



АО «Мангистаумунайгаз»



ГODOBOЙ OТЧET  
2020

## ОБРАЩЕНИЕ РУКОВОДСТВА

### Уважаемые акционеры, партнеры и коллеги!

АО «Мангистаумунайгаз» – крупная нефтедобывающая компания, которая обеспечивает свыше 31% нефтедобычи в регионе (Мангистауская область) и порядка 8% – по Республике Казахстан.



*Генеральный директор  
АО «Мангистаумунайгаз»  
Лю Цзиньчэн*

стабилизации экономики компании. В частности, осуществлена корректировка бюджета компании, рассчитаны различные сценарные варианты бюджетов при мировой цене нефти марки «Brent» 28 долларов за баррель, при курсе - 450 тенге за доллар, а также пессимистичный сценарий при цене нефти марки «Brent» 21 доллар за баррель, и курсе 480 тенге за доллар.

При этом Правлением Общества были выполнены все обязательства по выплате заработной платы и социальным выплатам перед работниками компании.

На сегодняшний день начальные извлекаемые запасы нефти по 15 месторождениям АО «Мангистаумунайгаз» составляют 374 миллиона 325 тысяч тонн. При этом остаточные извлекаемые запасы нефти по состоянию на 01.01.2021 г. составляют 107 миллионов 723 тысяч тонн.

Хотим особо подчеркнуть, что геологоразведочные работы являются одной из важных задач для компании, понятно, что если

К сожалению в 2020 году глобальная пандемия оказала серьезное влияние на жизнь людей, деятельность предприятий и на общество в целом. Тем не менее, несмотря на негативные внешние факторы, наша компания избежала критических потерь и достойно справилась со сложностями.

Утвержденный план добычи нефти «Мангистаумунайгаз» на 2020 год составлял 6 390 480 тонн. Однако согласно постановления Правительства РК касательно ограничения добычи ОПЕК+, была произведена корректировка объемов добычи нефти в объеме 5 922 151 тонн. При этом фактически объем добычи по итогам 2020 года составил 5 953 891 тонн, перевыполнение скорректированного плана составило 31 740 тонн.

На фоне глобального кризиса руководством Общества в 2020 году были приняты своевременные меры по



*Первый заместитель  
генерального директора  
АО «Мангистаумунайгаз»  
Измуханов Калбай Ажымбаевич*

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 2019 годы проведены сейсмические исследования 3Д 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 (в том числе на сопредельных контрактных территориях), а также ежегодно ведутся работы по изучению выставляемых государством на аукцион участков на разведку углеводородов с целью приобретения лицензионных участков с потенциально возможным заключением контрактов на разведку и добычу.

Согласно принятой стратегии развития АО «Мангистаумунайгаз», Правлением Общества уделяется большое внимание приоритетным направлениям по модернизации и повышению надежности производственной инфраструктуры.

В частности в 2019 году реализован проект по внедрению интеллектуальных станций управления ИСУ на добывающих скважинах месторождения Асар - 25 единиц и проект - цифровые системы телемеханики на базе ЦДНГ-3, ЦППД ПУ «Жетыбаймунайгаз».

В 2020 году реализован проект - цифровые системы телемеханики на базе ЦДНГ-2, ЦППД ПУ «Каламкасмунайгаз».

Начаты работы по реконструкции цифровой системы телемеханики ЦДНГ-1 (ПУ ЖМГ), ЦДНГ-1 (ПУ КМГ).

В 2021 – 2023 годах планируются к реализации проекты - цифровые системы телемеханики ЦДНГ-2 (ПУ ЖМГ), ЦДНГ-4 (ПУ КМГ), а также внедрение центров управления месторождениями (I-этап - ПУ КМГ, ПУ ЖМГ; II-этап - АО «Мангистаумунайгаз»).

Для максимально эффективного управления месторождением важно обеспечить контролируемость, прозрачность всех процессов. Цифровые технологии позволяют решить эту задачу, поставляя в режиме реального времени огромный объем данных от систем телеметрии. Анализ данных позволит принимать оперативные и точные управленческие решения, обеспечивать эффективное планирование геолого-технических мероприятий и ремонтно-профилактического обслуживания оборудования.

Большое внимание компания уделяет и вопросам техники безопасности, вопросам создания безопасных условий труда, сохранения жизни и здоровья работников. Все эти цели достигаются путем постоянного контроля и улучшения качества условий труда, развития и стимулирования персональной и коллективной ответственности работников Общества по соблюдению требований охраны труда и промышленной безопасности.

В «Мангистаумунайгаз» проведена работа по внедрению и сертификации компании по международным стандартам в области охраны труда, промышленной безопасности и экологии с получением сертификатов ISO 9000, ISO 29000, OHSAS 18000, ISO 14000. Разработан кодекс «Золотых правил» о безопасном производстве работ, проведены поэтапные мероприятия по усилению количественного и качественного состава работников в области охраны труда. Так на сегодняшний день силами сотрудников 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. Внедрен проект поведенческого наблюдения и применения карты «Қорғау», согласно которым ведется работа по предупреждению несчастных случаев и производственного травматизма путем вовлечения всех работников компании, а также подрядных организаций.

Разработан стандарт по управлению подрядными организациями, в рамках которого производится инспектирование подрядных компаний, устанавливается порядок допуска путем соблюдения требований в области, промышленной, экологической безопасности и охраны труда.

Не менее важным направлением является эффективная реализация природоохранных мероприятий. Как известно 6 августа 2019 года был заключен Меморандум о сотрудничестве в сфере охраны окружающей среды, между Министерством экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан и АО «НК «КазМунайГаз». В рамках заключенного Меморандума Стороны признали актуальность и необходимость улучшения качественных показателей окружающей среды в части утилизации/переработки нефтеотходов, накопленных на необустроенных шламонакопителях, территориях нефтепромыслов трех нефтедобывающих компаниях АО «Озенмунайгаз», АО «Каражанбасмунай» и АО «Мангистаумунайгаз», являющихся «историческими». С этого периода разрабатывалась Стратегия в части утилизации отходов, накопленных за значительное время и являющихся «историческими», которая в июле 2020 года была принята и утверждена Решением Правления АО «НК «КазМунайГаз».

Наша компания ежегодно выделяет значительные средства на переработку исторически накопленных нефтяных отходов, как на полигонах, так и на территориях. За последние годы было очищено от нефтяных отходов 10 полигонов с дальнейшей ликвидацией и рекультивацией на месторождениях АО «Мангистаумунайгаз». На сегодняшний день все очищенные территории сданы государственным контролирующим органам.

Экологическая безопасность и каждодневная забота об окружающей среде – были, есть и будут одним из неизменных приоритетов акционерного общества «Мангистаумунайгаз»!

Также очень важно отметить, что в 2020 году в условиях глобальной пандемии и беспрецедентного падения цен на нефть «Мангистаумунайгаз» оказал спонсорскую помощь региону на общую сумму свыше 1,9 млрд. тенге.

В частности за 718 млн. тенге были приобретены 20 аппаратов искусственной вентиляции легких (ИВЛ), почти за 100 млн. тенге - три реанимобиля полной комплектации, кроме того наша компания выделила более 115 млн. тенге на приобретение 15 единиц автотранспорта для сельских врачебных амбулаторий. Также стоит отметить, что «Мангистаумунайгаз» выделил 475 млн. тенге на закуп аппарата компьютерной томографии для областной больницы, за 35 млн. тенге был приобретен стационарный рентген-аппарат. На формирование стабилизационного фонда лекарственного обеспечения было выделено в общей сложности 450 млн. тенге. Не лишним будет напомнить, что в самый разгар пандемии «Мангистаумунайгаз» обеспечивал горячим питанием врачебный персонал инфекционных и провизорных центров, полицейских, дежурящих на блок-постах и сотрудников патрульных служб, кроме того, наша компания взяла на себя расходы по оплате чартерного авиарейса по маршруту Актау – Москва – Актау, для транспортировки в регион группы высококвалифицированных врачей из Москвы (врачей-инфекционистов, пульмонологов, терапевтов, реаниматологов и других специалистов, имеющих большой опыт борьбы с вирусными заболеваниями).

Здоровье человека – эта высшая ценность и, конечно же, мы не могли остаться в стороне в такое непростое для всех нас время.

Утвержденный план добычи нефти на 2021 год составляет 6 050 452 тонн, что на 96 561 тонн больше фактической добычи 2020 года.

Также запланированы: добыча попутного газа в объеме 383млн.м3; природного газа – 420млн.м3; бурение 169 новых скважин (в том числе 134 - нефтяных; 20 - нагнетательных; 8 – водозаборных и 7 оценочных скважин).

Надеемся, что совместными усилиями наш трудовой коллектив сможет воплотить в жизнь все поставленные цели и задачи!

В заключении, 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,

**Генеральный директор**

**Лю Цзиньчэн**

**Первый заместитель Генерального директора**

**Измуханов К.А.**

## ОГЛАВЛЕНИЕ

|     |  |    |
|-----|--|----|
| 1   | Обращение Руководства  | 2  |
| 2   | Информация о Компании  | 7  |
| 3   | Основные события отчетного года                                | 8  |
| 4   | Операционная деятельность                                      | 9  |
| 5   | Финансово – экономические показатели                           | 12 |
| 6   | Анализ рисков и управления рисками                             | 15 |
| 7   | Социальная ответственность                                     | 17 |
| 8   | Защита окружающей среды  | 23 |
| 9   | Корпоративное управление                                       | 28 |
| 9.1 | Описание система корпоративного управления и ее принципов      | 28 |
| 9.2 | Акционерный капитал  | 30 |
| 9.3 | Организационная структура                                      | 31 |
| 9.4 | Совет директоров   | 32 |
| 9.5 | Исполнительный орган   | 34 |
| 9.6 | Внутренний контроль и аудит                                    | 35 |
| 9.7 | Информация о дивидендах  | 35 |
| 9.8 | Информационная политика и ее основные принципы                 | 35 |
| 9.9 | Отчет о соблюдении положений кодекса корпоративного управления | 36 |
| 10  | Финансовая отчетность  | 36 |
| 11  | Основные цели и задачи на следующий год                        | 36 |
|     | Глоссарий  | 38 |
|     | Контактная информация  | 39 |
|     | Приложение: Финансовая отчетность                              |    |

## 2. ИНФОРМАЦИЯ О КОМПАНИИ

АО «Мангистаумунайгаз» (далее «Компания» или АО «ММГ») – является ведущей, публичной нефтегазовой компанией Мангистауской области РК. АО «ММГ» имеет многолетний опыт добычи нефти и обладает обширными знаниями региональной геологии Мангистауской области, а также является крупной нефтедобывающей компанией, обеспечивающей свыше 31% нефтедобычи в Мангистауской области на западе Казахстана и 8% – в стране. 25 ноября 2009 года прежний единственный акционер Компании, «Central Asia Petroleum Limited», продал 100% принадлежащих ему акций в АО «ММГ» в пользу «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.

100% акций АО «НК «КазМунайГаз» принадлежит Акционерному Обществу «Фонд Национального Благосостояния «Самрук – Казына» (далее «ФНБ Самрук – Казына»), 100% акций которого, в свою очередь, принадлежит Правительству Республики Казахстан (далее «Правительство»).

Конечными владельцами CNPC «Exploration and Development Company LTD» являются Китайская Национальная Нефтяная Компания (далее «КННК»). КННК является государственным предприятием, созданным в соответствии с законами Китайской Народной Республики (КНР).

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 приходится 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 44 669 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, Ациагар, Северный Аккар, Айрантакыр и Придорожное.

Суммарные остаточные извлекаемые запасы нефти месторождений Жетыбайской группы составляют 63 053 тыс. тонн.

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

Согласно оценке запасов по месторождениям Каламкас, Жетыбай и сопутствующим месторождениям по состоянию на 31 декабря 2020 года остаточные запасы нефти составили 107 723 тыс. тонн.

### 3. ОСНОВНЫЕ СОБЫТИЯ ОТЧЕТНОГО ГОДА

#### Корректировка плана добычи нефти

Утвержденный план добычи нефти на 2020 год составляет 6 млн. 390 тыс. тонн. Однако 2020 год был не простым для населения всей планеты: вспышка коронавирусной инфекции COVID-19 и его последствия сказались не экономике многих стран. В связи с наблюдаемым дисбалансом на мировом рынке нефти, вследствие введения карантина в большинстве стран для предотвращения распространения коронавируса, а также увеличения предложения нефти, наблюдается стремительный рост мировых накоплений нефти и нефтепродуктов и, как следствие, остановки добычи в большинстве нефтедобывающих стран, в том числе и в Казахстане.

В этой связи, 6 мая 2020 года за №282 принято постановление Правительства Республики Казахстан «О введении временных ограничений на пользование участками недр для проведения операций по разведке и добыче и операций по добыче углеводородов». В связи с чем произведена корректировка добычи нефти на 2020 год которая составила – 5 млн. 922 тыс. тонн.

Так фактически по итогам 2020 года добыто нефти в объеме 5 млн. 954 тыс. тонн, в том числе по ПУ «Каламкасмунайгаз» - 3 млн. 607 тыс. тонн, по ПУ «Жетыбаймунайгаз» - 2 млн. 347 тыс. тонн. Перевыполнение скорректированного плана за 2020 год составило порядка 32 тысяч тонн.

#### Основные производственные показатели

| года                             | 2018  | 2019  | 2020  |
|----------------------------------|-------|-------|-------|
| Добыча нефти, тыс. тонн, в т.ч.: | 6 375 | 6 409 | 5 954 |

| года                            | 2018  | 2019  | 2020  |
|---------------------------------|-------|-------|-------|
| Каламкас                        | 3 975 | 3 935 | 3 607 |
| Жетыбай                         | 2 399 | 2 474 | 2 347 |
| Добыча природного газа, млн. м3 | 412   | 402   | 306   |

## Выплата дивидендов

04 августа 2020 года Акционерами АО «ММГ» было принято решение о выплате дивидендов по итогам деятельности за 2019 года в размере 40 745 804 000 тенге, размер дивиденда на одну акцию 374 тенге:

- по простым акциям в сумме 40 338 345 960 тенге;
- по привилегированным акциям в сумме 407 458 040 тенге.

04 декабря 2020 года Акционерам АО «ММГ» было принято решение о выплате дивидендов дополнительно по итогам деятельности за 2019 года в размере 26 364 932 000 тенге, размер дивиденда на одну акцию 242 тенге:

- по простым акциям в сумме 26 101 282 680 тенге;
- по привилегированным акциям в сумме 263 649 320 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 2020 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.

Цены на нефть в течение последних двух десятилетий показывает весьма волатильную тенденцию, так, к примеру, в 2011 году цена на нефть марки Brent dated, составлял 111,67 долл. США за баррель, в то время как в 1998 году демонстрировал значительный спад цен до уровня 12,72 долл. США за баррель.

В марте 2020 г. цены на нефть продемонстрировали драматическое падение на фоне кризиса потребления из-за пандемии коронавируса.

Также ударом по рынку стал разрыв сделки ОПЕК+ по сокращению добычи и последующая ценовая война между участниками рынка. Рынок оказался переполнен нефтью, и в отсутствие достаточного объема мощностей для хранения стоимость WTI рухнула до отрицательного уровня. Нефтяной рынок вернулся к росту, когда спрос на нефть начал повышаться вслед за снятием ограничительных мер, резким сокращением добычи странами ОПЕК+.

## 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 2020 году от реализации продукции составила 487 258 млн. тенге, в том числе от продажи нефти 480 013 млн. тенге и 7 245 млн. тенге от продажи газа.

Средняя цена реализации нефти в 2020 году уменьшилась по сравнению с 2019 годом на 38% и составила 81,27 тыс. тенге за тонну.

|                           | 2019                           |                                     |                   | 2020                           |                                     |                   |
|---------------------------|--------------------------------|-------------------------------------|-------------------|--------------------------------|-------------------------------------|-------------------|
|                           | объем<br>тыс. тонн<br>(тыс м3) | сред.ст-сь<br>тыс.тг/тн<br>(тыс м3) | доход,<br>млн тг. | объем<br>тыс. тонн<br>(тыс м3) | сред.ст-сь<br>тыс.тг/тн<br>(тыс м3) | доход, млн<br>тг. |
| Реализации продукции      |                                |                                     | 835 372           |                                |                                     | 487 258           |
| Реализации нефти (тыс.тн) | 6 352                          | 130,14                              | 826 611           | 5 907                          | 81,27                               | 480 013           |
| на внутр. рынок (тыс.тн)  | 2 397                          | 66,03                               | 158 267           | 2 631                          | 45,42                               | 119 491           |
| на экспорт (тыс.тн)       | 3 955                          | 168,99                              | 668 345           | 3 276                          | 110,05                              | 360 522           |
| Природный газ (тыс м3)    | 287                            | 26,65                               | 7 652             | 293                            | 22,00                               | 6 440             |
| Попутный газ (тыс м3)     | 198                            | 5,59                                | 1 108             | 182                            | 4,42                                | 805               |

В 2020 году Компания реализовала 5 907 тыс. тонн сырой нефти в т.ч. 2 631 тыс. тонн на внутренний рынок и 3 276 тыс. тонн на экспорт.

## СТРАТЕГИЯ РАЗВИТИЯ АО «МАНГИСТАУМУНАЙГАЗ»

**Видение** в перспективе до 2024 года, удерживать лидерство среди нефтедобывающих компаний РК в части финансовых результатов, производственной результативности и эффективности.

**Миссия** Общества заключается в генерации стабильного финансового потока заявленного Акционером за счет увеличения добычи нефти и увеличения запасов.

### Принципы:

- Безопасные условия труда. Общество постоянно ведет работу по созданию всех условий для безопасности и здоровья на рабочем месте;
- Бережное отношение к окружающей среде. Общество стремится к ведению своей деятельности параллельно с окружающей средой, не нанося вреда, а также минимизировать количество отходов;
- Прозрачная деятельность. Для Общества важна репутация, поэтому вся деятельность ведется в соответствии с законодательными и другими нормативными актами;
- Взаимовыгодное сотрудничество с Поставщиками. Общество соблюдает баланс в отношениях с Поставщиками, обеспечивающий долгосрочное, взаимовыгодное, доверительное партнерство.

Принципы Общества являются платформой для достижения видения и миссии. Они являются обязательными и не поддаются расстановки приоритетов при решении задач.

Обществом были проанализированы 5 стратегических инициатив, утвержденные и поставленные акционером.

Данные стратегические инициативы направлены на достижение основных задач и целей в виде миссии и видения.

| Стратегические инициативы  | Обоснование   | Задача   |
|--|---|--|
| Работа по управлению заводнением с целью снижения потерь нефти за счет падения на месторождении Жетыбай. | Ведется непроизводительная закачка жидкости   | Повышение эффективности, путем точечной закачки в нужных объемах   |
| Расширение полимерного заводнения  | На сегодняшний день регистрируется рост % падения базового фонда месторождения Каламкас за счет обводнения, что в свою очередь приводит к снижению дебита нефти | Реализация плана полномасштабного расширения полимерного заводнения на месторождении Каламкас  |
| Увеличение МРП   | Низкий межремонтный период скважин  | Повышение эффективности работы подземного оборудования и НПО   |
| Доразведка   | Высокая выработка запасов промышленных категорий по месторождениям, снижение добычи нефти   | Повышение эффективности разработки и продления жизни месторождений и обеспечения прироста запасов нефти, газа в среднесрочной перспективе  |
| Внедрение проекта "Интеллектуальное месторождение"   | Истощение действующих запасов углеводородов, удаленность перспективных месторождений, низкий уровень оснащённости автоматизированной системой управления        | Повышение уровня автоматизации бизнес-процессов и обеспечение сотрудников своевременной, качественной и надежной информационной инфраструктурой, которая обеспечит увеличение объема и качества добываемой продукции и снижение операционных затрат на производство. |

## 5. ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

По итогам деятельности за 2020 год совокупный доход Компании составил 45 491 млн. тенге, что больше планового показателя на 14% (см. таблицу ниже).

### Исполнение плановых показателей

| Наименование показателей                                       | (тыс. тенге)   |                |              |
|--|----------------|----------------|--------------|
|  | 2020 г. - план | 2020 г. - факт | % исполнения |
| Доход от реализации продукции                                  | 406 466 421    | 487 282 972    | 120%         |
| Себестоимость реализованной продукции                          | 252 874 261    | 252 348 465    | 100%         |
| Валовая прибыль  | 153 592 160    | 234 934 507    | 153%         |
| Общие и административные расходы                               | 17 934 335     | 4 028 263      | 22%          |
| Расходы на реализацию продукции                                | 111 779 282    | 162 146 076    | 145%         |
| Прибыль от операционной деятельности                           | 23 878 542     | 68 760 168     | 288%         |
| Финансовые доходы  | 0              | 239 103        |              |
| Финансовые расходы   | 9 192 110      | 9 551 450      | 104%         |
| Прочие расходы   | 1 171 205      | 36 600 482     | 3125%        |
| Прочие доходы  | 2 349 782      | 41 946 482     | 1785%        |
| Прибыль (убыток) до налогообложения                            | 15 865 009     | 64 793 821     | 408%         |
| Расходы по подоходному налогу и по сверхприбыли                | 11 976 375     | 19 663 012     | 164%         |
| Чистая прибыль за период                                       | 3 888 634      | 45 130 809     | 1161%        |
| Актуарные (убытки) прибыли по плану с установленными выплатами |                | -113 898       |              |

|                  |           |            |       |
|------------------|-----------|------------|-------|
| Совокупный доход | 3 888 634 | 45 016 911 | 1158% |
|------------------|-----------|------------|-------|

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

| Наименование показателей              | (тыс. тенге) |              |              |
|---------------------------------------|--------------|--------------|--------------|
|                                       | 2018         | 2019         | 2020         |
| Доход от реализации продукции         | 839 355 579  | 836 474 163  | 488 032 177  |
| Себестоимость реализованной продукции | -263 742 098 | -279 395 907 | -252 348 465 |
| Валовая прибыль                       | 575 613 481  | 557 078 256  | 235 683 712  |
| Общие и административные расходы      | -20 977 269  | -30 747 442  | -4 028 263   |
| Расходы на реализацию продукции       | -296 979 182 | -286 980 030 | -162 146 076 |
| Прибыль от операционной деятельности  | 257 657 030  | 239 350 784  | 69 509 373   |
| Финансовые доходы                     | 243 047      | 107 881      | 239 103      |
| Финансовые расходы                    | -8 006 216   | -8 772 226   | -9 551 450   |
| Положительная курсовая разница        | 8 106 612    | 56 778       | 3 908 742    |
| Прочие расходы                        | -382 533     | -2 272 699   | -65 466      |
| Прочие доходы                         | 503 300      | 1 789 966    | 753 519      |
| Прибыль (убыток) до налогообложения   | 258 121 240  | 230 260 484  | 64 793 821   |
| Расходы по КПП и по сверхприбыли      | -56 904 222  | -51 818 074  | -19 663 012  |
| Чистая прибыль                        | 201 217 018  | 178 442 410  | 45 130 809   |
| Прочий совокупный доход               | -319 188     | 484 601      | -113 898     |
| Итого совокупный доход                | 200 897 830  | 178 927 011  | 45 016 911   |

### Динамика совокупного дохода ( в % к базовому периоду - 2018г.)

| Наименование показателей              | 2018 | 2019  | 2020 |
|---------------------------------------|------|-------|------|
| Доход от реализации продукции         | 100% | 100%  | 58%  |
| Себестоимость реализованной продукции | 100% | 106%  | 96%  |
| Валовая прибыль                       | 100% | 97%   | 41%  |
| Общие и административные расходы      | 100% | 147%  | 19%  |
| Расходы на реализацию продукции       | 100% | 97%   | 55%  |
| Прибыль от операционной деятельности  | 100% | 93%   | 27%  |
| Финансовые доходы                     | 100% | 44%   | 98%  |
| Финансовые расходы                    | 100% | 110%  | 119% |
| Положительная курсовая разница        | 100% | 1%    | 48%  |
| Прочие расходы                        | 100% | 594%  | 17%  |
| Прочие доходы                         | 100% | 356%  | 150% |
| Прибыль (убыток) до налогообложения   | 100% | 89%   | 25%  |
| Расходы по КПП и по сверхприбыли      | 100% | 91%   | 35%  |
| Чистая прибыль                        | 100% | 89%   | 22%  |
| Прочий совокупный доход               | 100% | -152% | 36%  |
| Итого совокупный доход                | 100% | 89%   | 22%  |

Как видно из таблицы доходы компании в 2020 года сильно упали из-за резкого снижения нефтяных котировок в период пандемии. Себестоимость также уменьшилась, так как в нее входят налоги, которые также зависят от мировых цен на нефть.

В результате совокупный доход компании в 2020 году уменьшился на 78% по сравнению с 2018 годом.

## Отчет о финансовом положении

|                                      | (тыс. тенге)       |                    |                    |
|--------------------------------------|--------------------|--------------------|--------------------|
|                                      | 2018               | 2019               | 2020               |
| <i>Активы</i>                        |                    |                    |                    |
| Долгосрочные активы                  | 338 670 506        | 376 973 409        | 422 686 319        |
| Текущие активы                       | 70 858 485         | 113 669 520        | 87 770 480         |
| Активы, предназначенные для продажи  | 964 816            | 271 696            | 315 130            |
| <b>Итого активов</b>                 | <b>410 493 807</b> | <b>490 914 625</b> | <b>510 771 929</b> |
| <i>Капитал и обязательства</i>       |                    |                    |                    |
| Собственный капитал                  | 207 995 886        | 261 526 051        | 239 432 226        |
| Долгосрочные обязательства           | 125 106 193        | 148 897 525        | 160 748 491        |
| Текущие обязательства                | 77 391 728         | 80 491 049         | 110 591 212        |
| Итого обязательств                   | 202 497 921        | 229 388 574        | 271 339 703        |
| <b>Итого капитал и обязательства</b> | <b>410 493 807</b> | <b>490 914 625</b> | <b>510 771 929</b> |

## Структура активов и обязательств

|                                      | 2018           | 2019           | 2020           |
|--------------------------------------|----------------|----------------|----------------|
| <i>Активы</i>                        |                |                |                |
| Долгосрочные активы                  | 82,50%         | 76,79%         | 82,75%         |
| Текущие активы                       | 17,26%         | 23,15%         | 17,18%         |
| Активы, предназначенные для продажи  | 0,24%          | 0,06%          | 0,06%          |
| <b>Итого активов</b>                 | <b>100,00%</b> | <b>100,00%</b> | <b>100,00%</b> |
| <i>Капитал и обязательства</i>       |                |                |                |
| Собственный капитал                  | 50,67%         | 53,27%         | 46,88%         |
| Долгосрочные обязательства           | 30,48%         | 30,33%         | 31,47%         |
| Текущие обязательства                | 18,85%         | 16,40%         | 21,65%         |
| Итого обязательств                   | 49,33%         | 46,73%         | 53,12%         |
| <b>Итого капитал и обязательства</b> | <b>100,00%</b> | <b>100,00%</b> | <b>100,00%</b> |

Долгосрочные активы в конце 2020 года составили 82,75% от общей стоимости активов компании, собственный капитал – 46,88%, обязательства – 53,12%.

В результате указанных изменений доходов, расходов и структуры капитала прослеживается следующая динамика экономических показателей.

## Динамика экономических показателей

|  | (тыс. тенге) |             |             |
|--|--------------|-------------|-------------|
|  | 2018         | 2019        | 2020        |
| Среднее значение активов                   | 395 303 507  | 450 704 216 | 500 843 277 |
| Среднее значение собственного капитала     | 199 442 922  | 234 760 969 | 250 479 139 |
| Среднее значение задействованного капитала | 295 060 695  | 371 762 828 | 405 302 147 |
| ROA  | 51%          | 40%         | 9%          |
| ROE  | 101%         | 76%         | 18%         |
| ROCE                                       | 90%          | 64%         | 18%         |
| Текущая ликвидность                        | 92%          | 141%        | 79%         |

|  |     |      |      |
|--|-----|------|------|
| Быстрая ликвидность                            | 76% | 123% | 65%  |
| Отношение обязательств к собственному капиталу | 97% | 88%  | 113% |

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

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 одностипных 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.

### Финансовые риски

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.

Финансовые риски, вероятность их возникновения и характер изменения в отчетности.

| 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.<br>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<br>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  |

### Риски изменения процентных ставок

Деятельность Компании подвержена риску изменения процентных ставок, что может негативно отразиться на стоимости размещения временно свободных денежных средств и, соответственно, на финансовых результатах деятельности Компании. Также изменения процентных ставок влияет на сумму выплат вознаграждения по полученным банковским займам.

### Валютные риски

Значительная часть доходов Компании номинирована в долларах США или привязана к доллару США. Часть расходов Компании номинирована в иностранной валюте, либо иным образом существенно зависит от колебания курсов иностранных валют (в основном это доллар США, в меньшей степени евро и российский рубль) относительно тенге. В настоящее время большая часть текущих затрат Компании оплачивается по ценам, установленным в тенге. Повышение курса доллара сделает более рентабельным экспорт нефти.

### Кредитные риски

Кредитным рискам подвержены операции, связанные с движением материальных и денежных потоков с контрагентами, начиная с финансовых институтов, обслуживающих финансовые потоки Компании, и заканчивая покупателями конечных продуктов и контрагентами, оказывающими разнообразные услуги Компании.

## Налоговые риски

Налоговая система РК характеризуется малыми объемами правоприменительной практики в отношении недавно принятых нормативно-правовых актов. Она также характеризуется риском доначисления налогов, штрафов и пеней, основанных на широкой интерпретации законодательства. Эти факторы осложняют планирование налоговых издержек Компании. Менеджмент Компании разрабатывает действия по минимизации указанного риска, основанные на участие в работе по улучшению качества как самого Налогового Кодекса, так и поправок к нему.

# 7. СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ

## СИСТЕМА ОРГАНИЗАЦИИ ТРУДА РАБОТНИКОВ

### Структура персонала

Структура персонала АО «Мангистаумунайгаз» за 2020 год представлена следующими категориями: административно – управленческий персонал, производственный персонал, реализация (согласно учетной политике Общества);

| Наименование                            | Среднесписочная численность в 2020 год, чел. |
|---|--|
| Административно-управленческий персонал | 643  |
| Производственный персонал               | 3 313  |
| Реализация                              | 22   |
| <b>Всего</b>                            | <b>3 978</b>                                 |

### Показатели движения персонала в отчетном периоде

|          |   |             |
|----------|---|-------------|
| <b>1</b> | <b>Списочная численность на 01.01.2021г. (чел.)</b>   | <b>3912</b> |
| 1.1.     | <i>в том числе лица по возрастам:</i>   |             |
|          | 14 -17 лет  | 0           |
|          | 18 - 28 лет   | 49          |
|          | 29 - 49 лет   | 2506        |
|          | 50 лет и старше   | 1357        |
| 1.2.     | <i>в том числе по полу:</i>   |             |
|          | мужчин  | 3277        |
|          | женщин  | 635         |
| <b>2</b> | <b>Приняты на работу (%)</b>  | <b>0,2</b>  |
| <b>3</b> | <b>Трудовые отношения расторгнуты (прекращены)</b>  | <b>123</b>  |
|          | <i>в том числе по следующим обстоятельствам:</i>  |             |
|          | по соглашению сторон  | 8           |
|          | по истечении срока ТД   | 5           |
|          | в связи с несоответствием занимаемой должности или выполняемой работе вследствие состояния здоровья | 1           |
|          | в случае смерти работника   | 19          |
|          | по инициативе работника   | 14          |
|          | п.1 п.п. 24) ст 52 достижение пенсионного возраста  | 75          |
|          | по другим причинам ст 52  | 1           |

|          |   |                                       |
|----------|---|---------------------------------------|
| <b>4</b> | <b>Работники взявшие отпуска по материнству/отцовству</b>   | <b>97</b>                             |
|          | в том числе:  |                                       |
|          | жен   | 92                                    |
|          | муж   | 5                                     |
|          | <b>Работники вернувшихся из отпуска по материнству/отцовству</b>                                    | <b>33</b>                             |
|          | в том числе:  |                                       |
|          | жен   | 30                                    |
|          | муж   | 3                                     |
|          |   | Согласно                              |
| <b>5</b> | <b>Минимальный срок уведомления работника о существенных изменениях, касающихся ее деятельности</b> | Законодательство Республики Казахстан |
| <b>6</b> | <b>Общее количество жалоб за нарушение трудовых отношений</b>                                       | <b>0</b>                              |

## Развитие персонала

Не менее важным фактором, влияющим на успех компании является эффективная реализация программ по развитию и обучению кадров. Особенно важен данный вопрос во время пандемии, когда традиционные формы обучения теряют свою актуальность. Тем не менее, несмотря на пандемию АО «Мангистаумунайгаз» не приостанавливая работы по обучению персонала, полностью перевел обучающие программы в онлайн-формат.

Так, например, в целях повышения компетенции специалистов по разработке месторождений, геофизиков и для усовершенствования знаний в области разведки, геологии нефтяных и газовых месторождений совместно с ТОО «КМГ Инжиниринг» и ТОО «Институт инжиниринга и информационных технологий КБТУ» были сформированы и реализованы модульные программы обучения по производственным программам «Инженер по разработке», «Главный геолог», «Геофизика» и «Petroleum Professional».

Силами внутренних тренеров ТОО «КМГ Инжиниринг» были организованы краткосрочные онлайн курсы повышения квалификации производственного персонала по направлениям геологии и разработки.

В декабре успешно завершена 6-ти модульная программа «Инженер по разработке», разработанная ТОО «КМГ Инжиниринг» под потребности ДЗО КМГ, где от АО «Мангистаумунайгаз» в приняли участие пять работников: Досымбек Дәуіржан, Темірхан Төлесін, Азамат Хаятуллаев, Айболат Картабаев и Куаныш Айдарбаев.

Кроме того, в 2020 году был успешно реализован проект по подготовке инженеров по бурению и КРС из числа работников ПУ «КМГ» и ПУ «ЖМГ» в количестве 12 человек.

На начальном этапе был рассмотрен и утвержден список из 12 работников Общества, организовано комплексное обучение, состоящее из 5 модулей, в том числе по международным стандартам IWCF 2-го и 3-го уровней в городах Актау, Алматы, Атырау.

По окончанию обучения, в целях адаптации, передачи знаний, опыта и профессиональных навыков была реализована программа наставничества, в ходе которой девять опытных инженеров (БКРС) отделов бурения и капитального ремонта скважин ПУ «КМГ» и ПУ «ЖМГ» в течение 3-х месяцев сопровождали 12 новоиспеченных специалистов в новом для них деле. Для каждого стажирующегося был сформирован индивидуальный план развития, по которому проводились теоретические и практические обучения на рабочих местах от наставников.

По итогам наставничества, была успешно проведена оценка стажирующихся, созданы рабочие места и осуществлен перевод 12 работников на должность инженера по бурению и

КРС, а также произведена надбавка наставникам за проделанную ими работу по воспитанию и становлению новых специалистов.

## Информация по пройденным обучением работников АО "Мангистаумунайгаз" за 2020г.

| Раздел подготовка и повышение квалификации          | Количество обученных работников |
|---|---------------------------------|
| Обучение рабочим профессиям (обязательное обучение) | 6 312                           |
| Курсы обучения и повышения квалификации персонала   | 375                             |
| Прочее обучение                                     | 10                              |
| <b>Всего</b>  | <b>6 697</b>                    |

## Среднегодовое количество часов обучения на одного работника организации в

| пол     | блок                                    | звено        | Среднегодовое количество часов обучения на одного работника организации в течение 2020 года |      |
|---------|---|--------------|---|------|
| мужчины | Административно управленческий персонал | Руководители | 2,58  | 3,42 |
|         |   | Специалисты  | 2,51  |      |
|         | Производственный персонал               | Руководители | 2,43  |      |
|         |   | Специалисты  | 3,32  |      |
|         |   | Служащие     | 3,60  |      |
|         |   | Рабочие      | 3,72  |      |
|         |   |              | 3,32  |      |
| женщины | Административно управленческий персонал | Руководители | 4,54  | 2,79 |
|         |   | Специалисты  | 3,12  |      |
|         | Производственный персонал               | Руководители | 2,38  |      |
|         |   | Специалисты  | 2,47  |      |
|         |   | Служащие     | 2,00  |      |
|         |   | Рабочие      | 2,16  |      |

## 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 2020 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 2020 году средняя заработная плата в АО «Мангистаумунайгаз» составила 721 990 тенге, при этом в 2019 году средняя заработная плата в АО «Мангистаумунайгаз» составила 715 555 тенге.

В 2020 года был заключен новый Коллективный договор АО «Мангистаумунайгаз», в котором отражаются основные моменты социально-трудовых отношений в Обществе.

## 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, населением страны и обществом в целом.

Согласно Коллективного договора, в 2020 году на социальные выплаты работникам было выделено свыше 696 млн. тенге. Эти средства были затрачены на материальную помощь сотрудникам, в семье которых родился ребенок, нефтяникам, связавшим себя узами брака, работнику, воспитывающему ребенка-инвалида. Также предусмотрены выплаты на содержание детей работников в гос. ДДУ, единовременная помощь работникам, имеющим на иждивении 4-х и более детей в возрасте до 18 лет. Кстати, в 2020 году по данной статье 1 745 работников получили мат.помощь. Кроме того, к 1 сентября началу учебного года 5 355 детей-школьников наших работников получили по 30 000 тенге на приобретение канцелярских принадлежностей.

Помимо вышеуказанного, в социальный пакет работников входят такие виды материальной помощи, как помощь на лечение и оплату операции, помощь работникам в организации и проведении похорон. Также оказывается материальная помощь работникам-воинам Интернационалистам (участникам Афганской войны и участникам в ликвидации на Чернобыльской АЭС) и работникам-инвалидам 3-ий группы ко Дню инвалидов.

Социальный пакет, параметры которого отражены в Коллективном договоре, достаточно сбалансирован. Он позволяет и работникам, и компании чувствовать уверенность в завтрашнем дне.

## 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 9000, ISO 29000, OHSAS 18000, ISO 14000. 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 которых 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», так же 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.

АО «Мангистаумунайгаз» получила благодарственное письмо за участие в конкурсе по социальной ответственности бизнеса «Парыз 2020» в номинации «Лучшее предприятие в области охраны труда»

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.

Показатель травматизма за 2020 года – **равен 0,15**. Это связано с НС с работником АО «ММГ» ПУ «ЖМГ» ЦДНГ-3 Тулейжановым Д.Т. произошедший 09.11.2020г.

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

| №   | Показатели   | Ед.изм.   | Значение   |
|-----|--|-----------|------------|
| 1   | Численность работающих на конец года                           | чел.      | 3 912      |
| 2   | Численность работающих во вредных условиях, всего              | чел.      | 2 581      |
| 2.1 | в том числе женщин   | чел.      | 186        |
| 3   | Количество несчастных случаев, всего                           | кол-во    | 1          |
| 3.1 | в том числе: профзаболеваний                                   | кол-во    | 0          |
| 3.2 | смертельных  | кол-во    | 0          |
| 3.3 | тяжелых  | кол-во    | 0          |
| 3.4 | групповых  | кол-во    | 0          |
| 4   | Причины несчастных случаев, всего                              | кол-во    | 3          |
| 4.1 | в том числе: по вине пострадавших                              | кол-во    | 2          |
| 4.2 | по вине руководства  | кол-во    | 1          |
| 5   | Общее количество пострадавших                                  | кол-во    | 1          |
| 6   | Количество дней нетрудоспособности                             | кол-во    | 23         |
| 7   | Сумма возмещения вреда здоровью                                | тыс.тенге | 73 516,50  |
| 8   | Коэффициент частоты  | %         | 0,25       |
| 9   | Коэффициент тяжести  | %         | 23,00      |
| 10  | Затраты на охрану труда, технику безопасности и промсанитариию | тыс.тенге | 412 000,00 |

## УЧАСТИЕ В БЛАГОТВОРИТЕЛЬНЫХ И СОЦИАЛЬНЫХ ПРОЕКТАХ, МЕРОПРИЯТИЯХ

В 2020 году в условиях глобальной пандемии и беспрецедентного падения цен на нефть «Мангистаумунайгаз» оказал значительную спонсорскую помощь региону:

- в частности за 718 млн. тенге были приобретены 20 аппаратов искусственной вентиляции легких (ИВЛ);
- почти за 100 млн. тенге - три реанимобиля полной комплектации;
- компания выделила более 115 млн. тенге на приобретение 15 единиц автотранспорта для сельских врачебных амбулаторий;
- выделено 475 млн. тенге на закуп аппарата компьютерной томографии для областной больницы;
- за 35 млн. тенге был приобретен стационарный рентген-аппарат;

- на формирование стабилизационного фонда лекарственного обеспечения было выделено в общей сложности 450 млн. тенге;
- в самый разгар пандемии «Мангистаумунайгаз» обеспечивал горячим питанием врачебный персонал инфекционных и провизорных центров, полицейских, дежурящих на блок-постах и сотрудников патрульных служб (40 млн. тенге);
- компания взяла на себя расходы по оплате чартерного авиарейса по маршруту Актау – Москва – Актау, для транспортировки в регион группы высококвалифицированных врачей из Москвы (врачей-инфекционистов, пульмонологов, терапевтов, реаниматологов и других специалистов, имеющих большой опыт борьбы с вирусными заболеваниями (20,8 млн. тенге)).

Итого в 2020 году Обществом на вышеуказанные цели было направлено свыше 1,9 млрд тенге.

## 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, занятым 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:

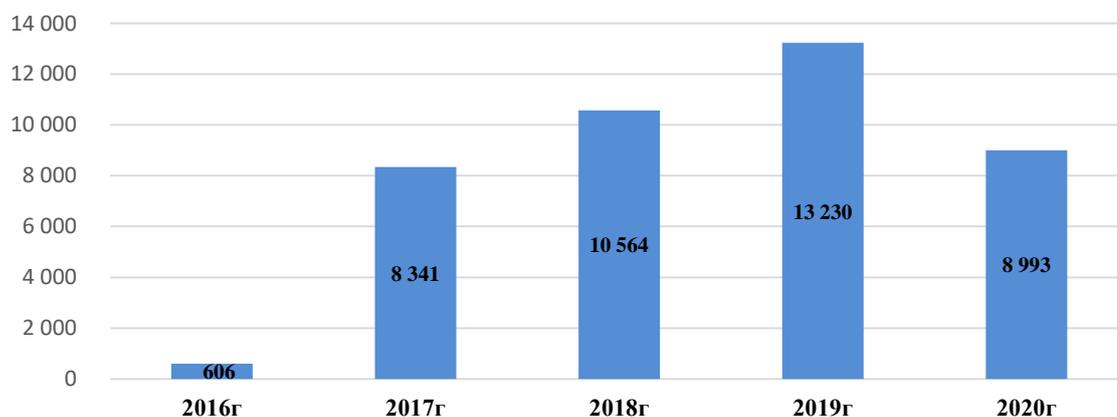
- организация и обеспечения контроля за соблюдением требований санитарно-эпидемиологического и атомного законодательства;
- осуществления производственного радиационного контроля в структурных подразделениях Компании.
- организация обеспечения радиационной безопасности в Обществе и т.п.

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.

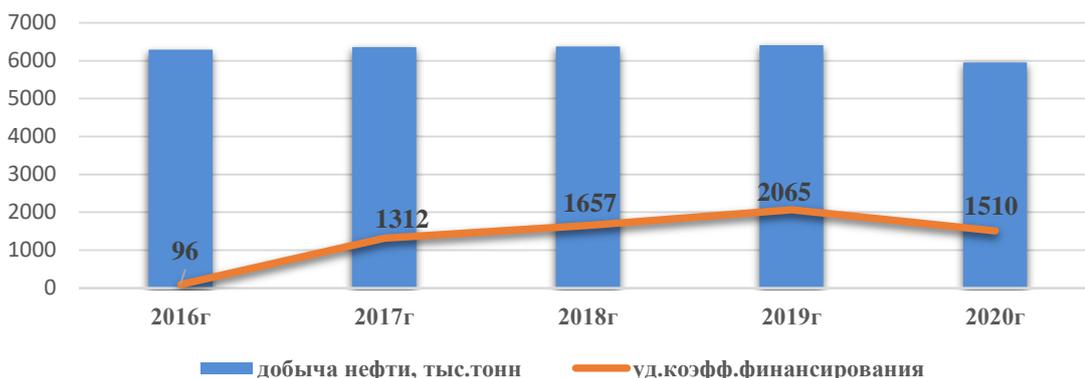
## Финансирование природоохранных мероприятий

Финансирование природоохранных мероприятий в 2020 году затраты составили – 8 993 млн.тенге или 1 510 тенге на 1 тонну добытой нефти.

Затраты на природоохранные мероприятия АО ММГ, млн.тенге



Показатели финансирования охраны окружающей среды на 1 тыс.тонну нефти



### Управление выбросами загрязняющих веществ в атмосферу

Основными загрязняющими веществами являются углеводороды, метан, оксид углерода, оксиды азота, на которые приходится суммарно 99 % выбросов ЗВ, образующихся от процессов добычи, подготовки, сбора и транспортировки нефти, нефтяного и природного газов.

Динамика удельных выбросов ЗВ за период 2012-2020 гг по АО ММГ



### Управление выбросами парниковых газов в атмосферу

В 2017 году Постановлением Правительства Республики Казахстан утвержден «Национальный план распределения квот на выбросы парниковых газов на 2018 – 2020 годы», в который включен объем квот по АО «Мангистаумунайгаз» - 1 882 127 тонн квот, состоящих из двух составляющих «добыча» и «энергетика» выработка электроэнергии (ГТЭС).

#### Фактические выбросы парниковых газов

| НПР квот на 2018-2020 гг, тонн | Выбросы ПГ 2018 г, тонн | Выбросы ПГ 2019 г, тонн | Выбросы ПГ 2020 г, тонн | Профицит квот, тонн |
|--------------------------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|---------------------|
| 1 882 127                      | 554 173                 | 552 881                 | 444 691                 | 330 382             |

Снижение выбросов парниковых газов в 2020 по сравнению с 2019 г связано с приостановкой работы ГТЭС на капитальный ремонт газовых турбин, в связи отработкой 20 000 часов.

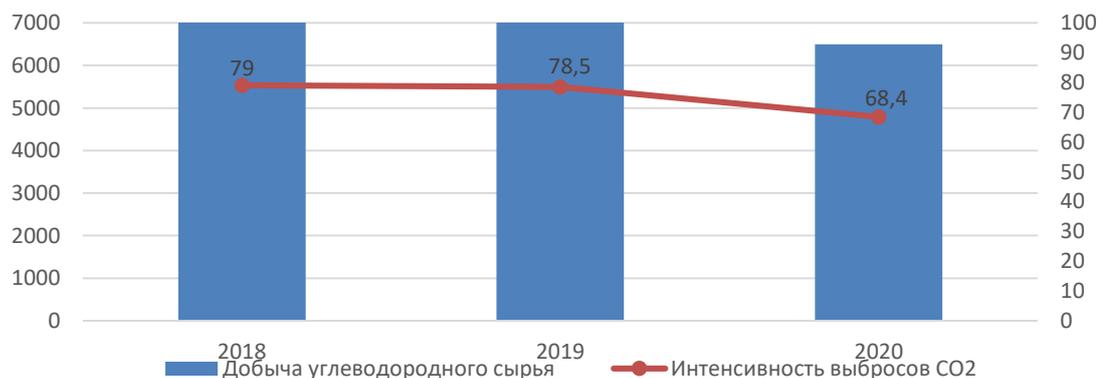
Исходя из этих расчетов ожидаемые выбросы CO за период 2018-2020 гг составят 1 551 745 тонн. Таким образом, обозначился профицит квот, в объеме 330 382 тонн.

Основные выбросы ПГ приходятся на сектор добычи - 65 % и сектор энергетики – 34,8 %. На департаменты Общества - 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 диаграмме 2 представлена динамика интенсивности выбросов ПГ за 2018-2020 гг.

### Интенсивность выбросов CO<sub>2</sub> к добыче за периоды 2018-2020 гг

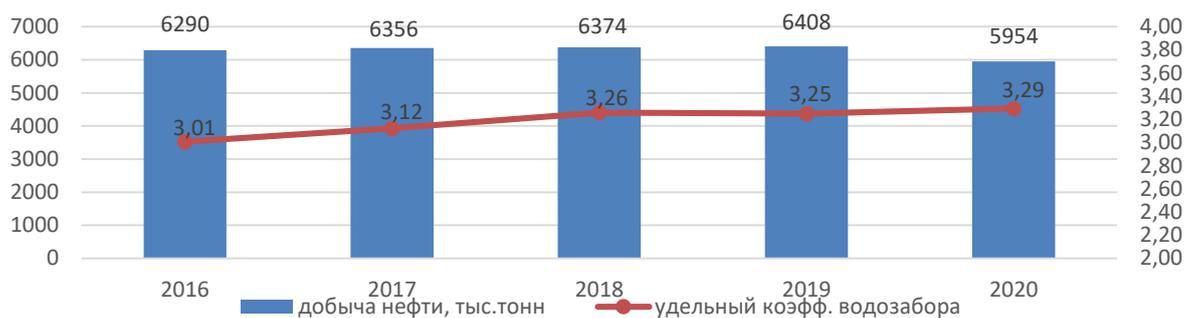


### Управление водными ресурсами

Общий объем водозабора по АО «Мангистаумунайгаз» за 2020 г составил – 19609,264 тыс.м<sup>3</sup>, остаток на начало года – 5,816 тыс.м<sup>3</sup>, использовано – 19610,330 тыс.м<sup>3</sup>, остаток на конец – 4,750 тыс.м<sup>3</sup>.

Удельная норма водопотребления по АО «Мангистаумунайгаз» показаны в диаграмме ниже. Годовая добыча нефти, принятая для расчетов водопотребления составляет – 5 953 891 т/год. Удельная норма водопотребления по АО «Мангистаумунайгаз» за 2020 год составляет - 3,29 м<sup>3</sup>/т.

## Удельные нормы водопотребления



## Водоотведение

Общий объем водоотведения составляет – 35,080 тыс. м3, в том числе:

– По ПУ «Жетыбаймунайгаз» стоки вывозились по договору, заключенному ТОО «Caspian Food» КУОСВ-50 м/р Асар до 5.06.2019г., который был закрыт на реконструкцию. Далее стоки вывозились ТОО «РеалОс». Объем стоков за 2020 г. составил 7,660 тыс.м3, включающие объемы подразделений ТД, ЦПОНО, ДМиСН, ДЗиМТС, ДКС, располагающихся на месторождениях Жетыбайской группы, подразделения ПУ «Жетыбаймунайгаз».

– По ПУ «Каламкасмунайгаз» стоки вывозились на канализационные очистные сооружения, принадлежащие АО «Мангистаумунайгаз» и переданных по договору в ТОО «Caspian Food», фактический объем стоков за 2020 год составил 18,422 тыс.м3, включающие объемы подразделения ТД, ЦПОНО, ДМиСН, ДЗиМТС, ДКС, расположенных на месторождения Каламкас ПУ «Каламкасмунайгаз».

– Городские объекты АО «ММГ» – объем стоков за 2020 г. составил 8,998 тыс.м3, образующихся от структурных подразделений ТД, ДАВ, ДЗиМТС, с дальнейшим вывозом стоков в ТОО «Каспий жылу, су арнасы» согласно заключенному договору.

## Управление отходами производства и потребления

В 2020 году в результате деятельности АО «Мангистаумунайгаз» образовалось 19243 тонн отходов производства и потребления. Основными отходами производства и потребления являются металлолом (73%) и нефтешлам (14%).

### Объемы образования отходов в 2020 году

| Наименование отходов                | Объем, тонн      | Доля, %    | Переработка (удаление, утилизация) |
|-------------------------------------|------------------|------------|------------------------------------|
| <b>Всего образовано в 2020 году</b> | <b>19243,099</b> | <b>100</b> | <b>5820,286</b>                    |
| Нефтешлам                           | 2771,156         | 14         | 2771,156                           |
| Замазученный грунт                  | 1674,35          | 9          | 1674,35                            |
| Металлолом                          | 14087,297        | 73         | 771,64                             |
| Строительные отходы                 | 251,819          | 1          | 219,999                            |
| ТБО                                 | 229,301          | 1          | 229,301                            |
| Прочие виды отходов                 | 229,176          | 1          | 153,840                            |

Из образованного объема в 2020 года:

- передано сторонним организациям с образованного и накопленного объема - 5 516,4 тонн;
- повторно использовано на предприятии - 14,6 тонн;
- переработано на собственной установке - 289,29 тонн;
- временно размещено на площадке, контейнерах - 13 422,81 тонн;
- размещено на полигонах - 0 тонн.

### Экологические платежи за загрязнение окружающей среды

За 2014 – 2018 годы в бюджет государства были перечислены налоговые платежи за эмиссий в окружающую среду на 447 млн. тенге, из них 32 % за выбросы от стационарных источников, 66 % за размещение отходов производства, 1 % за сброс ЗВ сточных вод, 1% за выбросы от передвижных источников.

|                                    | 2017 г            | 2018 г           | 2019 г            |
|------------------------------------|-------------------|------------------|-------------------|
| выбросы от стационарных источников | 31 606,958        | 37 273,58        | 60 233,172        |
| выбросы от передвижных источников  | 869,169           | 962,61           | 615,726           |
| размещение отходы на полигонах     | 47 083,478        | 40 020,03        | 15,056            |
| сброс ЗВ                           | 1 020,561         | 917,98           | 0                 |
| <b>ВСЕГО</b>                       | <b>80 580,165</b> | <b>79 174,20</b> | <b>60 863,954</b> |

### Энергопотребление и энергоэффективность

Общий объем потребленной Компанией электроэнергии в 2020 году составил 621 млн кВт\*час, что меньше показателя 2019 года на 38 млн кВт\*час, что связано с уменьшением объема производства.

#### Потреблении электроэнергии

| год  | Потребление электроэнергии, кВт*час |
|------|-------------------------------------|
| 2019 | 659 278 503                         |
| 2020 | 620 951 433                         |

## 9. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

### 9.1. ОПИСАНИЕ СИСТЕМЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ И ЕЕ ПРИНЦИПОВ

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.

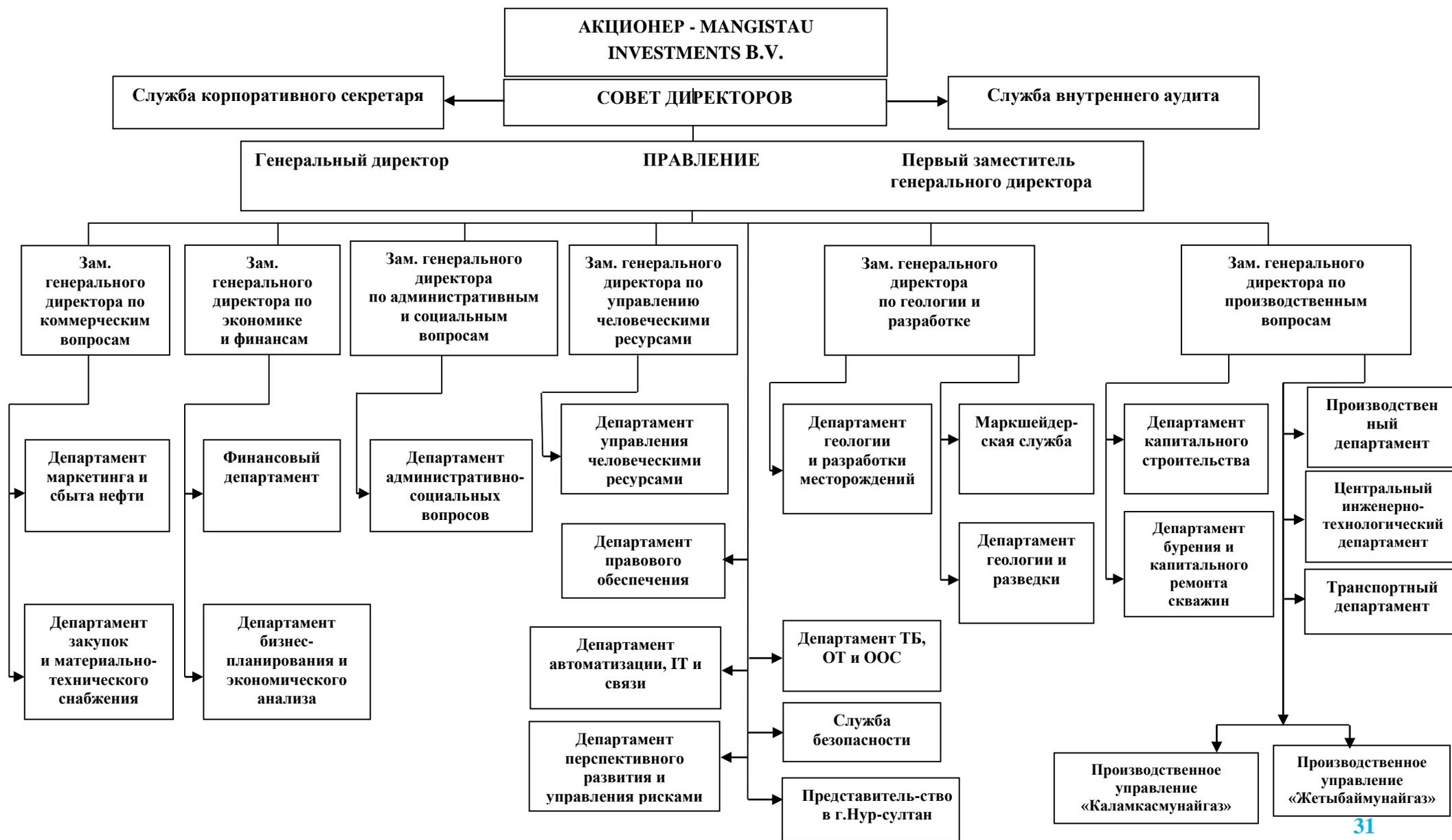
АО «ММГ» осознавая социальную ответственность бизнеса, в целях обеспечения максимальной выгоды народу Республики Казахстан от своей деятельности, принимает добровольные обязательства по социально ответственному участию в жизни работников АО «ММГ», населения в регионе деятельности АО «ММГ» и общества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

## 9.2. АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

На 2017 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.

### 9.3. ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА КОМПАНИИ (по состоянию на 31 декабря 2020 года)



## 9.4. СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ АО «Мангистаумунайгаз»

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 31.12.2020 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 11.02.2019 г. Заместитель председателя правления по производству АО НК «КазМунайГаз»;
- с 04.03.2019 г. Председатель Совета директоров АО «Мангистаумунайгаз».

#### Фан Цзячжун 1969 г.р.

- 1993-1997 – Геолог, Научно-исследовательский институт Чжунъюаньской нефтегазодобывающей компании, CNPC
- 1997 -1997 – Эксперт Суданского Проекта, Калгари, Канада
- 1997-2000 – Главный инженер, Департамент разработки, Greater Nile Petroleum Operating Company, Судан
- 2000-2001 – курсы русского языка, Китайский Нефтяной Университет и Уфимский Нефтяной Университет (Россия)
- 2001-2003 – Директор, Научно-исследовательский институт Актобемунайгаз CNPC, Казахстан
- 2003-2004 – Директор департамента разведки и разработки Актобемунайгаз CNPC, Казахстан
- 2004-2005 – Заместитель главного геолога, Директор департамента разведки и разработки Актобемунайгаз CNPC, Казахстан

- 2005-2007 – Главный геолог, Актюбемунайгаз CNPC, Kazakhstan
- 2007-2008 – Директор департамента разработки, CNPC International Kazakhstan
- 2008-2014 – Вице-президент PetroKazakhstan Inc, Председатель Правления PetroKazakhstan Kumkol Resource (PKKR).
- 2009-2015 – Заместитель главного геолога, CNPC International Kazakhstan
- 2015-2018 – Президент и Генеральный директор PetroKazakhstan Inc., Казахстан
- 2018-2019 Приглашенный научный сотрудник APARC, Стэнфордский Университет, США
- 2015-2017 – Заместитель генерального директора CNPC International Kazakhstan
- 2017 по н/в - Заместитель генерального директора CNPC International Central Asia
- С 13.03.2020 г. член Совета директоров АО «Мангистаумунайгаз».

**Пэн Чжисюн 1968 г.р.**

- с 25.11.2018 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 25.11.2019 г. член Совета директоров АО «Мангистаумунайгаз».

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

- с мая 2005 года – Председатель совета директоров АО «Азимут Энерджи Сервисез» (по настоящее время);
- с 25.11.2009 г.– член Совета директоров АО «Мангистаумунайгаз» - независимый директор.

**Дун Сючэн 1962 г.р.**

- с 15.03.2009 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 2020 г. составила 20 408 889 тенге, в том числе налоги и прочие обязательные платежи в бюджет.

## 9.5. ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН

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

С 25.11.2018 г. согласно решению Совета директоров №62 от 15.11.2018 г., в состав Правления Компании входили:

- Генеральный директор- Лю Цзиньчэн
- Первый заместитель генерального директора- Иманбаев Бакыт Алтаевич

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

- Генеральный директор- Лю Цзиньчэн
- Первый заместитель генерального директора- Измуханов Калбай Ажимбаевич

**Лю Цзиньчэн 1964 г** - с 25 ноября 2018 года по настоящее время занимает должность Генерального директора АО «ММГ»;

- с 17 августа 2018 года по 25 ноября 2018 года занимал должность первого заместителя генерального директора АО «ММГ».
- с 11.2014 г. генеральный директор Филиал компании «Buzachi Operating Ltd» (Бузачи Оперейтинг Лтд)
- с 09.2008 – 10.2014 г. Президент АО «СНПС-Ай Дан Мунай»
- с 02.2005 – 08.2008 г. Вице-президент по коммерческим вопросам АО «СНПС-Ай Дан Мунай» (Республика Казахстан, г.Кызылорда)

Общая сумма вознаграждения Лю Цзиньчэн за 2020 г. составила 53 826 770,22 тенге, в том числе налоги и прочие обязательные платежи в бюджет.

**Измуханов Калбай Ажимбаевич 1964 г.р.** – с 10 апреля 2019 года по настоящее время занимает должность первого заместителя генерального директора АО «ММГ».

- с июля 2016 года по апрель 2019 года занимал должность директора ТОО «Управление технологического транспорта и обслуживание скважин»;
- с марта 2013 года по июнь 2016 года занимал должность вице-президента по производству АО «Каражанбасмунай»;
- с апреля 2012 года по март 2013 года – занимал должность управляющего директора по производству АО «РД «Казмунайгаз» ТОО «Управление технологического транспорта и обслуживание скважин»;
- с сентября 2007 года по апрель 2012 года – занимал должность начальника производственно-технологического отдела ТОО «Каракудукмунай»;
- с сентября 2006 года по сентябрь 2007 года – занимал должность и.о. заместителя генерального директора-главного инженера ТОО «Каракудукмунай».

Общая сумма вознаграждения Измуханова К.А. за 2020 год составила 45 026 346,20тенге, 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.

## 9.6. 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 контроле 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».

## 9.7. ИНФОРМАЦИЯ О ДИВИДЕНДАХ

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

### Распределение совокупного дохода по годам

| года  | 2018        | 2019        | 2020        |
|---|-------------|-------------|-------------|
| Совокупный доход Компании (тыс. тенге)                        | 200 897 830 | 178 927 011 | 45 016 911  |
| Решение на выплату дивидендов в отчетном периоде (тыс. тенге) | 183 791 902 | 125 396 846 | 67 110 736  |
| в т.ч.:   |             |             |             |
| простые   | 181 953 983 | 124 142 878 | 66 439 629  |
| привилегированные   | 1 837 919   | 1 253 968   | 671 107     |
| Количество акции, в т.ч.:                                     | 108 946 000 | 108 946 000 | 108 946 000 |
| простые   | 107 856 540 | 107 856 540 | 107 856 540 |
| привилегированные   | 1 089 460   | 1 089 460   | 1 089 460   |

## 9.8. 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.

## 9.9. 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 2019 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).

## 11. ОСНОВНЫЕ ЦЕЛИ И ЗАДАЧИ НА СЛЕДУЮЩИЙ ГОД

Достижение миссии и видения Общества будет обеспечено через реализацию пяти приоритетных направлений:

### Приоритетные направления развития Общества на 2019-2023 года

1. 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.
2. Модернизация и повышение надежности производственной инфраструктуры – Общество внедряет технику и технологии, направленные на повышение надежности производственной инфраструктуры и снижения себестоимости производства нефти и газа.
3. 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.

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

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

### Прогнозные показатели Компании на 2021-2023гг.

| Наименование                           | Ед.изм.      | 2021 г.    | 2022 г.    | 2023 г.    |
|--|--------------|------------|------------|------------|
| Добыча нефти, в том числе:             | тыс. тонн    | 6 050,452  | 6 052,217  | 6 062,011  |
| - ПУ ЖМГ                               | тыс. тонн    | 2 392,812  | 2 479,420  | 2 608,575  |
| - ПУ КМГ                               | тыс. тонн    | 3 657,640  | 3 572,797  | 3 453,436  |
| Добыча природного газа                 | тыс.м3       | 420 134    | 420 134    | 420 134    |
| Удельная себестоимость нефти           | тенге/тн     | 23 581     | 26 109     | 26 229     |
| Удельная себестоимость природного газа | тенге/тыс.м3 | 2 726      | 2 795      | 2 862      |
| ЕВИТДА margin                          | %            | 26,55%     | 28,90%     | 32,86%     |
| Общие и административные расходы       | тыс. тенге   | 18 568 982 | 17 245 840 | 17 630 707 |
| Капитальные вложения                   | тыс. тенге   | 80 951 795 | 83 514 618 | 76 105 794 |

## Глоссарий

|                                 |   |
|---------------------------------|---|
| АО                              | Акционерное общество  |
| АП                              | Администратор программ  |
| ВОВ                             | Ветераны великой отечественной войны  |
| ГТМ                             | Геолого-технические мероприятия   |
| ГО и ЧС                         | Гражданская оборона и чрезвычайная ситуация   |
| ГТЭС                            | Газотурбинная электростанция  |
| ДАВ и СР                        | Департамент административных вопросов и социального развития  |
| ДЗО                             | Дочерне зависимые организаций   |
| ЖМГ                             | Жетыбаймунайгаз   |
| Компания, АО «ММГ»,<br>Общество | АО «Мангистаумунайгаз»  |
| КНР                             | Китайская Народная Республика   |
| КННК                            | Китайская Национальная Нефтяная Компания  |
| КТК                             | Каспийского Трубопроводного Консорциума   |
| 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<br>общественного объединения  |
| НДС                             | Налог на добавленную стоимость  |
| НПЗ                             | Нефтеперерабатывающий завод   |
| НХЗ                             | Нефтехимический завод   |
| ОПЕК                            | Организации стран – экспортеров нефти   |
| ОС                              | Окружающей среды  |
| ООС и ПГ                        | Охраны окружающей среды и парниковых газов  |
| ОО                              | Открытое общество   |
| ОАО                             | Открытое акционерное общество   |
| ОФ                              | Общественный фонд   |
| ООО                             | Общество с ограниченной ответственностью  |
| ПФП                             | Перераспределения фильтрационных потоков  |
| ПЗРО                            | Полигон захоронения радиоактивных отходов   |
| ПУ                              | Производственное управление   |
| ПВХРО                           | Полигон временного хранения радиоактивных отходов   |
| РК                              | Республика Казахстан  |
| РГКП «РНИИОТ МЗ и<br>СР»        | Республиканский научно – исследовательский институт<br>по охране труда Министра здравоохранения и<br>социального развития |
| СООС и ПГ                       | Службы 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 | Техники безопасности, охраны труда и охраны окружающей среды |
| ФНБ          | Фонд национального благосостояния                            |
| ЦДНГ         | Цех добычи нефти и газа                                      |
| ЦППД         | Цех поддержания пластового давления                          |
| ЦППН         | Цех по подготовке и перекачке нефти                          |
| ЧУ           | 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 2020 года,  
с 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 ..... | 6-50 |

## **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 2020 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 2020 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 нами выполнены прочие этические обязанности в соответствии с Кодексом СМСЭБ. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

### **Ключевые вопросы аудита**

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

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

#### **Ключевой вопрос аудита**

#### **Как соответствующий ключевой вопрос был рассмотрен в ходе нашего аудита**

##### ***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.

##### ***Обесценение долгосрочных активов***

Мы считаем, что данный вопрос является одним из самых значимых в нашей аудиторской проверке в связи с существенностью остатков долгосрочных активов, высоким уровнем субъективности существенных допущений и оценок, лежащих в основе анализа обесценения. Кроме того, совокупность нестабильности цен на нефть и курса тенге, увеличения инфляции и стоимости заимствований в 2020 году и неопределенность в отношении будущего экономического роста требует от руководства применения субъективных суждений.

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.

Мы привлекли наших специалистов по вопросам оценки для тестирования анализа обесценения и расчета возмещаемой стоимости, подготовленных руководством. Мы проанализировали допущения и оценки, лежащие в основе моделей руководства. Мы сравнили цены на нефть, использованные в расчете возмещаемой стоимости, с доступными рыночными прогнозами.

Мы сравнили ставки дисконтирования и ставки долгосрочного роста с рыночными данными и прочими доступными сведениями.

Существенные допущения включали ставки дисконтирования, прогнозные цены на нефть и прогнозные ставки инфляции и курсов обмена валют. Существенные оценки включают план добычи, будущие капитальные затраты и запасы нефти и газа, доступные для разработки и добычи.

Мы оценили математическую точность моделей обесценения и анализа чувствительности результатов теста на обесценение к изменениям допущений.

Мы проанализировали раскрытие информации о тесте на обесценение в консолидированной финансовой отчетности.

Информация о долгосрочных активах и выполненных тестах на обесценение приведена в *Примечаниях 4 и 5* к консолидированной финансовой отчетности.

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

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

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

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

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

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



Building a better  
working world

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

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

Мы осуществляем информационное взаимодействие с Советом Директоров, доводя до 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.

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»

2 апреля 2021 года



Рустамжан Саттаров  
Генеральный директор  
ТОО «Эрнст энд Янг»

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

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ**

По состоянию на 31 декабря 2020 года

| <i>В тысячах тенге</i>  | Прим. | 31 декабря<br>2020 года | 31 декабря<br>2019 года |
|---|-------|-------------------------|-------------------------|
| <b>Активы</b>   |       |                         |                         |
| <b>Долгосрочные активы</b>  |       |                         |                         |
| Основные средства   | 5     | 416.843.851             | 375.361.648             |
| Нематериальные активы   |       | 257.443                 | 246.112                 |
| Прочие долгосрочные активы  | 6     | 5.585.025               | 1.365.649               |
|   |       | <b>422.686.319</b>      | <b>376.973.409</b>      |
| <b>Текущие активы</b>   |       |                         |                         |
| Товарно-материальные запасы   | 7     | 15.638.853              | 14.415.723              |
| Торговая и прочая дебиторская задолженность                         | 8     | 14.536.589              | 24.527.686              |
| Авансы выданные   | 9     | 16.138.663              | 9.706.600               |
| Предоплата по подоходному налогу                                    |       | 9.508.773               | 13.060.648              |
| НДС к возмещению и предоплата по прочим налогам и платежам в бюджет | 10    | 27.162.180              | 36.058.249              |
| Прочие текущие активы   |       | 148.674                 | 86.275                  |
| Денежные средства и их эквиваленты                                  | 11    | 4.636.748               | 15.814.339              |
|   |       | <b>87.770.480</b>       | <b>113.669.520</b>      |
| Активы, классифицированные как предназначенные для продажи          | 5     | 315.130                 | 271.696                 |
| <b>Итого активы</b>   |       | <b>510.771.929</b>      | <b>490.914.625</b>      |
| <b>Капитал и обязательства</b>                                      |       |                         |                         |
| <b>Капитал</b>  |       |                         |                         |
| Уставный капитал  | 12    | 107.958.384             | 107.958.384             |
| Нераспределённая прибыль  |       | 131.473.842             | 153.567.667             |
| <b>Итого капитал</b>  |       | <b>239.432.226</b>      | <b>261.526.051</b>      |
| <b>Долгосрочные обязательства</b>                                   |       |                         |                         |
| Резервы   | 14    | 126.104.075             | 98.356.509              |
| Банковские займы – долгосрочная часть                               | 15    | 33.656.800              | 49.553.400              |
| Долговая составляющая привилегированных акций                       | 12    | 987.616                 | 987.616                 |
|   |       | <b>160.748.491</b>      | <b>148.897.525</b>      |
| <b>Текущие обязательства</b>  |       |                         |                         |
| Резервы   | 14    | 28.286.404              | 29.686.818              |
| Банковские займы – краткосрочная часть                              | 15    | 21.306.261              | 399.708                 |
| Торговая и прочая кредиторская задолженность                        | 16    | 26.472.975              | 28.803.493              |
| Обязательства по договорам с покупателями                           | 17    | 27.610.389              | 14.584.587              |
| Прочие налоги к уплате  |       | 716.252                 | 518.583                 |
| Задолженность перед работниками                                     | 18    | 3.730.446               | 4.001.475               |
| Дивиденды к уплате  | 12    | 1.327.741               | 1.191.111               |
| Прочие текущие обязательства  |       | 1.140.744               | 1.305.274               |
|   |       | <b>110.591.212</b>      | <b>80.491.049</b>       |
| <b>Итого обязательства</b>  |       | <b>271.339.703</b>      | <b>229.388.574</b>      |
| <b>Итого капитал и обязательства</b>                                |       | <b>510.771.929</b>      | <b>490.914.625</b>      |

Генеральный директор

Первый заместитель Генерального директора

Заместитель Генерального директора по экономике и финансам  
Главный бухгалтер

Лю Цзиньчэн

Измуханов К.А.

Ильмуханбетова Ц.Л.

Прилагаемая учётная политика и пояснительные примечания на страницах с 6 по 50 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчётности.

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ**

За год, закончившийся 31 декабря 2020 года

| <i>В тысячах тенге</i>   | Прим. | 2020 год             | 2019 год      |
|--|-------|----------------------|---------------|
| Выручка по договорам с покупателями                                | 19    | <b>488.032.177</b>   | 836.474.163   |
| Себестоимость реализованной продукции                              | 20    | <b>(252.348.465)</b> | (279.395.907) |
| <b>Валовая прибыль</b>   |       | <b>235.683.712</b>   | 557.078.256   |
| Общие и административные расходы                                   | 21    | <b>(4.028.263)</b>   | (30.747.442)  |
| Расходы по реализации  | 22    | <b>(162.146.076)</b> | (286.980.030) |
| <b>Прибыль от операционной деятельности</b>                        |       | <b>69.509.373</b>    | 239.350.784   |
| Финансовые доходы  | 23    | <b>239.103</b>       | 107.881       |
| Финансовые затраты   | 23    | <b>(9.551.450)</b>   | (8.772.226)   |
| Положительная курсовая разница, нетто                              |       | <b>3.908.742</b>     | 56.778        |
| Обесценение активов по разведке и оценке                           |       | —                    | (1.151.309)   |
| Прочие доходы  |       | <b>753.519</b>       | 1.789.966     |
| Прочие расходы   |       | <b>(65.466)</b>      | (1.121.390)   |
| <b>Прибыль до подоходного налога</b>                               |       | <b>64.793.821</b>    | 230.260.484   |
| Расходы по подоходному налогу                                      | 24    | <b>(19.663.012)</b>  | (51.818.074)  |
| <b>Чистая прибыль за год</b>                                       |       | <b>45.130.809</b>    | 178.442.410   |
| <b>Прочий совокупный доход/(убыток)</b>                            |       |                      |               |
| Актуарный (убыток)/доход по плану с установленными выплатами       |       | <b>(113.898)</b>     | 484.601       |
| <b>Итого совокупный доход за отчётный год, за вычетом налогов</b>  |       | <b>45.016.911</b>    | 178.927.011   |
| <b>Прибыль на акцию</b>  |       |                      |               |
| Базовая и разводнённая прибыль на акцию (в тысячах тенге на акцию) | 13    | <b>0,41</b>          | 1,64          |

Генеральный директор



Лю Цзиньчэн

Первый заместитель Генерального директора

Измуханов К.А.

Заместитель Генерального директора по экономике и финансам –  
Главный бухгалтер

Ильмуханбетова Ш.Л.

Прилагаемая учётная политика и пояснительные примечания на страницах с 6 по 50 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчётности.

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ**

За год, закончившийся 31 декабря 2020 года

| <i>В тысячах тенге</i>   | <b>Прим.</b> | <b>2020 год</b>     | <b>2019 год</b> |
|--|--------------|---------------------|-----------------|
| <b>Денежные потоки от операционной деятельности</b>  |              |                     |                 |
| Прибыль до подоходного налога  |              | <b>64.793.821</b>   | 230.260.484     |
| <b>Корректировки на:</b>   |              |                     |                 |
| Износ, истощение и амортизацию   |              | <b>64.561.541</b>   | 58.007.471      |
| Финансовые доходы  | 23           | <b>(239.103)</b>    | (107.881)       |
| Финансовые затраты   | 23           | <b>9.551.450</b>    | 8.772.226       |
| Прочие операционные (доходы)/расходы   |              | <b>(584.697)</b>    | 547.218         |
| Изменение в резерве по налогам и прочим резервах   | 21           | <b>(10.361.450)</b> | 3.902.893       |
| Изменения в резерве по ОКУ, авансам выданным, товарно-материальным запасам, НДС к возмещению, основным средствам и прочим долгосрочным активам | 21           | <b>(3.167.461)</b>  | 3.624.310       |
| Резерв на спонсорскую помощь   |              | –                   | 2.000.000       |
| Расходы от обесценения активов по разведке и оценке  |              | –                   | 1.151.309       |
| Расходы при выбытии активов  |              | <b>1.799.382</b>    | 3.656.470       |
| Изменение в резерве по неиспользованным отпускам   | 21           | <b>156.503</b>      | 43.677          |
| Нереализованную отрицательную/(положительную) курсовую разницу, нетто  |              | <b>4.984.359</b>    | (158.573)       |
| <b>Денежные потоки от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале</b>  |              | <b>131.494.345</b>  | 311.699.604     |
| Изменение в торговой и прочей дебиторской задолженности, прочих активах  |              | <b>11.123.525</b>   | (16.198.515)    |
| Изменение в авансах выданных   |              | <b>(3.143.159)</b>  | (2.420.107)     |
| Изменение в товарно-материальных запасах   |              | <b>(1.234.750)</b>  | (2.566.116)     |
| Изменение в НДС к возмещению и предоплате по прочим налогам и платежам в бюджет  |              | <b>2.871.845</b>    | (10.292.507)    |
| Изменение в торговой и прочей кредиторской задолженности   |              | <b>(8.589.031)</b>  | 2.694.316       |
| Изменение в прочих налогах к уплате  |              | <b>5.222.552</b>    | 45.662          |
| Изменение в задолженности перед работниками  |              | <b>(427.532)</b>    | 821.656         |
| Изменение в обязательствах по договорам с покупателями и прочим текущих обязательствах   |              | <b>11.656.827</b>   | (15.707.517)    |
|  |              | <b>148.974.622</b>  | 268.076.476     |
| Вознаграждение полученное  |              | <b>239.103</b>      | 107.881         |
| Погашение вознаграждения по банковскому займу  | 26           | <b>(1.689.391)</b>  | (2.140.226)     |
| Подоходный налог уплаченный  |              | <b>(15.300.000)</b> | (61.000.000)    |
| <b>Чистое поступление денежных средств от операционной деятельности</b>  |              | <b>132.224.334</b>  | 205.044.131     |
| <b>Денежные потоки от инвестиционной деятельности</b>  |              |                     |                 |
| Приобретение основных средств и нематериальных активов   |              | <b>(76.886.708)</b> | (78.823.872)    |
| Поступления от продажи активов, классифицированных как предназначенные для продажи   | 5            | <b>355.119</b>      | 717.582         |
| Поступления от продажи активов по оценке и разведке  |              | –                   | 220.000         |
| Изменение в денежных средствах, ограниченных в использовании   |              | <b>11.859</b>       | (9.476)         |
| <b>Чистое использование денежных средств в инвестиционной деятельности</b>   |              | <b>(76.519.730)</b> | (77.895.766)    |

*Прилагаемая учётная политика и пояснительные примечания на страницах с 6 по 50 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчётности.*

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ**  
(продолжение)

| <i>В тысячах тенге</i>   | Прим. | 2020 год            | 2019 год             |
|--|-------|---------------------|----------------------|
| <b>Денежные потоки от финансовой деятельности</b>                      |       |                     |                      |
| Выплата дивидендов   | 26    | (67.083.050)        | (125.326.944)        |
| <b>Чистое использование денежных средств в финансовой деятельности</b> |       | <b>(67.083.050)</b> | <b>(125.326.944)</b> |
| <b>Чистое изменение в денежных средствах и их эквивалентах</b>         |       | <b>(11.378.446)</b> | 1.821.421            |
| Влияние изменения обменных курсов                                      |       | 200.855             | (709.399)            |
| Денежные средства и их эквиваленты, на начало года                     | 12    | 15.814.339          | 14.702.317           |
| <b>Денежные средства и их эквиваленты, на конец года</b>               | 12    | <b>4.636.748</b>    | 15.814.339           |

**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 2020 году увеличение основных средств на сумму 12.526.614 тысяч тенге (*Примечание 14*) было обусловлено увеличением резерва по выбытию активов и рекультивации (в 2019 году увеличение на 18.981.054 тысячи тенге).

**Взаимозачет НДС против НДС и КПП**

В 2020 году Группа произвела взаимозачет НДС к возмещению в сумме 5.213.090 тысяч тенге против сумм к уплате по налогу на добычу полезных ископаемых. В 2019 году Группой был произведен зачет НДС к возмещению в размере 1.709.368 тысяч тенге против КПП.

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

В 2020 году Группа осуществила взаимозачёт торговой дебиторской задолженности и обязательств по договорам с покупателями в сумме 1.204.445 тысяч тенге, который относится к поставке нефти (в 2019 году: 4.526.068 тысяч тенге).

**Резерв на спонсорскую помощь**

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 (*Примечание 21*).

Генеральный директор

Первый заместитель Генерального директора

Заместитель Генерального директора по экономике и финансам –  
Главный бухгалтер

Лю Цзиньчэн

Измуханов К.А.

Ильмуханбетова Ш.Л.

Прилагаемая учётная политика и пояснительные примечания на страницах с 6 по 50 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчётности.

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ**

За год, закончившийся 31 декабря 2020 года

| <i>В тысячах тенге</i>               | Прим. | Уставный капитал   | Нераспределённая прибыль | Итого капитал       |
|--------------------------------------|-------|--------------------|--------------------------|---------------------|
| <b>На 1 января 2019 года</b>         |       | 107.958.384        | 100.037.502              | 207.995.886         |
| Чистая прибыль за год                |       | –                  | 178.442.410              | 178.442.410         |
| Прочий совокупный доход              |       | –                  | 484.601                  | 484.601             |
| <b>Итого совокупный доход за год</b> |       | –                  | 178.927.011              | 178.927.011         |
| Дивиденды                            | 12    | –                  | (125.396.846)            | (125.396.846)       |
| <b>На 31 декабря 2019 года</b>       |       | 107.958.384        | 153.567.667              | 261.526.051         |
| Чистая прибыль за год                |       | –                  | <b>45.130.809</b>        | <b>45.130.809</b>   |
| Прочий совокупный убыток             |       | –                  | <b>(113.898)</b>         | <b>(113.898)</b>    |
| <b>Итого совокупный доход за год</b> |       | –                  | <b>45.016.911</b>        | <b>45.016.911</b>   |
| Дивиденды                            | 12    | –                  | <b>(67.110.736)</b>      | <b>(67.110.736)</b> |
| <b>На 31 декабря 2020 года</b>       |       | <b>107.958.384</b> | <b>131.473.842</b>       | <b>239.432.226</b>  |

Генеральный директор



*(Handwritten signature)*

Лю Цзиньчэн

Первый заместитель Генерального директора

*(Handwritten signature)*

Измуханов К.А.

Заместитель Генерального директора по экономике и финансам –  
Главный бухгалтер

*(Handwritten signature)*

Ильмуханфетова Ц.Л.

Прилагаемая учётная политика и пояснительные примечания на страницах с 6 по 50 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчётности.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ**

За год, закончившийся 31 декабря 2020 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 2020 года, была утверждена к выпуску Генеральным директором, Первым заместителем Генерального директора и Заместителем Генерального директора по экономике и финансам – Главным бухгалтером 2 апреля 2021 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 продолжаются 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 2020 года валютный обменный курс составил 420,91 тенге за 1 доллар США. Этот курс использовался для пересчёта денежных активов и обязательств, выраженных в долларах США, на 31 декабря 2020 года (на 31 декабря 2019 года: 382,59 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 2020 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) 3 – «Определение бизнеса»*

В поправках к МСФО (IFRS) 3 поясняется, что, чтобы считаться бизнесом, интегрированная совокупность видов деятельности и активов должна включать как минимум вклад и принципиально значимый процесс, которые вместе в значительной мере могут способствовать созданию отдачи. При этом поясняется, что бизнес не обязательно должен включать все вклады и процессы, необходимые для создания отдачи. Данные поправки не оказали влияния на консолидированную финансовую отчётность Группы, но могут быть применимы в будущем, если Группа проведет сделку по объединению бизнесов.

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

Поправки к МСФО (IFRS) 7, МСФО (IFRS) 9, МСФО (IAS) 39 «*Финансовые инструменты: признание и оценка*» предусматривают ряд освобождений, которые применяются ко всем отношениям хеджирования, на которые реформа базовой процентной ставки оказывает непосредственное влияние. Реформа базовой процентной ставки оказывает влияние на отношения хеджирования, если в результате ее применения возникают неопределённости в отношении сроков возникновения и/или величины денежных потоков, основанных на базовой процентной ставке, по объекту хеджирования или по инструменту хеджирования. Данные поправки не оказали влияния на консолидированную финансовую отчётность Группы, поскольку у нее отсутствуют отношения хеджирования, основанные на процентных ставках.

## 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 (IAS) 1 и МСФО (IAS) 8 – «Определение существенности»*

Поправки предлагают новое определение существенности, согласно которому «информация является существенной, если можно обоснованно ожидать, что ее пропуск, искажение или маскировка повлияют на решения основных пользователей финансовой отчётности общего назначения, принимаемые ими на основе данной финансовой отчётности, предоставляющей финансовую информацию о конкретной отчитывающейся организации».

В поправках поясняется, что существенность будет зависеть от характера или количественной значимости информации (взятой в отдельности либо в совокупности с другой информацией) в контексте финансовой отчётности, рассматриваемой в целом. Искажение информации является существенным, если можно обоснованно ожидать, что это повлияет на решения основных пользователей финансовой отчётности. Данные поправки не оказали влияния на консолидированную финансовую отчётность Группы, и ожидается, что в будущем влияние также будет отсутствовать.

#### *«Концептуальные основы представления финансовых отчётов», выпущенные 29 марта 2018 года*

*Концептуальные основы* не являются стандартом, и ни одно из положений Концептуальных основ не имеет преимущественной силы над каким-либо положением или требованием стандарта. Цели Концептуальных основ заключаются в следующем: содействовать Совету по МСФО в разработке стандартов; содействовать составителям финансовых отчётов при разработке положений учётной политики, когда ни один из стандартов не регулирует определённую операцию или другое событие; и содействовать всем сторонам в понимании и интерпретации стандартов. Данный документ окажет влияние на организации, которые разрабатывают свою учётную политику в соответствии с положениями *Концептуальных основ*.

Пересмотренная редакция *Концептуальных основ* содержит несколько новых концепций, обновленные определения активов и обязательств и критерии для их признания, а также поясняет некоторые существенные положения. Пересмотр данного документа не оказал влияния на консолидированную финансовую отчётность Группы.

#### *Поправки к МСФО (IFRS) 16 – «Уступки по аренде, связанные с пандемией COVID-19»*

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 учёта 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 учёте согласно МСФО (IFRS) 16, если бы оно не являлось модификацией договора аренды.

Данная поправка применяется в отношении годовых отчётных периодов, начинающихся 1 июня 2020 г. или после этой даты. Допускается досрочное применение. Данная поправка не оказала влияния на консолидированную финансовую отчётность Группы.

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

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

#### 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.

#### *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. В настоящее время Группа анализирует возможное влияние данных поправок на текущую классификацию обязательств и необходимость пересмотра условий по существующим договорам займа.

#### *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.

**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 (IFRS) 3 – «Ссылки на Концептуальные основы» (продолжение)*

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.

*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.

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

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

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

*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. Группа применит данную поправку в отношении финансовых обязательств, которые были модифицированы или заменены на дату начала (или после нее) годового отчётного периода, в котором она впервые применяет данную поправку.

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.

#### Принципы консолидации

Консолидированная финансовая отчётность включает финансовую отчётность Компании и контролируемых ею объектов инвестиций по состоянию на 31 декабря 2020 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.

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.

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

---

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

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

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.

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.

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

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

#### 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.

**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*

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.

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 (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 2020 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 признаёт 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 признаёт 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.

#### **Подоходный 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 налоговыми органами. 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 котироваемых рыночных цен до конца КП. Выручка от реализации в таких случаях по этим договорам первоначально признается, когда контроль переходит к покупателю и будет оцениваться по ожидаемой сумме, на основе форвардной цены. 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, которое подлежит уплате) от покупателя. Если покупатель выплачивает возмещение прежде, чем Группа передаст товар или услугу покупателю, признается 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 2020 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 ОТЧЕТНОСТИ**  
**(продолжение)****4. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЕТНЫЕ 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 отчетную 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 понесения 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 2020 года, составляли 5,58% и 6,35%, соответственно (в 2019 году: 5,47% и 7,31%, 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.

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

---

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

#### Обязательства по экологической реабилитации (продолжение)

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 2020 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*.

#### 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*.

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

---

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

#### 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*.

#### 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 2020 года, руководство Группы провело оценку возмещаемой стоимости долгосрочных активов по конкретным месторождениям. Результаты оценки показали, что балансовая стоимость долгосрочных активов в сумме 416.843.851 тысяча тенге не превышает оценённую возмещаемую стоимость в сумме 557.756.841 тысяча тенге, и, таким образом, руководство не начисляло какие-либо суммы по обесценению за год, закончившийся 31 декабря 2020 года. Результаты оценки наиболее чувствительны к допущениям, относящимся к объемам добычи, цене реализации сырой нефти, обменному курсу тенге к доллару США и ставке экспортной таможенной пошлины.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**(продолжение)****4. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЕТНЫЕ ОЦЕНКИ И СУЖДЕНИЯ (продолжение)****Обесценение нефинансовых активов (продолжение)**

Принятые допущения о цене сырой нефти Brent были основаны на рыночных ожиданиях в совокупности с прогнозами независимой отраслевой исследовательской организации, скорректированными на средний исторический дисконт цены на нефть. Если бы предполагаемая цена сырой нефти Brent была бы на 5% выше или ниже той, что была использована в оценке, это бы привело к увеличению оцененной возмещаемой стоимости более чем на 56 миллиардов тенге или к уменьшению оцененной возмещаемой стоимости более чем на 56 миллиардов тенге, соответственно.

Предполагаемые денежные потоки были ограничены датой истечения срока контрактов на недропользование в 2028 году. Затраты до 2025 года были спрогнозированы на основе утвержденного бюджета и бизнес-плана Группы и текущих оценок руководства о возможных изменениях в операционных и капитальных затратах. Большая часть денежных потоков после этого периода была спрогнозирована путем применения предполагаемой ставки инфляции Казахстана, за исключением капитальных затрат, которые были основаны на наилучшей оценке руководства, имеющейся на дату проведения оценки. Для целей оценки предполагалось, что руководство не сумеет существенно уменьшить операционные и капитальные затраты в последние годы перед истечением срока контрактов на недропользование с целью сокращения расходов. Все полученные денежные потоки были дисконтированы с использованием средневзвешанной стоимости капитала после налогообложения («WACC») 13,4%.

**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 объема 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 замененного 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 объема 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 2020 и 2019 годов, движение по основным средствам представлено следующим образом:

| <i>В тысячах тенге</i>   | Нефтегазовые активы | Прочие активы | Незавершенное строительство | Итого         |
|--|---------------------|---------------|-----------------------------|---------------|
| На 1 января 2019 года  | 312.356.966         | 3.071.818     | 20.039.804                  | 335.468.588   |
| Поступления  | 4.170.550           | 191.758       | 78.185.724                  | 82.548.032    |
| Изменение в оценке обязательства по выбытию актива (Примечание 14) | 18.981.054          | -             | -                           | 18.981.054    |
| Перемещения  | 72.446.546          | 436.015       | (72.882.561)                | -             |
| Выбытия, за вычетом накопленного износа и истощения                | (3.314.434)         | (4.139)       | (382.449)                   | (3.701.022)   |
| Начисление износа и истощения за год                               | (57.466.375)        | (468.629)     | -                           | (57.935.004)  |
| На 31 декабря 2019 года  | 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 (Примечание 14) | 12.526.614          | -             | -                           | 12.526.614    |
| Перемещения  | 56.439.264          | 137.365       | (56.576.629)                | -             |
| Выбытия, за вычетом накопленного износа и истощения                | (1.077.967)         | (893.266)     | (89.659)                    | (2.060.892)   |
| Начисление износа и истощения за год                               | (64.019.840)        | (471.001)     | -                           | (64.490.841)  |
| На 31 декабря 2020 года  | 371.733.303         | 3.494.030     | 41.616.518                  | 416.843.851   |
| Первоначальная стоимость на 31 декабря 2019 года                   | 719.121.306         | 9.497.359     | 25.071.059                  | 753.689.724   |
| Накопленный износ, истощение и обесценение                         | (371.946.999)       | (6.270.536)   | (110.541)                   | (378.328.076) |
| Балансовая стоимость на 31 декабря 2019 года                       | 347.174.307         | 3.226.823     | 24.960.518                  | 375.361.648   |
| Первоначальная стоимость на 31 декабря 2020 года                   | 803.458.174         | 10.113.551    | 41.727.059                  | 855.298.784   |
| Накопленный износ, истощение и обесценение                         | (431.724.871)       | (6.619.521)   | (110.541)                   | (438.454.933) |
| Балансовая стоимость на 31 декабря 2020 года                       | 371.733.303         | 3.494.030     | 41.616.518                  | 416.843.851   |

#### Нефтегазовые активы

За год, закончившийся на 31 декабря 2020 года, изменения в оценке обязательств по выбытию активов включают увеличение резерва по оценке по выбытию активов в размере 6.426.923 тысячи тенге и увеличение в обязательствах по экологической реабилитации в размере 6.099.691 тысяча тенге (за год, закончившийся на 31 декабря 2019 года: увеличение на 13.227.726 тысяч тенге и увеличение 5.753.328 тысяч тенге, соответственно) (Примечание 14).

На 31 декабря 2020 года балансовая стоимость основных средств, относящихся к месторождениям Каламкас и Жетыбай, составляет 147.834.733 тысячи тенге и 171.497.403 тысячи тенге, соответственно (31 декабря 2019 года: 148.771.058 тысяч тенге и 168.609.249 тысяч 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 56.576.629 тысяч тенге (31 декабря 2019 года: 72.882.561 тысяча тенге).

На 31 декабря 2020 года первоначальная стоимость основных средств с полностью начисленным износом составляет 39.554.099 тысяч тенге (31 декабря 2018 года: 36.201.012 тысяч тенге).

#### Незавершенное строительство

По состоянию на 31 декабря 2020 года сальдо незавершенного строительства, в основном, включает объекты строительства и бурение скважин в сумме 27.516.513 тысяч тенге и 868.523 тысячи тенге (31 декабря 2019 года: 19.486.463 тысячи тенге и 1.057.900 тысяч тенге, соответственно).

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

### 5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

#### Незавершенное строительство (продолжение)

На 31 декабря 2020 года стоимость объектов незавершенного строительства на месторождениях Каламкас и Жетыбай составляет 13.546.977 тысяч тенге и 13.480.366 тысяч тенге, соответственно (31 декабря 2019 года: 10.418.183 тысячи тенге и 8.585.002 тысячи 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 2020 года, активы, классифицированные как предназначенные для продажи, состоят из многоквартирного жилого комплекса.

В течение 2020 года Группа реализовала 9 квартир с балансовой стоимостью 380.439 тысяч тенге на сумму 355.119 тысяч тенге (2019 год: 81 квартиру с балансовой стоимостью 693.120 тысяч тенге на сумму 717.582 тысячи тенге).

### 6. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ

По состоянию на 31 декабря прочие долгосрочные активы включали:

| <i>В тысячах тенге</i>  | 2020 год         | 2019 год         |
|---|------------------|------------------|
| Авансы, выданные за услуги третьим сторонам                                   | 3.837.885        | -                |
| Авансы, выданные за долгосрочные активы связанным сторонам<br>(Примечание 27) | 1.509.601        | 910.200          |
| Авансы, выданные за долгосрочные активы третьим сторонам                      | 111.324          | 340.784          |
| Денежные средства в рамках операций по недропользованию<br>(Примечание 11)    | 126.213          | 114.356          |
| Денежные средства, ограниченные в использовании (Примечание 11)               | 2                | 309              |
| <b>На 31 декабря</b>  | <b>5.585.025</b> | <b>1.365.649</b> |

### 7. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

По состоянию на 31 декабря товарно-материальные запасы включали:

| <i>В тысячах тенге</i>                            | 2020 год          | 2019 год          |
|---|-------------------|-------------------|
| Сырьё и прочие товарно-материальные ценности      | 10.812.369        | 8.916.919         |
| Сырая нефть                                       | 5.904.334         | 6.385.555         |
| Минус: резерв на залежалые и устаревшие материалы | (1.077.850)       | (886.751)         |
|   | <b>15.638.853</b> | <b>14.415.723</b> |

Ниже представлено движение сырой нефти:

| <i>В тысячах тенге</i>                                | 2020 год         | 2019 год         |
|---|------------------|------------------|
| На 1 января   | 6.385.555        | 4.635.327        |
| Итого расходы, понесённые за год                      | 235.567.086      | 271.596.481      |
| Себестоимость реализованной продукции (Примечание 20) | (234.350.760)    | (267.820.732)    |
| Отнесено на собственные нужды                         | (380.133)        | (483.703)        |
| Потери  | (1.317.414)      | (1.521.401)      |
| Перевод в технологическую нефть                       | -                | (20.417)         |
| <b>На 31 декабря</b>                                  | <b>5.904.334</b> | <b>6.385.555</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>                     | 2020 год           | 2019 год           |
|--|--------------------|--------------------|
| Налог на добычу полезных ископаемых        | 60.298.564         | 97.995.264         |
| Износ, истощение и амортизация             | 51.866.153         | 48.560.531         |
| Ремонт и обслуживание основных средств     | 40.928.660         | 47.185.473         |
| Заработная плата и соответствующие налоги  | 28.217.098         | 28.247.480         |
| Себестоимость товарно-материальных запасов | 15.974.244         | 14.425.642         |
| Геофизические и геологические работы       | 11.029.477         | 8.785.610          |
| Транспортные расходы                       | 6.838.487          | 8.215.985          |
| Потребление для собственных нужд           | 5.120.246          | 5.997.229          |
| Электричество и коммунальные услуги        | 2.495.330          | 1.246.056          |
| Затраты по питанию                         | 2.366.090          | 2.564.470          |
| Затраты по проживанию                      | 2.038.184          | 2.103.914          |
| Аренда                                     | 1.143.576          | 409.910            |
| Страхование                                | 413.656            | 197.232            |
| Прочие налоги                              | 261.993            | 254.803            |
| Прочее                                     | 6.575.328          | 5.406.882          |
|  | <b>235.567.086</b> | <b>271.596.481</b> |

Движение резерва на залежалые и устаревшие материалы за годы, закончившиеся 31 декабря 2020 и 2019 годов, представлено следующим образом:

| <i>В тысячах тенге</i> | 2020 год         | 2019 год       |
|------------------------|------------------|----------------|
| На 1 января            | 886.751          | 807.429        |
| Начисление             | 191.099          | 79.322         |
| На 31 декабря          | <b>1.077.850</b> | <b>886.751</b> |

### 8. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

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

| <i>В тысячах тенге</i>  | 2020 год          | 2019 год          |
|---|-------------------|-------------------|
| Задолженность связанных сторон в долларах США (Примечание 27) | 9.184.447         | 12.291.355        |
| Задолженность третьих сторон в долларах США                   | 4.394.154         | 10.934.964        |
| Задолженность третьих сторон в тенге                          | 1.888.590         | 2.240.041         |
| Задолженность связанных сторон в тенге (Примечание 27)        | 931.309           | 919.678           |
| Минус: оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки        | (1.861.911)       | (1.858.352)       |
|   | <b>14.536.589</b> | <b>24.527.686</b> |

По состоянию на 31 декабря 2020 года задолженность связанных сторон в долларах США, в основном представлена компаниями «KazMunaiGas Trading AG» и «Petrochina International» за продажу сырой нефти на суммы 7.785.776 тысяч тенге и 1.398.671 тысяча тенге, соответственно (на 31 декабря 2019 года: 10.558.525 тысяч тенге и 1.732.830 тысяч тенге, соответственно).

По состоянию на 31 декабря 2020 года задолженность третьих сторон в долларах США, представлена компанией «Euro-Asian Oil SA» на сумму 4.394.154 тысячи тенге за продажу сырой нефти.

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

| <i>В тысячах тенге</i> | 2020 год         | 2019 год         |
|------------------------|------------------|------------------|
| На 1 января            | 1.858.352        | 1.852.293        |
| Начисление резерва     | 3.559            | 6.059            |
| На 31 декабря          | <b>1.861.911</b> | <b>1.858.352</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:

| В тысячах тенге | Итого      | Не просроченная и не обесцененная | Просроченная, но не обесцененная |           |
|-----------------|------------|-----------------------------------|----------------------------------|-----------|
|                 |            |                                   | 30-120 дней                      | >120 дней |
| 2020 год        | 14.536.589 | 14.531.126                        | 2.982                            | 2.481     |
| 2019 год        | 24.527.686 | 24.191.656                        | 874                              | 335.156   |

### 9. АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ

По состоянию на 31 декабря авансы выданные включали:

| В тысячах тенге                                     | 2020 год    | 2019 год    |
|---|-------------|-------------|
| Авансы, выданные связанным сторонам (Примечание 27) | 10.653.162  | 9.433.529   |
| Авансы, выданные третьим сторонам                   | 6.488.425   | 4.564.899   |
| Минус: резерв на возможное неисполнение авансов     | (1.002.924) | (4.291.828) |
|   | 16.138.663  | 9.706.600   |

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:

| В тысячах тенге   | 2020 год    | 2019 год  |
|---|-------------|-----------|
| На 1 января   | 4.291.828   | 808.047   |
| (Восстановление)/начисление резерва на возможное неисполнение авансов | (3.288.904) | 3.483.781 |
| На 31 декабря   | 1.002.924   | 4.291.828 |

### 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:

| В тысячах тенге                     | 2020 год    | 2019 год    |
|-------------------------------------|-------------|-------------|
| НДС к возмещению                    | 16.738.574  | 12.946.457  |
| Таможенная пошлина                  | 6.518.905   | 17.512.744  |
| Рентный налог на экспорт            | 3.809.502   | 813.916     |
| Налог на добычу полезных ископаемых | 3.307.285   | 537.271     |
| Налог на имущество                  | 412.099     | 1.839.164   |
| Фонд охраны природы                 | 208.234     | 1.999.387   |
| Социальный налог                    | 177.500     | 2.105.939   |
| Индивидуальный подоходный налог     | 4.534       | 2.126.089   |
| Прочие налоги                       | 1.280.245   | 1.471.983   |
| Минус: резерв на НДС к возмещению   | (5.294.698) | (5.294.701) |
|                                     | 27.162.180  | 36.058.249  |

Движение в резерве на НДС к возмещению представлено следующим образом:

| В тысячах тенге             | 2020 год  | 2019 год  |
|-----------------------------|-----------|-----------|
| На 1 января                 | 5.294.701 | 4.966.930 |
| (Восстановление)/начисление | (3)       | 327.771   |
| На 31 декабря               | 5.294.698 | 5.294.701 |

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

### 12. УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ (продолжение)

#### Дивиденды (продолжение)

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.

По состоянию на 31 декабря 2020 года дивиденды к уплате по простым и привилегированным акциям составили ноль тенге и 1.327.741 тысяча тенге, соответственно (31 декабря 2019 года: ноль тенге и 1.191.111 тысяч тенге, соответственно).

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

| <i>В тысячах тенге</i>                                     | 2020 год    | 2019 год    |
|--|-------------|-------------|
| Совокупный доход, приходящийся на держателя акций Группы   | 45.016.911  | 178.927.011 |
| Средневзвешенное количество акций, находящихся в обращении | 108.946.000 | 108.946.000 |
| <b>Базовая прибыль на акцию (в тысячах тенге на акцию)</b> | <b>0,41</b> | <b>1,64</b> |

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>                                  | 2020 год           | 2019 год           |
|---|--------------------|--------------------|
| Итого активы  | 510.771.929        | 490.914.625        |
| Минус: нематериальные активы                            | (257.443)          | (246.112)          |
| Минус: итого обязательства                              | (271.339.703)      | (229.388.574)      |
| Минус: уставный капитал на долю привилегированных акций | (101.844)          | (101.844)          |
| <b>Чистые активы для простых акций</b>                  | <b>239.072.939</b> | <b>261.178.095</b> |
| Количество простых акций на 31 декабря                  | 107.856.540        | 107.856.540        |
| <b>Балансовая стоимость простой акции, в тенге</b>      | <b>2,217</b>       | <b>2,421</b>       |

На 31 декабря балансовая стоимость привилегированной акции составляла:

| <i>В тысячах тенге</i>                                       | 2020 год         | 2019 год         |
|--|------------------|------------------|
| Долговая составляющая привилегированных акций                | 987.616          | 987.616          |
| Привилегированные акции                                      | 101.844          | 101.844          |
| <b>База для расчёта привилегированных акций</b>              | <b>1.089.460</b> | <b>1.089.460</b> |
| Количество привилегированных акций на 31 декабря             | 1.089.460        | 1.089.460        |
| <b>Балансовая стоимость привилегированной акции, в тенге</b> | <b>1,000</b>     | <b>1,000</b>     |

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (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 2019 года</b>             | 37.808.816                       | 39.006.045                                  | 21.565.048                          | 98.379.909          |
| Начислено в течение года                 | 1.888.974                        | 1.559.089                                   | 5.254.845                           | 8.702.908           |
| Амортизация дисконта<br>(Примечание 24)  | 3.162.151                        | 3.271.554                                   | 7.764                               | 6.441.469           |
| Изменение в оценке                       | 13.227.726                       | 5.753.328                                   | 439.317                             | 19.420.371          |
| Использовано                             | (4.844.382)                      | –   | (56.948)                            | (4.901.330)         |
| <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<br>(Примечание 24)  | 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<br>(Примечание 21) | –                                | –   | (10.361.450)                        | (10.361.450)        |
| <b>На 31 декабря 2020 года</b>           | 62.229.439                       | 76.853.494                                  | 15.307.546                          | 154.390.479         |
| <b>Минус: текущая часть</b>              | <b>(1.203.074)</b>               | <b>(11.804.071)</b>                         | <b>(15.279.259)</b>                 | <b>(28.286.404)</b> |
| <b>Долгосрочная часть</b>                | <b>61.026.365</b>                | <b>65.049.423</b>                           | <b>28.287</b>                       | <b>126.104.075</b>  |
| На 31 декабря 2019 года                  | 51.243.285                       | 49.590.016                                  | 27.210.026                          | 128.043.327         |
| Минус: текущая часть                     | (919.037)                        | (1.768.294)                                 | (26.999.487)                        | (29.686.818)        |
| <b>Долгосрочная часть</b>                | <b>50.324.248</b>                | <b>47.821.722</b>                           | <b>210.539</b>                      | <b>98.356.509</b>   |

#### Обязательства по выбытию активов

Изменение в оценке произошло вследствие изменения следующих допущений: долгосрочная 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 (31 декабря 2019 года: ставка инфляции – 5,47%; ставка дисконтирования – 7,31%; стоимость ликвидации скважины на месторождении Каламкас – 9.856 тысячи тенге, стоимость ликвидации скважины на месторождении Жетыбай – 12.322 тысячи тенге). Резервы по налогам и прочим резервам в основном представляют резервы за невыполнение минимальной рабочей программы согласно контракту на недропользование дочерней компании АО «Атыраунайгаз» (Примечание 25).

### 15. БАНКОВСКИЕ ЗАЙМЫ

| <i>В тысячах тенге</i>   | Валюта     | Срок погашения      | Эффективная ставка вознаграждения | 31 декабря 2020 года | 31 декабря 2019 года |
|--|------------|---------------------|-----------------------------------|----------------------|----------------------|
| Industrial and Commercial Bank of China Limited, Dubai (DIFC) Branch | Доллар США | 15 января 2022 года | 3M LIBOR + 2,19%                  | 54.963.061           | 49.953.108           |
|  |            |                     |                                   | 54.963.061           | 49.953.108           |
| Минус: текущая часть<br>(вознаграждения к уплате)                    |            |                     |                                   | (21.306.261)         | (399.708)            |
| <b>Долгосрочная часть</b>  |            |                     |                                   | <b>33.656.800</b>    | <b>49.553.400</b>    |

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.

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

### 19. ВЫРУЧКА ПО ДОГОВОРАМ С ПОКУПАТЕЛЯМИ (продолжение)

| В тысячах тенге                                | За год, закончившийся на 31 декабря 2019 года |                 |                   | Итого       |
|--|---|-----------------|-------------------|-------------|
|  | Реализация сырой нефти                        | Реализация газа | Прочая реализация |             |
| <b>Виды товаров</b>                            |   |                 |                   |             |
| Реализация сырой нефти на экспорт              | 668.344.681                                   | -               | -                 | 668.344.681 |
| Реализация сырой нефти на внутренний рынок     | 158.294.643                                   | -               | -                 | 158.294.643 |
| Реализация газа                                | -   | 8.760.588       | -                 | 8.760.588   |
| Прочая реализация                              | -   | -               | 1.074.251         | 1.074.251   |
|  | 826.639.324                                   | 8.760.588       | 1.074.251         | 836.474.163 |
| <b>Географические регионы</b>                  |   |                 |                   |             |
| Швейцария                                      | 649.356.111                                   | -               | -                 | 649.356.111 |
| Китай  | 18.988.570                                    | -               | -                 | 18.988.570  |
| Казахстан                                      | 158.294.643                                   | 8.760.588       | 1.074.251         | 168.129.482 |
|  | 826.639.324                                   | 8.760.588       | 1.074.251         | 836.474.163 |
| <b>Сроки признания выручки</b>                 |   |                 |                   |             |
| Товар передается в определённый момент времени | 826.639.324                                   | 8.760.588       | 1.074.251         | 836.474.163 |
|  | 826.639.324                                   | 8.760.588       | 1.074.251         | 836.474.163 |

В договоре на реализацию сырой нефти на экспорт с «KazMunayGaz Trading AG» и «Euro-Asian Oil SA» 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 2020 году корректировка по предварительной цене уменьшает выручку по договорам с покупателями на сумму 19.599.480 тысяч тенге (2019: уменьшение на сумму 2.924.077 тысяч тенге).

### 20. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ

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

| В тысячах тенге                                  | 2020 год    | 2019 год    |
|--|-------------|-------------|
| Себестоимость реализованной нефти (Примечание 7) | 234.350.760 | 267.820.732 |
| Себестоимость реализованного газа                | 1.599.207   | 1.459.937   |
| Прочая себестоимость                             | 16.398.498  | 10.115.238  |
|  | 252.348.465 | 279.395.907 |

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 21. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

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

| <i>В тысячах тенге</i>  | <b>2020 год</b>     | <b>2019 год</b> |
|---|---------------------|-----------------|
| Заработная плата и соответствующие налоги   | <b>8.101.107</b>    | 8.792.694       |
| Прочие налоги   | <b>4.783.024</b>    | 4.786.977       |
| Спонсорство   | <b>1.670.250</b>    | 3.949.722       |
| Износ и амортизация   | <b>519.446</b>      | 443.158         |
| Расходы по аренде   | <b>232.802</b>      | 309.450         |
| Изменения в резерве по неиспользованным отпускам  | <b>156.503</b>      | 43.677          |
| Расходы по материалам   | <b>91.684</b>       | 158.564         |
| Расходы по связи  | <b>82.771</b>       | 86.843          |
| Транспортные расходы  | <b>75.974</b>       | 88.470          |
| Консультационные услуги   | <b>73.384</b>       | 122.307         |
| Расходы по хранению   | <b>67.185</b>       | 68.361          |
| Расходы по страхованию  | <b>35.817</b>       | 26.668          |
| Резерв на спонсорскую помощь  | <b>(1.505.988)</b>  | 2.000.000       |
| Изменения в резерве под ОКУ, авансам выданным, товарно-материальным запасам, НДС к возмещению, основным средствам и прочим долгосрочным активам | <b>(3.167.461)</b>  | 3.624.310       |
| Изменение в резерве по налогам и прочих резервах  | <b>(10.361.450)</b> | 3.902.893       |
| Прочее  | <b>3.173.215</b>    | 2.343.348       |
|   | <b>4.028.263</b>    | 30.747.442      |

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>2020 год</b>    | <b>2019 год</b> |
|--------------------------|--------------------|-----------------|
| Транспортные расходы     | <b>85.303.384</b>  | 93.994.065      |
| Таможенная пошлина       | <b>47.596.880</b>  | 92.108.611      |
| Рентный налог на экспорт | <b>27.904.415</b>  | 99.330.338      |
| Потери сырой нефти       | <b>1.014.628</b>   | 1.204.288       |
| Прочее                   | <b>326.769</b>     | 342.728         |
|                          | <b>162.146.076</b> | 286.980.030     |

### 23. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ/(ЗАТРАТЫ)

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

| <i>В тысячах тенге</i>                 | <b>2020 год</b>    | <b>2019 год</b> |
|--|--------------------|-----------------|
| <b>Финансовые доходы</b>               |                    |                 |
| Процентный доход по банковским вкладам | <b>239.103</b>     | 107.881         |
|  | <b>239.103</b>     | 107.881         |
| <b>Финансовые затраты</b>              |                    |                 |
| Амортизация дисконта (Примечание 14)   | <b>(7.740.169)</b> | (6.441.469)     |
| Вознаграждения по займу                | <b>(1.702.337)</b> | (2.330.757)     |
| Прочее                                 | <b>(108.944)</b>   | -               |
|  | <b>(9.551.450)</b> | (8.772.226)     |

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 24. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

По состоянию на 31 декабря 2020 года Группа облагалась корпоративным подоходным налогом по действующей официальной ставке в 20% (2019 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>2020 год</b>   | <b>2019 год</b> |
|---|-------------------|-----------------|
| <b>Текущий подоходный налог</b>             |                   |                 |
| Корпоративный подоходный налог              | <b>18.475.400</b> | 52.451.673      |
| <b>Отложенный подоходный налог</b>          |                   |                 |
| Корпоративный подоходный налог              | -                 | -               |
| <b>Подоходный налог предыдущих периодов</b> |                   |                 |
| Корпоративный подоходный налог              | <b>245.578</b>    | (633.599)       |
| Налог на сверхприбыль                       | <b>942.034</b>    | -               |
| <b>Итого расходы по подоходному налогу</b>  | <b>19.663.012</b> | 51.818.074      |

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>2020 год</b>    | <b>2019 год</b> |
|--|--------------------|-----------------|
| <b>Прибыль до подоходного налога</b>                               | <b>64.793.821</b>  | 230.260.484     |
| Ставка корпоративного подоходного налога                           | <b>20%</b>         | 20%             |
| <b>Расходы по КПН по бухгалтерской прибыли</b>                     | <b>12.958.764</b>  | 46.052.097      |
| Налог, относящийся к предыдущим периодам                           | <b>245.578</b>     | (633.599)       |
| Непризнанные активы по отложенному налогу                          | <b>3.421.259</b>   | 359.381         |
| Налог на сверхприбыль  | <b>942.034</b>     | -               |
| <b>Невычитаемые затраты</b>  |                    |                 |
| Изменение в резерве по налогам и прочих резервах, авансам выданным | <b>(1.945.354)</b> | 1.721.048       |
| Потери сырой нефти   | <b>263.825</b>     | 240.858         |
| Спонсорство  | <b>661.780</b>     | 1.205.400       |
| Собственные нужды  | <b>2.942.701</b>   | 1.887.098       |
| Представительские расходы  | <b>3.993</b>       | 5.530           |
| Прочие постоянные разницы  | <b>168.432</b>     | 980.261         |
| <b>Итого расходы по подоходному налогу</b>                         | <b>19.663.012</b>  | 51.818.074      |

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

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

Отложенный подоходный налог относится к следующим статьям:

| В тысячах тенге  | Консолидированный отчёт<br>о финансовом положении |                            |                          | Консолидированный отчёт<br>о совокупном доходе |                          |
|--|---|----------------------------|--------------------------|--|--------------------------|
|  | На 31 декабря<br>2020 года                        | На 31 декабря<br>2019 года | На 1 января<br>2019 года | Изменения в<br>2020 году                       | Изменения в<br>2019 году |
| <b>Активы по отложенному налогу</b>                                      |   |                            |                          |  |                          |
| Резервы на обязательства по выбытию активов и экологическую реабилитацию | 27.810.086  | 20.166.660                 | 15.362.972               | 7.643.426                                      | 4.803.688                |
| Перенесенные налоговые убытки  | 5.567.228   | 5.577.866                  | 5.577.866                | (10.638)                                       | -                        |
| Экспортная таможенная пошлина  | -   | -                          | 2.697.292                | -  | (2.697.292)              |
| Дебиторская задолженность  | 372.382   | 371.670                    | 370.459                  | 712  | 1.211                    |
| Резерв по неиспользованным отпускам                                      | 318.157   | 289.428                    | 281.003                  | 28.729   | 8.425                    |
| Товарно-материальные запасы  | 215.570   | 177.350                    | 161.486                  | 38.220   | 15.864                   |
| Обязательства по выплатам работникам                                     | 66.393  | 104.042                    | 18.510                   | (37.649)                                       | 85.532                   |
| Расходы по геологоразведке   | -   | -                          | 4.601                    | -  | (4.601)                  |
| Налоги   | -   | -                          | 7.654                    | -  | (7.654)                  |
| Резерв по непризнанным отложенным налоговым активам                      | (14.782.680)                                      | (11.361.421)               | (11.002.040)             | (3.421.259)                                    | (359.381)                |
|  | <b>19.567.136</b>                                 | <b>15.325.595</b>          | <b>13.479.803</b>        | <b>4.241.541</b>                               | <b>1.845.792</b>         |
| <b>Обязательства по отложенному налогу</b>                               |   |                            |                          |  |                          |
| Основные средства и нематериальные активы                                | (19.567.136)                                      | (15.325.595)               | (13.479.803)             | (4.241.541)                                    | (1.845.792)              |
|  | <b>(19.567.136)</b>                               | <b>(15.325.595)</b>        | <b>(13.479.803)</b>      | <b>(4.241.541)</b>                             | <b>(1.845.792)</b>       |
| <b>Чистые отложенные налоговые активы/(обязательства)</b>                | <b>-</b>  | <b>-</b>                   | <b>-</b>                 | <b>-</b>                                       | <b>-</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 2020 года Группа не признала активы по налогу в размере 14.782.680 тысяч тенге (2019 год: 11.361.421 тысяча 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 2020 году составила бы 59.913.489 тысяч тенге (в 2019 году: 189.803.831 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 пеню, 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 2020 года.

Руководство считает, что по состоянию на 31 декабря 2020 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 ОТЧЕТНОСТИ (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 определенном 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 отчетность.

#### 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 объем сырой нефти, превышающий объем, 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 2020 году Группа поставила 2.630.562 тонны сырой нефти (44,2% от годовой добычи) на внутренний рынок (в 2019 году: 2.396.911 тонн сырой нефти (37,4% от годовой добычи)). Руководство считает, что все обязательства по поставкам сырой нефти на внутренний рынок в 2020 году 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 |
|---------------------------|------------------------------|-------------------------------|
| АО «Мангистаунайгаз»      |                              |                               |
| 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                      |

#### Мангистаунайгаз

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 2020 года, Компания должна была понести обязательства по капиталовложениям и эксплуатационным затратам в размере 349.821.122 тысячи тенге, включая обязательство пробурить 17 скважин. В 2020 году Компания выполнила обязательства по капиталовложениям и эксплуатационным затратам на сумму 443.246.414 тысяч тенге, и пробурила 188 скважины. Руководство считает, что по состоянию на 31 декабря 2020 года все обязательства по рабочей программе были полностью выполнены Компанией.

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (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<br/>затраты</b> |
|------------------------|--------------------------------|
| 2021 год               | 5.396.363                      |
| 2022-2028 годы         | 18.594.380                     |
|                        | <b>23.990.743</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 письмам Министерства энергетики от 29 и 30 ноября 2018 года, сумма невыполненных объёмов работ по двум Контрактам, подлежащая выплате государству, составляет 86.590 тысяч долларов США (эквивалентно 36.446.597 тысяч тенге по курсу на 31 декабря 2020 года). Группа признает резерв на сумму 12.009.750 тысяч тенге (эквивалентно 83.139 тысяч долларов США) с использованием обменного курса, действовавшего в 2013 году, так как объемы невыполненных работ относятся к 2013 году. В случае применения обменного курса тенге по отношению к доллару США, действовавшего на 31 декабря 2020 года, сумма требований Министерства энергетики Республики Казахстан составило бы 36.446.597 тысяч тенге. Руководство Группы считает, что сумма начисленного резерва в размере 12.009.750 тысяч тенге является адекватным.

### 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.

#### 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 73,82% 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.

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

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

#### Валютный риск (продолжение)

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/<br>уменьшение<br>в курсе обмена<br>доллара США<br>к тенге | Влияние<br>на прибыль<br>до подоходного<br>налога<br>(в тысячах<br>тенге) |
|-----------------|---|---|
| <b>2020 год</b> |   |   |
| Доллар США      | 14%   | 5.340.454   |
| Доллар США      | -11%  | (4.196.071)   |
| <b>2019 год</b> |   |   |
| Доллар США      | 12%   | 1.863.911   |
| Доллар США      | -9%   | (1.398.966)   |

#### Риск изменения процентной ставки

Риск изменения процентной ставки – это риск того, что справедливая стоимость будущих денежных потоков по финансовому инструменту будет колебаться ввиду изменений рыночных процентных ставок.

В таблице представлен анализ чувствительности к возможным изменениям процентных ставок, при условии неизменности всех прочих параметров, займы с плавающей процентной ставкой оказывают следующее влияние на прибыль до налогообложения Группы. Влияние на капитал Группы отсутствует.

|                 | Увеличение/<br>уменьшение<br>базисных<br>показателей | Влияние<br>на прибыль<br>до подоходного<br>налога<br>(в тысячах<br>тенге) |
|-----------------|--|---|
| <b>2020 год</b> | 1,00%  | 546.923   |
|                 | -0,25%   | (136.731)   |
| <b>2019 год</b> | 0,35%  | 173.437   |
|                 | -0,35%   | (173.437)   |

#### 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.

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

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

#### Кредитный риск (продолжение)

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 определенной инвестиционной деятельности. В ходе осуществления инвестиционной деятельности, Группа, в основном, размещает вклады в казахстанских банках.

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

| В тысячах тенге                 | Место-<br>нахождение | Рейтинг        |                | 2020 год         | 2019 год          |
|---------------------------------|----------------------|----------------|----------------|------------------|-------------------|
|                                 |                      | 2020 год       | 2019 год       |                  |                   |
| АО ДБ «Ситибанк<br>Казахстан»   | Казахстан            | A+/Стабильный  | Aa3/Стабильный | 3.018.515        | 10.919.604        |
| АО «Народный Банк<br>Казахстан» | Казахстан            | BB/Стабильный  | Ba1/Позитивный | 1.471.498        | 4.535.502         |
| АО «ТП Банк Китая»              | Казахстан            | BBB/Стабильный | BBB/Стабильный | 272.950          | 473.829           |
|                                 |                      |                |                | <b>4.762.963</b> | <b>15.928.935</b> |

#### Справедливая стоимость финансовых инструментов

На 31 декабря 2020 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 |            |
|--|----------------------|------------|------------------------|------------|
|  | 2020 год             | 2019 год   | 2020 год               | 2019 год   |
| <b>Финансовые активы</b>                           |                      |            |                        |            |
| Денежные средства и их эквиваленты                 | 4.636.748            | 15.814.339 | 4.636.748              | 15.814.339 |
| Денежные средства, ограниченные в<br>использовании | 126.215              | 114.665    | 126.215                | 114.665    |
| Торговая и прочая дебиторская<br>задолженность     | 14.536.589           | 24.527.686 | 14.536.589             | 24.527.686 |
| <b>Финансовые обязательства</b>                    |                      |            |                        |            |
| Торговая и прочая кредиторская<br>задолженность    | 26.472.975           | 28.803.493 | 26.472.975             | 28.803.493 |
| Банковские займы                                   | 54.963.061           | 49.953.108 | 54.963.061             | 49.953.108 |
| Дивиденды к уплате                                 | 1.327.741            | 1.191.111  | 1.327.741              | 1.191.111  |

#### 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.

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

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

#### Риск ликвидности (продолжение)

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

В следующей таблице представлены финансовые обязательства Группы по состоянию на 31 декабря 2020 и 2019 годов в разрезе сроков, оставшихся до погашения, на основании договорных недисконтированных обязательств по погашению:

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

| <i>В тысячах тенге</i>                             | До востре-<br>бования | Менее<br>3 месяцев | От 3 месяцев<br>до 1 года | Свыше<br>1 года   | Итого             |
|--|-----------------------|--------------------|---------------------------|-------------------|-------------------|
| <b>2019 год</b>                                    |                       |                    |                           |                   |                   |
| Банковские займы                                   | -                     | -                  | 399.708                   | 49.553.400        | 49.953.108        |
| Торговая и прочая<br>кредиторская<br>задолженность | -                     | 28.803.493         | -                         | -                 | 28.803.493        |
| Прочие текущие<br>обязательства                    | -                     | 1.305.274          | -                         | -                 | 1.305.274         |
| Дивиденды к выплате                                | -                     | 1.191.111          | -                         | -                 | 1.191.111         |
| <b>Итого</b>                                       | -                     | <b>31.299.878</b>  | <b>399.708</b>            | <b>49.553.400</b> | <b>81.252.986</b> |

#### Изменения в обязательствах, обусловленных финансовой деятельностью

| <i>В тысячах тенге</i> | 1 января<br>2020 года | Денежные<br>потоки  | Начисление        | Изменение<br>валютных<br>курсов | Прочее          | 31 декабря<br>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>       |

| <i>В тысячах тенге</i> | 1 января<br>2019 года | Денежные<br>потоки   | Начисление         | Изменение<br>валютных<br>курсов | Прочее           | 31 декабря<br>2019 года |
|------------------------|-----------------------|----------------------|--------------------|---------------------------------|------------------|-------------------------|
| <b>2019 год</b>        |                       |                      |                    |                                 |                  |                         |
| Дивиденды к выплате    | 1.121.209             | (125.326.944)        | 125.396.846        | -                               | -                | 1.191.111               |
| Банковские займы       | 50.396.838            | (2.140.226)*         | 2.330.757          | (401.185)                       | (233.076)        | 49.953.108              |
| <b>Итого</b>           | <b>51.518.047</b>     | <b>(127.467.170)</b> | <b>127.727.603</b> | <b>(401.185)</b>                | <b>(233.076)</b> | <b>51.144.219</b>       |

\* Денежные потоки по банковскому займу за 2020 и 2019 годы представляют собой проценты уплаченные. Група классифицирует выплаченные проценты как денежные потоки от операционной деятельности.

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (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 2020 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 2020 и 2019 годах Группа не вносила изменений в цели, политику или процессы управления капиталом.

### 27. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

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

|                                | Страна регистрации | 31 декабря<br>2020 года | 31 декабря<br>2019 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 2020 и 2019 годов, представлены ниже:

#### Выручка по договорам с покупателями

| В тысячах тенге  | 2020 год           | 2019 год           |
|--|--------------------|--------------------|
| <b>Реализация сырой нефти</b>                          |                    |                    |
| Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ | 174.965.799        | 324.716.353        |
| Компании под общим контролем КННК                      | 130.127.167        | 177.255.091        |
|  | <b>305.092.966</b> | <b>501.971.444</b> |
| <b>Реализация газа</b>                                 |                    |                    |
| Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ | 7.179.141          | 8.640.901          |
|  | <b>7.179.141</b>   | <b>8.640.901</b>   |
| <b>Прочая реализация</b>                               |                    |                    |
| Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ | 219.365            | 364.164            |
| Компании под общим контролем КННК                      | 80.817             | 404.447            |
|  | <b>300.182</b>     | <b>768.611</b>     |
|  | <b>312.572.289</b> | <b>511.380.956</b> |

## 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>                                 | 2020 год           | 2019 год           |
|--|--------------------|--------------------|
| <b>Услуги по транспортировке нефти</b>                 |                    |                    |
| Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ | 25.475.662         | 27.068.621         |
| Компании под общим контролем КННК                      | 59.536.892         | 66.486.061         |
|  | <b>85.012.554</b>  | <b>93.554.682</b>  |
| <b>Прочие услуги</b>                                   |                    |                    |
| Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ | 92.233.758         | 94.458.228         |
| Компании под общим контролем КННК                      | 21.130.329         | 23.698.190         |
|  | <b>113.364.087</b> | <b>118.156.418</b> |
|  | <b>198.376.641</b> | <b>211.711.100</b> |
| <b>Вознаграждения по займу (Примечание 23)</b>         |                    |                    |
| Компании под общим контролем КННК                      | 1.702.337          | 2.330.757          |
|  | <b>1.702.337</b>   | <b>2.330.757</b>   |

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

| <i>В тысячах тенге</i>  | 2020 год                | 2019 год                |
|---|-------------------------|-------------------------|
| <b>Торговая и прочая дебиторская задолженность (Примечание 8)</b> |                         |                         |
| Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ            | 8.715.687               | 11.467.341              |
| Компании под общим контролем КННК                                 | 1.400.069               | 1.743.692               |
|   | <b>10.115.756</b>       | <b>13.211.033</b>       |
| <b>Авансы выданные (Примечания 6 и 9)</b>                         |                         |                         |
| Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ            | 12.162.763              | 10.343.729              |
|   | <b>12.162.763</b>       | <b>10.343.729</b>       |
| <b>Кредиторская задолженность (Примечание 16)</b>                 |                         |                         |
| Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ            | 9.781.481               | 10.105.425              |
| Компании под общим контролем КННК                                 | 4.618.833               | 7.273.719               |
|   | <b>14.400.314</b>       | <b>17.379.144</b>       |
| <b>Обязательства по договорам с покупателями (Примечание 17)</b>  |                         |                         |
| Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ            | 347                     | -                       |
| Компании под общим контролем КННК                                 | 27.549.610              | 14.572.209              |
|   | <b>27.549.957</b>       | <b>14.572.209</b>       |
|   | <b>41.950.271</b>       | <b>31.951.353</b>       |
| <i>В тысячах тенге</i>  | 31 декабря<br>2020 года | 31 декабря<br>2019 года |
| <b>Банковские займы (Примечание 16)</b>                           |                         |                         |
| Компании под общим контролем КННК                                 | 54.963.061              | 49.953.108              |
|   | <b>54.963.061</b>       | <b>49.953.108</b>       |

**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 9 человек на 31 декабря 2020 года (31 декабря 2019 года: 13 человек).

Сумма вознаграждения ключевому управленческому персоналу, включённая в административные расходы в консолидированном отчёте о совокупном доходе, составляет 330.215 тысяч тенге за год, закончившийся 31 декабря 2020 года (31 декабря 2019 года: 503.083 тысячи тенге). Вознаграждение ключевому управленческому персоналу составляет заработная плата и иные выплаты согласно внутренним положениям Группы.

**28. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЁТНОЙ ДАТЫ**

12 января 2021 года Группа погасила банковский заем на сумму 50.000 тысяч долларов США (эквивалентно 20.956.500 тысяч тенге по курсу на дату оплаты).