ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

По состоянию на и за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 года

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Прилагаемая промежуточная сокращённая 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»). На 30 сентября 2025 года АО «НК «КазМунайГаз» (далее – «НК КМГ») и «China National Petroleum Company» 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%) и Национальному Банку Республики Казахстан (доля владения 10%). 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 (далее – «КНР»).

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

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

Настоящая промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность за девять месяца, закончившихся 30 сентября 2025 года подготовлена в соответствии с Международным стандартом финансовой отчётности МСБУ 34 *«Промежуточная финансовая отчётность»* (далее – «МСБУ»).

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность не содержит всех сведений и данных, подлежащих раскрытию в годовой консолидированной финансовой отчётности, и должна рассматриваться в совокупности с годовой консолидированной финансовой отчётностью Группы за год, закончившийся 31 декабря 2024 года. Деятельность Группы не носит сезонный характер и не подвержена сезонным колебаниям.

Курсы обмена валют

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

На 30 сентября 2025 года года валютный обменный курс КФБ составлял 548.79 тенге за 1 доллар США (31 декабря 2024 года: 525.11 тенге за 1 доллар США). Этот курс использовался для пересчёта денежных активов и обязательств, выраженных в долларах США, на 30 сентября 2025 года.

3. КРАТКИЙ ОБЗОР 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 2025 года или после этой даты. Группа не применяла досрочно стандарты, разъяснения или поправки, которые были выпущены, но еще не вступили в силу.

МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования»

МСФО (IFRS) 17 *«Договоры страхования»* является новым всеобъемлющий стандарт финансовой отчётности для договоров страхования, который рассматривает вопросы признания и оценки, представления и раскрытия информации. МСФО (IFRS) 17 заменяет МСФО (IFRS) 4 *«Договоры страхования»*. 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 и охватывая все уместные аспекты учёта.

3. КРАТКИЙ ОБЗОР УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

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

МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования» (продолжение)

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.

Новый стандарт не оказал влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

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

В поправках к МСФО (IAS) 8 разъясняется отличие между изменениями в бухгалтерских оценках и изменениями в учетной политике и исправлением ошибок. Кроме того, в документе разъясняется, как организации используют методы измерения и исходные данные для разработки бухгалтерских оценок.

Данные поправки не оказали существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

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

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

Данные поправки оказали влияние на раскрытие Группой информации об учетной политике, но не повлияли на оценку, признание или представление каких-либо статей в консолидированной финансовой отчетности Группы.

Поправки к МСФО (IAS) 12 – «Отложенное налогообложение в связи с активами и обязательствами. возникающими в результате одной операции»

Поправки к МСФО (IAS) 12 *«Налоги на прибыль»* сужают сферу применения исключения в отношении первоначального признания таким образом, что оно больше не применяется к операциям, которые приводят к возникновению равновеликих налогооблагаемых и вычитаемых временных разниц, например в случае аренды или обязательств по выводу объектов из эксплуатации.

Данные поправки не оказали существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Поправки к МСФО (IAS) 12 — «Международная налоговая реформа — типовые правила Pillar II»

Данные поправки к МСФО (IAS) 12 были выпущены вследствие принятия правил второго компонента (Pillar II) в рамках проекта BEPS ОЭСР и предусматривают следующее:

- Обязательное временное освобождение от признания и раскрытия отложенных налогов, возникающих в связи с внедрением в законодательство типовых правил Pillar II, и
- Требования к раскрытию информации, которая поможет пользователям финансовой отчетности организаций, подпадающих под действие нового законодательства, лучше понять, какое влияние на эти организации оказывает предусмотренный законодательством налог на прибыль согласно правилам Pillar II, в том числе до его вступления в силу.

Обязательное временное освобождение применяется немедленно с момента внесения изменений, при этом требуется раскрытие информации о его применении.

3. КРАТКИЙ ОБЗОР УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

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

Поправки к МСФО (IAS) 12 — «Международная налоговая реформа — типовые правила Pillar II» (продолжение)

Остальные требования к раскрытию информации применяются в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2025 года или после этой даты, но не действуют в отношении промежуточных периодов, заканчивающихся 31 декабря 2025 года или до этой даты.

Группа является частью международной группы с выручкой, которая по консолидированной финансовой отчетности международной группы за финансовый год, непосредственно предшествующий отчетному финансовому году, превышающей 750 миллионов евро, с применением среднеарифметического рыночного курса обмена валюты, определенного в соответствии с налоговым законодательством Республики Казахстан, за соответствующий финансовый год.

Участники международной группы представлены в следующих юрисдикциях, где типовые правила Pillar 2 были приняты (или в значительной степени приняты) на законодательном уровне и вступят в силу с 2024 года и позднее: Республика Болгария, Федеративная Республика Германия, Королевство Нидерландов, Румыния, Швейцарская Конфедерация, Соединенное Королевство Великобритании и Северной Ирландии.

На 31 декабря 2024 года Группа продолжает работу по оценке потенциального влияния внедрения типовых правил Pillar 2. Потенциальный эффект типовых правил Pillar 2 на налог на прибыль, если таковой имеется, в настоящее время неизвестен или не может быть надежно оценен.

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 консолидированной финансовой отчётности Группы. Группа намерена применить эти стандарты, поправки и разъяснения, если применимо, с даты их вступления в силу.

Поправки к МСФО (IFRS) 16 – «Новое обязательство по аренде в сделках продажи с обратной арендой»

В сентябре 2022 года Совет по МСФО выпустил поправки к МСФО (IFRS) 16, уточняющие требования, которые продавец-арендатор использует при оценке обязательства по аренде, возникающего в результате операции продажи с обратной арендой, чтобы исключить признание продавцом-арендатором любых сумм прибыли или убытка, относящихся к праву пользования, которое сохраняется у продавца-арендатора.

Поправки вступают в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2025 года или после этой даты, и должны применяться ретроспективно к сделкам по продаже с обратной арендой, заключенным после даты первоначального применения МСФО (IFRS) 16. Допускается досрочное применение при условии раскрытия этого факта. Ожидается, что данные поправки не окажут существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

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.

Кроме того, было введено требование о раскрытии информации в случаях, когда обязательство, возникающее в связи с кредитным соглашением, классифицируется как долгосрочное и право организации отсрочить урегулирование данного обязательства зависит от соблюдения будущих ковенантов в течение двенадцати месяцев.

3. КРАТКИЙ ОБЗОР УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

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

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

Данные поправки вступают в силу в отношении годовых отчётных периодов, начинающихся 1 января 2025 года или после этой даты и применяются ретроспективно. Ожидается. что данные поправки не окажут значительного влияния на консолидированную финансовую отчётность Группы.

Поправки к МСФО (IAS) 7 и МСФО (IFRS) 7 – «Соглашения о финансировании поставщиков»

В мае 2023 года Совет выпустил поправки к МСФО (IAS) 7 «Отчет о движении денежных средств» и МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации», в которых описываются характеристики соглашений о финансировании поставщиков и содержатся требования относительно раскрытия дополнительной информации о таких соглашениях.

Требования к раскрытию информации призваны помочь пользователям финансовой отчетности понять влияние соглашений о финансировании поставщиков на обязательства организации, ее денежные потоки и подверженность риску ликвидности.

Поправки вступят в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2024 года или после этой даты. Допускается досрочное применение при условии раскрытия этого факта.

Ожидается, что данные поправки не окажут существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Принципы консолидации

Консолидированная финансовая отчётность включает финансовую отчётность Компании и контролируемых ею объектов инвестиций по состоянию на 30 июня 2025 года *(Примечание 22)*. 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.

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.

Принципы консолидации (продолжение)

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.

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.

4. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

На 30 сентября 2025 года движение по основным средствам представлено следующим образом:

В тысячах тенге	Нефтегазовые активы	Прочие активы	Незавершенное строительство	Итого
На 1 января 2024 года	**360.034.952**	**3.304.484**	**66.451.127**	**429.790.563**
Поступления	3.370.658	69.446	91.682.930	95.123.034
Изменение в оценке обязательства по выбытию актива	(15.175.208)	-	–	(15.175.208)
Перемещения	77.443.164	1.130.604	(78.573.768)	–
Выбытия, за вычетом накопленного износа и истощения	(966.360)	(54.911)	(8.149)	(1.029.420)
Начисление износа и истощения за год	(89.005.750)	(896.348)	-	(89.902.098)
Восстановление/начисление обесценения	-	-	-	-
На 1 января 2025 года	**335.701.456**	**3.553.275**	**79.552.140**	**418.806.871**
Поступления	5.241.781	41.665	83.872.683	89.156.129
Изменение в оценке обязательства по выбытию актива	26.045.643	-	–	26.045.643
Перемещения	75.228.346	1.588.429	(76.816.775)	–
Выбытия, за вычетом накопленного износа и истощения	(421.826)	(4.423)	(21.993)	(448.242)
Начисление износа и истощения за год	(58.908.498)	(885.612)	-	(59.794.110)
Восстановление/начисление обесценения	-	-	19.624	19.624
На 30 сентября 2025 года	**382.886.902**	**4.293.334**	**86.605.679**	**473.785.915**
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2024 года	**1.066.676.318**	**12.187.481**	**79.571.764**	**1.158.435.563**
Накопленный износ, истощение и обесценение	(730.974.862)	(8.634.206)	(19.624)	(739.628.692)
Балансовая (остаточная) стоимость на 31 декабря 2024 года	**335.701.456**	**3.553.275**	**79.552.140**	**418.806.871**
Первоначальная стоимость на 30 сентября 2025 года	**1.162.680.165**	**13.513.026**	**86.605.679**	**1.262.798.870**
Накопленный износ, истощение и обесценение	(779.793.263)	(9.219.692)	-	(789.012.955)
Балансовая (остаточная) стоимость на 30 сентября 2025 года	**382.886.902**	**4.293.334**	**86.605.679**	**473.785.915**

Нефтегазовые активы

На 30 сентября 2025 года, изменения в оценке обязательств по выбытию активов включают увеличение в оценке по выбытию активов в размере 17.708.130 тыс. тенге и увеличение обязательства по экологической реабилитации в размере 8.337.513 тыс. тенге (за год, закончившийся на 31 декабря 2024 года: уменьшение 2.979.933 тыс. тенге и уменьшение 12.195.275 тыс. тенге, соответственно).

На 30 сентября 2025 года балансовая (остаточная) стоимость основных средств, относящаяся к месторождениям Каламкас и Жетыбай, составляет 178.447.049 тыс. тенге и 179.676.758 тыс. тенге, соответственно (31 декабря 2024 года: 169.141.403 тыс. тенге и 168.466.569 тыс. тенге соответственно).

На 30 сентября 2025 года первоначальная стоимость основных средств с полностью начисленным износом составляет 113.709.511 тыс. тенге (31 декабря 2024 года: 110.857.933 тыс. тенге).

На 30 сентября 2025 года первоначальная стоимость товарно-материальных запасов, переведенных в основные средства, составляет 92.111 тыс. тенге (31 декабря 2024 года: 155.328 тыс. тенге).

Незавершенное строительство

На 30 сентября 2025 года сальдо незавершенного строительства, в основном, включают объекты строительства и бурение скважин в сумме 69.913.367 тыс. тенге и 236.178 тыс. тенге (31 декабря 2024 года: 62.812.998 тыс. тенге и 356.399 тыс. тенге соответственно).

На 30 сентября 2025 года стоимость объектов незавершенного строительства на месторождениях Каламкас и Жетыбай составляет 20.098.236 тыс. тенге и 49.053.683 тыс. тенге соответственно (31 декабря 2024 года: 19.346.345 тыс. тенге и 41.592.025 тыс. тенге соответственно).

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

5. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ

По состоянию на 30 сентября прочие долгосрочные активы включали:

В тысячах тенге	**30.09.2025 г.**	31.12.2024 г.
Денежные средства в рамках операций по недропользованию *(Примечание 10)*	**18.100.194**	17.267.398
Авансы, выданные за долгосрочные активы третьим сторонам	**2.586.860**	3.064.602
Авансы, выданные за долгосрочные активы связанным сторонам *(Примечание 22)*	**25.668**	97.751
Сальдо	**20.712.722**	20.429.751

6. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

В тысячах тенге	**30.09. 2025 г.**	31.12.2024 года
Сырьё и прочие товарно-материальные ценности	**19.357.858**	18.947.290
Сырая нефть	**15.048.350**	12.919.004
Минус: резерв на залежалые и устаревшие материалы	**(1.934.235)**	(1.893.289)
	32.471.973	29.973.005

Движение в резерве на неликвидные и устаревшие материалы:

В тысячах тенге	
Сальдо на 1 января 2025 года	1.893.289
Начисление / (восстановление) резерва	40.946
Сальдо 30 сентября 2025 года	**1.934.235**

Ниже представлено движение в остатках сырой нефти:

тысячах тенге	**За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 г.**	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024г
На 1 января	**12.919.004**	13.850.457
Итого производственные затраты, понесенные за период	**319.654.498**	328.355.064
Себестоимость реализации *(Примечание 18)*	**(315.477.624)**	(328.938.001)
Потребление для собственных нужд	**(214.183)**	(225.855)
Потери сырой нефти *(Примечание 20)*	**(1.833.344)**	(1.793.856)
Перевод с/(на) технологической/(ую) нефти		48.602
На 30 сентября	**15.048.351**	11.296.411

Производственные затраты, понесённые за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 и 2024 годов, представлены следующим образом:

тысячах тенге	**За шесть месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 г.**	За шесть месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	**89.831.285**	81.841.434
Износ, истощение и амортизация	**60.058.716**	64.682.409
Ремонт и обслуживание основных средств	**53.747.027**	75.973.662
Заработная плата и соответствующие налоги	**45.104.200**	40.725.324
Использованные товарно-материальные запасы	**21.835.013**	19.833.882
Транспортные расходы	**15.567.066**	12.072.836
Потребление для собственных нужд	**7.724.592**	7.591.297
Геофизические и геологические расходы	**3.802.151**	5.287.705
Электричество и коммунальные услуги	**3.137.090**	2.745.875
Затраты по питанию	**3.300.380**	3.128.660
Затраты по проживанию	**2.868.176**	2.684.972
Аренда	**3.063.927**	2.828.249
Страхование	**383.090**	651.450
Прочие налоги	**320.887**	291.566
Прочее	**8.910.898**	8.015.743
	319.654.498	328.355.064

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

7. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

В тысячах тенге	**30 сентября 2025 г.**	31 декабря 2024г.
Задолженность связанных сторон в долл США (Примеч. 22)	**13.638.348**	18.127.972
Задолженность третьих сторон в долларах США	**13.624.912**	18.182.304
Задолженность третьих сторон в тенге	**1.982.782**	1.908.042
Задолженность связанных сторон в тенге (Примечание 22)	**6.843.382**	2.122.896
Минус: оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки	**(1.871.081)**	(1.873.042)
	34.218.343	38.468.172

По состоянию на 30 сентября 2025 года задолженность связанных сторон в долларах США, в основном представлена компанией «KazMunaiGas Trading AG» за продажу сырой нефти на сумму 13.638.348 тысяч тенге, (на 31 декабря 2024 года: «KazMunaiGas Trading AG» за продажу сырой нефти на суммы 18.127.972 тысяч тенге).

По состоянию на 30 сентября 2025 года задолженность третьих сторон в долларах США, представлена компанией «Euro-Asian Oil PTE» (бывшая «Euro-Asian Oil SA») на сумму 13.624.912 тысяч тенге за продажу сырой нефтиДвижение в резерве по сомнительной задолженности представлено следующим образом:

В тысячах тенге	
Сальдо на 1 января 2024 года	**1.873.042**
Начисление / (восстановление) резерва	(1.961)
Сальдо на 30 сентября 2025 года	**1.871.081**

8. АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ

В тысячах тенге	**30 сентября 2025 г.**	31 декабря 2024 года
Авансы, выданные связанным сторонам *(Примечание 22)*	**13.658.450**	7.251.997
Авансы, выданные третьим сторонам	**6.698.592**	6.011.979
Минус: резерв на возможное неисполнение	**(4.593.588)**	(4.580.916)
	15.763.454	8.683.060

Группа произвела предоплату связанной стороне в размере тысячи тенге, на строительство и ремонт объектов на месторождениях Каламкас и Жетыбай, что составляет 30% от общей стоимости договоров. Все остальные авансы выданные относятся к поставкам товаров и услуг для операционной деятельности.

9. НДС К ВОЗМЕЩЕНИЮ И ПРЕДОПЛАТА ПО ПРОЧИМ НАЛОГАМ

По состоянию на 30 сентября НДС к возмещению и предоплата по прочим налогам и платежам в бюджет включали:

В тысячах тенге	**30.09.2025 г.**	31.12.2024 г.
Таможенная пошлина	**10.401.645**	8.179.616
НДС к возмещению	**6.852.714**	6.815.654
Удержание налога с нерезидентов	**3.164.806**	2.616.553
Рентный налог на экспорт		1.637.600
Налог на добычу полезных ископаемых	**683.995**	2.175.943
Налог на имущество	**620.191**	1.322.628
Фонд охраны природы	**206.573**	180.913
Социальный налог	**681.646**	374.393
Индивидуальный подоходный налог	**286.764**	4.816
Прочие налоги **23.191.646**	**293.312**	268.899
	23.191.646	23.577.004

10.ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

В тысячах тенге	**30.09.2025 г.**	31.12.2024 г.
Средства на банковских счетах в долларах США	**87.272.408**	80.809.783
Средства на банковских счетах в тенге	**3.148.184**	1.559.025
	90.420.592	82.368.808

По состоянию на 30.09. 2025 года ставки вознаграждения по текущим счетам варьировались от 0 % до 15.5 % (в 2024 году: от от 3% до 14,75%)

11 КАПИТАЛ

	Количество акций		Сумма в тысячах тенге		
В тысячах тенге	Простые акции	Привилеги-рованные акции	Простые акции	Привилеги-рованные акции	Итого акционерный капитал
На 31 декабря 2024 года	107.856.540	1.089.460	107.856.540	101.844	107.958.384
На 30 сентября 2025 года	**107.856.540**	**1.089.460**	**107.856.540**	**101.844**	**107.958.384**

Акционерный капитал

По состоянию на 30 сентября 2025 года и 31 декабря 2024 года общее количество выпущенных простых и привилегированных акций составляло 107.856.540 и 1.089.460 акций, соответственно. Номинальная стоимость простой и привилегированной акции составляла 1.000 тенге каждая.

Дивиденды

17 июля 2024 года по решению единственного акционера распределена нераспределенная прибыль Группы по итогам 2023 года, на выплату дивидендов в расчете на одну простую и привилегированную акцию в размере 334 тенге на сумму 36.024.084 тысячи тенге и 363.880 тысяч тенге, соответственно.

24 июня 2025 года по решению единственного акционера распределена нераспределенная прибыль Группы по итогам 2024 года, на выплату дивидендов в расчете на одну простую и привилегированную акцию в размере 385 тенге на сумму 41.524.768 тысячи тенге и 419.442 тысяч тенге, соответственно.

По состоянию на 30 сентября 2025 года дивиденды к уплате по привилегированным акциям составили 81.708 тысяч тенге (31 декабря 2024 года: 108.944 тысяча тенге).

12. ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ И БАЛАНСОВАЯ СТОИМОСТЬ АКЦИИ

В тысячах тенге	**30.09. 2025 г.**	30.09.2024 г.
Чистая прибыль, приходящаяся на держателя акций Группы	**100.936.832**	55.604.129
Средневзвешенное количество акций, находящихся в обращении	**108.946.000**	108.946.000
Базовая прибыль на акцию (в тысячах тенге на акцию)	**0.93**	0.51

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 АО «Казахстанская фондовая биржа» (далее – «КФБ») от 4 октября 2010 года, финансовая отчётность должна содержать данные о балансовой стоимости одной акции (простой и привилегированной) на отчётную дату, рассчитанной в соответствии с утверждёнными «КФБ» правилами.

Балансовая стоимость простой и привилегированной акции составляла:

В тысячах тенге	**30 сентября 2025 года**	31 декабря 2024 года
Итого активы	**694.355.374**	634.273.167
Минус: нематериальные активы	**(211.192)**	(281.933)
Минус: итого обязательства	**(301.236.184)**	(300.146.599)
Минус: уставный капитал на долю привилегированных акций	**(101.844)**	(101.844)
Чистые активы для простых акций	**392.806.154**	333.742.791
Количество простых акций	**107.856.540**	107.856.540
Балансовая стоимость простой акции, в тенге	**3.642**	3.094
Долговая составляющая привилегированных акций	**987.616**	987.616
Привилегированные акции	**101.844**	101.844
База для расчёта привилегированных акций	**1.089.460**	1.089.460
Количество привилегированных акций	**1.089.460**	1.089.460
Балансовая стоимость привилегированной акции, в тенге	**1.000**	1.000

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

13. РЕЗЕРВЫ

В тысячах тенге	Обязательство по выбытию актива	Обязательство по экологической реабилитации	Резервы по налогам и прочие резервы	Итого
На 1 января 2024 года	**81.447.134**	**66.787.534**	**20.167.833**	**168.402.501**
Начислено в течение года	1.928.621	2.619.293	46.405.063	50.952.977
Амортизация дисконта	9.791.652	7.788.519	206.448	17.786.619
Изменение в оценке	(2.979.933)	(12.195.275)	109.121	(15.066.087)
Использовано	(1.607.292)	(3.562.725)	(378.254)	(5.548.271)
Сторнирование резерва по налогам			(5.308.217)	(5.308.217)
На 1 января 2025 года	**88.580.182**	**61.437.346**	**61.201.994**	**211.219.522**
Начислено в течение года	**2.356.011**	**1.474.206**	**1.445.691**	**5.275.908**
Амортизация дисконта	**7.171.144**	**4.946.437**	**100.414**	**12.217.995**
Изменение в оценке	**17.708.130**	**8.337.513**	**1.155.708**	**27.201.351**
Использовано	**(841.293)**	**-**	**(32.260.272)**	**(33.101.565)**
Сторнирование резерва по налогам			**(25.272.629)**	**(25.520.857)**
На 30 сентября 2025 года	**114.974.174**	**76.195.502**	**6.370.906**	**197.540.582**
Минус: текущая часть	**(6.740.340)**	**(5.464.796)**	**(4.786.984)**	**(16.992.120)**
Долгосрочная часть	**108.233.834**	**70.730.706**	**1.583.922**	**180.548.462**
На 31 декабря 2024 года	88.580.182	61.437.346	61.201.994	211.219.522
Минус: текущая часть	5.495.573	4.934.620	61.161.877	71.592.070
Долгосрочная часть	83.084.609	56.502.726	40.117	139.627.452

Обязательство по выбытию активов и по экологической реабилитации

Изменение в оценке произошло вследствие изменения следующих допущений: ставка инфляции – 5,6%, ставка дисконтирования на месторождении Каламкас – 10,04%, ставка дисконтирования на месторождении Жетыбай – 10,28% стоимость рекультивации скважины на месторождении

14. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

На 30 сентября 2025 и 31 декабря 2024 годов, торговая и прочая кредиторская задолженность включала:

В тысячах тенге	**30.09.25 г.**	31.12.24 г.
Кредиторская задолженность связанным сторонам *(Примечание 22)*	**23.422.298**	21.230.997
Кредиторская задолженность третьим сторонам	**11.669.558**	13.850.618
	35.091.856	35.081.615

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

15. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ДОГОВОРАМ С ПОКУПАТЕЛЯМИ

На 30 сентября обязательства по договорам с покупателями включали:

В тысячах тенге	**30.09.2025 г.**
Авансы, полученные от связанных сторон (Примечание 22)	**21.015.758**
Авансы, полученные от третьих сторон	**149.770**
	21.165.528

На 30 сентября 2025 года авансы полученные от связанных сторон, за поставки сырой нефти от ТОО «KC Energy Group» в размере 21.015.758 тысяч тенге (на 31 декабря 2024 года 40.965.830 тыс. тенге)

16. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ

В тысячах тенге	**30 сентября 2025 года**	31 декабря 2024 года
Налог на добычу полезных ископаемых	**20 211 375**	-
Рентный налог на экспорт	**16 169 142**	-
Прочие налоги	**838.656**	923.237
	37.219.173	923.237

Компания произведет оплату начисленной суммы налогов, в установленным сроку согласно Налоговому кодексу Республика Казахстан.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

17. ВЫРУЧКА ПО ДОГОВОРАМ С ПОКУПАТЕЛЯМИ.

За год, закончившиеся 30 сентября, выручка по договорам с покупателями представлена следующим образом:

	За год, закончившийся на 30 сентября 2025 года			
В тысячах тенге	**Реализация сырой нефти**	**Реализация газа**	**Прочая реализация**	**Итого**
Реализация сырой нефти на экспорт	**329.051.352**	–	–	**329.051.352**
Реализация сырой нефти на внутренний рынок	**291.729.296**	–	–	**291.729.296**
Реализация газа	–	**9.608.975**	–	**9.608.975**
Прочие товары	–	–	**2.331.025**	**2.331.025**
Прочая реализация	–	–	–	–
Прочее		–	–	–
	620.780.648	**9.608.975**	**2.331.025**	**632.720.648**
Географические регионы				
Швейцария	**164.540.107**	–	–	**164.540.107**
Сингапур	**164.511.245**	–	–	**164.511.245**
Казахстан	**291.729.296**	**9.608.975**	**2.331.025**	**303.669.296**
	620.780.648	**9.608.975**	**2.331.025**	**632.720.648**
Сроки признания выручки				
Товар передается в определённый момент времени	**620.780.648**	**9.608.975**	**2.331.025**	**632.720.648**
Услуги передаются в течение периода	–	–		
	620.780.648	**9.608.975**	**2.331.025**	**632.720.648**

	За девять месяцев, закончившийся на 30 сентября 2024 года			
В тысячах тенге	Реализация сырой нефти	Реализация газа	Прочая реализация	Итого
Реализация сырой нефти на экспорт	374.344.378	–	–	374.344.378
Реализация сырой нефти на внутренний рынок	260.376.433	–	–	260.376.433
Реализация газа	–	8.648.329	–	8.648.329
Прочие товары	–	–	1.944.852	1.944.852
Прочая реализация	–	–		
Прочее		–		
	634.720.811	8.648.329	1.944.852	645.313.992
Географические регионы				
Швейцария	176.403.902	–	–	176.403.902
Сингапур	197.940.476	–	–	197.940.476
Казахстан	260.376.433	8.648.329	1.944.852	270.969.614
	634.720.811	8.648.329	1.944.852	645.313.992
Сроки признания выручки				
Товар передается в определённый момент времени	634.720.811	8.648.329	1.944.852	645.313.992
Услуги передаются в течение периода	–	–		
	634.720.811	8.648.329	1.944.852	645.313.992

18. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
В тысячах тенге	**2025 года**	2024 года	**2025 года**	2024 года
Себестоимость реализованной нефти	**114.499.349**	112.307.887	**315.477.624**	328.938.001
Себестоимость реализованного газа	**702.588**	619.384	**2.036.195**	1.681.590
Прочая себестоимость	**2.386.255**	965.489	**6.331.032**	7.995.633
На 30 сентября	**117.588.192**	113.892.760	**323.844.851**	338.615.224

19. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
тысячах тенге	**2025 года**	2024 года	**2025 года**	2024 года
Заработная плата и соответствующие налоги	**3.747.136**	3.496.479	**10.809.624**	9.803.142
Прочие налоги, кроме подоходного налога	**1.507.753**	1.494.314	**4.541.701**	4.025.989
Безвозмездная передача ТОО «Caspian Food"	**370.363**	336.904	**1.052.735**	982.854
Изменение в резерве по сомнительной задолженности, авансам выданным, ТМЗ,НДС к возмещению	**254.513**	25.920	**373.620**	170.190
Износ и амортизация	**107.102**	111.103	**313.609**	372.495
Расходы по аренде	**104.729**	96.887	**293.539**	279.493
Спонсорство	**88.584**	131.686	**185.654**	501.293
Транспортные расходы	**58.661**	64.946	**161.395**	165.898
Консультационные услуги	**4.362**	-	**159.658**	171.404
Использованные товарно-материальные запасы	**52.558**	33.491	**112.704**	107.676
Изменение по охране окружающей среды и в прочих резервах	**(738.124)**	3.267.705	**(55.307.293)**	10.611.890
Штраф по охране окружающей среды	**-**	-	**32.260.272**	-
Изменение в резерве по неиспользованным отпускам	**(576.116)**	(572.738)	**(189.700)**	(323.824)
Прочее	**1.050.454**	836.546	**4.753.244**	3.372.360
	6.031.975	9.323.243	**(479.238)**	30.240.860

20. РАСХОДЫ ПО РЕАЛИЗАЦИИ

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
тысячах тенге	**2025 года**	**2024 года**	**2025 года**	**2024 года**
Транспортные расходы	**29.022.682**	19.940.925	**74.483.373**	64.585.345
Экспортная таможенная пошлина	**19.749.853**	14.147.255	**52.778.471**	59.342.210
Рентный налог на экспорт	**18.331.960**	14.689.479	**42.906.742**	58.587.649
Потери сырой нефти *(Примеч 4)*	**541.050**	470.385	**1.418.174**	1.372.140
Прочее	**232.367**	29.319	**753.678**	255.008
	67.877.912	49.277.363	**172.340.438**	184.142.352

21. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

По состоянию на 30 сентября 2025 года Группа облагалась корпоративным подоходным налогом по действующей официальной ставке в 20% (2024 год 20%). Группа также облагается налогам на сверхприбыль, который рассчитывается на основе налогооблагаемой прибыли, за вычетом расходов по корпоративному подоходному налогу, по ставке от 0% до 60% в зависимости от размера налогооблагаемой базы.

Расходы по подоходному налогу за годы, закончившиеся 30 сентября, представлены следующим образом:

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
В тысячах тенге	**2025 года**	2024 года	**2025 года**	2024 года
Текущий подоходный налог				
Корпоративный подоходный налог	**13.577.780**	8.925.830	**32.469.997**	27.862.647
Налог на сверхприбыль				
Отсроченный подоходный налог				
Корпоративный подоходный налог				
Подоходный налог предыдущих периодов				
Корпоративный подоходный налог				
Налог на сверхприбыль				
	13.577.780	8.925.830	**32.469.997**	27.862.647

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 30 сентября 2025 года Группа не признала активы по налогу 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.

22. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность Группы включает в себя промежуточную сокращённую финансовую отчётность АО «Мангистаумунайгаз» и его дочерних организаций, перечень которых приводится в следующей таблице:

	Страна регистрации	30 сентября 2025 года	31 декабря 2024 года
АО «Атыраумунайгаз»	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 ННК, а также прочим организациям, контролируемым Правительствами Республики Казахстан и Китайской Народной Республики.

РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ (продолжение)

Положения и условия осуществления сделок со связанными сторонами (продолжение)

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 30 сентября 2025 и 2024 годов, представлены ниже:

Доходы

тысячах тенге	**30.09.2025**	**30.09.2024**
Реализация сырой нефти		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	**456.266.959**	436.780.335
Компании под общим контролем КННК	**2.444**	21.561.073
	456.269.403	458.341.408
Реализация газа		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	**9.573.526**	8.602.626
	9.573.526	8.602.626
Прочая реализация		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	**229.447**	240.664
Компании под общим контролем КННК	**64.335**	33.538
	293.782	274.202
	466.136.711	467.218.236

Приобретения

тысячах тенге	**30.09.2025**	**30.09.2024**
Услуги по транспортировке нефти		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	**25.243.199**	33.784.391
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	**33.111.261**	28.888.594
Компании под общим контролем КННК		
	58.354.460	62.672.985
Прочие услуги		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	**131.883.242**	123.454.170
Компании под общим контролем КННК	**20.413.273**	10.431.536
	152.296.515	133.885.706
	210.650.975	196.558.691

РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ (продолжение)

Положения и условия осуществления сделок со связанными сторонами (продолжение)

Торговая и прочая дебиторская задолженность

У Компании были следующие остатки по расчётам со связанными сторонами по состоянию на 30 сентября 2025 г. и на 31 декабря 2024 г

тысячах тенге	**2025 год**	2024 год
Торговая и прочая дебиторская задолженность (Примечание 9)		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	**20.479.258**	19.475.051
Компании под контролем НК КМГ и КННК		768.950
Компании под общим контролем КННК	**2 472**	6.867
	20.481.730	20.250.868
Авансы выданные (Примечание 7 и 10)		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	**13.684.118**	7.320.838
Компании под общим контролем КННК		
	13.684.118	7.320.838
	34.165.848	27.571.706

Кредиторская задолженность

тысячах тенге	**2025 год**	2024 год
Торговая и прочая кредиторская задолженность (Примечание 17)		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	**22.694.959**	16.957.737
Компании под общим контролем КННК	**727.339**	4.273.260
	23.422.298	21.230.997
Обязательства по договорам с покупателями (Примечание 18)		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	**21.015.758**	40.965.830
Компании под общим контролем КННК		
	21.015.758	40.965.830
	44.438.056	62.196.827

23. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

Справедливая стоимость финансовых инструментов

По состоянию на 30 сентября 2025 года и на 31 декабря 2024 года, балансовая (текущая) стоимость финансовых инструментов Группы, приблизительно равна их справедливой стоимости, ввиду краткосрочного характера данных финансовых инструментов.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

24. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Судебные иски

Группа участвует в различных несущественных судебных разбирательствах, относящихся к её хозяйственной деятельности. 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 промежуточной сокращённой 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 промежуточной сокращённой 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 марта 2025 года. Руководство считает, что по состоянию на 30 сентября 2025 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 образовании 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 ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

Вопросы охраны окружающей среды

Группа также может понести непредвиденные убытки, связанные с исками местных органов в связи с вопросами охраны окружающей среды, которые могут возникнуть в результате прошлых операций на месторождениях, на которых работает Группа. Казахстанское законодательство и нормативно-правовые акты, касающиеся оценки воздействия на окружающую среду и восстановление участков, постоянно изменяются, и Группа может понести дополнительные затраты, сумма которых не поддается определению в данный момент времени, в результате таких факторов, как окончательное определение сторон, ответственных за такие затраты, и оценка государством способности соответствующих сторон оплатить такие затраты, связанные с восстановлением окружающей среды. Однако в зависимости от любых неблагоприятных исков или штрафов, начисленных казахстанскими регулирующими органами, существует возможность, что существенное влияние будет оказано на будущие результаты деятельности Группы или движение денежных средств в определённом периоде. По мнению руководства, такие затраты не окажут существенного влияния на консолидированное финансовое положение Группы и, соответственно, никакие дополнительные резервы, кроме тех, что раскрыты в *Примечании 13*, не включены в прилагаемую промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность.

Обязательства по поставкам на внутренний рынок

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

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

За девять месяцев 2025 году Группа поставила 3 062 329 тонн сырой нефти (66,59 % от добычи на 30.09.2025 г) за девять месяцев 2024 года 2 977 422 тонн сырой нефти (64,69 %) от добычи на 30.09.2024 г

Руководство считает, что все обязательства по поставкам сырой нефти на внутренний рынок за шесть месяца 2025 годах были полностью выполнены Группой.

Обязательства по контрактам на недропользование

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

Месторождение	Контракты	Дата истечения срока действия
АО «Мангистаумунайгаз»		
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	2028 год

ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

Обязательства по контрактам на недропользование (продолжение)

В соответствии с контрактом на недропользование Компания обязана выполнять долгосрочную рабочую программу. Эта рабочая программа должна быть одобрена ответственными органами. Согласно данной рабочей программе.

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

В тысячах тенге	**Капитальные затраты**
2025год	2 449 908
2026-2028 годы	6 075 180
	8 525 088

Вознаграждение ключевому управленческому персоналу

Ключевой управленческий персонал состоит из членов Правления и независимых директоров Группы, с общей численностью 8 человек на 30 сентября 2025 года (30 сентября 2024 года: 8 человек). Сумма вознаграждения ключевому управленческому персоналу, включённая в административные расходы в консолидированном отчёте о совокупном доходе, составляет 318.398 тысяч тенге за год, закончившийся 30 сентября 2025 года (30 сентября 2024 года: 311.008 тысячи тенге). Вознаграждение ключевому управленческому персоналу составляет заработная плата и иные выплаты согласно внутренним положениям Группы.

25. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЁТНОЙ ДАТЫ

Существенных событий после отчётной даты не произошло.