

1 Общая информация

Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии со стандартами бухгалтерского учета МСФО за год, закончившийся 31 марта 2025 года, для АО «Каспий нефть» (далее – «Компания») и его дочернего предприятия ТОО «Каспий нефть трейдинг» (далее совместно именуемых – «Группа»).

Компания была создана в соответствии с законодательством Республики Казахстан как акционерное общество и зарегистрирована Министерством Юстиции Республики Казахстан 22 января 1997 года.

Юридический адрес	г. Атырау, ул. Қаныша Сатбаева, 15В
Юридический регистрационный номер	Компания зарегистрирована Управлением юстиции города Атырау Министерства Юстиции Республики Казахстан 22 января 1997 года Свидетельство №1133-1915-01-АО (ИУ)
Форма собственности	Частная

По состоянию на 31 марта 2025 года 100% доля владения Компанией принадлежала АО «Joint Resources», зарегистрированному в Республике Казахстан. Конечным бенефициаром Группы по состоянию на 31 марта 2025 года является г-н Т. А. Кулибаев.

Группа занимается разведкой, добычей, первичной обработкой, транспортировкой и реализацией сырой нефти на нефтяном месторождении Айранколь, расположенном в Жылыойском районе Атырауской области, Республика Казахстан.

Группа осуществляет свою деятельность в соответствии с контрактом на недропользование №1525 (далее – «Контракт на недропользование») от 15 октября 2004 года на добычу углеводородов.

Дочернее предприятие ТОО «Каспий нефть трейдинг» создано и зарегистрировано 4 июня 2019 года и находится в 100% собственности Компании. Основным видом деятельности дочернего предприятия является оптовая и розничная торговля нефтепродуктами.

Общая численность сотрудников Группы составляет 282 человек (2024 год: 282 человека).

2 Экономическая среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность

24 февраля 2022 года Россия начала военное вторжение в Украину. В ответ на вторжение, США, Европейский союз и ряд других государств ввели широкомасштабные санкции в отношении России, включая запрет российским банкам пользоваться системой Swift. Россия является крупнейшим торговым партнером Казахстана. Россия также является ключевым торговым транзитом, в частности, через Каспийский трубопроводный консорциум (КТК), по которому транспортируется до 80% нефти на экспорт.

По состоянию на дату настоящей консолидированной финансовой отчетности официальный обменный курс Национального Банка Республики Казахстан составил 510,06 тенге за 1 доллар США по сравнению с 503,42 тенге за 1 доллар США по состоянию на 31 марта 2025 года (31 декабря 2024 года: 523.54 тенге за 1 доллар США).

В целом, экономика Республики Казахстан продолжает проявлять некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Кроме того, нефтегазовый сектор в Республике Казахстан остается подверженным влиянию политических, законодательных, налоговых и регуляторных изменений в Республике Казахстан. Также сохраняется неопределенность относительно обменного курса тенге и цен на сырьевые товары.

Экономическая среда оказывает значительное влияние на деятельность и финансовое положение Группы. Руководство принимает необходимые меры для обеспечения устойчивой деятельности Группы. Однако, будущие последствия сложившейся экономической ситуации сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов. Перспективы экономической стабильности Республики Казахстан в существенной степени зависят от эффективности экономических мер, принимаемыми Правительством, а также от развития и совершенствования правового поля в рамках политической системы страны, то есть от обстоятельств, которые находятся вне сферы контроля Группы.

3 Применение новых или пересмотренных стандартов и разъяснений

Перечисленные ниже пересмотренные стандарты стали обязательными для Группы с 1 января 2024 года, но не оказали существенного воздействия на консолидированную финансовую отчетность Группы:

- Поправки к МСФО (IFRS) 16 «Аренда: обязательства по аренде при продаже с обратной арендой» (выпущены 22 сентября 2022 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2024 года или после этой даты);
- Классификация обязательств на краткосрочные и долгосрочные – Поправки к МСФО (IAS) 1 (первоначально выпущены 23 января 2020 года и впоследствии изменены 15 июля 2020 года и 31 октября 2022 года, окончательно вступают в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2024 года или после этой даты);
- Поправки к МСФО (IAS) 7 «Отчет о движении денежных средств» и МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации: соглашения о финансировании поставщика» (выпущены 25 мая 2023 года).

Опубликован ряд новых стандартов и интерпретаций, которые являются обязательными для годовых периодов, начинающихся 1 января 2025 года или после этой даты, и которые Группа не приняла досрочно:

- Поправки к МСФО (IAS) 21 «Ограниченная возможность обмена» (выпущены 15 августа 2023 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2025 года или после этой даты);
- Поправки к требованиям классификации и оценки финансовых инструментов — Поправки к МСФО (IFRS) 9 и МСФО (IFRS) 7 (выпущены 30 мая 2024 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2026 года или после этой даты);
- МСФО (IFRS) 18 «Представление и раскрытие информации в финансовой отчетности» (выпущен 9 апреля 2024 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2027 года или после этой даты);
- МСФО (IFRS) 19 «Непубличные дочерние компании: раскрытия информации» (выпущен 9 мая 2024 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2027 года или после этой даты);
- МСФО (IFRS) 14 «Счета отложенных тарифных корректировок» (выпущен 30 января 2014 года);
- Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28 – «Продажа или взнос активов в сделках между инвестором и его ассоциированной организацией или совместным предприятием» (выпущены 11 сентября 2014 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся с даты, которая будет определена Советом по МСФО);
- Ежегодные усовершенствования Стандартов бухгалтерского учета МСФО (выпущены в июле 2024 года и вступают в силу с 1 января 2026 года).

Если выше не указано иное, ожидается, что данные новые стандарты и разъяснения существенно не повлияют на консолидированную финансовую отчетность Группы.

4 Существенная информация об учетной политике

Основа подготовки консолидированной финансовой отчетности

Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии со стандартами бухгалтерского учета МСФО на основе правил учета по первоначальной стоимости, за исключением финансовых инструментов, первоначальное признание которых осуществляется по справедливой стоимости. Существенная информация об учетной политике, применявшаяся при подготовке настоящей консолидированной финансовой отчетности, представлена ниже. Данные принципы применялись последовательно в отношении всех периодов, представленных в консолидированной финансовой отчетности, если не указано иное.

Подготовка консолидированной финансовой отчетности по стандартам бухгалтерского учета МСФО требует использования некоторых важнейших бухгалтерских оценок. Кроме того, руководству необходимо полагаться на свои суждения при применении учетной политики Группы. Области бухгалтерского учета, предполагающие более высокую степень оценки или сложности, а также области, в которых допущения и оценки являются существенными для консолидированной финансовой отчетности, указаны в Примечании 5.

4 Существенная информация об учетной политике (продолжение)

Пересчет иностранных валют

Функциональной валютой каждой из консолидируемых компаний Группы является валюта основной экономической среды, в которой данная компания осуществляет свою деятельность. Функциональной валютой Компании и его дочернего предприятия и валютой представления отчетности Группы является казахстанский тенге («тенге»).

Денежные активы и обязательства Группы, выраженные в иностранной валюте по состоянию на 31 марта 2025 и 31 декабря 2024 годов, пересчитаны в тенге по официальному обменному курсу Казахстанской фондовой биржи («KASE») на эту дату. При первоначальном признании операции в иностранной валюте учитываются по обменному курсу KASE на дату совершения операции. В последующем, пересчет активов и обязательств Группы, выраженных в иностранной валюте, осуществляется на ежемесячной основе по курсу KASE на конец месяца. Прибыли или убытки, возникающие на дату расчетов по этим операциям, а также в результате пересчета денежных активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, отражаются в прибыли или убытке в составе прибыли или убытка от курсовой разницы на нетто основе.

На 31 марта 2025 года официальный обменный курс, использованный для пересчета остатков в долларах США, составлял 503,42 тенге за 1 доллар США (31 декабря 2024 года: 525,11 тенге за 1 доллар США). В отношении конвертации тенге в другие валюты действуют правила валютного контроля. В настоящее время тенге не является свободно конвертируемой валютой за пределами Республики Казахстан.

Финансовые инструменты

Первоначальное признание и оценка

Группа признает финансовые активы и обязательства в отчете о финансовом положении, когда она становится стороной контракта в отношении такого инструмента. Финансовые инструменты Группы представлены: денежными средствами и их эквивалентами, торговой дебиторской и кредиторской задолженностью, займами выданными и банковскими займами. За исключением займов выданных и банковских займов, финансовые активы и финансовые обязательства первоначально признаются по справедливой стоимости и в последствии учитываются по амортизированной стоимости.

Значительное увеличение кредитного риска

Группа полагает, что кредитный риск по финансовому активу значительно повысился с момента первоначального признания, если просрочка платежей по договору составляет 90 дней и, если у Группы нет обоснованной и документально подтверждаемой информации, указывающей на обратное.

Несмотря на вышесказанное, Группа предполагает, что кредитный риск по финансовому инструменту существенно не увеличился с момента первоначального признания, если на отчетную дату финансовый инструмент определен как имеющий низкий кредитный риск.

Финансовый инструмент определяется как имеющий низкий кредитный риск, если:

- финансовый инструмент имеет низкий риск дефолта,
- должник имеет большие возможности для выполнения своих договорных обязательств в отношении денежных потоков в ближайшем будущем, и
- неблагоприятные изменения в экономических и деловых условиях в более долгосрочной перспективе могут, но не обязательно, снизить способность заемщика выполнять свои договорные обязательства по движению денежных средств.

Определение дефолта

Группа рассматривает следующие критерии как указывающие на дефолт, в целях внутреннего управления кредитным риском, поскольку, исторический опыт показывает, что финансовые активы, соответствующие одному из следующих критериев, как правило, не подлежат возмещению:

- нарушение должником финансовых ковенантов; или
- информация, разработанная внутри Группы или полученная из внешних источников, указывает на то, что полное исполнение заемщиком кредитных обязательств перед кредиторами, в том числе Группой, является маловероятным (без учета какого-либо обеспечения, удерживаемого Группой).

4 Существенная информация об учетной политике (продолжение)

Независимо от приведенного выше анализа, Группа полагает, что дефолт наступает не позже, чем, когда финансовый актив просрочен на 90 дней, за исключением случаев, когда организация располагает обоснованной и подтверждаемой информацией, демонстрирующей, что использование критерия дефолта, предусматривающего большую задержку оплаты, является более уместным.

Ожидаемые кредитные убытки

Группа применяет модель 12-месячных ОКУ, используя риск наступления дефолта за 1 год как вероятность дефолта.

Прекращение признания финансовых активов

Признание финансового актива прекращается только в случае прекращения прав на денежные потоки по соответствующему договору (включая истечение прав в результате модификации, приводящей к существенному изменению договорных условий) или в случае передачи финансового актива и всех основных рисков и выгод, связанных с владением активом, другой организации. Если Группа не передает и не сохраняет за собой все основные риски выгоды, связанные с владением активом, и продолжает контролировать переданный актив, то она отражает свою долю в данном активе и связанном с ним обязательстве в размере возможной оплаты соответствующих сумм. Если Группа сохраняет за собой все основные риски и выгоды, связанные с владением переданным финансовым активом, то она продолжает учитывать данный актив, а полученные при передаче денежные средства отражает в виде обеспеченного займа.

Группа отражает в учете значительное изменение условий существующего финансового актива или его части в качестве погашения первоначального финансового актива и признания нового актива. Считается, что условия существенно отличаются, если дисконтированная приведенная стоимость денежных потоков в соответствии с новыми условиями, включая выплаты комиссионного вознаграждения за вычетом полученного комиссионного вознаграждения, дисконтированных по первоначальной эффективной процентной ставке, отличается по меньшей мере на 10 процентов от дисконтированной приведенной стоимости оставшихся денежных потоков по первоначальному финансовому активу в соответствии со стандартами бухгалтерского учета МСФО.

Прекращение признания финансовых обязательств

Группа прекращает признание финансовых обязательств только в случае их погашения, аннулирования или истечения срока требования по ним. Разница между балансовой стоимостью финансового обязательства, признание которого прекращается, и уплаченным или причитающимся к уплате возмещением признается в составе прибыли или убытка.

Происходящий между Группой и кредитором обмен долговыми инструментами с существенно отличными условиями учитывается как погашение первоначального финансового обязательства, и признание нового финансового обязательства. Группа учитывает существенное изменение условий существующего финансового обязательства или его части как погашение первоначального финансового обязательства и признание нового финансового обязательства. Группа исходит из допущения, что условия обязательств существенно отличаются, если дисконтированная приведенная стоимость денежных потоков в соответствии с новыми условиями, включая выплаты комиссионного вознаграждения за вычетом полученного комиссионного вознаграждения, дисконтированных по первоначальной эффективной процентной ставке, отличается по меньшей мере на 10% от дисконтированной приведенной стоимости оставшихся денежных потоков по первоначальному финансовому обязательству.

Сегментная отчетность

Главный ответственный за принятие операционных решений («CODM») Группы — это лицо или группа лиц, которые распределяют ресурсы и оценивают эффективность операционных сегментов Группы. CODM определил операционное подразделение на основе отчетов, используемых для принятия стратегических решений. При принятии решений руководство оценивает результаты деятельности сегмента на основе прибыли до налогообложения и прибыли за год. Было определено, что деятельность Группы представляет собой единый сегмент, связанный с добычей и реализацией сырой нефти и нефтепродуктов, при этом все активы находятся на территории Казахстана. Информация о структуре выручки по географическим регионам раскрыта в Примечании 20.

4 Существенная информация об учетной политике (продолжение)**Основные средства****Нефтегазовые активы**

Нефтегазовые активы состоят из капитализированных затрат, переведённых из активов по разведке и оценке после принятия решения о начале промышленной добычи, и основных средств для добычи нефти, переведённых из незавершенного строительства в момент ввода в эксплуатацию и включенных в категорию здания и сооружения.

Группа отдельно использует метод успешных усилий для учета основных средств для добычи нефти. Затраты по основным средствам для добычи нефти (скважинам) капитализируются на незавершенном строительстве до установления существования или отсутствия потенциальных коммерчески-выгодных запасов нефти. Затраты по основным средствам для добычи нефти (скважинам), которые оказались коммерчески не выгодны, относятся на расходы.

При первоначальном признании нефтегазовые активы Группы отдельно признаются по себестоимости. В последующем нефтегазовые активы учитываются за вычетом накопленного износа и истощения.

Износ и истощение капитализированных затрат, связанных с нефтегазовыми активами, рассчитываются с использованием производственного метода на основе доказанных разработанных запасов для активов, сроки полезного использования которых одинаковы со сроком полезной эксплуатации месторождения, и прямолинейного метода для активов, сроки полезного использования которых меньше, чем срок полезной эксплуатации месторождения. Ставка износа по производственному методу рассчитывается как соотношение, между объемами добычи в течение отчетного периода и доказанных разработанных резервов по состоянию на конец отчетного периода, увеличенных на объемы добычи в течение отчетного периода.

Основные средства

Основные средства, не связанные с разведкой и добычей нефти и газа, учитываются по себестоимости за вычетом накопленного износа и накопленных убытков от обесценения.

На землю амортизация не начисляется. Износ данных активов рассчитывается с использованием прямолинейного метода следующим образом:

Здания и сооружения	5-30 лет
Машины и оборудования	2-25 лет
Транспортные средства	5-10 лет
Прочие	1.5-15 лет

Незавершенное строительство

Незавершенное строительство включает в себя затраты, напрямую связанные со строительством основных средств для добычи нефти (стоимость приобретения таких активов, непосредственно определяемые накладные расходы, капитализированные затраты на финансирование и стоимость признания обязательств, связанных с ликвидацией и восстановлением месторождения) и прочих основных средств, включая соответствующее распределение прямых переменных накладных расходов, понесенных в ходе строительства. Начисление износа по таким активам начинается с того момента, когда активы готовы к предназначенному использованию. Текущая стоимость незавершенного строительства регулярно пересматривается на предмет ее справедливого отражения и необходимости признания убытков от обесценения.

Товарно-материальные запасы

Запасы сырой нефти и товарно-материальные запасы, используемые в добыче сырой нефти, отражаются по наименьшей из себестоимости, определяемой по средневзвешенному методу, и чистой стоимости реализации.

Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства и их эквиваленты включают денежные средства на счетах в банках и в кассе. Денежные средства и их эквиваленты включают краткосрочные инвестиции с первоначальным сроком погашения 3 (три) месяца или менее, которые можно обратить в известные суммы денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения.

Денежные средства с ограничением по снятию свыше трех месяцев, включаются в состав прочих текущих активов или прочих долгосрочных финансовых активов.

4 Существенная информация об учетной политике (продолжение)

Авансы поставщикам

Авансы поставщикам классифицируются как долгосрочные, если ожидаемый срок получения товаров или услуг, относящихся к ним, превышает один год, или если авансы поставщикам относятся к активу, который будет отражен в учете как долгосрочный при первоначальном признании. Сумма авансов, выданных за приобретение актива, включается в их балансовую стоимость при получении Группой контроля над этими активами и наличии вероятности того, что будущие экономические выгоды, связанные с ними, будут получены Группой. Прочие авансы поставщикам списываются на прибыль или убыток при получении товаров или услуг, относящихся к ним. Если имеется признак того, что активы, товары или услуги, относящиеся к авансам поставщикам, не будут получены, балансовая стоимость авансов поставщикам подлежит списанию, и соответствующий убыток от обесценения отражается в прибыли или убытке за год.

Дивиденды

Дивиденды отражаются как обязательство, размер которого вычитается из собственного капитала в периоде, в котором они были объявлены и одобрены. Информация о дивидендах, объявленных после отчетной даты, но до даты утверждения консолидированной финансовой отчетности, отражается в Примечании «События после отчетной даты».

Налог на прибыль

В настоящей консолидированной финансовой отчетности подоходный налог отражен в соответствии с нормами законодательства Республики Казахстан, действующими либо практически вступившими в силу на отчетную дату.

Налогооблагаемые прибыль или убыток основаны на оценочных показателях, если финансовая отчетность утверждается до подачи соответствующих налоговых деклараций. Расходы/(экономия) по подоходному налогу включают текущий и отложенный налоги.

Отложенный налог на прибыль начисляется балансовым методом обязательств в отношении временных разниц, возникающих между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью в консолидированной финансовой отчетности. Балансовая величина отложенного налога рассчитывается с использованием ставок налога, действующих или, по существу, действующих на конец отчетного периода и которые, как ожидается, будут применяться к периоду восстановления временных разниц.

Прочие налоги, помимо подоходного налога, отражаются в составе себестоимости реализованной продукции, расходов по реализации и общих и административных расходов.

Налог на сверхприбыль

В соответствии с Контрактом на недропользование и налоговым законодательством Республики Казахстан Группа облагается налогом на сверхприбыль. Объектом обложения налогом на сверхприбыль, согласно налоговому кодексу Республики Казахстан, является часть чистого дохода Группы, определенного для целей исчисления налога на сверхприбыль по каждому отдельному контракту на недропользование за налоговый период, превышающая сумму, равную 25% от суммы вычетов Группы для целей исчисления налога на сверхприбыль. Чистый доход для целей исчисления налога на сверхприбыль определяется как разница между налогооблагаемым доходом для целей исчисления налога на сверхприбыль, и корпоративным налогом на прибыль по контракту на недропользование.

Неопределенные налоговые позиции

Неопределенные налоговые позиции Группы оцениваются руководством в конце каждого отчетного периода. Обязательства, отражающиеся в отношении позиций по подоходному налогу, учитываются в тех случаях, когда руководство считает, что вероятность возникновения дополнительных налоговых обязательств, если налоговая позиция Группы будет оспорена налоговыми органами, выше, чем вероятность их отсутствия. Такая оценка производится на основании толкования налогового законодательства, действующего или по существу действующего на конец отчетного периода, а также любых известных постановлений суда или иных решений по подобным вопросам. Обязательства по штрафам, пеням и налогам, за исключением налога на прибыль, отражаются на основе наилучшей оценки руководством расходов, необходимых для урегулирования обязательств на конец отчетного периода. Корректировки по неопределенным позициям по подоходному налогу, за исключением пеней и штрафов, отражаются в составе расходов по подоходному налогу. Корректировки по неопределенным позициям по подоходному налогу в части пеней и штрафов отражаются в составе финансовых расходов и прочих прибылей/(убытков), нетто, соответственно.

4 Существенная информация об учетной политике (продолжение)

Пенсионные обязательства

В соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан Группа удерживает пенсионные отчисления с заработной платы работников и перечисляет их в единый накопительный пенсионный фонд. При выходе работников на пенсию все пенсионные выплаты осуществляются единым накопительным пенсионным фондом. Группа не имеет дополнительных схем пенсионного обеспечения, кроме участия в государственной пенсионной системе Республики Казахстан.

Банковские займы

Займы первоначально учитываются по справедливой стоимости за вычетом произведенных затрат по сделке, а затем по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки. После первоначального признания процентные займы оцениваются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки. Прибыли и убытки по таким финансовым обязательствам признаются в составе прибыли или убытка при прекращении их признания, а также по мере начисления амортизации с использованием эффективной процентной ставки. Амортизированная стоимость рассчитывается с учетом дисконтов или премий при приобретении, а также комиссионных или затрат, которые являются неотъемлемой частью эффективной процентной ставки. Амортизация эффективной процентной ставки включается в состав затрат по финансированию в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе.

Обязательства по возмещению исторических затрат

Группа обязана возместить определенные исторические затраты, понесенные Правительством по месторождению Айранколь в соответствии с условиями Контракта на недропользование №1525 от 15 октября 2004 года. Обязательства капитализируются как часть нефтегазовых активов, которые являются стоимостью приобретения прав на недропользование месторождения Айранколь. Расходы по приросту в результате изменений в обязательствах по прошествии времени, применяя метод процентной ставки распределения к сумме обязательств, учитываются в составе финансовых расходов.

Резервы

Резервы начисляются при наличии у Группы обязательства, определяемого или подразумеваемого нормами законодательства, возникшего в результате прошлых событий, при наличии вероятности того, что для его погашения потребуется выбытие ресурсов, заключающих в себе экономические выгоды, причем размер таких обязательств может быть оценен с достаточной степенью точности.

Признание выручки

Группа реализует нефть в соответствии с краткосрочными соглашениями по ценам, определяемым по котировкам Platt's, скорректированным на стоимость фрахта, страхования и скидок за качество. Моментом перехода права собственности и признания выручки является тот момент, когда нефть физически загружена на борт судна, поступила в трубопровод или иной механизм доставки в зависимости от согласованных по контракту условий.

Дочернее предприятие реализует нефтепродукты в соответствии с краткосрочными соглашениями по ценам, определяемым изданием Argus Рынок Каспия, таблицы «Отпускные цены Petrosun в Казахстане» для внутреннего рынка и Platt's European Marketscan для экспорта. Право собственности на товар и все риски переходят от продавца к покупателю в момент передачи товара первому перевозчику. Дата штампа станции отгрузки на железнодорожной накладной является датой перехода права собственности.

В контрактах на реализацию нефти и нефтепродуктов обычно указывается максимальное количество товара, которое должно быть поставлено в течение определенного периода времени. Выручка от продажи нефти и нефтепродуктов признается при переходе права собственности и рисков потерь либо в пункте доставки, либо в пункте получения, в зависимости от условий договора.

4 Существенная информация об учетной политике (продолжение)

Прибыль на акцию и балансовая стоимость акций

Прибыль на акцию определяется путем деления прибыли, приходящейся на долю акционеров Группы (числитель), на средневзвешенное количество акций (знаменатель), находившихся в обращении в течение отчетного периода.

Балансовая стоимость акций рассчитывается в соответствии с положениями приложения № 5.7 листинговых правил АО «Казахстанская фондовая биржа» (далее – «КФБ»), утвержденных протоколом заседания Совета директоров от 27 апреля 2017 года №15, введенные в действие с 1 июня 2017 года.

- За дату расчета принимается последний день периода, за который составлен отчет о финансовом положении эмитента акций.
- Балансовая стоимость одной акции, рассчитанная в соответствии с настоящим Приложением на дату составления отчета о финансовом положении эмитента акций, отражается в указанном отчете.

Балансовая стоимость одной простой акции рассчитывается по формуле:

$BVcs = NAV / NOcs$, где
 BVcs (book value per common share) балансовая стоимость одной простой акции на дату расчета;
 NAV (net asset value) чистые активы для простых акций на дату расчета;
 NOcs (number of outstanding common shares) количество простых акций на дату расчета.

Чистые активы для простых акций рассчитываются по формуле:

$NAV = (TA - IA) - TL - PS$, где
 TA (total assets) активы эмитента акций в отчете о финансовом положении эмитента акций на дату расчета;
 IA (intangible assets) нематериальные активы в отчете о финансовом положении эмитента акций на дату расчета;
 TL (total liabilities) обязательства в отчете о финансовом положении эмитента акций на дату расчета;
 PS (preferred stock) сальдо счета «уставный капитал, привилегированные акции» в отчете о финансовом положении эмитента акций на дату расчета.

5 Критические учетные суждения и основные источники неопределенности оценок

Подготовка консолидированной финансовой отчетности в соответствии со стандартами бухгалтерского учета МСФО предполагает использование Группой оценок и предположений, которые оказывают влияние на приводимые в отчетности суммы активов и обязательств, раскрытие условных активов и обязательств на дату консолидированной финансовой отчетности и приводимые в отчетности активы, обязательства, доходы и расходы, а также раскрытие условных активов и обязательств в течение отчетного периода. Наиболее существенные оценки рассмотрены ниже.

В процессе применения учетной политики Группы руководство приняло следующие суждения, которые оказали существенное влияние на суммы, отраженные в консолидированной финансовой отчетности.

Сроки полезной службы основных средств

Группа рассматривает сроки полезной службы основных средств на конец каждого отчетного периода и, если ожидаемые результаты отличаются от предыдущих оценок, изменения учитываются как изменения в учетных оценках в соответствии с МСФО (IFRS) 8 «Учетная политика, изменения в расчетных бухгалтерских оценках и ошибки».

5 Критические учетные суждения и основные источники неопределенности оценок (продолжение)

Запасы нефти

Группа использует оценку доказанных разработанных запасов нефти для расчета амортизации нефтегазовых активов. Оценка запасов нефти включает некоторую степень неопределенности. Неопределенность в основном связана с полнотой достоверной геологической и инженерной информации, имеющейся в наличии на момент оценки, и интерпретации этих данных. Оценки запасов нефти анализируются и корректируются на ежегодной основе. Оценки могут пересматриваться в результате осуществления проектов по увеличению добычи, изменений в производственных мощностях или изменений в стратегии разработки.

Последняя оценка запасов нефти была выполнена по состоянию на 31 декабря 2024 года привлеченной компанией DeGolyer and MacNaughton, выполнившей оценку запасов нефти на основе принятых стандартов профессионального исследования, на данных и информации, предоставленных Группой и в соответствии с ожиданиями Группы, в рамках поставленной задачи и времени, отведенного на оценку.

Отложенный налог на прибыль

По состоянию на конец каждого отчетного периода Группа оценивает отложенные налоговые обязательства и активы по действующим налоговым ставкам, которые, как ожидается, будут применяться в том периоде, в котором погашено обязательство, или реализован актив. Эффективная ставка налога зависит от ожидаемой будущей доходности, поскольку Группа подвержена прогрессивному режиму налога на сверхприбыль. Для целей расчета отложенного налога на сверхприбыль Группа использовала краткосрочную эффективную процентную ставку равную 32.5% для временных разниц, зачет которых ожидается в течение одного года, средневзвешенную эффективную процентную ставку равную 19.9% для временных разниц, зачет которых ожидается в течение всего срока контракта на недропользование, и долгосрочную эффективную процентную ставку равную 11.1% для временных разниц, зачет которых ожидается в конце срока контракта на недропользование. Применимые эффективные налоговые ставки определяются на основании оценки руководства будущих налогооблагаемых доходов. Фактический будущий налогооблагаемый доход может отличаться от данных оценок, что может повлиять на фактические суммы налога, подлежащие уплате.

Налоговое законодательство и законодательство по трансфертному ценообразованию

Казахстанское налоговое законодательство и законодательство по трансфертному ценообразованию допускают возможность различных толкований (Примечание 27).

6 Основные средства

В тысячах тенге	Прим.	Земля	Здания, сооружения и основные средства для добычи нефти	Прочие нефтегазовые активы	Машины и оборудования	Транспортные средства	Прочее	Итого
Стоимость								
На 1 января 2024 г.		722	64,997,631	3,368,457	17,407,490	523,540	933,042	87,230,882
Поступления		-	851,051		909,526	15,911	6,310	1,782,798
Переводы из незавершенного строительства	7	-	516,924	-	861,220	-	129,979	1,508,123
Изменение в оценке резерва по ликвидации и восстановлению месторождения		-	121,487	-	-	-	-	121,487
Выбытия		-	(92,075)	-	(133,341)	(74)	(26,768)	(252,258)
На 31 декабря 2024 г.		722	66,395,018	3,368,457	19,044,895	539,377	1,042,563	90,391,032
Поступления		-	21,283		4,628	3,891		29,802
Переводы из незавершенного строительства	7	-	3,792,529	-	598,916	27,950	45,716	4,465,111
Изменение в оценке резерва по ликвидации и восстановлению месторождения		-	(9,029)	-	-	-	-	(9,029)
Выбытия		-	(13,372)	-	(12,384)		(5,234)	(30,990)
На 31 марта 2025 г.		722	70,186,431	3,368,457	19,636,055	571,218	1,083,045	94,845,929
Накопленный износ								
На 1 января 2024 г.		-	(37,830,410)	(2,654,287)	(11,016,676)	(445,148)	(444,085)	(52,390,606)
Начислено за год		-	(4,049,433)	(102,725)	(1,692,227)	(31,075)	(155,667)	(6,031,127)
Выбытия		-	9,547	-	108,672	-	23,107	141,326
На 31 декабря 2024 г.		-	(41,870,296)	(2,757,012)	(12,600,231)	(476,223)	(576,645)	(58,280,407)
Начислено за год		-	(1,184,611)	(21,423)	(453,651)	(6,157)	(35,134)	(1,700,976)
Выбытия		-		-		-		
На 31 марта 2025 г.		-	(43,054,907)	(2,778,435)	(13,053,882)	(482,380)	(611,779)	(59,981,384)
Чистая балансовая стоимость								
На 31 декабря 2024 г.		722	24,524,722	611,445	6,444,664	63,154	465,918	32,110,625
На 31 марта 2025 г.		722	27,131,524	590,022	6,582,173	88,838	471,266	34,864,545

По состоянию на 31 декабря 2024 года валовая балансовая стоимость полностью амортизированных, но все еще находящихся в использовании основных средств составила 5,461,306 тысяч тенге.

7 Незавершенное строительство

<i>В тысячах тенге</i>	<i>Прим.</i>	31 марта 2025г.	31 декабря 2024 г.
На начало года		3,961,322	837,459
Поступления		1,458,936	4,542,771
Поступления из товарно-материальных запасов		2,581	100,659
Переводы в основные средства	6	(4,465,111)	(1,508,123)
Выбытия			(11,444)
На конец периода		957,729	3,961,322

8 Прочие долгосрочные финансовые активы

Прочие долгосрочные финансовые активы по состоянию на 31 марта 2025 года и 31 декабря 2024 года представляют собой депозит, ограниченный в использовании, который действует до конца срока контракта на недропользование и является беспроцентным. Данный депозит необходим в соответствии с требованием законодательства Республики Казахстан для финансирования будущих обязательств по ликвидации и восстановлению месторождения.

9 Товарно-материальные запасы

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2025г.	31 декабря 2024 г.
Готовая продукция – нефтепродукты	5,698,471	2,351,937
Сырье и материалы	1,345,056	1,243,007
Готовая продукция – сырая нефть	202,945	441,395
Резерв под обесценение	(70,905)	(16,100)
Итого товарно-материальные запасы	7,175,567	4,020,239

10 Торговая дебиторская задолженность

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2025г.	31 декабря 2024 г.
Торговая дебиторская задолженность	7,659,300	9,198,154
За вычетом резерва по сомнительной задолженности	(742,709)	(340,194)
Итого торговая дебиторская задолженность	6,916,591	8,857,960

Торговая дебиторская задолженность, главным образом, представлена суммами, причитающимися за реализованную нефть и нефтепродукты. Кредитный период по нефти и нефтепродуктам, реализованным на экспорт - 30 дней, на внутренний рынок - 60 дней. На торговую дебиторскую задолженность проценты не начисляются. По состоянию на 31 марта 2025 года и 31 декабря 2024 года торговая дебиторская задолженность в основном представлена со сроком возникновения до одного месяца.

Торговая дебиторская задолженность Группы была выражена в следующих валютах:

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2025г.	31 декабря 2024 г.
Доллар США	3,417,553	6,399,520
Тенге	4,241,747	2,458,440
Итого торговая дебиторская задолженность	7,659,300	8,857,960

10 Торговая дебиторская задолженность (продолжение)

Движение резерва по сомнительной задолженности представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2025г.	31 декабря 2024 г.
На начало года	340,194	17,327
Начислено/(списано)	(340,194)	322,867
На конец периода	0	340,194

11 Займы выданные

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2025г.	31 декабря 2024 г.
На начало года	34,735,213	5,654,597
Начисленные проценты	9,815	97,593
Выдача займов	10,050,000	31,030,000
Убыток при первоначальном признании и последующих модификациях	(814,779)	(4,196,875)
Амортизация стоимости		2,149,898
На конец периода	43,980,250	34,735,213

Классификация займов выданных представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2025г.	31 декабря 2024 г.
Краткосрочная часть	42,429,146	33,184,109
Долгосрочная часть	1,551,104	1,551,104
Итого займы выданные	43,980,250	34,735,213

27 декабря 2023 года Группа выдала необеспеченный заем единственному акционеру АО «Joint Resources» на сумму 4,600,000 тысяч тенге со сроком погашения 1 декабря 2024 года, с годовой процентной ставкой 0.1%. На дату признания номинальная ставка по данному контракту не соответствовала рыночной ставке, вследствие чего в консолидированном отчете об изменениях в капитале был отражен убыток при первоначальном признании займа по ставке ниже рыночной в сумме 721,731 тысяча тенге.

22 сентября 2023 года Группа выдала необеспеченный заем другому предприятию на сумму 1,700,000 тысяч тенге со сроком погашения 22 сентября 2024 года, с годовой процентной ставкой 17%. На дату признания номинальная ставка по данному контракту соответствовала рыночной ставке.

В течение 2024 года в рамках существующего контракта Группа выдала дополнительные необеспеченные займы единственному акционеру в сумме 31,030,000 тысяч тенге. Номинальная ставка по данному контракту не соответствовала рыночной ставке, вследствие чего в консолидированном отчете об изменениях в капитале был отражен убыток при первоначальном признании займов по ставке ниже рыночной в сумме 1,489,954 тысячи тенге.

15 ноября 2024 года Группа и единственный акционер подписали дополнение к контракту о продлении срока погашения существующих и новых займов в рамках этого контракта до 1 июня 2025 года. Данное изменение не было оценено как существенное изменение условий контракта. Соответственно, Группа признала убыток от изменения стоимости финансовых инструментов в связи с изменениями контрактных денежных потоков в консолидированном отчете об изменениях в капитале в сумме 2,381,568 тысяч тенге.

11 Займы выданные (продолжение)

15 апреля 2024 года Группа заключила соглашение о передаче непогашенного обязательства с накопленными на дату заключения соглашения процентами от другого предприятия единственному акционеру. Также было решено продлить срок погашения данного обязательства до 14 апреля 2027 года, что было оценено как существенное изменение условий займа. Соответственно, Группа прекратила признание первоначального займа выданного и признала новый заем по справедливой стоимости, который впоследствии был классифицирован и оценен по амортизированной стоимости. На дату признания нового займа номинальная ставка по данному соглашению не соответствовала рыночной ставке, вследствие чего в консолидированном отчете об изменениях в капитале был отражен убыток при первоначальном признании займа по ставке ниже рыночной в сумме 325,353 тысячи тенге.

Согласно дополнительным соглашениям к соглашению о предоставлении необеспеченного займа единственному акционеру АО Joint Resources, заключенным в течение 1 квартала 2025 года Группа выдала дополнительные транши на общую сумму 10 050 000,00 тысяч тенге со сроком погашения 1 июня 2025 года и с годовой процентной ставкой 0,1%. На 31 марта 2025 года Группа признала убыток при признании займов по ставке ниже рыночной в сумме 814,779 тысячи тенге.

12 Прочие текущие активы

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2025г.	31 декабря 2024 г.
Авансы выданные	4,438,334	14,012,891
Прочие налоги	509,965	873,370
Расходы будущих периодов	424,024	744,739
Налог на добавленную стоимость	56,258	93,952
Прочее	104,871	90,904
Предоплата по корпоративному подоходному налогу	3,097,434	
Итого прочие текущие активы	8,630,885	15,815,856

8 декабря 2022 года Группа заключила договор с другим предприятием на покупку сырой нефти для дальнейшей переработки, местом поставки которой был определен Атырауский нефтеперерабатывающий завод. В марте 2025 года данное предприятие вернуло аванс Группе в полном объеме в связи с невозможностью исполнения им своих обязательств по данному договору.

13 Денежные средства и их эквиваленты

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2025г.	31 декабря 2024 г.
Деньги на счетах в банках, в долларах США	4,868,240	8,842,884
Деньги на счетах в банках, в тенге	5,098,959	1,193,659
Деньги в кассе	119	28
Резерв на ожидаемые кредитные убытки	(1,769)	(2,522)
Итого денежные средства и их эквиваленты	9,965,549	10,034,049

14 Акционерный капитал

По состоянию на 31 марта 2025 года и на 31 декабря 2024 года акционерный капитал Группы составил 100,000 тысяч тенге, состоящих из 100,000 обыкновенных акций стоимостью 1,000 тенге за одну акцию. Все акции были объявлены, выпущены и полностью оплачены.

В течение 2024 года и в первом квартале 2025 года Группа не объявляла дивиденды.

14 Акционерный капитал (продолжение)

Базовая прибыль на акцию составила:

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2025г.	31 марта 2024 г.
Прибыль, использованная для расчета базовой прибыли на акцию	8,991,245	10,090,753
Средневзвешенное количество обыкновенных акций для расчета базовой прибыли на акцию	100,000	100,000
Базовая прибыль на акцию	90	101

В соответствии с требованием Листинговых правил АО «Казахстанской Фондовой Биржи» («КФБ») необходимо раскрытие балансовой стоимости акции на дату отчета, посчитанной как общая сумма активов за минусом нематериальных активов и общей суммы обязательств, разделенная на общее количество акций.

На отчетную дату балансовая стоимость акции составила:

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2025 г.	31 декабря 2024 г.
Итого активы	115,841,165	115,466,271
Нематериальные активы	(1,478,599)	(1,554,692)
Итого обязательства	(30,230,710)	(38,032,282)
Итого чистые активы	84,131,856	75,879,297
Количество обыкновенных акций для расчета балансовой стоимости акций	100,000	100,000
Балансовая стоимость одной акции, в тенге	841,319	758,793

15 Налогообложение

За годы, закончившиеся 31 марта 2025 года и 31 декабря 2024 года, расходы по налогу на прибыль составили:

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2025г.	31 марта 2024 г.
Текущий налог на прибыль	3,063,439	4,106,105
Текущий налог на сверхприбыль	1,788,378	2,167,607
Всего расходы по текущему налогу на прибыль	4,851,817	6,273,712
Отложенный налог на прибыль/(экономия)	406,165	33,730
Отложенный налог на сверхприбыль/(экономия)	608,045	(113,912)
Всего отложенный налог на прибыль/(экономия)	1,014,210	(80,182)
Итого расходы по налогу на прибыль	5,866,027	6,193,530

Отложенные налоги отражают чистое налоговое влияние временных разниц между балансовой стоимостью активов и обязательств, отраженной для целей бухгалтерского и налогового учета.

15 Налогообложение (продолжение)

Ниже отражено налоговое влияние на основные временные разницы, которые приводят к возникновению активов и обязательств по отложенному налогу:

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2025г.	31 декабря 2024 г.
Активы по отложенному налогу		
Прочие налоги к уплате	1,684,543	2,697,575
Резерв по ликвидации и восстановлению месторождения и прочие долгосрочные финансовые обязательства	614,929	740,161
Прочая кредиторская задолженность и начисленные обязательства	39,010	23,404
Прочие текущие активы		65,600
	2,338,482	3,526,740
Обязательства по отложенному налогу		
Основные средства и нематериальные активы	(7,701,813)	(7,509,815)
Кредиты полученные и проценты начисленные	(23,823)	(7,107)
Ликвидационный фонд	(266,708)	(301,098)
	(7,992,344)	(7,818,020)
Активы по отложенному налогу	383,162	898,150
Обязательства по отложенному налогу	(5,653,862)	(5,189,430)

В Республике Казахстан, где зарегистрировано каждое из предприятий Группы, ставка подоходного налога на 31 марта 2025 года и 31 декабря 2024 года, составляет 20%. В соответствии с нормами Налогового Кодекса Республики Казахстан Группа обязана выплачивать налог на сверхприбыль.

Отложенные налоги рассчитываются по ставкам, применимым, как ожидается, к тому периоду, в котором актив реализуется или обязательство погашается, утвержденным по состоянию на отчетную дату.

Ниже приведена сверка теоретического налога на прибыль по ставке 20% и фактической суммы расходов по налогу на прибыль, учтенных в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе Группы:

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2025г.	31 марта 2024 г.
Прибыль до налогообложения	14,857,272	16,284,282
Налог на прибыль по установленной ставке 20%	2,971,454	3,256,856
Корректировки с целью учета следующих статей:		
- Налог на сверхприбыль	1,788,378	2,167,608
- Невычитаемые пени и штрафы		-
- Корректировки прошлых периодов		-
- КРН у источника выплаты		
- Прочие постоянные разницы	1,106,195	769,065
Расходы по налогу на прибыль	5,866,027	
Эффективная налоговая ставка	39%	38%

16 Торговая кредиторская задолженность

Торговая кредиторская задолженность по состоянию на 31 марта 2024 года и 31 декабря 2024 года представлена в следующих валютах:

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2025 г.	31 декабря 2024 г.
Тенге	947,661	4,050,955
Доллар США	29,340	26,428
Итого торговая кредиторская задолженность	977,000	4,077,383

17 Банковские займы

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2025 г.	31 декабря 2024 г.
На начало года	6,620,324	6,900,505
Займы полученные		7,332,750
Погашение займов	(2,498,800)	(8,054,700)
Проценты начисленные	104,905	320,978
Проценты уплаченные	(125,009)	(345,586)
(Убыток)/прибыль от курсовой разницы, нетто	(293,887)	466,377
На конец периода	3,807,533	6,620,324

По состоянию на 31 марта 2025 года и 31 декабря 2024 года банковские займы подлежат погашению в течение одного года.

22 ноября 2022 года Группа заключила соглашение о кредитной линии с финансовым учреждением, находящимся под общим контролем, на сумму 40 миллионов долларов США (эквивалент 18,506,000 тысяч тенге) на срок 12 месяцев. Кредитная линия подлежала погашению до 23 ноября 2023 года и обеспечена будущим притоком денежных средств от экспортной продажи сырой нефти, производственными активами Группы и 100% акциями Компании. 4 сентября 2023 года срок действия данной кредитной линии был продлен до 23 ноября 2026 года. Процентная ставка по кредитной линии составляет 8.5% годовых. В течение 2023 года Группа получила 2 транша в рамках данной кредитной линии. Номинальные процентные ставки по данным траншам соответствовали рыночным ставкам на даты признания данных обязательств. 17 августа 2023 года Группа подписала дополнение к соглашению о кредитной линии о продлении срока предоставления данной кредитной линии до 23 ноября 2026 года.

В течение 2024 года Группа получила 2 транша в рамках существующей кредитной линии. Номинальные процентные ставки по данным траншам соответствовали рыночным ставкам на даты признания данных обязательств.

По состоянию на 31 марта 2025 года текущая часть заемных средств включает проценты в размере 63 тысяч долларов США (эквивалент 31,883 тысяч тенге), подлежащих к оплате в течение одного года (31 декабря 2024 года: 108 тысяч долларов США (эквивалент 56,449 тысяч тенге)).

Справедливая стоимость текущих банковских займов соответствует их балансовой стоимости в связи с незначительным влиянием дисконтирования.

18 Налоги к уплате

Налог на прибыль к уплате по состоянию на 31 марта 2025 года и 31 декабря 2024 года представлен следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2025 г.	31 декабря 2024 г.
Налог на сверхприбыль	8,674,496	6,886,118
Налог на прибыль		130,519
Итого налог на прибыль к уплате	8,674,496	7,016,637

Прочие налоги к уплате по состоянию на 31 марта 2025 года и 31 декабря 2024 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2025 г.	31 декабря 2024 г.
Рентный налог	2,732,062	3,287,715
Налог на добычу полезных ископаемых	1,529,763	2,494,730
Индивидуальный подоходный налог	54,466	85,611
Социальный налог	51,731	73,050
Налог на добавленную стоимость	573,763	-
Прочие налоги	5,724	6,248
Итого прочие налоги к уплате	4,947,508	5,947,354

19 Прочая кредиторская задолженность и начисленные обязательства

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2025 г.	31 декабря 2024 г.
Обязательства по договорам с покупателями	3,606,816	6,385,929
Обязательства по зарплате и соответствующим отчислениям	416,612	599,368
Резерв по неиспользованным отпускам	34,459	192,754
Прочее	82,869	109,931
Итого прочая кредиторская задолженность и начисленные обязательства	4,140,757	7,287,982

20 Выручка

Группа признает выручку от передачи товаров в определённый момент времени для следующих категорий:

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2025 г.	31 марта 2024 г.
Экспортные продажи сырой нефти	15,788,199	23,376,032
Реализация нефтепродуктов и сырой нефти на внутреннем рынке	18,303,583	14,833,340
Реализация нефтепродуктов на экспорт	2,152,122	3,680,005
Итого выручка	36,243,904	41,889,376

21 Себестоимость реализованной продукции

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2025 г.	31 марта 2024 г.
Услуга по переработке нефти	2,854,931	2,238,442
Возмещение акциза	7,301,906	5,962,275
Налог на добычу полезных ископаемых	1,534,721	2,452,477
Износ и амортизация	1,719,265	1,483,664
Заработная плата и соответствующие налоги	970,715	838,930
Товарно-материальные запасы	165,154	212,352
Прочие налоги	114,116	122,834
Текущий ремонт и техобслуживание	118,184	101,253
Изменения в запасах сырой нефти и нефтепродуктов	(2,272,658)	(499,497)
Прочее	310,216	340,286
Итого себестоимость реализованной продукции	12,816,550	13,253,016

22 Расходы по реализации

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2025 г.	31 марта 2024 г.
Рентный налог	2,737,062	4,952,060
Экспортные таможенные пошлины	2,671,383	3,935,290
Подготовка и транспортировка нефти и нефтепродуктов	1,694,557	2,016,539
Прочее	92,306	73,792
Итого расходы по реализации	7,195,309	10,977,681

23 Общие и административные расходы

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	31 марта 2025 г.	31 марта 2024 г.
Штрафы и пени	27	39	1,143
Заработная плата и соответствующие налоги		577,068	551,873
Благотворительная помощь		1,600	177,500
Консультационные расходы		46,347	58,241
Расходы по аренде		59,468	56,072
Командировочные и представительские расходы		24,480	23,771
Налоги и прочие платежи в бюджет		2,357	5,276
Прочее		234,904	196,516
Итого общие и административные расходы		946,263	1,070,391

Сведения по аудиторскому вознаграждению

Сумма вознаграждения по договору на оказание аудиторских услуг с ТОО «ПрайсуотерхаусКуперс» за 2024 год составляет 43,500 тысяч .

24 Финансовые доходы

<i>В тысячах тенге</i>	<i>Прим.</i>	31 марта 2025 г.	31 марта 2024 г.
Процентные доходы по банковским депозитам		111,079	107,359
Процентные доходы по займам выданным	11	9,814	73,481
Итого финансовые доходы		120,894	180,840

25 Финансовые расходы

<i>В тысячах тенге</i>	<i>Прим.</i>	31 марта 2025 г.	31 марта 2024 г.
Процентные расходы по банковским займам	17	104,905	119,192
Амортизация дисконта резерва по ликвидации и восстановлению месторождения		170,386	36,571
Итого финансовые расходы		275,291	155,763

26 Операции со связанными сторонами

Связанные стороны включают в себя акционеров, аффилированные компании и предприятия под общим контролем, на которые Группа может оказывать значительное влияние, а также ключевое руководство Группы. Операции со связанными сторонами совершались на условиях, согласованных между сторонами и не предусматривающих обязательного использования рыночных цен.

Вознаграждение ключевому управленческому персоналу

Компенсация ключевому управленческому персоналу Группы состояла, в основном, из краткосрочных вознаграждений работникам и составила 233,702 тысячи тенге в первом квартале 2025 году и 566,833 тысяч тенге в 2024 году. Компенсация членам Совета директоров составила 62,214 тысяч тенге в первом квартале 2025 году и 75,583 тысяч тенге в 2024 году. Вознаграждение ключевому управленческому персоналу и членам Совета директоров признается в общих и административных расходах.

Ниже представлены непогашенные остатки по операциям со связанными сторонами:

<i>В тысячах тенге</i>		31 марта 2025 г.	31 декабря 2024 г.
Денежные средства и их эквиваленты	Компания под общим контролем	9,965,549	10,034,021
Прочие долгосрочные финансовые активы	Компания под общим контролем	1,102,001	1,042,583
Банковские займы	Компания под общим контролем	(3,807,533)	(6,620,324)
Займы выданные	Материнская организация	43,980,250	34,735,213

Ниже указаны статьи доходов и расходов со связанными сторонами:

<i>В тысячах тенге</i>		31 марта 2025 г.	31 декабря 2024 г.
Начисленные проценты по займам выданным (Примечание 24)	Материнская организация	9,815	97,593
Амортизация справедливой стоимости (Примечание 24)	Материнская организация		2,149,898
Процентные расходы по банковским займам (Примечание 25)	Компания под общим контролем	(104,905)	(320,978)
Курсовая разница, нетто	Компания под общим контролем	293,887	466,377

27 Условные обязательства

Условные обязательства по контракту на недропользование

Несоблюдение условий Контракта на недропользование

Правительство имеет право приостановить или отменить Контракт на недропользование, если Группа существенно нарушит свои обязательства по Контракту на недропользование. Руководство Группы считает, что соблюдает обязательства, указанные в Контракте на недропользование. Однако такое соблюдение может быть оспорено соответствующими органами, чья интерпретация может существенно отличаться от руководства Группы.

Обязательство по развитию социальной инфраструктуры

В соответствии с Контрактом на недропользование до 29 сентября 2020 года Группа обязана была принимать непосредственное участие в развитии социальной инфраструктуры в районе деятельности по Контракту на недропользование согласно требованиям применимого законодательства. Годовая сумма обязательств по развитию социальной инфраструктуры, установленных Контрактом на недропользование, составляла 200,000 долларов США. 29 сентября 2020 года Группа подписала дополнение №7 к контракту №1525 от 15 октября 2004 года, согласно которому годовой объем обязательств по социально-экономическому развитию региона и развитию его инфраструктуры определен в размере 1% от инвестиции по Контракту в период добычи углеводородов по итогам предыдущего года. Руководство считает, что Группа выполнила это требование за год, закончившийся 31 декабря 2024 года.

Обязательство по профессиональному обучению

В соответствии с Контрактом на недропользование Группа обязана была обеспечивать профессиональную подготовку казахстанских специалистов по всем направлениям нефтяных операций, направляя для этих целей не менее 1% от общей суммы ежегодных производственных расходов (за вычетом расходов по налогам, амортизации и страхованию) и капитальных затрат. 29 сентября 2020 года Группа подписала дополнение №7 к контракту №1525 от 15 октября 2004 года, согласно которому Группа обязана осуществлять финансирование обучения казахстанских кадров размере 1% от затрат на добычу, понесенных в период добычи углеводородов по итогам предыдущего года. Руководство считает, что Группа выполнила данные требования по состоянию на 31 декабря 2024 года.

Обязательство по НИОКР

В соответствии с Контрактом на недропользование Группа обязана была производить финансирование научно-исследовательских, научно-технических и (или) опытно-конструкторских работ в размере 1% от совокупного годового дохода по итогам предыдущего года. 29 сентября 2020 года Группа подписала дополнение №7 к контракту №1525 от 15 октября 2004 года, согласно которому Группа обязана осуществлять финансирование научно-исследовательских, научно-технических и (или) опытно-конструкторских работ размере 1% от затрат на добычу, понесенных в период добычи углеводородов по итогам предыдущего года. Руководство считает, что Группа выполнила данные требования по состоянию на 31 декабря 2024 года.

Обязательства по созданию ликвидационного фонда

В соответствии с Контрактом на недропользование по завершению эксплуатации нефтяного месторождения, Группа обязана провести ликвидацию и восстановление земли на нефтяном месторождении в порядке, установленном Законом о недропользовании. Группа отразила резерв по ликвидации и восстановлению месторождения в данной консолидированной финансовой отчетности. Руководство считает, что такая оценка будущих обязательств соответствует сумме резерва, начисленного на восстановление месторождения в соответствии с текущими законами и положениями по защите окружающей среды. Касательно обязательств по Контракту на недропользование Группа обязана создать банковский вклад, являющийся предметом залога, обеспечивающего исполнение обязательства по ликвидации последствий добычи, формирующийся посредством вноса денег в размере суммы, определенной в проекте разработки месторождения пропорционально планируемым объемам добычи углеводородов.

Взносы должны производиться на специальный депозитный счет в любом банке Республики Казахстан (Примечание 8). При достижении соглашения с Правительством данный банковский вклад будет использоваться на финансирование обязательств по ликвидации месторождения и восстановлению окружающей среды.

27 Условные обязательства (продолжение)

Прочие условные обязательства

Налогообложение

Налоговая система Казахстана является относительно новой и характеризуется многочисленными налогами и частыми изменениями в законодательстве, официальных определениях и судебных решениях. Налоги подлежат проверке со стороны ряда регулирующих органов, имеющих право налагать значительные штрафы, начислять и взимать пени. Налоговый период остается открытым для проверки со стороны налоговых органов в течение пяти календарных лет; однако, при определенных обстоятельствах налоговый период может быть открытым дольше указанного выше срока. Руководство Группы, основываясь на своей трактовке налогового законодательства, полагает, что все применимые налоги были начислены. Налоговые органы могут по-иному трактовать положения действующего налогового законодательства, и различия в трактовке могут существенно повлиять на консолидированную финансовую отчетность.

Санкции включают доначисление сумм налогов, пени и штрафов. В настоящее время порядок применения штрафных санкций и пени по выявленным нарушениям казахстанских законов, указов и стандартов является очень строгим. Санкции включают конфискацию спорных сумм, наложение штрафов (в том числе за нарушение валютного законодательства), и пени в размере 2.5-кратной официальной ставки рефинансирования установленной Национальным Банком Республики Казахстан за каждый день нарушения. Ставка штрафа составляет 50% от суммы доначисленного налога. В результате пени и штрафы могут приводить к суммам, во много раз превышающим любые неправильно рассчитанные суммы налогов.

Трансфертное ценообразование

В соответствии с законом о трансфертном ценообразовании международные операции подлежат государственному контролю. Данный закон предписывает казахстанским компаниям сохранять, и, при необходимости, представлять экономическое обоснование и метод расчета цен, использованных в международных операциях, включая наличие документации, подтверждающей цены и дифференциалы. В дополнение к этому дифференциалы не могут применяться к международным операциям с компаниями, зарегистрированными в оффшорных странах. В случае отклонения цены сделки от рыночной цены налоговые органы имеют право корректировать налогооблагаемые статьи и налагать дополнительные налоги, пени и штрафы.

Вне зависимости от присущих рисков того, что налоговые органы могут оспорить политику трансфертного ценообразования Группы, руководство считает, что оно сможет обосновать свою позицию и предоставить всю необходимую документацию, подтверждающую формирование экспортных цен в случае, если политика трансфертного ценообразования будет оспорена налоговыми органами.

Вопросы охраны окружающей среды

Применение природоохранного законодательства в Республике Казахстан развивается, и позиция государственных органов Республики Казахстан относительно обеспечения его соблюдения непрерывно пересматривается. Группа проводит периодическую оценку своих обязательств, связанных с загрязнением окружающей среды. По мере выявления обязательств они немедленно отражаются в финансовой отчетности.

В 2024 году Департаментом экологии Атырауской области на Группу был наложен административный штраф в размере 13,684,869 тысяч тенге за осуществление выбросов без необходимого экологического разрешения на основании протокола о правонарушениях, подготовленного Департаментом экологии Атырауской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан.

Группа оспорила выявленные нарушения и подала иск об отмене штрафа в Атырауский специализированный суд, который отклонил иск. Группа подала апелляцию в областной суд, который оставил в силе штраф в том же размере на основании другой правовой нормы.

Несмотря на несогласие с решением, Группа выплатила штраф в полном объеме в июле 2024 года. Группа намерена и в дальнейшем оспаривать этот штраф.

Руководство Группы считает, что Группа не имеет значительных обязательств, связанных с нанесением ущерба окружающей среде, сверх признанных в данной финансовой отчетности.

27 Условные обязательства (продолжение)**Юридические вопросы**

Группа время от времени выступает объектом судебных разбирательств и судебных решений, которые по отдельности или в совокупности не оказали значительного влияния на Группу. Руководство считает, что разрешение всех деловых вопросов не окажет существенного влияния на финансовое положение или результаты деятельности Группы.

28 Политика управления рисками

В ходе обычной деятельности Группа подвержена рыночным рискам, которые включают в себя кредитный риск, валютный риск, риск ликвидности и операционный риск. Финансовые активы и финансовые обязательства представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<i>Прим.</i>	<i>31 марта 2025 г.</i>	<i>31 декабря 2024 г.</i>
Финансовые активы:			
Займы выданные	11	43,980,249	34,735,213
Денежные средства и их эквиваленты	13	9,377,315	10,034,049
Торговая дебиторская задолженность	10	10,110,015	8,857,960
Прочие долгосрочные финансовые активы	8	1,102,001	1,042,583
Прочие текущие активы		31,075	15,304
Итого финансовые активы		64,600,655	54,685,109
Финансовые обязательства:			
Банковские займы	17	3,807,533	6,620,324
Торговая кредиторская задолженность	16	963,623	4,077,383
Прочая кредиторская задолженность и начисленные обязательства	19	490,106	709,299
Обязательство по социальной инфраструктуре		-	-
Итого финансовые обязательства		5,261,262	11,407,006

Кредитный риск

Группа подвержена кредитному риску, который сопряжен с возможным неисполнением одной из сторон своих обязательств по финансовому инструменту, в результате чего другая сторона понесет финансовый убыток.

Кредитный риск в первую очередь связан с ее торговой дебиторской задолженностью, денежными средствами и их эквивалентами, денежными средствами с ограничением в использовании и займами выданными. Данные суммы представлены в консолидированном отчете о финансовом положении за вычетом резерва по сомнительным долгам и резерва по ожидаемым кредитным убыткам.

За период, закончившийся 31 марта 2025 года, существенную долю в доходе Группа получила от одного покупателя, Vitol Energy Trading SA., что составляет 64% от общей выручки (за год, закончившийся 31 декабря 2024 года: 80%) от общего дохода Группы. По состоянию на 31 марта 2025 года и 31 декабря 2024 года задолженность с Vitol Energy Trading SA. составляла 31% и 72% от торговой дебиторской задолженности, соответственно. Также, по состоянию на 31 марта 2025 года и 31 декабря 2024 года 100% денежных средств и их эквивалентов, и денежных средств с ограничением в использовании были на счетах банка, находящегося под общим контролем акционера. В результате этого Группа имела существенную концентрацию кредитного риска в отношении торговой дебиторской задолженности и денежных средств и их эквивалентов.

Валютный риск

Валютный риск определяется как риск того, что справедливая стоимость или будущие денежные потоки по финансовому инструменту будут колебаться из-за изменений в курсах валют. Валютный риск Группы в основном связан с торговой дебиторской задолженностью, займами полученными и денежными средствами.

28 Политика управления рисками (продолжение)

Операционный валютный риск Группы связан с продажами сырой нефти в валюте, отличной от функциональной валюты Группы. Большая часть продаж выражена в долларах США, в то время как почти все затраты выражены в тенге. Большая часть выручки от реализации поступает в течение 30 дней с момента продажи. Таким образом, подверженность риску изменения курса обмена, связанного с торговой дебиторской задолженностью, в любой момент времени ограничена одним месяцем.

Балансовая стоимость денежных активов и денежных обязательств Группы, выраженных в иностранной валюте:

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2025 г.	31 декабря 2024 г.
Выраженные в долларах США		
Активы	7,474,316	17,003,047
Обязательства	(3775,713)	(6,646,752)
Чистая балансовая позиция	3,698,603	10,356,295

Анализ чувствительности к валютному риску

Группа в основном подвержена риску, связанному с влиянием колебаний обменного курса доллара США к тенге. При составлении отчетов о валютном риске для ключевого управленческого персонала Группой используется уровень чувствительности в 20% и отражает оценку руководством разумно возможного изменения курсов валют. В анализ чувствительности включены только суммы денежных активов и денежных обязательств, деноминированных в долларах США, имеющиеся на конец периода.

Ослабление курса тенге на 20% и укрепление на 20% по отношению к доллару США по состоянию на 31 марта 2025 года (2024 год: 20% и 20%) (уменьшило)/увеличило бы величину капитала и прибыли за год на нижеуказанные суммы.

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2025 г.	31 декабря 2024 г.
Увеличение курса доллара США на +20%	591,776	1,381,157
Уменьшение курса доллара США на -20%	(591,776)	(1,381,157)

Операционный риск

Операционный риск – это риск для Группы понести финансовые убытки в результате прерывания деятельности и возможного ущерба для имущества Группы в результате природных бедствий и технологических аварий.

По состоянию на 31 марта 2025 года Группа считает, что имеет достаточно действующих страховых полисов в отношении гражданско-правовой ответственности.

Процентный риск

По состоянию на 31 марта 2025 года и 31 декабря 2024 года Группа не подвержена риску изменения процентных ставок, поскольку все займы были получены по фиксированным процентным ставкам.

Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск того, что Группа не сможет погасить свои обязательства при наступлении фактического срока их оплаты. Позиция ликвидности Группы тщательно контролируется и управляется. Группа использует процесс детального бюджетного планирования и прогнозирования денежных средств для обеспечения наличия адекватных денежных средств для выполнения всех обязательств по оплате. В следующих таблицах отражены ожидаемые сроки погашения по непроизводным финансовым активам и обязательствам Группы.

28 Политика управления рисками (продолжение)

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	Средневзвешенная эффективная процентная ставка	До востребо- вания и в срок менее 1 месяца	1-3 месяцев	3 месяца – 1 год	Более 1 года	Итого
31 марта 2025 г.							
ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ:							
Займы выданные	11		-	-	42,429,146	1,551,104	43,980,250
Денежные средства и их эквиваленты	13		9,965,549	-	-	-	9,965,549
Торговая дебиторская задолженность	10		-	7,171,812	-	-	7,171,812
Прочие долгосрочные финансовые активы	8		-	-	-	1,102,001	1,102,001
ИТОГО ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ			9,965,549	7,171,812	42,429,146	2,653,105	62,219,612
ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА:							
Банковские займы	17	6%	-	-	(3,807,533)	-	(3,807,533)
Торговая кредиторская задолженность	16		-	(977,000)	-	-	(977,000)
Прочая кредиторская задолженность и начисленные обязательства	19		-	(4,121,960)	(18,797)	-	(4,140,757)
ИТОГО ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			-	(5,098,960)	(3,826,330)	-	(8,925,290)
ЧИСТАЯ ПОЗИЦИЯ			12,038,401	2,072,852	38,602,816	2,653,105	53,294,322

28 Политика управления рисками (продолжение)

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	Средневзвешенная эффективная процентная ставка	До востребо- вания и в срок менее 1 месяца	1-3 месяцев	3 месяца – 1 год	Более 1 года	Итого
31 декабря 2024 г.							
ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ:							
Займы выданные	11		-	-	33,184,109	1,551,104	34,735,213
Денежные средства и их эквиваленты	13		10,034,049	-	-	-	10,034,049
Торговая дебиторская задолженность	10		-	8,857,960	-	-	8,857,960
Прочие долгосрочные финансовые активы	8		-	-	-	1,042,583	1,042,583
Прочие текущие активы			-	15,304	-	-	15,304
ИТОГО ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ			10,034,049	8,873,264	33,184,109	2,593,687	54,685,109
ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА:							
Банковские займы	18	7,5-8.5%	-	-	(6,620,324)	-	(6,620,324)
Торговая кредиторская задолженность	17		-	(4,077,383)	-	-	(4,077,383)
Прочая кредиторская задолженность и начисленные обязательства			-	(709,299)	-	-	(709,299)
ИТОГО ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			-	(4,786,682)	(6,620,324)		(11,407,006)
ЧИСТАЯ ПОЗИЦИЯ			10,034,049	4,086,582	26,563,785	2,593,687	43,278,103

28 Политика управления рисками (продолжение)

Справедливая стоимость финансовых инструментов

Руководство считает, что справедливая стоимость финансовых активов и обязательств Группы, оцениваемых по амортизированной стоимости, которая классифицируется в категории уровня 1 иерархии для денежных средств и их эквивалентов, категории уровня 2 иерархии для банковских займов и уровня 3 иерархии в отношении торговой и прочей дебиторской, кредиторской задолженности и займов выданных приближена к балансовой стоимости по состоянию на 31 марта 2025 года и 31 декабря 2024 года.

29 События после отчетной даты

9 апреля 2025 года Группа получила транш в сумме 13,500,000 долларов США от финансового учреждения, находящегося под общим контролем, в рамках кредитной линии, существующей по состоянию на 31 декабря 2024 года. Процентная ставка составляет 8% годовых со сроком погашения в один год.

Согласно дополнительным соглашениям к соглашению о предоставлении необеспеченного займа единственному акционеру АО «Joint Resources», заключенным до даты выпуска данной консолидированной финансовой отчетности, Группа выдала дополнительные транши на общую сумму 13,000,000 тысяч тенге со сроком погашения 1 июня 2025 года и с годовой процентной ставкой 0.1%.

Утверждено и подписано от имени руководства Компании 14 мая 2025 года:



Тыран С.Б.
Генеральный директор

Абдыбаев Т.А.
Заместитель генерального
директора по экономике и
финансам

Атчибаева У.Е.
И.о. главного бухгалтера