
<b>Денежные потоки от операционной деятельности</b>			
Прибыль до подоходного налога		226.222.103	64.793.821
<b>Корректировки на:</b>			
Износ, истощение и амортизацию		66.500.567	64.561.541
Финансовые доходы	23	(181.050)	(239.103)
Финансовые затраты	23	9.292.642	9.551.450
Прочие операционные (доходы)/расходы		164.938	(584.697)
Изменение в резерве по налогам и прочим резервах	21	(11.890.326)	(10.361.450)
Изменения в резерве по ОКУ, авансам выданным, товарно-материальным запасам, НДС к возмещению, основным средствам и прочим долгосрочным активам	21	(313.105)	(3.167.461)
Расходы при выбытии активов		972.352	1.799.382
Изменение в резерве по неиспользованным отпускам	21	(91.628)	156.503
Нереализованную (положительную)/отрицательную курсовую разницу, нетто		(2.573.536)	4.984.359
<b>Денежные потоки от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале</b>		<b>288.102.957</b>	<b>131.494.345</b>
Изменение в торговой и прочей дебиторской задолженности, прочих активах		15.056.877	11.123.525
Изменение в авансах выданных		5.949.679	(3.143.159)
Изменение в товарно-материальных запасах		(949.551)	(1.234.750)
Изменение в НДС к возмещению и предоплате по прочим налогам и платежам в бюджет		(5.660.241)	2.871.845
Изменение в торговой и прочей кредиторской задолженности		(692.115)	(8.589.031)
Изменение в прочих налогах к уплате		6.001.235	5.222.552
Изменение в задолженности перед работниками		40.069	(427.532)
Изменение в обязательствах по договорам с покупателями и прочим текущих обязательствах		(7.229.573)	11.656.827
		<b>300.619.337</b>	<b>148.974.622</b>
Вознаграждение полученное		181.050	239.103
Погашение вознаграждения по банковскому займу	26	(660.318)	(1.689.391)
Подоходный налог уплаченный		(34.800.000)	(15.300.000)
<b>Чистое поступление денежных средств от операционной деятельности</b>		<b>265.340.069</b>	<b>132.224.334</b>
<b>Денежные потоки от инвестиционной деятельности</b>			
Приобретение основных средств и нематериальных активов		(73.165.669)	(76.886.708)
Поступления от продажи активов, классифицированных как предназначенные для продажи	5	–	355.119
Изменение в денежных средствах, ограниченных в использовании		(9.449.091)	11.859
<b>Чистое использование денежных средств в инвестиционной деятельности</b>		<b>(82.614.760)</b>	<b>(76.519.730)</b>

*Прилагаемая учётная политика и пояснительные примечания на страницах с 6 по 49 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчётности.*

## КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (продолжение)

В тысячах тенге	Прим.	2021 год	2020 год
<b>Денежные потоки от финансовой деятельности</b>			
Выплата основного долга по банковскому займу		(55.040.500)	–
Выплата дивидендов		(116.710.636)	(67.083.050)
<b>Чистое использование денежных средств в финансовой деятельности</b>	26	<b>(171.751.136)</b>	<b>(67.083.050)</b>
<b>Чистое изменение в денежных средствах и их эквивалентах</b>		<b>10.974.173</b>	<b>(11.378.446)</b>
Влияние изменения обменных курсов		1.113.939	200.855
Денежные средства и их эквиваленты, на начало года	12	4.636.748	15.814.339
<b>Денежные средства и их эквиваленты, на конец года</b>	12	<b>16.724.860</b>	<b>4.636.748</b>

### СУЩЕСТВЕННЫЕ НЕДЕНЕЖНЫЕ ОПЕРАЦИИ – ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ РАСКРЫТИЕ

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

#### Изменение внеоборотных активов за счет резерва по рекультивации

В 2021 году увеличение основных средств на сумму 637.837 тысяч тенге (Примечание 14) было обусловлено увеличением резерва по выбытию активов и рекультивации (в 2020 году увеличение на 12.526.614 тысячи тенге).

#### Взаимозачет НДС против НДС

В 2021 году Группа произвела взаимозачет НДС к возмещению в сумме 6.135.259 тысяч тенге против сумм к уплате по налогу на добычу полезных ископаемых. В 2020 году Группой был произведен зачет НДС к возмещению в размере 5.213.090 тысяч тенге против сумм к уплате по налогу на добычу полезных ископаемых.

#### Взаимозачет торговой прочей дебиторской задолженности и обязательств по договорам с покупателями

В 2021 году Группа осуществила взаимозачёт торговой дебиторской задолженности и обязательств по договорам с покупателями в сумме 4.958.852 тысячи тенге, который относится к поставке нефти (в 2020 году: 1.204.445 тысяч тенге).

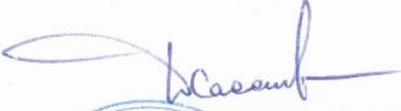
#### Резерв на спонсорскую помощь

В 2021 году Группа использовала сумму резерва и исполнила обязательство по оказанию финансовой поддержки на развитие региона путем передачи основных средств на сумму 475.000 тысяч тенге. В 2020 году Группа использовала сумму резерва и исполнила обязательство по оказанию финансовой поддержки на развитие региона путем передачи основных средств на сумму 904.488 тысяч тенге и денежных средств на сумму 601.500 тысяч тенге.

Генеральный директор

Первый заместитель Генерального директора

Заместитель Генерального директора по экономике и финансам –  
Главный бухгалтер

  
Хасенов Д.К.

  
Сүй Шігі

  
Чжан Ицунь

Прилагаемая учётная политика и пояснительные примечания на страницах с 6 по 49 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчётности.

## КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ

За год, закончившийся 31 декабря 2021 года

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	Уставный капитал	Нераспределённая прибыль	Итого капитал
<b>На 1 января 2020 года</b>		107.958.384	153.567.667	261.526.051
Чистая прибыль за год		-	45.130.809	45.130.809
Прочий совокупный доход		-	(113.898)	(113.898)
<b>Итого совокупный доход за год</b>		-	45.016.911	45.016.911
Дивиденды	12	-	(67.110.736)	(67.110.736)
<b>На 31 декабря 2020 года</b>		107.958.384	131.473.842	239.432.226
Чистая прибыль за год		-	170.381.920	170.381.920
Прочий совокупный убыток		-	17.215	17.215
<b>Итого совокупный доход за год</b>		-	170.399.135	170.399.135
Дивиденды	12	-	(115.482.760)	(115.482.760)
<b>На 31 декабря 2021 года</b>		107.958.384	186.390.217	294.348.601

Генеральный директор


  
 Хасанов Д.К.

Первый заместитель Генерального директора


  
 Сую Ширю
Заместитель Генерального директора по экономике и финансам –  
Главный бухгалтер

  
 Чжан Ицифь

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

За год, закончившийся 31 декабря 2021 года

---

### 1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Прилагаемая консолидированная финансовая отчётность включает финансовую отчётность АО «Мангистаумунайгаз» (далее – «Компания» или «ММГ») и его дочерних организаций (далее совместно именуемые «Группа»).

Основными направлениями деятельности ММГ являются разработка, добыча, и реализация углеводородов на нефтегазоносных участках, расположенных в Мангистауской области на западе Казахстана. Единственным акционером Группы является «Mangistau Investments B.V.» (далее – «MIBV»). АО «НК «КазМунайГаз» (далее – «НК КМГ») и «CNPC Exploration and Development Company Ltd.» являются конечными совместно контролирующими сторонами MIBV, каждой из которых принадлежит 50% капитала и права голоса в MIBV.

НК КМГ принадлежит АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Казына» (далее – «Самрук-Казына») (доля владения 90,42%) и Национальному Банку Республики Казахстан (доля владения 9,58%). Правительство Республики Казахстан (далее – «Правительство») является единственным акционером Самрук-Казына.

Конечным владельцем «CNPC Exploration and Development Company Ltd.» является Китайская Национальная Нефтяная Компания (далее – «КННК»). КННК является государственным предприятием, созданным в соответствии с законами Китайской Народной Республики.

Зарегистрированный офис Компании расположен по адресу: Республика Казахстан, г. Актау, микрорайон 6, здание № 1.

Консолидированная финансовая отчётность Группы за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, была утверждена к выпуску Генеральным директором, Первым заместителем Генерального директора и Заместителем Генерального директора по экономике и финансам – Главным бухгалтером 6 апреля 2022 года.

### 2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

Консолидированная финансовая отчётность подготовлена на основе первоначальной стоимости, за исключением операций, раскрытых в учётной политике и примечаниях к данной консолидированной финансовой отчётности. Данная консолидированная финансовая отчётность представлена в тенге и все значения округлены до тысячи, за исключением специально оговоренных случаев.

#### Заявление о соответствии

Консолидированная финансовая отчётность Группы подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчётности (далее – «МСФО») в редакции, утвержденной Советом по Международным стандартам финансовой отчётности (далее – «Совет по МСФО»).

Подготовка консолидированной финансовой отчётности требует применения определённых критичных учётных оценок, а также требует от руководства суждений 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 консолидированной финансовой отчётности, раскрыты в *Примечании 4*.

При подготовке консолидированной финансовой отчётности руководством Группы была принята во внимание текущая экономическая обстановка в мире с учётом наличия ряда неопределённостей, в том числе из-за влияния пандемии COVID-19. Руководство Группы придерживается принципа непрерывности деятельности при подготовке консолидированной финансовой отчётности.

#### Условия ведения деятельности

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 предпринимаемых Правительством мер в сфере экономики, финансовой и денежно-кредитной политики.

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

---

### 2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

#### Пересчёт иностранной валюты

##### *Функциональная валюта и валюта представления*

Консолидированная финансовая отчётность представлена в тенге. Каждая дочерняя организация Группы определяет свою собственную функциональную валюту, и статьи, включенные в консолидированную финансовую отчётность каждого предприятия, измеряются с использованием той или иной функциональной валюты.

##### *Операции и сальдо счетов*

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 отчётную дату. Все курсовые разницы от такого пересчёта включаются в консолидированный отчёт о совокупном доходе. Неденежные статьи, которые оцениваются по справедливой стоимости в иностранной валюте, пересчитываются по курсам, действующим на дату определения справедливой стоимости.

##### *Курсы обмена валют*

В качестве официальных обменных курсов в Республике Казахстан используются средневзвешенные валютные курсы, сформированные на Казахстанской фондовой бирже (далее – «КФБ»).

По результатам закрытия вечерней сессии КФБ на 31 декабря 2021 года валютный обменный курс составил 431,80 тенге за 1 доллар США. Этот курс использовался для пересчёта денежных активов и обязательств, выраженных в долларах США, на 31 декабря 2021 года (на 31 декабря 2020 года: 420,91 тенге за 1 доллар США).

### 3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ

#### Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям, впервые применённые Группой

Группа впервые применила некоторые стандарты и поправки, которые вступают в силу в отношении годовых отчётных периодов, начинающихся 1 января 2021 года или после этой даты. Группа не применяла досрочно стандарты, разъяснения или поправки, которые были выпущены, но еще не вступили в силу.

##### *Поправки к МСФО (IFRS) 9, МСФО (IAS) 39, МСФО (IFRS) 7, МСФО (IFRS) 4 и МСФО (IFRS) 16 «Реформа базовой процентной ставки – этап 2»*

Поправки предоставляют временные освобождения, которые применяются для устранения последствий для финансовой отчетности в случаях, когда межбанковская ставка предложения (IBOR) заменяется альтернативной практически безрисковой процентной ставкой.

Поправки предусматривают следующее:

- упрощение практического характера, согласно которому изменения договора или изменения денежных потоков, непосредственно требуемые реформой, должны рассматриваться как изменения плавающей процентной ставки, эквивалентные изменению рыночной процентной ставки;
- допускается внесение изменений, требуемых реформой IBOR, в определение отношений хеджирования и документацию по хеджированию без прекращения отношений хеджирования;
- организациям предоставляется временное освобождение от необходимости соблюдения требования относительно отдельно идентифицируемых компонентов в случаях, когда инструмент с безрисковой ставкой определяется по усмотрению организации в качестве рискового компонента в рамках отношений хеджирования.

Данные поправки не оказали влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы. Группа намерена применять упрощения практического характера в будущих периодах, если это будет необходимо.

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

---

### 3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

#### Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям, впервые применённые Группой (продолжение)

*Поправки к МСФО (IFRS) 16 «Уступки по аренде, связанные с пандемией COVID-19, действующие после 30 июня 2021 года»*

28 мая 2020 года Совет по МСФО выпустил поправку к МСФО (IFRS) 16 «Аренда» – «Уступки по аренде, связанные с пандемией COVID-19». Данная поправка предусматривает освобождение для арендаторов от применения требований МСФО (IFRS) 16 в части учета модификаций договоров аренды в случае уступок по аренде, которые возникают в качестве прямого следствия пандемии COVID-19. В качестве упрощения практического характера арендатор может принять решение не анализировать, является ли уступка по аренде, предоставленная арендодателем в связи с пандемией COVID-19, модификацией договора аренды. Арендатор, который принимает такое решение, должен учитывать любое изменение арендных платежей, обусловленное уступкой по аренде, связанной с пандемией COVID-19, аналогично тому, как это изменение отразилось бы в учете согласно МСФО (IFRS) 16, если бы оно не являлось модификацией договора аренды.

Предполагалось, что данная поправка будет применяться до 30 июня 2021 года, но в связи с продолжающимся влиянием пандемии COVID-19 31 марта 2021 года Совет по МСФО решил продлить срок применения упрощений практического характера до 30 июня 2022 года.

Новая поправка применяется в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 апреля 2021 года или после этой даты.

Группа не имеет планов применять упрощения практического характера.

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

Ниже приводятся новые стандарты, поправки и разъяснения, которые были выпущены, но еще не вступили в силу на дату выпуска финансовой отчётности Группы. Группа намерена применить эти стандарты, поправки и разъяснения, если применимо, с даты их вступления в силу.

#### *МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования»*

В мае 2017 года Совет по МСФО выпустил МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования», новый всеобъемлющий стандарт финансовой отчётности для договоров страхования, который рассматривает вопросы признания и оценки, представления и раскрытия информации. Когда МСФО (IFRS) 17 вступит в силу, он заменит собой МСФО (IFRS) 4 «Договоры страхования», который был выпущен в 2005 году. МСФО (IFRS) 17 применяется ко всем видам договоров страхования (т.е. страхование жизни и страхование, отличное от страхования жизни, прямое страхование и перестрахование) независимо от вида организации, которая выпускает их, а также к определённым гарантиям и финансовым инструментам с условиями дискреционного участия. Имеется несколько исключений из сферы применения. Основная цель МСФО (IFRS) 17 заключается в предоставлении модели учёта договоров страхования, которая является более эффективной и последовательной для страховщиков. В отличие от требований МСФО (IFRS) 4, которые в основном базируются на предыдущих местных учётных политиках, МСФО (IFRS) 17 предоставляет всестороннюю модель учёта договоров страхования, охватывая все уместные аспекты учёта. В основе МСФО (IFRS) 17 лежит общая модель, дополненная следующим:

- определённые модификации для договоров страхования с условиями прямого участия (метод переменного вознаграждения);
- упрощённый подход (подход на основе распределения премии) в основном для краткосрочных договоров.

МСФО (IFRS) 17 вступает в силу в отношении отчётных периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты, при этом требуется представить сравнительную информацию. Допускается досрочное применение при условии, что организация также применяет МСФО (IFRS) 9 и МСФО (IFRS) 15 на дату первого применения МСФО (IFRS) 17 или до нее. Данный стандарт не применим к Группе.

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

---

### 3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

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

##### *Поправки к МСФО (IAS) 1 – «Классификация обязательств как краткосрочных или долгосрочных»*

В январе 2020 года Совет по МСФО выпустил поправки к пунктам 69-76 МСФО (IAS) 1, в которых поясняются требования в отношении классификации обязательств как краткосрочных или долгосрочных. В поправках разъясняется следующее:

- что понимается под правом отсрочить урегулирование обязательств;
- право отсрочить урегулирование обязательств должно существовать на конец отчётного периода;
- на классификацию обязательств не влияет вероятность того, что организация исполнит свое право отсрочить урегулирование обязательства;
- условия обязательства не будут влиять на его классификацию, только если производный инструмент, встроенный в конвертируемое обязательство, сам по себе является долевым инструментом.

Данные поправки вступают в силу в отношении годовых отчётных периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты, и применяются ретроспективно. Ожидается, что данные поправки не окажут значительного влияния на консолидированную финансовую отчётность Группы.

##### *Поправки к МСФО (IFRS) 3 – «Ссылки на Концептуальные основы»*

В мае 2020 года Совет по МСФО выпустил поправки к МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнесов» – «Ссылки на концептуальные основы». Цель данных поправок – заменить ссылки на «Концепцию подготовки и представления финансовой отчётности», выпущенную в 1989 году, на ссылки на «Концептуальные основы представления финансовых отчётов», выпущенные в марте 2018 года, без внесения значительных изменений в требования стандарта.

Совет также добавил исключение из принципа признания в МСФО (IFRS) 3, чтобы избежать возникновения потенциальных прибылей или убытков «2-го дня», для обязательств и условных обязательств, которые относились бы к сфере применения МСФО (IAS) 37 или Разъяснения КРМФО (IFRIC) 21 «Обязательные платежи», если бы они возникали в рамках отдельных операций.

В то же время Совет решил разъяснить существующие требования МСФО (IFRS) 3 в отношении условных активов, на которые замена ссылок на «Концепцию подготовки и представления финансовой отчётности» не окажет влияния.

Данные поправки вступают в силу в отношении годовых отчётных периодов, начинающихся 1 января 2022 года или после этой даты, и применяются перспективно.

##### *Поправки к МСФО (IAS) 16 – «Основные средства: поступления до использования по назначению»*

В мае 2020 года Совет по МСФО выпустил документ «Основные средства: поступления до использования по назначению», который запрещает организациям вычитать из первоначальной стоимости объекта основных средств какие-либо поступления от продажи изделий, произведенных в процессе доставки этого объекта до местоположения и приведения его в состояние, которые требуются для его эксплуатации в соответствии с намерениями руководства. Вместо этого организация признает поступления от продажи таких изделий, а также стоимость производства этих изделий в составе прибыли или убытка.

Данные поправки вступают в силу в отношении годовых отчётных периодов, начинающихся 1 января 2022 года или после этой даты, и должны применяться ретроспективно к тем объектам основных средств, которые стали доступными для использования на дату начала (или после нее) самого раннего из представленных в финансовой отчётности периода, в котором организация впервые применяет данные поправки.

Ожидается, что данные поправки не окажут существенного влияния на Группу.

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

---

### 3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

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

##### *Поправки к МСФО (IAS) 37 – «Обременительные договоры – затраты на исполнение договора»*

В мае 2020 года Совет по МСФО выпустил поправки к МСФО (IAS) 37, в которых разъясняется, какие затраты организация должна учитывать при оценке того, является ли договор обременительным или убыточным.

Поправки предусматривают применение подхода, основанного на «затратах, непосредственно связанных с договором». Затраты, непосредственно связанные с договором на предоставление товаров или услуг, включают как дополнительные затраты на исполнение этого договора, так и распределённые затраты, непосредственно связанные с исполнением договора. Общие и административные затраты не связаны непосредственно с договором и, следовательно, исключаются, кроме случаев, когда они явным образом подлежат возмещению контрагентом по договору.

Данные поправки вступают в силу в отношении годовых отчётных периодов, начинающихся 1 января 2022 года или после этой даты. Группа будет применять данные поправки к договорам, по которым она еще не выполнила все свои обязанности на дату начала годового отчётного периода, в котором она впервые применяет данные поправки.

##### *Поправка к МСФО (IFRS) 1 «Первое применение Международных стандартов финансовой отчётности» – дочерняя организация, впервые применяющая Международные стандарты финансовой отчётности*

В рамках процесса ежегодных усовершенствований МСФО, период 2018-2020 годов, Совет по МСФО выпустил поправку к МСФО (IFRS) 1 «Первое применение Международных стандартов финансовой отчётности». Согласно данной поправке, дочерняя организация, которая решает применить пункт D16(a) МСФО (IFRS) 1, вправе оценивать накопленные курсовые разницы с использованием сумм, отраженных в финансовой отчётности материнской организации, исходя из даты перехода материнской организации на МСФО. Данная поправка также применима к ассоциированным организациям и совместным предприятиям, которые решают применять пункт D16(a) МСФО (IFRS) 1.

Данная поправка вступает в силу в отношении годовых отчётных периодов, начинающихся 1 января 2022 года или после этой даты. Допускается досрочное применение.

##### *Поправка к МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» – комиссионное вознаграждение при проведении «теста 10%» в случае прекращения признания финансовых обязательств*

В рамках процесса ежегодных усовершенствований МСФО, период 2018-2020 годов, Совет по МСФО выпустил поправку к МСФО (IFRS) 9. В поправке поясняются суммы комиссионного вознаграждения, которые организация учитывает при оценке того, являются ли условия нового или модифицированного финансового обязательства существенно отличающимися от условий первоначального финансового обязательства. К таким суммам относятся только те комиссионные вознаграждения, которые были выплачены или получены между определённым кредитором и заемщиком, включая комиссионное вознаграждение, выплаченное или полученное кредитором или заемщиком от имени другой стороны. Организация должна применять данную поправку в отношении финансовых обязательств, которые были модифицированы или заменены на дату начала (или после нее) годового отчётного периода, в котором организация впервые применяет данную поправку.

Данная поправка вступает в силу в отношении годовых отчётных периодов, начинающихся 1 января 2022 года или после этой даты. Допускается досрочное применение. Ожидается, что данная поправка не окажет существенного влияния на Группу.

##### *Поправка к МСФО (IAS) 41 «Сельское хозяйство» – налогообложение при оценке справедливой стоимости*

В рамках процесса ежегодных усовершенствований МСФО, период 2018-2020 годов, Совет по МСФО выпустил поправку к МСФО (IAS) 41 «Сельское хозяйство». Данная поправка исключает требование в пункте 22 МСФО (IAS) 41 о том, что организации не включают в расчет денежные потоки, связанные с налогообложением, при оценке справедливой стоимости активов, относящихся к сфере применения МСФО (IAS) 41.

Организация должна применять данную поправку перспективно в отношении оценки справедливой стоимости на дату начала (или после нее) первого годового отчётного периода, начинающегося 1 января 2022 года или после этой даты. Допускается досрочное применение. Ожидается, что данная поправка не окажет существенного влияния на Группу.

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

---

### 3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

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

##### *Поправки к МСФО (IAS) 8 – «Определение бухгалтерских оценок»*

В феврале 2021 года Совет по МСФО выпустил поправки к МСФО (IAS) 8, в которых вводится определение «бухгалтерских оценок». В поправках разъясняется отличие между изменениями в бухгалтерских оценках и изменениями в учётной политике и исправлением ошибок. Кроме того, в документе разъясняется, как организации используют методы измерения и исходные данные для разработки бухгалтерских оценок.

Поправки вступают в силу в отношении годовых отчётных периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты, и применяются к изменениям в учётной политике и изменениям в бухгалтерских оценках, которые происходят на дату начала указанного периода или после неё. Допускается досрочное применение разрешено при условии раскрытия этого факта. Ожидается, что данные поправки не окажут существенного влияния на Группу.

##### *Поправки к МСФО (IAS) 1 и Практическим рекомендациям № 2 по применению МСФО – «Раскрытие информации об учётной политике»*

В феврале 2021 года Совет по МСФО выпустил поправки к МСФО (IAS) 1 и Практическим рекомендациям № 2 по применению МСФО «Формирование суждений о существенности», которые содержат руководство и примеры, помогающие организациям применять суждения о существенности при раскрытии информации об учётной политике. Поправки должны помочь организациям раскрывать более полезную информацию об учётной политике за счёт замены требования о раскрытии организациями «значительных положений» учётной политики на требование о раскрытии «существенной информации» об учётной политике, а также за счёт добавления руководства относительно того, как организации должны применять понятие существенности при принятии решений о раскрытии информации об учётной политике.

Поправки к МСФО (IAS) 1 применяются в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты, с возможностью досрочного применения. Поскольку поправки к Практическим рекомендациям № 2 по применению МСФО содержат необязательное руководство в отношении применения определения существенности к информации об учётной политике, не требуется указывать дату вступления в силу данных поправок. В настоящее время Группа проводит оценку влияния этих поправок, которое они могут оказать на раскрытие информации об учётной политике Группы.

#### **Принципы консолидации**

Консолидированная финансовая отчётность включает финансовую отчётность Компании и контролируемых ею объектов инвестиций по состоянию на 31 декабря 2021 года (*Примечание 27*). Контроль осуществляется в том случае, если Группа имеет право на переменную отдачу от инвестиции или подвержена риску, связанному с её изменением, и может влиять на данную отдачу вследствие своих полномочий в отношении объекта инвестиций. В частности, Группа контролирует объект инвестиций только в том случае, если выполняются следующие условия:

- наличие у Группы полномочий в отношении объекта инвестиций (т.е. существующие права, обеспечивающие текущую возможность управлять значимой деятельностью объекта инвестиций);
- наличие у Группы права на переменную отдачу от инвестиции или подверженности риску, связанному с её изменением;
- наличие у Группы возможности использования своих полномочий в отношении объекта инвестиций с целью влияния на переменную отдачу от инвестиции.

При наличии у Группы менее чем большинства прав голоса или аналогичных прав в отношении объекта инвестиций, Группа учитывает все уместные факты и обстоятельства при оценке наличия полномочий в отношении данного объекта инвестиций:

- соглашение с другими лицами, обладающими правами голоса в объекте инвестиций;
- права, обусловленные другими соглашениями;
- права голоса и потенциальные права голоса, принадлежащие Группе.

## **ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

---

### **3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**

#### **Принципы консолидации (продолжение)**

Группа повторно анализирует наличие контроля в отношении объекта инвестиций, если факты и обстоятельства свидетельствуют об изменении одного или нескольких из трёх компонентов контроля.

Консолидация дочерней организации начинается, когда Компания получает контроль над дочерней организацией, и прекращается, когда Компания утрачивает контроль над дочерней организацией. Активы, обязательства, доходы и расходы дочерней организации, приобретение или выбытие которой произошло в течение года, отражаются в консолидированном отчёте о совокупном доходе с даты получения Компанией контроля до даты потери Компанией контроля над дочерней организацией.

Прибыль или убыток и каждый компонент прочего совокупного дохода относятся на акционеров Компании и неконтрольные доли участия даже в том случае, если это приводит к отрицательным остаткам у неконтрольных долей участия. При необходимости финансовая отчётность дочерних организаций корректируется для приведения их учётной политики в соответствие с учётной политикой Компании.

Все внутригрупповые активы и обязательства, капитал, доходы, расходы и денежные потоки, возникающие в результате осуществления операций внутри Компании, полностью исключаются при консолидации.

Изменение доли участия в объектах инвестиций без потери контроля учитывается как операция с капиталом. Если Компания утрачивает контроль над объектом инвестиций, она:

- прекращает признание активов и обязательства объекта инвестиции (в том числе относящегося к нему гудвилла);
- прекращает признание балансовой стоимости неконтрольной доли участия;
- прекращает признание накопленных курсовых разниц, отражённых в капитале;
- признаёт справедливую стоимость полученного вознаграждения;
- признаёт справедливую стоимость оставшейся инвестиции;
- признаёт образовавшийся в результате операции излишек или дефицит в составе прибыли или убытка;
- переклассифицирует долю материнской компании в компонентах, ранее признанных в составе прочего совокупного дохода, в состав прибыли или убытка или нераспределённой прибыли в соответствии с конкретными требованиями.

#### **Классификация активов и обязательств на оборотные/краткосрочные и внеоборотные/долгосрочные**

В консолидированном отчёте о финансовом положении Группа представляет активы и обязательства на основе их классификации на оборотные/краткосрочные и внеоборотные/долгосрочные. Актив является оборотным, если:

- его предполагается реализовать или он предназначен для продажи или потребления в рамках обычного операционного цикла;
- он предназначен в основном для целей торговли;
- его предполагается реализовать в течение 12 (двенадцати) месяцев после окончания отчётного периода;
- он представляет собой денежные средства или их эквиваленты, за исключением случаев наличия ограничений на его обмен или использование для погашения обязательств в течение как минимум 12 (двенадцати) месяцев после окончания отчётного периода.

Все прочие активы классифицируются в качестве внеоборотных.

## **ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

---

### **3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**

#### **Классификация активов и обязательств на оборотные/краткосрочные и внеоборотные/долгосрочные (продолжение)**

Обязательство является краткосрочным, если:

- его предполагается погасить в рамках обычного операционного цикла;
- оно удерживается в основном для целей торговли;
- оно подлежит погашению в течение 12 (двенадцати) месяцев после окончания отчётного периода; или
- у Группы отсутствует безусловное право отсрочить погашение обязательства в течение как минимум 12 (двенадцати) месяцев после окончания отчётного периода.

Условия обязательства, в соответствии с которыми оно может быть, по усмотрению контрагента, урегулировано путем выпуска и передачи долевых инструментов, не влияют на классификацию данного обязательства.

Группа классифицирует все прочие обязательства в качестве долгосрочных.

Активы и обязательства по отложенному налогу всегда классифицируются как внеоборотные/долгосрочные активы и обязательства.

#### **Оценка справедливой стоимости**

Справедливая стоимость является ценой, которая была бы получена за продажу актива или выплачена за передачу обязательства в рамках сделки, совершаемой в обычном порядке между участниками рынка на дату оценки. Оценка справедливой стоимости предполагает, что сделка по продаже актива или передаче обязательства происходит:

- либо на основном рынке для данного актива или обязательства;
- либо, в условиях отсутствия основного рынка, на наиболее благоприятном рынке для данного актива или обязательства.

У Группы должен быть доступ к основному или наиболее благоприятному рынку.

Справедливая стоимость актива или обязательства оценивается с использованием допущений, которые использовались бы участниками рынка при определении цены актива или обязательства, при этом предполагается, что участники рынка действуют в своих лучших интересах.

Оценка справедливой стоимости нефинансового актива учитывает возможность участника рынка генерировать экономические выгоды либо посредством использования актива наилучшим и наиболее эффективным образом, либо в результате его продажи другому участнику рынка, который будет использовать данный актив наилучшим и наиболее эффективным образом.

Группа использует такие методики оценки, при определении возмещаемой стоимости нефтеперерабатывающих активов и гудвилла, при этом используются только те допущения, которые являются приемлемыми в сложившихся экономических обстоятельствах и для которых доступны данные, достаточные для оценки справедливой стоимости, при этом максимально используя уместные наблюдаемые исходные данные и минимально используя ненаблюдаемые исходные данные.

Все активы и обязательства, справедливая стоимость которых оценивается или раскрывается в финансовой отчётности, классифицируются в рамках описанной ниже иерархии источников справедливой стоимости на основе исходных данных самого низкого уровня, которые являются существенными для оценки справедливой стоимости в целом:

- Уровень 1 – рыночные котировки цен на активном рынке по идентичным активам или обязательствам (без каких-либо корректировок).
- Уровень 2 – модели оценки, в которых существенные для оценки справедливой стоимости исходные данные, относящиеся к наиболее низкому уровню иерархии, являются прямо или косвенно наблюдаемыми на рынке.
- Уровень 3 – модели оценки, в которых существенные для оценки справедливой стоимости исходные данные, относящиеся к наиболее низкому уровню иерархии, не являются наблюдаемыми на рынке.

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

### 3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

#### Оценка справедливой стоимости (продолжение)

В случае активов и обязательств, которые переоцениваются в консолидированной финансовой отчётности на периодической основе, Группа определяет необходимость их перевода между уровнями источников иерархии, повторно анализируя классификацию (на основании исходных данных самого низкого уровня, которые являются существенными для оценки справедливой стоимости в целом) на конец каждого отчётного периода.

#### Нефтегазовые активы и прочие основные средства

Активы, связанные с разработкой и добычей нефти и газа, и прочие основные средства отражаются по первоначальной стоимости за вычетом накопленного износа и истощения, и накопленных убытков от обесценения.

Первоначальная стоимость активов состоит из цены приобретения или строительства, 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, включая здания, находящиеся на месторождениях, амортизируются на основании метода начисления пропорционально добыче в отношении доказанных разработанных запасов соответствующего месторождения, за исключением случая, когда срок полезной службы активов меньше срока эксплуатации месторождения, – тогда применяется прямолинейный метод.

Прочие основные средства в основном представляют собой здания, машины и оборудование, которые амортизируются с использованием прямолинейного метода в течение среднего срока полезной службы:

Здания и сооружения	25-30 лет
Машины и оборудование	5-10 лет
Транспортные средства	5-7 лет
Прочие основные средства	3-5 лет

Предполагаемые сроки полезной службы основных средств пересматриваются на ежегодной основе, и при необходимости изменения в сроках корректируются в последующих периодах.

Балансовая стоимость основных средств пересматривается на предмет обесценения в тех случаях, когда происходят какие-либо события или изменения в обстоятельствах, указывающие на то, что возмещаемая стоимость активов может оказаться меньше её балансовой стоимости.

Объекты основных средств, включая эксплуатационные 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. Любые прибыли или убытки, возникающие от списания актива (рассчитываемые как разница между чистыми поступлениями от реализации и балансовой стоимостью объекта) включаются в консолидированный отчёт о совокупном доходе того периода, в котором было прекращено признание актива.

#### Нематериальные активы

Нематериальные активы учитываются по первоначальной стоимости, за минусом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения. Нематериальные активы в основном включают затраты на приобретение компьютерных программ. Нематериальные активы, приобретенные отдельно от бизнеса, первоначально оцениваются по стоимости приобретения. Первоначальная стоимость – это совокупная уплаченная сумма и справедливая стоимость любого вознаграждения, предоставленного для приобретения актива.

Ожидаемый срок полезной службы активов пересматривается на ежегодной основе, и при необходимости, изменения в сроках корректируются в последующих периодах. Срок полезной службы компьютерного программного обеспечения составляет от 3 (трёх) до 7 (семи) лет.

Балансовая стоимость нематериальных активов анализируется на обесценение, в тех случаях, когда события или изменения в обстоятельствах указывают на то, что балансовая стоимость не может быть возмещена.

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

---

### 3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

#### Обесценение нефинансовых активов

На каждую отчётную дату Группа определяет, имеются ли признаки возможного обесценения актива. Если такие признаки имеют место, или если требуется проведение ежегодной проверки актива на обесценение, Группа производит оценку возмещаемой стоимости актива. Возмещаемая стоимость актива – это наибольшая из следующих величин: справедливая стоимость актива или подразделения, генерирующего денежные потоки (далее – «ПГДП»), за вычетом затрат на продажу, и ценность от использования актива или ПГДП. Возмещаемая стоимость определяется для отдельного актива, за исключением случаев, когда актив не генерирует притоки денежных средств, которые, в основном, независимы от притоков, генерируемых другими активами или группами активов. Если балансовая стоимость актива или ПГДП превышает его возмещаемую стоимость, актив считается обесценённым и списывается до возмещаемой стоимости. При оценке ценности от использования, будущие денежные потоки дисконтируются до приведенной стоимости по ставке дисконтирования до налогообложения, которая отражает текущую рыночную оценку временной стоимости денег с учётом рисков, присущих активу. При определении справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу учитываются недавние рыночные сделки, если таковые имели место. В отсутствие подобных сделок применяется соответствующая модель оценки. Эти расчёты подтверждаются оценочными коэффициентами, котировками цен свободно обращающихся на рынке акций аналогичных компаний или прочими доступными показателями справедливой стоимости.

При определении возмещаемой стоимости активов, связанных с разработкой и добычей нефти и газа, как правило, Группой используется модель ценности от использования. Она определяется как совокупность дисконтированных денежных потоков, которые Группа ожидает получить в течение срока действия контракта на недропользование. Денежные потоки строятся исходя из подробных планов и прогнозных расчётов, но любые расчётные оценки будущего поступления или выбытия денежных средств, ожидаемого в связи с реструктуризацией или улучшением, или повышением эффективности использования актива в будущем, исключаются, при этом максимально используя уместные наблюдаемые исходные данные.

#### Активы по разведке и оценке

##### *Затраты, понесённые до приобретения права на недропользование*

Затраты, понесённые до приобретения права на недропользование, относятся на расходы в том периоде, в котором они были понесены.

##### *Затраты, связанные с разведкой и оценкой*

Как только получено юридическое право на проведение разведки, затраты на геологические и геофизические исследования и затраты, непосредственно относящиеся к разведочной скважине, капитализируются как нематериальные или материальные активы по разведке и оценке, в соответствии с характером затрат, до тех пор, пока не будет завершено бурение скважины и результаты такого бурения не будут оценены. Такие затраты включают в себя оплату работникам, использованные материалы и горючее, стоимость аренды буровой вышки и платежи подрядчикам. Если запасы не обнаружены, активы по разведке и оценке тестируются на обесценение, если извлекаемые углеводороды обнаружены и подлежат дальнейшей оценке, которая может включать бурение других скважин, коммерческая разработка которых достаточно вероятна, то затраты продолжают учитываться как актив, пока не будет достигнут обоснованный/непрерывный прогресс в оценке коммерческого извлечения углеводородов.

Все затраты такого рода подлежат технической, коммерческой и управленческой проверке, равно как и проверке на обесценение, по крайней мере раз в год, для того, чтобы подтвердить намерение о продолжении разработки или какого-либо другого способа извлечения пользы из обнаружения. В противном случае затраты списываются. Когда определены доказанные запасы нефти и принимается решение о продолжении разработки, тогда соответствующие затраты переводятся в состав нефтегазовых активов по разработке после оценки возможного обесценения и признания возникшего убытка от обесценения.

##### *Обесценение активов по разведке и оценке*

Группа проверяет активы по разведке и оценке на предмет обесценения, когда такие активы переводятся в состав материальных и нематериальных нефтегазовых активов по разработке, или когда имеются факты и обстоятельства, указывающие на обесценение активов.

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

---

### 3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

#### Активы по разведке и оценке (продолжение)

##### *Обесценение активов по разведке и оценке (продолжение)*

Наличие одного или более из нижеследующих фактов и обстоятельств указывают на то, что Группа обязана проверить свои активы по разведке и оценке на предмет обесценения (перечень не является исчерпывающим):

- период, в течение которого Группа имеет право на проведение разведки определённого участка, истёк или истечёт в ближайшем будущем, и не ожидается его продление;
- значительные затраты на дальнейшую разведку и оценку углеводородных ресурсов на определённом участке не включены в бюджет и не планируются;
- разведка и оценка ресурсов углеводородов на определённом участке не привела к обнаружению коммерчески выгодных объёмов ресурсов углеводородов, и Группа решила прекратить такую деятельность на определённом участке;
- Группа располагает достаточными данными о том, что, несмотря на вероятность разработки определённого участка, балансовая стоимость актива по разведке и оценке, вероятно, не будет возмещена в полной мере в результате успешной разработки или реализации.

#### 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 Группой для управления этими активами.

За исключением торговой дебиторской задолженности, которая не содержит значительного компонента финансирования или в отношении которой Группа применила упрощение практического характера,

Группа 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 Группа применила упрощение практического характера, оценивается по цене сделки, определённой в соответствии с МСФО (IFRS) 15. Смотрите учётную политику в разделе «Выручка по договорам с покупателями».

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 Группой для управления финансовыми активами, описывает способ, которым Группа 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 поставку активов в срок, устанавливаемый законодательством, или в соответствии с правилами, принятыми на определённом рынке (торговля на стандартных условиях), признаются на дату заключения сделки, то есть на дату, когда Группа принимает на себя обязательство купить или продать актив.

Финансовые активы Группы включают денежные средства и их эквиваленты, торговую и прочую дебиторскую задолженность и денежные средства, ограниченные в использовании.

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

---

### 3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

#### Финансовые активы (продолжение)

##### *Последующая оценка финансовых активов*

Для целей последующей оценки финансовые активы классифицируются на четыре категории:

- финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости (долговые инструменты);
- финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход с последующей реклассификацией накопленных прибылей и убытков (долговые инструменты);
- финансовые активы, классифицированные по усмотрению организации как оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход без последующей реклассификации накопленных прибылей и убытков при прекращении признания (долевые 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 Группы. Группа 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, Группа относит торговую дебиторскую задолженность.

##### *Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (долговые инструменты)*

Группа оценивает долговые инструменты по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, если выполняются оба следующих условия:

- финансовый актив удерживается в рамках бизнес-модели, целью которой является как получение предусмотренных договором денежных потоков, так и продажа финансовых активов; 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.

В случае долговых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, процентный доход, переоценка валютных курсов и убытки от обесценения или восстановление таких убытков признаются в отчёте о прибыли или убытке и рассчитываются таким же образом, как и в случае финансовых активов, оцениваемых по амортизированной стоимости. Оставшиеся изменения справедливой стоимости признаются в составе прочего совокупного дохода. При прекращении признания накопленная сумма изменений справедливой стоимости, признанная в составе прочего совокупного дохода, реклассифицируется в состав прибыли или убытка.

На 31 декабря 2021 года у Группы отсутствуют долговые инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход.

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

---

### 3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

#### Финансовые активы (продолжение)

##### *Последующая оценка финансовых активов (продолжение)*

*Финансовые активы, классифицированные по усмотрению Группы как оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (долевые инструменты)*

При первоначальном признании Группа может по собственному усмотрению принять решение, без права его последующей отмены, классифицировать инвестиции в долевые инструменты как оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, если они отвечают определению собственного капитала согласно МСФО (IAS) 32 «Финансовые активы: представление» и не предназначены для торговли. Решение о такой классификации принимается по каждому инструменту в отдельности.

Прибыли и убытки по таким финансовым активам никогда не реклассифицируются в состав прибыли или убытка. Дивиденды признаются в качестве прочего дохода в отчёте о прибыли или убытке, когда право на получение дивидендов установлено, кроме случаев, когда Группа получает выгоду от таких поступлений в качестве возмещения части стоимости финансового актива. В этом случае такие прибыли отражаются в составе прочего совокупного дохода. Долевые инструменты, классифицированные по усмотрению Группы как оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, не оцениваются на предмет обесценения.

На 31 декабря 2021 года, у Группы отсутствуют долевые инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход.

##### *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 Группы 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 Группы 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 Группа 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 консолидированном отчёте о финансовом положении по справедливой стоимости, а чистые изменения их справедливой стоимости признаются в консолидированном отчёте о совокупном доходе.

К данной категории относятся производные инструменты и инвестиции в котируемые долевые инструменты, которые Группа по своему усмотрению не классифицировала, без права отмены, как оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход. Производный инструмент, встроенный в гибридный договор, включающий основной договор, являющийся финансовым обязательством или нефинансовым инструментом, отделяется от основного договора и учитывается как отдельный производный инструмент, если: присущие ему экономические характеристики и риски не являются тесно связанными с рисками и характеристиками основного договора; отдельный инструмент, предусматривающий те же условия, что и встроенный производный инструмент, отвечал бы определению производного инструмента; и гибридный договор не оценивается по справедливой стоимости через прибыль или убыток. Встроенные производные инструменты оцениваются по справедливой стоимости, а изменения их справедливой стоимости признаются в составе прибыли или убытка. Пересмотр порядка учёта происходит либо в случае изменений в условиях договора, приводящих к существенному изменению денежных потоков, которые потребовались бы в противном случае, либо в случае реклассификации финансового актива и его перевода из категории оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

---

### 3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

#### Финансовые активы (продолжение)

##### *Последующая оценка финансовых активов (продолжение)*

*Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток (продолжение)*

Производный инструмент, встроенный в гибридный договор, включающий основной договор, являющийся финансовым активом, не учитывается отдельно. Основной договор, являющийся финансовым активом, необходимо классифицировать вместе со встроенным производным инструментом как финансовый актив, оцениваемый по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

##### **Прекращение признания финансовых активов**

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

- срок действия прав на получение денежных потоков от актива истёк;
- Группа 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) Группа передала практически все риски и выгоды от актива, либо (б) Группа не передала, но и не сохраняет за собой, практически все риски и выгоды от актива, но передала контроль над данным активом.

##### **Обесценение финансовых активов**

Группа 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 Группа ожидает получить, дисконтированной с использованием первоначальной эффективной процентной ставки или ее 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 Группа применяет упрощенный подход при расчёте ОКУ. Следовательно, Группа 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. Группа использовала матрицу оценочных резервов, опираясь на свой прошлый опыт возникновения кредитных убытков, скорректированных с учётом прогнозных факторов, специфичных для заемщиков, и общих экономических условий.

В отношении долговых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через ПСД, Группа применяет упрощение о низком кредитном риске. На каждую отчётную дату Группа оценивает, является ли долговой инструмент инструментом с низким кредитным риском, используя всю обоснованную и подтверждаемую информацию, доступную без чрезмерных затрат или усилий.

При проведении такой оценки Группа пересматривает внутренний кредитный рейтинг долгового инструмента. Кроме того, Группа считает, что произошло значительное увеличение кредитного риска, если предусмотренные договором платежи просрочены более чем на 90 дней.

## **ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

---

### **3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**

#### **Финансовые обязательства**

Финансовые обязательства, находящиеся в сфере действия МСФО (IFRS) 9, классифицируются, соответственно, как финансовые обязательства, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, кредиты и заимствования, или производные инструменты. Группа классифицирует свои финансовые обязательства при их первоначальном признании.

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

Финансовые обязательства Группы включают торговую и прочую кредиторскую задолженность, банковские займы, долговую составляющую привилегированных акций и прочие обязательства.

#### ***Последующая оценка финансовых обязательств***

Последующая оценка финансовых обязательств зависит от их классификации следующим образом:

##### ***Торговая и прочая кредиторская задолженность***

Торговая и прочая кредиторская задолженность первоначально отражается по справедливой стоимости, и в последующем оценивается по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента.

##### ***Кредиты и займы***

После первоначального признания процентные кредиты и займы оцениваются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки. Доходы и расходы по таким финансовым обязательствам признаются в консолидированном отчёте о совокупном доходе при прекращении их признания, а также по мере начисления амортизации с использованием эффективной процентной ставки.

Амортизированная стоимость рассчитывается с учётом дисконтов или премий при приобретении, а также комиссионных или затрат, которые являются неотъемлемой частью эффективной процентной ставки. Амортизация эффективной процентной ставки включается в состав финансовых затрат.

Займы классифицируются как текущие обязательства, если только Группа не обладает безусловным правом отсрочить выплату как минимум на 12 (двенадцать) месяцев после отчётной даты. Затраты по займам, которые непосредственно относятся к приобретению, строительству или производству квалифицируемого актива, капитализируются как часть стоимости такого актива. Прочие затраты по займам признаются как расходы периода в момент возникновения.

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

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 признаётся в прибылях или убытках.

#### **Взаимозачёт финансовых инструментов**

Финансовые активы и финансовые обязательства подлежат взаимозачёту, а нетто-сумма представлению в консолидированном отчёте о финансовом положении тогда и только тогда, когда имеется осуществимое в настоящий момент юридическое право на взаимозачёт признанных сумм, а также намерение произвести расчёт на нетто-основе, либо реализовать активы и одновременно с этим погасить обязательства.

#### **Денежные средства и их эквиваленты**

Денежные средства и их эквиваленты в консолидированном отчёте о финансовом положении представляют собой средства в кассе и средства на банковских счетах и срочные вклады со сроком погашения, не превышающим 3 (трёх) месяцев.

## **ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

---

### **3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**

#### **Налог на добавленную стоимость**

Налоговые органы позволяют производить зачёт налога на добавленную стоимость (далее – «НДС») по реализации и закупкам на чистой 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.

#### **Товарно-материальные запасы**

Товарно-материальные запасы учитываются по наименьшей из двух величин: себестоимости и чистой стоимости реализации. Себестоимость запасов и готовой продукции определяется по методу ФИФО.

Чистая стоимость реализации – это расчётная цена реализации в ходе обычной деятельности за вычетом расчётных расходов на завершение производства и расчётных расходов по реализации.

#### **Торговая и прочая кредиторская задолженность**

Обязательства по торговой и прочей кредиторской задолженности учитываются по первоначальной стоимости, которая является справедливой стоимостью суммы, которая должна быть уплачена в будущем за полученные товары и услуги, независимо от того, были ли выставлены счета Группе или нет.

#### **Подходный налог**

##### *Текущий налог*

Активы и обязательства по текущему подоходному налогу за текущий и предыдущий периоды оцениваются по сумме, которая, как ожидается, будет возмещена или уплачена налоговым органам. Ставка налогообложения и налоговое законодательство, используемые для расчёта сумм – это такая налоговая ставка и налоговое законодательство, которые введены в действие или фактически узаконены на отчётную дату.

Налог на сверхприбыль (далее – «НСП») рассматривается как подоходный налог и образует часть расходов по подоходному налогу. В соответствии с Налоговым Кодексом Республики Казахстан, Группа начисляет и уплачивает НСП по ставке от 0% до 60% по доходам после уплаты налогов, которые подлежат корректировке на сумму определённых вычетов.

##### *Отложенный налог*

Активы и обязательства по отложенному налогу рассчитываются в отношении всех временных разниц с использованием балансового метода. Отложенные налоги определяются по всем временным разницам между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью в финансовой отчётности, за исключением возникновения отложенного подоходного налога в результате первоначального признания гудвилла, актива или обязательства по сделке, которая не является объединением компаний и которая, в момент её совершения, не оказывает влияния на бухгалтерскую прибыль или налоговую прибыль и убыток.

Актив по отложенному налогу признаётся только в той степени, в какой существует значительная вероятность получения налогооблагаемой прибыли, которая может быть уменьшена на сумму вычитаемых временных разниц. Активы и обязательства по отложенному налогу рассчитываются по налоговым ставкам, применение которых ожидается в период реализации актива или погашения обязательства, на основе налоговых ставок, которые действовали или практически были введены в действие на отчётную дату.

Отложенный подоходный налог признаётся по всем временным разницам, связанным с инвестициями в дочерние организации, ассоциированные компании и совместные предприятия, за исключением тех случаев, когда можно проконтролировать сроки уменьшения временных разниц, и когда весьма вероятно то, что временные разницы не будут уменьшаться в обозримом будущем.

Отложенный налог рассчитывается как для корпоративного подоходного налога (далее – «КПН»), так и для налога на сверхприбыль (далее – «НСП»). Отложенный НСП рассчитывается по временным разницам для активов, по ожидаемой ставке налога на сверхприбыль, подлежащей к уплате.

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

---

### 3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

#### Резервы

Резервы признаются тогда, когда Группа имеет текущее (правовое или вытекающее из практики) обязательство в результате событий, произошедших в прошлом, а также существует вероятность того, что произойдет отток средств, связанных с экономическими выгодами, для погашения обязательства, и может быть произведена соответствующая достоверная оценка этого обязательства. Если Группа ожидает, что резерв будет возмещён, например, по договору страхования, возмещение отражается как отдельный актив, но только тогда, когда возмещение является фактически вероятным. Расход, относящийся к резерву, отражается в консолидированном отчёте о совокупном доходе за вычетом возмещения.

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

#### Обязательства по выводу из эксплуатации

Обязательства по выводу из эксплуатации признаются, если Группа имеет текущее обязательство (юридическое или добровольно принятое), возникшее в результате прошлых событий, и есть значительная вероятность того, что для погашения обязательства потребуется отток экономических выгод, а сумма такого обязательства может быть надёжно определена. Сумма, равная величине резерва, также признаётся как часть стоимости основных средств, к которым он относится.

Признаваемая сумма представляет собой оценочные затраты на вывод из эксплуатации, дисконтированные до их текущей стоимости. Изменения в оценочных сроках вывода из эксплуатации или оценочных затратах на вывод из эксплуатации рассматриваются перспективно путём корректировки резервов и внесения соответствующих корректировок в балансовую стоимость основных средств. Амортизация дисконта по резерву на обесценение учитывается как финансовые затраты.

Группа также признаёт отсроченный налоговый актив в отношении временной разницы, связанной с обязательством по выводу из эксплуатации, и соответствующее отсроченное налоговое обязательство в отношении временной разницы, связанной с активом по выводу из эксплуатации.

#### Капитал

##### *Долговая составляющая привилегированных акций*

Доля привилегированных акций, отражаемая в составе обязательств и демонстрирующая характеристики обязательства, признаётся в составе обязательств в консолидированном отчёте о финансовом положении за вычетом затрат по сделке. Соответствующий минимальный размер гарантируемых дивидендов на указанные акции отражается в составе финансовых затрат в консолидированном отчёте о совокупном доходе. При первоначальном признании справедливая стоимость доли, отражённой в составе обязательств, определяется путём дисконтирования ожидаемых будущих денежных потоков по рыночной процентной ставке по аналогичному долговому инструменту. Справедливая стоимость доли акций, отражаемой в составе капитала, при первоначальном признании определяется как остаточная стоимость после вычета из первоначальной балансовой стоимости всего инструмента той справедливой стоимости, что была определена для доли, отражённой в составе обязательств. Впоследствии доля акций, отражаемая в составе обязательств, учитывается исходя из тех же принципов, которые применяются в отношении субординированной задолженности, а доля акций, отражаемая в составе капитала, в последующие годы не переоценивается.

##### *Уставный капитал*

Простые акции и не подлежащие погашению привилегированные акции, дивиденды по которым выплачиваются по усмотрению эмитента, классифицируются как капитал. Затраты на оплату услуг третьим сторонам, непосредственно связанные с выпуском новых акций, за исключением случаев объединения бизнеса, отражаются как уменьшение капитала, полученного в результате данной эмиссии. Сумма превышения справедливой стоимости полученных средств над стоимостью размещения выпущенных акций отражается как дополнительный оплаченный капитал.

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

---

### 3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

#### Капитал (продолжение)

##### *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 консолидированная финансовая отчётность утверждена к выпуску.

#### Выручка по договорам с покупателями

Деятельность Группы связана с продажей нефти и газа. Выручка по договорам с покупателями признается, когда контроль над товарами или услугами передается покупателю и оценивается в сумме, отражающей возмещение, право на которое Группа ожидает получить в обмен на такие товары или услуги. Группа пришла к выводу, что, как правило, она выступает в качестве принципала в заключенных ею договорах, предусматривающих получение выручки, поскольку обычно Группа контролирует товары или услуги до их передачи покупателю.

Оказываемые услуги, а также реализация товаров являются отдельными обязанностями к исполнению согласно договорам с покупателями. Договоры не предусматривают переменное вознаграждение, скидки за объем, минимальное количество перерабатываемой нефти или условия по договорному принципу «бери или плати».

Раскрытие информации о существенных учётных суждениях и оценках, относящихся к выручке по договорам с покупателями, представлено в *Примечании 4*.

#### *Значительный компонент финансирования*

Как правило, Группа получает от покупателей краткосрочные авансовые платежи. В результате использования упрощения практического характера, предусмотренного МСФО (IFRS) 15, Группа не корректирует обещанную сумму возмещения с учётом влияния значительного компонента финансирования, если в момент заключения договора она ожидает, что период между передачей обещанного товара или услуги покупателю и оплатой покупателем такого товара или услуги составит не более одного года.

#### *Продажа товаров*

Выручка от продажи товаров признается в определённый момент времени, когда контроль над активом передается покупателю, что происходит, как правило, при отгрузке товара. Оплата обычно производится в течение 25 дней с момента поставки.

#### *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 котированных 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. Корректировка по таким договорам между предварительной и окончательной ценой признается в качестве прочей выручки *Примечании 19*.

#### *Остатки по договору*

##### *Торговая дебиторская задолженность*

Дебиторская задолженность представляет право Группы на возмещение, которое является безусловным (т.е. наступление момента, когда такое возмещение становится подлежащим выплате, обусловлено лишь течением времени). Учётная политика в отношении финансовых активов рассматривается в разделе «Финансовые активы – первоначальное признание и последующая оценка».

## **ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

---

### **3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**

#### **Выручка по договорам с покупателями (продолжение)**

##### *Остатки по договору (продолжение)*

##### *Обязательства по договорам с покупателями*

Обязательство по договору – это обязанность передать покупателю товары или услуги, за которые Группа получила возмещение (либо возмещение, которые подлежат уплате) от покупателя. Если покупатель выплачивает возмещение прежде, чем Группа передаст товар или услугу покупателю, признаётся обязательство по договору, в момент осуществления платежа или в момент, когда платеж становится подлежащим оплате (в зависимости от того, что происходит ранее). Обязательства по договору признаются в качестве выручки, когда Группа выполняет свои обязанности по договору.

#### **Обмен товарами и услугами**

В случае, когда происходит обмен или своп товаров или услуг на товары, или услуги аналогичного характера и стоимости, то такой обмен не рассматривается как сделка, приносящая доходы. Группа заключает такого рода сделки, для обмена запасами в разных точках для своевременного выполнения требований в определённой точке (также для оптимизации расходов на транспортировку). В случаях, когда товары продаются или услуги оказываются в обмен на неаналогичные товары или услуги, обмен рассматривается как сделка, приносящая доходы. Эти доходы оцениваются по справедливой стоимости полученных товаров или услуг, скорректированной на сумму переданных денежных средств или их эквивалентов.

В случаях, когда справедливая стоимость полученных товаров или услуг не поддается надёжной оценке, доходы оцениваются по справедливой стоимости предоставленных товаров или услуг, скорректированной на сумму переданных денежных средств или их эквивалентов.

#### **Выплаты работникам**

Группа уплачивает социальный налог в соответствии с действующими законодательными требованиями Республики Казахстан. Эффективная ставка социального налога Группы на 31 декабря 2021 года составляла 9,5% от общего дохода работников. Социальный налог и расходы на персонал относятся на расходы периода по мере начисления.

Группа также удерживает и вносит 5% от зарплаты своих работников в качестве взноса работников в выбранные ими пенсионные фонды. В соответствии с законодательством ответственность за своё пенсионное обеспечение несут работники, а Группа не имеет текущего или будущего обязательства по выплатам своим работникам после их выхода на пенсию, кроме раскрытого далее.

##### *Учёт коллективного соглашения*

Группа имеет коллективный договор с установленными выплатами, который требует выплаты определённого вознаграждения работникам после завершения трудовой деятельности и юбилейные выплаты работникам в связи с достижением определённого возраста, после 50 лет.

Стоимость предоставления вознаграждений по коллективному договору определяется отдельно с использованием метода «прогнозируемой условной единицы». Актуарная прибыль и убытки, возникающие в результате увеличения или уменьшения приведенной стоимости обязательств пенсионного плана с установленными выплатами из-за изменений актуарных допущений и корректировок, сделанных на основании прошлого опыта признанная в составе прочего совокупного дохода.

Стоимость прошлых услуг признаётся как расход равными частями в течение среднего периода, оставшегося до получения работниками права на пенсионное вознаграждение. Если право на вознаграждение наступает немедленно, сразу после введения пенсионного плана в действие или принятия изменений в пенсионном плане, стоимость прошлых услуг работников признаётся немедленно.

Актив или обязательство по пенсионному плану с установленными выплатами представляет собой текущую стоимость обязательств по плану с установленными выплатами за вычетом непризнанной стоимости прошлых услуг работников и справедливой стоимости активов плана, из которых непосредственно должны быть погашены обязательства. Стоимость актива ограничена непризнанной стоимостью прошлых услуг и текущей стоимостью экономических выгод в виде возмещений по плану или снижения будущих взносов в план.

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

---

### 4. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЁТНЫЕ ОЦЕНКИ И СУЖДЕНИЯ

#### Запасы нефти и газа

Запасы нефти и газа являются существенным фактором в расчётах Группы по износу, истощению и амортизации. Группа оценивает свои запасы нефти и газа в соответствии с методикой Комиссии по ценным бумагам и биржам.

Все оценки запасов подразумевают некоторую степень неопределённости. Неопределённость в основном зависит от объёма надёжных геологических и инженерных данных, доступных на момент оценки и интерпретации таких данных.

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 запасов 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 прогнозным ценам. Оценки запасов также могут быть пересмотрены вследствие результатов проектов для повышения отдачи, изменений в производительности пласта или изменений в стратегии разработки. Такое изменение учётных оценок имеет непосредственное влияние на начисленные суммы износа, истощения и амортизации в консолидированном отчёте о совокупном доходе в отношении таких нефтегазовых активов, амортизация которых осуществляется на основании метода начисления пропорционально добыче, поскольку сумма доказанных разработанных запасов углеводородов используется в целях расчёта ставки амортизации. Изменение оценки применяется перспективно, при этом не происходит пересчёта результатов предыдущих периодов. Группа включила в доказанные запасы только такие объёмы, которые как ожидается, будут добыты в течение первоначального срока действия контрактов на недропользование. Это вызвано неопределённостью, относящейся к результату процедуры по продлению, так как продление контрактов на недропользование, в конечном счёте, осуществляется по усмотрению Правительства. Увеличение в периодах действия контрактов на недропользование Группы и соответствующее увеличение в указанных размерах запасов обычно приводит к более низким расходам по износу и может оказать существенное влияние на прибыль.

Снижение в доказанных разработанных запасах приведёт к увеличению отчислений на износ, истощение и амортизацию (при постоянном уровне добычи), к снижению прибыли и также может привести к прямому снижению балансовой стоимости нефтегазовых активов. При относительно небольшом количестве эксплуатируемых месторождений, существует возможность того, что любые изменения в оценке запасов по сравнению с предыдущим годом, могут оказать существенное влияние на износ, истощение и амортизацию.

Активы, связанные с разработкой и добычей нефти и газа, амортизируются пропорционально добыче в отношении доказанных разработанных запасов углеводородов.

На расчёт амортизационных начислений пропорционально добыче влияет то, насколько фактическая добыча в будущем отличается от текущих прогнозов относительно добычи на основании доказанных запасов. Такие различия, как правило, обусловлены существенными изменениями факторов или допущений, используемых для оценки запасов.

К таким факторам можно отнести:

- изменения доказанных запасов;
- влияние на доказанные запасы разниц между фактическими ценами на сырую нефть и допущениями в отношении прогнозных цен на сырую нефть;
- непредвиденные обстоятельства, возникающие в ходе операционной деятельности.

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

---

### 4. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЁТНЫЕ ОЦЕНКИ И СУЖДЕНИЯ (продолжение)

#### Обязательства по выбытию активов

По условиям контрактов на недропользование, в соответствии с законодательством и нормативно-правовыми актами, Группа несёт юридические обязательства по демонтажу и ликвидации основных средств и восстановлению земельных участков на каждом из месторождений. В частности, к обязательствам Группы относится постепенное закрытие всех эксплуатационных скважин и деятельность по окончательному закрытию, такая, как демонтаж трубопроводов, зданий и рекультивация контрактной территории. Так как срок действия контрактов на недропользование не может быть продлён по усмотрению Группы, допускается, что расчётным сроком погашения обязательств по окончательному закрытию является дата окончания действия контрактов на недропользование. Если бы обязательства по ликвидации активов должны были бы погашаться по истечении экономически обоснованного окончания эксплуатации месторождений, то отражённое обязательство значительно возросло бы вследствие включения всех затрат по ликвидации скважин и конечных затрат по закрытию. Объём обязательств Группы по финансированию ликвидации скважин и затрат по окончательному закрытию зависит от условий соответствующих контрактов на недропользование и действующего законодательства. Никакие обязательства не были признаны в тех случаях, когда ни контракт, ни законодательство не подразумевают определённого обязательства по финансированию таких затрат по окончательной ликвидации и окончательному закрытию в конце периода контрактов на недропользование. Сумма обязательства, является текущей стоимостью оцененных затрат, которые, как ожидается, потребуются для погашения обязательства. Обязательство по выбытию активов пересматривается 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».

В отношении окончательных затрат по выводу из эксплуатации существует неопределённость, а оценки затрат могут изменяться вследствие многих факторов, среди которых можно выделить изменение соответствующих законодательных требований, появление новых методов восстановления окружающей среды либо использование опыта, полученного на других месторождениях, на которых осуществлялась добыча. Ожидаемые сроки несения затрат и их сумма также могут изменяться, например, вследствие изменений в запасах либо вследствие изменений законов и постановлений или их интерпретаций. Это обусловит существенные корректировки созданных резервов, что повлияет на будущие финансовые результаты. Группа оценивает затраты по будущей ликвидации скважин, используя цены текущего года и среднее значение долгосрочного уровня инфляции.

При определении соответствующей ставки дисконтирования руководство Группы учитывает процентные ставки государственных облигаций Министерства Финансов США, которые конвертируются в тенге со сроками погашения, соответствующие ожидаемому сроку ликвидации. Долгосрочные темпы инфляции и ставки дисконта, использованные для определения обязательств в консолидированном отчёте о финансовом положении на 31 декабря 2021 года, составляли 5,83% и 6,25%, соответственно (в 2020 году: 5,58% и 6,35%, соответственно). Изменения в обязательствах по выбытию активов раскрыты в *Примечании 14*.

#### Обязательства по экологической реабилитации

Группа также делает оценки и выносит суждения по формированию резервов по обязательствам на экологические очистные работы и реабилитацию. Затраты на охрану окружающей среды капитализируются или относятся на расходы периода в зависимости от их будущей экономической выгоды.

Обязательства определяются на основании текущей информации о затратах и ожидаемых планах по рекультивации и учитываются на не дисконтированной основе, если сроки процедур не согласованы с соответствующими органами. Резерв Группы по обязательствам по экологической реабилитации представляет собой наилучшие оценки руководства, основанные на оценке ожидаемых затрат, необходимых для того, чтобы Группа соблюдала требования существующей казахстанской нормативной базы и контрактов на разведку и добычу углеводородов от 9 января 1998 года (далее – «контракт на недропользование»). Группа согласилась взять на себя ответственность за некоторое загрязнение воды и почвы, которое явилось результатом добычи нефти на начальном этапе.

В отношении резервов по экологической реабилитации фактические затраты могут отличаться от оценок вследствие изменений в законодательстве, нормативно-правовых актах и общественных ожиданиях, обнаружения и анализа территориальных условий и изменений в технологиях очистки.

Долгосрочные темпы инфляции и ставки дисконта, использованные для определения обязательств в консолидированном отчёте о финансовом положении на 31 декабря 2021 года, согласуются с теми, которые использовались для расчётов обязательств по выбытию активов. Изменения в резерве по обязательствам по экологической реабилитации раскрыты в *Примечаниях 14* и *25*.

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

---

### 4. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЁТНЫЕ ОЦЕНКИ И СУЖДЕНИЯ (продолжение)

#### Налогообложение

При оценке налоговых рисков руководство рассматривает в качестве возможных обязательств известные сферы несоблюдения налогового законодательства, которые Группа не может оспорить или не считает, что она сможет успешно обжаловать, если дополнительные налоги будут начислены налоговыми органами. Такое определение требует вынесения существенных суждений и может изменяться в результате изменений в налоговом законодательстве и нормативно-правовых актах, поправок в условия налогообложения в контрактах Группы на недропользование, определения предполагаемых результатов по ожидающим своего решения налоговым разбирательствам и текущего результата осуществляемой налоговыми органами проверки на соответствие. Резерв по налоговым рискам раскрыт в *Примечании 14*. Остальные неопределённости, относящиеся к налогообложению, раскрыты в *Примечании 25*.

#### Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по торговой и прочей дебиторской задолженности

Группа использует матрицу оценочных резервов для расчёта ОКУ по торговой и прочей 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. Группа 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 Группы и прогноз экономических условий также могут не являться показательными для фактического дефолта покупателя в будущем. Информация об ОКУ по торговой и прочей дебиторской задолженности Группы раскрыта в *Примечании 8*.

#### Резерв по НДС к возмещению

Группа определяет, по меньшей мере, ежегодно, является ли возмещение НДС ожидаемым или сомнительным. Резерв на сомнительный НДС к возмещению основывается на отчёте по проверке, подготовленном налоговыми органами. Существенные суждения руководства требуются для того, чтобы определить, может ли Группа далее защищать своё право на возможность возврата или зачёта НДС. Более подробная информация приведена в *Примечании 10*.

#### Активы по отложенному налогу

Группа признаёт чистую будущую налоговую экономию в отношении активов по отложенному налогу в том объёме, в котором вероятно использование данных вычитаемых временных разниц в обозримом будущем. При оценке вероятности использования активов по отложенному налогу Группа делает существенные оценки, связанные с ожидаемой будущей налогооблагаемой прибылью. Оценки будущей налогооблагаемой прибыли основаны на прогнозируемых денежных потоках от операционной деятельности и существующем налоговом законодательстве. На способность Группы использовать чистые активы по отложенному налогу, отражённые по состоянию на отчётную дату, может повлиять то, насколько будущие денежные потоки и налогооблагаемая прибыль существенно отличаются от оценок.

Кроме того, будущие изменения в налоговом законодательстве могут ограничить способность Группы получать налоговые вычеты в будущих периодах. Более подробная информация приведена в *Примечании 24*.

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

---

### 4. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЁТНЫЕ ОЦЕНКИ И СУЖДЕНИЯ (продолжение)

#### Обесценение нефинансовых активов

На каждую отчётную дату Группа оценивает, существуют ли какие-либо признаки возможного обесценения долгосрочных активов. Если такие признаки существуют, Группа производит оценку возмещаемой суммы.

Обесценение имеет место, если балансовая стоимость актива или подразделения, генерирующего денежные потоки, превышает его возмещаемую стоимость, которая является наибольшей из следующих величин: справедливая стоимость за вычетом затрат на продажу и ценность от использования. Возмещаемая стоимость актива представляет собой наибольшую величину из справедливой стоимости актива за вычетом затрат на продажу или ценности от использования, и определяется для отдельного актива за исключением случаев, когда актив не генерирует притоки денежных средств, которые в значительной мере независимы от притоков денежных средств, генерируемых другими активами или группами активов. Если балансовая стоимость актива превышает её возмещаемую стоимость, то актив рассматривается как обесценённый и стоимость его уменьшается до возмещаемой суммы.

Возмещаемая стоимость нефтегазовых активов была определена на основе ценности от их использования. Расчёт ценности от использования активов основан на модели дисконтированных денежных потоков.

При оценке ценности от использования расчётные будущие потоки денежных средств дисконтируются до их текущей стоимости с использованием ставки дисконта до налогообложения, которая отражает текущую рыночную оценку временной стоимости денег и риски, присущие данным активам.

Определение обесценения основных средств предполагает использование суждений, которые включают, помимо прочего, причину, срок и сумму обесценения. Обесценение основывается на большом количестве факторов, таких, как изменение в условиях конкуренции, в ожидаемом росте отрасли, увеличение стоимости капитала, изменение доступности финансирования в будущем, технологическое устаревание, прекращение оказания услуг, текущие затраты на замещение и другие изменения условий, которые указывают на существование обесценения. Определение возмещаемой суммы актива или генерирующей единицы предполагает использование оценок руководства. Методы, использованные для определения ценности от использования, включают методы дисконтированного потока денежных средств, которые требуют от Группы существенных суждений, касающихся ожидаемых будущих денежных потоков от генерирующей единицы, а также выбора подходящей ставки дисконта для расчёта текущей стоимости этих денежных потоков. Эти оценки, включая используемые методологии, могут оказать существенное влияние на справедливую стоимость и, в конечном счёте, на сумму любого обесценения основных средств.

За год, закончившийся 31 декабря 2021 года, руководство Группы провело оценку наличия признаков возможного обесценения долгосрочных активов и пришло к выводу, что признаков возможного обесценения не наблюдается.

#### Условные обязательства

По своей природе условные обязательства будут урегулированы только в случае наступления или не наступления одного или нескольких событий в будущем. Оценка условных обязательств по определению подразумевает использование существенного объёма суждений и оценочных значений в отношении исхода будущих событий. Более подробная информация приведена в *Примечании 25*.

#### Капитальные затраты и текущий ремонт

Руководство Группы применяет суждение в разделении между капитальными и операционными затратами, связанные с ремонтом и техническим обслуживанием. Затраты на капитальный ремонт и переоборудование включают в себя стоимость заменяющих активов или частей активов, стоимость проведения технических осмотров и стоимость капитального ремонта. Если актив либо часть актива, которая амортизировалась отдельно, заменяется и является вероятным, что группа в будущем получит экономические выгоды, связанные с владением активом, то затраты капитализируются, а признание балансовой стоимости заменённого актива прекращается. Расходы, связанные с капитальным ремонтом скважин и мероприятиями по повышению нефтеотдачи пластов, капитализируются только в том случае, если данные мероприятия привели к приросту извлекаемых запасов месторождения и/или увеличению объёма добычи. Во всех остальных случаях данные расходы относятся на себестоимость нефти.

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

За годы, закончившиеся 31 декабря 2021 и 2020 годов, движение по основным средствам представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Нефтегазовые активы	Прочие активы	Незавершен- ное строи- тельство	Итого
<b>На 1 января 2020 года</b>	347.174.307	3.226.823	24.960.518	375.361.648
Поступления	20.690.925	1.494.109	73.322.288	95.507.322
Изменение в оценке обязательства по выбытию актива ( <i>Примечание 14</i> )	12.526.614	-	-	12.526.614
Перемещения	56.439.264	137.365	(56.576.629)	-
Выбытия, за вычетом накопленного износа и истощения, обесценения	(1.077.967)	(893.266)	(89.659)	(2.060.892)
Начисление износа и истощения за год	(64.019.840)	(471.001)	-	(64.490.841)
<b>На 31 декабря 2020 года</b>	<b>371.733.303</b>	<b>3.494.030</b>	<b>41.616.518</b>	<b>416.843.851</b>
Поступления	<b>8.361.178</b>	<b>43.467</b>	<b>68.298.316</b>	<b>76.702.961</b>
Изменение в оценке обязательства по выбытию актива ( <i>Примечание 14</i> )	<b>637.837</b>	-	-	<b>637.837</b>
Перемещения	<b>66.303.183</b>	<b>420.036</b>	<b>(66.723.219)</b>	-
Выбытия, за вычетом накопленного износа и истощения, обесценения	<b>(766.344)</b>	<b>(475.823)</b>	<b>(72.821)</b>	<b>(1.314.988)</b>
Начисление износа и истощения за год	<b>(65.952.373)</b>	<b>(481.760)</b>	-	<b>(66.434.133)</b>
Начисление обесценения	<b>(205.385)</b>	-	-	<b>(205.385)</b>
<b>На 31 декабря 2021 года</b>	<b>380.111.399</b>	<b>2.999.950</b>	<b>43.118.794</b>	<b>426.230.143</b>
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2020 года	803.458.174	10.113.551	41.727.059	855.298.784
Накопленный износ, истощение и обесценение на 31 декабря 2020 года	(431.724.871)	(6.619.521)	(110.541)	(438.454.933)
<b>Балансовая стоимость на 31 декабря 2020 года</b>	<b>371.733.303</b>	<b>3.494.030</b>	<b>41.616.518</b>	<b>416.843.851</b>
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2021 года	<b>871.381.190</b>	<b>9.841.495</b>	<b>43.229.335</b>	<b>924.452.020</b>
Накопленный износ, истощение и обесценение на 31 декабря 2021 года	<b>(491.269.791)</b>	<b>(6.841.545)</b>	<b>(110.541)</b>	<b>(498.221.877)</b>
<b>Балансовая стоимость на 31 декабря 2021 года</b>	<b>380.111.399</b>	<b>2.999.950</b>	<b>43.118.794</b>	<b>426.230.143</b>

#### Нефтегазовые активы

За год, закончившийся 31 декабря 2021 года, изменения в оценке обязательств по выбытию активов включают уменьшение резерва по оценке по выбытию активов в размере 942.247 тысяч тенге и увеличение в обязательствах по экологической реабилитации в размере 1.580.084 тысячи тенге (за год, закончившийся на 31 декабря 2020 года: увеличение на 6.426.923 тысячи тенге и увеличение 6.099.691 тысяча тенге, соответственно) (*Примечание 14*).

На 31 декабря 2021 года балансовая стоимость основных средств, относящихся к месторождениям Каламкас и Жетыбай, составляет 148.941.403 тысячи тенге и 182.643.805 тысяч тенге, соответственно (31 декабря 2020 года: 147.834.733 тысячи тенге и 171.497.403 тысячи тенге, соответственно).

Переводы в нефтегазовые активы с незавершенного строительства главным образом связаны с завершением капитального строительства новых скважин с установкой соответствующих машин и оборудования, защиты площадок скважин и вводу в эксплуатацию выкидных линий от скважин до нефтяных резервуаров в общей сумме 66.723.219 тысяч тенге (31 декабря 2020 года: 56.576.629 тысяч тенге).

На 31 декабря 2021 года первоначальная стоимость основных средств с полностью начисленным износом составляет 39.955.125 тысяч тенге (31 декабря 2020 года: 39.554.099 тысяч тенге).

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

### 5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

#### Незавершенное строительство

По состоянию на 31 декабря 2021 года сальдо незавершенного строительства, в основном, включает объекты строительства и бурение скважин в сумме 30.806.822 тысячи тенге и 898.539 тысяч тенге (31 декабря 2020 года: 27.516.513 тысяч тенге и 868.523 тысячи тенге, соответственно).

На 31 декабря 2021 года стоимость объектов незавершенного строительства на месторождениях Каламкас и Жетыбай составляет 15.344.310 тысяч тенге и 14.868.494 тысячи тенге, соответственно (31 декабря 2020 года: 13.546.977 тысяч тенге и 13.480.366 тысяч тенге, соответственно).

#### Активы, классифицированные как предназначенные для продажи

В феврале 2016 года Группа завершила строительство квартирного комплекса с балансовой стоимостью 1.443.766 тысяч тенге в рамках исполнения контрактного обязательства по социальному развитию, и произвело перевод данного комплекса в активы, классифицированные как предназначенные для продажи в марте 2016 года.

В соответствии с соглашением между Группой и акиматом Западно-Казахстанской области, Группа приняла на себя обязательство реализовать по крайней мере, 10% жилых квартир в этом квартирном комплексе для работников социальной сферы, а остальные 90% для широкой общественности по рыночной цене.

Таким образом, по состоянию на 31 декабря 2021 года, активы, классифицированные как предназначенные для продажи, состоят из многоквартирного жилого комплекса.

В течение 2021 года Группа не реализовала квартиры (2020 год: Группа реализовала 9 квартир с балансовой стоимостью 380.439 тысяч тенге на сумму 355.119 тысяч тенге).

### 6. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ

По состоянию на 31 декабря прочие долгосрочные активы включали:

<i>В тысячах тенге</i>	2021 год	2020 год
Денежные средства в рамках операций по недропользованию (Примечание 11)	9.575.306	126.213
Авансы, выданные за услуги третьим сторонам	4.097.260	3.837.885
Авансы, выданные за долгосрочные активы связанным сторонам (Примечание 27)	1.605.480	1.509.601
Авансы, выданные за долгосрочные активы третьим сторонам	769	111.324
Денежные средства, ограниченные в использовании (Примечание 11)	–	2
	<b>15.278.815</b>	<b>5.585.025</b>

### 7. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

По состоянию на 31 декабря товарно-материальные запасы включали:

<i>В тысячах тенге</i>	2021 год	2020 год
Сырьё и прочие товарно-материальные ценности	9.929.191	10.812.369
Сырая нефть	7.897.557	5.904.334
Минус: резерв на залежалые и устаревшие материалы	(990.748)	(1.077.850)
	<b>16.836.000</b>	<b>15.638.853</b>

Ниже представлено движение сырой нефти:

<i>В тысячах тенге</i>	2021 год	2020 год
<b>На 1 января</b>	<b>5.904.334</b>	<b>6.385.555</b>
Итого расходы, понесённые за год	272.245.525	235.567.086
Себестоимость реализованной продукции (Примечание 20)	(268.293.222)	(234.350.760)
Отнесено на собственные нужды	(396.795)	(380.133)
Потери	(1.562.285)	(1.317.414)
<b>На 31 декабря</b>	<b>7.897.557</b>	<b>5.904.334</b>

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 7. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ (продолжение)

Затраты, понесенные за годы, закончившиеся 31 декабря, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2021 год	2020 год
Налог на добычу полезных ископаемых	84.438.378	60.298.564
Износ, истощение и амортизация	55.221.160	51.866.153
Ремонт и обслуживание основных средств	50.420.884	40.928.660
Заработная плата и соответствующие налоги	29.226.072	28.217.098
Себестоимость товарно-материальных запасов	15.049.267	15.974.244
Геофизические и геологические работы	9.378.550	11.029.477
Транспортные расходы	7.350.035	6.838.487
Потребление для собственных нужд	5.438.692	5.120.246
Научная продукция	4.293.452	3.012.338
Электричество и коммунальные услуги	2.504.704	2.495.330
Затраты по питанию	2.368.694	2.366.090
Затраты по проживанию	2.041.800	2.038.184
Аренда	1.199.629	1.143.576
Страхование	454.504	413.656
Прочие налоги	182.798	261.993
Прочее	2.676.906	3.562.990
	<b>272.245.525</b>	<b>235.567.086</b>

Движение резерва на залежалые и устаревшие материалы за годы, закончившиеся 31 декабря 2021 и 2020 годов, представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2021 год	2020 год
<b>На 1 января</b>	<b>1.077.850</b>	<b>886.751</b>
(Восстановление)/начисление	(87.102)	191.099
<b>На 31 декабря</b>	<b>990.748</b>	<b>1.077.850</b>

### 8. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

По состоянию на 31 декабря торговая и прочая дебиторская задолженность включала:

<i>В тысячах тенге</i>	2021 год	2020 год
Задолженность связанных сторон в долларах США (Примечание 27)	2.613.680	9.184.447
Задолженность третьих сторон в долларах США	2.570.321	4.394.154
Задолженность третьих сторон в тенге	1.890.637	1.888.590
Задолженность связанных сторон в тенге (Примечание 27)	1.054.624	931.309
Минус: оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки	(1.862.167)	(1.861.911)
	<b>6.267.095</b>	<b>14.536.589</b>

По состоянию на 31 декабря 2021 года задолженность связанных сторон в долларах США, в основном представлена компанией «KazMunaiGas Trading AG» за продажу сырой нефти на сумму 2.613.680 тысяч тенге (на 31 декабря 2020 года: «KazMunaiGas Trading AG» и «Petrochina International» за продажу сырой нефти на суммы 7.785.776 тысяч тенге и 1.398.671 тысяча тенге, соответственно).

По состоянию на 31 декабря 2021 года задолженность третьих сторон в долларах США, представлена компанией «Euro-Asian Oil PTE» (бывшая «Euro-Asian Oil SA») на сумму 2.570.321 тысяча тенге за продажу сырой нефти.

Движение в оценочном резерве под ожидаемые кредитные убытки представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2021 год	2020 год
<b>На 1 января</b>	<b>1.861.911</b>	<b>1.858.352</b>
Начисление	256	3.559
<b>На 31 декабря</b>	<b>1.862.167</b>	<b>1.861.911</b>

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 8. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (продолжение)

По состоянию на 31 декабря анализ торговой и прочей дебиторской задолженности по срокам просрочки представлен следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>Итого</b>	<b>Не просроченная и не обесцененная</b>	<b>Просроченная, но не обесцененная</b>	
			<b>30-120 дней</b>	<b>&gt;120 дней</b>
<b>2021 год</b>	<b>6.267.095</b>	<b>6.264.940</b>	<b>70</b>	<b>2.085</b>
2020 год	14.536.589	14.531.126	2.982	2.481

### 9. АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ

По состоянию на 31 декабря авансы выданные включали:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2021 год</b>	2020 год
Авансы, выданные связанным сторонам (Примечание 27)	<b>9.623.690</b>	10.653.162
Авансы, выданные третьим сторонам	<b>1.568.218</b>	6.488.425
Минус: резерв на возможное неисполнение авансов	<b>(814.334)</b>	(1.002.924)
	<b>10.377.574</b>	16.138.663

Авансы выданные выражены в тенге и относятся к поставкам товаров и услуг в ходе операционной деятельности.

Движение в резерве на возможное неисполнение авансов представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2021 год</b>	2020 год
<b>На 1 января</b>	<b>1.002.924</b>	4.291.828
Восстановление	<b>(188.590)</b>	(3.288.904)
<b>На 31 декабря</b>	<b>814.334</b>	1.002.924

### 10. НДС К ВОЗМЕЩЕНИЮ И ПРЕДОПЛАТА ПО ПРОЧИМ НАЛОГАМ И ПЛАТЕЖАМ В БЮДЖЕТ

По состоянию на 31 декабря НДС к возмещению и предоплата по прочим налогам и платежам в бюджет включали:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2021 год</b>	2020 год
НДС к возмещению	<b>9.702.731</b>	16.738.574
Таможенная пошлина	<b>9.301.027</b>	6.518.905
Рентный налог на экспорт	<b>3.709.951</b>	3.809.502
Налог на добычу полезных ископаемых	<b>3.430.901</b>	3.307.285
Социальный налог	<b>1.419.375</b>	177.500
Индивидуальный подоходный налог	<b>1.175.345</b>	4.534
Налог на имущество	<b>999.276</b>	412.099
Фонд охраны природы	<b>189.593</b>	208.234
Прочие налоги	<b>2.053.661</b>	1.280.245
Минус: резерв на НДС к возмещению	<b>(5.305.960)</b>	(5.294.698)
	<b>26.675.900</b>	27.162.180

Движение в резерве на НДС к возмещению представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2021 год</b>	2020 год
<b>На 1 января</b>	<b>5.294.698</b>	5.294.701
Начисление/(восстановление)	<b>11.262</b>	(3)
<b>На 31 декабря</b>	<b>5.305.960</b>	5.294.698

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

### 11. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

На 31 декабря денежные средства и их эквиваленты включали:

<i>В тысячах тенге</i>	2021 год	2020 год
Средства на банковских счетах в долларах США	15.755.761	3.217.218
Средства на банковских счетах в тенге	962.883	1.404.178
Средства на банковских счетах в рублях	6.216	15.352
	<b>16.724.860</b>	<b>4.636.748</b>

По состоянию на 31 декабря 2021 года ставка вознаграждения по текущим счетам варьировалась от 7,5% до 8,25% (в 2020 году: варьировалась от 0,01% до 4%).

По состоянию на 31 декабря 2021 года Группа имела денежные средства, ограниченные в использовании, на общую сумму 9.575.306 тысяч тенге (по состоянию на 31 декабря 2020 года: 126.215 тысяч тенге), которые были включены в состав прочих долгосрочных активов (*Примечание б*). Данные денежные средства, ограниченные в использовании, были представлены специализированным банковским вкладом, размещённым для выполнения обязательств по выбытию активов на сумму 9.575.306 тысяч тенге (в 2020 году: 126.213 тысяч тенге) (*Примечание б*).

### 12. УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ

Акции в обращении:

	Количество акций		Сумма в тысячах тенге		Итого уставный капитал
	Простые акции	Привилегированные акции	Простые акции	Привилегированные акции	
На 31 декабря 2020 года	107.856.540	1.089.460	107.856.540	101.844	107.958.384
<b>На 31 декабря 2021 года</b>	<b>107.856.540</b>	<b>1.089.460</b>	<b>107.856.540</b>	<b>101.844</b>	<b>107.958.384</b>

#### Разрешенные к выпуску акции

На 31 декабря 2021 и 2020 годов общее количество простых и привилегированных акций, разрешенных к выпуску, составляло 107.856.540 и 1.089.460 акций, соответственно. Номинальная стоимость одной простой и привилегированной акций составляла 1.000 тенге.

#### Привилегированные акции

Держатели привилегированных акций имеют право на равное участие в дивидендах с владельцами простых акций, и в любом случае имеют право на ежегодный кумулятивный дивиденд в размере 100 тенге на акцию, но не менее дивидендов на акцию, выплачиваемых держателям простых акций. Держатели привилегированных акций имеют право голоса, если общее собрание акционеров рассматривает вопрос о принятии решения, ограничивающего права владельцев привилегированных акций, а также решения о реорганизации или ликвидации Группы, и в том случае, если дивиденды по привилегированным акциям не выплачиваются в течение 3 (трёх) месяцев после объявленной даты выплаты. По состоянию на 31 декабря 2021 года долговая составляющая привилегированных акций составляла 987.616 тысяч тенге (по состоянию на 31 декабря 2020 года: 987.616 тысяч тенге).

#### Дивиденды

5 августа 2020 года решением единственного акционера распределена нераспределённая прибыль Группы по итогам 2019 года, на выплату дивидендов в расчёте на одну простую и привилегированную акцию в размере 374 тенге на сумму 40.338.346 тысяч тенге и 407.458 тысяч тенге, соответственно.

4 декабря 2020 года решением единственного акционера распределена нераспределённая прибыль Группы по итогам 2019 года, на выплату дивидендов в расчёте на одну простую и привилегированную акцию в размере 242 тенге на сумму 26.101.283 тысячи тенге и 263.649 тысяч тенге, соответственно.

8 июня 2021 года решением единственного акционера распределена нераспределённая прибыль Группы по итогам первого полугодия 2020 года, на выплату дивидендов в расчёте на одну простую и привилегированную акцию в размере 280 тенге на сумму 30.199.830 тысяч тенге и 305.049 тысяч тенге, соответственно.

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

### 12. УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ (продолжение)

#### Дивиденды (продолжение)

12 ноября 2021 года решением единственного акционера распределена нераспределённая прибыль Группы по итогам 2020 года, на выплату дивидендов в расчёте на одну простую и привилегированную акцию в размере 780 тенге на сумму 84.128.102 тысячи тенге и 849.779 тысяч тенге, соответственно.

По состоянию на 31 декабря 2021 года дивиденды к уплате по привилегированным акциям составили 108.944 тысячи тенге (31 декабря 2020 года: 1.327.741 тысяча тенге).

### 13. ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ И БАЛАНСОВАЯ СТОИМОСТЬ АКЦИИ

<i>В тысячах тенге</i>	2021 год	2020 год
Совокупный доход, приходящийся на держателя акций Группы	<b>170.399.135</b>	45.016.911
Средневзвешенное количество акций, находящихся в обращении	<b>108.946.000</b>	108.946.000
<b>Базовая прибыль на акцию (в тысячах тенге на акцию)</b>	<b>1,56</b>	0,41

Приведённое выше раскрытие включает как простые, так и привилегированные акции, так как владельцы привилегированных акций имеют равные права участия в распределении чистой прибыли на акцию, как и владельцы простых акций, что ведёт к идентичному доходу на акцию для обоих классов акций.

В соответствии с решением Биржевого совета «КФБ» от 4 октября 2010 года, консолидированная финансовая отчётность должна содержать данные о балансовой стоимости одной акции (простой и привилегированной) на отчётную дату, рассчитанной в соответствии с утвержденными «КФБ» правилами.

На 31 декабря балансовая стоимость простой акции составляла:

<i>В тысячах тенге</i>	2021 год	2020 год
Итого активы	<b>519.216.876</b>	510.771.929
Минус: нематериальные активы	<b>(373.151)</b>	(257.443)
Минус: итого обязательства	<b>(224.868.275)</b>	(271.339.703)
Минус: уставный капитал на долю привилегированных акций	<b>(101.844)</b>	(101.844)
<b>Чистые активы для простых акций</b>	<b>293.873.606</b>	239.072.939
Количество простых акций на 31 декабря	<b>107.856.540</b>	107.856.540
<b>Балансовая стоимость простой акции, в тенге</b>	<b>2.725</b>	2.217

На 31 декабря балансовая стоимость привилегированной акции составляла:

<i>В тысячах тенге</i>	2021 год	2020 год
Долговая составляющая привилегированных акций	<b>987.616</b>	987.616
Привилегированные акции	<b>101.844</b>	101.844
<b>База для расчёта привилегированных акций</b>	<b>1.089.460</b>	1.089.460
Количество привилегированных акций на 31 декабря	<b>1.089.460</b>	1.089.460
<b>Балансовая стоимость привилегированной акции, в тенге</b>	<b>1.000</b>	1.000

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

### 14. РЕЗЕРВЫ

<i>В тысячах тенге</i>	Обязательства по выбытию активов	Обязательства по экологической реабилитации	Резервы по налогам и прочие резервы	Итого
<b>На 1 января 2020 года</b>	51.243.285	49.590.016	27.210.026	128.043.327
Начислено в течение года	1.987.360	21.690.506	904.312	24.582.178
Амортизация дисконта (Примечание 23)	3.738.681	3.963.484	38.004	7.740.169
Изменение в оценке	6.426.923	6.099.691	(151.902)	12.374.712
Использовано	(1.166.810)	(4.490.203)	(2.331.444)	(7.988.457)
Сторнирование резерва (Примечание 21)	–	–	(10.361.450)	(10.361.450)
<b>На 1 января 2021 года</b>	62.229.439	76.853.494	15.307.546	154.390.479
Начислено в течение года	<b>2.039.002</b>	<b>2.217.989</b>	<b>239.231</b>	<b>4.496.222</b>
Амортизация дисконта (Примечание 23)	<b>3.945.101</b>	<b>4.862.139</b>	<b>21.076</b>	<b>8.828.316</b>
Изменение в оценке	<b>(942.247)</b>	<b>1.580.084</b>	<b>(3.861)</b>	<b>633.976</b>
Использовано	<b>(854.825)</b>	–	<b>(816.963)</b>	<b>(1.671.788)</b>
Сторнирование резерва (Примечание 21)	–	–	<b>(11.890.326)</b>	<b>(11.890.326)</b>
<b>На 31 декабря 2021 года</b>	<b>66.416.470</b>	<b>85.513.706</b>	<b>2.856.703</b>	<b>154.786.879</b>
Минус: текущая часть	<b>(1.401.695)</b>	<b>(12.888.113)</b>	<b>(2.830.231)</b>	<b>(17.120.039)</b>
<b>Долгосрочная часть</b>	<b>65.014.775</b>	<b>72.625.593</b>	<b>26.472</b>	<b>137.666.840</b>
<b>На 31 декабря 2020 года</b>	62.229.439	76.853.494	15.307.546	154.390.479
Минус: текущая часть	(1.203.074)	(11.804.071)	(15.279.259)	(28.286.404)
<b>Долгосрочная часть</b>	61.026.365	65.049.423	28.287	126.104.075

#### Обязательства по выбытию активов

Изменение в оценке произошло вследствие изменения следующих допущений: долгосрочная ставка инфляции – 5,83%, ставка дисконтирования – 6,25%, стоимость ликвидации скважины на месторождении Каламкас – 7.729 тысяч тенге, стоимость ликвидации скважины на месторождении Жетыбай – 13.463 тысячи тенге (31 декабря 2020 года: ставка инфляции – 5,58%; ставка дисконтирования – 6,35%; стоимость ликвидации скважины на месторождении Каламкас – 7.598 тысяч тенге, стоимость ликвидации скважины на месторождении Жетыбай – 12.938 тысяч тенге).

### 15. БАНКОВСКИЕ ЗАЙМЫ

<i>В тысячах тенге</i>	Валюта	Срок погашения	Эффективная ставка вознаграждения	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
Industrial and Commercial Bank of China Limited, Dubai (DIFC) Branch	Доллар США	15 января 2022 года	3M LIBOR + 2,19%	–	54.963.061
				–	54.963.061
Минус: текущая часть (вознаграждения к уплате)				–	(21.306.261)
<b>Долгосрочная часть</b>				–	33.656.800

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

### 15. БАНКОВСКИЕ ЗАЙМЫ (продолжение)

28 декабря 2017 года Группа заключила договор о предоставлении кредитной линии с Industrial and Commercial Bank of China Limited, Dubai (DIFC) Branch на сумму 300.000 тысяч долларов США с процентной ставкой 2,19% + 3-месячный LIBOR и сроком на 3 года. В рамках данной кредитной линии, 15 января 2018 года, Группа получила первый транш на сумму 80.000 тысяч долларов США (эквивалентно в 26.373.600 тысяч тенге по курсу на дату операции) и 8 февраля 2018 года Группа получила второй транш на сумму 50.000 тысяч долларов США (эквивалентно в 16.192.000 тысяч тенге по курсу на дату операции) на общекорпоративные нужды. В 2020 году Группа подписала дополнительное соглашение с банком, согласно которому срок погашения займа был продлен до 15 января 2022 года. В 2021 году Группа полностью погасила займ.

### 16. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

На 31 декабря торговая и прочая кредиторская задолженность включала:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2021 год</b>	2020 год
Кредиторская задолженность связанным сторонам ( <i>Примечание 27</i> )	<b>19.105.176</b>	14.400.314
Кредиторская задолженность третьим сторонам	<b>7.530.509</b>	12.072.661
	<b>26.635.685</b>	26.472.975

Кредиторская задолженность в основном включает суммы к уплате за материалы, техническое обслуживание и ремонт. Кредиторская задолженность является беспроцентной и обычно оплачивается в течение 30 (тридцати) дней и в основном выражена в тенге.

### 17. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ДОГОВОРАМ С ПОКУПАТЕЛЯМИ

На 31 декабря обязательства по договорам с покупателями включали:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2021 год</b>	2020 год
Авансы, полученные от связанных сторон ( <i>Примечание 27</i> )	<b>25.188.342</b>	27.549.957
Авансы, полученные от третьих сторон	<b>33.228</b>	60.432
	<b>25.221.570</b>	27.610.389

На 31 декабря 2021 года авансы полученные от связанных сторон, представлены авансами, полученными от ТОО «Petrosun» в размере 25.188.342 тысячи тенге, за поставки сырой нефти в январе 2022 года (на 31 декабря 2020 года: 27.547.500 тысяч тенге).

### 18. ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПЕРЕД РАБОТНИКАМИ

На 31 декабря задолженность перед работниками включала:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2021 год</b>	2020 год
Задолженность по вознаграждениям работникам	<b>2.177.136</b>	2.137.067
Резерв по неиспользованным отпускам	<b>1.501.751</b>	1.593.379
	<b>3.678.887</b>	3.730.446

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

### 19. ВЫРУЧКА ПО ДОГОВОРАМ С ПОКУПАТЕЛЯМИ

За годы, закончившиеся 31 декабря, выручка по договорам с покупателями представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За год, закончившийся на 31 декабря 2021 года			Итого
	Реализация сырой нефти	Реализация газа	Прочая реализация	
<b>Виды товаров</b>				
Реализация сырой нефти на экспорт	547.000.463	-	-	547.000.463
Реализация сырой нефти на внутренний рынок	202.900.339	-	-	202.900.339
Реализация газа	-	10.221.791	-	10.221.791
Прочая реализация	-	-	2.701.179	2.701.179
	<b>749.900.802</b>	<b>10.221.791</b>	<b>2.701.179</b>	<b>762.823.772</b>
<b>Географические регионы</b>				
Швейцария	547.000.463	-	-	547.000.463
Казахстан	202.900.339	10.221.791	2.701.179	215.823.309
	<b>749.900.802</b>	<b>10.221.791</b>	<b>2.701.179</b>	<b>762.823.772</b>
<b>Сроки признания выручки</b>				
Товар передается в определённый момент времени	749.900.802	10.221.791	2.701.179	762.823.772
	<b>749.900.802</b>	<b>10.221.791</b>	<b>2.701.179</b>	<b>762.823.772</b>

<i>В тысячах тенге</i>	За год, закончившийся на 31 декабря 2020 года			Итого
	Реализация сырой нефти	Реализация газа	Прочая реализация	
<b>Виды товаров</b>				
Реализация сырой нефти на экспорт	360.522.153	-	-	360.522.153
Реализация сырой нефти на внутренний рынок	119.516.091	-	-	119.516.091
Реализация газа	-	7.244.728	-	7.244.728
Прочая реализация	-	-	749.205	749.205
	<b>480.038.244</b>	<b>7.244.728</b>	<b>749.205</b>	<b>488.032.177</b>
<b>Географические регионы</b>				
Швейцария	349.886.277	-	-	349.886.277
Китай	10.635.876	-	-	10.635.876
Казахстан	119.516.091	7.244.728	749.205	127.510.024
	<b>480.038.244</b>	<b>7.244.728</b>	<b>749.205</b>	<b>488.032.177</b>
<b>Сроки признания выручки</b>				
Товар передается в определённый момент времени	480.038.244	7.244.728	749.205	488.032.177
	<b>480.038.244</b>	<b>7.244.728</b>	<b>749.205</b>	<b>488.032.177</b>

В договоре на реализацию сырой нефти на экспорт с «KazMunayGaz Trading AG» и «Euro-Asian Oil PTE» предусмотрены предварительные цены реализации сырой нефти, а окончательные цены определяются на основании средней рыночной цены сырой нефти за 5 (пять) дней после даты коносамента. В договоре на реализацию сырой нефти на экспорт с Petrochina International (Singapore) PTE.LTD предусмотрены предварительные цены реализации сырой нефти, а окончательные цены определяются на основании средней рыночной цены сырой нефти за 1 месяц после даты коносамента. В 2021 году корректировка по предварительной цене увеличивает выручку по договорам с покупателями на сумму 25.295.569 тысяч тенге (2020 год: уменьшение на сумму 19.599.480 тысяч тенге).

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 20. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ

За годы, закончившиеся 31 декабря, себестоимость реализованной продукции представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2021 год</b>	2020 год
Себестоимость реализованной нефти (Примечание 7)	<b>268.293.222</b>	234.350.760
Себестоимость реализованного газа	<b>2.731.245</b>	1.599.207
Прочая себестоимость	<b>11.652.243</b>	16.398.498
	<b>282.676.710</b>	252.348.465

### 21. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

За годы, закончившиеся 31 декабря, общие и административные расходы представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2021 год</b>	2020 год
Заработная плата и соответствующие налоги	<b>8.331.744</b>	8.101.107
Прочие налоги	<b>4.810.517</b>	4.783.024
Спонсорство	<b>1.081.807</b>	1.670.250
Консультационные услуги	<b>756.801</b>	73.384
Износ и амортизация	<b>309.224</b>	519.446
Расходы по аренде	<b>212.037</b>	232.802
Расходы по материалам	<b>100.244</b>	91.684
Транспортные расходы	<b>96.408</b>	75.974
Расходы по хранению	<b>73.522</b>	67.185
Расходы по связи	<b>72.635</b>	82.771
Расходы по страхованию	<b>35.875</b>	35.817
Изменения в резерве по неиспользованным отпускам	<b>(91.628)</b>	156.503
Изменения в резерве под ОКУ, авансам выданным, товарно-материальным запасам, НДС к возмещению, основным средствам и прочим долгосрочным активам	<b>(313.105)</b>	(3.167.461)
Резерв на спонсорскую помощь	<b>(475.000)</b>	(1.505.988)
Изменение в резерве по налогам и прочих резервах	<b>(11.890.326)</b>	(10.361.450)
Прочее	<b>2.292.376</b>	3.173.215
	<b>5.403.131</b>	4.028.263

В 2019 году Группа заключила соглашение о реализации социальных проектов с Акиматом Мангыстауской области, согласно которому на оказание финансовой поддержки на социально-экономическое развитие региона в областной бюджет Группой было перечислено 3.000.000 тысяч тенге. За год, закончившийся 31 декабря 2019 года, Группа признала резерв на сумму 2.000.000 тысяч тенге. В 2020 году Группа использовала сумму резерва и исполнила обязательство по оказанию финансовой поддержки на развитие региона.

### 22. РАСХОДЫ ПО РЕАЛИЗАЦИИ

За годы, закончившиеся 31 декабря, расходы по реализации представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2021 год</b>	2020 год
Рентный налог на экспорт	<b>89.349.551</b>	27.904.415
Транспортные расходы	<b>81.335.059</b>	85.303.384
Таможенная пошлина	<b>70.120.537</b>	47.596.880
Потери сырой нефти	<b>1.235.963</b>	1.014.628
Прочее	<b>337.642</b>	326.769
	<b>242.378.752</b>	162.146.076

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 23. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ/(ЗАТРАТЫ)

За годы, закончившиеся 31 декабря, финансовые доходы/затраты представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2021 год</b>	2020 год
<b>Финансовые доходы</b>		
Процентный доход по банковским вкладам	<b>181.050</b>	239.103
	<b>181.050</b>	239.103
<b>Финансовые затраты</b>		
Амортизация дисконта (Примечание 14)	<b>(8.828.316)</b>	(7.740.169)
Вознаграждения по займу (Примечание 27)	<b>(464.326)</b>	(1.702.337)
Прочее	-	(108.944)
	<b>(9.292.642)</b>	(9.551.450)

### 24. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

По состоянию на 31 декабря 2021 года Группа облагалась корпоративным подоходным налогом по действующей официальной ставке в 20% (2020 год: 20%). Группа также облагается налогом на сверхприбыль, который рассчитывается на основе налогооблагаемой прибыли, за вычетом расходов по корпоративному подоходному налогу, по ставкам от 0% до 60% в зависимости от размера налогооблагаемой базы.

Расходы по подоходному налогу за годы, закончившиеся 31 декабря, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2021 год</b>	2020 год
<b>Текущий подоходный налог</b>		
Корпоративный подоходный налог	<b>49.780.971</b>	18.475.400
Налог на сверхприбыль	<b>4.196.818</b>	-
<b>Отложенный подоходный налог</b>		
Корпоративный подоходный налог	-	-
<b>Подоходный налог предыдущих периодов</b>		
Корпоративный подоходный налог	<b>1.679.929</b>	245.578
Налог на сверхприбыль	<b>182.465</b>	942.034
<b>Итого расходы по подоходному налогу</b>	<b>55.840.183</b>	19.663.012

Сверка расходов по подоходному налогу, применяемому к прибыли до подоходного налога по нормативной ставке (20%), и расходов по подоходному налогу, представлена следующим образом за годы, закончившиеся 31 декабря:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2021 год</b>	2020 год
<b>Прибыль до подоходного налога</b>	<b>226.222.103</b>	64.793.821
Ставка корпоративного подоходного налога	<b>20%</b>	20%
<b>Расходы по КПН по бухгалтерской прибыли</b>	<b>45.244.421</b>	12.958.764
Налог на сверхприбыль, относящийся к текущему году	<b>4.196.818</b>	-
Налог, относящийся к предыдущим периодам	<b>1.679.929</b>	245.578
Непризнанные активы по отложенному налогу	<b>5.123.123</b>	3.421.259
Налог на сверхприбыль, относящийся к предыдущим периодам	<b>182.465</b>	942.034
<b>Невычитаемые затраты</b>		
Изменение в резерве по налогам и прочих резервах, авансам выданным	<b>(2.437.250)</b>	(1.945.354)
Потери сырой нефти	<b>311.903</b>	263.825
Спонсорство	<b>99.923</b>	661.780
Собственные нужды	<b>1.371.231</b>	2.942.701
Представительские расходы	<b>2.465</b>	3.993
Прочие постоянные разницы	<b>65.155</b>	168.432
<b>Итого расходы по подоходному налогу</b>	<b>55.840.183</b>	19.663.012

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

### 24. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ (продолжение)

Отложенный подоходный налог относится к следующим статьям:

В тысячах тенге	Консолидированный отчёт о финансовом положении			Консолидированный отчёт о совокупном доходе	
	На 31 декабря 2021 года	На 31 декабря 2020 года	На 1 января 2020 года	Изменения в 2021 году	Изменения в 2020 году
<b>Активы по отложенному налогу</b>					
Резервы на обязательства по выбытию активов и экологическую реабилитацию	30.386.035	27.810.086	20.166.660	2.575.949	7.643.426
Экспортная таможенная пошлина	2.056.575	–	–	2.056.575	–
Дебиторская задолженность	372.433	372.382	371.670	51	712
Резерв по неиспользованным отпускам	300.350	318.157	289.428	(17.807)	28.729
Товарно-материальные запасы	198.150	215.570	187.988	(17.420)	27.582
Обязательства по выплатам работникам	54.306	66.393	104.042	(12.087)	(37.649)
Резерв по непризнанным отложенным налоговым активам	(14.338.575)	(9.215.452)	(5.794.193)	(5.123.123)	(3.421.259)
	19.029.274	19.567.136	15.325.595	(537.862)	4.241.541
<b>Обязательства по отложенному налогу</b>					
Основные средства и нематериальные активы	(19.029.274)	(19.567.136)	(15.325.595)	537.862	(4.241.541)
	(19.029.274)	(19.567.136)	(15.325.595)	537.862	(4.241.541)
<b>Чистые отложенные налоговые активы/ (обязательства)</b>	–	–	–	–	–

#### Отложенный подоходный налог

Актив по отложенному налогу признается только в той степени, в которой существует вероятность наличия в будущем налогооблагаемой прибыли, относительно которой актив может быть использован. На 31 декабря 2021 года Группа не признала активы по налогу в размере 14.338.575 тысяч тенге (2020 год: 9.215.452 тысячи тенге) по результатам деятельности, соответственно, которые могут быть зачтены против будущей налогооблагаемой прибыли в будущих периодах. Перенесенные налоговые убытки могут быть зачтены против налогооблагаемой прибыли в течение 10 (десяти) последовательных лет. В отношении этих убытков не были признаны активы по отсроченному налогу, поскольку они не могут быть зачтены против налогооблагаемой прибыли Компании и прочих компаний Группы. Группа провела анализ и пришла к выводу, что вероятность возмещения данных активов не является вероятной. Если бы Группа могла признать все непризнанные активы по отсроченному налогу, чистая прибыль в 2021 году составила бы 184.720.495 тысяч тенге (в 2020 году: 54.346.261 тысяча тенге).

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

---

### 25. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

#### Судебные иски

Группа участвует в различных несущественных судебных разбирательствах, относящихся к её хозяйственной деятельности, таких, как требования по возмещению имущественного ущерба. Группа не считает, что подобные судебные дела, находящиеся в стадии рассмотрения или потенциальные претензии по отдельности или в совокупности могут оказать какое-либо существенное отрицательное влияние на её консолидированное финансовое положение или консолидированные результаты финансово-хозяйственной деятельности. Группа оценивает степень вероятности возникновения существенных обязательств и отражает соответствующий резерв в своей консолидированной финансовой отчётности только тогда, когда существует достаточная вероятность того, что события, ведущие к возникновению обязательства, произойдут, а сумма соответствующего обязательства может быть обоснованно определена. В настоящей консолидированной финансовой отчётности не было создано резерва ни на какие условные обязательства, упомянутые выше.

#### Налогообложение

Казахстанское налоговое законодательство и нормативно-правовые акты являются предметом постоянных изменений и различных толкований. Нередки случаи расхождения во мнениях между местными, региональными и республиканскими налоговыми органами по отношению к интерпретации МСФО по учёту доходов, расходов, и прочих элементов финансовой отчётности. Применяемая в настоящее время система штрафов и пени за выявленные правонарушения на основании действующих в Казахстане законов, весьма сурова. Штрафные санкции включают в себя штрафы, как правило, в размере 50-80% от суммы дополнительно начисленных налогов, и пени, начисленную по ставке рефинансирования, установленной Национальным Банком Республики Казахстан, умноженной на 2,5. В результате, сумма штрафных санкций и пени может в несколько раз превышать суммы подлежащих доначислению налогов.

Финансовые периоды остаются открытыми для проверки налоговыми органами в течение 5 календарных лет, предшествующих году, в котором проводится проверка. При определённых обстоятельствах налоговые проверки могут охватывать более длительные периоды. Ввиду неопределённости, 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 2021 года. Руководство считает, что по состоянию на 31 декабря 2021 года его толкование применимого законодательства является соответствующим и существует вероятность того, что позиция Группы по налогам будет подтверждена.

#### *Трансфертное ценообразование*

В соответствии с законом Республики Казахстан о трансфертном ценообразовании, который был введен в действие 1 января 2009 года, сделки между связанными сторонами, международные торговые сделки и сделки с предприятиями, имеющими налоговые льготы, подлежат государственному контролю. В случае расхождения цены сделки с рыночной ценой налоговые органы имеют право корректировать налогооблагаемые статьи и начислять дополнительные налоги плюс штрафы и пени. В законе о трансфертном ценообразовании отсутствует подробное руководство относительно того, как эти правила должны применяться на практике, а определение налоговых обязательств Группы в контексте нормативно-правовых актов о трансфертном ценообразовании требует интерпретации закона о трансфертном ценообразовании.

Группа проводит сделки, подпадающие под контроль трансфертного ценообразования. Существует возможность, по мере развития интерпретации налогового законодательства и закона о трансфертном ценообразовании в Казахстане и изменений в подходе казахстанских налоговых органов, что такие сделки могут быть оспорены в будущем. Влияние любого такого возражения нельзя оценить, но оно может оказаться существенным.

Хотя существует риск, что налоговые органы Казахстана могут оспорить применяемую политику трансфертного ценообразования, руководство Группы считает, что оно сможет добиться успеха в защите любого такого возражения. Далее, руководство придерживается мнения, что размер потенциального иска налоговых органов, который может быть существенным, нельзя оценить с достаточной степенью надёжности, за исключением любых резервов, начисленных в данной консолидированной финансовой отчётности.

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

### 25. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

#### Вопросы охраны окружающей среды

Группа также может понести непредвиденные убытки, связанные с исками местных органов в связи с вопросами охраны окружающей среды, которые могут возникнуть в результате прошлых операций на месторождениях, на которых работает Группа. Казахстанское законодательство и нормативно-правовые акты, касающиеся оценки воздействия на окружающую среду и восстановление участков, постоянно изменяются, и Группа может понести дополнительные затраты, сумма которых не поддается определению в данный момент времени, в результате таких факторов, как окончательное определение сторон, ответственных за такие затраты, и оценка государством способности соответствующих сторон оплатить такие затраты, связанные с восстановлением окружающей среды. Однако в зависимости от любых неблагоприятных исков или штрафов, начисленных казахстанскими регулирующими органами, существует возможность, что существенное влияние будет оказано на будущие результаты деятельности Группы или движение денежных средств в определённом периоде. По мнению руководства, такие затраты не окажут существенного влияния на консолидированное финансовое положение Группы и, соответственно, никакие дополнительные резервы, кроме тех, что раскрыты в *Примечании 14*, не включены в прилагаемую консолидированную финансовую отчётность.

#### Обязательства по поставкам на внутренний рынок

Правительство Казахстана обязывает нефтедобывающие компании поставлять часть добытой сырой нефти на внутренний рынок для обеспечения энергетических потребностей. Цена по таким поставкам сырой нефти может быть значительно ниже мировых цен. В случае, если Правительство Республики Казахстан обяжет поставить дополнительный объём сырой нефти, превышающий объём, поставляемый Группой в настоящее время, такие поставки будут иметь приоритет перед поставками по рыночным ценам, и будут генерировать значительно меньше доходов, чем от продажи сырой нефти на экспорт. Это, в свою очередь, может существенно отрицательно повлиять на консолидированное финансовое положение и результаты деятельности Группы.

В соответствии с приказом Министерства Энергетики Республики Казахстан от 18 мая 2012 года, с июля 2012 года Группа обязана осуществлять поставку сырой нефти на внутренний рынок в размере не менее 15% от годовой добычи.

В 2021 году Группа поставила 3.202.364 тонны сырой нефти (54,4% от годовой добычи) на внутренний рынок (в 2020 году: 2.630.562 тонн сырой нефти (44,2% от годовой добычи)). Руководство считает, что все обязательства по поставкам сырой нефти на внутренний рынок в 2021 и 2020 годах были полностью выполнены Группой.

#### Обязательства по контрактам на недропользование

Месторождения нефти и газа Группы расположены на земельных участках, принадлежащей Мангистауской, Атырауской и Западно-Казахстанской областным акиматам. Основные контракты на недропользование Группы и даты истечения срока их действия представлены в следующей таблице:

Месторождение	Контракты	Дата истечения срока действия
<b>АО «Мангистаумунайгаз»</b>		
Каламкас	№ 170 от 17 января 1998 года	2028 год
Жетыбай	№ 170 от 17 января 1998 года	2028 год
Прочие (11 месторождений)	№ 170 от 17 января 1998 года	2028 год
Прочие (3 месторождения)	№ 170 от 17 января 1998 года	2022 год

#### Мангистаумунайгаз

В соответствии с контрактом на недропользование Компания обязана выполнять долгосрочную рабочую программу. Эта рабочая программа должна быть одобрена ответственными органами. Согласно данной рабочей программе за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, Компания должна была понести обязательства по капиталовложениям и эксплуатационным затратам в размере 340.454.138 тысяч тенге, включая обязательство пробурить 15 скважин. В 2021 году Компания выполнила обязательства по капиталовложениям и эксплуатационным затратам на сумму 553.668.452 тысячи тенге, и пробурила 178 скважин. Руководство считает, что по состоянию на 31 декабря 2021 года все обязательства по рабочей программе были полностью выполнены Компанией.

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

### 25. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

#### Обязательства по контрактам на недропользование (продолжение)

##### Мангистаумунайгаз (продолжение)

Обязательства Компании по капиталовложениям в соответствии с долгосрочной рабочей программой на срок действия контрактов на недропользование представлены в следующей таблице:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>Капитальные затраты</b>
2022 год	3.706.671
2023-2028 годы	14.887.709
	<b>18.594.380</b>

##### Атыраумунайгаз

В декабре 2016 года срок контрактов на недропользование истёк, и Группа не подавала на продление в Министерство энергетики Республики Казахстан. В связи с чем, дочерняя компания АО «Атыраумунайгаз» должна возвратить контрактные территории государству, в результате в 2016 году Группа обесценила все ранее капитализированные затраты в состав активов по разведке и оценке относящимся к АО «Атыраумунайгаз» на сумму 15.841.978 тысяч тенге. Группа в процессе возврата контрактных территорий компетентному органу и не ожидает возобновления каких-либо разведочных и оценочных работ на данной территории.

Также, в соответствии с пунктом 9.2 Контракта «В случае прекращения настоящего Контракта в соответствии с его условиями до выполнения Подрядчиком Обязательного объема Рабочей программы на период разведки, Подрядчик обязан исполнить свои обязательства по Обязательному объему путем выплаты Республике денежных сумм, равных затратам, указанным в Рабочей программе на период разведки и относящимся к невыполненному объему работ Обязательного объема».

По состоянию на 31 декабря 2020 года Группа признала резервы по невыполненной части Обязательного объема работ согласно Рабочей программе в общей сумме 12.009.750 тысяч тенге (эквивалентно 83.139 тысяч долларов США по обменному курсу, действовавшему в 2013 году).

Согласно уведомлению Министерства энергетики от 13 июля 2021 года, сумма невыполненных объёмов работ по двум Контрактам, подлежащая выплате государству, составляла 79.065 тысяч долларов США (эквивалентно 34.140.267 тысяч тенге по курсу на 31 декабря 2021 года) и 23.469 тысяч тенге. 14 декабря 2021 года на основании проведённого совещания рабочей группы по рассмотрению вопросов касательно задолженностей АО «Атыраумунайгаз», созданной по поручению первого заместителя Премьер-министра Республики Казахстан, а также предоставленных позиций и доводов АО «НК КазМунайГаз», Министерством энергетики было принято решение отозвать ранее направленное уведомление от 13 июля 2021 года.

На основании данного письма Группа восстановила ранее признанный резерв в общей сумме 12.009.750 тысяч тенге. Руководство Группы считает, что оно достоверно оценило все факты и начисление резерва по невыполненной части Обязательного объёма работ больше не требуется.

### 26. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

В силу характера своей деятельности Группа подвержена рискам колебания цен на товары, курсов обмена валют и кредитному риску.

Основные финансовые инструменты Группы включают денежные средства и их эквиваленты, вклады в банках, торговую и прочую дебиторскую задолженность, торговую и прочую кредиторскую задолженность, банковские займы, прочие текущие обязательства и дивиденды к уплате.

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

### 26. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)

#### Валютный риск

Подверженность Группы риску изменения обменных курсов иностранных валют обусловлена, прежде всего, операционной деятельностью Группы. Такие риски связаны с продажами сырой нефти в валютах, отличных от функциональной валюты Группы. Приблизительно 71,7% продаж Группы выражены в долларах США, в то время как почти все затраты выражены в тенге. Большая часть доходов от реализации поступает в течение 30 (тридцати) дней с момента продажи.

Таким образом, подверженность риску изменения курса обмена в любой момент времени ограничена одним месяцем с момента продаж, и руководство отслеживает данный риск, но исторически не предпринимало никаких действий для его снижения.

В следующей таблице представлен анализ чувствительности прибыли Группы до подоходного налога (вследствие возможных изменений в справедливой стоимости денежных активов и обязательств) к возможным изменениям в обменном курсе доллара США, при условии неизменности всех прочих параметров. Возможное влияние на капитал Группы является незначительным.

	Увеличение/ уменьшение в курсе обмена доллара США к тенге	Влияние на прибыль до подоходного налога (в тысячах тенге)
<b>2021 год</b>		
Доллар США	13%	2.722.169
Доллар США	-10%	(2.093.976)
<b>2020 год</b>		
Доллар США	14%	5.340.454
Доллар США	-11%	(4.196.071)

#### Кредитный риск

Группа совершает сделки исключительно с известными и кредитоспособными сторонами. В соответствии с политикой Группы все покупатели, желающие совершать торговые операции на условиях коммерческого кредита, подлежат процедуре кредитной проверки. Кроме того, дебиторская задолженность такого покупателя подлежит постоянному мониторингу для обеспечения уверенности в том, что риск невозврата задолженности для Группы минимален. Группа имеет существенную концентрацию риска в отношении дебиторской задолженности. На основании прошлого опыта руководство полагает, что риск непогашения дебиторской задолженности является незначительным.

В отношении кредитного риска, связанного с прочими финансовыми активами Группы, которые включают денежные средства и их эквиваленты, банковские вклады, дебиторскую задолженность связанных сторон, риск Группы связан с возможностью дефолта контрагента, при этом максимальный риск равен балансовой стоимости данных инструментов.

Группа подвержена кредитному риску в результате осуществления своей операционной деятельности и определённой инвестиционной деятельности. В ходе осуществления инвестиционной деятельности, Группа, в основном, размещает вклады в казахстанских банках.

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

### 26. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)

#### Кредитный риск (продолжение)

Следующая таблица показывает сальдо по денежным средствам, банковским вкладам, размещённым в банках на отчётную дату с использованием кредитных рейтингов агентства «Standard & Poors» и «Fitch».

В тысячах тенге	Место-нахождение	Рейтинг		2021 год	2020 год
		2021 год	2020 год		
АО «Народный Банк Казахстан»	Казахстан	<b>BBB-/стабильный</b>	BB/стабильный	<b>23.344.219</b>	1.471.498
АО ДБ «Ситибанк Казахстан»	Казахстан	<b>A/стабильный</b>	A+/стабильный	<b>2.955.928</b>	3.018.515
АО «ТП Банк Китая»	Казахстан	<b>BBB+/стабильный</b>	BBB/стабильный	<b>19</b>	272.950
				<b>26.300.166</b>	4.762.963

#### Справедливая стоимость финансовых инструментов

На 31 декабря 2021 года, в основном, все денежные активы и обязательства Группы учтены по справедливой стоимости. Балансовая стоимость денежных активов и обязательств приблизительно равна их справедливой стоимости, ввиду краткосрочного характера данных финансовых инструментов.

Ниже приводится сравнение балансовой и справедливой стоимости всех финансовых инструментов Группы:

В тысячах тенге	Балансовая стоимость		Справедливая стоимость	
	2021 год	2020 год	2021 год	2020 год
<b>Финансовые активы</b>				
Денежные средства и их эквиваленты	<b>16.724.860</b>	4.636.748	<b>16.724.860</b>	4.636.748
Денежные средства, ограниченные в использовании	<b>9.575.306</b>	126.215	<b>9.575.306</b>	126.215
Торговая и прочая дебиторская задолженность	<b>6.267.095</b>	14.536.589	<b>6.267.095</b>	14.536.589
<b>Финансовые обязательства</b>				
Торговая и прочая кредиторская задолженность	<b>26.635.685</b>	26.472.975	<b>26.635.685</b>	26.472.975
Банковские займы	–	54.963.061	–	54.963.061
Дивиденды к уплате	<b>108.944</b>	1.327.741	<b>108.944</b>	1.327.741

#### Методы оценки и допущения

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

#### Риск ликвидности

Группа 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 Группы является поддержание баланса между непрерывностью финансирования и гибкостью, путём использования краткосрочных и долгосрочных вкладов в местных банках.

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 26. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)

#### Риск ликвидности (продолжение)

В следующей таблице представлены финансовые обязательства Группы по состоянию на 31 декабря 2021 и 2020 годов в разрезе сроков, оставшихся до погашения, на основании договорных недисконтированных обязательств по погашению:

<i>В тысячах тенге</i>	До востре- бования	Менее 3 месяцев	От 3 месяцев до 1 года	Свыше 1 года	Итого
<b>2021 год</b>					
Торговая и прочая кредиторская задолженность	-	26.635.685	-	-	26.635.685
Прочие текущие обязательства	-	1.258.842	-	-	1.258.842
Дивиденды к уплате	-	108.944	-	-	108.944
<b>Итого</b>	-	<b>28.003.471</b>	-	-	<b>28.003.471</b>

<i>В тысячах тенге</i>	До востре- бования	Менее 3 месяцев	От 3 месяцев до 1 года	Свыше 1 года	Итого
<b>2020 год</b>					
Банковские займы	-	21.306.261	663.008	33.704.588	55.673.857
Торговая и прочая кредиторская задолженность	-	26.472.975	-	-	26.472.975
Прочие текущие обязательства	-	1.140.744	-	-	1.140.744
Дивиденды к выплате	-	1.327.741	-	-	1.327.741
<b>Итого</b>	-	<b>50.247.721</b>	<b>663.008</b>	<b>33.704.588</b>	<b>84.615.317</b>

#### Изменения в обязательствах, обусловленных финансовой деятельностью

<i>В тысячах тенге</i>	1 января 2021 года	Денежные потоки	Начисление	Изменение валютных курсов	Прочее	31 декабря 2021 года
<b>2021 год</b>						
Дивиденды к выплате	1.327.741	(116.710.636)	115.482.760	-	9.079	108.944
Банковские займы	54.963.061	(55.700.818)*	464.326	349.645	(76.214)	-
<b>Итого</b>	<b>56.290.802</b>	<b>(172.411.454)</b>	<b>115.947.086</b>	<b>349.645</b>	<b>(67.135)</b>	<b>108.944</b>

<i>В тысячах тенге</i>	1 января 2020 года	Денежные потоки	Начисление	Изменение валютных курсов	Прочее	31 декабря 2020 года
<b>2020 год</b>						
Дивиденды к выплате	1.191.111	(67.083.050)	67.110.736	-	108.944	1.327.741
Банковские займы	49.953.108	(1.689.391)*	1.702.337	5.165.575	(168.568)	54.963.061
<b>Итого</b>	<b>51.144.219</b>	<b>(68.772.441)</b>	<b>68.813.073</b>	<b>5.165.575</b>	<b>(59.624)</b>	<b>56.290.802</b>

\* Денежные потоки по банковскому займу за 2021 и 2020 годы включают проценты уплаченные. Группа классифицирует выплаченные проценты как денежные потоки от операционной деятельности.

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

### 26. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)

#### Управление капиталом

Капитал включает в себя собственный капитал и нераспределённую прибыль. Основной целью управления капиталом Группы является обеспечение высокого кредитного рейтинга и устойчивых коэффициентов достаточности капитала в целях поддержания деятельности и максимизации акционерной стоимости.

На 31 декабря 2021 года Группа имела прочное финансовое положение и устойчивую структуру капитала. В дальнейшем Группа намерена поддерживать структуру капитала в соответствии с отраслевыми нормами и практикой, что будет достигнуто в течение периода времени, принимая во внимание инвестиционные возможности и доступность заёмного финансирования.

Группа управляет структурой капитала и корректирует её в свете изменений экономических условий. Для поддержания или корректировки структуры капитала Группа может пересматривать размер дивидендных выплат владельцам простых и привилегированных акций, возвращать капитал акционерам или выпускать новые акции. В 2021 и 2020 годах Группа не вносила изменений в цели, политику или процессы управления капиталом.

### 27. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

Консолидированная финансовая отчётность Группы включает в себя финансовую отчётность АО «Мангистаумунайгаз» и его дочерних организаций, перечень которых приводится в следующей таблице:

	Страна регистрации	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
АО «Атыраумунайгаз»	Казахстан	100%	100%
ТОО «СП «Степной Леопард, Лтд»	Казахстан	100%	100%

#### Положения и условия осуществления сделок со связанными сторонами

Связанные стороны включают ключевой руководящий персонал Группы и организации, в которых существенная часть голосов принадлежит, прямо или косвенно, ключевому руководящему персоналу Группы, материнской компании и компаниям, находящимся под общим контролем ФНБ Самрук-Казына и КННК, а также прочим организациям, контролируемым Правительствами Республики Казахстан и Китайской Народной Республики.

Сделки со связанными сторонами осуществлены на условиях, согласованных между сторонами, которые необязательно были осуществлены по рыночным ценам. Неоплаченные остатки на конец года являются необеспеченным, и беспроцентными и оплата по ним производится денежными средствами.

Основные сделки со связанными сторонами за годы, закончившиеся 31 декабря 2021 и 2020 годов, представлены ниже:

#### Выручка по договорам с покупателями

В тысячах тенге	2021 год	2020 год
<b>Реализация сырой нефти</b>		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	273.521.553	174.965.799
Компании под общим контролем КННК	202.874.105	130.127.167
	<b>476.395.658</b>	305.092.966
<b>Реализация газа</b>		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	10.139.188	7.179.141
	<b>10.139.188</b>	7.179.141
<b>Прочая реализация</b>		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	293.138	219.365
Компании под общим контролем КННК	149.682	80.817
	<b>442.820</b>	300.182
	<b>486.977.666</b>	312.572.289

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

### 27. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)

#### Положения и условия осуществления сделок со связанными сторонами (продолжение)

##### Приобретения

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2021 год</b>	2020 год
<b>Услуги по транспортировке нефти</b>		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	<b>32.443.730</b>	25.475.662
Компании под общим контролем КННК	<b>48.572.082</b>	59.536.892
	<b>81.015.812</b>	85.012.554
<b>Прочие услуги</b>		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	<b>102.486.409</b>	92.233.758
Компании под общим контролем КННК	<b>22.359.148</b>	21.130.329
	<b>124.845.557</b>	113.364.087
	<b>205.861.369</b>	198.376.641
<b>Вознаграждения по займу (Примечание 23)</b>		
Компании под общим контролем КННК	<b>464.326</b>	1.702.337
	<b>464.326</b>	1.702.337

У Группы были следующие остатки по расчётам со связанными сторонами по состоянию на 31 декабря:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2021 год</b>	2020 год
<b>Торговая и прочая дебиторская задолженность (Примечание 8)</b>		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	<b>3.665.384</b>	8.715.687
Компании под общим контролем КННК	<b>2.920</b>	1.400.069
	<b>3.668.304</b>	10.115.756
<b>Авансы выданные (Примечания 6 и 9)</b>		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	<b>11.229.170</b>	12.162.763
	<b>11.229.170</b>	12.162.763
	<b>14.897.474</b>	22.278.519
<i>В тысячах тенге</i>	<b>2021 год</b>	2020 год
<b>Кредиторская задолженность (Примечание 16)</b>		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	<b>10.696.016</b>	9.781.481
Компании под общим контролем КННК	<b>8.409.160</b>	4.618.833
	<b>19.105.176</b>	14.400.314
<b>Обязательства по договорам с покупателями (Примечание 17)</b>		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	-	347
Компании под общим контролем КННК	<b>25.188.342</b>	27.549.610
	<b>25.188.342</b>	27.549.957
	<b>44.293.518</b>	41.950.271
<i>В тысячах тенге</i>	<b>2021 год</b>	2020 год
<b>Банковские займы (Примечание 15)</b>		
Компании под общим контролем КННК	-	54.963.061
	-	54.963.061

## **ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

---

### **27. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)**

#### **Вознаграждение ключевому руководящему персоналу**

Ключевой управленческий персонал состоит из членов Правления и независимых директоров Группы, с общей численностью 7 человек на 31 декабря 2021 года (31 декабря 2020 года: 9 человек).

Сумма вознаграждения ключевому управленческому персоналу, включённая в административные расходы в консолидированном отчёте о совокупном доходе, составляет 164.558 тысяч тенге за год, закончившийся 31 декабря 2021 года (31 декабря 2020 года: 330.215 тысяч тенге). Вознаграждение ключевому управленческому персоналу составляет заработная плата и иные выплаты согласно внутренним положениям Группы.

### **28. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЁТНОЙ ДАТЫ**

2 января 2022 года в Мангистауской области Казахстана начались акции протеста, связанные со значительным ростом розничной цены на сжиженный природный газ. Данные протесты распространились на другие города и привели к беспорядкам, повреждению имущества и гибели людей. 5 января 2022 года Правительство объявило о введении чрезвычайного положения.

В результате вышеуказанных протестов и введения чрезвычайного положения, Президент Казахстана сделал ряд публичных заявлений о возможных мерах, включая внесение изменений в налоговое законодательство, введение мер поддержки финансовой стабильности, контроль и стабилизацию уровня инфляции и обменного курса тенге.

На 19 января 2022 года чрезвычайное положение было отменено. В настоящее время Группа не имеет возможности количественно оценить, какое влияние, если таковое имеется, могут оказать на финансовое положение Группы любые новые меры, которые может принять Правительство, или какое влияние окажут на экономику Казахстана вышеуказанные протесты и введение чрезвычайного положения.

В феврале 2022 года из-за конфликта между Российской Федерацией и Украиной против Российской Федерации были объявлены многочисленные санкции со стороны большинства западных стран. Эти санкции направлены на то, чтобы оказать негативное экономическое воздействие на Российскую Федерацию.

В связи с ростом геополитической напряженности с февраля 2022 года наблюдается существенный рост волатильности на фондовых и валютных рынках, а также значительное снижение курса тенге по отношению к доллару США и евро.

Группа расценивает данные события в качестве некорректирующих событий после отчетного периода, количественный эффект которых невозможно оценить на текущий момент с достаточной степенью уверенности.

В настоящее время руководство Группы проводит анализ возможного воздействия изменяющихся микро- и макроэкономических условий на финансовое положение и результаты деятельности Группы.