

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной)**За три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года

---

**1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ**

Акционерное общество «Национальная компания «КазМунайГаз» (далее – «Компания», «АО НК «КазМунайГаз» или «Материнская Компания») является нефтегазовым предприятием Республики Казахстан (далее – «РК»), созданным 27 февраля 2002 года, как закрытое акционерное общество, на основании Указа Президента Республики Казахстан от 20 февраля 2002 года № 811 и постановления Правительства Республики Казахстан (далее – «Правительство») от 25 февраля 2002 года № 248. Компания была образована в результате слияния закрытых акционерных обществ «Национальная нефтегазовая компания «Казахойл» и «Национальная компания «Транспорт нефти и газа». В результате объединения все активы и обязательства этих компаний, включая доли их участия во всех предприятиях, были переданы в Компанию. В марте 2004 года, в соответствии с законодательством РК, Компания была перерегистрирована в акционерное общество.

Начиная с 8 июня 2006 года, единственным акционером Компании являлось акционерное общество «Казахстанский холдинг по управлению государственными активами «Самрук», которое в октябре 2008 года объединилось с акционерным обществом «Фонд Устойчивого Развития «Казына», тем самым образовав акционерное общество «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Казына» (далее – «Самрук-Казына»). Правительство является единственным акционером Самрук-Казына. 7 августа 2015 года Национальный Банк РК приобрел 9,58% и одну акцию доли Компании у Самрук-Казына.

На 31 марта 2022 года Компания имеет доли участия в 59 операционных компаниях (на 31 декабря 2021 года: 60) (совместно «Группа»).

Зарегистрированный офис Компании расположен по адресу: РК, город Нур-Султан, улица Дінмұхамед Қонаев, дом 8.

Основные направления деятельности Группы включают, помимо прочего, следующее:

- участие в разработке и реализации единой государственной политики в нефтегазовой отрасли;
- представление государственных интересов в контрактах на недропользование, посредством долевого участия в контрактах; и
- корпоративное управление и мониторинг по вопросам разведки, разработки, добычи, услуг для проведения нефтяных операций, переработки, нефтехимии, транспортировки и реализации углеводородов, проектированию, строительству и эксплуатации нефтепроводов и нефтегазопромысловой инфраструктуры.

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность включает финансовую отчётность Компании и контролируемых ею дочерних организаций.

Данная промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность Группы была утверждена к выпуску Заместителем председателя Правления по экономике и финансам и Главным бухгалтером Компании 30 мая 2022 года.

**2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ**

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность за три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года была подготовлена в соответствии с Международным стандартом бухгалтерского учёта 34 «Промежуточная финансовая отчётность». Данная промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность не включает всю информацию и раскрытия, требуемые при подготовке годовой консолидированной финансовой отчётности, и должна рассматриваться в сочетании с годовой консолидированной финансовой отчётностью Группы за год, закончившийся 31 декабря 2021 года.

**Пересчёт иностранной валюты***Функциональная валюта и валюта представления*

Элементы финансовой отчётности каждого из предприятий Группы, включённые в данную промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность, оцениваются с использованием валюты основной экономической среды, в которой предприятия осуществляют свою деятельность (далее – «функциональная валюта»). Данная промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность представлена в Казахстанских тенге (далее – «тенге»), который является функциональной валютой и валютой представления Компании.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****Пересчёт иностранной валюты (продолжение)***Операции и сальдо счетов*

Операции в иностранной валюте пересчитываются в функциональную валюту с использованием валютных курсов на дату осуществления операции. Доходы и убытки от курсовой разницы, возникающие в результате расчётов по таким операциям, и от пересчёта монетарных активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, по курсам на отчётную дату, признаются в консолидированном отчёте о совокупном доходе.

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.

Разницы, возникающие при погашении или пересчёте монетарных статей, признаются в составе прибыли или убытка, за исключением монетарных статей, определённых как часть хеджирования чистых инвестиций Группы в зарубежные подразделения. Данные статьи признаются в составе прочего совокупного дохода до выбытия чистых инвестиций, с переклассификацией накопленной суммы в момент выбытия инвестиций в состав прибыли или убытка. Налоговые платежи и кредиты, присущие курсовым разницам по данным монетарным статьям, также признаются в составе прочего совокупного дохода.

*Компании, входящие в Группу*

Доходы и убытки, финансовая позиция всех дочерних организаций, совместных предприятий и ассоциированных компаний Группы, функциональная валюта которых отличается от валюты представления, пересчитываются в валюту представления следующим образом:

- активы и обязательства по каждому из представленных отчётов о финансовом положении пересчитываются по курсам закрытия на отчётную дату;
- доходы и расходы по каждому из представленных отчётов о совокупном доходе пересчитываются по средним курсам (кроме случаев, когда средний курс не является разумным приближением совокупного эффекта курсов на дату осуществления операции; в этом случае доходы и расходы пересчитываются по курсу на дату осуществления операции); и
- все курсовые разницы признаются в качестве отдельного компонента в прочем совокупном доходе.

*Курсы обмена валют*

Средневзвешенные курсы обмена валют, установленные на Казахстанской Фондовой Бирже («КФБ»), используются в качестве официальных курсов обмена валют в Республике Казахстан. Обменный курс КФБ на 31 марта 2022 года и 31 декабря 2021 года составил 466,31 и 431,80 тенге за 1 доллар Соединенных Штатов Америки (1 доллар США), соответственно. Эти курсы использовались для пересчёта монетарных активов и обязательств, выраженных в долларах США на 31 марта 2022 года и 31 декабря 2021 года. Средневзвешенный курс за три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года, составил 457,41 тенге за 1 доллар США (за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года: 419,94 тенге за 1 доллар США). Обменный курс КФБ на 30 мая 2022 года составлял 427,39 тенге за 1 доллар США.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****Пересмотр условий займов в контексте реформы IBOR**

В рамках реализации реформы IBOR некоторые финансовые инструменты уже были изменены или будут изменены по мере перехода от IBOR к безрисковой процентной ставке. Помимо изменения процентной ставки финансового инструмента, при таком переходе в условия финансового инструмента могут быть внесены дополнительные изменения. В случае финансовых инструментов, оцениваемых по амортизированной стоимости, Группа первоначально применяет следующие упрощения практического характера:

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

Затем в отношении любых изменений, к которым упрощение практического характера не применяется, Группа использует суждение, чтобы оценить, являются ли эти изменения существенными. Если эти изменения существенны, признание финансового инструмента прекращается и признается новый финансовый инструмент. Если изменения несущественны, Группа корректирует валовую балансовую стоимость финансового инструмента на приведенную стоимость изменений, к которым не применяется упрощение практического характера, дисконтированную с использованием пересмотренной эффективной процентной ставки.

**3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ****Изменения в учётной политике и принципах раскрытия информации*****Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям***

Принципы учёта, принятые при подготовке промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности, соответствуют принципам, применявшимся при подготовке годовой консолидированной финансовой отчётности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, за исключением принятых новых стандартов и интерпретаций, вступивших в силу с 1 января 2022 года. Группа не применяла досрочно какие-либо другие стандарты, разъяснения и поправки, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу.

Группа впервые применяет некоторые поправки и разъяснения в 2022 году, но они не оказали влияния на её промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность.

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

В поправках разъясняется, что при оценке того, является ли договор обременительным или убыточным, организация должна учитывать затраты, непосредственно связанные с договором на предоставление товаров или услуг, которые включают как дополнительные затраты, так и распределенные затраты, непосредственно связанные с исполнением договора. Общие и административные затраты не связаны непосредственно с договором и не учитываются, кроме случаев, когда они явным образом подлежат возмещению контрагентом по договору. Данные поправки не оказали влияния на промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность Группы из-за отсутствия обременительных договоров.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Изменения в учётной политике и принципах раскрытия информации (продолжение)*****Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям (продолжение)******«Ссылки на «Концептуальные основы» – Поправки к МСФО (IFRS) 3***

Поправки добавили исключение из принципа признания в МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнесов», чтобы избежать возникновения потенциальных прибылей или убытков «2-го дня» для обязательств и условных обязательств, которые относились бы к сфере применения МСФО (IAS) 37 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» или Разъяснения КРМФО (IFRIC) 21 «Обязательные платежи», если бы они возникали в рамках отдельных операций. Согласно данному исключению вместо применения положений «Концептуальных основ» организации должны применять критерии МСФО (IAS) 37 или Разъяснения КРМФО (IFRIC) 21, чтобы определить, существует ли на дату приобретения обязанность. Данные поправки не оказали влияния на промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность Группы, поскольку в течение рассматриваемого периода не возникали условные активы, обязательства и условные обязательства, подпадающие под действие данных поправок.

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

Согласно данным поправкам организациям запрещено вычитать из первоначальной стоимости объекта основных средств какие-либо поступления от продажи изделий, произведенных в процессе доставки этого объекта до местоположения и приведения его в состояние, которые требуются для его эксплуатации в соответствии с намерениями руководства. Вместо этого организация признает поступления от продажи таких изделий, а также стоимость производства этих изделий в составе прибыли или убытка. Данные поправки не оказали влияния на промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность Группы, поскольку отсутствовали продажи изделий, произведенных такими объектами основных средств, которые стали доступными для использования на дату начала (или после нее) самого раннего из представленных в финансовой отчетности периода.

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

В поправке поясняются суммы комиссионного вознаграждения, которые организация учитывает при оценке того, являются ли условия нового или модифицированного финансового обязательства существенно отличающимися от условий первоначального финансового обязательства. К таким суммам относятся только те комиссионные вознаграждения, которые были выплачены или получены между определенным кредитором и заемщиком, включая комиссионное вознаграждение, выплаченное или полученное кредитором или заемщиком от имени другой стороны. Для МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» аналогичная поправка не предусмотрена. Данные поправки не оказали влияния на промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчетность Группы, поскольку в течение рассматриваемого периода отсутствовали модификации финансовых инструментов Группы.

Группа намерена применять поправки в будущих периодах, если это будет необходимо.

**4. ПРЕКРАЩЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ В СРАВНИТЕЛЬНОМ ПЕРИОДЕ**

8 ноября 2021 года Компания классифицировала АО «КазТрансГаз» (далее – «КТГ»), дочернюю компанию, как группу выбытия, предназначенную для продажи. 9 ноября 2021 года Компания передала Самрук-Казына 100% акций КТГ за 1 тенге. Следовательно, в консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, КТГ был классифицирован как прекращенная деятельность.

Для отражения результата такой классификации в промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчетности, Группа ретроспективно пересчитала промежуточный консолидированный отчёт о совокупном доходе и промежуточный консолидированный отчёт о движении денежных средств, а также соответствующие примечания к промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года.

Деятельность КТГ входила в операционный сегмент «Реализация и транспортировка газа». После классификации КТГ как прекращенной деятельности, сегмент «Реализация и транспортировка газа» больше не представляется в примечании о сегментах, включая сравнительный период.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****4. ПРЕКРАЩЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ В СРАВНИТЕЛЬНОМ ПЕРИОДЕ (продолжение)**

Результаты КТГ за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года были следующими:

<i>В миллионах тенге</i>	<b>За три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года</b>
Выручка	241.007
Доля в прибылях совместных предприятий, нетто	75.607
Финансовый доход	5.538
Прочий операционный доход	1.707
<b>Итого выручка и прочие доходы от прекращенной деятельности</b>	<b>323.859</b>
Себестоимость покупного газа и прочих материалов	(18.875)
Производственные расходы	(20.437)
Налоги кроме подоходного налога	(3.660)
Износ, истощение и амортизация	(18.995)
Расходы по транспортировке и реализации	(92.160)
Общие и административные расходы	(5.764)
Финансовые затраты	(9.801)
Положительная курсовая разница, нетто	984
Прочие расходы	(393)
<b>Прибыль до учёта подоходного налога от прекращенной деятельности</b>	<b>154.758</b>
Расходы по подоходному налогу	(10.937)
<b>Прибыль за период от прекращенной деятельности</b>	<b>143.821</b>

Чистые денежные потоки КТГ за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года были следующими:

<i>В миллионах тенге</i>	<b>За три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года</b>
Операционные	13.947
Инвестиционные	(14.560)
Финансовые	(5.513)
<b>Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов</b>	<b>(6.179)</b>

**5. ВЫРУЧКА**

<i>В миллионах тенге</i>	<b>За три месяца, закончившихся 31 марта</b>	
	<b>2022 года (неаудировано)</b>	<b>2021 года (неаудировано) (пересчитано)</b>
<b>Тип продукта и услуги</b>		
Продажа сырой нефти и газа	1.206.839	631.568
Продажа нефтепродуктов	596.446	415.785
Услуги по переработке нефти и нефтепродуктов	51.246	46.992
Услуги по транспортировке нефти	40.301	41.992
Прочие доходы	62.321	56.107
	<b>1.957.153</b>	<b>1.192.444</b>
<b>Географические регионы</b>		
Казахстан	233.703	187.801
Другие страны	1.723.450	1.004.643
	<b>1.957.153</b>	<b>1.192.444</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****6. ДОЛЯ В ПРИБЫЛИ СОВМЕСТНЫХ ПРЕДПРИЯТИЙ И АССОЦИИРОВАННЫХ КОМПАНИЙ,  
НЕТТО**

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2022 года (неаудировано)	2021 года (неаудировано) (пересчитано)
ТОО «Тенгизшевройл»	199.878	89.341
«КМГ Кашаган Б.В.»	44.283	8.486
«Мангистау Инвестмент Б.В.»	34.537	12.054
«Каспийский Трубопроводный Консорциум»	22.604	22.005
ТОО «КазГерМунай»	4.698	253
«ПетроКазахстан Инк.»	3.626	2.107
ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод»	2.682	2.650
ТОО «КазРосГаз»	2.514	1.845
ТОО «Казахойл-Актобе»	2.407	823
ТОО «Тениз Сервис»	326	(644)
«Valsera Holdings B.V.»	(1.446)	3.915
«Ural Group Limited»	(2.269)	(1.747)
Доля в доходах прочих совместных предприятий и ассоциированных компаний	2.996	1.031
	<b>316.836</b>	<b>142.119</b>

**7. СЕБЕСТОИМОСТЬ ПОКУПНОЙ НЕФТИ, ГАЗА, НЕФТЕПРОДУКТОВ И ПРОЧИХ МАТЕРИАЛОВ**

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2022 года (неаудировано)	2021 года (неаудировано) (пересчитано)
Покупная нефть для перепродажи	1.108.783	569.004
Стоимость нефти для переработки	238.765	89.051
Материалы и запасы	75.549	51.052
Покупной газ для перепродажи	21.394	11.257
Покупные нефтепродукты для перепродажи	21.191	7.803
	<b>1.465.682</b>	<b>728.167</b>

**8. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ**

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2022 года (неаудировано)	2021 года (неаудировано) (пересчитано)
Расходы по заработной плате	75.775	71.660
Электроэнергия	31.568	22.299
Услуги по ремонту и обслуживанию	23.002	17.246
Транспортные расходы	13.532	10.301
Расходы по краткосрочной аренде	12.392	6.789
Прочие	34.128	15.499
	<b>190.397</b>	<b>143.794</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****9. НАЛОГИ, КРОМЕ ПОДОХОДНОГО НАЛОГА**

<i>В миллионах тенге</i>	<b>За три месяца, закончившихся 31 марта</b>	
	<b>2022 года (неаудировано)</b>	<b>2021 года (неаудировано) (пересчитано)</b>
Рентный налог на экспорт сырой нефти	36.531	26.509
Налог на добычу полезных ископаемых	29.122	20.337
Экспортная таможенная пошлина	20.752	20.403
Прочие налоги	23.270	20.763
	<b>109.675</b>	<b>88.012</b>

**10. РАСХОДЫ ПО ТРАНСПОРТИРОВКЕ И РЕАЛИЗАЦИИ**

<i>В миллионах тенге</i>	<b>За три месяца, закончившихся 31 марта</b>	
	<b>2022 года (неаудировано)</b>	<b>2021 года (неаудировано) (пересчитано)</b>
Транспортировка	19.315	20.218
Расходы по заработной плате	3.662	3.004
Прочие	8.591	7.287
	<b>31.568</b>	<b>30.509</b>

**11. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ**

<i>В миллионах тенге</i>	<b>За три месяца, закончившихся 31 марта</b>	
	<b>2022 года (неаудировано)</b>	<b>2021 года (неаудировано) (пересчитано)</b>
Расходы по заработной плате	15.992	13.992
Консультационные услуги	2.639	3.011
Расходы по обслуживанию	1.406	1.036
Социальные выплаты	976	1.054
НДС, не взятый в зачёт	668	631
Услуги связи	334	476
Начисление/(восстановление) резерва по ожидаемым кредитным убыткам по торговой дебиторской задолженности и прочим краткосрочным финансовым активам	282	(254)
Начисление резерва по ожидаемым кредитным убыткам по прочим краткосрочным нефинансовым активам	184	110
Начисление резерва по налогам, штрафам и пени	90	23
Обесценение/(восстановление) НДС к возмещению	25	(1.722)
Прочие	10.018	7.488
	<b>32.614</b>	<b>25.845</b>

За три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года расходы по заработной плате составили 95.429 миллионов тенге (за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года: 88.656 миллионов тенге) и были отражены в составе производственных расходов, расходов по транспортировке и реализации и общих и административных расходов в консолидированном отчёте о совокупном доходе.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****12. ФИНАНСОВЫЙ ДОХОД / ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ****Финансовый доход**

<i>В миллионах тенге</i>	<b>За три месяца, закончившихся 31 марта</b>	
	<b>2022 года (неаудировано)</b>	<b>2021 года (неаудировано) (пересчитано)</b>
Процентный доход по вкладам в банках, финансовым активам, займам и облигациям	19.919	14.684
Амортизация выпущенных финансовых гарантий	–	565
<b>Всего процентный доход</b>	<b>19.919</b>	<b>15.249</b>
Переоценка финансовых активов, учитываемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток	816	417
Прочие	1.584	344
	<b>22.319</b>	<b>16.010</b>

**Финансовые затраты**

<i>В миллионах тенге</i>	<b>За три месяца, закончившихся 31 марта</b>	
	<b>2022 года (неаудировано)</b>	<b>2021 года (неаудировано) (пересчитано)</b>
Процентный расход по займам и облигациям	59.037	51.469
Комиссия за досрочное погашение займа (Примечание 19)	4.498	–
Процентный расход по договорам аренды	695	758
<b>Всего процентный расход</b>	<b>64.230</b>	<b>52.227</b>
Списание затрат в связи с досрочным погашением займа (Примечание 19)	13.035	–
Амортизация дисконта обязательств по выбытию активов, экологических обязательств и прочих резервов	1.847	1.502
Амортизация дисконта по актуарным обязательствам	902	808
Прочие	3.689	3.681
	<b>83.703</b>	<b>58.218</b>

**13. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ**

<i>В миллионах тенге</i>	<b>За три месяца, закончившихся 31 марта</b>	
	<b>2022 года (неаудировано)</b>	<b>2021 года (неаудировано) (пересчитано)</b>
<b>Текущий подоходный налог</b>		
Корпоративный подоходный налог	39.022	27.249
Налог у источника выплаты по доходам от дивидендов и вознаграждения	548	243
<b>Отсроченный подоходный налог</b>		
Корпоративный подоходный налог	(2.148)	1.433
Налог у источника выплаты по доходам от дивидендов	44.982	13.401
Налог на сверхприбыль	239	(2)
<b>Расходы по подоходному налогу</b>	<b>82.643</b>	<b>42.324</b>



**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)**
**14. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА**

<i>В миллионах тенге</i>	Нефте- газовые активы	Трубо- проводы	Активы по пере- работке	Здания и соору- жения	Машины и оборудо- вание	Транс- портные средства	Прочие	Незавер- шённое строи- тельство	Итого
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2020 года (аудировано)</b>	1.083.615	808.757	1.171.110	289.702	453.821	84.661	111.947	366.132	4.369.745
Пересчёт валюты отчётности	4.852	396	2.427	335	281	203	665	2.422	11.581
Поступления	1.072	369	566	2	1.125	190	365	43.216	46.905
Изменения в учётной оценке	(4.395)	(3.295)	-	(23)	-	-	-	-	(7.713)
Выбытия	(5.073)	(3.694)	(35.649)	(390)	(695)	(80)	(941)	-	(46.522)
Расходы по износу	(28.779)	(7.525)	(28.751)	(4.411)	(9.193)	(2.675)	(2.773)	-	(84.107)
Накопленный износ и обесценение по выбытиям	3.686	3.691	7.813	377	683	79	891	-	17.220
Восстановление обесценения / (обесценение)	9	-	-	-	3	-	-	(6)	6
Переводы в активы, классифицированные как предназначенные для продажи	-	-	(23)	(198)	(4)	(177)	(23)	-	(425)
Перевод (в)/из товарно-материальных запасов, нетто	-	(6)	22	-	8	-	33	489	546
Переводы из инвестиционной недвижимости	-	-	-	583	-	-	7	-	590
Прочие изменения	-	-	-	-	-	-	-	(530)	(530)
Переводы	29.734	2.054	5.165	585	4.972	301	2.626	(45.437)	-
<b>Остаточная стоимость на 31 марта 2021 года (неаудировано)</b>	1.084.721	800.747	1.122.680	286.562	451.001	82.502	112.797	366.286	4.307.296
Первоначальная стоимость	2.263.228	1.059.581	2.519.088	593.933	886.948	235.782	248.177	421.246	8.227.983
Накопленный износ и обесценение	(1.178.507)	(258.834)	(1.396.408)	(307.371)	(435.947)	(153.280)	(135.380)	(54.960)	(3.920.687)
<b>Остаточная стоимость на 31 марта 2021 года (неаудировано)</b>	1.084.721	800.747	1.122.680	286.562	451.001	82.502	112.797	366.286	4.307.296

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)**
**14. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)**

<i>В миллионах тенге</i>	Нефте- газовые активы	Трубо- проводы	Активы по пере- работке	Здания и соору- жения	Машины и обору- дование	Транс- портные средства	Прочие	Незавер- шённое строи- тельство	Итого
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2021 года (аудировано)</b>	1.126.550	262.717	1.121.420	211.823	239.191	75.225	109.016	260.038	3.405.980
Пересчёт валюты отчётности	45.180	2.112	23.574	7.211	3.938	2.370	6.151	10.564	101.100
Изменения в учётной оценке	(4.046)	(2.779)	-	-	-	-	-	-	(6.825)
Поступления	747	-	84	291	1.014	95	92	67.106	69.429
Выбытия	(5.721)	(124)	(168)	(211)	(428)	(908)	(188)	(175)	(7.923)
Расходы по износу	(30.468)	(3.637)	(27.616)	(4.001)	(7.220)	(2.333)	(2.721)	-	(77.996)
Накопленный износ и обесценение по выбытиям	5.131	124	168	152	403	864	181	131	7.154
Обесценение	-	-	-	-	-	-	-	(47)	(47)
Переводы из/(в) активы, классифицированные как предназначенные для продажи	-	-	-	422	(25)	(38)	27	-	386
Перевод из/(в) товарно-материальных запасов, нетто	1	(54)	-	-	2	-	23	33	5
Переводы из инвестиционной недвижимости	-	-	-	1.537	-	-	-	-	1.537
Прочие изменения	-	-	-	-	-	-	-	(120)	(120)
Переводы	32.563	170	4.047	4.338	1.435	75	1.017	(43.645)	-
<b>Остаточная стоимость на 31 марта 2022 года (неаудировано)</b>	1.169.937	258.529	1.121.509	221.562	238.310	75.350	113.598	293.885	3.492.680
Первоначальная стоимость	2.472.329	397.121	2.737.646	535.498	604.114	218.934	257.562	344.269	7.567.473
Накопленный износ и обесценение	(1.302.392)	(138.592)	(1.616.137)	(313.936)	(365.804)	(143.584)	(143.964)	(50.384)	(4.074.793)
<b>Остаточная стоимость на 31 марта 2022 года (неаудировано)</b>	1.169.937	258.529	1.121.509	221.562	238.310	75.350	113.598	293.885	3.492.680

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****14. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)****Поступления**

За три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года, поступления в незавершенное строительство, в основном, относятся к бурению скважин в АО «Эмбаунайгаз», АО «Озенмунайгаз», дочерних организаций РД КМГ, и ТОО «КМГ Карачаганак» на общую сумму 33.984 миллиона тенге, ремонту производственного комплекса Rompetrol Rafinare на сумму 16.782 миллиона тенге, замене участка трубопровода «Узень-Атырау-Самара» и «Астрахань-Мангышлак» на сумму 5.750 миллионов тенге в АО «КазТрансОйл».

**Прочие**

За три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года, Группа капитализировала в балансовую стоимость основных средств затраты по займам по средней процентной ставке 3,22% на сумму 99 миллионов тенге, относящиеся к строительству новых активов (за год, закончившийся 31 декабря 2021 года: 32 миллиона тенге, по средней процентной ставке 2,10%).

По состоянию на 31 марта 2022 года, стоимость полностью амортизированных, но все еще используемых основных средств составила 347.625 миллионов тенге (по состоянию на 31 декабря 2021 года: 329.282 миллиона тенге).

По состоянию на 31 марта 2022 года, некоторые объекты основных средств с остаточной стоимостью 838.455 миллионов тенге (по состоянию на 31 декабря 2021 года: 837.744 миллиона тенге) заложены в качестве обеспечения по займам Группы.

Капитальные обязательства Группы раскрыты в *Примечании 23*.

**15. БАНКОВСКИЕ ВКЛАДЫ**

<i>В миллионах тенге</i>	<b>На 31 марта 2022 года (неаудировано)</b>	<b>На 31 декабря 2021 года (аудировано)</b>
Выраженные в долларах США	<b>625.970</b>	559.244
Выраженные в тенге	<b>6.853</b>	7.527
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	<b>(198)</b>	(200)
	<b>632.625</b>	566.571

На 31 марта 2022 года средневзвешенная ставка долгосрочных банковских вкладов составляла 1,01% в долларах США и 0,91% в тенге, соответственно (31 декабря 2021 года: 1,04% в долларах США и 0,94% в тенге).

На 31 марта 2022 года средневзвешенная процентная ставка по краткосрочным банковским вкладам составляла 0,41% в долларах США и 2,37% в тенге, соответственно (31 декабря 2021 года: 0,27% в долларах США, 5,68% в тенге).

Ниже представлены сроки размещения банковских вкладов:

<i>В миллионах тенге</i>	<b>На 31 марта 2022 года (неаудировано)</b>	<b>На 31 декабря 2021 года (аудировано)</b>
Срок погашения до 1 года	<b>572.501</b>	510.513
Срок погашения от 1 до 2 лет	<b>140</b>	140
Срок погашения свыше 2 лет	<b>59.984</b>	55.918
	<b>632.625</b>	566.571

На 31 марта 2022 года банковские депозиты включают денежные средства, заложенные в качестве обеспечения, в размере 60.124 миллиона тенге (31 декабря 2021 года: 56.058 миллионов тенге), которые, в основном, состоят из 55.735 миллионов тенге (31 декабря 2021 года: 51.163 миллиона тенге), размещенных на счетах, ограниченных в использовании, в качестве ликвидационного фонда согласно требованиям контрактов на недропользование.

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)

### 16. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ И АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ

В миллионах тенге	Основная деятельность	Место осуществления деятельности	31 марта 2022 года (неаудировано)		31 декабря 2021 года (аудировано)	
			Текущая стоимость	Доля владения	Текущая стоимость	Доля владения
<b>Совместные предприятия</b>						
ТОО «Тенгизшевройл»	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	3.557.942	20,00%	3.105.942	20,00%
KMG Kashagan B.V.	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	2.642.161	50,00%	2.404.820	50,00%
Mangistau Investment B.V.	Разработка и добыча углеводородов	Казахстан	199.858	50,00%	207.410	50,00%
ТОО «КазРосГаз»	Переработка и продажа природного газа и продуктов переработки	Казахстан	61.355	50,00%	54.317	50,00%
Ural Group Limited	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	45.289	50,00%	41.453	50,00%
ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод»	Транспортировка нефти	Казахстан	28.037	50,00%	25.355	50,00%
ТОО «Казахойл-Актобе»	Добыча и реализация сырой нефти	Казахстан	27.669	50,00%	25.262	50,00%
ТОО «КазГерМунай»	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	21.007	50,00%	32.289	50,00%
ТОО «Тениз Сервис»	Проектирование, строительство и эксплуатация инфраструктурных объектов, поддержки морских нефтяных операций	Казахстан	17.220	48,996%	16.894	48,996%
Valseira Holdings B.V.	Переработка сырой нефти	Казахстан	7.742	50,00%	9.590	50,00%
Прочие			30.315		30.525	
<b>Ассоциированные компании</b>						
Каспийский Трубопроводный Консорциум	Транспортировка жидких углеводородов	Казахстан/ Россия	534.798	20,75%	473.880	20,75%
ПетроКазахстан Инк.	Разведка, добыча и переработка углеводородов	Казахстан	92.729	33,00%	84.905	33,00%
Прочие			41.035		37.742	
			<b>7.307.157</b>		<b>6.550.384</b>	

Все вышеперечисленные совместные предприятия и ассоциированные компании являются стратегическими для бизнеса Группы.

На 31 марта 2022 года, доля Группы в непризнанных накопленных убытках совместных предприятий и ассоциированных компаний составила 1.877 миллионов тенге (31 декабря 2021 года: 1.811 миллионов тенге).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****16. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ И АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ  
(продолжение)**

В таблице ниже представлено движение в инвестициях за три месяца, закончившихся 31 марта 2022 и 2021 годов:

<i>В миллионах тенге</i>	2022 год	2021 год
<b>Сальдо на 1 января (аудировано)</b>	<b>6.550.384</b>	6.471.021
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто (Примечания 4 и 6)	316.836	217.726
Дивиденды полученные	(52.258)	(380)
Изменение в дивидендах к получению	(11.661)	(58.605)
Прочие изменения в капитале совместных предприятий	326	754
Дополнительные вклады в капитал без изменения доли владения	67	1.716
Элиминации и корректировки*	(402)	-
Пересчёт валюты отчётности	503.865	55.640
<b>Сальдо на 31 декабря (неаудировано)</b>	<b>7.307.157</b>	6.687.872

\* Элиминации и корректировки представляют собой нереализованную прибыль, возникающую при реализации товаров от совместных предприятий в дочерние организации, и капитализированное вознаграждение по займам, предоставленным совместным предприятиям Компанией и дочерними организациями.

16 октября 2015 года Группа продала 50% своих акций в KMG Kashagan B.V. в пользу Самрук-Казына с опционом на покупку всего или частичного пакета акций (далее – «Опцион») в период с 1 января 2018 года до 31 декабря 2020 года. 20 декабря 2017 года период реализации опциона был изменен на период с 1 января 2020 года по 31 декабря 2022 года. По состоянию на 31 марта 2022 года и 31 декабря 2021 года, справедливая стоимость опциона была около нуля.

Суд Амстердама наложил определённые ограничения на 50% акций Кашагана (далее – «Ограничения»), принадлежащих Самрук-Казына. В период действия Ограничений, акции Кашагана не могут быть проданы, переданы или заложены. По состоянию на 31 марта 2022 года и 31 декабря 2021 года, Ограничения оставались в силе и контроль над активом не был передан Группе.

**17. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ  
И НЕФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ**

<i>В миллионах тенге</i>	На 31 марта 2022 года (неаудировано)	На 31 декабря 2021 года (аудировано)
<b>Торговая дебиторская задолженность</b>		
Торговая дебиторская задолженность	681.938	445.500
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(29.178)	(27.245)
	<b>652.760</b>	418.255
<b>Прочие краткосрочные финансовые активы</b>		
Прочая дебиторская задолженность	136.488	102.699
Дивиденды к получению	18.252	6.375
Резервирование денежных средств для погашения займов	-	259.459
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(41.409)	(39.030)
	<b>113.331</b>	329.503
<b>Прочие краткосрочные нефинансовые активы</b>		
Предоплата и расходы будущих периодов	45.617	38.149
Налоги к возмещению, кроме НДС	40.962	32.090
Прочие	4.892	6.479
Минус: резерв на обесценение	(111)	(104)
	<b>91.360</b>	76.614
<b>Итого прочие краткосрочные активы</b>	<b>204.691</b>	406.117

По состоянию на 31 марта 2022 года и 31 декабря 2021 года по данным активам проценты не начислялись.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****17. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ  
И НЕФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ (продолжение)**

По состоянию на 31 марта 2022 года, торговая дебиторская задолженность в сумме 174.760 миллионов тенге является заложенной в качестве обеспечения Группы по обязательствам (на 31 декабря 2021 года: 131.000 миллион тенге).

По состоянию на 31 декабря 2021 года, денежные средства в сумме 259.459 миллионов тенге были зарезервированы для целей уплаты займа от The Export-Import Bank of China (далее – «Eximbank»), включая начисленные вознаграждения. Зарезервированные денежные средства были использованы для досрочного погашения основного долга и вознаграждения по займу от Eximbank в январе 2022 года.

Торговая дебиторская задолженность выражена в следующих валютах по состоянию на 31 марта 2022 года и 31 декабря 2021 года:

<i>В миллионах тенге</i>	На 31 марта 2022 года (неаудировано)	На 31 декабря 2021 года (аудировано)
Доллар США	446.541	245.124
Тенге	117.108	104.603
Румынская лея	72.255	60.616
Евро	14.109	3.615
Другие валюты	2.747	4.297
	<b>652.760</b>	<b>418.255</b>

Ниже представлена информация о кредитном риске по торговой дебиторской задолженности с использованием матрицы резервов:

<i>В миллионах тенге</i>	Просрочка платежей					Итого
	Текущие	<30 дней	30-60 дней	61-90 дней	>91 дней	
<b>31 марта 2022 года (неаудировано)</b>						
Процент ожидаемых кредитных убытков	0,25%	3,75%	1,54%	10,59%	93,92%	
Торговая дебиторская задолженность	612.687	30.622	9.370	1.319	27.940	681.938
Ожидаемые кредитные убытки	(1.503)	(1.149)	(145)	(140)	(26.241)	(29.178)
<b>31 декабря 2021 года (аудировано)</b>						
Процент ожидаемых кредитных убытков	0,39%	3,17%	18,42%	8,28%	94,05%	
Торговая дебиторская задолженность	405.468	11.088	617	1.661	26.666	445.500
Ожидаемые кредитные убытки	(1.561)	(352)	(114)	(138)	(25.080)	(27.245)

**18. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ**

<i>В миллионах тенге</i>	На 31 марта 2022 года (неаудировано)	На 31 декабря 2021 года (аудировано)
Срочные вклады в банках – доллар США	581.994	512.701
Срочные вклады в банках – тенге	248.443	231.944
Срочные вклады в банках – другие валюты	6.231	32.343
Текущие счета в банках – доллар США	168.600	179.097
Текущие счета в банках – тенге	9.176	7.003
Текущие счета в банках – другие валюты	13.044	10.037
Деньги в пути	27.451	1.557
Кассовая наличность и чеки	1.704	1.337
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(45)	(170)
	<b>1.056.598</b>	<b>975.849</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****18. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ (продолжение)**

Срочные вклады размещены на различные сроки, от одного дня до трех месяцев, в зависимости от потребностей Группы в денежных средствах.

На 31 марта 2022 года средневзвешенная процентная ставка по срочным вкладам в банках составила 0,40% в долларах США, 11,41% в тенге и 0,03% в других валютах (на 31 декабря 2021 года: 0,20% в долларах США, 8,67% в тенге и 5,00% в других валютах).

На 31 марта 2022 года и 31 декабря 2021 года денежные средства не заложены в качестве обеспечения.

**19. ЗАЙМЫ**

<i>В миллионах тенге</i>	<b>На 31 марта 2022 года (неаудировано)</b>	<b>На 31 декабря 2021 года (аудировано)</b>
Займы с фиксированной ставкой вознаграждения	3.291.777	3.041.001
Средневзвешенные ставки вознаграждения	5,67%	5,72%
Займы с плавающей ставкой вознаграждения	586.348	705.326
Средневзвешенные ставки вознаграждения	10,33%	5,78%
	<b>3.878.125</b>	<b>3.746.327</b>

По состоянию на 31 марта 2022 года и 31 декабря 2021 года займы выражены в следующих валютах:

<i>В миллионах тенге</i>	<b>На 31 марта 2022 года (неаудировано)</b>	<b>На 31 декабря 2021 года (аудировано)</b>
Доллар США	3.356.485	3.213.820
Тенге	286.895	294.581
Российский рубль	222.262	221.207
Евро	8.917	8.424
Другие валюты	3.566	8.295
	<b>3.878.125</b>	<b>3.746.327</b>

<i>В миллионах тенге</i>	<b>На 31 марта 2022 года (неаудировано)</b>	<b>На 31 декабря 2021 года (аудировано)</b>
Текущая часть	364.328	484.980
Долгосрочная часть	3.513.797	3.261.347
	<b>3.878.125</b>	<b>3.746.327</b>

По состоянию на 31 марта 2022 года и 31 декабря 2021 года, облигации составили:

<i>В миллионах тенге</i>	<b>Сумма выпуска</b>	<b>Дата погашения</b>	<b>Ставка возна- граждения</b>	<b>На 31 марта 2022 года (неаудировано)</b>	<b>На 31 декабря 2021 года (аудировано)</b>
<b>Облигации</b>					
Облигации ЛФБ 2020	750 миллионов долларов США	2033 год	3,50%	354.841	325.735
AIX 2019	56 миллиардов тенге	2024 год	5,00%	34.752	33.123
Облигации ЛФБ 2018	1,5 миллиарда долларов США	2048 год	6,375%	701.387	639.046
Облигации ЛФБ 2018	1,25 миллиарда долларов США	2030 год	5,375%	591.321	540.156
Облигации ЛФБ 2018	0,5 миллиарда долларов США	2025 год	4,75%	236.938	216.760
Облигации ЛФБ 2017	1,25 миллиарда долларов США	2047 год	5,75%	573.237	522.827
Облигации ЛФБ 2017	1 миллиард долларов США	2027 год	4,75%	468.714	428.552
<b>Итого</b>				<b>2.961.190</b>	<b>2.706.199</b>

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)

### 19. ЗАЙМЫ (продолжение)

По состоянию на 31 марта 2022 года и 31 декабря 2021 года займы составили:

<i>В миллионах тенге</i>	Сумма выпуска	Дата погашения	Ставка вознаграждения	На 31 марта 2022 года (неаудировано)	На 31 декабря 2021 года (аудировано)
<b>Займы</b>					
ВТБ Банк (ПАО)	38 миллиардов рублей	2027 год	Ключевая ставка Центрального Банка Российской Федерации + 2,25%	222.262	221.207
Синдцированный займ (Unicredit Tiriac Bank, ING Bank, BCR, Raiffeisen Bank)	435 миллионов долларов США <sup>1</sup>	2022-2023 годы	1M Libor + 2,75%, 1M Libor + 2,50%, ON Euribor + 2,50%, 1M Euribor + 2,50%, 1M Robor + 2,00%, ON Libor + 2,50%, 1W Euribor + 2,50%	160.877	84.096
АО «Народный Банк Казахстана» (Народный Банк)	151 миллиард тенге	2024-2025 годы	11,00%	136.480	138.119
АО «Банк развития Казахстана» (БРК) Cargill	157 миллиардов тенге	2023-2026 годы	7,00-9,00%	120.784	119.243
	100 миллионов долларов США	2023-2024 годы	3M SOFR + 2,61%, 3M Libor + 2,50%	46.797	43.343
Народный Банк Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ, Ltd (Лондонский филиал)	100 миллионов долларов США <sup>2</sup>	2023 год	5,00%	46.760	43.302
Credit Agricole	150 миллионов долларов США	2022 год	COF (0,53%) + 1,70%	39.110	22.385
БРК	250 миллионов долларов США	2022 год	COF (0,61%) + 2,00%	28.013	21.533
Natixis	843,6 миллионов долларов США	2023 год	10,99%	26.564	34.138
Banque de Commerce et de Placements (BCP)	250 миллионов долларов США	2023 год	COF (0,83%) + 2,00%	24.427	-
The Export-Import Bank of China (Eximbank)	110 миллионов долларов США	2023 год	COF (1,26%) + 1,50%	18.353	876
ING Bank NV	1,13 миллиардов долларов США	2026 год	6M Libor + 4,10%	-	242.555
	250 миллионов долларов США	2022 год	COF (0,25%) + 2,00%	-	24.034
Прочие	-	-	-	46.508	45.297
<b>Итого</b>				<b>916.935</b>	<b>1.040.128</b>

<sup>1</sup> 75 миллионов долларов США возобновляемая кредитная линия.

<sup>2</sup> Возобновляемая кредитная линия.



**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****19. ЗАЙМЫ (продолжение)**

Увеличение балансовой стоимости размещенных облигаций в течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2022 года, связано с влиянием обменного курса иностранных валют на облигации, размещенные на Лондонской Фондовой Бирже (далее – «ЛФБ») и деноминированные в долларах США, в сумме 214.766 миллионов тенге и начисленным вознаграждением в сумме 83 миллиона долларов США (эквивалентно 37.624 миллиона тенге), которые подлежат оплате два раза в год, в апреле и октябре.

В январе 2022 года ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод» (далее – «АНПЗ») осуществило полное досрочное погашение займа от Eximbank в сумме 604 миллиона долларов США (эквивалентно 259.459 миллионов тенге), включая вознаграждение. Для погашения были использованы денежные средства, зарезервированные в ноябре 2021 года (*Примечание 17*).

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2022 года, KMG International N.V. (далее – «КМГИ») получил синдицированный заем в сумме 150 миллионов долларов США (эквивалентно 68.647 миллионов тенге) для целей финансирования оборотного капитала.

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2022 года, КМГИ получил краткосрочный заем от Natixis в сумме 52 миллиона долларов США (эквивалентно 23.961 миллион тенге) со ставкой вознаграждения COF (0,83%) + 2,00% для целей финансирования оборотного капитала.

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2022 года, КМГИ получил краткосрочный заем от BCP в сумме 37 миллионов долларов США (эквивалентно 17.075 миллионов тенге) со ставкой вознаграждения COF (1,26%) + 1,50% для целей финансирования оборотного капитала.

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2022 года, КМГИ получил краткосрочный заем от Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ, Ltd в сумме 32 миллиона долларов США (эквивалентно 14.651 миллион тенге) со ставкой вознаграждения COF (0,53%) + 1,70% для целей финансирования оборотного капитала.

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2022 года, КМГИ погасил краткосрочный заем от ING Bank NV в сумме 56 миллионов долларов США (эквивалентно 25.459 миллионов тенге).

В феврале 2022 года КМГИ заключил дополнительное соглашение с Cargill и продлил срок погашения краткосрочного займа с 2022 года на 2024 год, а также пересмотрел ставку вознаграждения с 3M Libor + 2,60% на 3M SOFR + 2,61%. Группа применила к учету данного изменения ставки упрощение практического характера, предусмотренное поправками к МСФО (IFRS) 9. Данное изменение не оказало влияния на сокращенный промежуточный отчет о прибылях и убытках. Другой заем от Cargill, затрагиваемый реформой, на сумму 50 миллионов долларов США (эквивалентно 23.482 миллиона тенге) со ставкой вознаграждения 3M Libor + 2,50% и сроком погашения до 24 ноября 2023 года, еще подлежит переводу на безрисковую процентную ставку.

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)

### 19. ЗАЙМЫ (продолжение)

Изменения в обязательствах, возникающих в результате финансовой деятельности за три месяца, закончившихся 31 марта:

В миллионах тенге	2022 года				2021 года			
	Кратко-срочные займы	Долго-срочные займы	Облигации	Итого	Кратко-срочные займы	Долго-срочные займы	Облигации	Итого
<b>Сальдо на 1 января (аудировано)</b>	162.772	877.356	2.706.199	3.746.327	184.370	916.265	2.977.813	4.078.448
Получено денежными средствами	112.066	23.379	–	135.445	66.663	54.538	–	121.201
Выплата основного долга денежными средствами	(33.799)	(9.466)	(520)	(43.785)	(53.686)	(102.784)	(6.287)	(162.757)
Выплата основного долга и уплата вознаграждений за счёт зарезервированных денежных средств	–	(259.459)	–	(259.459)	–	–	–	–
Вознаграждение начисленное	2.407	17.531	38.997	58.935	2.069	16.180	39.345	57.594
Комиссия за досрочное погашение займа (Примечание 12)	–	4.498	–	4.498	–	–	–	–
Списание затрат в связи с досрочным погашением займа (Примечание 12)	–	13.035	–	13.035	–	–	–	–
Вознаграждение уплаченное*	(2.392)	(11.914)	(813)	(15.119)	(2.093)	(15.983)	(7.753)	(25.829)
Переводы и реклассификации	(22.871)	22.871	–	–	–	–	–	–
Пересчёт валюты отчётности	10.309	9.398	210.587	230.294	1.461	976	24.827	27.264
Убыток по курсовой разнице	3.694	(2.085)	6.740	8.349	466	2.631	3.392	6.489
Прочие	–	(395)	–	(395)	–	(57)	–	(57)
<b>Сальдо на 31 марта (неаудировано)</b>	<b>232.186</b>	<b>684.749</b>	<b>2.961.190</b>	<b>3.878.125</b>	<b>199.250</b>	<b>871.766</b>	<b>3.031.337</b>	<b>4.102.353</b>
Текущая часть	232.186	55.582	76.560	364.328	199.250	132.644	75.810	407.704
Долгосрочная часть	–	629.167	2.884.630	3.513.797	–	739.122	2.955.527	3.694.649

\* Вознаграждение выплаченное представлено в отчете о движении денежных средств как денежные потоки от операционной деятельности.

### Ковенанты

Группа должна обеспечить исполнение финансовых и нефинансовых показателей по условиям кредитных соглашений. По состоянию на 31 марта 2022 года и 31 декабря 2021 года, Группа соблюдает все финансовые и нефинансовые показатели.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****19. ЗАЙМЫ (продолжение)****Хеджирование чистых инвестиций с иностранной функциональной валютой**

На 31 марта 2022 года некоторые займы, выраженные в долларах США, были определены как инструменты хеджирования чистых инвестиций в зарубежные подразделения для хеджирования подверженности Группы валютному риску по отношению к доллару США. За три месяца, закончившихся 2022 года, убыток от курсовой разницы в размере 210.587 миллионов тенге (за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года: убыток от курсовой разницы в размере 24.826 миллионов тенге) был реклассифицирован в состав прочего совокупного дохода и зачтен против дохода от пересчёта зарубежных подразделений.

Между объектом хеджирования и инструментом хеджирования существует экономическая взаимосвязь, поскольку чистая инвестиция создает валютный риск, который совпадает с валютным риском по займам в долларах США. Группа установила коэффициент хеджирования 1:1, поскольку базовый риск инструмента хеджирования идентичен компоненту хеджируемого риска. Неэффективность хеджирования возникнет, когда сумма инвестиций в зарубежную дочернюю компанию станет меньше, чем сумма заимствований с фиксированной ставкой. На 31 марта 2022 года и 31 декабря 2021 года неэффективной части хеджа не было.

**20. ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ ФИНАНСОВЫЕ И НЕФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

<i>В миллионах тенге</i>	<b>На 31 марта 2022 года (неаудировано)</b>	<b>На 31 декабря 2021 года (аудировано)</b>
<b>Торговая кредиторская задолженность</b>	<b>692.139</b>	<b>519.201</b>
<b>Прочие финансовые обязательства</b>		
Задолженность перед сотрудниками	56.495	44.401
Прочая кредиторская задолженность	15.961	16.446
Прочие	49.264	24.299
	<b>121.720</b>	<b>85.146</b>
Краткосрочная часть	105.327	69.231
Долгосрочная часть	16.393	15.915
<b>Прочие нефинансовые обязательства</b>		
Договорные обязательства	141.952	154.696
Прочие	16.354	18.802
	<b>158.306</b>	<b>173.498</b>
Краткосрочная часть	120.088	134.269
Долгосрочная часть	38.218	39.229

Торговая кредиторская задолженность выражена в следующих валютах по состоянию на 31 декабря:

<i>В миллионах тенге</i>	<b>На 31 марта 2022 года (неаудировано)</b>	<b>На 31 декабря 2021 года (аудировано)</b>
Доллар США	540.910	351.383
Румынская лея	71.573	71.932
Тенге	68.008	83.705
Евро	7.421	3.381
Другие валюты	4.227	8.800
<b>Итого</b>	<b>692.139</b>	<b>519.201</b>

По состоянию на 31 марта 2022 года и 31 декабря 2021 года, по торговой кредиторской задолженности и прочим текущим финансовым обязательствам проценты не начислялись.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****21. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ****Условия сделок со связанными сторонами**

Сделки со связанными сторонами осуществлялись на условиях, согласованных между сторонами, которые не обязательно соответствуют рыночным ставкам, за исключением некоторых регулируемых услуг, которые предоставлены на основании тарифов, предлагаемых для связанных и третьих сторон. непогашенные остатки, в основном, необеспеченные и беспроцентные и расчёты производятся денежными средствами. Группа признает резервы под ожидаемые кредитные убытки по задолженности от связанных сторон.

**Остатки по расчётам**

Следующая таблица показывает общую сумму сделок, которые были совершены со связанными сторонами по состоянию на 31 марта 2022 года и 31 декабря 2021 года:

<i>В миллионах тенге</i>	По состоянию на	Задолжен- ность связанных сторон	Задолжен- ность связанным сторонам	Деньги и депозиты на счетах связанных сторон	Задолжен- ность по займам связанным сторонам
Компании, входящие в Самрук-Казына	<b>31 марта 2022 года (неаудировано)</b>	<b>504.039</b>	<b>1.008</b>	-	<b>34.752</b>
	31 декабря 2021 года (аудировано)	497.242	1.074	-	33.123
Ассоциированные компании	<b>31 марта 2022 года (неаудировано)</b>	<b>14.282</b>	<b>2.119</b>	-	-
	31 декабря 2021 года (аудировано)	12.249	3.009	-	-
Прочие контролируемые государством стороны	<b>31 марта 2022 года (неаудировано)</b>	<b>1.593</b>	<b>163</b>	<b>93.445</b>	<b>147.348</b>
	31 декабря 2021 года (аудировано)	2.349	638	86.481	153.381
Совместные предприятия	<b>31 марта 2022 года (неаудировано)</b>	<b>178.684</b>	<b>271.470</b>	-	-
	31 декабря 2021 года (аудировано)	166.869	170.923	-	-

**Задолженность связанных/связанным сторонам***Совместные предприятия*

По состоянию на 31 марта 2021 года, задолженность перед совместными предприятиями, в основном, представлена кредиторской задолженностью за поставку сырой нефти ТОО «Тенгизшевройл» (далее – «ТШО») на сумму 97.237 миллионов тенге.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****21. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ (продолжение)****Обороты по сделкам**

В следующей таблице приводятся общие суммы по сделкам, которые были заключены со связанными сторонами в течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2022 и 2021 годов:

<i>В миллионах тенге</i>	<b>В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта</b>	<b>Продажи связанным сторонам</b>	<b>Приобре- тения у связанных сторон</b>	<b>Вознаграж- дение от связанных сторон</b>	<b>Вознаграж- дение связанным сторонам</b>
Компании, входящие в Самрук-Казына	<b>2022 года (неаудировано)</b>	<b>2.133</b>	<b>3.174</b>	<b>10.390</b>	<b>400</b>
	2021 года (неаудировано)	6.801	3.767	8.418	491
Ассоциированные компании	<b>2022 года (неаудировано)</b>	<b>2.509</b>	<b>5.521</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
	2021 года (неаудировано)	39.531	7.564	-	-
Прочие контролируемые государством стороны	<b>2022 года (неаудировано)</b>	<b>6.940</b>	<b>4.555</b>	<b>79</b>	<b>4.000</b>
	2021 года (неаудировано)	9.322	3.893	87	6.228
Совместные предприятия	<b>2022 года (неаудировано)</b>	<b>48.076</b>	<b>591.220</b>	<b>3.128</b>	<b>1</b>
	2021 года (неаудировано)	137.808	382.235	6.243	383

*Совместные предприятия*

Снижение продаж совместным предприятиям, в основном, связано с продажами за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года, в ТОО «Азиатский Газопровод» и ТОО «Газопровод Бейнеу – Шымкент», которые были переданы Самрук-Казына с КТГ (*Примечание 4*).

Увеличение приобретений от совместных предприятий, в основном, представлена повышением цен на сырую нефть от ТШО.

**Вознаграждение ключевому руководящему персоналу**

За три месяца, закончившихся 31 марта 2022 и 2021 годов, общая сумма вознаграждения ключевому руководящему персоналу (члены Советов Директоров и Правлений Группы), включенная в общие и административные расходы, составляет 1.362 миллиона тенге и 1.352 миллиона тенге, соответственно. Вознаграждение ключевому управленческому персоналу, состоит из расходов по заработной плате, установленной контрактами, и премий по результатам деятельности.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ**  
**(неаудированной) (продолжение)**
**22. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ**
**Справедливая стоимость финансовых инструментов**

Балансовая стоимость финансовых инструментов Группы по состоянию на 31 марта 2022 года и 31 декабря 2021 года приблизительно равна их справедливой стоимости, за исключением финансовых инструментов, раскрытых ниже:

В миллионах тенге	31 марта 2022 года (неаудировано)					31 декабря 2021 года (аудировано)				
	Текущая стоимость	Справед- ливая стоимость	Справедливая стоимость по уровням оценки			Текущая стоимость	Справед- ливая стоимость	Справедливая стоимость по уровням оценки		
			Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3			Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3
Облигации к получению от Самрук-Казына	18.244	18.609	-	18.609	-	18.373	16.925	-	16.925	-
Займы выданные связанным сторонам по амортизированной стоимости	486.222	464.405	-	438.894	25.511	474.875	472.528	-	448.658	23.870
Займы с фиксированной ставкой вознаграждения	3.291.777	3.105.549	2.735.048	370.501	-	3.041.001	3.556.705	3.210.632	346.073	-
Займы с плавающей ставкой вознаграждения	586.348	586.348	-	586.348	-	705.326	755.347	-	755.347	-

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****22. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)****Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)**

Справедливая стоимость облигаций к получению от Самрук-Казына и прочие долговые инструменты были рассчитаны посредством дисконтирования ожидаемых будущих денежных потоков по рыночным процентным ставкам.

Все финансовые инструменты, в отношении которых справедливая стоимость признается или раскрывается, классифицируются в иерархии справедливой стоимости на основе данных самого низкого уровня, которые являются значимыми для оценки справедливой стоимости в целом, следующим образом:

- Уровень 1 – котируемые (нескорректированные) рыночные цены на активных рынках для идентичных активов или обязательств.
- Уровень 2 – методы оценки, для которых прямо или косвенно наблюдаются исходные данные самого низкого уровня, значимые для оценки справедливой стоимости.
- Уровень 3 – методы оценки, для которых исходные данные самого низкого уровня, значимые для оценки справедливой стоимости, не наблюдаются.

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

Для активов и обязательств, которые признаются по справедливой стоимости на постоянной основе, Группа определяет, произошли ли переводы между уровнями в иерархии, путем переоценки по категориям (на основе входных данных самого низкого уровня, которые важны для оценки справедливой стоимости в целом) в конце каждого отчётного периода. В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2022 года, не было никаких изменений в процессах оценки Группы, методах оценки и типах исходных данных, используемых при оценке справедливой стоимости.

Ниже представлены значительные ненаблюдаемые исходные данные, используемые для оценок справедливой стоимости, отнесённые к Уровню 3 иерархии справедливой стоимости:

	Метод долевой оценки	Значительные ненаблюдаемые исходные данные	Диапазон на	
			На 31 марта 2022 года (неаудировано)	На 31 декабря 2021 года (аудировано)
Займы выданные связанным сторонам по амортизированной стоимости	Метод дисконтированных денежных потоков	Ставка дисконтирования и процентная ставка	4,5-11,5%	4,1-11,5%

**23. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

В дополнение к договорным и условным обязательствам, раскрытым в консолидированной финансовой отчётности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, в течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2022 года, произошли следующие изменения:

**Комплексная налоговая проверка на ПНХЗ за 2016-2020 годы**

1 марта 2022 года ТОО «Павлодарский нефтехимический завод» (далее – «ПНХЗ») получило результаты комплексной налоговой проверки за 2016-2020 годы, согласно которым сумма доначислений по НДС составила 15.290 миллионов тенге, по КПН 2.772 миллиона тенге, по прочим налогам 255 миллионов тенге, включая пени, а также сумма уменьшения переносимых убытков составила 15.579 миллионов тенге. ПНХЗ не согласен с результатами налоговой проверки и 15 апреля 2022 года направил соответствующую жалобу в Министерство финансов РК. Группа считает, что риск доначисления налогов является низким и, соответственно, не признала резерв по данной проверке по состоянию на 31 марта 2022 года.

**Проверки возмещаемых затрат**

По состоянию на 31 марта 2022 года, доля Группы в оспариваемых затратах составляет 1.231 миллион долларов США (эквивалентно 574.231 миллион тенге на отчётную дату) (на 31 декабря 2021 года: 1.177 миллионов долларов США, эквивалентно 508.180 миллионов тенге на отчётную дату), включая долю Группы в обязательствах совместного предприятия.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****23. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Обязательства по поставкам на внутренний рынок**

За три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года, в соответствии со своими обязательствами, Группа поставила на внутренний рынок 1.980 тысяч тонн сырой нефти (за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года: 1.664 тысячи тонн), включая долю Группы в поставках совместных предприятий и ассоциированных компаний.

**Обязательства по лицензиям и контрактам на недропользование**

По состоянию на 31 марта 2022 года, Группа имела следующие обязательства в отношении исполнения программ минимальных работ в соответствии с условиями лицензий, соглашений о разделе продукции и контрактов на недропользование, заключенных с Правительством, включая долю Группы в обязательствах совместных предприятий и ассоциированной компании:

<i>В миллионах тенге</i>	<b>Капитальные расходы</b>	<b>Операционные расходы</b>
<b>Год</b>		
2022	223.986	30.566
2023	103.045	4.294
2024	33.020	4.309
2025	14.118	4.259
2026-2048	3.038	21.815
<b>Итого</b>	<b>377.207</b>	<b>65.243</b>

**Обязательства по поставке сырой нефти**

По состоянию на 31 марта 2022 года обязательства КМГ Кашаган Б.В., совместного предприятия, по договорам поставки нефти составили 4,0 миллиона тонн (31 декабря 2021 года: 4,3 миллиона тонн).

**Прочие контрактные обязательства**

По состоянию на 31 марта 2022 года у Группы, включая долю Группы в обязательствах совместных предприятий, имелись прочие договорные обязательства по приобретению и строительству долгосрочных активов на общую сумму 149.998 миллионов тенге (по состоянию на 31 декабря 2021 года: 148.590 миллионов тенге).

По состоянию на 31 марта 2022 года у Группы имелись обязательства в общей сумме 177.869 миллионов тенге (по состоянию на 31 декабря 2021 года: 184.455 миллионов тенге) в рамках инвестиционных программ, утвержденных Министерством энергетики РК и Комитетом по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики РК и направленных на расширение производственных объектов.

**24. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ**

Операционные сегменты Группы имеют отдельные структуры и управление, соответствующие видам производимой продукции и предоставляемых услуг. Все сегменты представляют собой стратегические направления бизнеса, предлагающие разные виды продукции и услуг на разных рынках. Функции определяются как операционные сегменты, а) как осуществляющие деятельность, от которой имеют доходы и расходы; б) чьи операционные результаты регулярно анализируются руководством Группы, принимающим операционные решения.

Деятельность Группы охватывает три основных операционных сегмента: разведка и добыча нефти и газа, транспортировка нефти, переработка и реализация сырой нефти и нефтепродуктов. Группа выделяет деятельность Компании в операционный сегмент «Корпоративный центр», поскольку Компания выполняет не только функции материнской компании, но и осуществляет операционную деятельность. Остальные операционные сегменты объединены и представлены как прочие ввиду их незначительности.

Разбивка выручки по видам товаров и услуг представлена в *Примечании 5* к данной финансовой отчётности.



**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****24. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ (продолжение)**

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2022 года, выручка «Продажа сырой нефти и газа» и «Продажа нефтепродуктов» представляет собой, в основном, продажи третьим сторонам, осуществляемые следующими операционными сегментами:

В миллионах тенге	Вид товаров и услуг за три месяца, закончившихся 31 марта			
	2022 года (неаудировано)		2021 года (неаудировано)	
	Продажа сырой нефти и газа	Продажа нефте- продуктов	Продажа сырой нефти и газа	Продажа нефте- продуктов
<b>Сегменты</b>				
Переработка и реализация сырой нефти и нефтепродуктов	1.206.839	434.966	631.568	304.485
Корпоративный центр	–	157.778	–	107.887
Разведка и добыча нефти и газа	–	1.239	–	828
Прочие	–	2.463	–	2.585
	<b>1.206.839</b>	<b>596.446</b>	<b>631.568</b>	<b>415.785</b>

Результаты деятельности сегмента оцениваются на основе выручки, чистой прибыли и показателя EBITDA, которые рассчитываются на той же основе, что и в консолидированной финансовой отчётности.

Показатель EBITDA является дополнительным финансовым показателем, не регулируемым МСФО, который используется руководством для оценки эффективности сегментов и определяется как прибыль до вычета износа, истощения и амортизации, обесценения основных средств, нематериальных активов и активов по разведке и оценке, активов, классифицированных как предназначенные для продажи, расходов по разведке, обесценения инвестиций в совместные предприятия и ассоциированные компании, финансовых доходов и расходов, и расходов по подоходному налогу.

EBITDA, % определяется как EBITDA определённого сегмента по отношению к общей EBITDA.

**Географическая информация**

Основные средства Группы расположены в следующих странах:

В миллионах тенге	На 31 марта 2022 года (неаудировано)	На 31 декабря 2021 года (аудировано)
Казахстан	2.820.401	2.782.481
Другие страны	672.279	623.499
	<b>3.492.680</b>	<b>3.405.980</b>

Корректировки и элиминации, указанные в таблицах ниже, представляют собой исключение внутригрупповых оборотов. Межсегментные операции были совершены на условиях, согласованных между сегментами, которые не обязательно соответствуют рыночным ставкам, за исключением определённых регулируемых услуг, которые предоставляются на основе тарифов, доступных для связанных и третьих сторон.

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)

### 24. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ (продолжение)

В таблице ниже представлена информация о прибылях или убытках за три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года, а также об активах и обязательствах на 31 марта 2022 года по операционным сегментам Группы:

<i>В миллионах тенге</i>	Разведка и добыча нефти и газа	Транспортировка нефти	Переработка и реализация сырой нефти и нефтепродуктов	Корпоративный центр	Прочие	Корректировки и элиминации	Итого
Выручка от реализации внешним клиентам	2.039	49.563	1.720.587	157.852	27.112	–	1.957.153
Выручка от реализации другим сегментам	324.581	24.061	38.144	17.269	21.085	(425.140)	–
<b>Итого выручка</b>	<b>326.620</b>	<b>73.624</b>	<b>1.758.731</b>	<b>175.121</b>	<b>48.197</b>	<b>(425.140)</b>	<b>1.957.153</b>
Себестоимость покупной нефти, газа, нефтепродуктов и прочих материалов	(7.035)	(3.607)	(1.635.002)	(83.737)	(5.815)	269.514	(1.465.682)
Производственные расходы	(80.082)	(39.178)	(79.763)	(39.517)	(45.178)	93.321	(190.397)
Налоги кроме подоходного налога	(90.419)	(3.937)	(3.564)	(9.711)	(2.044)	–	(109.675)
Расходы по транспортировке и реализации	(23.102)	(1.136)	(17.285)	(2.313)	(7)	12.275	(31.568)
Общие и административные расходы	(7.833)	(3.511)	(11.605)	(5.810)	(5.317)	1.462	(32.614)
Доля в прибылях совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	287.114	26.009	528	–	3.185	–	316.836
<b>ЕБИТДА</b>	<b>405.263</b>	<b>48.264</b>	<b>12.040</b>	<b>34.033</b>	<b>(6.979)</b>	<b>(48.568)</b>	<b>444.053</b>
<b>ЕБИТДА, %</b>	<b>91%</b>	<b>11%</b>	<b>3%</b>	<b>8%</b>	<b>(2%)</b>	<b>(11%)</b>	
Износ, истощение и амортизация	(33.511)	(11.030)	(35.708)	(785)	(2.200)	–	(83.234)
Финансовый доход	18.248	499	2.359	24.842	3.262	(26.891)	22.319
Финансовые затраты	(4.793)	(1.194)	(43.372)	(55.941)	(1.225)	22.822	(83.703)
Обесценение / (восстановление обесценения) основных средств, активов по разведке и оценке, нематериальных активов и активов, классифицированных как предназначенные для продажи	(14)	–	(34)	–	1	–	(47)
Расходы по подоходному налогу	(59.354)	(17.893)	(3.973)	(723)	(700)	–	(82.643)
<b>Прибыль/(убыток) за год от продолжающейся деятельности</b>	<b>329.625</b>	<b>21.249</b>	<b>(68.481)</b>	<b>66.368</b>	<b>(9.360)</b>	<b>(51.970)</b>	<b>287.431</b>
<b>Прочая сегментная информация</b>							
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	6.589.163	588.086	48.870	–	81.038	–	7.307.157
Капитальные затраты	38.471	9.113	19.847	1.190	4.033	–	72.654
Резервы на неликвидные ТМЗ, ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности, займам и дебиторской задолженности от связанных сторон, прочим краткосрочным финансовым активам, и резерв по обесценению краткосрочных нефинансовых активов	(4.684)	(10.463)	(44.198)	(30.201)	(9.249)	–	(98.795)
<b>Активы сегмента</b>	<b>9.418.428</b>	<b>1.278.040</b>	<b>3.134.886</b>	<b>1.845.402</b>	<b>338.087</b>	<b>(1.279.064)</b>	<b>14.735.779</b>
<b>Обязательства сегмента</b>	<b>1.004.863</b>	<b>219.362</b>	<b>2.120.368</b>	<b>3.668.338</b>	<b>114.439</b>	<b>(1.204.414)</b>	<b>5.922.956</b>

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)

### 24. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ (продолжение)

В таблице ниже представлена информация о прибылях или убытках за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года, а также об активах и обязательствах на 31 декабря 2021 года по операционным сегментам Группы:

<i>В миллионах тенге</i>	Разведка и добыча нефти и газа	Транспортировка нефти	Переработка и реализация сырой нефти и нефтепродуктов	Корпоративный центр	Прочие	Корректировки и элиминации	Итого
Выручка от реализации внешним клиентам*	2.698	48.916	1.007.335	107.944	25.551	–	1.192.444
Выручка от реализации другим сегментам*	251.016	19.441	35.551	8.292	19.522	(333.822)	–
<b>Итого выручка*</b>	<b>253.714</b>	<b>68.357</b>	<b>1.042.886</b>	<b>116.236</b>	<b>45.073</b>	<b>(333.822)</b>	<b>1.192.444</b>
Себестоимость купленной нефти, газа, нефтепродуктов и прочих материалов*	(6.888)	(2.949)	(905.543)	(50.406)	(5.615)	243.234	(728.167)
Производственные расходы*	(67.656)	(27.182)	(41.386)	(34.392)	(35.354)	62.176	(143.794)
Налоги кроме подоходного налога*	(70.584)	(3.176)	(3.552)	(8.892)	(1.808)	–	(88.012)
Расходы по транспортировке и реализации*	(25.546)	(1.071)	(14.736)	(2.262)	(5)	13.111	(30.509)
Общие и административные расходы*	(6.204)	(2.871)	(8.026)	(5.390)	(4.645)	1.291	(25.845)
Доля в прибылях совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто*	111.364	25.141	4.349	–	1.265	–	142.119
<b>ЕБИТДА*</b>	<b>188.200</b>	<b>56.249</b>	<b>73.992</b>	<b>14.894</b>	<b>(1.089)</b>	<b>(14.010)</b>	<b>318.236</b>
<b>ЕБИТДА, %*</b>	<b>59%</b>	<b>18%</b>	<b>23%</b>	<b>5%</b>	<b>0%</b>	<b>(5%)</b>	
Износ, истощение и амортизация*	(31.278)	(9.925)	(34.658)	(767)	(2.480)	–	(79.108)
Финансовый доход*	16.262	1.084	1.273	22.420	2.038	(27.067)	16.010
Финансовые затраты*	(4.585)	(1.365)	(21.428)	(51.076)	(1.236)	21.472	(58.218)
Восстановление обесценения основных средств, активов по разведке и оценке, нематериальных активов и активов, классифицированных как предназначенные для продажи*	3	–	–	–	3	–	6
Расходы по разведке	(19.800)	–	–	–	–	–	(19.800)
Расходы по подоходному налогу*	(30.686)	(4.847)	(6.166)	(238)	(387)	–	(42.324)
<b>Прибыль/(убыток) за год от продолжающейся деятельности*</b>	<b>120.588</b>	<b>42.432</b>	<b>16.042</b>	<b>(13.628)</b>	<b>(5.243)</b>	<b>(17.892)</b>	<b>142.299</b>
<b>Прочая сегментная информация</b>							
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	5.904.568	523.747	47.395	–	74.674	–	6.550.384
Капитальные затраты	32.666	2.981	6.164	1.932	2.647	5.188	51.578
Резервы на неликвидные ТМЗ, ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности, займам и дебиторской задолженности от связанных сторон, прочим краткосрочным финансовым активам, и резерв по обесценению краткосрочных нефинансовых активов	(4.854)	(9.686)	(40.898)	(28.518)	(9.023)	–	(92.979)
<b>Активы сегмента</b>	<b>8.624.757</b>	<b>1.213.613</b>	<b>3.000.106</b>	<b>1.580.623</b>	<b>322.008</b>	<b>(1.088.846)</b>	<b>13.652.261</b>
<b>Обязательства сегмента</b>	<b>868.902</b>	<b>216.809</b>	<b>1.994.289</b>	<b>3.378.313</b>	<b>100.458</b>	<b>(1.065.191)</b>	<b>5.493.580</b>

\* Некоторые суммы, приведенные в этой строке, не соответствуют суммам в консолидированной финансовой отчётности за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года, поскольку отражают произведённые корректировки, информация о которых приводится в Примечании 4.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)**

---

**25. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЁТНОГО ПЕРИОДА**

**Погашение текущих займов**

С 14 по 24 апреля 2022 года Компания осуществила очередную выплату купонного вознаграждения по еврооблигациям на общую сумму 166 миллионов долларов США (эквивалентно 74.175 миллионов тенге на дату транзакции).

**Выдача займов**

В апреле 2022 года Компания предоставила дополнительную финансовую помощь Самрук-Казына в размере 16.563 миллиона тенге.

**Полученные и объявленные дивиденды**

В апреле-мае 2022 года Компания получила дивиденды от ТОО «КазакОйл Актобе» и ТОО «КазГерМунай», совместных предприятий, в сумме 4.500 миллионов тенге и 6.639 миллионов тенге, соответственно.

6 мая 2022 года Компания, в соответствии с решением Самрук-Казына и Национального банка РК, объявила дивиденды за 2021 год в размере 327,80 тенге за акцию на общую сумму 199.997 миллионов тенге.