

**АО «КазТрансОйл»**

**Консолидированная финансовая отчётность**

*За год, закончившийся 31 декабря 2025 года,  
с аудиторским отчётом независимого аудитора*



# Аудиторский отчет независимого аудитора

Акционерам и Совету директоров АО «КазТрансОйл»

## Наше мнение

По нашему мнению, консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях консолидированное финансовое положение АО «КазТрансОйл» (далее – «Компания») и его дочерних предприятий (далее совместно именуемые – «Группа») по состоянию на 31 декабря 2025 года, а также консолидированные финансовые результаты и консолидированное движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии со стандартами бухгалтерского учета МСФО.

## Предмет аудита

Мы провели аудит консолидированной финансовой отчетности Группы, которая включает:

- консолидированный отчет о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2025;
- консолидированный отчет о совокупном доходе за год, закончившийся на указанную дату;
- консолидированный отчет о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату;
- консолидированный отчет об изменениях в собственном капитале за год, закончившийся на указанную дату; и
- примечания к консолидированной финансовой отчетности, включая существенную информацию об учетной политике и прочую пояснительную информацию.

## Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность согласно указанным стандартам далее описана в разделе «Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности» нашего отчета.

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

## Независимость

Мы независимы по отношению к Группе в соответствии с этическими требованиями Закона об аудиторской деятельности, применимыми к нашему аудиту консолидированной финансовой отчетности в Республике Казахстан и Международным кодексом этики профессиональных бухгалтеров (включающим Международные стандарты независимости), выпущенным Советом по международным стандартам этики для бухгалтеров (Кодекс СМСЭБ), применительно к аудитам финансовых отчетностей организаций публичного интереса. Нами также выполнены прочие этические обязанности в соответствии с этическими требованиями Республики Казахстан и Кодексом СМСЭБ.

## Наша методология аудита

### Краткий обзор



Существенность на уровне консолидированной финансовой отчетности Группы в целом: 3,100,000 тысяч казахстанских тенге («тенге»), что составляет примерно 5% от прибыли до налогообложения за год, закончившийся 31 декабря 2025 года, скорректированной на убыток от обесценения основных средств.

- Объем работ включал аудит Компании, одного дочернего предприятия, двух совместных предприятий в Казахстане и одного дочернего предприятия в Грузии.
- Объем аудита покрывает 99% активов Группы, 98% выручки Группы, 99% абсолютной величины прибыли Группы до налогообложения.
- Справедливая стоимость основных средств

При планировании аудита мы определили существенность и провели оценку рисков существенного искажения консолидированной финансовой отчетности. В частности, мы проанализировали, в каких областях руководство выносило субъективные суждения, например, в отношении значимых оценочных значений, что включало применение допущений и рассмотрение будущих событий, с которыми в силу их характера связана неопределенность. Как и во всех наших аудитах, мы также рассмотрели риск обхода системы внутреннего контроля руководством, включая, помимо прочего, оценку наличия признаков необъективности руководства, которая создает риск существенного искажения вследствие недобросовестных действий.

## Существенность

На определение объема нашего аудита оказало влияние применение нами существенности. Аудит предназначен для получения разумной уверенности в том, что консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений. Искажения могут возникать в результате недобросовестных действий или ошибок. Они считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой консолидированной финансовой отчетности.

Основываясь на своем профессиональном суждении, мы установили определенные количественные пороговые значения для существенности, в том числе для существенности на уровне консолидированной финансовой отчетности Группы в целом, как указано в таблице ниже. С помощью этих значений и с учетом качественных факторов, мы определили объем нашего аудита, а также характер, сроки проведения и объем наших аудиторских процедур и оценили влияние искажений (взятых по отдельности и в совокупности), при наличии таковых, на консолидированную финансовую отчетность в целом.

<b>Существенность на уровне консолидированной финансовой отчетности Группы в целом</b>	3,100,000 тысяч тенге (2024: 2,387,000 тысяч тенге)
<b>Как мы ее определили</b>	Примерно 5% от прибыли до налогообложения за год, закончившийся 31 декабря 2025 года, скорректированной на убыток от обесценения основных средств.
<b>Обоснование примененного базового показателя для определения уровня существенности</b>	Мы приняли решение использовать в качестве базового показателя для определения уровня существенности прибыль до налогообложения, потому что мы считаем, что именно этот базовый показатель наиболее часто рассматривают пользователи для оценки результатов деятельности Группы, и он является общепризнанным базовым показателем. Мы далее скорректировали показатель на сумму убытка от обесценения основных средств в размере 17,406,776 тысяч тенге (Примечание 6 к консолидированной финансовой отчетности), являющейся значительной единичной статьей. Исключив данный показатель, мы получили величину, которая, на наш взгляд, лучше отражает масштаб деятельности. Мы установили существенность на уровне 5%, что попадает в диапазон приемлемых пороговых значений существенности, применимых для предприятий, ориентированных на получение прибыли, в данном секторе.

## Ключевые вопросы аудита

Ключевые вопросы аудита – это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита консолидированной финансовой отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита консолидированной финансовой отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения по этим вопросам.

### Справедливая стоимость основных средств

Примечания 5 и 6 к консолидированной финансовой отчетности

Основные средства составляют существенную часть активов Группы - 1,209,918,094 тысячи тенге по состоянию на 31 декабря 2025 года (2024: 1,092,284,434 тысячи тенге). В соответствии с учетной политикой Группы основные средства оцениваются по переоцененной стоимости, представляющей собой справедливую стоимость на дату переоценки за вычетом накопленной амортизации и убытков от обесценения, признанных после переоценки. На каждую отчетную дату руководство Группы оценивает, существенно ли отличается справедливая стоимость основных средств от их балансовой стоимости и, соответственно, требуется ли проведение переоценки.

Группа провела оценку справедливой стоимости своих основных средств по состоянию на 1 октября 2025 года. Для оказания содействия руководству в определении справедливой стоимости основных средств Группа привлекла независимых внешних оценщиков.

Применяемые методологии оценки и значимые допущения различались в зависимости от характера активов, включая использование сложных методов расчета и значительную долю профессионального суждения.

Для активов Группы справедливая стоимость определялась с использованием комбинации затратного и доходного подходов - для специализированных активов по транспортировке нефти и воды, а также рыночного подхода - для неспециализированных активов. Ключевые допущения, применяемые в рамках оценки, включали прогнозные объемы транспортировки, тарифные ставки, ставки дисконтирования и долгосрочные показатели инфляции. Стоимость специализированных активов была рассчитана методом затратного подхода. Стоимость неспециализированных активов была определена с использованием сравнительного подхода. Основные активы - нефтепроводы - оценены методом воспроизводства/замещения и методом индексации. Функциональный износ нефтепроводов был рассчитан на основе фактических и требуемых по нормам СНиП диаметров труб.

Оценка справедливой стоимости основных средств Группы включает высокую степень неопределенности, использование существенных ненаблюдаемых входных данных и значительное профессиональное суждение руководства. Учитывая величину балансовых стоимостей данных активов, сложность применяемых методов оценки и чувствительность справедливой стоимости к изменениям ключевых допущений, данная область являлась одной из наиболее значимых областей нашего аудита.

### Наши аудиторские процедуры включали:

Мы оценили компетентность, профессиональные возможности и объективность независимых оценщиков, привлеченных Группой для определения справедливой стоимости основных средств по состоянию на 1 октября 2025 года. Мы рассмотрели отчеты оценщиков и сопоставили определенные в них значения справедливой стоимости с суммами, отраженными в консолидированной финансовой отчетности.

Мы привлекли наших внутренних экспертов по оценке для анализа применимости используемых методологий оценки, обоснованности ключевых методологических допущений, а также корректности определения ставок дисконтирования и инфляции, использованных оценщиком.

Мы оценили обоснованность прогнозных данных, примененных в моделях дисконтированных денежных потоков, включая допущения в отношении объемов транспортировки, тарифных ставок, расходов, периода эксплуатации и других значимых входных данных.

Мы оценили обоснованность прогнозов руководства в отношении капитальных затрат, роста выручки и операционных затрат, включенных в прогнозы денежных потоков, сопоставив их с историческими прогнозами, текущими операционными результатами и действующими контрактами.

Мы оценили соответствие раскрытий, представленных в Примечаниях 5 и 6 к консолидированной финансовой отчетности, требованиям стандартов бухгалтерского учета МСФО.

## **Определение объема аудита Группы**

Объем аудита определен нами таким образом, чтобы мы могли выполнить работы в достаточном объеме для выражения нашего мнения о консолидированной финансовой отчетности в целом с учетом структуры Группы, используемых Группой учетных процессов и средств контроля, а также с учетом специфики отрасли, в которой Группа осуществляет свою деятельность.

При определении общего подхода к аудиту Группы мы определили, какой объем работы должен выполняться нами как групповым аудитором, а какой — аудиторами компонентов.

Основные объекты операционной деятельности Группы расположены в Республике Казахстан, где она оказывает услуги по транспортировке нефти и воды через сеть магистральных трубопроводов. Активы и операции Группы распределены между шестью компонентами, включая два совместно контролируемых предприятия. Из них мы выделили два компонента как существенные — Компанию и одну дочернюю организацию.

Для всех существенных компонентов мы провели аудит их финансовой информации в полном объеме, которая используется Группой при подготовке консолидированной финансовой отчетности.

В целом объем нашего аудита охватил 99% активов, 98% выручки и 99% абсолютной прибыли до налогообложения. Проведенные процедуры позволили нам получить достаточные и надлежащие аудиторские доказательства в отношении консолидированной финансовой отчетности Группы, что является основой для формирования нашего мнения.

## **Прочая информация**

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация содержит Годовой отчет (но не включает консолидированную финансовую отчетность и наш аудиторский отчет о данной отчетности), который, как ожидается, будет нам предоставлен после даты настоящего аудиторского отчета.

Наше мнение о консолидированной финансовой отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не предоставляем и не будем предоставлять вывода, выражающего уверенность в какой-либо форме в отношении данной информации.

В связи с проведением нами аудита консолидированной финансовой отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с указанной выше прочей информацией, когда она будет нам предоставлена, и рассмотрении вопроса о том, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и консолидированной финансовой отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иных возможных существенных искажений.

Если при ознакомлении с годовым отчетом мы придем к выводу о том, что в нем содержится существенное искажение, мы должны довести это до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление.

## **Ответственность руководства и лиц, отвечающих за корпоративное управление за консолидированную финансовую отчетность**

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

При подготовке консолидированной финансовой отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Группу, или прекратить ее деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Лица, отвечающие за корпоративное управление, несут ответственность за надзор за подготовкой консолидированной финансовой отчетности Группы.

## Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского отчета, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с МСА, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой консолидированной финансовой отчетности.

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

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

- делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств – вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском отчете к соответствующему раскрытию информации в консолидированной финансовой отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского отчета. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Группа утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- проводим оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли консолидированная финансовая отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление;
- планируем и выполняем групповой аудит для получения достаточных надлежащих аудиторских доказательств, относящиеся к финансовой информации организаций или бизнес-единиц внутри Группы, чтобы выразить мнение о консолидированной финансовой отчетности. Мы отвечаем за руководство, контроль и проверку аудиторской работы, выполненной для целей аудита Группы. Мы остаемся полностью ответственными за наше аудиторское мнение.

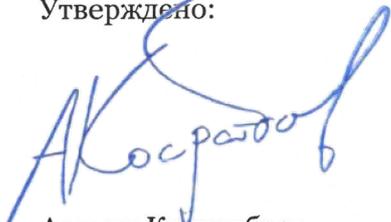
Мы осуществляем информационное взаимодействие с лицами, отвечающими за корпоративное управление, доводя до их сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

Мы также предоставляем лицам, отвечающим за корпоративное управление, заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали этих лиц обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудитора, а в необходимых случаях – о действиях, предпринятых для устранения угроз, или принятых мерах предосторожности.

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

Руководитель задания, по результатам которого выпущен настоящий аудиторский отчет независимого аудитора, – Анэль Алиаскарова.

От имени ТОО «ПрайсуотерхаусКуперс»

Утверждено:  


Азамат Конратбаев  
Управляющий директор  
ТОО «ПрайсуотерхаусКуперс»  
(Генеральная государственная лицензия  
Министерства финансов  
Республики Казахстан  
№0000005 от 21 октября 1999 года)



Подписано:





Анэль Алиаскарова  
Аудитор-исполнитель  
(Квалификационное свидетельство  
Аудитора №МФ-0001197  
от 16 октября 2020 года)

13 марта 2026 года  
Астана, Казахстан

**СОДЕРЖАНИЕ**

---

Аудиторский отчёт независимого аудитора

**Консолидированная финансовая отчётность**

Консолидированный отчёт о финансовом положении .....	1-2
Консолидированный отчёт о совокупном доходе .....	3-4
Консолидированный отчёт о движении денежных средств .....	5-6
Консолидированный отчёт об изменениях в собственном капитале .....	7
Примечания к консолидированной финансовой отчётности .....	8-76

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>Прим.</b>	<b>На 31 декабря 2025 года</b>	На 31 декабря 2024 года пересчитано	На 1 января 2024 года пересчитано
<b>Активы</b>				
<b>Внеоборотные активы</b>				
Основные средства	6	<b>1.209.918.094</b>	1.092.284.434	1.084.145.524
Активы в форме права пользования	7	<b>4.440.485</b>	5.730.642	6.731.336
Нематериальные активы	8	<b>9.709.889</b>	8.706.512	7.991.075
Инвестиции в совместно контролируемые предприятия	9	<b>128.995.962</b>	116.679.065	106.754.214
Авансы, выданные поставщикам за основные средства		<b>431.053</b>	2.999.451	1.507.687
НДС к возмещению	13	<b>8.541.538</b>	11.417.747	15.198.605
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	11	<b>551.901</b>	691.020	721.048
Банковские вклады	15	<b>234.345</b>	412.163	718.088
Прочие внеоборотные активы		<b>128.404</b>	132.853	275.336
		<b>1.362.951.671</b>	1.239.053.887	1.224.042.913
<b>Оборотные активы</b>				
Запасы	10	<b>18.115.098</b>	8.108.007	8.932.013
Торговая и прочая дебиторская задолженность	11	<b>9.744.665</b>	9.063.837	8.447.028
Авансы, выданные поставщикам	12	<b>1.333.640</b>	321.816	727.872
Предоплата по подоходному налогу		<b>394.778</b>	365.186	750.449
НДС к возмещению и предоплата по прочим налогам	13	<b>5.137.713</b>	5.670.000	10.955.879
Прочие оборотные активы	14	<b>10.990.150</b>	6.611.565	5.594.496
Прочие финансовые активы	15	<b>26.876.090</b>	37.255.196	22.258.848
Денежные средства и их эквиваленты	16	<b>115.844.394</b>	72.643.539	76.672.612
		<b>188.436.528</b>	140.039.146	134.339.197
<b>Итого активы</b>		<b>1.551.388.199</b>	1.379.093.033	1.358.382.110

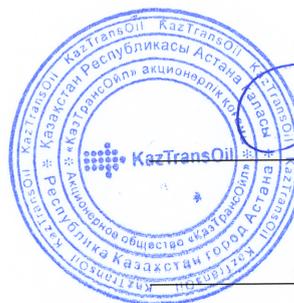
*Учётная политика и примечания на страницах с 8 по 76 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчётности.*

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ (продолжение)**

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	На 31 декабря 2025 года	На 31 декабря 2024 года пересчитано	На 1 января 2024 года пересчитано
<b>Собственный капитал и обязательства</b>				
<b>Собственный капитал</b>				
Уставный капитал	17	61.937.567	61.937.567	61.937.567
Собственные акции, выкупленные у акционеров	17	(9.549)	(9.549)	(9.549)
Резерв по переоценке активов	17	442.175.976	362.625.769	380.639.671
Резерв по пересчёту валюты отчётности	17	52.053.824	53.582.668	46.118.253
Прочие резервы капитала	17	5.081.024	1.205.950	1.244.710
Нераспределённая прибыль		589.444.067	508.745.732	461.200.088
<b>Итого собственный капитал</b>		<b>1.150.682.909</b>	<b>988.088.137</b>	<b>951.130.740</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>				
Займы полученные	18	45.515.686	46.269.207	47.390.786
Выпущенные долговые ценные бумаги	19	34.878.055	38.897.921	41.302.077
Обязательства по вознаграждениям работникам	20	16.243.925	19.295.878	18.045.542
Отложенные налоговые обязательства	33	124.223.319	101.199.091	105.107.494
Резерв под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель	24	24.053.013	37.405.274	45.648.971
Обязательства по договорам с покупателями	21	27.399.581	30.952.291	31.908.136
Обязательства по аренде	23	3.226.623	4.462.431	5.102.611
Прочая долгосрочная кредиторская задолженность		-	331.870	-
		<b>275.540.202</b>	<b>278.813.963</b>	<b>294.505.617</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>				
Займы полученные	18	9.010.389	6.994.743	-
Выпущенные долговые ценные бумаги	19	8.533.260	6.975.078	72.778
Краткосрочная часть обязательств по вознаграждениям работникам	20	1.624.925	1.348.358	1.185.285
Подходный налог к уплате		1.835.637	1.176.536	1.467.774
Торговая и прочая кредиторская задолженность	22	27.428.062	28.212.066	34.937.605
Обязательства по аренде	23	2.532.660	2.512.325	2.420.628
Обязательства по договорам с покупателями	21	31.374.608	28.391.963	31.246.778
Прочие налоги к уплате	13	2.427.898	1.535.143	7.869.753
Резервы	24	718.374	1.498.155	1.303.694
Прочие краткосрочные обязательства	25	39.679.275	33.546.566	32.241.458
		<b>125.165.088</b>	<b>112.190.933</b>	<b>112.745.753</b>
<b>Итого обязательства</b>		<b>400.705.290</b>	<b>391.004.896</b>	<b>407.251.370</b>
<b>Итого собственный капитал и обязательства</b>		<b>1.551.388.199</b>	<b>1.379.093.033</b>	<b>1.358.382.110</b>
<b>Балансовая стоимость одной простой акции (в тенге)</b>	17	<b>2.966</b>	2.546	2.452

Подписано и разрешено к выпуску 13 марта 2026 года.

Генеральный директор (председатель Правления)



Касенов А.Г.

Главный бухгалтер

Ахмедина А.С.

Учётная политика и примечания на страницах с 8 по 76 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчётности.

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ**

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря	
		2025 года	2024 года пересчитано
Выручка	26	357.478.331	311.900.130
Себестоимость реализации	27	(286.443.615)	(263.279.845)
<b>Валовая прибыль</b>		<b>71.034.716</b>	<b>48.620.285</b>
Общие и административные расходы	28	(18.325.076)	(17.417.881)
Прочие операционные доходы	29	7.993.956	5.319.912
Прочие операционные расходы	30	(645.819)	(894.494)
Обесценение основных средств, нетто	6	(17.406.776)	(368.462)
<b>Операционная прибыль</b>		<b>42.651.001</b>	<b>35.259.360</b>
(Расходы)/ доходы от курсовой разницы, нетто		(1.145.643)	920.261
Финансовые доходы	31	15.324.478	12.002.158
Затраты по финансированию	32	(21.351.941)	(18.328.637)
Доля в прибыли совместно контролируемых предприятий	9	16.869.885	19.411.829
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>52.347.780</b>	<b>49.264.971</b>
Расходы по подоходному налогу	33	(6.713.647)	(6.790.322)
<b>Чистая прибыль за отчётный год</b>		<b>45.634.133</b>	<b>42.474.649</b>
<b>Базовая и разводнённая прибыль на акцию (в тенге)</b>	17	<b>119</b>	<b>110</b>

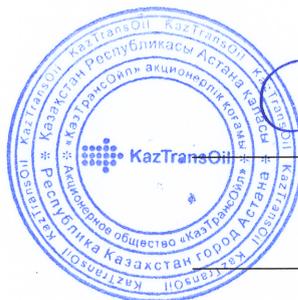
Учётная политика и примечания на страницах с 8 по 76 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчётности.

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ (продолжение)**

В тысячах тенге	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря	
		2025 года	2024 года пересчитано
<b>Прочий совокупный доход</b>			
<i>Прочий совокупный (убыток)/ доход, подлежащий реклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах</i>			
Курсовые разницы при пересчёте отчётности зарубежных предприятий Группы		(1.528.844)	7.464.415
<b>Чистый прочий совокупный (убыток)/ доход, подлежащий реклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах</b>		<b>(1.528.844)</b>	<b>7.464.415</b>
<i>Прочий совокупный доход, не подлежащий реклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах</i>			
Переоценка и обесценение основных средств Группы, нетто	6	153.180.914	6.035.346
Влияние подоходного налога	33	(30.490.634)	(1.207.069)
		122.690.280	4.828.277
Переоценка и обесценение основных средств совместно контролируемых предприятий, нетто		14.131.350	-
Влияние подоходного налога		(2.826.270)	-
	9	11.305.080	-
Уменьшение резерва под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель Группы	25	13.497.404	8.939.643
Влияние подоходного налога	33	(2.699.480)	(1.787.929)
		10.797.924	7.151.714
Уменьшение резерва под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель совместно контролируемых предприятий		1.477.762	97.410
Влияние подоходного налога		(295.552)	(19.482)
	9	1.182.210	77.928
Актуарные прибыли/(убытки) по вознаграждениям работникам Группы	21	3.984.874	(39.511)
Влияние подоходного налога	33	(109.522)	1.086
		3.875.352	(38.425)
Актуарные убытки по вознаграждениям работникам совместно контролируемого предприятия		(348)	(419)
Влияние подоходного налога		70	84
	9	(278)	(335)
Эффект подоходного налога по выбытиям основных средств	33	1.716.931	-
		1.716.931	-
<b>Чистый прочий совокупный доход, не подлежащий реклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах</b>		<b>151.567.499</b>	<b>12.019.159</b>
<b>Итого прочий совокупный доход, за вычетом налогов</b>		<b>150.038.655</b>	<b>19.483.574</b>
<b>Итого совокупный доход за отчётный год, за вычетом налогов</b>		<b>195.672.788</b>	<b>61.958.223</b>

Подписано и разрешено к выпуску 13 марта 2026 года.

Генеральный директор (председатель Правления)



*Касенов А.Г.*

Главный бухгалтер

*Ахмедина А.С.*

Учётная политика и примечания на страницах с 8 по 76 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчётности.

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ**

В тысячах тенге	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря	
		2025 года	2024 года
<b>Денежные потоки от операционной деятельности</b>			
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>52.347.780</b>	<b>49.264.971</b>
<b>Корректировки для сверки прибыли до налогообложения с чистыми денежными потоками</b>			
Износ и амортизация	27, 28	71.481.857	66.952.468
Затраты по финансированию	32	21.351.941	18.328.637
Обесценение основных средств, нетто	6	17.406.776	368.462
Доля в прибыли совместно контролируемых предприятий	9	(16.869.885)	(19.411.829)
Финансовые доходы	31	(15.324.478)	(12.002.158)
Доход от излишков нефти	5.9	(7.941.521)	-
Пересмотр оценок и сторнирование по резерву под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель, нетто	29	(4.681.250)	(3.649.718)
Амортизация доходов будущих периодов	21, 29	(3.185.404)	(3.104.313)
Расходы/ (доходы) от курсовой разницы, нетто		1.145.643	(920.261)
Доход от оприходования материалов	29	(1.531.198)	(53.654)
Затраты на вознаграждения работникам по окончании трудовой деятельности, стоимость услуг текущего периода	27, 28	534.745	745.637
Расходы по списанию НДС к возмещению	28	183.412	175.417
(Восстановление)/ начисление краткосрочных резервов	28	(106.348)	36.137
(Восстановление)/ начисление резерва под ожидаемые кредитные убытки, нетто	28	(35.533)	124.951
(Доход)/ убыток от выбытия основных средств, нетто	29, 30	(84.319)	106.525
Прочие		214.954	(93.764)
<b>Денежные потоки от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале</b>		<b>114.907.172</b>	<b>96.867.508</b>
<b>(Увеличение)/уменьшение в операционных активах</b>			
Прочие краткосрочные активы		(4.892.049)	(985.065)
НДС к возмещению и предоплата по прочим налогам		3.225.084	5.449.903
Авансы, выданные поставщикам		(748.374)	283.027
Торговая и прочая дебиторская задолженность		(624.277)	(564.410)
Запасы		32.285	1.012.437
<b>Увеличение/(уменьшение) в операционных обязательствах</b>			
Обязательства по договорам с покупателями		2.913.816	(2.980.275)
Прочие краткосрочные и долгосрочные обязательства и обязательства по вознаграждениям работникам		1.631.356	(1.389.627)
Торговая и прочая кредиторская задолженность		(1.656.208)	(862.088)
Прочие налоги к уплате		957.407	(4.383.031)
<b>Денежные потоки от операционной деятельности</b>		<b>115.746.212</b>	<b>92.448.379</b>
Подоходный налог уплаченный		(13.261.624)	(11.063.103)
Проценты полученные		13.571.543	9.720.777
Проценты выплаченные		(6.216.474)	(335.278)
<b>Чистые денежные потоки от операционной деятельности</b>		<b>109.839.657</b>	<b>90.770.775</b>

Учётная политика и примечания на страницах с 8 по 76 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчётности.

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

В тысячах тенге	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря	
		2025 года	2024 года
<b>Денежные потоки от инвестиционной деятельности</b>			
Приобретение Нот Национального Банка	35	(304.563.546)	(212.023.702)
Поступления от погашения Нот Национального Банка	35	305.643.106	206.502.941
Приобретение основных средств и нематериальных активов		(58.076.237)	(65.231.790)
Приобретения облигаций Самрук Казына	35	(10.000.000)	(10.000.000)
Поступления от погашения облигаций Самрук-Казына	35	20.000.000	-
Дивиденды, полученные от совместно контролируемых предприятий	9	17.040.000	9.564.571
Поступления от продажи основных средств и внеоборотных активов, предназначенных для продажи		8.910.062	24.926
Изъятие банковских вкладов		1.216.809	302.246
Размещение банковских вкладов		(1.097.879)	-
Поступление от погашения долговых ценных бумаг иностранных государств		512.969	-
Приобретение долговых ценных бумаг иностранных государств		(512.969)	-
Поступления от обратного выкупа облигаций		75.685	1.403.403
<b>Чистые денежные потоки, использованные в инвестиционной деятельности</b>		<b>(20.852.000)</b>	<b>(69.457.405)</b>
<b>Денежные потоки от финансовой деятельности</b>			
Поступление по займам полученным	18	-	21.000.000
Дивиденды выплаченные	17	(33.078.016)	(25.000.826)
Погашение по выпущенным долговым ценным бумагам	19	(7.108.480)	-
Погашение обязательств по аренде	23	(2.695.289)	(2.498.996)
Погашение займов	18	(1.352.850)	(21.000.000)
<b>Чистые денежные потоки, использованные от финансовой деятельности</b>		<b>(44.234.635)</b>	<b>(27.499.822)</b>
<b>Чистое изменение в денежных средствах и их эквивалентах</b>		<b>44.753.022</b>	<b>(6.186.452)</b>
Чистая курсовая разница		(1.537.205)	2.159.739
Изменения в резерве под ожидаемые кредитные убытки по денежным средствам и их эквивалентам		(14.962)	(2.360)
Денежные средства и их эквиваленты на начало года		72.643.539	76.672.612
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец года</b>	16	<b>115.844.394</b>	<b>72.643.539</b>

Подписано и разрешено к выпуску 13 марта 2026 года.

Генеральный директор (председатель Правления)



*Касенов А.Г.*

Главный бухгалтер

*Ахмедина А.С.*

Ахмедина А.С.

Учётная политика и примечания на страницах с 8 по 76 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчётности.

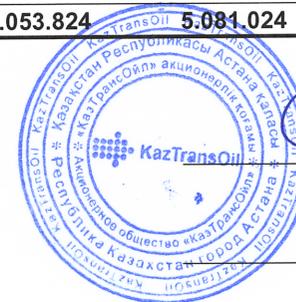
## КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В СОБСТВЕННОМ КАПИТАЛЕ

<i>В тысячах тенге</i>	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Резерв по переоценке активов	Резерв по пересчёту валюты отчётности	Прочие резервы капитала	Нераспределённая прибыль	Итого
<b>На 31 декабря 2023 года</b>	61.937.567	(9.549)	380.639.671	46.118.253	1.244.710	466.939.672	956.870.324
Изменения в учетной политике (Примечание 4.18)						(5.739.584)	(5.739.584)
<b>На 1 января 2024 года (пересчитано)</b>	61.937.567	(9.549)	380.639.671	46.118.253	1.244.710	461.200.088	951.130.740
Чистая прибыль за отчётный год (пересчитано)	-	-	-	-	-	42.474.649	42.474.649
Прочий совокупный доход	-	-	12.057.919	7.464.415	(38.760)	-	19.483.574
<b>Итого совокупный доход за год (пересчитано)</b>	-	-	12.057.919	7.464.415	(38.760)	42.474.649	61.958.223
Перенос прироста стоимости от переоценки основных средств на нераспределённую прибыль	-	-	(30.071.821)	-	-	30.071.821	-
Дивиденды (Примечание 17)	-	-	-	-	-	(25.000.826)	(25.000.826)
<b>На 31 декабря 2024 года (пересчитано)</b>	61.937.567	(9.549)	362.625.769	53.582.668	1.205.950	508.745.732	988.088.137
Чистая прибыль за отчётный год	-	-	-	-	-	45.634.133	45.634.133
Прочий совокупный доход	-	-	147.692.425	(1.528.844)	3.875.074	-	150.038.655
<b>Итого совокупный доход за год</b>	-	-	147.692.425	(1.528.844)	3.875.074	45.634.133	195.672.788
Перенос прироста стоимости от переоценки основных средств на нераспределённую прибыль	-	-	(41.263.113)	-	-	41.263.113	-
Списание резерва по выбытиям основных средств	-	-	(8.584.656)	-	-	8.584.656	-
Дивиденды (Примечание 17)	-	-	-	-	-	(33.078.016)	(33.078.016)
Прочие изменения	-	-	(18.294.449)	-	-	18.294.449	-
<b>На 31 декабря 2025 года</b>	61.937.567	(9.549)	442.175.976	52.053.824	5.081.024	589.444.067	1.150.682.909

Подписано и разрешено к выпуску 13 марта 2026 года.

Генеральный директор (председатель Правления)

Главный бухгалтер



Касенов А.Г.

Ахмедина А.С.

Учётная политика и примечания на страницах с 8 по 76 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчётности.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ**

За год, закончившийся 31 декабря 2025 года

**1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ**

ЗАО «Национальная компания «Транспорт Нефти и Газа» (далее – ТНГ) было создано в соответствии с постановлением Правительства Республики Казахстан от 2 мая 2001 года. На основании этого постановления, Комитет государственного имущества и приватизации Министерства финансов Республики Казахстан передал ТНГ право собственности на акции ЗАО «НКТН «КазТрансОйл», в результате чего ЗАО «НКТН «КазТрансОйл» было перерегистрировано и переименовано в ЗАО «КазТрансОйл».

Указом Президента Республики Казахстан от 20 февраля 2002 года на базе реорганизованных путем слияния закрытых акционерных обществ «Национальная нефтегазовая компания «Казахойл» и «Национальная компания «Транспорт Нефти и Газа» было образовано закрытое акционерное общество «Национальная компания «КазМунайГаз», которое стало единственным акционером ЗАО «КазТрансОйл».

31 мая 2004 года, согласно требованиям казахстанского законодательства, ЗАО «КазТрансОйл» было перерегистрировано в АО «КазТрансОйл» (далее – Компания).

На 31 декабря 2025 и 2024 годов 90% акций Компании принадлежат АО «Национальная компания «КазМунайГаз» (далее – КМГ или Материнская Компания), 10% акций Компании находятся в свободном обращении на Казахстанской фондовой бирже (KASE) (далее – КФБ). На 31 декабря 2025 года и 31 декабря 2024 года 67,42% акций КМГ принадлежат АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Казына» (далее – Самрук-Казына), 20% акций КМГ принадлежат Министерству финансов Республики Казахстан, 9,58% акций Республиканскому государственному учреждению «Национальный Банк Республики Казахстан» и 3% акций находятся в свободном обращении на Астанинской фондовой бирже (AIX) и КФБ. Правительство Республики Казахстан является единственным акционером Самрук-Казына и конечной контролирующей стороной Компании.

По состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 годов Компания имела доли участия в следующих организациях:

Наименование организации	Вид контроля	Место регистрации	Основная деятельность	Доли участия	
				31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
ТОО «СЗТК «МунайТас» (далее – МунайТас)	Совместно контролируемое предприятие	Казахстан	Транспортировка нефти	51%	51%
ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод» (далее – ККТ)	Совместно контролируемое предприятие	Казахстан	Транспортировка нефти Экспедирование, перевалка и хранение нефти и нефтепродуктов	50%	50%
ООО «Батумский Нефтяной Терминал» (далее – БНТ)*	Дочерняя организация	Грузия	эксплуатация морского порта	100%	100%
«Petrotrans Limited» (далее – PTL)	Дочерняя организация	Объединенные Арабские Эмираты	Экспедирование нефти и нефтепродуктов	100%	100%
ТОО «Магистральный Водовод» (далее – Магистральный Водовод)	Дочерняя организация	Казахстан	Транспортировка воды	100%	100%

\* БНТ владеет эксклюзивным правом на управление 100% долей ООО «Батумский морской порт» (далее – БМП) и осуществляет контроль над деятельностью БМП.

Компания и её дочерние организации далее по тексту рассматриваются как Группа.

Головной офис Компании находится по адресу Республика Казахстан, город Астана, проспект Туран, 20.

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

---

### 1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)

Компания имеет производственные объекты, расположенные в Мангистауской, Атырауской, Западно-Казахстанской, Актюбинской, Карагандинской, Улытауской, Павлодарской, Туркестанской, Северо-Казахстанской областях Республики Казахстан и в городе Шымкент, а также филиалы, расположенные в городе Астане (Центр исследований и разработок и Центр управления транспортировкой нефти) и представительские офисы в Российской Федерации (Москва, Омск и Самара).

Компания является национальным оператором Республики Казахстан по магистральному нефтепроводу. Группа располагает сетью магистральных нефтепроводов протяженностью 5.197 км и водоводов протяженностью 2.307 км. Компания оказывает услуги по транспортировке нефти по магистральным нефтепроводам, транспортную экспедицию казахстанской нефти по трубопроводным системам других государств, услуги по эксплуатации и техническому обслуживанию магистральных нефтепроводов иных организаций, в том числе совместно контролируемых предприятий Группы. Совместно контролируемые предприятия Группы – МунайТас и ККТ владеют трубопроводами Кенкияк-Атырау, Кенкияк-Кумколь и Атасу-Алашанькоу, используемыми в основном для транспортировки казахстанской нефти, а также транзита российской нефти в Китай.

Компания является естественным монополистом и, соответственно, является объектом регулирования Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан (далее – КРЕМ). КРЕМ является ответственным за утверждение методологии расчёта тарифа, а также тарифных ставок на транспортировку нефти на внутренний рынок Республики Казахстан.

В соответствии с Законом Республики Казахстан «О естественных монополиях», услуги по транспортировке нефти по магистральным трубопроводам в целях транзита через территорию Республики Казахстан и экспорта за пределы Республики Казахстан не входят в сферу регулирования естественных монополий.

Утвержденный тариф по перекачке нефти на внутренний рынок (без учета НДС) с 1 июля 2023 года по 30 июня 2024 года - 4.849,39 тенге за тонну на 1.000 км, с 1 июля по 31 августа 2024 года – 4.851,87 тенге за тонну на 1.000 км, с 1 сентября 2024 года по 30 ноября 2024 года – 4.396,23 тенге за тонну на 1.000 км. с 1 декабря 2024 года по 22 октября 2025 года – 4.461,76 тенге за тонну на 1.000 км. С 23 октября по 31 декабря 2025 года тариф составит 4.915,21 тенге за тонну на 1.000 км, с 1 января 2026 года по 31 декабря 2026 года – составляет 4.963,25 тенге за тонну на 1.000 км.

Тариф по перекачке нефти на экспорт за пределы Республики Казахстан (без учета НДС) составил с 1 июля 2023 года по 31 декабря 2024 года - 10.150,00 тенге за тонну на 1.000 км. с 1 января 2025 года – 11.300,00 тенге за тонну на 1.000 км.

Тариф на перекачку нефти в целях транзита по казахстанскому участку магистрального нефтепровода «Туймазы – Омск – Новосибирск-2» (без учета НДС) составляет 11,28 долларов США за 1 тонну на 1000 км.

Тариф на транспортировку российской нефти через территорию Республики Казахстан в Китайскую Народную Республику по участку Прииртышск – Атасу маршрута граница Российской Федерации – граница Республики Казахстан (Прииртышск) – Атасу (Республика Казахстан) – Алашанькоу (Китайская Народная Республика) с 1 января 2019 года по 30 апреля 2025 года составлял 4,23 доллара США за тонну, с 1 мая 2025 года - 7,24 доллара США за тонну.

В основном, тарифы основываются на возврате стоимости капитала на задействованные активы. В соответствии с законодательством Республики Казахстан о регулировании деятельности естественных монополий, тарифы не могут быть ниже стоимости затрат, необходимых для предоставления услуг, и должны учитывать возможность получения прибыли, обеспечивающей эффективное функционирование субъекта естественной монополии.

Данная консолидированная финансовая отчётность была одобрена к выпуску Комитетом по внутреннему аудиту Совета директоров Компании 11 марта 2026 года и подписана генеральным директором (председателем Правления) и главным бухгалтером 13 марта 2026 года.

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

---

### 2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

Настоящая консолидированная финансовая отчётность Группы (далее – консолидированная финансовая отчётность) была подготовлена в соответствии со стандартами бухгалтерского учёта МСФО на основе правил учета по первоначальной стоимости, за исключением основных средств, которые учитываются по переоценённой стоимости, и других статей, описанных в учётной политике и примечаниях к консолидированной финансовой отчётности.

Данная консолидированная финансовая отчётность предназначена для основных пользователей - инвесторов, которые предоставляют заёмный или собственный капитал отчитывающейся Группе. В этой консолидированной финансовой отчётности предполагается, что основные пользователи обладают разумными знаниями в области бизнеса и экономической деятельности, а также тщательно анализируют и рассматривают представленную информацию. В некоторых случаях даже хорошо информированным и внимательным пользователям может потребоваться помощь эксперта для понимания информации о сложных экономических явлениях, отражённых в данной консолидированной финансовой отчётности.

Цель данной консолидированной финансовой отчётности - раскрывать только ту информацию, которую руководство считает существенной для основных пользователей. Руководство старается не снижать понятность данной консолидированной финансовой отчётности путём смешивания существенной информации с несущественной. Поэтому раскрывается только существенная информация о применяемой учётной политике, где это релевантно, в примечаниях к данной консолидированной финансовой отчётности.

Подготовка консолидированной финансовой отчётности по Стандартам бухгалтерского учета МСФО требует использования некоторых важнейших бухгалтерских оценок. Кроме того, руководству необходимо полагаться на свои суждения при применении учётной 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 отчётности, указаны в *Примечании 4*.

Консолидированная финансовая отчётность представлена в тенге, а все суммы округлены до целых тысяч, за исключением прибыли на простую акцию, балансовой стоимости на простую акцию и специально оговорённых случаев.

Консолидированная финансовая отчётность подготовлена в соответствии с принципом непрерывности деятельности.

### 3. ОСНОВА КОНСОЛИДАЦИИ

Консолидированная финансовая отчётность включает финансовую отчётность Компании и её дочерних организаций по состоянию на 31 декабря 2025 года. Контроль осуществляется в том случае, если Группа подвергается рискам изменения доходов от участия в объекте инвестиций, или имеет право на получение таких доходов, а также возможность влиять на эти доходы через осуществление 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 подверженности риску изменения доходов от участия в объекте инвестиций или прав на получение таких доходов;
- Наличие у Группы возможности использовать свои полномочия для влияния на величину доходов.

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

- Соглашение с другими лицами, обладающими правами голоса в объекте инвестиций;
- Права, обусловленные другими соглашениями;
- Права голоса и потенциальные права голоса, принадлежащие группе.

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

---

### **3. ОСНОВА КОНСОЛИДАЦИИ (продолжение)**

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

Консолидация дочерней организации начинается, когда Группа получает контроль над дочерней организацией, и прекращается, когда Группа утрачивает контроль над дочерней организацией.

Прибыль или убыток и каждый компонент прочего совокупного дохода относятся на собственников материнской компании Группы и неконтрольные доли участия даже в том случае, если это приводит к отрицательному сальдо у неконтрольных долей участия. При необходимости финансовая отчётность дочерних организаций корректируется для приведения учётной политики таких организаций в соответствие с учётной политикой Группы.

Изменение доли участия в дочерней организации без потери контроля учитывается как операция с капиталом. Если Группа утрачивает контроль над дочерней организацией, она прекращает признание соответствующих активов (в том числе гудвилла), обязательств, неконтрольных долей участия и прочих компонентов капитала и признает возникшие прибыль или убыток в составе прибыли или убытка. Оставшиеся инвестиции признаются по справедливой стоимости.

### **4. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ**

#### **4.1 Участие в совместной деятельности**

Группа имеет доли участия в совместной деятельности в форме совместно контролируемых предприятий.

Инвестиции Группы в совместно контролируемые предприятия учитываются по методу долевого участия. В соответствии с методом долевого участия инвестиции в совместно контролируемые предприятия первоначально признаются по первоначальной стоимости.

Балансовая стоимость инвестиции впоследствии увеличивается или уменьшается вследствие признания доли Группы в изменениях чистых активов совместно контролируемого предприятия, возникающих после даты приобретения.

Гудвилл, относящийся к совместно контролируемым предприятиям, включается в балансовую стоимость инвестиций и не амортизируется, а также не подвергается отдельной проверке на предмет обесценения.

Консолидированный отчёт о совокупном доходе отражает долю Группы в финансовых результатах деятельности совместно контролируемого предприятия. Изменения прочего совокупного дохода таких объектов инвестиций представляется в составе прочего совокупного дохода Группы. Кроме того, если имело место изменение, непосредственно признанное в собственном капитале совместно контролируемого предприятия, Группа признаёт свою долю такого изменения и раскрывает этот факт, когда это применимо, в отчёте об изменениях в собственном капитале. Нереализованные прибыли и убытки, возникающие по операциям Группы с совместно контролируемым предприятием, исключены в той степени, в которой Группа имеет долю участия в совместно контролируемом предприятии.

#### **4.2 Пересчёт иностранной валюты**

Консолидированная финансовая отчётность Группы представлена в тенге. Каждая компания Группы определяет собственную функциональную валюту, и статьи, включенные в финансовую отчётность каждой компании, оцениваются в этой функциональной валюте. Функциональной валютой Компании, Магистрального Водовода и совместно-контролируемых предприятий МунайТас и ККТ является тенге. Функциональной валютой РТЛ и БНТ является доллар США, функциональной валютой БМП – грузинские лари.

#### *Операции и остатки*

Операции в иностранной валюте первоначально учитываются компаниями Группы в их функциональной валюте по курсу, действующему на дату, когда операция удовлетворяет критериям признания. Монетарные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте, пересчитываются по спот-курсу функциональной валюты, действующему на отчётную дату. Все курсовые разницы, возникающие при погашении и пересчёте монетарных статей, включаются в консолидированный отчёт о совокупном доходе.

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

### 4. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

#### 4.2 Пересчёт иностранной валюты (продолжение)

##### *Операции и остатки (продолжение)*

Немонетарные статьи, которые оцениваются на основе исторической стоимости в иностранной валюте, пересчитываются по курсам, действовавшим на дату совершения первоначальных сделок. Немонетарные статьи, которые оцениваются по справедливой стоимости в иностранной валюте, пересчитываются по курсам, действовавшим на дату определения справедливой стоимости. Прибыль и убыток, возникающие при пересчёте немонетарных статей, оцениваемых по справедливой стоимости, учитываются в соответствии с принципами признания прибыли или убытка в результате изменения справедливой стоимости статьи (т.е. курсовые разницы по статьям, прибыли и убытки от переоценки по справедливой стоимости которых признаются в составе прочего совокупного дохода либо прибыли или убытка, также признаются либо в составе прочего совокупного дохода либо в составе прибыли или убытка, соответственно).

##### *Компании Группы*

При консолидации активы и обязательства зарубежных подразделений пересчитываются в тенге по курсу, действующему на отчётную дату, а прибыли и убытки таких подразделений пересчитываются по средневзвешенному курсу. Курсовая разница, возникающая при таком пересчёте, признаётся в составе прочего совокупного дохода. При выбытии зарубежного подразделения компонент прочего совокупного дохода, который относится к этому зарубежному подразделению, признаётся в составе прибыли или убытка.

Гудвилл и корректировки балансовой стоимости активов и обязательств до их справедливой стоимости, возникающие при приобретении зарубежного подразделения, учитываются как активы и обязательства зарубежного подразделения и пересчитываются по валютному курсу, действующему на отчётную дату.

##### *Курсы обмена валют*

Средневзвешенные обменные курсы, установленные на КФБ, используются в качестве официальных обменных курсов в Республике Казахстан.

Средневзвешенные курсы за годы, закончившиеся 31 декабря 2025 и 2024 годов, составили:

<i>Тенге</i>	<b>За год, закончившийся 31 декабря</b>	
	<b>2025 года</b>	<b>2024 года</b>
Доллары США	<b>521,31</b>	469,31
Российские рубли	<b>6,27</b>	5,07
Евро	<b>589,51</b>	507,63
Грузинские лари	<b>192,49</b>	174,34

На 31 декабря курсы обмена валют, установленные КФБ, составляли:

<i>Тенге</i>	<b>2025 год</b>	<b>2024 год</b>
Доллары США	<b>505,53</b>	525,11
Российские рубли	<b>6,34</b>	4,88
Евро	<b>593,44</b>	546,74
Грузинские лари	<b>189,62</b>	188,89

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

---

### **4. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**

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

В консолидированном отчете 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 двенадцати месяцев после окончания отчетного периода; или
- 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 двенадцати месяцев после окончания отчетного 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 двенадцати месяцев после окончания отчетного периода; или
- На дату окончания отчетного периода у Группы нет права отсрочить погашение обязательства по меньшей мере на двенадцать месяцев после окончания отчетного периода.

Группа классифицирует все прочие обязательства в качестве долгосрочных.

Отложенные налоговые активы и обязательства классифицируются как внеоборотные/долгосрочные активы и обязательства.

#### **4.4 Оценка по справедливой стоимости**

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

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

У Группы должен быть доступ к основному или наиболее благоприятному рынку. Справедливая стоимость актива или обязательства оценивается с использованием допущений, которые использовались бы участниками рынка при определении цены актива или обязательства, при этом предполагается, что участники рынка действуют в своих лучших интересах.

Оценка по справедливой стоимости нефинансового актива учитывает возможность участника рынка генерировать экономические выгоды либо посредством использования актива наилучшим и наиболее эффективным образом, либо в результате его продажи другому участнику рынка, который будет использовать данный актив наилучшим и наиболее эффективным образом. Группа использует такие методики оценки, которые являются приемлемыми в сложившихся обстоятельствах и для которых доступны данные, достаточные для оценки по справедливой стоимости, при этом максимально используя уместные наблюдаемые исходные данные и минимально используя ненаблюдаемые исходные данные.

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

---

### 4. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

#### 4.4 Оценка по справедливой стоимости (продолжение)

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

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

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

На каждую отчётную дату Группа анализирует изменения стоимости активов и обязательств, которые необходимо повторно проанализировать и повторно оценить в соответствии с учётной политикой Группы. В рамках такого анализа Группа проверяет основные исходные данные, которые применялись при последней оценке, путём сравнения информации, используемой при оценке, с договорами и прочими уместными документами. Группа и внешние оценщики сравнивают изменения справедливой стоимости каждого актива и обязательства с соответствующими внешними источниками с целью определения обоснованности изменения.

Для целей раскрытия информации о справедливой стоимости Группа классифицировала активы и обязательства на основе их характера, присущих им характеристик и рисков, а также применимого уровня в иерархии источников справедливой стоимости, как указано выше.

Анализ справедливой стоимости основных средств и дополнительная информация о методах её определения приводится в *Примечаниях 5.1*.

#### 4.5 Основные средства

Основные средства первоначально признаются по себестоимости. Последующий учёт осуществляется по переоцененной стоимости, представляющей собой их справедливую стоимость на дату переоценки за вычетом последующей накопленной амортизации (кроме земли, технологической нефти и незавершённого строительства) и последующих накопленных убытков от обесценения, признанных после даты переоценки, в случае их наличия.

Группа периодически привлекает независимых экспертов для проведения переоценки её основных средств до их справедливой стоимости замещения. В соответствии с Учётной политикой переоценка основных средств осуществляется не реже 1 раза в 3 года (за исключением технологической нефти, переоцениваемой в течение периода при изменении справедливой стоимости) для обеспечения уверенности в том, что справедливая стоимость переоценённого актива не отличается существенно от его балансовой стоимости.

Прирост стоимости от переоценки отражается в составе прочего совокупного дохода и относится на увеличение резерва переоценки активов, входящего в состав собственного капитала, за исключением той его части, которая восстанавливает убыток от переоценки этих же активов, признанный вследствие ранее проведённой переоценки в составе прибыли или убытка. Убыток от переоценки признаётся в прибылях и убытках, за исключением той его части, которая непосредственно уменьшает положительную переоценку по тому же активу, ранее признанную в составе резерва от переоценки актива.

Разница между амортизацией, рассчитанной на основе переоценённой балансовой стоимости актива, и амортизацией, рассчитанной на основе первоначальной стоимости актива, ежегодно переводится из резерва переоценки активов в нераспределённую прибыль. Кроме того, накопленная амортизация и обесценение на дату переоценки исключается с одновременным уменьшением валовой балансовой стоимости актива, и затем чистая сумма дооценивается до переоценённой стоимости актива. При выбытии актива резерв переоценки, относящийся к конкретному выбываемому активу, переносится в нераспределённую прибыль.

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

### 4. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

#### 4.5 Основные средства (продолжение)

Стоимость основных средств также включает стоимость замены частей оборудования и затраты по займам в случае долгосрочных строительных проектов, если выполняются критерии их капитализации. При необходимости замены значительных компонентов основных средств через определённые промежутки времени Группа признаёт подобные компоненты в качестве отдельных активов с соответствующими им индивидуальными сроками полезного использования и амортизирует их соответствующим образом. Аналогичным образом, при проведении основного технического осмотра, затраты, связанные с ним, признаются в балансовой стоимости основных средств, как замена оборудования, если выполняются все критерии признания.

Все прочие затраты на ремонт и техническое обслуживание признаются в составе прибыли или убытка в момент их понесения.

При выявлении излишков технологической нефти Группа определяет, удовлетворяет ли полученный объект определению актива, и если это так, то признаёт полученный актив в качестве основного средства. При первоначальном признании такое основное средство оценивается по справедливой стоимости и переоценивается на каждую отчётную дату.

Приведенная стоимость ожидаемых затрат по выводу актива из эксплуатации после его использования включается в первоначальную стоимость соответствующего актива, если выполняются критерии признания резерва под будущие затраты. Более подробная информация о признанном резерве по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель раскрыта в *Примечаниях 4.14, 5.7, 24*.

Амортизация рассчитывается линейным методом в течение оценочного срока полезного использования активов следующим образом:

	<b>Годы</b>
Трубопроводы	5-42
Транспортные активы	10-12
Здания и сооружения	5-45
Машины, передаточные устройства и оборудование	4-30
Прочее	3-25

В соответствии с Учётной политикой Группы, технологическая нефть, незавершённое строительство и земля не подлежат амортизации.

Прекращение признания ранее признанных основных средств или их значительного компонента происходит при их выбытии или в случае, если в будущем не ожидается получения экономических выгод от использования или выбытия данных активов. Доход или расход, возникающие в результате прекращения признания актива (рассчитанные как разница между чистыми поступлениями от выбытия и балансовой стоимостью актива), включаются в прибыли и убытки за тот отчётный год, в котором признание актива было прекращено.

Ликвидационная стоимость, срок полезного использования и методы амортизации основных средств анализируются в конце каждого годового отчётного периода и, при необходимости, корректируются на перспективной основе.

#### 4.6 Нематериальные активы

Нематериальные активы, которые были приобретены отдельно, при первоначальном признании оцениваются по первоначальной стоимости. Первоначальной стоимостью нематериальных активов, приобретенных в результате объединения бизнеса, является их справедливая стоимость на дату приобретения. После первоначального признания нематериальные активы учитываются по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения (в случае их наличия). Нематериальные активы, произведённые внутри Группы, за исключением капитализированных затрат на разработку продуктов, не капитализируются, и соответствующий расход отражается в составе прибыли или убытка за отчётный год, в котором он возник.

Срок полезного использования нематериальных активов ограничен.

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

---

### **4. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**

#### **4.6 Нематериальные активы (продолжение)**

Нематериальные активы с ограниченным сроком полезного использования амортизируются в течение этого срока и оцениваются на предмет обесценения, если имеются признаки обесценения данного нематериального актива. Амортизация начисляется на основе прямолинейного метода за оцененный полезный срок службы активов. Нематериальные активы амортизируются в основном в течение семи-десяти лет. Период и метод начисления амортизации для нематериального актива с ограниченным сроком полезного использования пересматриваются, как минимум, в конце каждого отчётного периода. Изменение предполагаемого срока полезного использования или предполагаемой структуры потребления будущих экономических выгод, заключённых в активе, изменяют период или метод начисления амортизации соответственно, и учитывается как изменение учётных оценок. Расходы на амортизацию нематериальных активов с ограниченным сроком полезного использования признаются в консолидированном отчёте о совокупном доходе в той категории расходов, которая соответствует функции нематериальных активов.

Доход или расход от прекращения признания нематериального актива измеряются как разница между чистой выручкой от выбытия актива и балансовой стоимостью актива, и признаются в консолидированном отчёте о совокупном доходе в момент прекращения признания данного актива.

#### **4.7 Обесценение нефинансовых активов**

На каждую отчётную дату Группа определяет, имеются ли признаки возможного обесценения актива. Если такие признаки имеют место, или если требуется проведение ежегодной проверки актива на обесценение, Группа производит оценку возмещаемой стоимости актива. Возмещаемая стоимость актива или подразделения, генерирующего денежные потоки (далее – ПГДП) – это наибольшая из следующих величин: справедливая стоимость актива (ПГДП), за вычетом затрат на продажу, и ценность использования актива (ПГДП).

Возмещаемая стоимость определяется для отдельного актива, за исключением случаев, когда актив не генерирует притоки денежных средств, которые, в основном, независимы от притоков, генерируемых другими активами или группами активов. Если балансовая стоимость актива или ПГДП превышает его возмещаемую стоимость, актив считается обесценённым и списывается до возмещаемой стоимости. При оценке ценности использования будущие денежные потоки дисконтируются по ставке дисконтирования до налогообложения, которая отражает текущую рыночную оценку временной стоимости денег и риски, присущие активу.

При определении справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу учитываются недавние рыночные сделки (если таковые имели место). При их отсутствии применяется соответствующая модель оценки. Эти расчёты подтверждаются оценочными коэффициентами, котировками цен свободно обращающихся на рынке акций или прочими доступными показателями справедливой стоимости.

Группа определяет сумму обесценения, исходя из подробных планов и прогнозных расчётов, которые подготавливаются отдельно для каждого ПГДП Группы, к которому относятся отдельные активы. Эти планы и прогнозные расчёты, как правило, составляются на пять лет. Для более длительных периодов рассчитываются долгосрочные темпы роста, которые применяются в отношении прогнозируемых будущих денежных потоков после пятого года.

Убытки от обесценения по продолжающейся деятельности (включая обесценение запасов) признаются в консолидированном отчёте о совокупном доходе в составе тех категорий расходов, которые соответствуют функции обесценённого актива, за исключением ранее переоценённых основных средств, когда переоценка была признана в составе прочего совокупного дохода. В этом случае убыток от обесценения также признаётся в составе прочего совокупного дохода в пределах суммы ранее проведённой переоценки.

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

---

### 4. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

#### 4.7 Обесценение нефинансовых активов (продолжение)

На каждую отчётную дату Группа определяет, имеются ли признаки того, что ранее признанные убытки от обесценения актива, за исключением гудвилла, больше не существуют или сократились. Если такой признак имеется, Группа рассчитывает возмещаемую стоимость актива или ПГДП. Ранее признанные убытки от обесценения восстанавливаются только в том случае, если имело место изменение в допущениях, которые использовались для определения возмещаемой стоимости актива, со времени последнего признания убытка от обесценения. Восстановление ограничено таким образом, что балансовая стоимость актива не превышает его возмещаемой стоимости, а также не может превышать балансовую стоимость, за вычетом амортизации, по которой данный актив признавался бы в случае, если в предыдущие годы не был бы признан убыток от обесценения. Такое восстановление стоимости признаётся в прибылях и убытках, за исключением случаев, когда актив учитывается по переоценённой стоимости. В последнем случае восстановление стоимости учитывается как прирост стоимости от переоценки.

Раскрытие информации об обесценении нефинансовых активов представлено в *Примечаниях 5.1, 6.*

#### 4.8 Финансовые активы

##### *Первоначальное признание и оценка*

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

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

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

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

Все сделки по покупке или продаже финансовых активов, требующие поставку активов в срок, устанавливаемый законодательством, или правилами, принятыми на определённом рынке (торговля на «стандартных условиях»), признаются на дату заключения сделки, то есть на дату, когда Группа принимает на себя обязательство купить или продать актив.

Финансовые активы Группы включают денежные средства, банковские вклады, торговую и прочую дебиторскую задолженность, инвестиции в облигации, Ноты Национального Банка, сделки обратного репо.

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

---

### 4. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

#### 4.8 Финансовые активы (продолжение)

##### *Последующая оценка*

Для целей последующей оценки Группа классифицирует финансовые активы как оцениваемые по амортизированной стоимости (долговые инструменты).

У Группы отсутствуют финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости.

##### *Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости (долговые инструменты)*

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

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

Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости, впоследствии оцениваются с использованием метода эффективной процентной ставки, и к ним применяются требования в отношении обесценения. Прибыли или убытки признаются в составе прибыли или убытка в случае прекращения признания актива, его модификации или обесценения.

К категории финансовых активов, оцениваемых по амортизированной стоимости, Группа относит торговую и прочую дебиторскую задолженность, средства в кредитных учреждениях (банковские вклады, денежные средства и их эквиваленты, Ноты Национального Банка, сделки обратного репо, облигации Самрук-Казына).

##### *Прекращение признания*

Финансовый актив (или, где применимо – часть финансового актива или часть группы аналогичных финансовых активов) прекращает признаваться (т. е. исключается из консолидированного отчёта Группы о финансовом положении), если:

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

Если Группа передала все свои права на получение денежных потоков от актива, либо заключила транзитное соглашение, она оценивает, сохранила ли она риски и выгоды, связанные с правом собственности, и если да, то в каком объёме. Если Группа не передала, но и не сохранила за собой, практически все риски и выгоды от актива, а также не передала контроль над активом, Группа продолжает признавать переданный актив в той степени, в которой Группа продолжает свое участие в переданном активе.

В этом случае Группа также признаёт соответствующее обязательство. Переданный актив и соответствующее обязательство оцениваются на основе, которая отражает права и обязательства, сохраненные Группой. Продолжающееся участие, которое принимает форму гарантии по переданному активу, признаётся по наименьшей из следующих величин: первоначальной балансовой стоимости актива или максимальной суммы возмещения, выплата которой может быть потребована от Группы.

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

---

### 4. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

#### 4.9 Обесценение финансовых активов

Раскрытие подробной информации об обесценении финансовых активов также представлено в следующих примечаниях:

- Существенные учётные суждения, оценочные значения и допущения (*Примечание 5*);
- Торговая и прочая дебиторская задолженность (*Примечание 11*);
- Банковские вклады (*Примечание 15*);
- Денежные средства и их эквиваленты, сделки обратного репо (*Примечание 16*);

Группа отражает оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки (ОКУ) по всем займам и прочим долговым финансовым активам, которые не оцениваются по справедливой стоимости через прибыль или убыток. ОКУ рассчитываются как разница между денежными потоками, причитающимися организации в соответствии с договором, и всеми денежными потоками, которые Группа ожидает получить. ОКУ дисконтируются по ставке, примерно равной первоначальной эффективной процентной ставке для аналогичного инструмента с аналогичным кредитным рейтингом.

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

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

В отношении средств в кредитных учреждениях (банковские вклады, денежные средства и их эквиваленты), сделок обратного репо, Нот Национального банка и облигаций Самрук-Казына Группа рассчитала ожидаемые кредитные убытки за 12-месячный период. 12-месячные ожидаемые кредитные убытки – это часть ожидаемых кредитных убытков за весь срок, представляющая собой ожидаемые кредитные убытки, которые возникают вследствие дефолтов по финансовому инструменту, возможных в течение 12 месяцев после отчётной даты. Однако в случае значительного увеличения кредитного риска по финансовому инструменту с момента первоначального признания оценочный резерв под убытки оценивается в сумме, равной ожидаемым кредитным убыткам за весь срок.

Группа считает, что произошло значительное увеличение кредитного риска, если выплаты по договору просрочены более чем на 30 дней. Также считается, что финансовому активу произошел дефолт, если платежи по договору просрочены на 90 дней. Однако в определённых случаях Группа также может прийти к заключению, что по финансовому активу произошел дефолт, если внутренняя или внешняя информация указывает на то, что маловероятно, что Группа получит всю сумму оставшихся выплат, предусмотренных по договору, без учёта механизмов повышения кредитного качества, удерживаемых Группой.

#### 4.10 Финансовые обязательства

##### *Первоначальное признание и оценка*

Финансовые обязательства первоначально признаются по справедливой стоимости, за вычетом (в случае займов, кредитов и кредиторской задолженности) непосредственно связанных с ними затрат по сделке.

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

---

### **4. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**

#### **4.10 Финансовые обязательства (продолжение)**

##### *Последующая оценка*

Для целей последующей оценки финансовые обязательства Группы классифицируются как финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости.

##### *Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости*

Данная категория является наиболее значимой для Группы. После первоначального признания такие обязательства оцениваются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки. Прибыли и убытки по таким финансовым обязательствам признаются в составе прибыли или убытка 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 финансовых затрат в отчете о прибыли или убытке.

В данную категорию Группа относит торговую и прочую кредиторскую задолженность, займы, выпущенные долговые ценные бумаги и обязательства по аренде.

Затраты по займам и выпущенным долговым ценным бумагам, которые непосредственно относятся к приобретению, строительству или производству квалифицируемого актива, капитализируются как часть стоимости такого актива. Прочие затраты по займам и выпущенным долговым ценным бумагам признаются как расходы в момент возникновения. Более подробная информация представлена в *Примечаниях 18, 19*.

##### *Прекращение признания*

Признание финансового обязательства прекращается, если обязательство погашено, аннулировано, или срок его действия истёк.

Если имеющееся финансовое обязательство заменяется другим обязательством перед тем же кредитором, на существенно отличающихся условиях, или если условия имеющегося обязательства значительно изменены, такая замена или изменения учитываются как прекращение признания первоначального обязательства и начало признания нового обязательства, а разница в их балансовой стоимости признаётся в составе прибыли или убытка.

#### **4.11 Взаимозачёт финансовых инструментов**

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

#### **4.12 Запасы**

Запасы оцениваются по наименьшей из двух величин: первоначальной стоимости приобретения и чистой возможной цены продажи.

Первоначальная стоимость запасов включает в себя все затраты, понесённые в ходе обычной деятельности, связанные с доставкой запасов на место и приведением их в текущее состояние.

Чистая возможная цена продажи определяется как расчётная цена продажи в ходе обычной деятельности, за вычетом расчётных затрат на завершение производства и расчётных затрат на реализацию.

Себестоимость запасов определяется с использованием метода ФИФО.

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

---

### 4. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

#### 4.13 Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства и их эквиваленты в консолидированном отчёте о финансовом положении включают в себя наличность в кассе, денежные средства в банках, краткосрочные банковские вклады и прочие краткосрочные высоколиквидные инвестиции (сделки обратного репо) с первоначальным сроком погашения не более трёх месяцев.

Для целей консолидированного отчёта о движении денежных средств, денежные средства и их эквиваленты состоят из денежных средств, краткосрочных банковских вкладов и прочих краткосрочных высоколиквидных инвестиций, согласно определению выше, за вычетом непогашенных банковских овердрафтов.

#### 4.14 Резервы

Резервы признаются, если Группа имеет текущее обязательство (юридическое или вытекающее из практики), возникшее в результате прошлого события; отток экономических выгод, который потребует для погашения этого обязательства является вероятным, и может быть получена надежная оценка суммы такого обязательства. Когда Группа предполагает получить возмещение некоторой части или всех резервов, например, по договору страхования, возмещение признаётся как отдельный актив, но только в том случае, когда получение возмещения не подлежит сомнению. Расход, относящийся к резерву, отражается в прибылях и убытках за вычетом возмещения.

Группа признаёт резерв в отношении будущих затрат по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель. Резервы на затраты по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель учитываются по дисконтированной стоимости ожидаемых затрат на урегулирование обязательства, рассчитанной с использованием расчётных денежных потоков, и признаются как часть первоначальной стоимости соответствующего актива. Денежные потоки дисконтируются по текущей ставке до налогообложения, которая отражает риски, присущие обязательствам по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель. Эффект дисконтирования относится на счета расходов по мере возникновения и признаётся в консолидированном отчёте о совокупном доходе как финансовые расходы.

Предполагаемые будущие затраты по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель анализируются ежегодно и, по мере необходимости, корректируются. Изменения в ожидаемых будущих затратах или в применяемой ставке дисконтирования меняют величину резерва по переоценке актива, ранее признанного в отношении данного актива, таким образом что:

- уменьшение обязательства признается в составе прочего совокупного дохода и отражается как увеличение величины резерва по переоценке актива, при этом оно подлежит признанию в составе прибыли или убытка в той степени, в которой оно восстанавливает снижение стоимости актива от переоценки, ранее признанное в составе прибыли или убытка;
- увеличение обязательства подлежит признанию в составе прибыли или убытка, при этом оно должно быть признано в составе прочего совокупного дохода и уменьшать величину резерва по переоценке актива в сумме ранее накопленного кредитового сальдо на счете резерва по переоценке актива соответствующего актива.

Когда соответствующий актив достигает конца срока полезного использования, все последующие изменения обязательства подлежат признанию в составе прибыли или убытка по мере их возникновения (Примечания 5.7, 24).

#### 4.15 Вознаграждения работникам

Группа предлагает своим работникам долгосрочные вознаграждения до и после выхода на пенсию в соответствии с Коллективными договорами между компаниями Группы и её работниками и Регламентом социальной поддержки неработающих пенсионеров и инвалидов Компании. Коллективный договор и вышеуказанные правила, в частности, предусматривают выплату единовременных пособий по выходу на пенсию, ежемесячные выплаты неработающим пенсионерам, выплаты к праздникам, по случаю юбилея и смерти. Право на получение пенсионных выплат обычно обуславливается необходимостью продолжения работы сотрудником до выхода на пенсию.

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

---

### 4. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

#### 4.15 Вознаграждения работникам (продолжение)

Начисление ожидаемых расходов по выплате единовременных пособий осуществляется в течение трудовой деятельности работника по методике, которая используется при расчёте пенсионных планов с установленными выплатами по окончании трудовой деятельности. Стоимость предоставления вознаграждений по плану с установленными выплатами определяется с использованием метода «прогнозируемой условной единицы». Актуарные прибыли и убытки включают как влияние изменений в актуарных предположениях, так и влияние прошлого опыта в связи с разницей между актуарными предположениями и фактическими данными.

Прочие изменения признаются в текущем периоде, включая стоимость текущих услуг, стоимость прошлых услуг и влияние кадровых сокращений или осуществлённых расчётов.

Наиболее существенные предположения, использованные в учёте пенсионных обязательств, – это ставка дисконта, предположения смертности, будущее увеличение заработной платы и материальной помощи. Ставка дисконта используется для определения чистой приведенной стоимости будущих обязательств, и каждый год амортизация дисконта по таким обязательствам отражается в консолидированном отчёте о совокупном доходе как процентные расходы. Предположение о смертности, будущее увеличение заработной платы и материальной помощи используются для прогнозирования будущего потока выплат вознаграждений, который затем дисконтируется для получения чистой приведенной стоимости обязательств.

Результаты переоценки обязательств по вознаграждениям работникам, включающие актуарные прибыли и убытки, отражаются Группой следующим образом:

- По вознаграждениям по окончании трудовой деятельности через прочий совокупный доход. В последующих периодах результаты переоценки не подлежат переклассификации в состав прибыли и убытков;
- По прочим долгосрочным вознаграждениям через прибыли и убытки.

Чистые проценты определяются с использованием ставки дисконтирования в отношении чистого обязательства по плану с установленными выплатами. Группа признаёт перечисленные изменения чистого обязательства по плану с установленными выплатами в составе статей «Себестоимость реализации», «Общие и административные расходы» и «Финансовые затраты» в консолидированном отчёте о совокупном доходе (с классификацией по функциям):

- Стоимость услуг, которая включает в себя стоимость текущих услуг, стоимость прошлых услуг;
- Чистые процентные расходы или доходы.

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

Такие обязательства оцениваются на ежегодной основе независимыми квалифицированными актуариями.

Более подробная информация раскрыта в *Примечаниях 5.6, 20*.

#### 4.16 Признание выручки и прочих доходов

Деятельность Группы в основном связана с транспортировкой нефти и воды по магистральным трубопроводам на территории Республики Казахстан, а также с перевалкой нефти и нефтепродуктов в Грузии.

Выручка по договорам с покупателями признается, когда контроль над товарами или услугами передается покупателю и оценивается в сумме, отражающей возмещение, право на которое Группа ожидает получить в обмен на такие товары или услуги.

Группа анализирует заключаемые ею договоры, предусматривающие получение выручки, в соответствии с определёнными критериями с целью определения того, выступает ли она в качестве принципала или агента.

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

---

### 4. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

#### 4.16 Признание выручки и прочих доходов (продолжение)

Группа пришла к выводу, что она выступает в качестве принципала по всем таким договорам (поскольку является основной стороной, принявшей на себя обязательства по договорам, получает выгоды и принимает риски, связанные с договорами), за исключением договоров транспортного экспедирования, в которых Группа выступает как агент, по которым Группа признает в качестве дохода комиссию за свои услуги.

В консолидированной финансовой отчётности Группа в основном признает выручку по следующим видам:

##### *Транспортировка сырой нефти и воды*

Группа признаёт выручку по транспортировке нефти и воды в момент её поставки покупателю. Поставка осуществляется практически мгновенно после начала транспортировки. В связи с незначительной продолжительностью периода исполнения различия между признанием выручки в момент времени и в течение периода являются несущественными.

##### *Перевалка нефти и нефтепродуктов и транспортировка по железной дороге*

Доходы от услуг по перевалке признаются в момент оказания услуг на основе фактических объёмов нефти и нефтепродуктов, транспортированных Группой в отчётном периоде.

##### *Услуги по эксплуатации и техническому обслуживанию трубопроводов*

Доходы от услуг по эксплуатации и техническому обслуживанию трубопроводов признаются в течение времени, поскольку покупатель одновременно получает и потребляет выгоды в процессе исполнения Группой своих обязанностей по договору.

##### *Услуги морского порта*

Услуги морского порта включают услуги БМП по перевалке сухих грузов, доходы от обслуживания судов в порту. Выручка признается в момент оказания услуг.

##### *Услуги по хранению нефти и нефтепродуктов*

Услуги по хранению нефти и нефтепродуктов связаны с хранением транспортируемой нефти до ее отгрузки получателю. Выручка признается в момент оказания услуг на основе фактических объёмов и периода хранения нефти и нефтепродуктов.

##### *Услуги транспортной экспедиции нефти*

Предоставление услуг по транспортной экспедиции связано с транспортировкой казахстанской нефти через территорию Российской Федерации. Выручка признается в момент оказания услуг.

##### *Предоставление прочих услуг*

Доходы от предоставления прочих услуг признаются в момент их оказания.

##### *Доход от платы за недопоставленные объёмы нефти*

Доходы от платы за недопоставленные объёмы нефти признаются в соответствии с договорами на предоставление услуг по транспортировке нефти на условиях «качай или плати».

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

---

### 4. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

#### 4.16 Признание выручки и прочих доходов (продолжение)

##### *Процентный доход*

По всем финансовым инструментам Группы, оцениваемым по амортизированной стоимости, процентный доход или расход признаются с использованием метода эффективной процентной ставки. Эффективная процентная ставка – это ставка, которая точно дисконтирует ожидаемые будущие выплаты или поступления денежных средств на протяжении предполагаемого срока использования финансового инструмента или, если это уместно, менее продолжительного периода до чистой балансовой стоимости финансового актива или обязательства. Процентный доход отражается как финансовый доход в консолидированном отчёте о совокупном доходе.

При применении МСФО (IFRS) 15 Группа принимает во внимание следующее:

##### *Переменное возмещение*

МСФО (IFRS) 15 требует ограничивать расчётное переменное возмещение во избежание признания завышенной суммы выручки. В договорах с покупателями переменная часть возмещения отсутствует, в связи с отсутствием скидок, кредитов, уступок в цене, стимулов, бонусов за результаты или других аналогичных статей. Данное обновление не повлияет на признание выручки.

##### *Роль принципала или агента*

Согласно МСФО (IFRS) 15 Группа должна оценить, контролирует ли она оговоренный товар или услугу до того, как они передаются покупателю / покупателю заказчика услуг.

Группа определила, что она выступает в качестве принципала по всем договорам, предусматривающим получение выручки (поскольку она контролирует обещанную услугу до её приемки заказчиком либо покупателем заказчика), за исключением договоров по предоставлению услуг транспортного экспедирования, в которых Группа определила, что она не контролирует услуги до того, как они принимаются покупателем заказчика. Следовательно, она является агентом, а не принципалом по договорам по предоставлению услуг транспортного экспедирования.

##### *Авансовые платежи, полученные от покупателей*

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

Согласно МСФО (IFRS) 15 Группа должна определить, содержат ли договоры значительный компонент финансирования.

Группа получает от покупателей только краткосрочные авансовые платежи. Они отражаются в составе обязательств по договорам с покупателями. Группа определила, что промежуток времени между передачей Группой обещанных услуг покупателю и моментом оплаты покупателем таких услуг относительно короткий. Таким образом, Группа пришла к заключению, что данные договоры не содержат значительный компонент финансирования.

В соответствии с требованиями к консолидированной финансовой отчётности, Группа детализирует информацию о выручке, признанной по договорам с покупателями, по категориям, отражающим то, каким образом экономические факторы влияют на характер, величину, сроки и неопределённость возникновения выручки и денежных потоков. Раскрытие информации о детализированной выручке рассматривается в *Примечании 26*.

Требования МСФО (IFRS) 15 к признанию и оценке также применяются в отношении признания и оценки прибылей и убытков от выбытия нефинансовых активов (например, объектов основных средств и нематериальных активов), когда такое выбытие не является результатом обычной деятельности. Данные изменения не повлияли на консолидированную финансовую отчётность Группы.

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

---

### 4. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

#### 4.17 Налоги

##### *Текущий подоходный налог*

Активы и обязательства по текущему подоходному налогу оцениваются по сумме, предполагаемой к возмещению от налоговых органов или к уплате налоговыми органами.

Налоговые ставки и налоговое законодательство, применяемые для расчёта данной суммы, – это ставки и законодательство, принятые или фактически принятые на отчётную дату в странах, в которых Группа осуществляет свою деятельность и получает налогооблагаемый доход.

Текущий подоходный налог, относящийся к статьям, признанным непосредственно в собственном капитале, признаётся в составе собственного капитала, а не в прибылях и убытках. Руководство Группы периодически осуществляет оценку позиций, отраженных в налоговых декларациях, в отношении которых соответствующее налоговое законодательство может быть по-разному интерпретировано, и по мере необходимости создаёт резервы.

##### *Отложенный налог*

Отложенный налог рассчитывается по методу обязательств путём определения временных разниц на отчётную дату между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью для целей финансовой отчётности на отчётную дату. Отложенные налоговые обязательства признаются по всем налогооблагаемым временным разницам, кроме случаев, когда:

- Отложенное налоговое обязательство возникает в результате первоначального признания гудвилла, актива или обязательства, в ходе сделки, не являющейся объединением бизнеса, и на момент совершения операции не влияет ни на бухгалтерскую прибыль, ни на налогооблагаемую прибыль или убыток;
- В отношении налогооблагаемых временных разниц, связанных с инвестициями в дочерние организации, ассоциированные компании, а также с долями участия в совместной деятельности, если можно контролировать распределение во времени уменьшения временной разницы, и существует значительная вероятность того, что временная разница не будет уменьшена в обозримом будущем.

Отложенные налоговые активы признаются по всем вычитаемым временным разницам, неиспользованным налоговым льготам и неиспользованным налоговым убыткам, в той степени, в которой существует значительная вероятность того, что будет существовать налогооблагаемая прибыль, против которой могут быть зачтены вычитаемые временные разницы, неиспользованные налоговые льготы и неиспользованные налоговые убытки, кроме случаев, когда:

- Отложенный налоговый актив, относящийся к вычитаемой временной разнице, возникает в результате первоначального признания актива или обязательства, которое возникло не вследствие объединения бизнеса, и которое на момент совершения операции не влияет ни на бухгалтерскую прибыль, ни на налогооблагаемую прибыль или убыток;
- В отношении вычитаемых временных разниц, связанных с инвестициями в дочерние организации, ассоциированные компании, а также с долями участия в совместной деятельности, отложенные налоговые активы признаются только в той степени, в которой есть значительная вероятность того, что временные разницы будут использованы в обозримом будущем, и будет иметь место налогооблагаемая прибыль, против которой могут быть использованы временные разницы.

Балансовая стоимость отложенных налоговых активов пересматривается на каждую отчётную дату и снижается в той степени, в которой достижение достаточной налогооблагаемой прибыли, которая позволит использовать все или часть отложенных налоговых активов, оценивается как маловероятное. Непризнанные отложенные налоговые активы пересматриваются на каждую отчётную дату и признаются в той степени, в которой появляется значительная вероятность того, что будущая налогооблагаемая прибыль позволит использовать отложенные налоговые активы.

Отложенные налоговые активы и обязательства оцениваются по налоговым ставкам, которые, как предполагается, будут применяться в том отчётном году, в котором актив будет реализован, а обязательство погашено, на основе налоговых ставок (и налогового законодательства), которые по состоянию на отчётную дату были приняты или фактически приняты.

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

---

### 4. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

#### 4.17 Налоги (продолжение)

##### *Отложенный налог (продолжение)*

Отложенный налог, относящийся к статьям, признанным не в составе прибыли или убытка, также не признаётся в составе прибыли или убытка. Статьи отложенных налогов признаются в соответствии с лежащими в их основе операциями в составе прочего совокупного дохода, либо непосредственно в собственном капитале.

Отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства зачитываются друг против друга, если имеется юридически закреплённое право зачёта текущих налоговых активов и обязательств, и отложенные налоги относятся к одной и той же налогооблагаемой компании и налоговому органу.

Налоговые выгоды, приобретенные в рамках объединения бизнеса, но не удовлетворяющие критериям для отдельного признания на эту дату, признаются впоследствии, в случае появления новой информации об изменении фактов и обстоятельств. Корректировка отражается как уменьшение гудвилла (если её величина не превышает размер гудвилла), если она была осуществлена до завершения первоначального учёта приобретения бизнеса, в иных случаях она признаётся в составе прибыли или убытка.

##### *Налог на добавленную стоимость (НДС)*

Налоговые органы позволяют производить погашение НДС по продажам и приобретениям на нетто-основе. НДС к возмещению представляет собой НДС по приобретениям на внутреннем рынке, за вычетом НДС по продажам на внутреннем рынке. Продажи на экспорт имеют нулевую ставку.

Выручка, расходы и активы признаются за вычетом суммы НДС, кроме случаев, когда НДС, возникший по покупке активов или услуг, не возмещается налоговым органом; в этом случае НДС признаётся соответственно как часть затрат на приобретение актива или часть статьи расходов.

В силу специфики налогового законодательства и деятельности Группы определённая часть НДС к возмещению может быть перенесена в последующие годы. Такая часть НДС классифицируется как внеоборотный актив, оценивается на предмет обесценения и рассматривается как отдельный актив, распределённый на существующие ПГДП. Дебиторская и кредиторская задолженности отражаются с учётом суммы НДС. Чистая сумма НДС, возмещаемого налоговым органом или уплачиваемая ему, включается в состав НДС к возмещению и предоплаты по прочим налогам, а также в состав прочих налогов к уплате, отражённых в консолидированном отчёте о финансовом положении.

#### 4.18 Изменения в учётной политике и принципах раскрытия информации

Принципы учёта, принятые при подготовке консолидированной финансовой отчётности, соответствуют принципам, применявшимся при подготовке консолидированной финансовой отчётности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, за исключением следующих изменений, вступивших в силу с 1 января 2025 года, которые не оказали существенного влияния:

- Поправки к МСФО (IAS) 21 «Ограниченная возможность обмена» (выпущены 15 августа 2023 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2025 года или после этой даты), вступивших в силу с 1 января 2025 года, которые не оказали существенного влияния на консолидированную финансовую отчётность Группы.

##### *Изменения в учете отложенных налоговых обязательств по заемным средствам, полученным по ставке ниже рыночной (Примечание 19)*

В течение 2025 года Группа изменила порядок учета отложенных налоговых обязательств, возникающих по выпущенным долговым ценным бумагам, приобретенным акционером. В предыдущих периодах Группа не признавала отложенные налоговые обязательства в отношении дисконта, признанного как операция с акционером в консолидированном отчете об изменениях в капитале. В соответствии с МСФО (IAS) 8 изменения были внесены ретроспективно, и сравнительные показатели были пересчитаны соответствующим образом.

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 4. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

#### 4.18 Изменения в учетной политике и принципах раскрытия информации (продолжение)

Ниже в таблице приводится влияние изменений на представление показателей на 31 декабря 2024 года и за 2024 год:

<i>В тысячах тенге</i>	Первоначально представ- ленная сумма	Влияние изменений	Сумма после изменения 31 декабря 2024 года
Отложенные налоговые активы	988.119	(988.119)	–
Отложенное налоговое обязательство	97.344.310	3.854.781	101.199.091
Нераспределённая прибыль	513.588.632	(4.842.900)	508.745.732
(Расходы)/экономия по отложенному подоходному налогу	(7.687.006)	896.684	(6.790.322)

Ниже в таблице приводится влияние изменений на представление показателей на 1 января 2024 года:

<i>В тысячах тенге</i>	Первоначально представ- ленная сумма	Влияние изменений	Сумма после изменения 1 января 2024 г.
Отложенные налоговые активы	–	–	–
Отложенное налоговое обязательство	99.367.910	5.739.584	105.107.494
Нераспределённая прибыль	466.939.672	(5.739.584)	461.200.088
Расходы по отложенному подоходному налогу	(7.043.878)	425.205	(6.618.673)

#### *Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям*

Опубликован ряд новых стандартов и интерпретаций, которые являются обязательными для годовых периодов, начинающихся 1 января 2026 года или после этой даты, и которые Группа не приняла досрочно:

- 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, изменен 21 августа 2025 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 и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2026 года или после этой даты).
- 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).
- Поправки к МСФО (IFRS) 9 и МСФО (IFRS) 7 – «Договоры на поставку электроэнергии, зависящей от природы» (выпущены 18 декабря 2024 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2026 года или после этой даты).
- Ежегодные усовершенствования Стандартов бухгалтерского учета МСФО (выпущены в июле 2024 года и вступают в силу с 1 января 2026 года).

В настоящее время Группа проводит оценку того, как данные поправки повлияют на консолидированную финансовую отчетность.

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

---

### 5. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЁТНЫЕ СУЖДЕНИЯ, ОЦЕНОЧНЫЕ ЗНАЧЕНИЯ И ДОПУЩЕНИЯ

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

Раскрытие прочей информации о подверженности Группы рискам и о неопределённостях представлено в следующих примечаниях:

- Цели и политика управления финансовыми рисками (*Примечание 37*);
- Раскрытие информации об анализе чувствительности (*Примечание 37*).

#### Оценочные значения и допущения

Основные допущения о будущем и прочие основные источники неопределённости в оценках на отчётную дату, которые могут послужить причиной существенных корректировок балансовой стоимости активов и обязательств в течение следующего финансового года, рассматриваются ниже. Допущения и оценочные значения Группы основаны на исходных данных, которыми она располагала на момент подготовки консолидированной финансовой отчётности. Однако текущие обстоятельства и допущения относительно будущего могут изменяться ввиду рыночных изменений или неподконтрольных Группе обстоятельств. Такие изменения отражаются в допущениях по мере того, как они происходят.

#### 5.1 Оценка справедливой стоимости основных средств Группы

Группа учитывает основные средства по переоцененной стоимости, представляющей собой их справедливую стоимость на дату переоценки за вычетом последующей накопленной амортизации и последующих накопленных убытков от обесценения.

На конец 2025 года Группа провела переоценку основных средств. Для оценки справедливой стоимости основных средств Группой были привлечены независимые профессиональные оценщики.

При оценке справедливой стоимости используемые Группой методы оценки рассматриваются с позиции наилучшего и наиболее эффективного использования оцениваемого актива. Наилучшим и наиболее эффективным использованием активов Группы, за исключением БНТ, является их использование в операционной деятельности.

Наилучшим и наиболее эффективным использованием активов БНТ является их реализация. Соответственно, справедливая стоимость основных средств БНТ определяется с использованием сравнительного подхода (рыночный метод). Исходные данные, использованные для определения их справедливой стоимости, относятся ко 2-му уровню в иерархии справедливой стоимости (некоторые наблюдаемые исходные данные).

Основные средства Группы, за исключением БНТ, представлены в основном специализированными активами и при определении их справедливой стоимости используются исходные данные, относящиеся к 3-му уровню в иерархии справедливой стоимости (ненаблюдаемые исходные данные).

Исходные данные, использованные для определения справедливой стоимости неспециализированных активов (офисные здания, земельные участки, транспортные средства, офисная техника, мебель и прочие неспециализированные активы), относятся ко 2-му уровню в иерархии справедливой стоимости (некоторые наблюдаемые исходные данные).

Использованная методология оценки специализированных активов компаний Группы, за исключением БНТ, первоначально основывается на оценке остаточной стоимости замещения (затратный метод). В соответствии с международными стандартами оценки, при определении стоимости основных средств затратным методом для специализированных активов необходимо рассмотреть тест на экономический износ.

При этом, если стоимость специализированного актива, определённая на основе затратного метода, больше доходного метода, необходимо сделать корректировку на экономический износ.

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

### 5. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЁТНЫЕ СУЖДЕНИЯ, ОЦЕНОЧНЫЕ ЗНАЧЕНИЯ И ДОПУЩЕНИЯ (продолжение)

#### 5.1 Оценка справедливой стоимости основных средств Группы (продолжение)

Справедливая стоимость активов определяется как стоимость бизнеса, скорректированная на справедливую стоимость чистого оборотного капитала. Руководство Группы определило три подразделения, генерирующих денежные потоки (ПГДП) – ПГДП Транспортировка нефти (Компания), ПГДП Транспортировка воды (Магистральный Водовод) и ПГДП БМП. Прогнозирование денежных потоков ПГДП (на предстоящий пятилетний срок) основывается на прогнозных объемах услуг и ожидаемых будущих тарифах. Денежные потоки в постпрогнозный период определяются на основе экстраполяции прогнозных данных с применением долгосрочного темпа роста.

#### Оценочные значения и допущения

В ходе проведенной в 2025 году независимой оценки полученные результаты по доходному методу ПГДП Транспортировка воды (Магистральный Водовод) и ПГДП БМП были ниже показателей, определённых по остаточной стоимости замещения и, следовательно, была сделана корректировка на экономический износ. По ПГДП Транспортировка нефти (Компания) экономического износа не было выявлено.

По результатам независимой оценки 2025 года балансовая стоимость основных средств Группы (за исключением технологической нефти) увеличилась на 137.900.949 тысячи тенге, в том числе нетто-дооценка через резерв по переоценке активов составила 154.756.370 тысяч тенге, а нетто-уценка через прибыли и убытки была признана в размере 16.855.421 тысяч тенге.

На конец 2024 года Группа провела анализ справедливой стоимости основных средств и определила, что нет существенных отличий балансовой стоимости основных средств Группы от той, которая была бы определена с использованием их справедливой стоимости по состоянию на 31 декабря 2024 года.

Основные допущения, использованные для оценки и анализа справедливой стоимости ПГДП по состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 годов:

	Подразделения, генерирующие денежные потоки					
	Транспортировка нефти (Компания)		Транспортировка воды (Магистральный Водовод)		БМП	
	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
Ставка дисконтирования (WACC)	15,4%	16,96%	15,4%	–	15,4%	13,9%
Долгосрочная ставка инфляции	6,91%	4%	6,91%	–	2,2%	2%

Анализ чувствительности стоимости основных средств на изменение ставки дисконтирования и долгосрочного темпа роста представлен следующим образом:

	(Уменьшение)/ увеличение ставки	Увеличение/(уменьшение) стоимости основных средств		
		ПГДП Транспорти- ровка нефти (Компания)	ПГДП Транспорти- ровка воды (Магистральный Водовод)	ПГДП БМП
<i>В миллионах тенге</i>				
Ставка дисконтирования	-0,5%	23.298	9.499	664
	+0,5%	(15.987)	(8.920)	(630)
Долгосрочная ставка инфляции	-0,5%	27.954	4.864	(422)
	+0,5%	(26.112)	(9.750)	448

В течение 2025 года не было никаких переводов между Уровнем 2 и Уровнем 3 в иерархии справедливой стоимости основных средств, а также не осуществлялось перемещений в Уровень 1.

Вместе с тем, в течение 2025 года Группа признала уменьшение стоимости по отдельным основным средствам на общую сумму 557.679 тысячи тенге, в том числе через прибыли и убытки на 551.355 тысяч тенге (в 2024 году: 429.597 тысяч тенге, в том числе через прибыли и убытки - 368.462 тысячи тенге (Примечание 6), в связи с тем, что балансовая стоимость данных основных средств превысила их возмещаемую стоимость.

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

---

### 5. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЁТНЫЕ СУЖДЕНИЯ, ОЦЕНОЧНЫЕ ЗНАЧЕНИЯ И ДОПУЩЕНИЯ (продолжение)

#### 5.2 Переоценка технологической нефти

Переоценка технологической нефти проводится на каждую отчётную дату ввиду того, что колебания справедливой стоимости нефти достаточно часты и значительны. Технологическая нефть Компании переоценивалась на каждую отчётную дату промежуточных периодов, а также по состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 годов.

Исходные данные для определения справедливой стоимости технологической нефти относятся к 2-му уровню в иерархии справедливой стоимости (некотурируемые наблюдаемые исходные данные).

Следующие суждения были приняты во внимание руководством Группы при определении справедливой стоимости технологической нефти:

- Технологическая нефть является неотъемлемой частью процесса эксплуатации трубопровода, без которой транспортировка невозможна и соответственно объект оценки является специализированным активом;
- Тарифы тщательно отслеживаются КРЕМ и Правительством Республики Казахстан (кроме тарифа на экспорт и транзита через территорию Республики Казахстан) для того, чтобы предупредить их негативное влияние на общеценовой индекс в стране, и, следовательно, могут быть установлены на уровне, который не позволит возместить стоимость нефти, если она была бы оценена по международной рыночной цене;
- И если Группе потребовалось бы приобрести дополнительную нефть для наполнения новых частей трубопровода, она бы воспользовалась условиями договоров о транспортировке, согласно которым нефтедобывающие организации по требованию Группы, предоставляют нефть для заполнения системы магистральных трубопроводов Группы.

Для нефтедобывающих организаций используется внутренняя цена или цена давальческой нефти, сдаваемой на нефтеперерабатывающие заводы группы КМГ.

Принимая во внимание все эти факторы, на 31 декабря 2025 года справедливая стоимость технологической нефти Компании была определена с учётом цены 85.268 тенге за тонну (на 31 декабря 2024 года: 85.863 тенге за тонну). Прочий совокупный убыток от изменения справедливой стоимости технологической нефти в течение 2025 года составил 1.569.132 тысячи тенге (за 2024 год прочий совокупный доход: 6.096.481 тысячи тенге) (*Примечание 6*).

Объём нефти в трубопроводе на 31 декабря 2025 года составил 2.638 тысяч тонн (31 декабря 2024 года: 2.738 тысяч тонн).

#### 5.3 Срок полезной службы основных средств

Группа оценивает оставшийся срок полезной службы основных средств, по крайней мере, на конец каждого финансового года и, если ожидания отличаются от предыдущих оценок, изменения учитываются как изменения в расчётных оценках в соответствии с МСФО (IAS) 8 «Учётная политика, изменения в расчётных оценках и ошибки».

#### 5.4 Резервы по финансовым активам

Группа создаёт резервы под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности, средствам в кредитных учреждениях (денежные средства и их эквиваленты, банковские вклады), сделкам обратного репо, Нотам Национального банка, облигациям Самрук-Казына.

При оценке ожидаемых кредитных убытков в отношении торговой и прочей дебиторской задолженности Группа применила упрощенный подход, предусмотренный стандартом, и рассчитала ожидаемые кредитные убытки на весь срок жизни указанных финансовых инструментов. Группа использовала модель оценочных резервов, которая подготовлена с учётом прошлого опыта возникновения кредитных убытков, скорректированных с учётом факторов, специфичных для заемщиков и общих экономических условий.

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

---

### **5. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЁТНЫЕ СУЖДЕНИЯ, ОЦЕНОЧНЫЕ ЗНАЧЕНИЯ И ДОПУЩЕНИЯ (продолжение)**

#### **5.4 Резервы по финансовым активам (продолжение)**

В отношении средств в кредитных учреждениях (банковские вклады, денежные средства и их эквиваленты), сделкам обратного репо, Нотам Национального банка, облигациям Самрук-Казына Группа рассчитала ожидаемые кредитные убытки за 12-месячный период. 12-месячные ожидаемые кредитные убытки – это часть ожидаемых кредитных убытков за весь срок, представляющая собой ожидаемые кредитные убытки, которые возникают вследствие дефолтов по финансовому инструменту, возможных в течение 12 месяцев после отчётной даты. Однако в случае значительного увеличения кредитного риска по финансовому инструменту с момента первоначального признания оценочный резерв под убытки оценивается в сумме, равной ожидаемым кредитным убыткам за весь срок.

Группа считает, что произошло значительное увеличение кредитного риска, если выплаты по договору просрочены более чем на 30 дней. Также считается, что по финансовому активу произошел дефолт, если платежи по договору просрочены на 90 дней. Однако в определённых случаях Группа также может прийти к заключению, что по финансовому активу произошел дефолт, если внутренняя или внешняя информация указывает на то, что маловероятно, что Группа получит всю сумму оставшихся выплат, предусмотренных по договору, без учёта механизмов повышения кредитного качества, удерживаемых Группой. Так, на 31 декабря 2025 и 2024 годов резервы под ожидаемые кредитные убытки были сформированы в сумме 6.075.773 тысячи тенге и 6.268.983 тысяч тенге, соответственно (*Примечания 11, 15, 16*). Основная сумма начисленного резерва связана с просроченной дебиторской задолженностью потребителей услуг по перевалке нефти (БНТ и РТЛ).

#### **5.5 Резервы по налогам**

В отношении интерпретации сложного налогового законодательства, изменений в налоговом законодательстве, а также сумм и сроков получения будущего налогооблагаемого дохода существует неопределённость. С учётом сложности имеющихся договорных отношений, разница, возникающая между фактическими результатами и принятыми допущениями, или будущие изменения таких допущений могут повлечь за собой будущие корректировки уже отраженных в отчётности сумм расходов или доходов по налогу на прибыль. Основываясь на обоснованных допущениях, Группа создаёт резервы под возможные последствия налоговой проверки, проводимого налоговыми органами. Величина подобных резервов зависит от различных факторов, например, от результатов предыдущих проверок и различных интерпретаций налогового законодательства компанией-налогоплательщиком и соответствующим налоговым органом. Подобные различия в интерпретации могут возникнуть по большому количеству вопросов в зависимости от условий, преобладающих в стране.

#### **5.6 Вознаграждения работникам**

Стоимость долгосрочных вознаграждений работникам до и после выхода на пенсию и приведенная стоимость обязательств устанавливается с использованием актуарного метода. Актуарный метод подразумевает использование различных допущений, которые могут отличаться от фактических результатов в будущем. Актуарный метод включает допущения о ставках дисконтирования, росте заработной платы в будущем, уровне смертности и росте вознаграждений работникам в будущем.

По состоянию на 31 декабря 2025 года и 31 декабря 2024 года оценка обязательств по вознаграждениям работникам по окончании трудовой деятельности и прочим долгосрочным вознаграждениям работникам осуществлена независимым актуарием.

Ввиду сложности оценки основных допущений и долгосрочного характера обязательств по вознаграждениям работникам по окончании трудовой деятельности подобные обязательства высокочувствительны к изменениям этих допущений. Все допущения пересматриваются на каждую отчётную дату.

В качестве расчётной ставки дисконтирования Группа использует безрисковые ставки по государственным ценным бумагам Республики Казахстана со сроками погашения, соответствующими ожидаемому сроку исполнения обязательств по вознаграждениям работникам.

Уровень смертности основывается на находящихся в открытом доступе таблицах смертности. Будущее увеличение размеров заработной платы основывается на ожидаемых будущих темпах инфляции.

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

### 5. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЁТНЫЕ СУЖДЕНИЯ, ОЦЕНОЧНЫЕ ЗНАЧЕНИЯ И ДОПУЩЕНИЯ (продолжение)

#### 5.6 Вознаграждения работникам (продолжение)

Основные актуарные допущения, использованные для оценки обязательств по вознаграждениям работникам на 31 декабря 2025 и 2024 годов, представлены следующим образом:

	2025 год	2024 год
Ставка дисконтирования	15,29%	11,42%
Будущее увеличение материальной помощи	7,39%	7,09%
Будущее увеличение заработной платы	7,25%	6,02%
Процент смертности	4,66%	4,32%

Средняя продолжительность обязательства по вознаграждению работникам по окончании трудовой деятельности на 31 декабря 2025 года составила 17,5 лет (на 31 декабря 2024 года: 18,1 лет).

Анализ чувствительности обязательств по вознаграждениям работникам на изменение существенных допущений по состоянию на 31 декабря 2025 года представлен следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	(Уменьшение) / увеличение ставки	Увеличение / (уменьшение) обязательств
Ставка дисконтирования	-0,5% +0,5%	1.005.856 (1.099.821)
Будущее увеличение материальной помощи	-1% +1%	(2.036.020) 2.215.495
Будущее увеличение заработной платы	-1% +1%	(190.004) 221.020
Продолжительность жизни	-1 год +1 год	(180.102) 179.168

#### 5.7 Обязательство по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель

Сумма резервов была определена на конец отчётного периода с применением прогнозируемой ставки инфляции за ожидаемый срок исполнения обязательства и ставки дисконта на конец отчётного периода, представленных ниже.

<i>В процентном выражении</i>	2025 год	2024 год
Ставка дисконтирования	13,29%	9,99%
Ставка инфляции	7,39%	5,34%
Срок исполнения обязательства	25 лет	16 лет

На 31 декабря 2025 года Группа повторно пересмотрела свои оценки по обязательству по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель. При этом, учитывая что Группа проводит регулярную диагностику и поддерживает свои производственные объекты, периодически модернизируя и реконструируя их, что приводит к регулярному продлению срока их фактической эксплуатации, а также принимая во внимание прогнозы добычи нефти в Республике Казахстан, срок исполнения обязательств была увеличен до конца 2050 года (на 31 декабря 2024 года: до конца 2040 года).

В качестве расчётной ставки дисконтирования Группа использует безрисковые ставки по государственным казначейским облигациям США со сроками погашения, соответствующими ожидаемому сроку исполнения обязательств по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель, скорректированные на страновой риск и ставки инфляции Республики Казахстан.

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

### 5. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЁТНЫЕ СУЖДЕНИЯ, ОЦЕНОЧНЫЕ ЗНАЧЕНИЯ И ДОПУЩЕНИЯ (продолжение)

#### 5.7 Обязательство по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель (продолжение)

По состоянию на 31 декабря 2025 года балансовая стоимость резерва под обязательство по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель составила 24.053.013 тысячи тенге (на 31 декабря 2024 года: 37.405.274 тысячи тенге) (Примечание 24) и включают соответствующие резервы по нефтепроводам и нефтеперекачивающим станциям (НПС).

##### Резервы по нефтепроводам

В соответствии с Законом Республики Казахстан «О магистральном трубопроводе», вступившим в силу 4 июля 2012 года, Группа имеет юридическое обязательство по ликвидации магистрального трубопровода (нефтепровода) после окончания эксплуатации и последующему проведению мероприятий по восстановлению окружающей среды, в том числе по рекультивации земель. Мероприятия по рекультивации земель проводятся при замене трубопроводов по окончании срока их полезной службы.

##### Резервы по НПС

В соответствии изменениями, внесенными в Экологический Кодекс Республики Казахстан, после прекращения эксплуатации объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, операторы (собственники) объектов обязаны обеспечить ликвидацию последствий эксплуатации объектов в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. В рамках ликвидации последствий эксплуатации объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, должны быть проведены работы по приведению земельных участков в состояние, обеспечивающее безопасность и (или) здоровья людей, охрану окружающей среды и пригодное для их дальнейшего использования по целевому назначению, в порядке, предусмотренном земельным законодательством Республики Казахстан. Согласно Экологическому Кодексу Республики Казахстан, объекты Группы относятся ко II категории, оказывающих умеренное негативное воздействие на окружающую среду. Соответственно, Группой в 2022 году был создан резерв по выводу из эксплуатации и рекультивации земель НПС.

Оценки затрат по устранению ущерба подвержены потенциальным изменениям в природоохранных требованиях и интерпретациях законодательства. Кроме того, неопределённости в оценках таких затрат включают потенциальные изменения в альтернативах, методах ликвидации, восстановления нарушенных земель, уровней дисконта и ставки инфляции и периода, в течение которого данное обязательство наступит.

Анализ чувствительности обязательств по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель на изменение существенных допущений по состоянию на 31 декабря 2025 года представлен следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	(Уменьшение) / увеличение ставки	(Уменьшение) / увеличение обязательств
Ставка дисконтирования	-0,5% +0,5%	2.460.919 (2.205.673)
Ставка инфляции	-0,5% +0,5%	(2.328.593) 2.589.548

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ  
(продолжение)**

---

**5. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЕТНЫЕ СУЖДЕНИЯ, ОЦЕНОЧНЫЕ ЗНАЧЕНИЯ И ДОПУЩЕНИЯ  
(продолжение)****5.8 Справедливая стоимость финансовых инструментов**

Справедливая стоимость займов полученных по состоянию на отчетную дату была определена путем дисконтирования ожидаемых денежных потоков исходя из процентных ставок, рассчитанных на основе базовой процентной ставки Национального банка Республики Казахстан, действующей на отчетную дату плюс 1,5% (по состоянию на 31 декабря 2024 года: на основе базовой процентной ставки Национального банка Республики Казахстан, действующей на отчетную дату плюс 1,5%).

Справедливая стоимость долговых ценных бумаг была получена посредством дисконтирования ожидаемых денежных потоков исходя из процентных ставок, рассчитанных на основе расчетных параметров доходности государственных ценных бумаг, действующих на отчетную дату.

Справедливая стоимость займов, полученных от Евразийского Банка Развития, была определена путем дисконтирования ожидаемых денежных потоков исходя из процентных ставок, рассчитанных на основе базовой процентной ставки Национального банка Республики Казахстан, действующей на отчетную дату, минус 2%.

В течение отчетного периода не было никаких переводов между Уровнем 1 и Уровнем 2, а также не осуществлялось перемещений в Уровень 3 или из него.

**5.9 Признание излишков технологической нефти**

Группа провела замеры нефти на 31 декабря 2025 года, по результатам которых были выявлены излишки технологической нефти в размере 93.136 тонн. На 31 декабря 2025 года доход от излишков признан Группой как переменное возмещение по договорам с покупателями и отражен в составе выручки от транспортировки нефти. Указанный излишек на сумму 7.941.521 тысяча тенге оприходован в состав активов, в том числе в состав запасов на сумму 7.941.009 тысяч тенге. Руководство считает целесообразным отразить излишек нефти в количестве 90.219 тонн в составе краткосрочных активов по состоянию на 31 декабря 2025 года, поскольку указанный объем нефти Группа реализовала материнской компании в марте 2026 года.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****6. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА**

Основные средства по состоянию на 31 декабря 2024 и 2025 годов представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Земля	Нефте- проводы	Водоводы	Транс- портные активы	Здания и сооружения	Машины, передаточ- ные устройства и оборудо- вание	Техноло- гическая нефть	Прочее	Незавер- шённое строи- тельство	Итого
<b>Валовая балансовая стоимость на 1 января 2024 года</b>	35.250.815	289.911.833	170.808.816	28.867.999	122.675.955	202.813.812	229.023.588	12.909.297	76.057.379	1.168.319.494
Влияние пересчёта валюты	3.765.747	-	-	973.647	1.305.154	1.038.358	-	61.268	493.226	7.637.400
Поступления	-	-	-	3.064.768	91.265	2.722.048	-	1.104.344	52.844.680	59.827.105
Переведено с незавершённого строительства	-	4.311.262	-	3.121.907	5.581.990	16.974.250	-	413.859	(30.403.268)	-
Выбытия	-	(57.833)	-	(11.193)	(202.299)	(544.535)	(22.049)	(526.777)	(12.382)	(1.377.068)
Поступления в отношении резерва под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель (Примечание 24)	-	54.820	-	-	189.057	-	-	-	-	243.877
Дооценка (резерв по переоценке актива) (Примечание 5.2)	-	-	-	-	-	-	6.096.481	-	-	6.096.481
Переведено из внеоборотных активов, предназначенных для продажи	16.231	-	-	-	6.037	-	-	-	-	22.268
Переведено в запасы	-	(157.283)	-	(212.826)	(26.313)	(472.395)	-	(12.015)	(15.481)	(896.313)
Перемещения и переводы	-	(24.173)	-	(483)	-	35.444	-	(27.612)	16.824	-
<b>Валовая балансовая стоимость на 31 декабря 2024 года</b>	39.032.793	294.038.626	170.808.816	35.803.819	129.620.846	222.566.982	235.098.020	13.922.364	98.980.978	1.239.873.244
Влияние пересчёта валюты	(1.258.104)	-	-	(125.152)	29.481	(156.139)	-	(15.359)	(55.889)	(1.581.162)
Поступления	-	-	-	3.427.983	107.323	2.461.978	512	883.534	55.008.623	61.889.953
Переведено с незавершённого строительства	-	82.935.056	-	134.498	25.502.202	20.012.928	-	1.240.711	(129.825.395)	-
Выбытия	(30.359)	(2.795.988)	-	(92.859)	(379.586)	(1.601.169)	(8.598.836)	(445.015)	(2.527)	(13.946.339)
Дооценка /(обесценение) (через резерв по переоценке актива)	(314.005)	53.333.093	42.366.640	5.141.780	13.538.419	33.141.229	(1.569.132)	2.611.622	4.937.592	153.187.238
(Обесценение) /дооценка (через прибыли и убытки)	6.997.955	(10.235.773)	(7.616.773)	538.808	(2.446.394)	(3.520.542)	-	(189.074)	(383.628)	(16.855.421)
Поступления в отношении резерва под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель (Примечание 24)	-	506.923	-	-	21.411	13.755	-	-	-	542.089
Переведено в запасы	(12.560)	(802.865)	-	(318.192)	(14.614)	(406.378)	-	(4.995)	(817.773)	(2.377.377)
Перемещения и переводы	-	-	(12.940.112)	(75.130)	7.917.748	5.111.827	-	(14.333)	-	-
Вычитание накопленной амортизации и обесценения при переоценке	-	(61.475.126)	(14.940.069)	(12.436.468)	(23.143.166)	(69.692.823)	-	(7.721.691)	(463.242)	(189.872.585)
<b>Валовая балансовая стоимость на 31 декабря 2025 года</b>	44.415.720	355.503.946	177.678.502	31.999.087	150.753.670	207.931.648	224.930.564	10.267.764	27.378.739	1.230.859.640

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****6. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)**

<i>В тысячах тенге</i>	Земля	Нефте- проводы	Водоводы	Транс- портные активы	Здания и сооруже- ния	Машины, передаточ- ные устройства и обору- дование	Техноло- гическая нефть	Прочее	Незавер- шённое строи- тельство	Итого
<b>Накопленный износ и обесценение на 1 января 2024 года</b>	-	(26.908.834)	(5.033.835)	(5.520.337)	(9.706.602)	(31.530.584)	-	(3.923.012)	(1.550.766)	(84.173.970)
Влияние пересчёта валюты	-	-	-	(172.698)	(135.674)	(211.646)	-	(16.279)	-	(536.297)
Износ	-	(21.058.743)	(6.575.570)	(4.271.853)	(7.265.202)	(22.541.943)	-	(2.856.095)	-	(64.569.406)
Переведено с незавершённого строительства	-	(65.550)	-	-	(46.666)	(122.273)	-	(1.847)	236.336	-
Выбытия	-	57.834	-	9.308	138.144	508.945	18.044	512.917	8.457	1.253.649
Переведено в запасы	-	153.043	-	212.400	24.760	465.273	-	11.266	69	866.811
Обесценение (через прибыли и убытки)	(3.413)	(32.857)	-	(27.670)	(4.937)	(28.030)	-	(351)	(271.204)	(368.462)
Обесценение (резерв по переоценке актива)	(12.818)	(5)	-	(2.032)	(6.889)	(5.403)	(18.044)	(6)	(15.938)	(61.135)
Перемещения и переводы	-	-	-	483	-	(730)	-	247	-	-
<b>Накопленный износ и обесценение на 31 декабря 2024 года</b>	(16.231)	(47.855.112)	(11.609.405)	(9.772.399)	(17.003.066)	(53.466.391)	-	(6.273.160)	(1.593.046)	(147.588.810)
Влияние пересчёта валюты	-	-	-	(19.749)	(28.416)	(46.951)	-	(567)	-	(95.683)
Износ	-	(21.985.395)	(6.560.353)	(4.397.547)	(8.838.337)	(24.820.901)	-	(2.694.570)	-	(69.297.103)
Переведено с незавершённого строительства	-	(984.382)	-	-	(115.241)	(16.288)	-	(1.372)	1.117.283	-
Выбытия	16.231	2.712.360	-	90.774	351.472	1.562.901	-	442.418	-	5.176.156
Переведено в запасы	-	795.271	-	315.085	13.110	401.092	-	4.971	19.459	1.548.988
Обесценение (через прибыли и убытки)	-	(501.417)	-	(20.135)	(7.864)	(19.900)	-	(577)	(1.462)	(551.355)
Обесценение (резерв по переоценке активов)	-	-	-	-	(8)	(840)	-	-	(5.476)	(6.324)
Перемещения и переводы	-	-	539.171	-	(329.906)	(209.532)	-	267	-	-
Вычитание накопленной амортизации и обесценения при переоценке	-	61.475.126	14.940.069	12.436.468	23.143.166	69.692.823	-	7.721.691	463.242	189.872.585
<b>Накопленный износ и обесценение на 31 декабря 2025 года</b>	-	(6.343.549)	(2.690.518)	(1.367.503)	(2.815.090)	(6.923.987)	-	(800.899)	-	(20.941.546)

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****6. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)**

<i>В тысячах тенге</i>	Земля	Нефте- проводы	Водоводы	Транс- портные активы	Здания и сооружения	Машины, переда- точные устройства и обору- дование	Техноло- гическая нефть	Прочее	Незавер- шённое строи- тельство	Итого
<b>По состоянию на 31 декабря 2025 года</b>										
Валовая балансовая стоимость	44.415.720	355.503.946	177.678.502	31.999.087	150.753.670	207.931.648	224.930.564	10.267.764	27.378.739	1.230.859.640
Накопленный износ и обесценение	-	(6.343.549)	(2.690.518)	(1.367.503)	(2.815.090)	(6.923.987)	-	(800.899)	-	(20.941.546)
<b>Балансовая стоимость</b>	<b>44.415.720</b>	<b>349.160.397</b>	<b>174.987.984</b>	<b>30.631.584</b>	<b>147.938.580</b>	<b>201.007.661</b>	<b>224.930.564</b>	<b>9.466.865</b>	<b>27.378.739</b>	<b>1.209.918.094</b>
<b>По состоянию на 31 декабря 2024 года</b>										
Валовая балансовая стоимость	39.032.793	294.038.626	170.808.816	35.803.819	129.620.846	222.566.982	235.098.020	13.922.364	98.980.978	1.239.873.244
Накопленный износ и обесценение	(16.231)	(47.855.112)	(11.609.405)	(9.772.399)	(17.003.066)	(53.466.391)	-	(6.273.160)	(1.593.046)	(147.588.810)
<b>Балансовая стоимость</b>	<b>39.016.562</b>	<b>246.183.514</b>	<b>159.199.411</b>	<b>26.031.420</b>	<b>112.617.780</b>	<b>169.100.591</b>	<b>235.098.020</b>	<b>7.649.204</b>	<b>97.387.932</b>	<b>1.092.284.434</b>

Балансовая стоимость каждого переоцененного класса основных средств, которая была бы включена в консолидированную финансовую отчётность, если бы активы были учтены по первоначальной стоимости за вычетом накопленного износа и накопленного обесценения, представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Земля	Трубо- проводы	Транспорт-ные активы	Здания и сооружения	Машины, переда- точные устройства и обору- дование	Техноло- гическая нефть	Прочее	Незавер- шённое строи- тельство	Итого
На 31 декабря 2025 года	34.910.928	236.912.363	23.819.207	99.665.766	270.203.665	30.268.877	4.874.832	25.466.663	726.122.301
На 31 декабря 2024 года	29.149.643	173.580.237	23.092.843	79.936.801	277.336.732	30.270.415	4.134.418	98.612.032	716.113.121

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

### 6. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

По состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 годов незавершённое строительство в основном включает следующие производственные объекты:

- Замена участков магистральных нефтепроводов;
- Замена, реконструкция и строительство объектов магистральных нефтепроводов и магистральных водоводов (насосные станции, линии связи, резервуары нефти, электроснабжение и другие).

По состоянию на 31 декабря 2025 года:

- Валовая балансовая стоимость и соответствующая накопленная амортизация полностью самортизированных, но до сих пор находящихся в использовании основных средств, на отчетную дату отсутствуют (0 тенге) (на 31 декабря 2024 года: 730.589 тысячи тенге);
- Незавершённое строительство включает материалы и запасные части в сумме 1.428.446 тысяч тенге (на 31 декабря 2024 года: 2.090.987 тысяч тенге), которые были приобретены для строительных работ.

В январе 2025 года Компания осуществила реализацию КМГ излишков собственной технологической нефти в количестве 100.000 тонн на сумму 8.837.778 тысяч тенге без учета НДС, сумма выбытия составила 8.586.300 тысяч тенге, прибыль от реализации составила 251.478 тысяч тенге (*Примечание 35*).

### 7. АКТИВЫ В ФОРМЕ ПРАВА ПОЛЬЗОВАНИЯ

Активы в форме права пользования по состоянию на 31 декабря 2024 и 2025 годов представлены следующим образом:

В тысячах тенге	Активы в форме права пользования				Итого
	Земля и прочие активы	Транспортные активы	Здания и сооружения	Машины, оборудование и передаточные устройства	
<b>Остаточная стоимость на 1 января 2024 года</b>	67.496	6.421.189	235.189	7.462	6.731.336
Поступления (Примечание 23)	-	-	739.457	851.313	1.590.770
Модификация договора (Примечание 23)	-	(432.902)	3.572	-	(429.330)
Выбытия	-	(397.450)	(17.202)	-	(414.652)
Амортизация	(2.056)	(1.522.262)	(215.702)	(7.462)	(1.747.482)
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2024 года</b>	65.440	4.068.575	745.314	851.313	5.730.642
Поступления (Примечание 23)	-	-	4.895	-	4.895
Модификация договора (Примечание 23)	-	277.175	-	-	277.175
Выбытия	-	-	(5.691)	-	(5.691)
Амортизация	(1.948)	(1.366.471)	(153.593)	(44.524)	(1.566.536)
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2025 года</b>	63.492	2.979.279	590.925	806.789	4.440.485

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

### 8. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

Нематериальные активы по состоянию на 31 декабря 2024 и 2025 годов представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Лицензии	Программное обеспечение	Права на землепользование	Незавершенные капитальные затраты и прочее	Итого
<b>Остаточная стоимость на 1 января 2024 года</b>	423.040	499.903	6.876.583	191.549	7.991.075
Поступления	449.514	18.589	–	162.901	631.004
Переведено с незавершенных капитальных затрат	–	63.327	–	(63.327)	–
Амортизация	(167.825)	(201.909)	(279.698)	(6.163)	(655.595)
Выбытия	(19.058)	(145.373)	–	–	(164.431)
Накопленный износ по выбытиям	19.058	145.373	–	–	164.431
Пересчёт валюты	19.674	–	710.086	10.268	740.028
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2024 года</b>	724.403	379.910	7.306.971	295.228	8.706.512
Поступления	<b>330.408</b>	<b>40.392</b>	–	<b>1.381.629</b>	<b>1.752.429</b>
Переведено с незавершенных капитальных затрат	<b>129.161</b>	<b>242.917</b>	–	<b>(372.078)</b>	–
Перемещения	<b>1.428</b>	<b>(1.428)</b>	–	–	–
Амортизация	<b>(180.967)</b>	<b>(144.204)</b>	<b>(308.157)</b>	<b>(4.530)</b>	<b>(637.858)</b>
Выбытия	<b>(18.012)</b>	<b>(59.206)</b>	–	–	<b>(77.218)</b>
Накопленный износ по выбытиям	<b>18.012</b>	<b>59.206</b>	–	–	<b>77.218</b>
Обесценение через прибыли/убытки	–	–	–	<b>(119.706)</b>	<b>(119.706)</b>
Пересчёт валюты	<b>(11.894)</b>	–	<b>24.514</b>	<b>(4.108)</b>	<b>8.512</b>
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2025 года</b>	<b>992.539</b>	<b>517.587</b>	<b>7.023.328</b>	<b>1.176.435</b>	<b>9.709.889</b>
<b>По состоянию на 31 декабря 2025 года</b>					
Первоначальная стоимость	<b>2.793.538</b>	<b>5.017.987</b>	<b>12.121.078</b>	<b>1.348.343</b>	<b>21.280.946</b>
Накопленная амортизация и обесценение	<b>(1.800.999)</b>	<b>(4.500.400)</b>	<b>(5.097.750)</b>	<b>(171.908)</b>	<b>(11.571.057)</b>
<b>Остаточная стоимость</b>	<b>992.539</b>	<b>517.587</b>	<b>7.023.328</b>	<b>1.176.435</b>	<b>9.709.889</b>
<b>По состоянию на 31 декабря 2024 года</b>					
Первоначальная стоимость	2.377.157	4.795.312	12.089.067	342.900	19.604.436
Накопленная амортизация и обесценение	(1.652.754)	(4.415.402)	(4.782.096)	(47.672)	(10.897.924)
<b>Остаточная стоимость</b>	724.403	379.910	7.306.971	295.228	8.706.512

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

### 9. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНО КОНТРОЛИРУЕМЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

Инвестиции в совместно контролируемые предприятия по состоянию на 31 декабря 2024 и 2025 годов представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>ККТ</b>	<b>МунайТас</b>	<b>Итого</b>
<b>На 1 января 2024 года</b>	81.916.865	24.837.349	106.754.214
Доля в прибыли совместно контролируемых предприятий	18.270.988	1.140.841	19.411.829
Доля в прочем совокупном доходе/(убытке) совместно контролируемых предприятий	120.415	(42.822)	77.593
Дивиденды	(8.000.000)	(1.564.571)	(9.564.571)
<b>На 31 декабря 2024 года</b>	92.308.268	24.370.797	116.679.065
Доля в прибыли совместно контролируемых предприятий	<b>13.515.355</b>	<b>3.354.530</b>	<b>16.869.885</b>
Доля в прочем совокупном доходе совместно-контролируемых предприятий	<b>9.787.787</b>	<b>2.699.225</b>	<b>12.487.012</b>
Дивиденды	<b>(15.000.000)</b>	<b>(2.040.000)</b>	<b>(17.040.000)</b>
<b>На 31 декабря 2025 года</b>	<b>100.611.410</b>	<b>28.384.552</b>	<b>128.995.962</b>

В таблицах ниже представлена обобщённая финансовая информация о совместно контролируемых предприятиях, включая пропорциональную долю Группы:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>ККТ</b>			
	<b>31 декабря 2025 года</b>		<b>31 декабря 2024 года</b>	
	<b>50%</b>	<b>100%</b>	<b>50%</b>	<b>100%</b>
<b>Активы и обязательства совместно контролируемого предприятия</b>				
Оборотные активы	<b>29.951.551</b>	<b>59.903.101</b>	24.796.382	49.592.764
Внеоборотные активы	<b>97.749.073</b>	<b>195.498.145</b>	92.110.094	184.220.188
Краткосрочные обязательства	<b>(7.456.296)</b>	<b>(14.912.591)</b>	(6.610.107)	(13.220.214)
Долгосрочные обязательства	<b>(19.632.918)</b>	<b>(39.265.836)</b>	(17.988.101)	(35.976.202)
<b>Балансовая стоимость инвестиции / чистые активы</b>	<b>100.611.410</b>	<b>201.222.819</b>	92.308.268	184.616.536
<b>Справочно</b>				
Денежные средства и их эквиваленты	<b>21.026.600</b>	<b>42.053.200</b>	19.551.677	39.103.354

<i>В тысячах тенге</i>	<b>МунайТас</b>			
	<b>31 декабря 2025 года</b>		<b>31 декабря 2024 года</b>	
	<b>51%</b>	<b>100%</b>	<b>51%</b>	<b>100%</b>
<b>Активы и обязательства совместно контролируемого предприятия</b>				
Оборотные активы	<b>14.822.655</b>	<b>29.064.029</b>	10.709.209	20.998.449
Внеоборотные активы	<b>21.905.092</b>	<b>42.951.161</b>	21.056.664	41.287.576
Краткосрочные обязательства	<b>(3.164.781)</b>	<b>(6.205.453)</b>	(2.011.413)	(3.943.947)
Долгосрочные обязательства	<b>(5.178.414)</b>	<b>(10.153.753)</b>	(5.383.663)	(10.556.202)
<b>Балансовая стоимость инвестиции / чистые активы</b>	<b>28.384.552</b>	<b>55.655.984</b>	24.370.797	47.785.876
<b>Справочно</b>				
Денежные средства и их эквиваленты	<b>9.859.160</b>	<b>19.331.686</b>	6.493.793	12.732.927

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 9. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНО КОНТРОЛИРУЕМЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ (продолжение)

По состоянию на 31 декабря 2024 и 2025 годов совместно контролируемые предприятия не имеют краткосрочных и долгосрочных финансовых обязательств, за исключением торговой и прочей кредиторской задолженности и оценочных обязательств.

	ККТ			
	За годы, закончившиеся 31 декабря			
	2025 года		2024 года	
<i>В тысячах тенге</i>	50%	100%	50%	100%
<b>Информация о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе совместно контролируемого предприятия за год</b>				
Выручка	38.108.446	76.216.893	43.969.602	87.939.204
Прибыль от продолжающейся деятельности за год	13.515.355	27.030.711	18.270.988	36.541.976
Прочий совокупный доход	9.787.786	19.575.572	120.415	240.830
<b>Итого совокупный доход</b>	<b>23.303.141</b>	<b>46.606.283</b>	<b>18.391.403</b>	<b>36.782.806</b>
<b>Дивиденды</b>	<b>(15.000.000)</b>	<b>(30.000.000)</b>	<b>(8.000.000)</b>	<b>(16.000.000)</b>
<b>Справочно</b>				
Износ и амортизация	(8.456.221)	(16.912.442)	(8.361.129)	(16.722.258)
Процентные доходы	3.205.225	6.410.449	1.343.847	2.687.694
Процентные расходы	-	-	(166.673)	(333.346)
(Расходы) / доходы от курсовой разницы	(261.490)	(522.980)	571.683	1.143.366
Расходы по подоходному налогу	(3.407.354)	(6.814.708)	(4.581.747)	(9.163.494)
<b>МунайТас</b>				
	За годы, закончившиеся 31 декабря			
	2025 года		2024 года	
	51%	100%	51%	100%
<b>Информация о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе/(убытке) совместно контролируемого предприятия за год</b>				
Выручка	11.557.590	22.661.942	7.227.078	14.170.741
Прибыль от продолжающейся деятельности за год	3.354.530	6.577.509	1.140.841	2.236.943
Прочий совокупный доход/(убыток)	2.699.224	5.292.596	(42.822)	(83.965)
<b>Итого совокупный доход</b>	<b>6.053.754</b>	<b>11.870.105</b>	<b>1.098.019</b>	<b>2.152.978</b>
<b>Дивиденды</b>	<b>(2.040.000)</b>	<b>(4.000.000)</b>	<b>(1.564.571)</b>	<b>(3.067.786)</b>
<b>Справочно</b>				
Износ и амортизация	(2.094.809)	(4.107.468)	(1.789.587)	(3.508.994)
Процентные доходы	1.285.103	2.519.809	1.003.703	1.968.045
Расходы по подоходному налогу	(952.643)	(1.867.928)	(388.136)	(761.051)

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 10. ЗАПАСЫ

Запасы по состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 годов представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 декабря 2025 года</b>	31 декабря 2024 года
Сырая нефть	<b>7.692.794</b>	-
Запасные части	<b>3.907.069</b>	3.092.176
Топливо	<b>3.858.277</b>	2.062.586
Товары	<b>206.460</b>	1.091.248
Строительные материалы	<b>765.607</b>	831.511
Спецодежда	<b>474.672</b>	515.353
Химические реагенты	<b>191.516</b>	204.869
Прочие	<b>1.018.703</b>	310.264
<b>Итого</b>	<b>18.115.098</b>	8.108.007

Увеличение сырой нефти связано с оприходованием на конец 2025 года излишков технологической нефти в количестве 90.219 тонн, которые Группа реализовала в марте 2026 года. Справедливая стоимость сырой нефти на конец 2025 года определена исходя из средней стоимости нефти, поставляемой на казахстанские НПЗ, которая составила 85.268 тенге за тонну.

### 11. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Прочая долгосрочная дебиторская задолженность по состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 годов представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 декабря 2025 года</b>	31 декабря 2024 года
Прочая дебиторская задолженность третьих сторон	<b>575.620</b>	721.169
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	<b>(23.719)</b>	(30.149)
<b>Итого</b>	<b>551.901</b>	691.020

Резерв под ожидаемые кредитные убытки в отношении прочей долгосрочной дебиторской задолженности представлен следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2025 года</b>	2024 года
<b>На 1 января</b>	<b>30.149</b>	127.621
(Восстановление) за год, нетто ( <i>Примечание 28</i> )	<b>(6.430)</b>	(97.472)
<b>На 31 декабря</b>	<b>23.719</b>	30.149

Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность по состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 годов представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 декабря 2025 года</b>	31 декабря 2024 года
Торговая дебиторская задолженность третьих сторон	<b>7.840.730</b>	8.509.216
Торговая дебиторская задолженность связанных сторон ( <i>Примечание 35</i> )	<b>7.231.018</b>	6.221.489
Прочая дебиторская задолженность третьих сторон	<b>686.556</b>	548.325
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	<b>(6.013.639)</b>	(6.215.193)
<b>Итого</b>	<b>9.744.665</b>	9.063.837

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

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

Изменения в резерве под ожидаемые кредитные убытки в отношении торговой и прочей дебиторской задолженности представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2025 года	2024 года
<b>На 1 января</b>	<b>6.215.193</b>	5.326.570
(Восстановление)/ начисление за год, нетто (Примечание 28)	<b>(29.103)</b>	222.423
Пересчёт валют	<b>(151.103)</b>	667.782
Использовано при списании	<b>(21.348)</b>	(1.582)
<b>На 31 декабря</b>	<b>6.013.639</b>	6.215.193

Торговая и прочая дебиторская задолженность Группы по состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 годов выражена в следующих валютах:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
В тенге	<b>9.816.780</b>	7.606.307
В долларах США	<b>468.122</b>	2.138.482
В российских рублях	<b>4.587</b>	5.867
В иной валюте	<b>7.077</b>	4.201
<b>Итого</b>	<b>10.296.566</b>	9.754.857

Ниже представлена информация о подверженности Группы кредитному риску по торговой и прочей дебиторской задолженности с использованием модели оценочных резервов:

<i>В тысячах тенге</i>	Текущие	Торговая и прочая дебиторская задолженность				Итого
		Просрочка платежей				
		Менее 30 дней	От 31 до 60 дней	От 61 до 90 дней	Более 91 дня	
<b>На 31 декабря 2025 года</b>						
Процент ожидаемых кредитных убытков	<b>0,39%</b>	<b>0,04%</b>	<b>0,17%</b>	<b>0,13%</b>	<b>95,62%</b>	
Расчётная общая валовая балансовая стоимость при дефолте	<b>9.807.284</b>	<b>153.355</b>	<b>53.274</b>	<b>46.041</b>	<b>6.273.970</b>	<b>16.333.924</b>
Ожидаемые кредитные убытки	<b>(38.046)</b>	<b>(68)</b>	<b>(88)</b>	<b>(59)</b>	<b>(5.999.097)</b>	<b>(6.037.358)</b>
<b>Итого</b>	<b>9.769.238</b>	<b>153.287</b>	<b>53.186</b>	<b>45.982</b>	<b>274.873</b>	<b>10.296.566</b>

<i>В тысячах тенге</i>	Текущие	Торговая и прочая дебиторская задолженность				Итого
		Просрочка платежей				
		Менее 30 дней	От 31 до 60 дней	От 61 до 90 дней	Более 91 дня	
<b>На 31 декабря 2024 года</b>						
Процент ожидаемых кредитных убытков	0,48%	1,69%	6,36%	12,98%	97,01%	
Расчётная общая валовая балансовая стоимость при дефолте	9.187.275	310.264	85.765	41.796	6.375.099	16.000.199
Ожидаемые кредитные убытки	(44.521)	(5.253)	(5.452)	(5.425)	(6.184.691)	(6.245.342)
<b>Итого</b>	<b>9.142.754</b>	<b>305.011</b>	<b>80.313</b>	<b>36.371</b>	<b>190.408</b>	<b>9.754.857</b>

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 12. АВАНСЫ, ВЫДАННЫЕ ПОСТАВЩИКАМ

Авансы, выданные поставщикам, по состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 годов представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 декабря 2025 года</b>	<b>31 декабря 2024 года</b>
Авансы третьим сторонам	<b>1.333.261</b>	321.437
Авансы связанным сторонам	<b>1.017</b>	1.017
	<b>1.334.278</b>	322.454
Минус: резерв по обесценению	<b>(638)</b>	(638)
<b>Итого</b>	<b>1.333.640</b>	321.816

### 13. НДС И ПРОЧИЕ НАЛОГИ

НДС к возмещению и предоплата по прочим налогам по состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 годов представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 декабря 2025 года</b>	<b>31 декабря 2024 года</b>
Долгосрочный НДС к возмещению	<b>8.541.538</b>	11.417.747
Текущий НДС к возмещению	<b>4.501.047</b>	4.308.457
Налоги и платежи в других государствах	<b>356.904</b>	967.253
Налог на имущество	<b>248.159</b>	361.151
Предоплата по прочим налогам	<b>31.603</b>	33.139
<b>Итого</b>	<b>13.679.251</b>	17.087.747

Обязательства по прочим налогам по состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 годов представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 декабря 2025 года</b>	<b>31 декабря 2024 года</b>
Индивидуальный подоходный налог	<b>941.824</b>	824.557
Социальный налог	<b>874.827</b>	670.720
Налог на имущество	<b>570.726</b>	3.537
Прочие налоги	<b>40.521</b>	36.329
<b>Итого</b>	<b>2.427.898</b>	1.535.143

### 14. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

Прочие оборотные нефинансовые активы по состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 годов представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 декабря 2025 года</b>	<b>31 декабря 2024 года</b>
Задолженность за услуги транспортной экспедиции по транспортировке нефти	<b>10.300.860</b>	6.001.971
Расходы будущих периодов третьих сторон	<b>323.154</b>	366.261
Предоплата по страхованию	<b>365.630</b>	242.808
Прочие	<b>506</b>	525
<b>Итого</b>	<b>10.990.150</b>	6.611.565

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

### 15. ПРОЧИЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

#### Внеоборотные активы

Банковские вклады по состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 годов представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 декабря 2025 года</b>	31 декабря 2024 года
Долгосрочные банковские вклады, выраженные в тенге	<b>234.739</b>	412.745
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	<b>(394)</b>	(582)
<b>Итого</b>	<b>234.345</b>	412.163

На 31 декабря 2025 и 2024 годов долгосрочные банковские вклады представлены ограниченными в использовании вкладами со ставками от 2% до 3,4% годовых и сроком погашения до 2028 года и 2030 года, размещёнными в целях льготной ставки кредитования работников Компании на приобретение ими жилья.

#### Оборотные активы

Прочие оборотные активы по состоянию на 31 декабря 2025 года и 31 декабря 2024 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 декабря 2025 года</b>	31 декабря 2024 года
Ноты Национального Банка (Примечание 35)	<b>26.272.478</b>	27.226.874
Задолженность работников	<b>547.383</b>	7.628
Краткосрочные банковские вклады	<b>53.586</b>	–
Облигации Самрук Казына (Примечание 35)	–	10.018.063
Прочие	<b>2.643</b>	2.631
	<b>26.876.090</b>	37.255.196

### 16. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

Денежные средства и их эквиваленты по состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 годов представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 декабря 2025 года</b>	31 декабря 2024 года
Срочные вклады в банках, выраженные в тенге	<b>69.761.916</b>	43.061.484
Срочные вклады в банках, выраженные в долларах США	<b>16.075.072</b>	13.145.153
Срочные вклады в банках, выраженные в рублях	–	1.800.779
Текущие счета в банках, выраженные в долларах США	<b>6.610.815</b>	5.896.985
Текущие счета в банках, выраженные в грузинских лари	<b>970.618</b>	2.362.470
Текущие счета в банках, выраженные в тенге	<b>65.079</b>	59.165
Текущие счета в банках, выраженные в прочей валюте	<b>54.853</b>	40.159
Сделки обратного репо	<b>22.329.502</b>	6.289.809
Прочие текущие счета в банках	<b>14.560</b>	10.594
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	<b>(38.021)</b>	(23.059)
<b>Итого</b>	<b>115.844.394</b>	72.643.539

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

### 16. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ (продолжение)

По состоянию на 31 декабря 2025 года:

- По срочным вкладам до трёх месяцев, размещённым в тенге, проценты начислялись в размере от 17% до 17,8% годовых (на 31 декабря 2024 года: от 13,75% до 15,05% годовых);
- По срочным вкладам до трёх месяцев, размещённым в долларах США, проценты начислялись в размере 2,5% до 3,75% годовых (на 31 декабря 2024 года: 3% до 4% годовых);
- По текущим счетам, размещённым в долларах США, проценты начислялись по ставкам от 2,3% до 4% годовых (на 31 декабря 2024 года: от 3,65% до 3,9% годовых);
- По текущим счетам, размещённым в грузинских лари, проценты начислялись по ставкам от 9,5% до 11% годовых (на 31 декабря 2024 года: от 9,4% до 10,5% годовых);
- По текущим счетам, размещённым в тенге, проценты начислялись в размере от 6,75% до 15,25% годовых (на 31 декабря 2024 года: 6,75% до 12,5% годовых).

#### Сделки обратного репо

В целях управления свободной ликвидностью, Группа на конец 2025 и 2024 годов размещала денежные средства в такие финансовые инструменты как авторепо (под залог государственных ценных бумаг Республики Казахстан). По состоянию на 31 декабря 2025 года средняя доходность по ним составляет 17,06% годовых, срок погашения от 7 до 14 дней (на 31 декабря 2024 года: средняя доходность 15% годовых, срок погашения от 5 до 9 дней).

### 17. СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ

#### Уставный капитал

По состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 годов уставный капитал Компании состоял из 384.635.600 простых акций, которые были объявлены, выпущены и полностью оплачены на сумму 62.503.284 тысячи тенге, за исключением 1 акции, которая была объявлена, но не выпущена и не оплачена.

По состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 годов уставный капитал представлен за вычетом стоимости консалтинговых услуг, понесенных Компанией в связи с выпуском акций, в размере 565.717 тысяч тенге и составляет 61.937.567 тысяч тенге.

#### Собственные акции, выкупленные у акционеров

В 2016 году Компания, на основании обращения миноритарного акционера и последующего решения Совета директоров, осуществила выкуп размещенных простых акций в количестве 7.500 штук на общую сумму 9.549 тысяч тенге.

#### Резерв по переоценке активов

Резерв по переоценке активов сформирован на основании переоценки и уценки основных средств Группы и доли Компании в резерв по переоценке основных средств совместно контролируемых предприятий.

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 декабря 2025 года</b>	31 декабря 2024 года
Резерв по переоценке основных средств Группы	<b>401.843.981</b>	331.632.882
Доля в резерве по переоценке основных средств совместно контролируемых предприятий	<b>40.331.995</b>	30.992.887
<b>Итого</b>	<b>442.175.976</b>	362.625.769

Группа перевела сумму в размере 8.809.879 тысяч тенге из резерва по переоценке активов в нераспределённую прибыль в соответствии со своей учетной политикой по переносу при восстановлении обесценения. Также Группа произвела перенос суммы в размере 18.294.449 тысяч тенге из резерва по переоценке активов в нераспределённую прибыль, связанный с первоначальным признанием излишков технологической нефти как переменного возмещения по справедливой стоимости, как того требует МСФО 15 с момента вступления его в силу (с 1 января 2018 года). Переносы не влияют на прибыль или убыток, совокупный доход, прибыль на акцию,

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

### 17. СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ (продолжение)

денежные потоки или общий капитал. Они также не влияют на ковенанты по займам или регулирующий капитал. Учитывая эти качественные факторы и отсутствие предвзятости или существенности на уровне всей отчетности, руководство Группы заключило, что данный перенос не является существенным для консолидированной финансовой отчетности.

#### Резерв по пересчёту валюты отчётности

На 31 декабря 2025 года резерв по пересчёту валюты отчётности составил 52.053.824 тысячи тенге (на 31 декабря 2024 года: 53.582.668 тысяч тенге). Изменение данного резерва обусловлено пересчётом отчётностей зарубежных предприятий в результате изменения курсов валют (*Примечание 4.2*).

#### Прочие резервы капитала

На 31 декабря 2025 года прочие резервы капитала составили 5.081.024 тысяч тенге (31 декабря 2024 года: 1.205.950 тысяч тенге). Изменение данного резерва обусловлено признанием актуарных прибылей и убытков от переоценки обязательств Группы и совместно контролируемых предприятий по вознаграждениям работникам по планам с установленными выплатами. Актуарная прибыль от переоценки обязательств Группы по вознаграждениям работникам по планам с установленными выплатами составила 3.984.874 тысячи тенге (*Примечание 20*), налоговый эффект которого составляет 109.522 тысячи тенге (*Примечание 33*). За 2024 год актуарные убытки от переоценки обязательств Группы по вознаграждениям работникам по планам с установленными выплатами составили 39.511 тысяч тенге (*Примечание 20*), налоговый эффект составил 1.086 тысяч тенге.

#### Нераспределенная прибыль

##### Дивиденды

В течение 2025 года Компания, в соответствии с решением Общего собрания акционеров от 22 мая 2025 года, по итогам деятельности за 2024 год начислила дивиденды в размере 33.078.016 тысяч тенге (из расчёта 86 тенге за акцию), из которых было выплачено КМГ 29.770.795 тысяч тенге (*Примечание 35*) и держателям неконтролирующей доли участия – 3.307.221 тысяча тенге.

В течение 2024 года Компания, в соответствии с решением Общего собрания акционеров от 23 мая 2024 года, по итогам деятельности за 2023 год начислила дивиденды в размере 25.000.826 тысяч тенге (из расчёта 65 тенге за акцию), из которых было выплачено КМГ 22.501.182 тысячи тенге (*Примечание 35*) и держателям неконтролирующей доли участия – 2.499.644 тысячи тенге.

##### Прибыль на акцию

Поскольку Компания, как материнская компания Группы, не выпускает конвертируемых финансовых инструментов, базовая прибыль на акцию равна разведнённой прибыли на акцию.

Ниже приводится информация о прибыли и количестве акций, которая использована в расчётах базовой прибыли на акцию.

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2025 год</b>	<b>2024 год</b>
Чистая прибыль, приходящаяся на держателей простых акций материнской компании Группы	<b>45.634.133</b>	42.474.649
Средневзвешенное количество простых акций для расчёта базовой и разведнённой прибыли на акцию	<b>384.628.099</b>	384.628.099
<b>Базовая и разведнённая прибыль на акцию, в отношении прибыли за отчётный год, приходящейся на держателей простых акций Компании, как материнской компании Группы (в тенге)</b>	<b>119</b>	110

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

### 17. СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ (продолжение)

#### Балансовая стоимость простых акций

Ниже представлена балансовая стоимость одной простой акции Компании, рассчитанная в соответствии с требованиями КФБ для материнской компании Группы:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 декабря 2025 года</b>	31 декабря 2024 года
Итого активы	<b>1.551.388.199</b>	1.379.093.033
Минус: нематериальные активы (Примечание 8)	<b>(9.709.889)</b>	(8.706.512)
Минус: итого обязательства	<b>(400.705.290)</b>	(391.004.896)
<b>Чистые активы для расчёта балансовой стоимости простой акции</b>	<b>1.140.973.020</b>	979.381.625
Количество простых акций	<b>384.628.099</b>	384.628.099
<b>Балансовая стоимость одной простой акции (в тенге)</b>	<b>2.966</b>	2.546

### 18. ЗАЙМЫ ПОЛУЧЕННЫЕ

Движение займов, полученных за годы, закончившиеся 31 декабря 2025 и 2024 годов, представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2025 года</b>	2024 года
<b>На 1 января</b>	<b>53.263.950</b>	47.390.786
В том числе:		
Долгосрочная часть	<b>46.269.207</b>	47.390.786
Текущая часть	<b>6.994.743</b>	–
Получено от связанных сторон (Приложение 35)	–	21.000.000
Погашение основного долга	<b>(1.352.850)</b>	(21.000.000)
Погашение вознаграждений	<b>(5.873.913)</b>	–
Начисленное вознаграждение по займам, полученным от третьих сторон	<b>5.614.419</b>	4.765.885
Начисленное вознаграждение по займам, полученным от связанных сторон (Примечание 35)	<b>2.874.469</b>	1.128.279
Дополнительные затраты	–	(21.000)
<b>На 31 декабря</b>	<b>54.526.075</b>	53.263.950
<b>В том числе:</b>		
Долгосрочная часть по займам, полученным от третьих сторон	<b>20.533.938</b>	24.161.928
Долгосрочная часть по займам, полученным от связанных сторон (Примечание 35)	<b>24.981.748</b>	22.107.279
Текущая часть по займам, полученным от третьих сторон	<b>9.010.389</b>	6.994.743

#### Займы АО «Народный Банк Казахстана»

Для финансирования инвестиционного проекта «Реконструкция и расширение магистрального водовода «Астрахань - Мангышлак» 1 очередь», в рамках заключенного 25 ноября 2022 года соглашения с АО «Народный Банк Казахстана» (далее – Народный банк) о предоставлении кредитной линии (далее – Соглашение), Магистральным Водоводом в период с 2022 по 2023 годы получены займы на сумму 41.392.745 тысяч тенге (29.592.745 тысяч тенге и 11.800.000 тысяч тенге) с плавающей процентной ставкой на уровне базовой ставки Национального Банка Республики Казахстан (далее - Нацбанк) плюс 2,5% (дополнительным соглашением от 18 октября 2024 года предусмотрена плавающая ставка на уровне базовой ставки Нацбанка плюс 1,5%). Срок займов - 120 месяцев от даты заключения Соглашения.

Договорами банковских займов установлены начало погашения займа и выплаты вознаграждений для первого транша - соответственно с 30 мая 2025 года и 1 декабря 2025 года, для второго транша - соответственно с 10 октября 2025 года и 10 апреля 2026 года, с периодичностью выплат 1 раз в полгода.

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 18. ЗАЙМЫ ПОЛУЧЕННЫЕ (продолжение)

#### *Займы АО «Народный Банк Казахстана» (продолжение)*

Группа капитализировала затраты по займам, понесенные в течение строительства, в стоимость квалифицируемого актива до его ввода в эксплуатацию в конце 2023 года. Начиная с 1 января 2024 года затраты по займам признаются Группой через прибыли и убытки.

Остаток основного долга по займу Народного банка на 31 декабря 2025 года составляет 19.039.895 тысяч тенге (на 31 декабря 2024 года - 20.392.745 тысяч тенге).

По состоянию на 31 декабря 2025 года номинальная ставка вознаграждения по займам составила 19,5% годовых (на 31 декабря 2024 года: 15,75%), эффективная процентная ставка - в среднем 15,67% годовых (на 31 декабря 2024 года: 13,88%).

#### *Займ Евразийского Банка Развития*

1 июля 2024 года Магистральным Водоводом получен займ от Евразийского Банка Развития (далее – ЕАБР) на сумму 21.000.000 тысяч тенге с плавающей процентной ставкой на уровне базовой ставки Нацбанка минус 2% и сроком займа 108 месяцев, льготный период по выплате основного долга и вознаграждений составляет 30 месяцев с даты выдачи займа. Целью займа является рефинансирование задолженности Магистрального Водовода в рамках Соглашения с АО «Народный Банк Казахстана». Гарантом обеспечения исполнения обязательств Магистрального Водовода по привлеченному займу выступила Компания.

Займ был признан по справедливой стоимости за вычетом затрат по займу. Остаток основного долга по займу ЕАБР на 31 декабря 2025 года и 31 декабря 2024 года составляет 21.000.000 тысяч тенге.

По состоянию на 31 декабря 2025 года номинальная ставка вознаграждения по займу составила 14,5%, эффективная процентная ставка - 12,33% (на 31 декабря 2024 года номинальная ставка – 12,5%, эффективная процентная ставка – 11,01%).

#### **Ковенанты**

Группа должна обеспечить исполнение нефинансовых ковенантов в соответствии с условиями Соглашения и Кредитного договора. По состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 годов, Группа соблюдает все нефинансовые ковенанты. Финансовые ковенанты по условиям Соглашения и Кредитного договора отсутствуют.

### 19. ВЫПУЩЕННЫЕ ДОЛГОВЫЕ ЦЕННЫЕ БУМАГИ

Движение выпущенных долговых ценных бумаг за годы, закончившиеся 31 декабря 2025 и 2024 годов, представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2025 года</b>	2024 года
<b>На 1 января</b>	<b>45.872.999</b>	41.374.855
В том числе:		
Долгосрочная часть	<b>38.897.921</b>	41.302.077
Текущая часть	<b>6.975.078</b>	72.778
Амортизация дисконта ( <i>Примечание 32</i> )	<b>4.655.681</b>	4.483.422
Начисленное вознаграждение ( <i>Примечание 32</i> )	<b>333.676</b>	350.000
Погашение вознаграждений	<b>(342.561)</b>	(335.278)
Погашение основного долга	<b>(7.108.480)</b>	–
<b>На 31 декабря</b>	<b>43.411.315</b>	45.872.999
<b>В том числе:</b>		
Долгосрочная часть	<b>34.878.055</b>	38.897.921
Текущая часть	<b>8.533.260</b>	6.975.078

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 19. ВЫПУЩЕННЫЕ ДОЛГОВЫЕ ЦЕННЫЕ БУМАГИ (продолжение)

В течение 2023 года для финансирования инвестиционного проекта «Реконструкция и расширение магистрального водовода «Астрахань - Мангышлак» 1 очередь» Магистральным Водоводом были выпущены облигации на общую сумму 50 миллиардов тенге и дополнительно 20 миллиардов тенге с купонной ставкой вознаграждения 0,5% годовых и сроком обращения 10 лет, льготный период выплаты основного долга составляет 2 года, сроки выплаты вознаграждений установлены с октября 2023 года и апреля 2024 года, соответственно. Данные облигации были приобретены КМГ за счет антикризисных средств из Национального фонда Республики Казахстан в апреле и в октябре 2023 года, соответственно.

Сумма облигаций была признана по справедливой стоимости исходя из рыночной ставки вознаграждения на дату их размещения, равной их эффективной процентной ставке, в размере 11,74% и 11,57%, соответственно.

Разница между рыночной и купонной ставками вознаграждений по выпущенным облигациям была признана Группой дисконтом и отражена в составе нераспределенной прибыли в размере 30.823.948 тысяч тенге.

По состоянию на 31 декабря 2025 года остаток номинальной стоимости основного долга по облигациям составляет 62.891.520 тысяч тенге (31 декабря 2024 года: 70.000.000 тысяч тенге).

#### Ковенанты

Группа должна обеспечить исполнение нефинансовых ковенантов в соответствии с договором купли-продажи облигаций. По состоянию на 31 декабря 2025 года Группа соблюдает все нефинансовые ковенанты. Финансовые ковенанты по условию договора купли-продажи облигаций отсутствуют.

### 20. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ВОЗНАГРАЖДЕНИЯМ РАБОТНИКАМ

У Группы имеются обязательства по вознаграждениям работникам, в основном, состоящие из дополнительных выплат к пенсии и выплат к юбилейным датам, применимым для всех работников. Эти выплаты являются необеспеченными.

Обязательства по вознаграждениям работникам по состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 годов представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 декабря 2025 года</b>	31 декабря 2024 года
Долгосрочная часть обязательств по вознаграждениям работникам	<b>16.243.925</b>	19.295.878
Краткосрочная часть обязательств по вознаграждениям работникам	<b>1.624.925</b>	1.348.358
<b>Итого</b>	<b>17.868.850</b>	20.644.236

Изменения в текущей стоимости обязательств по вознаграждениям работникам за годы, закончившиеся 31 декабря 2025 и 2024 годов, представлены следующим образом.

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2025 года</b>	2024 года
<b>На 1 января</b>	<b>20.644.236</b>	19.230.827
Чистые процентные расходы (Примечание 32)	<b>2.266.586</b>	2.024.555
Стоимость услуг текущего периода (Примечания 27, 28)	<b>534.745</b>	745.637
Актuarные убытки/ (прибыли) через прибыли и убытки	<b>1.866</b>	(7.588)
Актuarные (прибыли) / убытки через прочий совокупный доход	<b>(3.984.874)</b>	39.511
Вознаграждения выплаченные	<b>(1.593.709)</b>	(1.388.706)
<b>На 31 декабря</b>	<b>17.868.850</b>	20.644.236

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

### 21. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ДОГОВОРАМ С ПОКУПАТЕЛЯМИ

Долгосрочные обязательства по договорам с покупателями по состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 годов представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 декабря 2025 года</b>	31 декабря 2024 года
Доходы будущих периодов от связанных сторон (Примечание 35)	<b>18.453.436</b>	21.351.909
Доходы будущих периодов от третьих сторон	<b>8.946.145</b>	9.600.382
<b>Итого</b>	<b>27.399.581</b>	30.952.291

Краткосрочные обязательства по договорам с покупателями по состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 годов представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 декабря 2025 года</b>	31 декабря 2024 года
Авансы, полученные от связанных сторон (Примечание 35)	<b>16.858.474</b>	15.747.602
Авансы, полученные от третьих сторон	<b>10.930.919</b>	9.028.777
Краткосрочная часть доходов будущих периодов от связанных сторон (Примечание 35)	<b>2.799.157</b>	2.799.157
Краткосрочная часть доходов будущих периодов от третьих сторон	<b>786.058</b>	816.427
<b>Итого</b>	<b>31.374.608</b>	28.391.963

#### *Доходы будущих периодов от связанных сторон*

Доходы будущих периодов Группы от связанных сторон связаны с получением от потребителя услуг на безвозмездной основе используемые им участки трубопроводов в период 2021-2022 годов на общую сумму 32.454.806 тысяч тенге и в течение 2024 года на сумму 824.757 тысяч тенге.

Группа признала стоимость указанных активов как неденежное возмещение услуг Группы и признала обязательства по договорам и основные средства на вышеуказанные суммы.

Амортизация доходов будущих периодов за 12 месяцев 2025 признана Группой как выручка от оказания услуг в размере 2.846.656 тысяч тенге (за 12 месяцев 2024 года: 2.799.157 тысяч тенге), в том числе по транспортировке воды в размере 2.799.157 тысяч тенге.

#### *Доходы будущих периодов от третьих сторон*

Доходы будущих периодов от третьих сторон в основном представляют собой обязательство Группы по предоставлению отдельных активов БМП в долгосрочную аренду контрагенту.

Изменение суммы данных обязательств по состоянию на 31 декабря 2025 года связано с признанием доходов за год, а также с изменением обменных курсов валют на отчётную дату.

#### *Выручка, признанная в отношении договоров с покупателями*

В текущем отчётном периоде Группой была признана выручка в сумме 29.386.783 тысяч тенге в отношении обязательств по договорам с покупателями на начало отчётного периода (за 2024 год: 28.487.679 тысяч тенге).

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

### 22. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

#### Краткосрочная кредиторская задолженность

Торговая и прочая кредиторская задолженность по состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 годов представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 декабря 2025 года</b>	31 декабря 2024 года
Кредиторская задолженность перед третьими сторонами за товары и услуги	<b>25.431.056</b>	25.278.029
Кредиторская задолженность перед связанными сторонами за товары и услуги (Примечание 35)	<b>1.968.343</b>	1.609.851
Прочая кредиторская задолженность перед третьими сторонами	<b>28.663</b>	1.324.186
<b>Итого</b>	<b>27.428.062</b>	28.212.066

Торговая и прочая кредиторская задолженность включала задолженность перед третьими сторонами, связанную с основными средствами и незавершённым капитальным строительством в размере 15.722.400 тысячи тенге (по состоянию на 31 декабря 2024 года: 15.769.858 тысячи тенге).

Краткосрочная кредиторская задолженность по состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 годов выражена в следующих валютах:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 декабря 2025 года</b>	31 декабря 2024 года
В тенге	<b>25.977.255</b>	26.518.921
В долларах США	<b>974.430</b>	188.967
В другой валюте	<b>476.377</b>	1.504.178
<b>Итого</b>	<b>27.428.062</b>	28.212.066

### 23. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО АРЕНДЕ

Обязательства по аренде по состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 годов представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 декабря 2025 года</b>	31 декабря 2024 года
Краткосрочная часть обязательств	<b>2.532.660</b>	2.512.325
Долгосрочная часть обязательств	<b>3.226.623</b>	4.462.431
<b>Итого</b>	<b>5.759.283</b>	6.974.756

Изменения в текущей стоимости обязательств за годы, закончившиеся 31 декабря 2025 и 2024 годов, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2025 года</b>	2024 года
<b>На 1 января</b>	<b>6.974.756</b>	7.523.239
Поступления за год (Примечание 7)	<b>4.895</b>	1.590.770
Выплаты за год	<b>(2.695.289)</b>	(2.498.996)
Амортизация дисконта по обязательствам (Примечание 32)	<b>1.205.446</b>	1.293.392
Модификация (Примечание 7)	<b>277.175</b>	(429.330)
Выбытия	<b>(7.700)</b>	(504.319)
<b>На 31 декабря</b>	<b>5.759.283</b>	6.974.756

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 23. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО АРЕНДЕ (продолжение)

Ниже представлена информация по стоимости затрат, связанных с арендой, отраженных в консолидированном отчете о совокупном доходе за 2025 и 2024 годы:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>За год, закончившийся 31 декабря 2025 года</b>	<b>За год, закончившийся 31 декабря 2024 года</b>
Амортизация активов в форме права пользования (Примечание 7)	<b>1.566.536</b>	1.747.482
Амортизация дисконта по обязательствам (Примечание 32)	<b>1.205.446</b>	1.293.392
Расходы по аренде активов с низкой стоимостью	<b>128.870</b>	251.634
<b>Итого</b>	<b>2.900.852</b>	3.292.508

### 24. РЕЗЕРВЫ

#### Краткосрочные резервы

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2025 года</b>	<b>2024 года</b>
<b>На 1 января</b>	<b>1.498.155</b>	1.303.694
(Сторнирование)/ начисление, нетто (Примечание 28)	<b>(106.348)</b>	36.137
Использование резерва	<b>(688.651)</b>	–
Пересчет валюты	<b>15.218</b>	158.324
<b>На 31 декабря</b>	<b>718.374</b>	1.498.155

Краткосрочные резервы Группы на 31 декабря 2024 и 2025 годов представлены в основном резервами по налогам (БНТ и БМП).

#### Долгосрочные резервы

*Обязательство по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель*

Движение резерва по обязательствам по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель за годы, закончившиеся 31 декабря 2025 и 2024 годов, представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2025 года</b>	<b>2024 года</b>
<b>На 1 января</b>	<b>37.405.274</b>	45.648.971
Начисление за счет актива (Примечания 6)	<b>542.089</b>	243.877
Пересмотр оценок за счет резерва переоценки	<b>(13.497.404)</b>	(8.939.643)
Пересмотр оценок через прибыли и убытки	<b>(4.427.365)</b>	(3.067.495)
Сторнировано за год за счет прибылей и убытков	<b>(253.885)</b>	(582.223)
Амортизация дисконта (Примечание 32)	<b>4.284.304</b>	4.101.787
<b>На 31 декабря</b>	<b>24.053.013</b>	37.405.274

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

### 25. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Прочие краткосрочные обязательства по состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 годов представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 декабря 2025 года</b>	31 декабря 2024 года
Резерв по отпускам и прочие вознаграждения работникам	<b>12.868.216</b>	11.418.106
Обязательства по услугам транспортной экспедиции перед связанными сторонами ( <i>Примечание 35</i> )	<b>10.475.039</b>	9.063.805
Заработная плата работников	<b>6.207.991</b>	5.659.463
Обязательства по услугам транспортной экспедиции перед третьими сторонами	<b>5.590.246</b>	4.724.897
Задолженность по пенсионным отчислениям и социальному страхованию	<b>1.609.822</b>	1.398.166
Задолженность по услугам транспортной экспедиции перед третьими сторонами	<b>468.615</b>	445.760
Прочие	<b>2.459.346</b>	836.369
<b>Итого</b>	<b>39.679.275</b>	33.546.566

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****26. ВЫРУЧКА**

Выручка за годы, закончившиеся 31 декабря 2025 и 2024 годов, представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2025 год				
	Транспортировка нефти и связанные услуги	Перевалка нефти и нефтепродуктов	Транспортировка воды	Прочие	Итого по сегментам
Транспортировка сырой нефти	262.040.782	–	–	–	262.040.782
Услуги по эксплуатации и техническому обслуживанию трубопроводов	34.048.196	–	–	–	34.048.196
Транспортировка воды	–	–	27.051.998	–	27.051.998
Перевалка нефти и нефтепродуктов и транспортировка по железной дороге	–	19.292.640	–	–	19.292.640
Услуги морского порта	–	–	–	10.230.187	10.230.187
Услуги по хранению нефти и нефтепродуктов	94.477	1.116.125	–	–	1.210.602
Услуги транспортной экспедиции нефти	1.049.009	–	–	–	1.049.009
Плата за недопоставленные объёмы нефти	971.536	–	–	–	971.536
Прочее	30.581	–	3.466	1.549.334	1.583.381
<b>Итого</b>	<b>298.234.581</b>	<b>20.408.765</b>	<b>27.055.464</b>	<b>11.779.521</b>	<b>357.478.331</b>
<b>Географические регионы*</b>					
Казахстан	253.944.785	8.852.887	27.055.464	245.537	290.098.673
Россия	43.746.255	–	–	–	43.746.255
Грузия	–	2.374.567	–	10.616.478	12.991.045
ОАЭ	–	7.811.830	–	72.462	7.884.292
Узбекистан	543.541	–	–	–	543.541
Прочие государства	–	1.369.481	–	845.044	2.214.525
<b>Итого выручка по договорам с покупателями</b>	<b>298.234.581</b>	<b>20.408.765</b>	<b>27.055.464</b>	<b>11.779.521</b>	<b>357.478.331</b>
<b>Сроки признания выручки</b>					
В определенный момент времени (Примечание 4.16)	264.186.385	20.408.765	27.055.464	11.779.521	323.430.135
В течение периода времени	34.048.196	–	–	–	34.048.196
<b>Итого</b>	<b>298.234.581</b>	<b>20.408.765</b>	<b>27.055.464</b>	<b>11.779.521</b>	<b>357.478.331</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****26. ВЫРУЧКА (продолжение)**

В тысячах тенге	2024 год				
	Транспортировка нефти и связанные услуги	Перевалка нефти и нефтепродуктов	Транспортировка воды	Прочие	Итого по сегментам
Транспортировка сырой нефти	225.295.318	–	–	–	225.295.318
Услуги по эксплуатации и техническому обслуживанию трубопроводов	30.741.556	–	–	–	30.741.556
Транспортировка воды	–	–	25.043.759	–	25.043.759
Перевалка нефти и нефтепродуктов и транспортировка по железной дороге	–	18.400.706	–	–	18.400.706
Услуги морского порта	–	–	–	8.384.692	8.384.692
Услуги по хранению нефти и нефтепродуктов	187.349	1.155.441	–	–	1.342.790
Услуги транспортной экспедиции нефти	956.201	–	–	–	956.201
Плата за недопоставленные объёмы нефти	279.539	–	–	–	279.539
Прочее	31.445	–	7.276	1.416.848	1.455.569
<b>Итого</b>	<b>257.491.408</b>	<b>19.556.147</b>	<b>25.051.035</b>	<b>9.801.540</b>	<b>311.900.130</b>
<b>Географические регионы*</b>					
Казахстан	224.799.547	9.449.087	25.051.035	762.629	260.062.298
Россия	29.781.423	–	–	–	29.781.423
Грузия	–	2.313.699	–	8.571.008	10.884.707
ОАЭ	–	7.305.749	–	467.903	7.773.652
Узбекистан	2.910.438	–	–	–	2.910.438
Прочие государства	–	487.612	–	–	487.612
<b>Итого выручка по договорам с покупателями</b>	<b>257.491.408</b>	<b>19.556.147</b>	<b>25.051.035</b>	<b>9.801.540</b>	<b>311.900.130</b>
<b>Сроки признания выручки</b>					
В определённый момент времени (Примечание 4.16)	226.749.852	19.556.147	25.051.035	9.801.540	281.158.574
В течение периода времени	30.741.556	–	–	–	30.741.556
<b>Итого</b>	<b>257.491.408</b>	<b>19.556.147</b>	<b>25.051.035</b>	<b>9.801.540</b>	<b>311.900.130</b>

\* Информация о выручке в таблицах выше приведена в соответствии с местонахождением покупателей

За год, закончившийся 31 декабря 2025 года, выручка от транспортировки сырой нефти по пяти крупнейшим грузоотправителям составила 42.572.603 тысяч тенге, 37.420.063 тысяч тенге, 32.722.410 тысяч тенге, 32.476.637 тысяч тенге и 15.734.467 тысяч тенге (за 2024 год: 51.898.355 тысяч тенге, 35.544.978 тысяч тенге, 19.796.109 тысяч тенге, 16.775.996 тысяч тенге и 13.789.845 тысяч тенге, соответственно).

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 27. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ

Себестоимость реализации за годы, закончившиеся 31 декабря 2025 и 2024 годов, представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2025 год	2024 год
Затраты на персонал	121.083.933	109.455.041
Износ и амортизация	70.138.539	65.638.269
Услуги по охране	16.642.625	14.036.609
Налоги, помимо подоходного налога	14.478.166	13.930.234
Ремонт и техобслуживание	13.138.467	12.347.406
Электроэнергия	12.808.874	11.538.668
Топливо и материалы	11.345.488	11.324.222
Услуги железной дороги	7.721.644	7.883.939
Затраты на газ	5.074.945	3.806.255
Питание и проживание	3.082.084	3.135.535
Страхование	1.666.953	1.377.941
Охрана окружающей среды	1.252.329	1.262.502
Услуги производственного характера	1.285.482	1.055.481
Командировочные расходы	1.042.866	1.034.170
Затраты на вознаграждения работникам по окончании трудовой деятельности (Примечание 20)	505.269	701.573
Прочее	5.175.951	4.752.000
<b>Итого</b>	<b>286.443.615</b>	<b>263.279.845</b>

Увеличение в отчетном периоде затрат на персонал связано с индексацией заработной платы производственных работников Группы.

### 28. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

Общие и административные расходы за годы, закончившиеся 31 декабря 2025 и 2024 годов, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2025 год	2024 год
Затраты на персонал	13.126.049	11.871.793
Износ и амортизация	1.343.318	1.314.199
Ремонт и техобслуживание	549.943	511.768
Услуги аутстаффинга	444.445	358.084
Обслуживание офиса	392.474	472.057
Аудиторские, консультационные и профессиональные услуги	366.503	421.151
Командировочные расходы	261.141	289.656
Налоги, помимо подоходного налога	249.173	180.467
Расходы по социальной сфере	199.595	223.135
НДС, не отнесенный в зачет	183.412	175.417
Информационное обеспечение	161.612	149.052
Услуги связи	99.469	96.181
Затраты на вознаграждения работникам по окончании трудовой деятельности (Примечание 20)	29.476	44.064
(Восстановление)/ начисление резерва под ожидаемые кредитные убытки, нетто (Примечание 11)	(35.533)	124.951
(Восстановление)/ начисление расходов по краткосрочным резервам, нетто (Примечание 24)	(106.348)	36.137
Прочее	1.060.347	1.149.769
<b>Итого</b>	<b>18.325.076</b>	<b>17.417.881</b>

#### *Сведения по аудиторским вознаграждениям*

В связи с проведением аудита консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2025 года, сумма вознаграждения по договорам на оказание аудиторских услуг составляет 85.359 тысяч тенге. В течение 2025 года аудиторская организация (PricewaterhouseCoopers) не предоставляла неаудиторские услуги Группе.

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 29. ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ ДОХОДЫ

Прочие операционные доходы за годы, закончившиеся 31 декабря 2025 и 2024 годов, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2025 год</b>	2024 год
Доход от пересмотра оценок и сторнирование обязательств по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель, нетто	<b>4.681.250</b>	3.649.718
Доход от оприходования запасов	<b>1.531.198</b>	53.654
Доход от штрафов и пени	<b>908.643</b>	1.114.483
Амортизация доходов будущих периодов	<b>338.748</b>	305.156
Доход от выбытия основных средств	<b>84.319</b>	–
Прочие доходы	<b>449.798</b>	196.901
<b>Итого</b>	<b>7.993.956</b>	5.319.912

### 30. ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

Прочие операционные расходы за годы, закончившиеся 31 декабря 2025 и 2024 годов, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2025 год</b>	2024 год
Обесценение нематериальных активов	<b>119.706</b>	–
Убыток от ликвидации бездействующих производственных объектов	<b>96.550</b>	196.823
Расходы при ликвидации аварий	<b>15.090</b>	332.803
Убыток от выбытия основных средств, нетто	–	106.525
Прочие расходы	<b>414.473</b>	258.343
<b>Итого</b>	<b>645.819</b>	894.494

### 31. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

Финансовые доходы за годы, закончившиеся 31 декабря 2025 и 2024 годов, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2025 год</b>	2024 год
Вознаграждение по банковским вкладам, текущим счетам и сделкам обратного репо	<b>10.610.253</b>	8.483.765
Вознаграждения по Нотам Национального Банка (Примечание 35)	<b>3.734.467</b>	2.416.580
Вознаграждения по облигациям Самрук-Казына (Примечание 35)	<b>733.125</b>	19.792
Амортизация дисконта по долгосрочной дебиторской задолженности	<b>138.695</b>	156.744
Доход от пересмотра справедливой стоимости облигаций	–	756.795
Прочие финансовые доходы	<b>107.938</b>	168.482
<b>Итого</b>	<b>15.324.478</b>	12.002.158

### 32. ЗАТРАТЫ ПО ФИНАНСИРОВАНИЮ

Затраты по финансированию за годы, закончившиеся 31 декабря 2025 и 2024 годов, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2025 год</b>	2024 год
Вознаграждение по займам полученным (Примечание 18)	<b>8.488.888</b>	5.894.164
Амортизация дисконта по выпущенным долговым ценным бумагам (Примечание 19)	<b>4.655.681</b>	4.483.422
Амортизация дисконта обязательств по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель (Примечание 24)	<b>4.284.304</b>	4.101.787
Вознаграждение работникам: чистые процентные расходы (Примечание 20)	<b>2.266.586</b>	2.024.555
Амортизация дисконта обязательств по аренде (Примечание 23)	<b>1.205.446</b>	1.293.392
Вознаграждение по выпущенным долговым ценным бумагам (Примечание 19)	<b>333.676</b>	350.000
Прочие финансовые расходы	<b>117.360</b>	181.317
<b>Итого</b>	<b>21.351.941</b>	18.328.637

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

### 33. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

Подходный налог за годы, закончившиеся 31 декабря 2025 и 2024 годов, представлен следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2025 год	2024 год
Расходы по текущему подоходному налогу	15.249.237	13.759.001
Корректировки прошлых лет	22.906	(66.376)
Экономия по отложенному подоходному налогу	(8.558.496)	(6.902.303)
<b>Подходный налог</b>	<b>6.713.647</b>	<b>6.790.322</b>

Сверка между расходами по налогу на прибыль и бухгалтерской прибылью, умноженной на ставку налога на прибыль, за 2025 и 2024 годы:

<i>В тысячах тенге</i>	2025 год	2024 год
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>52.347.780</b>	<b>49.264.971</b>
Официальная ставка налога	20%	20%
<b>Расходы по подоходному налогу от бухгалтерской прибыли</b>	<b>10.469.556</b>	<b>9.852.994</b>
Корректировки прошлых лет	110.346	(66.376)
Внутригрупповые (прибыли) / невычитаемые убытки иностранных предприятий, нетто	(1.137.081)	181.086
Невычитаемые расходы по долгосрочным обязательствам по вознаграждениям работникам	483.438	474.472
Доход от излишков технологической нефти	–	493.644
Прочие невычитаемые расходы, нетто	161.365	(263.132)
<b>Налоговый эффект других корректировок</b>		
Прибыль совместно контролируемых предприятий, учитываемых по методу долевого участия	(3.373.977)	(3.882.366)
<b>Расходы по подоходному налогу, представленные в консолидированном отчёте о совокупном доходе</b>	<b>6.713.647</b>	<b>6.790.322</b>

С 1 января 2020 года вступили в силу изменения в Налоговый кодекс Республики Казахстан в части налогообложения контролируемых иностранных компаний (далее – КИК).

Согласно указанному Налоговому кодексу, КИК признается лицо, соответствующее одновременно следующим условиям: 1) лицо является юридическим лицом-нерезидентом; 2) 25 и более процентов доли участия (голосующих акций) в лице прямо или косвенно, или конструктивно принадлежат юридическому или физическому лицу, являющемуся резидентом Республики Казахстан; 3) эффективная ставка налога на прибыль юридического лица-нерезидента, составляет менее 10 процентов.

Налогооблагаемым доходом компании-резидента Республики Казахстан является прибыль КИК в соответствии с данными их отдельной финансовой отчётности.

Руководство Группы провело анализ и определило, что под определение КИК подпадают следующие компании Группы: БНТ, РТЛ и БМП. В этой связи Компания, как материнская компания Группы, включила в свой налогооблагаемый доход за 2024 и 2025 годы прибыль отдельных компаний БНТ, РТЛ и БМП.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****33. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ (продолжение)**

Сальдо отложенного налога, рассчитанного посредством применения установленных законом ставок налога, действующих на даты составления соответствующих отчетов о финансовом положении, к временным разницам между налоговой базой для расчёта активов и обязательств и суммами, отраженными в консолидированной финансовой отчетности, на 31 декабря 2025 и 2024 годов включают следующее:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2025 года	Отнесено на счета прибылей и убытков	Отнесено на прочие резервы капитала	Прочие	31 декабря 2024 года пересчитано	Отнесено на счета прибылей и убытков	Отнесено на прочие резервы капитала	Прочие	1 января 2024 года пересчитано
<b>Отложенные налоговые активы</b>									
Резерв под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель и прочие резервы	4.807.855	(79.390)	(2.699.480)	105.667	7.481.058	90.413	(1.787.929)	48.777	9.129.797
Перенос убытков на последующие периоды	13.805.665	3.832.301	-	-	9.973.364	4.316.417	-	-	5.656.947
Доходы будущих периодов	4.260.882	(569.331)	-	-	4.830.213	(394.880)	-	-	5.225.093
Вознаграждения работникам и другие начисленные обязательства в отношении работников	3.081.633	348.164	(109.522)	(19)	2.843.010	67.071	1.086	12	2.774.841
Обязательства по аренде	1.092.190	(305.107)	-	56.414	1.340.883	(349.756)	-	232.288	1.458.351
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	191.795	(3.637)	-	-	195.432	(30.264)	-	-	225.696
Налоги к уплате	213.757	82.836	-	-	130.921	(20.054)	-	-	150.975
Дисконт по долгосрочной дебиторской задолженности	57.858	(27.739)	-	-	85.597	(31.349)	-	-	116.946
Нереализованная прибыль по внутригрупповым операциям	31.651	(6.159)	-	-	37.810	(4.377)	-	-	42.187
Резерв по обесценению авансов, выданных поставщикам	10.780	-	-	-	10.780	-	-	-	10.780
Резерв по устаревшим и неликвидным запасам	3.381	(2.370)	-	-	5.751	3.555	-	-	2.196
Переоценка инвестиций в облигации	-	-	-	-	-	(11.779)	-	-	11.779
Минус: отложенные налоговые активы, зачтенные с отложенными налоговыми обязательствами	(27.557.447)	-	-	(622.628)	(26.934.819)	-	-	(2.129.231)	(24.805.588)
<b>Отложенные налоговые активы</b>	<b>-</b>	<b>3.269.568</b>	<b>(2.809.002)</b>	<b>(460.566)</b>	<b>-</b>	<b>3.634.997</b>	<b>(1.786.843)</b>	<b>(1.848.154)</b>	<b>-</b>
<b>Отложенные налоговые обязательства</b>									
Дисконт по облигациям	(3.911.764)	931.136	-	-	(4.842.900)	896.684	-	-	(5.739.584)
Основные средства	(146.980.905)	4.044.485	(28.773.703)	(105.667)	(122.146.020)	1.938.771	(1.207.069)	(48.777)	(122.828.945)
Активы в форме права пользования	(888.097)	313.307	-	(56.414)	(1.144.990)	431.851	-	(232.288)	(1.344.553)
Плюс: отложенные налоговые активы, зачтенные с отложенными налоговыми обязательствами	27.557.447	-	-	622.628	26.934.819	-	-	2.129.231	24.805.588
<b>Отложенные налоговые обязательства</b>	<b>(124.223.319)</b>	<b>5.288.928</b>	<b>(28.773.703)</b>	<b>460.547</b>	<b>(101.199.091)</b>	<b>3.267.306</b>	<b>(1.207.069)</b>	<b>1.848.166</b>	<b>(105.107.494)</b>
<b>Чистые отложенные налоговые обязательства</b>	<b>(124.223.319)</b>	<b>8.558.496</b>	<b>(31.582.705)</b>	<b>(19)</b>	<b>(101.199.091)</b>	<b>6.902.303</b>	<b>(2.993.912)</b>	<b>12</b>	<b>(105.107.494)</b>

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

---

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

Отложенные налоги по основным средствам представляют собой разницы между налоговой и бухгалтерской базой учёта основных средств, вследствие разных ставок амортизации в налоговом и бухгалтерском учёте, и обесценения основных средств.

Отложенный налоговый актив признаётся только в той степени, в которой существует вероятность наличия в будущем налогооблагаемого дохода, относительно которого актив может быть использован. Отложенные налоговые активы уменьшаются в той степени, в которой больше не существует вероятности того, что связанные с ними налоговые льготы будут реализованы.

### 34. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ

В целях управления Группа разделена на бизнес-подразделения, исходя из оказываемых ей услуг, и состоит из четырёх отчётных сегментов:

- Транспортировка нефти и связанные с ней услуги;
- Перевалка нефти;
- Транспортировка воды;
- Прочие сегменты.

В «Прочие сегменты» были объединены сегменты, которые идентифицируются, но не превышают по отдельности количественные пороги (величина выручки отдельных сегментов составляют менее 10% от совокупной выручки). К ним относятся перевалка сухих грузов (сахар-сырец, нитрат аммония, цемент, зерно, подсолнух и жмых) в БМП с применением сухогрузного, паромного и контейнерного терминалов, а также услуги пассажирского терминала.

В связанные с транспортировкой нефти услуги включены такие услуги как хранение нефти, экспедиторские услуги, услуги по эксплуатации и техническому обслуживанию трубопроводов, оказываемые Компанией, которые не превышают количественных порогов и неразрывно связаны с основным видом деятельности либо с таким основным активом Группы, как нефтепроводы. По некоторым из этих видов услуг не представляется отдельно управленческая отчётность руководству Группы и, соответственно, данные услуги не могут быть выделены в отдельный сегмент.

В сегмент «Перевалка нефти» включены услуги по перевалке нефти и нефтепродуктов через БМП с эксплуатацией БНТ. Доходы нефтяного терминала генерируются через хранение, перевалку нефти и нефтепродуктов и экспедирование. Экспедиторские услуги, оказываемые РТЛ, представляют собой услуги по транспортировке нефти и нефтепродуктов по железной дороге от азербайджанско-грузинской границы до нефтяного терминала в Батуми. Данный вид деятельности непосредственно связан с перевалкой нефти и поэтому не выделен в отдельный сегмент.

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

## 34. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (продолжение)

	За год, закончившийся 31 декабря 2025 года					За год, закончившийся 31 декабря 2024 года						
	Транспор- тировка нефти и связанные услуги (Казахстан)	Перевалка нефти (Грузия)	Транспор- тировка воды (Казахстан)	Прочие	Корректи- ровки и исключе- ния	Итого по сегментам (консоли- дировано)	Транспор- тировка нефти и связанные услуги (Казахстан)	Перевалка нефти (Грузия)	Транспор- тировка воды (Казахстан)	Прочие	Корректи- ровки исклю- чения	Итого по сегментам (консоли- дировано)
<i>В тысячах тенге</i>												
<b>Выручка</b>												
Продажи внешним клиентам	298.234.581	20.408.765	27.055.464	11.779.521	-	357.478.331	257.491.408	19.556.147	25.051.035	9.801.540	-	311.900.130
Межсегментные продажи	1.175.928	-	202.074	-	(1.378.002)	-	1.169.163	-	194.099	-	(1.363.262)	-
<b>Выручка всего (Примечание 26)</b>	<b>299.410.509</b>	<b>20.408.765</b>	<b>27.257.538</b>	<b>11.779.521</b>	<b>(1.378.002)</b>	<b>357.478.331</b>	<b>258.660.571</b>	<b>19.556.147</b>	<b>25.245.134</b>	<b>9.801.540</b>	<b>(1.363.262)</b>	<b>311.900.130</b>
<b>Финансовые результаты</b> (Начисление обесценения)/ восстановление основных средств и нематериальных активов через прибыли и убытки	(10.472.000)	5.174.523	(12.044.135)	(65.164)	-	(17.406.776)	(368.462)	-	-	-	-	(368.462)
Износ и амортизация (Примечания 27, 28)	(57.649.026)	(3.189.375)	(10.638.243)	(5.213)	-	(71.481.857)	(54.366.911)	(1.200.495)	(10.103.376)	(1.281.686)	-	(66.952.468)
Доходы по процентам (Примечание 31)	12.663.205	258.048	1.941.291	215.301	-	15.077.845	9.162.290	181.154	1.364.565	212.128	-	10.920.137
Расходы по займам и долговым ценным бумагам (Примечание 32)	-	-	(13.478.245)	-	-	(13.478.245)	-	-	(10.727.586)	-	-	(10.727.586)
Доля в прибыли совместно контролируемых предприятий	16.869.885	-	-	-	-	16.869.885	19.411.829	-	-	-	-	19.411.829
Расходы по подоходному налогу	(11.432.028)	-	4.718.381	-	-	(6.713.647)	(8.914.306)	-	1.225.423	1.877	-	(7.687.006)
<b>Прибыль сегмента</b>	<b>56.436.785</b>	<b>6.443.392</b>	<b>(18.876.003)</b>	<b>2.319.828</b>	<b>(689.869)</b>	<b>45.634.133</b>	<b>49.628.442</b>	<b>1.991.752</b>	<b>(9.225.278)</b>	<b>1.532.766</b>	<b>(2.349.717)</b>	<b>41.577.965</b>
<b>Раскрытие прочей информации</b>												
<b>Итого активы</b>	<b>1.305.136.086</b>	<b>59.090.896</b>	<b>246.905.912</b>	<b>25.804.779</b>	<b>(85.549.474)</b>	<b>1.551.388.199</b>	<b>1.153.438.854</b>	<b>53.713.502</b>	<b>232.944.792</b>	<b>25.502.490</b>	<b>(85.518.486)</b>	<b>1.380.081.152</b>
<b>Итого обязательства</b>	<b>259.670.444</b>	<b>3.781.869</b>	<b>128.770.818</b>	<b>10.456.886</b>	<b>(1.974.727)</b>	<b>400.705.290</b>	<b>248.406.373</b>	<b>1.125.311</b>	<b>125.223.999</b>	<b>14.346.006</b>	<b>(1.951.574)</b>	<b>387.150.115</b>
Инвестиции в совместно контролируемые предприятия (Примечание 9)	128.995.962	-	-	-	-	128.995.962	116.679.065	-	-	-	-	116.679.065
Капитальные затраты, в том числе:	57.231.842	2.526.268	2.339.188	1.542.555	-	63.639.853	53.156.819	2.322.145	2.833.624	1.348.797	(28.033)	59.633.352
Основные средства	55.886.255	2.328.170	2.316.993	1.358.533	-	61.889.951	52.660.976	2.234.384	2.833.624	1.301.397	(28.033)	59.002.348
Нематериальные активы	1.345.587	198.098	22.195	184.022	-	1.749.902	495.843	87.761	-	47.400	-	631.004

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

### 35. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

В соответствии с МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах» стороны считаются связанными, если одна сторона имеет возможность контролировать другую сторону или осуществлять значительное влияние на другую сторону при принятии ею финансовых или операционных решений. При оценке возможного наличия отношений с каждой связанной стороной внимание уделяется сути взаимоотношений, а не только их юридическому оформлению.

Сделки со связанными сторонами были проведены на условиях, согласованных между сторонами, которые не обязательно осуществлялись по рыночным ставкам, за исключением некоторых регулируемых услуг, которые предоставляются на условиях тарифов применимых к связанным и третьим сторонам.

В следующих таблицах приведены общие суммы сделок, заключённых со связанными сторонами в течение 2025 и 2024 годов, и соответствующее сальдо на 31 декабря 2025 и 2024 годов:

Торговая и прочая дебиторская задолженность связанных сторон представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>Прим.</b>	<b>31 декабря 2025 года</b>	31 декабря 2024 года*
<b>Торговая и прочая дебиторская задолженность связанных сторон</b>			
Торговая дебиторская задолженность совместно контролируемых и ассоциированных предприятий КМГ		<b>3.607.771</b>	3.895.396
Торговая дебиторская задолженность дочерних предприятий КМГ		<b>143.981</b>	197.219
Торговая дебиторская задолженность совместно контролируемых предприятий Компании		<b>3.256.567</b>	2.009.454
Торговая дебиторская задолженность предприятий, находящихся под общим контролем Самрук-Казына		<b>222.699</b>	119.420
<b>Итого торговая дебиторская задолженность связанных сторон</b>	<b>11</b>	<b>7.231.018</b>	6.221.489
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки		<b>(3.966)</b>	(1.102)
<b>Итого</b>		<b>7.227.052</b>	6.220.387

\* Некоторые суммы в раскрытии по сделкам со связанными сторонами за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, были реклассифицированы в соответствии с представлением, принятым в финансовой отчётности за период, закончившийся 31 декабря 2025 года. Группа изменила представление своей финансовой отчётности, поскольку новое представление представляет информацию, которая более актуальна для пользователей финансовой отчётности.

Денежные средства и их эквиваленты и прочие оборотные финансовые активы от связанных сторон представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>Прим.</b>	<b>31 декабря 2025 года</b>	31 декабря 2024 года
Ноты Национального Банка	15	<b>26.272.478</b>	27.226.874
Срочные вклады в дочерних организациях Самрук-Казына		<b>16.652.169</b>	21.253.196
Облигации Самрук-Казына	15	-	10.018.063
<b>Итого прочие оборотные финансовые активы</b>		<b>42.924.647</b>	58.498.133

#### *Ноты Национального Банка*

По состоянию на 31 декабря 2025 года Ноты Национального Банка Республики Казахстан представлены финансовыми инструментами со средней доходностью 17,4% и сроком погашения 28 дней (на 31 декабря 2024 года: со средней доходностью 14,8% и сроком погашения 28 дней).

#### *Срочные вклады в дочерних организациях Самрук-Казына*

По состоянию на 31 декабря 2025 года срочные вклады до трёх месяцев были размещены в тенге и в долларах США с процентной ставкой 15% годовых и 4% годовых, соответственно (по состоянию на 31 декабря 2024 года в долларах США с процентной ставкой 4% годовых).

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

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

Обязательства по займам, полученным перед связанными сторонами представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<i>Прим.</i>	<b>31 декабря 2025 года</b>	31 декабря 2024 года
<b>Займы, полученные от связанных сторон</b>			
Займы, полученные от контролируемых государством сторон		<b>24.981.748</b>	22.107.279
<b>Итого займы, полученные от связанных сторон</b>	18	<b>24.981.748</b>	22.107.279

Обязательства по выпущенным долговым ценным бумагам, приобретенным связанными сторонами:

<i>В тысячах тенге</i>	<i>Прим.</i>	<b>31 декабря 2025 года</b>	31 декабря 2024 года
Обязательства по выпущенным долговым ценным бумагам, приобретенным КМГ			
		<b>43.411.315</b>	<b>45.872.999</b>
<b>Итого займы, полученные от связанных сторон</b>	19	<b>43.411.315</b>	<b>45.872.999</b>

Обязательства по договорам с покупателями перед связанными сторонами, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<i>Прим.</i>	<b>31 декабря 2025 года</b>	31 декабря 2024 года*
<b>Обязательства по договорам с покупателями перед связанными сторонами</b>			
Долгосрочная часть доходов будущих периодов по договорам с совместно контролируемыми предприятиями КМГ			
		<b>18.453.436</b>	21.351.909
<b>Итого долгосрочные обязательства по договорам с покупателями перед связанными сторонами</b>	21	<b>18.453.436</b>	21.351.909

Авансы, полученные от совместно контролируемых и ассоциированных предприятий КМГ			
		<b>9.950.768</b>	10.394.624
Авансы, полученные от дочерних предприятий КМГ			
		<b>6.830.624</b>	5.352.798
Авансы, полученные от дочерних предприятий Самрук-Казына			
		<b>25.265</b>	180
Краткосрочная часть доходов будущих периодов по договорам совместно-контролируемых предприятий КМГ			
		<b>2.850.974</b>	2.799.157
<b>Итого краткосрочные обязательства по договорам с покупателями перед связанными сторонами</b>	21	<b>19.657.631</b>	18.546.759
<b>Итого обязательства по договорам с покупателями перед связанными сторонами</b>		<b>38.111.067</b>	39.898.668

\* Некоторые суммы в раскрытии по сделкам со связанными сторонами за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, были реклассифицированы в соответствии с представлением, принятым в финансовой отчётности за период, закончившийся 31 декабря 2025 года. Группа изменила представление своей финансовой отчётности, поскольку новое представление представляет информацию, которая более актуальна для пользователей финансовой отчётности.

Торговая кредиторская задолженность перед связанными сторонами представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<i>Прим.</i>	<b>31 декабря 2025 года</b>	31 декабря 2024 года*
<b>Кредиторская задолженность перед связанными сторонами за товары и услуги</b>			
Кредиторская задолженность перед дочерними предприятиями КМГ			
		<b>1.477.347</b>	1.262.877
Кредиторская задолженность перед совместно контролируемыми и ассоциированными предприятиями КМГ			
		<b>783</b>	861
Кредиторская задолженность перед дочерними предприятиями Самрук-Казына			
		<b>455.708</b>	320.028
Кредиторская задолженность перед совместно контролируемыми и ассоциированными предприятиями Самрук-Казына			
		<b>34.505</b>	26.085
<b>Итого торговая кредиторская задолженность перед связанными сторонами за товары и услуги</b>	22	<b>1.968.343</b>	1.609.851

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

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

Прочие краткосрочные обязательства перед связанными сторонами представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года*
<b>Обязательства по услугам транспортной экспедиции нефти перед связанными сторонами</b>			
Обязательства по услугам транспортной экспедиции нефти перед совместно контролируруемыми и ассоциированными предприятиями КМГ		6.120.417	4.836.905
Обязательства по услугам транспортной экспедиции перед дочерними предприятиями КМГ		4.344.643	4.226.900
Обязательства по услугам транспортной экспедиции нефти перед дочерними предприятиями Самрук-Казына		9.979	–
<b>Итого обязательства по услугам транспортной экспедиции нефти перед связанными сторонами</b>	25	<b>10.475.039</b>	9.063.805
<b>Задолженность по вознаграждениям ключевому управленческому персоналу</b>			
Задолженность по вознаграждениям ключевому управленческому персоналу		58.415	22.679
<b>Итого задолженность по вознаграждениям ключевому управленческому персоналу</b>		<b>58.415</b>	22.679
<b>Итого прочие краткосрочные обязательства перед связанными сторонами</b>		<b>10.533.454</b>	9.086.484

\* Некоторые суммы в раскрытии по сделкам со связанными сторонами за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, были реклассифицированы в соответствии с представлением, принятым в финансовой отчётности за период, закончившийся 31 декабря 2025 года. Группа изменила представление своей финансовой отчётности, поскольку новое представление представляет информацию, которая более актуальна для пользователей финансовой отчётности.

Сделки Группы со связанными сторонами в течение года, закончившегося 31 декабря, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>За год, закончившийся 31 декабря</b>	
	2025 года	2024 года*
<b>Продажи связанным сторонам</b>		
Выручка от основной деятельности совместно контролируемых и ассоциированных предприятий КМГ	130.821.799	115.466.791
Выручка от основной деятельности от дочерних предприятий КМГ	68.889.959	61.795.774
Выручка от основной деятельности совместно контролируемых предприятий Компании	18.836.894	17.292.612
Выручка от основной деятельности дочерних предприятий Самрук-Казына	2.156.225	1.231.302
<b>Доход от реализации основных средств КМГ, нетто</b>	<b>251.478</b>	–
<b>Итого</b>	<b>220.956.355</b>	195.786.479

\* Некоторые суммы в раскрытии по сделкам со связанными сторонами за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, были реклассифицированы в соответствии с представлением, принятым в финансовой отчётности за период, закончившийся 31 декабря 2025 года. Группа изменила представление своей финансовой отчётности, поскольку новое представление представляет информацию, которая более актуальна для пользователей финансовой отчётности.

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

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

Выручка от основной деятельности от предприятий, находящихся под общим контролем КМГ, связана с оказанными услугами по транспортировке нефти и воды.

Приобретение услуг и активов у связанных сторон представлены следующим образом:

В тысячах тенге	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря	
		2025 года	2024 года*
<b>Приобретения у связанных сторон</b>			
Приобретения услуг у дочерних предприятий КМГ		<b>13.231.005</b>	11.025.715
Приобретения услуг у совместно контролируемых и ассоциированных предприятий КМГ		<b>3.911</b>	21.797
Приобретения основных средств и нематериальных активов у дочерних предприятий КМГ		–	516
Приобретения услуг у дочерних предприятий Самрук-Казына		<b>2.618.954</b>	1.856.225
Приобретения услуг у совместно контролируемых и ассоциированных предприятий Самрук-Казына		<b>209.977</b>	167.267
Прочие поступления основных средств (неденежное возмещение услуг) от совместно контролируемых предприятий КМГ		–	824.757
<b>Итого</b>		<b>16.063.847</b>	13.896.277

\* Некоторые суммы в раскрытии по сделкам со связанными сторонами за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, были реклассифицированы в соответствии с представлением, принятым в финансовой отчётности за период, закончившийся 31 декабря 2025 года. Группа изменила представление своей финансовой отчётности, поскольку новое представление представляет информацию, которая более актуальна для пользователей финансовой отчётности.

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

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

Прочие неоперационные доходы и расходы от связанных сторон представлены следующим образом:

В тысячах тенге	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря	
		2025 года	2024 года
<b>Прочие неоперационные доходы и расходы от связанных сторон</b>			
Финансовые доходы от контролируемых государством сторон	31	<b>3.734.467</b>	2.416.580
Финансовые доходы по операциям с дочерними предприятиями Самрук-Казына		<b>1.241.632</b>	1.144.819
Финансовые доходы по операциям с Самрук-Казына	31	<b>733.125</b>	19.792
Финансовые расходы по операциям с КМГ	32	<b>(4.989.357)</b>	(4.833.422)
Финансовые расходы по займам, полученным от контролируемых государством сторон	18	<b>(2.874.469)</b>	(1.128.279)
Доходы от курсовой разницы от операций с дочерними предприятиями Самрук-Казына		-	1.201.025
<b>Итого</b>		<b>(2.154.602)</b>	(1.179.485)

Денежные потоки со связанными сторонами по инвестиционной и финансовой деятельности, а также по вознаграждения Группы, полученным от инвестиционной деятельности/выплаченным по финансовой деятельности представлены следующим образом:

В тысячах тенге	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря	
		2025 года	2024 года
<b>Денежные потоки между связанными сторонами</b>			
Поступления от погашения Нот Национального Банка		<b>305.643.106</b>	206.502.941
Поступления от погашения облигаций Самрук-Казына		<b>20.000.000</b>	-
Поступление займов, полученных от контролируемых государством сторон	18	-	21.000.000
Дивиденды полученные от совместно контролируемых предприятий Компании	9	<b>17.040.000</b>	9.564.571
Вознаграждения полученные по Нотам Национального Банка		<b>3.609.299</b>	2.289.658
Вознаграждения по облигациям Самрук-Казына		<b>752.917</b>	-
Приобретение Нот Национального Банка		<b>(304.563.546)</b>	(212.023.702)
Приобретение облигаций Самрук-Казына		<b>(10.000.000)</b>	(10.000.000)
Выплата дивидендов КМГ	17	<b>(29.770.795)</b>	(22.501.182)
Погашение основного долга по выпущенным долговым ценным бумагам, приобретенным КМГ	19	<b>(7.108.480)</b>	-
Выплата вознаграждений по операциям с КМГ	19	<b>(342.561)</b>	(335.278)
<b>Итого</b>		<b>(4.740.060)</b>	(5.502.992)

Общая сумма вознаграждений, начисленных ключевому управленческому персоналу, за год, закончившийся 31 декабря 2025 года, составила 663.072 тысяч тенге (за год, закончившийся 31 декабря 2024 года: 707.275 тысячи тенге). Выплаты ключевому персоналу преимущественно состоят из расходов по заработной плате и вознаграждений, установленных контрактами и внутренними положениями Компании.

### 36. ПОТЕНЦИАЛЬНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

#### Условия ведения деятельности

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

Волатильность цен на сырую нефть и продолжающаяся девальвация казахстанского тенге продолжают оказывать влияние на казахстанскую экономику. Совокупность указанных факторов наряду с другими факторами привели к снижению доступности капитала, увеличению стоимости капитала, повышению инфляции и неопределённости относительно экономического роста. Руководство Группы считает, что оно предпринимает надлежащие меры по поддержанию экономической устойчивости Группы в текущих условиях.

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

---

### 36. ПОТЕНЦИАЛЬНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

#### Война на территории Украины

24 февраля 2022 года Россия начала военное вторжение в Украину. В ответ на вторжение Соединенные Штаты, 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.

Казахстан по-прежнему будет сильно зависеть от экспорта сырьевых товаров, на который приходится 80% экспорта товаров. Только углеводороды составляют более 50% экспорта товаров, большая часть которых поставляется через Россию по Каспийскому трубопроводному консорциуму (КТК). КТК испытывал некоторые сбои из-за регуляторных и вопросов безопасности, однако риск крупномасштабных перебоев в экспорте через КТК считается низким. Общий эффект от продолжения войны и введения новых санкций остается неопределенным. Долгосрочные последствия текущей экономической ситуации трудно предсказать, а текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов.

#### Мониторинг риска применения санкций

В течение периода, закончившегося 31 декабря 2025 года, и по состоянию на указанную отчетную дату Группа соблюдала требования и ограничения, установленные применимыми санкциями, введенными Европейским союзом, Соединенными Штатами Америки и другими странами в отношении Российской Федерации (РФ) и Ирана. Руководство Группы считает, что риск применения санкций в отношении компаний Группы является низким.

#### Санкции в отношении компаний Российской Федерации

15 октября 2025 года Великобритания обновила санкции против Российской Федерации, запрещающие какое – либо взаимное сотрудничество с некоторыми компаниями, в том числе с ПАО "НК "Роснефть" (далее – Роснефть). 22 октября 2025 года Управлением по контролю за иностранными активами (OFAC, Office of Foreign Assets Control) Министерства финансов Соединенных Штатов Америки, в отношении отдельных российских компаний, в том числе в отношении Роснефти, введены блокирующие санкции (SDN-List), запрещающие какое – либо взаимное сотрудничество с ними. 23 октября 2025 года ЕС принял 19-ый пакет санкций в отношении России, включающий полный запрет на транзакции для отдельных российских нефтяных компаний, в том числе для Роснефти.

10 ноября 2025 года Министерством энергетики РК по инициативе Компании было направлено письмо в OFAC. В ответ OFAC направил ответ от 21 ноября 2025 года, в котором подтверждает, что лица, не являющиеся гражданами США, включая неамериканские финансовые учреждения, не подпадают под действие санкций США в рамках Указа Президента США 14024 за участие в сделках с Компанией и Роснефть, которые являются необходимыми для продолжения деятельности ТОО «Павлодарский нефтехимический завод» (далее -ПНХЗ) или выполнения договора Компании с Роснефть на транспортировку сырой нефти до границы Казахстана и Китая. Данное руководство действует до 29 апреля 2026 года при выполнении следующих условий: данные операции не затрагивают граждан США или финансовую систему США, не осуществляются в интересах любых санкционных лиц, за исключением Роснефть, и не связаны с иной деятельностью, подлежащей санкциям.

24 февраля 2026 года Великобритания расширила санкционный список против России, запрещающий какое – либо взаимное сотрудничество с некоторыми компаниями, в том числе с ПАО "Транснефть" (далее -Транснефть). При этом, выданы генеральные лицензии на завершение операций Транснефть, которые истекают 9 апреля 2026 года. Министерство финансов Великобритании также внесло изменение в генеральную лицензию Russian Oil Exempt Projects, которая освобождает до 14 октября 2027 года ряд международных нефтегазовых проектов с участием российских компаний от действия санкций. Согласно документу, ограничения, введенные против Транснефть, не распространяются на зарубежные совместные проекты, реализация которых необходима для обеспечения энергетической безопасности третьих стран (КТК, нефтепровод "Дружба").

Компания имеет действующие договоренности с Роснефть по транспортировке российской нефти транзитом через территорию Республики Казахстан в Китайскую Народную Республику сроком до 2034 года, в том числе от лица ККТ, и связанным с ней технологическим операциям (замещению) при загрузке ПНХЗ, а также взаимоотношения с Транснефть по транспортировке казахстанской нефти через территорию Российской Федерации в Европу.

Платежи за оказываемые услуги осуществляются Компанией в установленном порядке с учетом действующих санкционных ограничений. На текущую дату Группа совместно с КМГ проводит работу по продлению действия вышеуказанных разрешений/лицензий.

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

---

### 36. ПОТЕНЦИАЛЬНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

#### Налогообложение

Казахстанское налоговое законодательство и нормативно-правовые акты являются предметом постоянных изменений и различных толкований. Нередки случаи противоречивых мнений местных, областных и национальных налоговых органов, в том числе мнений в отношении учёта согласно МСФО доходов, расходов и прочих статей 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 80% от суммы дополнительно начисленных налогов, и пеню, начисленную в размере 1,25-кратной официальной ставки рефинансирования, установленной Национальным Банком Республики Казахстана, на каждый день просрочки. В итоге, суммы штрафов и пени могут быть произведением любых начисленных налогов. Периоды налогообложения остаются доступными для проверки налоговыми органами в количестве пяти календарных лет, предшествующих году проверки. При определённых обстоятельствах проверки могут охватывать более длительные периоды.

Ввиду неопределённости, присущей казахстанской системе налогообложения, окончательная сумма налогов, штрафных санкций и пени, если таковые имеются, может превысить сумму, отнесённую на расходы по настоящее время и начисленную на 31 декабря 2025 года. Руководство считает, что на 31 декабря 2025 года толкование применимого законодательства является соответствующим и существует вероятность того, что позиция Группы по налогам будет подтверждена, за исключением указанного в данной консолидированной финансовой отчётности.

18 июля 2025 года подписан новый Налоговый кодекс Республики Казахстан. В данном документе одно из существенных изменений, применимых к Компании, это повышение ставки НДС с 12% до 16%. В связи с введением его в действие с 1 января 2026 года вышеуказанные изменения не оказали влияния на настоящую финансовую отчётность.

#### *Международная налоговая реформа — типовые правила Pillar II*

Компания является косвенной дочерней организацией Самрук-Казына. Самрук-Казына имеет дочерние организации, работающие в различных юрисдикциях, в которых типовые правила Pillar II были приняты или в значительной степени приняты. Однако, поскольку Компания и ее дочерние организации работают в юрисдикциях, где типовые правила Pillar II еще не были внедрены (Казахстан, Грузия, ОАЭ), данные типовые правила не подлежат применению в Компании и ее дочерних организациях.

#### *Контроль по трансфертному ценообразованию*

Контроль по трансфертному ценообразованию в Казахстане имеет широкий масштаб и применяется ко многим операциям, прямо или косвенно относящимся к международному бизнесу, не принимая во внимание являются ли участники операций связанными сторонами или нет. Законодательство по трансфертному ценообразованию требует, чтобы все налоги применимые к операции, рассчитывались на основе рыночных цен, определённых по принципу «вытянутой руки».

Закон по трансфертному ценообразованию не является подробным и есть случаи прецедента с некоторыми положениями закона. Более того, закон не содержит детального руководства. В результате, применение контроля по трансфертному ценообразованию к различным видам операций не отрегулировано.

Ввиду неопределённостей, связанных с законодательством Казахстана по трансфертному ценообразованию, существует риск того, что налоговые органы могут принять позицию, отличающуюся от позиции Группы, что в свою очередь может привести к дополнительным налогам, штрафам и пеням на 31 декабря 2025 года.

Руководство считает, что на 31 декабря 2025 года толкование применимого законодательства является верным и существует вероятность того, что позиция Группы по налогам будет подтверждена.

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

---

### 36. ПОТЕНЦИАЛЬНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

#### Налоговые обязательства предприятий в Грузии

##### *БМП*

В 2015 году Служба доходов Министерства финансов Грузии (далее – Служба доходов) в результате налоговых проверок БМП за период 2010-2014 годы доначислила налоги и штрафы в размере 7.289 тысяч грузинских лари (эквивалентно 1.382 миллионам тенге). В результате проведенных в период с 2015 по 2020 годов обжалований решений Службы доходов, сумма доначисленных налогов и штрафов была снижена и составила 5.915 тысяч грузинских лари (эквивалентно 1.122 миллионам тенге). БМП продолжил оспаривать решения Службы доходов в установленном порядке. Руководство БМП, основываясь на анализе местного налогового законодательства и текущей практики по аналогичным налоговым разбирательствам, в период с 2016 по 2024 годы признало обязательства по уплате налогов на сумму 4.807 тысяч грузинских лари (эквивалентно 911 миллионам тенге), в том числе резервы по уплате налогов на сумму 3.851 тысяч грузинских лари (эквивалентно 730 миллионов тенге), и оплатило в период с 2016 по 2020 годы в счет данного обязательства 4.655 тысяч лари в бюджет Грузии. По итогам обжалований решений Службы доходов, 24 октября 2025 года БМП получил налоговое требование, на основании которого сумма налогового обязательства снижена с 5.915 тысяч грузинских лари до 4.517 тысяч грузинских лари (эквивалентно 857 миллионам тенге), в результате проведено сторнирование резерва по обязательствам по уплате налогов на сумму 290 тысяч грузинских лари (эквивалентно 55 миллионам тенге).

##### *БНТ*

В декабре 2021 года БНТ получило от Службы доходов акт налоговой проверки за период с 1 июля 2018 года по 15 февраля 2021 года, согласно которому были дополнительно начислены налоги и штрафы в размере 2.605 тысяч грузинских лари (эквивалентно 493.960 тысячам тенге). Руководство БНТ не согласно с решением Службы доходов и начиная с 2022 по настоящее время обжалует его в судах и уполномоченных органах Грузии.

По состоянию на 31 декабря 2025 года общая сумма признанных БНТ резервов и обязательств по налогам составляет 2.605 тысяч грузинских лари. В качестве обеспечительной меры исполнения обязательств БНТ налоговыми органами наложены ограничения в отношении имущества (земельный участок), балансовая стоимость которого по состоянию на 31 декабря 2025 года составляет 6 миллионов долларов США (эквивалентно 3.033 миллионам тенге). Данные ограничения не влияют на операционную деятельность БНТ. Руководство БНТ оценивает вероятность оттока финансовых ресурсов как среднюю, соответственно резерв не был сформирован на 31 декабря 2025 года.

#### Обязательства по охране окружающей среды

Законодательство по защите окружающей среды в Казахстане находится в процессе развития и поэтому подвержено постоянным изменениям. Потенциальные обязательства, которые могут возникнуть в результате изменений в законодательстве, не могут быть достоверно оценены. В соответствии с текущим законодательством, руководство считает, что не существует вероятных либо возможных обязательств, которые могут оказать существенное отрицательное влияние на финансовое положение Группы и результаты её деятельности, за исключением указанного в данной консолидированной финансовой отчётности (*Примечания 24*).

#### Вопросы страхования

Страховая отрасль в Республике Казахстан находится на стадии развития, и многие формы страховой защиты, распространенные в других регионах мира, ещё не являются доступными в целом.

Группа осуществляет страхование имущества, ответственности перед третьими лицами в отношении ущерба имуществу и окружающей среде, возникшего в результате аварий на объектах Группы или относящихся к её деятельности.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ  
(продолжение)**

---

**36. ПОТЕНЦИАЛЬНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Обязательства по приобретению основных средств**

По состоянию на 31 декабря 2025 года у Группы имелись договорные обязательства по приобретению основных средств и услуг строительства в сумме 46.132.195 тысяч тенге (на 31 декабря 2024 года: 68.167.708 тысяч тенге). Данные договорные обязательства являются частью инвестиционной программы.

Доля Группы по состоянию на 31 декабря 2025 года в договорных обязательствах совместно контролируемых предприятий по приобретению основных средств и услуг строительства составила 881.885 тысяч тенге 31 декабря 2024 года: 229.677 тысяч тенге).

**Обязательства по инвестиционной программе Компании**

В ноябре 2020 года совместным приказом Министерства энергетики Республики Казахстан и КРЕМ утверждена инвестиционная программа на период 2021-2025 годы, в соответствии с которой у Компании в период с 2021 по 2025 годы существовало обязательство по исполнению инвестиционной программы на общую сумму 214,2 миллиардов тенге. Совместным приказом Министерства энергетики Республики Казахстан и КРЕМ в декабре 2025 года были внесены изменения в утвержденную инвестиционную программу в части показателей 2025 года. Таким образом, общая сумма утвержденной инвестиционной программы на период 2021-2025 годы составила 188,8 миллиардов тенге. По состоянию на 31 декабря 2025 года остаток исполнения утвержденной инвестиционной программы Компании составляет 705 миллионов тенге, которые были перенесены на 2026 год решением вышеуказанных уполномоченных органов.

**Обязательства по инвестиционной программе Магистрального Водовода**

В мае 2024 года совместным приказом Министерства Водных ресурсов и Ирригации Республики Казахстан и КРЕМ утверждена инвестиционная программа на период 2024-2029 годы, в соответствии с которой у Магистрального Водовода в период с 01 июля 2024 по 30 июня 2029 года существует обязательство по исполнению инвестиционной программы на общую сумму 30,3 миллиарда тенге. По состоянию на 31 декабря 2025 года остаток исполнения инвестиционной программы Магистрального Водовода составляет 25,1 миллиардов тенге. Завершение реализации инвестиционной программы планируется в полном объеме до конца первого полугодия 2029 года.

**Обязательства по инвестиционной программе ККТ**

В октябре 2024 года совместным приказом Министерства энергетики Республики Казахстан и КРЕМ утверждена инвестиционная программа на период 2025-2029 годы, в соответствии с которой у Компании в период с 2025 по 2029 годы существует обязательство по исполнению инвестиционной программы на общую сумму 26,4 миллиардов тенге (доля Компании – 13,2 миллиарда тенге). По состоянию на 31 декабря 2025 года остаток исполнения инвестиционной программы ККТ составляет 22,98 миллиардов тенге (доля Компании: 11,49 миллиарда тенге). Руководство ККТ планирует выполнение программы в полном объеме до конца 2029 года.

**Обязательства по инвестиционной программе Мунайгаса**

Инвестиционная программа Мунайгаса утверждена в апреле 2025 года совместным приказом Министерства энергетики Республики Казахстан и КРЕМ на период с 1 июля 2025 года по 30 июня 2030 года. На период с 1 июля 2025 года по 30 июня 2026 года (первый регуляторный год) утверждена сумма в размере 10,8 миллиардов тенге. По состоянию на 31 декабря 2025 года остаток исполнения инвестиционной программы Мунайгаса составляет 8,9 миллиардов тенге (доля Компании: 4,5 миллиарда тенге). Руководство Мунайгаса планирует выполнение программы в полном объеме до 30 июня 2026 года.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ  
(продолжение)**

---

**36. ПОТЕНЦИАЛЬНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Судебные разбирательства***Судебное разбирательство БНТ с бизнес-контрагентами*

19 декабря 2016 года Тбилиским городским судом в рамках обеспечительных мер по искам бизнес-контрагента БНТ был наложен запрет на отчуждение и обременение ипотекой недвижимого имущества БНТ — земельного участка (основная территория г. Батуми) с расположенными на нём зданиями и сооружениями. Балансовая стоимость указанного имущества по состоянию на 31 декабря 2025 года составила 5,76 миллионов долларов США (эквивалентно 2.912 миллионам тенге). Указанные ограничения не оказывают влияния на операционную деятельность БНТ.

В период 2016–2025 годов судебные решения по делу неоднократно пересматривались, включая решение от 11 ноября 2021 года о взыскании упущенной выгоды в размере 16,5 миллионов долларов США (эквивалентно 8.664 миллионам тенге), которое было отменено Тбилиским апелляционным судом 31 октября 2023 года с направлением дела на новое рассмотрение. В 2025 году Верховный суд Грузии признал кассационные жалобы сторон недопустимыми. По состоянию на дату выпуска данной консолидированной финансовой отчетности ожидается назначение даты повторного рассмотрения дела Тбилиским городским судом.

Руководство БНТ оценивает вероятность оттока финансовых ресурсов как маловероятную, соответственно резерв не был сформирован на 31 декабря 2025 года.

*Исковое требование бизнес-контрагента к БНТ*

21 января 2021 года в Батумский городской суд поступил иск бизнес-контрагента БНТ о взыскании упущенной выгоды в размере 12,5 миллионов долларов США (6.319 миллионам тенге) и об установлении фиксированных тарифов на перевалку. Определением суда от 27 января 2021 года в качестве обеспечительной меры наложен запрет на отчуждение и обременение ипотекой земельного участка в г. Батуми балансовой стоимостью 6,3 миллиона долларов США (3.185 миллионам тенге). Решением суда от 16 июля 2021 года иск удовлетворён, последующие апелляционные и кассационные жалобы БНТ привели к направлению дела на пересмотр в Кутаисский апелляционный суд (20 июля 2023 года). 16 декабря 2025 года стороны подали совместное заявление об отложении рассмотрения дела, судебное заседание назначено на май 2026 года. Руководство БНТ оценивает вероятность оттока финансовых ресурсов как маловероятную.

*Судебное разбирательство CNODC*

8 апреля 2025 года Приказом Министерства энергетики Республики Казахстан внесены изменения в тариф на транспортировку российской нефти через территорию Республики Казахстан в Китайскую Народную Республику по маршруту граница Российской Федерации – граница Республики Казахстан (Прииртышск) – Атасу (Республика Казахстан) – Алашанькоу (Китайская Народная Республика), и с 1 мая 2025 года на участке Атасу – Алашанькоу (ККТ) установлен тариф 7,76 долларов США (ранее 10,77 долларов США) за 1 тонну (без НДС) и на участке Прииртышск – Атасу (Компания) – 7,24 доллара США (ранее 4,23 доллара США) за 1 тонну (без НДС). В настоящее время расчеты осуществляются по новому тарифу. В июле 2025 года CNODC (второй учредитель ККТ) подало иск о признании приказа недействительным, определением суда от 14 июля 2025 года к участию в деле в качестве заинтересованных лиц были привлечены Компания и ККТ. Иск был возвращен определением суда, апелляционная жалоба, поданная на указанное определение, оставлена без удовлетворения. Впоследствии истец обратился в суд с иском с требованием о признании действий Министерства энергетики незаконными и об обязанности совершить определенные действия (ознакомление с информацией, связанной с пересмотром тарифа). Данный иск так же был оставлен судом без рассмотрения. Однако, после апелляционного пересмотра дело было направлено на новое рассмотрение. 20 февраля 2026 года суд частично удовлетворил иск, признав отказ Министерства энергетики по заявлениям незаконным и возложил обязанность на Министерство энергетики ознакомить CNODC с материалами дела по пересмотру. 28 февраля 2026 года CNODC обратилось в СМАС города Астаны с административным иском к Министерству энергетики Республики Казахстан о признании незаконным и отмене Приказа. 2 марта 2026 года суд принял иск к производству и привлёк Компанию и ККТ в качестве третьих лиц. Предварительное слушание по делу назначено на 17 марта 2026 года.

Несмотря на то, что возможное влияние результатов данного разбирательства на финансовое положение не может быть достоверно определено, руководство Группы считает, что потенциальный пересчет тарифа будет иметь перспективное влияние без корректировки прошлых периодов.

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

---

### **36. ПОТЕНЦИАЛЬНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)**

#### **Судебные разбирательства (продолжение)**

##### **Расторжение соглашения по управлению БМП**

В соответствии с Соглашением о доверительном управлении БМП между БНТ и Правительством Грузии, последнее имеет право на расторжение указанного Соглашения, в случае если БМП последовательно в течение 2-х лет не сможет выполнить свои обязательства по минимальному объёму перевалки нефти в 4 миллиона тонн в год. Кроме того, в случае если объём перевалки составит менее 6 миллиона тонн ежегодно, то БНТ обязан заплатить штрафы в соответствии с условиями Соглашения. По мнению руководства Группы, по состоянию на 31 декабря 2025 года БМП не был подвержен риску расторжения указанного Соглашения со стороны Правительства Грузии, так как фактические объёмы перевалки через БМП за 12 месяцев 2025 года составили 7,3 миллиона тонн (за 12 месяцев 2024 год: 6,6 миллионов тонн).

##### **Судебное разбирательство совместно контролируемого предприятия**

В феврале 2025 года подрядчик подал иск к МунайТас о взыскании 7,9 миллиардов тенге дополнительных затрат (доля Компании: 4 миллиарда тенге), понесенных при увеличении пропускной способности трубопровода в 2020–2022 годах. МунайТас не согласен с иском, так как работы не были согласованы и подтверждены документально, что противоречит условиям контракта. 15 сентября 2025 года СМЭС г. Алматы удовлетворил иск полностью, обязав МунайТас выплатить 7,9 миллиардов тенге и расходы по госпошлине. В ноября 2025 года МунайТас направил апелляционную жалобу на данное решение суда от 15 сентября 2025 года. В января 2026 года Алматинский городской суд удовлетворил апелляционную жалобу МунайТас, решение СМЭС г. Алматы от 15 сентября 2025 года отменено, в удовлетворении иска подрядчика отказано в полном объеме. По состоянию на 31 декабря 2025 года какие-либо резервы по данному разбирательству не были отражены в финансовой отчетности.

### **37. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ**

В состав основных финансовых обязательств Группы входят займы, выпущенные ценные бумаги, торговая и прочая кредиторская задолженность. Указанные финансовые инструменты главным образом используются для привлечения финансирования хозяйственной деятельности Группы. Группа имеет торговую дебиторскую задолженность, деньги и денежные эквиваленты, возникающие непосредственно в результате хозяйственной деятельности Группы.

Группа подвержена рыночному риску, который состоит из: кредитного риска, валютного риска и риска ликвидности. Руководство Группы проводит обзор и утверждает следующие меры, принимаемые для управления этими рисками.

#### **Кредитный риск**

Группа совершает сделки исключительно с кредитоспособными контрагентами. Клиенты, желающие совершать торговые операции на условиях коммерческого кредита, подлежат процедуре кредитной проверки. Дебиторская задолженность такого покупателя подлежит постоянному мониторингу для обеспечения уверенности в том, что риск невозврата задолженности для Группы минимален. Максимальный размер риска является балансовой стоимостью дебиторской задолженности. У Группы отсутствуют существенные концентрации кредитного риска.

Группа размещает деньги и вклады в казахстанских и зарубежных банках (*Примечания 15, 16*). Руководство Группы периодически рассматривает кредитные рейтинги этих банков, с целью исключения чрезвычайных кредитных рисков. В соответствии с МСФО (IFRS) 9 Группа создает резервы под ожидаемые кредитные убытки в отношении средств в кредитных учреждениях.

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

### 37. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)

#### Кредитный риск (продолжение)

Следующая таблица показывает суммы по денежным средствам и прочим финансовым активам, таким как долгосрочные банковские вклады, Ноты Национального Банка и Облигации Самрук-Казына на отчётную дату с использованием кредитного рейтинга агентств «Moody's», «Fitch Ratings» и «Standard & Poor's».

Эмитент/банки	Местонахождение	Рейтинг		31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
		31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года		
Национальный Банк Республики Казахстан	Казахстан	<b>BBB / Стабильный</b>	Ваа1/Стабильный	<b>26.272.478</b>	27.226.874
АО «Казпочта»	Казахстан	<b>BBB- / Стабильный</b>	BBB-/Стабильный	<b>16.651.846</b>	21.253.196
АО «ForteBank»	Казахстан	<b>BB / Позитивный</b>	BB/Стабильный	<b>19.608.067</b>	12.385.428
Самрук-Казына	Казахстан	–	BBB/Стабильный	–	10.018.063
АО Береке банк	Казахстан	<b>B+ / Стабильный</b>	–	<b>12.000.276</b>	–
АО «Евразийский банк»	Казахстан	–	Ва2/Стабильный	–	9.971.777
АО «Народный Банк Казахстана»	Казахстан	<b>BBB- / Стабильный</b>	BBB-/Стабильный	<b>7.985.990</b>	8.473.637
АО «Altyn Bank» (ДБ China Citic Bank Corporation Ltd)	Казахстан	<b>BBB / Стабильный</b>	BBB/Стабильный	<b>22.902.747</b>	6.401.793
АО «Казахстанский фонд устойчивости», Министерство финансов РК	Казахстан	<b>BBB / Стабильный</b>	BBB/Стабильный	<b>22.329.371</b>	6.289.807
Emirates NBD Bank PJSC	ОАЭ	<b>A+ / Стабильный</b>	A+/Стабильный	<b>1.651.061</b>	2.081.536
Liberty Bank	Грузия	<b>B+ / Стабильный</b>	<b>B+ / Позитивный</b>	<b>2.251.125</b>	2.013.272
Bank of Georgia	Грузия	<b>BB / Стабильный</b>	BB/Стабильный	<b>1.634.378</b>	1.794.826
TBC Bank	Грузия	<b>BB / Стабильный</b>	BB/Негативный	<b>405.941</b>	1.563.778
Nalyk Bank of Georgia	Грузия	<b>BB+ / Стабильный</b>	BB+/Негативный	<b>1.662.183</b>	791.340
Hellenic Bank	Кипр	<b>BBB / Стабильный</b>	BBB-/Стабильный	<b>505.530</b>	28.356
Ситибанк Казахстан (ОАЭ)	Казахстан	<b>A+ / Стабильный</b>	–	<b>1.548.439</b>	–
АО AlatauCityBank	Казахстан	<b>Ва3/ Позитивный</b>	–	<b>4.963.346</b>	–
Eurobank (Кипр)	Кипр	<b>BBB / Стабильный</b>	–	<b>28.815</b>	–
АО «ОТП Банк»	Россия	<b>Без рейтинга</b>	–	<b>3.151</b>	6.947
БанкЦентрКредит	Казахстан	<b>BB / Позитивный</b>	–	<b>39</b>	–
АО «АТБ»	Россия	<b>Без рейтинга</b>	–	<b>20</b>	9
<b>Итого</b>				<b>142.404.803</b>	110.300.639

#### Процентный риск

Риск, связанный с изменением процентных ставок, представляет собой риск колебания стоимости финансового инструмента в результате изменения процентных ставок на рынке. Подверженность Группы риску изменений в процентных ставках относится в основном к займам Группы с плавающей процентной ставкой и зависящей от изменения базовой ставки Национального Банка Республики Казахстан.

В следующей таблице представлен анализ чувствительности прибыли Группы до налогообложения к возможным изменениям в процентной ставке, при этом другие параметры приняты величинами постоянными.

<i>В тысячах тенге</i>	Увеличение +/ уменьшение – в базисных пунктах	Влияние на прибыль до налого- обложения: (уменьшение)/ увеличение
<b>2025 год</b>		
Базовая ставка Национального Банка Республики Казахстан	<b>+100</b>	<b>(545.261)</b>
	<b>–100</b>	<b>545.261</b>
<b>2024 год</b>		
Базовая ставка Национального Банка Республики Казахстан	+100	(532.640)
	–100	532.640

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 37. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)

#### Риск ликвидности

Группа осуществляет контроль за риском недостатка денежных средств, используя инструмент планирования текущей ликвидности. С помощью этого инструмента анализируются сроки платежей, связанных с финансовыми инвестициями и финансовыми активами (например, дебиторская задолженность, другие финансовые активы), а также прогнозируемые денежные потоки от операционной деятельности.

В следующей таблице представлена информация по состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 годов о договорных недисконтированных платежах по финансовым обязательствам Группы в разрезе сроков погашения этих обязательств.

	По требо- ванию и менее 1 месяца	Менее 1 года	От 1 до 2 лет	От 2 до 5 лет	Более 5 лет	Итого
<b>На 31 декабря 2025 года</b>						
Займы полученные	-	9.010.388	15.294.270	37.359.131	20.603.732	82.267.521
Выпущенные ценные бумаги	-	8.533.260	8.559.584	25.229.475	21.917.966	64.240.285
Торговая и прочая кредиторская задолженность	27.428.062	-	-	-	-	27.428.062
Обязательства по аренде	-	2.752.174	2.759.932	1.501.549	3.696.708	10.710.363
Прочие текущие обязательства	468.615	-	-	-	-	468.615
<b>Итого</b>	<b>27.896.677</b>	<b>20.295.822</b>	<b>26.613.786</b>	<b>64.090.155</b>	<b>46.218.406</b>	<b>185.114.846</b>
<b>На 31 декабря 2024 года</b>						
Займы полученные	-	6.994.743	31.167.012	17.857.292	18.469.271	74.488.318
Выпущенные ценные бумаги	-	7.401.471	8.539.706	25.372.059	30.311.765	71.625.001
Торговая и прочая кредиторская задолженность	28.212.066	-	331.870	-	-	28.543.936
Обязательства по аренде	-	2.824.053	2.779.606	4.246.897	3.839.262	13.689.818
Прочие текущие обязательства	445.760	-	-	-	-	445.760
<b>Итого</b>	<b>28.657.826</b>	<b>17.220.267</b>	<b>42.818.194</b>	<b>47.476.248</b>	<b>52.620.298</b>	<b>188.792.833</b>

#### Валютный риск

В таблице ниже показана общая сумма активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, которые подвержены валютному риску.

<i>В тысячах тенге</i>	Доллары США	Грузинские лари	Российский рубль	Евро	Итого
<b>На 31 декабря 2025 года</b>					
Активы	23.154.008	1.031.281	33.152	506	24.218.947
Обязательства	974.430	465.087	476.366	3.539	1.919.422
<b>На 31 декабря 2024 года</b>					
Активы	21.180.620	2.366.671	1.833.152	13.128	25.393.571
Обязательства	188.967	1.805.855	457.049	18.904	2.470.775

Группа не имеет формальных инструментов, позволяющих снизить валютные риски, связанные с операциями Группы. У Группы также имеются риски, связанные со сделками в иностранной валюте. Такие риски возникают в связи с доходами в долларах США.

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

### 37. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)

#### Валютный риск (продолжение)

В следующей таблице представлен анализ чувствительности прибыли Группы до налогообложения (вследствие возможных изменений в справедливой стоимости активов и обязательств) к возможным изменениям в обменном курсе доллара США, евро, российского рубля и грузинских лари, при условии неизменности всех прочих параметров. Влияние на собственный капитал Группы несущественно.

<i>В тысячах тенге</i>	Увеличение/ уменьшение обменного курса валют	Влияние на прибыль до налого- обложения
<b>2025 год</b>		
Доллары США	8,84%	1.960.311
	-8,84%	(1.960.311)
Грузинский лари	7,52%	38.016
	-18,39%	(92.967)
Российский рубль	15,22%	(67.467)
	-15,22%	67.467
Евро	11,1%	(337)
	(11,1%)	337
<b>2024 год</b>		
Доллары США	+9,09%	1.908.141
	-7,34%	(1.540.787)
Грузинский лари	7,52%	41.858
	-18,39%	(102.362)
Российский рубль	+2%	27.522
	-22,95%	(315.816)
Евро	+9%	(520)
	-5,95%	344

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****37. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)****Управление капиталом**

Основной целью Группы в отношении управления капиталом является обеспечение стабильной кредитоспособности и адекватного уровня капитала для ведения деятельности Группы и максимизации прибыли акционера. Группа управляет структурой капитала и изменяет её в соответствии с изменениями экономических условий. С целью сохранения или изменения структуры капитала Группа может регулировать размер выплат дивидендов, возвращать капитал акционеру или выпускать новые акции.

За годы, закончившиеся 31 декабря 2025 и 2024 годов, не происходило изменений в объектах, политике и процессах управления капиталом.

**Справедливая стоимость финансовых инструментов**

Балансовая стоимость финансовых активов и обязательств Группы по состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 годов приблизительно равна их справедливой стоимости ввиду непродолжительности сроков их погашения, за исключением финансовых инструментов, раскрытых ниже:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2025 года					31 декабря 2024 года				
	Справедливая стоимость по уровням оценки					Справедливая стоимость по уровням оценки				
	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3
Долговые ценные бумаги	43.411.315	39.106.703	–	39.106.703	–	45.872.999	46.204.280	–	46.204.280	–
Займы полученные с плавающей ставкой вознаграждения	54.526.075	49.698.721	–	49.698.721	–	53.263.950	53.452.685	–	53.452.685	–

**38. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ**

После отчетной даты произошли геополитические события в Иране, приведшие к повышению напряженности в регионе и увеличению волатильности на мировых сырьевых и финансовых рынках. Руководство Группы внимательно отслеживает развитие ситуации и оценивает возможное влияние на деятельность, финансовое положение и денежные потоки Группы. По состоянию на дату утверждения настоящей финансовой отчетности руководство не выявило событий, требующих корректировки отраженных в отчетности сумм. Вместе с тем ситуация продолжает развиваться, и ее возможное влияние в настоящее время не может быть надежно оценено.

11 марта 2026 года Группа осуществила реализацию КМГ излишков собственной технологической нефти в количестве 90.219 тонн на сумму 9.799.066 тысяч тенге с учетом НДС.