

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной)****За три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 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 РК от 20 февраля 2002 года № 811 и постановления Правительства РК (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 (далее – НБ РК) приобрел 9,58% и одну акцию доли Компании у Самрук-Казына. С 8 декабря 2022 года 3,00% акций Компании находятся в свободном обращении на фондовых биржах Astana International Exchange (далее – AIX) и Казахстанская фондовая биржа (далее – KASE).

На 30 июня 2023 года Компания имеет доли участия в 59 операционных компаниях (на 31 декабря 2022 года: 59) (совместно «Группа»).

Зарегистрированный офис Компании расположен по адресу: РК, город Астана, 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
- Проведение разведки, разработки, добычи, услуг для проведения нефтяных операций, переработки, нефтехимии, транспортировки и реализации углеводородов, проектированию, строительству и эксплуатации нефтепроводов и нефтегазопромышленной 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 и Главным бухгалтером Компании 18 августа 2023 года.

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, была подготовлена в соответствии с Международным стандартом бухгалтерского учёта (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчётность», выпущенным Советом по Международным стандартам финансовой отчетности.

Группа подготовила данную промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчетность исходя из допущения о непрерывности деятельности. Руководство Группы считает, что существенные неопределенности, которые могут вызвать серьезные сомнения относительно этого допущения, отсутствуют. Согласно суждению Руководства, можно обоснованно ожидать, что у Группы имеются достаточные ресурсы для продолжения операционной деятельности в обозримом будущем и как минимум в течение 12 месяцев после даты окончания отчетного периода.

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 2022 года.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****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.

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

Результаты и финансовое положение 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 (далее - KASE), используются в качестве официальных курсов обмена валют в РК. Обменный курс КФБ на 30 июня 2023 года и 31 декабря 2022 года составил 452,51 и 462,65 тенге за 1 доллар Соединенных Штатов Америки (далее – доллар США), соответственно. Эти курсы использовались для пересчёта монетарных активов и обязательств, выраженных в долларах США на 30 июня 2023 года и 31 декабря 2022 года. Средневзвешенный курс за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, составил 451,80 тенге за 1 доллар США (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года: 450,06 тенге за 1 доллар США). Обменный курс КФБ на 18 августа 2023 года составлял 461,71 тенге за 1 доллар США. За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, у Группы сформировалась положительная курсовая разница, нетто, в размере 23.789 миллионов тенге, в связи с нестабильностью курса иностранных валют по отношению к тенге.

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

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 2022 года, за исключением принятых новых стандартов и интерпретаций, вступивших в силу с 1 января 2023 года. Группа не применяла досрочно какие-либо другие стандарты, разъяснения и поправки, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу.

Некоторые поправки и разъяснения, впервые применённые в 2023 году, не оказали влияния на промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность Группы.

Ниже Группа представила перечень стандартов, действующих и применимых для Группы.

МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования»

В мае 2017 года Совет по МСФО выпустил МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования», новый всеобъемлющий стандарт финансовой отчетности для договоров страхования, который рассматривает вопросы признания и оценки, представления и раскрытия информации. МСФО (IFRS) 17 заменяет МСФО (IFRS) 4 «Договоры страхования», который был выпущен в 2005 году. МСФО (IFRS) 17 применяется ко всем видам договоров страхования (т. е. страхование жизни и страхование, отличное от страхования жизни, прямое страхование и перестрахование) независимо от вида организации, которая выпускает их, а также к определенным гарантиям и финансовым инструментам с условиями дискреционного участия. Имеется несколько исключений из сферы применения. Основная цель МСФО (IFRS) 17 заключается в предоставлении модели учета договоров страхования, которая является более эффективной и последовательной для страховщиков. В отличие от требований МСФО (IFRS) 4, которые в основном базируются на ранее действовавших местных учетных политиках, МСФО (IFRS) 17 предоставляет комплексную модель учета договоров страхования, охватывая все значимые аспекты учета. В основе МСФО (IFRS) 17 лежит общая модель, дополненная следующим:

- Определенные модификации для договоров страхования с условиями прямого участия (метод переменного вознаграждения);
- Упрощенный подход (подход на основе распределения премии) в основном для краткосрочных договоров.

Данный стандарт не оказал влияния на промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность Группы.

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

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

Данные поправки не оказали влияния на промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность Группы.

**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)***

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

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

Данные поправки не оказали влияния на промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность Группы. Однако ожидается, что они окажут влияние на раскрытие информации об учетной политике в годовой консолидированной финансовой отчетности Группы.

«Отложенный налог, связанный с активами и обязательствами, которые возникают в результате одной операции» – Поправки к МСФО (IAS) 12

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

Данные поправки не оказали влияния на промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность Группы.

Международная налоговая реформа – модельные правила второго компонента – поправки к МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль»

В мае 2023 года Совет по МСФО выпустил «Международную налоговую реформу — Модельные правила второго компонента» — поправки к МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль», разъясняющие применение МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль». Поправки включают обязательное временное исключение из учета отложенного налога по такому налоговому законодательству. Группа анализирует потенциальное влияние на консолидированную финансовую отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2023 года.

4. ПРИОБРЕТЕНИЯ ПОД ОБЩИМ КОНТРОЛЕМ**Приобретение дочерней организации под общим контролем**

КМГ Кашаган В.В. (далее - Кашаган)

16 октября 2015 года Соöperatieve KazMunaiGaz U.A. (далее - Кооператив), дочерняя организация Компании, продала 50% своих акций в Кашагане в пользу Самрук-Казына с опционным правом на покупку всего или частичного пакета акций (далее – Опцион) в период с 1 января 2018 года до 31 декабря 2020 года. Позднее, период исполнения Опциона был продлен до 31 декабря 2022 года.

В 2017 году суд Амстердама наложил определенные ограничения на 50% акций Кашагана, принадлежащих Самрук-Казына (далее - Ограничения). В период действия Ограничений, акции Кашагана не могли быть проданы, переданы или заложены. 14 июня 2022 года судом Амстердама Ограничения были отменены.

14 сентября 2022 года Кооператив и Самрук-Казына подписали Соглашение об изменении Опционного соглашения и исполнении опциона (далее – Соглашение с изменениями), согласно которому сумма возмещения за исполнение Опциона составила 3.781,7 миллионов долларов США (эквивалентно 1.777.076 миллионов тенге).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****4. ПРИОБРЕТЕНИЯ ПОД ОБЩИМ КОНТРОЛЕМ (продолжение)****Приобретение дочерней организации под общим контролем (продолжение)***KMG Kashaqan B.V. (далее - Kashaqan) (продолжение)*

15 сентября 2022 года Группа исполнила ряд юридических условий Соглашения с изменениями, завершающих сделку, исполнила Опцион и 50% акций Kashaqana были перерегистрированы в пользу Кооператива.

Таким образом, в результате исполнения Опциона, Группа получила контроль над Kashaqanom и признала ее в качестве дочерней организации. Приобретение было отражено как приобретение дочерней организации у сторон, находящихся под общим контролем, и учтено по методу объединения долей по балансовой стоимости активов и обязательств Kashaqana, отраженных в бухгалтерских книгах Предшественника.

В данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчетности сравнительные промежуточный консолидированный отчет о совокупном доходе за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года и промежуточный консолидированный отчет о движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, а также соответствующие примечания, были пересчитаны как если бы приобретение произошло на начало самого раннего представленного периода.

Эффект на сравнительные данные с учетом приобретения Kashaqana, приводится ниже:

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня 2022 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года
Влияние на результаты деятельности:		
Выручка и прочие доходы		
Выручка по договорам с покупателями	214.457	439.245
Доля в прибыли совместного предприятия	(53.020)	(97.303)
Финансовый доход	1.092	1.268
Итого выручка и прочие доходы	162.529	343.210
Расходы и затраты		
Производственные расходы	(13.489)	(10.542)
Налоги, кроме подоходного налога	(11.271)	(27.489)
Износ, истощение и амортизация	(37.462)	(96.927)
Расходы по транспортировке и реализации	(14.170)	(28.401)
Общие и административные расходы	(452)	(876)
Финансовые затраты	(1.303)	(2.738)
Отрицательная курсовая разница, нетто	(66)	(269)
Итого расходы и затраты	(78.213)	(167.242)
Прибыль до учёта подоходного налога	84.316	175.968
Расходы по подоходному налогу	(30.547)	(77.071)
Прибыль за период	53.769	98.897
Прочий совокупный доход		
Прочий совокупный доход, подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах		
<i>Курсовая разница от пересчёта отчётности зарубежных подразделений</i>	20.702	168.331
Чистый прочий совокупный доход, за вычетом подоходного налога	20.702	168.331
Итого совокупный доход за период, за вычетом подоходного налога	74.471	267.228
Чистая прибыль за период, приходящаяся на:		
Акционеров Материнской Компании	53.769	98.897
	53.769	98.897
Итого совокупный доход, приходящийся на:		
Акционеров Материнской Компании	74.471	267.228
	74.471	267.228

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****4. ПРИОБРЕТЕНИЯ ПОД ОБЩИМ КОНТРОЛЕМ (продолжение)****Приобретение дочерней организации под общим контролем (продолжение)***KMG Kashiagan B.V. (далее - Кашаган) (продолжение)*

Чистые денежные потоки за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, были следующими:

<i>В миллионах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года
Операционные	408.124
Инвестиционные	(137.639)
Финансовые	(2.726)
Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов	294.523

В данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчетности деятельность Кашагана представлена в сегменте «Разведка и добыча нефти и газа».

Более подробная информация по приобретению Кашагана раскрыта в годовой консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2022 года.

ТОО «KLPE» (далее – KLPE)

1 декабря 2022 года Компания приобрела 100% доли участия в уставном капитале KLPE (в марте 2023 года была переименована в ТОО «KMG Petrochem») за 2 тенге у ТОО «Samruk-Kazyna Ondeu» (далее - СКО) и ТОО «Полимер Продакшн», дочерних организаций Самрук-Казына. KLPE занимается строительством первого интегрированного газохимического комплекса в Казахстане.

В результате приобретения Группа получила контроль над KLPE и признала ее в качестве дочерней организации. Приобретение было отражено как приобретение дочерней организации у сторон, находящихся под общим контролем, и учтено по методу объединения долей по балансовой стоимости активов и обязательств KLPE, отраженных в бухгалтерских книгах Предшественника.

В данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчетности сравнительные промежуточный консолидированный отчет о совокупном доходе за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года и промежуточный консолидированный отчет о движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, а также соответствующие примечания, были пересчитаны как если бы приобретение произошло на начало самого раннего представленного периода.

Эффект на сравнительные данные с учетом приобретения KLPE, приводится ниже:

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня 2022 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года
Влияние на результаты деятельности:		
Выручка и прочие доходы		
Финансовый доход	75	118
Итого выручка и прочие доходы	75	118
Расходы и затраты		
Износ, истощение и амортизация	(16)	(32)
Общие и административные расходы	(205)	(424)
Положительная/(отрицательная) курсовая разница, нетто	14	(160)
Прочие расходы	(158)	(161)
Итого расходы и затраты	(365)	(777)
Убыток до учёта подоходного налога	(290)	(659)
Убыток за период	(290)	(659)
Чистый убыток за период, приходящаяся на:		
Акционеров Материнской Компании	(290)	(659)
	(290)	(659)

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****4. ПРИОБРЕТЕНИЯ ПОД ОБЩИМ КОНТРОЛЕМ (продолжение)****ТОО «KLPE» (далее – KLPE) (продолжение)**

Влияние на чистые денежные потоки за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, было следующим:

<i>В миллионах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года
Операционные	(798)
Инвестиционные	(3.660)
Финансовые	3.742
Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов	(786)

В данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчетности деятельность KLPE представлена в сегменте «Прочие».

Приобретение совместного предприятия под общим контролем**ТОО «Kazakhstan Petrochemical Industries Inc.» (далее - КПИ)**

13 июня 2022 года Самрук-Казына передал Компании 49,50% доли участия в КПИ. Стоимость приобретения составила 91.175 миллионов тенге. КПИ занимается реализацией инвестиционного проекта «Строительство первого интегрированного газохимического комплекса в Атырауской области».

49,50% доля участия в КПИ была отражена как приобретение совместного предприятия у сторон, находящихся под общим контролем, и учтена по методу объединения долей по балансовой стоимости совместного предприятия. СКО и Компания совместно контролируют КПИ, и решения о деятельности КПИ принимаются единогласно.

Разница между стоимостью приобретения и балансовой стоимостью идентифицируемых активов и обязательств КПИ на дату приобретения признана как распределение в пользу Самрук-Казына и представлена по строке «Приобретение совместных предприятий» в промежуточном консолидированном отчете об изменениях в капитале в размере 91.175 миллиона тенге.

Ниже представлена информация о балансовой стоимости активов и обязательств КПИ на дату приобретения (на основе бухгалтерских книг Предшественника):

<i>В миллионах тенге</i>	
Долгосрочные активы	852.587
Краткосрочные активы	81.276
Долгосрочные обязательства	(859.691)
Краткосрочные обязательства	(77.754)
Чистые активы	(3.582)
Доля владения	49,50%
Доля Группы в чистых активах	(1.773)
Стоимость приобретения	91.175
Разница между стоимостью приобретения и балансовой стоимостью инвестиции в совместное предприятие, отраженная в составе капитала	91.175

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****5. ВЫРУЧКА ПО ДОГОВОРАМ С ПОКУПАТЕЛЯМИ**

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2023 года (неаудировано)	2022 года (неаудировано) (пересчитано)	2023 года (неаудировано)	2022 года (неаудировано) (пересчитано)
<i>В миллионах тенге</i>				
Тип продукта и услуги				
Продажа сырой нефти и газа	1.103.228	1.396.727	2.100.649	2.821.376
Продажа нефтепродуктов	739.111	902.447	1.434.740	1.498.893
Услуги по переработке нефти и нефтепродуктов	66.694	56.143	129.879	107.389
Услуги по транспортировке нефти	54.458	43.973	106.348	84.274
Прочие доходы	92.240	61.164	171.036	130.463
	2.055.731	2.460.454	3.942.652	4.642.395
Географические регионы				
Казахстан	380.838	309.570	715.232	545.894
Другие страны	1.674.893	2.150.884	3.227.420	4.096.501
	2.055.731	2.460.454	3.942.652	4.642.395
Время признания выручки				
В определенный момент времени	2.002.858	2.406.103	3.847.768	4.546.587
В течение времени	52.873	54.351	94.884	95.808
	2.055.731	2.460.454	3.942.652	4.642.395

**6. ДОЛЯ В ПРИБЫЛИ СОВМЕСТНЫХ ПРЕДПРИЯТИЙ И АССОЦИИРОВАННЫХ КОМПАНИЙ,
НЕТТО**

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2023 года (неаудировано)	2022 года (неаудировано) (пересчитано)	2023 года (неаудировано)	2022 года (неаудировано) (пересчитано)
<i>В миллионах тенге</i>				
Совместные предприятия				
ТОО «Тенгизшевройл»	133.492	201.213	262.489	401.091
ТОО «PETROSUN»	11.424	–	20.979	–
Mangistau Investment B.V. Group	9.876	6.050	20.534	40.587
ТОО «КазГепМунай»	6.641	6.060	11.704	10.758
Valseira Holdings B.V. Group	3.487	6.983	10.292	5.537
ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод»	4.457	6.295	9.624	8.977
ТОО «КазРосГаз»	9.658	5.998	5.589	8.512
ТОО «Тениз Сервис»	5.594	(2.341)	4.786	(2.015)
ТОО «Казахойл-Актобе»	2.258	2.763	4.485	5.170
Ural Group Limited	(2.747)	(2.222)	(5.543)	(4.491)
Прочие	1.237	35	2.703	1.087
	185.377	230.834	347.642	475.213
Ассоциированные компании				
Каспийский Трубопроводный Консорциум	19.164	41.105	45.817	63.709
ПетроКазахстан Инк.	1.611	(881)	3.381	2.745
Прочие	1.870	2.634	2.879	4.578
	22.645	42.858	52.077	71.032
	208.022	273.692	399.719	546.245

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****7. СЕБЕСТОИМОСТЬ ПОКУПНОЙ НЕФТИ, ГАЗА, НЕФТЕПРОДУКТОВ И ПРОЧИХ МАТЕРИАЛОВ**

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2023 года	2022 года	2023 года	2022 года
	(неаудировано)	(неаудировано) (пересчитано)	(неаудировано)	(неаудировано) (пересчитано)
Покупная нефть для перепродажи	810.341	1.041.052	1.538.780	2.149.835
Стоимость нефти для переработки	174.226	175.196	343.214	413.961
Материалы и запасы	127.461	99.497	227.029	175.046
Покупные нефтепродукты для перепродажи	12.306	15.055	36.404	36.246
Покупной газ для перепродажи	6.206	21.476	16.835	42.870
	1.130.540	1.352.276	2.162.262	2.817.958

8. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2023 года	2022 года	2023 года	2022 года
	(неаудировано)	(неаудировано) (пересчитано)	(неаудировано)	(неаудировано) (пересчитано)
Расходы по заработной плате	119.850	112.508	238.483	190.576
Услуги по ремонту и обслуживанию	47.383	41.146	88.396	66.278
Электроэнергия	31.035	31.929	66.326	63.497
Расходы по краткосрочной аренде	27.803	22.745	63.487	35.137
Транспортные расходы	35.706	17.758	57.430	32.640
Охрана окружающей среды	4.466	6.327	9.377	10.991
Списание товарно-материальных запасов до чистой стоимости реализации	4.950	9.147	4.896	8.992
Реализованные убытки от производных инструментов по нефтепродуктам	197	33.893	453	78.908
Прочие	58.543	29.845	61.438	5.729
	329.933	305.298	590.286	492.748

9. НАЛОГИ, КРОМЕ ПОДОХОДНОГО НАЛОГА

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2023 года	2022 года	2023 года	2022 года
	(неаудировано)	(неаудировано) (пересчитано)	(неаудировано)	(неаудировано) (пересчитано)
Налог на добычу полезных ископаемых	33.737	40.224	67.684	85.041
Рентный налог на экспорт сырой нефти	30.105	66.829	64.306	103.360
Акциз	27.391	27.639	55.045	34.086
Экспортная таможенная пошлина	28.108	39.836	53.858	61.112
Социальный налог	10.325	9.029	20.854	17.329
Налог на имущество	8.311	7.248	15.592	13.982
Прочие налоги	2.410	1.962	4.932	3.750
	140.387	192.767	282.271	318.660

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****10. РАСХОДЫ ПО ТРАНСПОРТИРОВКЕ И РЕАЛИЗАЦИИ**

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2023 года (неаудировано)	2022 года (неаудировано) (пересчитано)	2023 года (неаудировано)	2022 года (неаудировано) (пересчитано)
Транспортировка	43.943	40.999	91.683	74.589
Расходы по заработной плате	4.706	3.494	8.899	7.156
Прочие	9.704	7.920	18.941	16.467
	58.353	52.413	119.523	98.212

11. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2023 года (неаудировано)	2022 года (неаудировано) (пересчитано)	2023 года (неаудировано)	2022 года (неаудировано) (пересчитано)
Расходы по заработной плате	18.277	16.146	35.788	32.595
Консультационные услуги	3.861	4.079	6.529	6.718
Расходы по обслуживанию	1.420	1.417	3.035	2.871
Начисление резерва по ожидаемым кредитным убыткам по торговой дебиторской задолженности и прочим краткосрочным финансовым активам	2.642	646	2.597	928
Социальные выплаты	1.037	1.054	2.036	2.030
Услуги связи	496	424	1.050	758
НДС, не взятый в зачёт	216	809	669	1.477
Начисление резерва по налогам, штрафам и пени	569	147	581	237
Обесценение НДС к возмещению	19	30	37	55
Начисление/(восстановление) резерва по ожидаемым кредитным убыткам по прочим краткосрочным нефинансовым активам	(10)	78	(192)	262
Прочие	10.386	10.006	19.957	20.162
	38.913	34.836	72.087	68.093

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, расходы по заработной плате составили 283.170 миллионов тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года: 230.327 миллионов тенге) и были отражены в составе производственных расходов, расходов по транспортировке и реализации и общих и административных расходов в данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****12. ОБЕСЦЕНЕНИЕ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ, НЕМАТЕРИАЛЬНЫХ АКТИВОВ И РАСХОДЫ ПО
РАЗВЕДКЕ**

В миллионах тенге	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2023 года (неаудировано)	2022 года (неаудировано) (пересчитано)	2023 года (неаудировано)	2022 года (неаудировано) (пересчитано)
Расходы от обесценения и восстановление обесценения				
Основные средства (Примечание 15)	89.866	(677)	90.143	(630)
Гудвил	8.794	-	8.794	-
	98.660	(677)	98.937	(630)
По следующим ЕГДС были признаны убытки:				
ЕГДС КМГИ	98.655	-	98.655	-
Прочие	5	(677)	282	(630)
	98.660	(677)	98.937	(630)
Расходы по разведке (обесценение и списание)				
Проект «Женис»	40.244	-	40.244	-
Прочие	61	-	94	-
	40.305	-	40.338	-
	138.965	(677)	139.275	(630)

Обесценение основных средств и нематериальных активов, включая гудвилл**ЕГДС KMG International N.V. (далее – КМГИ), включая гудвил**

По состоянию на 30 июня 2023 года КМГИ провел тесты на обесценение гудвила и активов по сбыту, переработке и прочих активов в связи с наличием индикаторов обесценения в ЕГДС КМГИ: ЕГДС «Переработка», ЕГДС «Нефтехимия» и ЕГДС «Даунстрим». В результате теста на обесценение возмещаемая стоимость ЕГДС КМГИ оказалась ниже их балансовой стоимости. Убыток от обесценения анализируемых ЕГДС КМГИ составил 94.962 миллиона тенге, из которых ЕГДС «Переработка» составляет 85% от общей суммы. Обесценение ЕГДС «Переработка» оценивается в 80.761 миллион тенге, включая обесценение гудвила в размере 8.794 миллиона тенге, ЕГДС «Нефтехимия» — 340 миллионов тенге и ЕГДС «Даунстрим» — 13.861 миллион тенге.

Основными индикаторами обесценения были i) повышенная волатильность маржи нефтепереработки на рынке нефти и газа и снижение рыночного спроса в контексте строгих правил декарбонизации и геополитической нестабильности, ii) план декарбонизации КМГИ, который в течение нескольких лет все еще находится на стадии этапа начальной оценки, инвестиции в когенерационные электростанции являются единственным крупным проектом, включенным в 5-летний бизнес-план, и с ограниченной доступностью капитала для потенциальных инвестиций в декарбонизацию, учитывая непредсказуемую финансовую среду в Румынии, где с конца 2022 года применяются агрессивные налоги на непредвиденные расходы. Группа учитывала прогнозируемую маржу переработки и объемы производства, среди прочих факторов, при анализе индикаторов обесценения. Возмещаемая стоимость ЕГДС «Переработка» КМГИ была определена на основе справедливой стоимости за вычетом затрат на выбытие (FVLCD), которая была рассчитана с использованием метода дисконтированных денежных потоков. Основными допущениями, использованными при расчете FVLCD для ЕГДС, были операционная прибыль, ставки дисконтирования и темпы роста, использованные для экстраполяции денежных потоков за пределы бюджетного периода.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****12. ОБЕСЦЕНЕНИЕ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ, НЕМАТЕРИАЛЬНЫХ АКТИВОВ И РАСХОДЫ ПО
РАЗВЕДКЕ (продолжение)**

Обесценение основных средств и нематериальных активов, включая гудвилл (продолжение)

ЕГДС KMG International N.V. (далее – КМГИ), включая гудвилл (продолжение)

ЕГДС «Переработка» и «Нефтехимия» КМГИ

Ставка дисконтирования, примененная к прогнозам движения денежных средств для ЕГДС «Переработка» и «Нефтехимия», составила 12,60% (2022 год: 12,10%), а денежные потоки за 5-летний период были экстраполированы с использованием отрицательного темпа роста 3,0% (2022 год: положительный 2,10%), который для 2023 года является среднегодовым темпом роста в течение 2028-2051 годов для рыночной маржи нефтеперерабатывающих заводов, рассчитанным Platts-PIRA на дату оценки. Ставка капитализации, используемая для остаточной стоимости, составила 15,60% (2022 год: 10,00%).

ЕГДС «Даунстрим» КМГИ

Ставка дисконтирования, примененная к прогнозам движения денежных средств для ЕГДС «Даунстрим», составила 12,60% (2022 год: 12,10%), а денежные потоки за пределами 5-летнего периода были экстраполированы с использованием 0,30% (2022 год: положительный 2,10%) отрицательного коэффициента бессрочного роста с учетом ожидаемого спроса на рынке в течение 2029-2051 годов на основе последних рыночных исследований, доступных на дату оценки (Wood Mackenzie), и долгосрочного уровня инфляции в долларах США согласно отчету PWC Global Economy Watch Projections, опубликованному в июле 2023 года. Ставка капитализации, использованная для остаточной стоимости, составила 12,90% (2022 год: 10,00%).

Чувствительность к изменениям в допущениях для ЕГДС «Переработка»

Дополнительное обесценение в размере 20.249 миллионов тенге может быть начислено при увеличении ставки дисконтирования более чем на 1% до 13,6%, при снижении объемов более чем на 2% может быть начислено дополнительное обесценение в размере 35.050 миллионов тенге и при снижении маржинальной прибыли более чем на 2% дополнительно начисленное обесценение может составить 24.280 миллионов тенге или снижение бессрочного темпа роста более чем на 1,5% приведет к начислению дополнительного обесценения в размере 16.573 миллионов тенге.

Чувствительность к изменениям в допущениях для ЕГДС «Даунстрим»

Дополнительное обесценение в размере 12.013 миллионов тенге может быть начислено, если ставка дисконтирования увеличится более чем на 1%, если объемы снизятся более чем на 2%, дополнительно начисленное обесценение может составить 11.123 миллиона тенге и при снижении валовой маржи более чем на 2% дополнительно начисленное обесценение может составить 16.982 миллиона тенге или снижение бессрочного темпа роста более чем на 1,5% приведет к начислению дополнительного обесценения в размере 11.285 миллионов тенге.

Чувствительность к изменениям в допущениях для ЕГДС «Нефтехимия»

Дополнительное обесценение в размере 1.509 миллионов тенге может быть начислено, если ставка дисконтирования увеличится более чем на 1%, если объемы снизятся более чем на 2%, дополнительно начисленное обесценение может составить 1.688 миллионов тенге и при снижении маржинальной прибыли более чем на 2% дополнительно начисленное обесценение может составить 1.571 миллион тенге или снижение бессрочного темпа роста более чем на 1,5% приведет к начислению дополнительного обесценения в размере 901 миллион тенге.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****12. ОБЕСЦЕНЕНИЕ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ, НЕМАТЕРИАЛЬНЫХ АКТИВОВ И РАСХОДЫ ПО
РАЗВЕДКЕ (продолжение)**

Обесценение основных средств и нематериальных активов, включая гудвилл (продолжение)

ЕГДС KMG International N.V. (далее – КМГИ), включая гудвилл (продолжение)

По состоянию на 30 июня 2023 года по результатам проведенного теста на обесценение Группа признала убыток от обесценения основных средств и гудвила в размере 86.168 миллионов тенге и 8.794 миллиона тенге, соответственно (31 декабря 2022 года: убыток от обесценения не признавался).

В июне 2023 года на нефтеперерабатывающем заводе Petromidia, дочерней организации КМГИ, произошел инцидент, который привел к временному выводу из эксплуатации установки «Мягкий гидрокрекинг». Petromidia провел работу по оценке последствий инцидента и признал убыток от обесценения основных средств в размере 3.693 миллиона тенге.

Расходы по разведке

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, Группа признала убыток от обесценения активов по разведке и оценке по проекту «Женис» в размере 40.244 миллиона тенге в связи с полученными отрицательными результатами бурения об отсутствии углеводородов в скважине.

13. ФИНАНСОВЫЙ ДОХОД / ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ**Финансовый доход**

	За три месяцев, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2023 года (неаудировано)	2022 года (неаудировано) (пересчитано)	2023 года (неаудировано)	2022 года (неаудировано) (пересчитано)
<i>В миллионах тенге</i>				
Процентный доход по вкладам в банках, финансовым активам, займам и облигациям	36.893	30.678	69.639	50.877
Всего процентный доход	36.893	30.678	69.639	50.877
Прекращение признания обязательств по займу (Примечание 20)	156	–	4.289	–
Переоценка финансовых активов, учитываемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток	284	(662)	527	154
Прочие	163	1.734	593	3.257
	37.496	31.750	75.048	54.288

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****13. ФИНАНСОВЫЙ ДОХОД / ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ (продолжение)****Финансовые затраты**

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2023 года (неаудировано)	2022 года (неаудировано) (пересчитано)	2023 года (неаудировано)	2022 года (неаудировано) (пересчитано)
Процентный расход по займам и облигациям	67.294	61.063	133.614	133.135
Процентный расход по договорам аренды (<i>Примечание 21</i>)	2.132	1.030	3.302	2.062
Амортизация дисконта задолженности перед Самрук-Казына за исполнение Опциона (<i>Примечания 4 и 23</i>)	1.618	–	3.224	–
Комиссия за досрочное погашение займа (<i>Примечание 20</i>)	–	–	–	4.498
Всего процентный расход	71.044	62.093	140.140	139.695
Амортизация дисконта обязательств по выбытию активов, экологических обязательств и прочих резервов (<i>Примечание 22</i>)	3.062	3.528	6.178	6.443
Амортизация дисконта по актуарным обязательствам	1.391	1.114	2.450	2.016
Прочие	4.396	4.226	7.732	7.945
	79.893	70.961	156.500	156.099

14. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2023 года (неаудировано)	2022 года (неаудировано) (пересчитано)	2023 года (неаудировано)	2022 года (неаудировано) (пересчитано)
Текущий подоходный налог				
Корпоративный подоходный налог	9.136	39.671	44.051	78.693
Налог у источника выплаты по доходам от дивидендов и процентному доходу	21.302	10.183	21.788	10.731
Налог на сверхприбыль	(159)	3.589	(278)	3.589
Отсроченный подоходный налог				
Корпоративный подоходный налог	57.010	3.879	68.251	48.255
Налог у источника выплаты по доходам от дивидендов и процентному доходу	4.033	25.182	23.383	70.164
Налог на сверхприбыль	–	–	–	239
	91.322	82.504	157.195	211.671

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

15. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

<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
Остаточная стоимость на 31 декабря 2021 года (аудировано)	4.428.347	262.717	1.121.420	211.823	239.191	75.225	109.168	278.019	6.725.910
Пересчёт валюты отчётности	339.914	2.465	25.749	8.056	4.572	2.760	6.851	12.545	402.912
Изменения в учётной оценке	(55.497)	(7.285)	–	(3.289)	–	–	–	–	(66.071)
Поступления	28.613	50	114	13.631	2.185	182	267	138.199	183.241
Выбытия	(9.960)	(204)	(335)	(415)	(2.700)	(2.545)	(1.249)	(226)	(17.634)
Расходы по износу	(137.268)	(7.030)	(53.865)	(8.471)	(14.345)	(4.574)	(5.482)	–	(231.035)
Накопленный износ и обесценение по выбытиям	8.907	204	322	354	2.660	1.958	951	183	15.539
(Обесценение)/восстановление обесценения (Примечание 12)	–	(20)	–	–	9	491	129	21	630
Переводы из/(в) активы, классифицированные как предназначенные для продажи	–	–	–	422	(24)	(24)	27	–	401
Переводы из инвестиционной недвижимости	–	–	–	1.553	–	–	–	–	1.553
Прочие изменения	(570)	(54)	–	–	11	–	24	623	34
Переводы	57.137	2.115	7.510	7.075	26.291	385	1.739	(102.252)	–
Остаточная стоимость на 30 июня 2022 года (неаудировано) (пересчитано)	4.659.623	252.958	1.100.915	230.739	257.850	73.858	112.425	327.112	7.015.480
Первоначальная стоимость	6.911.173	395.161	2.753.813	550.712	629.515	218.558	259.533	377.518	12.095.983
Накопленный износ и обесценение	(2.251.550)	(142.203)	(1.652.898)	(319.973)	(371.665)	(144.700)	(147.108)	(50.406)	(5.080.503)
Остаточная стоимость на 30 июня 2022 года (неаудировано) (пересчитано)	4.659.623	252.958	1.100.915	230.739	257.850	73.858	112.425	327.112	7.015.480

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

15. 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
Остаточная стоимость на 31 декабря 2022 года (аудировано)	4.598.235	266.566	1.075.385	233.627	265.730	74.540	115.086	360.668	6.989.837
Пересчёт валюты отчётности	(86.677)	(942)	(6.629)	(2.802)	(744)	(610)	(1.790)	(3.876)	(104.070)
Изменения в учётной оценке	979	(486)	-	(218)	-	-	-	-	275
Поступления	11.279	58	754	974	1.767	3.560	1.021	242.722	262.135
Выбытия	(7.876)	(214)	(367)	(532)	(1.829)	(462)	(1.008)	(2.414)	(14.702)
Расходы по износу	(172.509)	(5.418)	(51.949)	(7.628)	(13.949)	(4.804)	(4.935)	-	(261.192)
Накопленный износ и обесценение по выбытиям (Обесценение)/восстановление (Примечание 12)	7.392	213	354	332	1.783	445	833	1.443	12.795
Переводы из инвестиционной недвижимости	-	(28)	(75.410)	(14.475)	134	(495)	108	23	(90.143)
Прочие изменения	-	-	-	213	-	-	-	-	213
Прочие изменения	-	(4)	-	-	5	(3)	-	43	41
Переводы	95.888	108	20.286	10.204	6.150	801	2.019	(135.456)	-
Остаточная стоимость на 30 июня 2023 года (неаудировано)	4.446.711	259.853	962.424	219.695	259.047	72.972	111.334	463.153	6.795.189
Первоначальная стоимость	6.896.982	410.784	2.754.016	563.886	648.781	224.386	256.377	512.333	12.267.545
Накопленный износ и обесценение	(2.450.271)	(150.931)	(1.791.592)	(344.191)	(389.734)	(151.414)	(145.043)	(49.180)	(5.472.356)
Остаточная стоимость на 30 июня 2023 года (неаудировано)	4.446.711	259.853	962.424	219.695	259.047	72.972	111.334	463.153	6.795.189

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****15. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)****Поступления**

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, поступления в незавершенное строительство, в основном, относятся к бурению скважин в АО «Озенмунайгаз», АО «Эмбамунайгаз», дочерних организаций АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз», и ТОО «КМГ Карачаганак» на общую сумму 133.785 миллионов тенге и замене участка трубопроводов «Узень- Атырау- Самара» и «Астрахань- Мангышлак» в АО «КазТрансОйл» на общую сумму 72.372 миллиона тенге.

Прочие

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, Группа капитализировала в балансовую стоимость основных средств затраты по займам по средней процентной ставке 5,18% на сумму 4.122 миллиона тенге, относящиеся к строительству новых объектов основных средств (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года: 227 миллионов тенге, по средней процентной ставке 6,70%).

По состоянию на 30 июня 2023 года, стоимость полностью амортизированных, но все еще используемых основных средств, составила 374.068 миллионов тенге (по состоянию на 31 декабря 2022 года: 384.815 миллионов тенге).

По состоянию на 30 июня 2023 года, некоторые объекты основных средств с остаточной стоимостью 360.867 миллионов тенге (по состоянию на 31 декабря 2022 года: 778.757 миллионов тенге) заложены в качестве обеспечения по займам Группы.

Капитальные обязательства Группы раскрыты в *Примечании 27*.

16. БАНКОВСКИЕ ВКЛАДЫ

<i>В миллионах тенге</i>	На 30 июня 2023 года (неаудировано)	На 31 декабря 2022 года (аудировано)
Выраженные в долларах США	645.722	1.230.928
Выраженные в тенге	6.445	6.616
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(171)	(177)
	651.996	1.237.367

На 30 июня 2023 года средневзвешенная процентная ставка долгосрочных банковских вкладов составляла 0,93% в долларах США и 0,70% в тенге (31 декабря 2022 года: 0,94% в долларах США и 0,74% в тенге).

На 30 июня 2023 года средневзвешенная процентная ставка по краткосрочным банковским вкладам составляла 5,17% в долларах США и 0,69% в тенге (31 декабря 2022 года: 2,64% в долларах США и 1,24% в тенге).

Ниже представлены сроки размещения банковских вкладов:

<i>В миллионах тенге</i>	На 30 июня 2023 года (неаудировано)	На 31 декабря 2022 года (аудировано)
Срок погашения до 1 года	593.179	1.178.138
Срок погашения от 1 до 2 лет	324	94
Срок погашения свыше 2 лет	58.493	59.135
	651.996	1.237.367

На 30 июня 2023 года банковские вклады включают денежные средства, заложенные в качестве обеспечения, в размере 58.817 миллионов тенге (31 декабря 2022 года: 59.229 миллионов тенге), которые, в основном, состоят из 55.142 миллиона тенге (31 декабря 2022 года: 55.517 миллионов 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)

17. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ И АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ

В миллионах тенге	Основная деятельность	Место осуществления деятельности	30 июня 2023 года (неаудировано)		31 декабря 2022 года (аудировано)	
			Текущая стоимость	Доля владения	Текущая стоимость	Доля владения
Совместные предприятия						
ТОО «Тенгизшевройл»	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	3.895.503	20,00%	3.825.053	20,00%
Mangistau Investment B.V. Group	Разработка и добыча углеводородов	Казахстан	185.634	50,00%	164.716	50,00%
ТОО «КазРосГаз»	Переработка и продажа природного газа и продуктов переработки	Казахстан	63.121	50,00%	58.812	50,00%
ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод»	Транспортировка нефти	Казахстан	46.761	50,00%	37.138	50,00%
Valsera Holdings B.V. Group	Переработка сырой нефти	Казахстан	36.643	50,00%	26.351	50,00%
ТОО «Казахойл-Актобе»	Добыча и реализация сырой нефти	Казахстан	27.895	50,00%	26.911	50,00%
ТОО «КазГерМунай»	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	27.251	50,00%	32.070	50,00%
ТОО «PETROSUN»	Продажа сжиженного углеводородного газа и нефтепродуктов	Казахстан	25.752	49,00%	24.373	49,00%
Ural Group Limited	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	25.108	50,00%	31.490	50,00%
Прочие		Казахстан	62.414		52.410	
Ассоциированные компании						
Каспийский Трубопроводный Консорциум	Транспортировка жидких углеводородов	Казахстан/ Россия	489.955	20,75%	521.882	20,75%
ПетроКазахстан Инк.	Разведка, добыча и переработка углеводородов	Казахстан	94.407	33,00%	94.635	33,00%
Прочие			52.117		51.562	
			5.032.561		4.947.403	

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

На 30 июня 2023 года доля Группы в непризнанных накопленных убытках совместных предприятий и ассоциированных компаний составила 2.016 миллионов тенге (31 декабря 2022 года: 19.950 миллионов тенге).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****17. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ И АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ
(продолжение)**

В таблице ниже представлено движение в инвестициях в совместные предприятия и ассоциированные компании за шесть месяцев, закончившихся 30 июня:

<i>В миллионах тенге</i>	2023 года (неаудировано)	2022 года (неаудировано) (пересчитано)
Сальдо на 1 января (аудировано)	4.947.403	4.145.646
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто (Примечания 6)	399.719	546.245
Дивиденды полученные	(174.464)	(123.038)
Изменение в дивидендах к получению	(43.201)	(80.699)
Прочие изменения в капитале совместных предприятий	4.589	4.054
Дополнительные вклады в капитал без изменения доли владения	11.050	67
Выбытия, нетто (Примечание 25)	(8.621)	-
Элиминации и корректировки*	-	(402)
Пересчёт валюты отчётности	(103.914)	351.903
Сальдо на 30 июня (неаудировано)	5.032.561	4.843.776

* Элиминации и корректировки представляют собой капитализированное вознаграждение по займам, предоставленным совместным предприятиям Компанией и дочерними организациями.

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

<i>В миллионах тенге</i>	На 30 июня 2023 года (неаудировано)	На 31 декабря 2022 года (аудировано)
Торговая дебиторская задолженность		
Торговая дебиторская задолженность	665.876	549.163
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(31.320)	(29.626)
Итого торговая дебиторская задолженность	634.556	519.537
Прочие краткосрочные финансовые активы		
Прочая дебиторская задолженность	105.446	98.485
Дивиденды к получению	23.057	320
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(41.003)	(41.748)
	87.500	57.057
Прочие краткосрочные нефинансовые активы		
Предоплата и расходы будущих периодов	111.714	60.198
Налоги к возмещению, кроме НДС	46.279	43.030
Прочие	4.202	6.040
Минус: резерв на обесценение	(129)	(131)
	162.066	109.137
Итого прочие краткосрочные активы	249.566	166.194

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****18. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ
И НЕФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ (продолжение)**

По состоянию на 30 июня 2023 года и 31 декабря 2022 года по данным активам проценты не начислялись.

По состоянию на 30 июня 2023 торговая дебиторская задолженность в сумме 148.088 миллионов тенге является заложенной в качестве обеспечения Группы по обязательствам (на 31 декабря 2022 года: 167.255 миллионов тенге).

По состоянию на 30 июня 2023 года и 31 декабря 2022 года торговая дебиторская задолженность выражена в следующих валютах:

<i>В миллионах тенге</i>	На 30 июня 2023 года (неаудировано)	На 31 декабря 2022 года (аудировано)
Доллар США	375.125	325.296
Тенге	176.615	114.303
Румынская лея	77.250	73.508
Евро	3.858	3.871
Другие валюты	1.708	2.559
	634.556	519.537

19. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

<i>В миллионах тенге</i>	На 30 июня 2023 года (неаудировано)	На 31 декабря 2022 года (аудировано)
Срочные вклады в банках – доллар США	554.117	228.818
Срочные вклады в банках – тенге	178.517	231.543
Срочные вклады в банках – другие валюты	99.994	17.550
Текущие счета в банках – доллар США	164.846	200.478
Текущие счета в банках – тенге	32.539	20.877
Текущие счета в банках – другие валюты	12.837	15.699
Сделки обратное репо с первоначальным сроком погашения три месяца или менее трех месяцев	–	27.499
Деньги в пути	25.024	17.449
Кассовая наличность и чеки	2.019	2.961
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(67)	(57)
	1.069.826	762.817

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

На 30 июня 2023 года средневзвешенная процентная ставка по срочным вкладам в банках составила 5,32% в долларах США, 15,22% в тенге и 6,33% в других валютах (на 31 декабря 2022 года: 1,12% в долларах США, 13,01% в тенге и 4,84% в других валютах).

На 30 июня 2023 года и 31 декабря 2022 года денежные средства Группы не заложены в качестве обеспечения.

20. ЗАЙМЫ И ОБЛИГАЦИИ

<i>В миллионах тенге</i>	На 30 июня 2023 года (неаудировано)	На 31 декабря 2022 года (аудировано)
Займы и облигации с фиксированной ставкой вознаграждения	3.282.265	3.584.422
Средневзвешенные ставки вознаграждения	5,43%	6,43%
Займы и облигации с плавающей ставкой вознаграждения	694.291	558.912
Средневзвешенные ставки вознаграждения	8,91%	8,61%
	3.976.556	4.143.334

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****20. ЗАЙМЫ И ОБЛИГАЦИИ (продолжение)**

По состоянию на 30 июня 2023 года и 31 декабря 2022 года займы и облигации выражены в следующих валютах:

<i>В миллионах тенге</i>	На 30 июня 2023 года (неаудировано)	На 31 декабря 2022 года (аудировано)
Доллар США	3.019.574	3.152.169
Тенге	717.393	704.752
Российский рубль	193.367	245.349
Евро	32.936	23.069
Другие валюты	13.286	17.995
	3.976.556	4.143.334

<i>В миллионах тенге</i>	На 30 июня 2023 года (неаудировано)	На 31 декабря 2022 года (аудировано)
Текущая часть	452.205	367.443
Долгосрочная часть	3.524.351	3.775.891
	3.976.556	4.143.334

По состоянию на 30 июня 2023 года и 31 декабря 2022 года, облигации составили:

<i>В миллионах тенге</i>	Сумма выпуска	Дата погашения	Ставка вознаграждения	На 30 июня 2023 года (неаудировано)	На 31 декабря 2022 года (аудировано)
Облигации					
KASE 2023	50 миллиардов тенге	2033 год	0,50% (11,74% эффективная ставка)	28.402	–
KASE 2022	751,6 миллиардов тенге 750 миллионов долларов США	2035 год	3,00% (14,5% эффективная ставка)	385.449	379.306
Облигации ЛФБ 2020 AIX 2019	56 миллиардов тенге 1,5 миллиарда долларов США	2033 год	3,50%	341.433	349.059
Облигации ЛФБ 2018	1,25 миллиарда долларов США	2024 год	5,00%	26.678	34.385
Облигации ЛФБ 2018	0,5 миллиарда долларов США	2048 год	6,375%	670.400	685.181
Облигации ЛФБ 2018	1,25 миллиарда долларов США	2030 год	5,375%	567.007	579.391
Облигации ЛФБ 2018	0,5 миллиарда долларов США	2025 год	4,75%	–	232.586
Облигации ЛФБ 2017	1,25 миллиарда долларов США	2047 год	5,75%	549.340	561.160
Облигации ЛФБ 2017	1 миллиард долларов США	2027 год	4,75%	451.287	460.655
Итого				3.019.996	3.281.723

26 апреля 2023 года Компания осуществила полный досрочный выкуп облигаций с датой погашения в 2025 году по ставке 4,75% в общей сумме 501 миллион долларов США (эквивалентно 227.520 миллионов тенге), включая премию за досрочное погашение и купонное вознаграждение.

27 апреля 2023 года Компания разместила облигации на сумму 50.000 миллионов тенге со ставкой купона 0,50% годовых и со сроком погашения в 2033 году. Самрук-Казына приобрел данные облигации. Купонная ставка по облигациям ниже рыночной. Разница между справедливой стоимостью и номинальной стоимостью облигаций в размере 22.145 миллионов тенге отражена как Операции с Самрук-Казына в консолидированном отчете об изменениях в капитале (*Примечание 25*).

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

20. ЗАЙМЫ И ОБЛИГАЦИИ (продолжение)

По состоянию на 30 июня 2023 года и 31 декабря 2022 года займы составили:

<i>В миллионах тенге</i>	Сумма выпуска	Дата погашения	Ставка вознаграждения	На 30 июня 2023 года (неаудировано)	На 31 декабря 2022 года (аудировано)
Займы					
ВТБ Банк (ПАО) Синдицированный займ (Unicredit Tiriac Bank, ING Bank, BCR, Raiffeisen Bank, Alpha Bank, Garanti Bank, OTP Bank)	38 миллиардов рублей	2027 год	Ключевая ставка Центрального Банка Российской Федерации + 2,25%	193.367	245.349
АО «Народный Банк Казахстана» (Народный Банк)	531,8 миллионов долларов США ¹	2026 год	1M EURIBOR + 2,75%, O/N SOFR + 2,50%, 1M SOFR + 2,75%, O/N EURIBOR + 2,50%	140.824	26.270
АО «Банк развития Казахстана» (БРК)	151 миллиард тенге	2024-2025 годы	11,00%	114.986	135.062
Cargill	150 миллионов долларов США	2023-2024 годы	7,00 - 9,00% 3M SOFR + 2,61%, 3M LIBOR + 2,50%, 3M SOFR + 2,98%	68.744	70.165
Народный банк	66,7 миллиардов тенге	2032 год После начала коммерческой добычи	Ключевая ставка Национального Банка PK+2,50%	44.179	29.761
Лукойл Казахстан Апстрим	–		O/N SOFR + 2,85% 5,00% (Доллар США), 16,00%-18,75% (Тенге)	43.199	12.876
Народный Банк Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ. Ltd (Лондонский филиал)	100 миллионов долларов США ²	2023 год		42.166	46.460
BCP	150 миллионов долларов США	2023 год	COF ³ (5,07%) + 1,70%	34.490	17.415
ING Bank NV	250 миллионов долларов США	2023 год	COF (5,54%) + 1,50%	26.446	–
Credit Agricole	250 миллионов долларов США	2023 год	COF (5,30%) + 2,00%	24.316	31.871
Синдицированный займ (BCR, Raiffeisen Bank, OTP, Alpha, Garanti)	250 миллионов долларов США	2023 год	COF (5,28%) + 2,00%	22.190	30.934
NATIXIS	83 миллионов евро	2029 год	6M EURIBOR + 3,00%	21.307	21.411
Banca Transilvania	250 миллионов долларов США	2024 год	COF (5,21%) + 2,00% 1M SOFR + 2,50%	17.659	18.165
БРК	57,96 миллионов евро	2024 год	1M EURIBOR + 2,5%	14.100	16.739
OTP Bank	843,6 миллионов долларов США	2023 год	10,99%	13.632	20.483
Прочие	119 миллионов румынских лей	2030 год	3M ROBOR + 1,10%	11.544	11.801
	–	–	–	31.926	26.155
Итого				956.560	861.611

¹ 265,9 миллионов долларов США возобновляемая кредитная линия.

² Возобновляемая кредитная линия.

³ Cost of funding (стоимость финансирования).

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

20. ЗАЙМЫ И ОБЛИГАЦИИ (продолжение)

Уменьшение балансовой стоимости займа от ВТБ Банка (ПАО), деноминированного в российских рублях, в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, связано с влиянием обменного курса в сумме 48.413 миллионов тенге.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, КМГИ получил синдицированный займ в сумме 310 миллионов долларов США (эквивалентно 140.091 миллион тенге) для целей финансирования оборотного капитала.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, КМГИ получил займ от Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ. Ltd на сумму 38,6 миллионов долларов США (эквивалентно 17.429 миллионам тенге), на нетто основе, по ставке вознаграждения SOF (5,07%) + 1,70% годовых и со сроком погашения в 2023 году для целей финансирования оборотного капитала.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, КМГИ получил займ от ВСП на сумму 58 миллионов долларов США (эквивалентно 26.404 миллионам тенге), на нетто основе, по ставке вознаграждения SOF (5,54%) + 1,50% годовых и со сроком погашения в 2023 году для целей финансирования оборотного капитала.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, на основании уведомления Министерства Энергетики РК о прекращении действия контракта на недропользования, Компания списала займ от Эни Исатай Б.В. по проекту «Исатай» на сумму 4.289 миллионов тенге (*Примечание 13*).

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

20. ЗАЙМЫ И ОБЛИГАЦИИ (продолжение)

Изменения в обязательствах, возникающих в результате финансовой деятельности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня:

В миллионах тенге	2023 года (неаудировано)				2022 года (неаудировано)			
	Кратко-срочные займы	Долго-срочные займы	Облигации	Итого	Кратко-срочные займы	Долго-срочные займы	Облигации	Итого
Сальдо на 1 января (аудировано)	173.053	688.558	3.281.723	4.143.334	162.772	877.356	2.706.199	3.746.327
Получено денежными средствами	72.355	164.717	50.000	287.072	26.576	81.884	–	108.460
Выплата основного долга денежными средствами	(26.167)	(62.852)	(234.454)	(323.473)	(54.184)	(20.384)	(520)	(75.088)
Выплата основного долга и уплата вознаграждений за счёт зарезервированных денежных средств	–	–	–	–	–	(259.459)	–	(259.459)
Вознаграждение начисленное	8.574	30.875	94.165	133.614	4.472	51.121	77.440	133.033
Комиссия за досрочное погашение займа (Примечание 13)	–	–	–	–	–	4.498	–	4.498
Вознаграждение уплаченное*	(8.432)	(28.962)	(88.051)	(125.445)	(4.547)	(30.046)	(74.988)	(109.581)
Дисконт (Примечание 25)	–	–	(22.145)	(22.145)	–	–	–	–
Пересчёт валюты отчётности	(2.517)	(2.659)	(60.062)	(65.238)	9.787	13.056	233.582	256.425
(Доход)/убыток по курсовой разнице	(301)	(48.190)	(1.728)	(50.219)	262	123.631	7.417	131.310
Прекращение признания обязательств по займу (Примечание 13)	–	(4.289)	–	(4.289)	–	–	–	–
Прочие	–	2.797	548	3.345	–	(1.228)	–	(1.228)
Сальдо на 30 июня (неаудировано)	216.565	739.995	3.019.996	3.976.556	145.138	840.429	2.949.130	3.934.697
Текущая часть	216.565	177.164	58.476	452.205	145.138	172.287	38.560	355.985
Долгосрочная часть	–	562.831	2.961.520	3.524.351	–	668.142	2.910.570	3.578.712

* Вознаграждение уплаченное представлено в промежуточном консолидированном отчете о движении денежных средств как денежные потоки от операционной деятельности.

В январе 2022 года ТОО "Атырауский нефтеперерабатывающий завод" (далее - АНПЗ) осуществил 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.

Ковенанты

Группа должна обеспечить исполнение финансовых и нефинансовых показателей по условиям кредитных соглашений. По состоянию на 30 июня 2023 года и 31 декабря 2022 года, Группа соблюдает все финансовые и нефинансовые показатели.

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

20. ЗАЙМЫ И ОБЛИГАЦИИ (продолжение)

Хеджирование чистых инвестиций с иностранной функциональной валютой

На 30 июня 2023 года некоторые облигации, выраженные в иностранной валюте, были определены как инструменты хеджирования чистых инвестиций в зарубежные подразделения для хеджирования подверженности Группы валютному риску. За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, доход от курсовой разницы в размере 60.062 миллиона тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года: убыток от курсовой разницы в размере 233.582 миллиона тенге) был реклассифицирован в состав прочего совокупного дохода и зачтен против дохода от пересчёта чистых инвестиций в зарубежные подразделения.

Между объектом хеджирования и инструментом хеджирования существует экономическая взаимосвязь, поскольку чистая инвестиция создает валютный риск, который совпадает с валютным риском по облигациям 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 30 июня 2023 года и 31 декабря 2022 года неэффективной части хеджа не было.

21. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО АРЕНДЕ

Будущие минимальные арендные платежи по аренде, вместе с текущей стоимостью чистых минимальных арендных платежей, представлены следующим образом:

	Минимальные арендные платежи		Текущая стоимость минимальных арендных платежей	
	На 30 июня 2023 года (неаудировано)	На 31 декабря 2022 года (аудировано)	На 30 июня 2023 года (неаудировано)	На 31 декабря 2022 года (аудировано)
<i>В миллионах тенге</i>				
В течение одного года	17.354	16.629	16.608	15.682
От 2 до 5 лет включительно	45.578	23.368	29.433	16.770
Свыше пяти лет	97.702	61.176	66.714	49.102
	160.634	101.173	112.755	81.554
Минус: суммы, представляющие финансовые выплаты	(47.879)	(19.619)	–	–
Текущая стоимость минимальных арендных платежей	112.755	81.554	112.755	81.554
Минус: сумма, подлежащая погашению в течение 12 месяцев	(17.354)	(16.629)	(16.608)	(15.682)
Суммы, подлежащие погашению после 12 месяцев	143.280	84.544	96.147	65.872

По состоянию на 30 июня 2023 года расчёт суммы процентов основывается на эффективных ставках вознаграждения от 2,95% до 19,00% (31 декабря 2022 года: от 2,95% до 19,00%)

В таблице ниже представлены изменения в обязательствах по аренде за шесть месяцев, закончившихся 30 июня:

	2023 года (неаудировано)	2022 года (неаудировано) (пересчитано)
<i>В миллионах тенге</i>		
Сальдо на 1 января (аудировано)	81.554	74.421
Поступления по аренде	41.140	8.274
Начисленное вознаграждение (Примечание 13)	3.302	2.062
Выплата основного долга	(11.903)	(9.839)
Вознаграждение уплаченное	(958)	(862)
Убыток/(доход) по курсовой разнице	581	(1.954)
Пересчёт валюты отчётности	(1.658)	6.301
Другое	697	3.349
Сальдо на 30 июня (неаудировано)	112.755	81.752

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

22. РЕЗЕРВЫ

<i>В миллионах тенге</i>	Обязательства по выбытию активов	Экологическое обязательство	Резерв по налогам	Прочие	Итого
Резерв на 1 января 2022 года (аудировано)	209.460	63.186	10.362	6.736	289.744
Пересчёт валюты отчётности	9.956	4.050	252	292	14.550
Изменение в оценке	(67.526)	4.588	–	(141)	(63.079)
Увеличение на сумму дисконта (Примечание 13)	5.549	806	–	88	6.443
Резерв за период	15.096	1.815	696	1.532	19.139
Восстановление	(71)	–	(1.112)	(608)	(1.791)
Использование резерва	(45)	(1.129)	(217)	(2.784)	(4.175)
Резерв на 30 июня 2022 года (неаудировано) (пересчитано)	172.419	73.316	9.981	5.115	260.831
Резерв на 1 января 2023 года (аудировано)	128.828	81.353	10.923	47.725	268.829
Пересчёт валюты отчётности	(1.063)	(1.325)	1	(375)	(2.762)
Изменение в оценке	177	(524)	–	(58)	(405)
Увеличение на сумму дисконта (Примечание 13)	5.207	891	–	80	6.178
Резерв за период (Примечание 25)	863	–	67	19.004	19.934
Восстановление (Примечание 27)	(36)	–	–	(28.307)	(28.343)
Использование резерва	(137)	(1.541)	(12)	(1.114)	(2.804)
Резерв на 30 июня 2023 года (неаудировано)	133.839	78.854	10.979	36.955	260.627

По состоянию на 30 июня 2023 года прочие резервы в основном включают обязательства по строительству Многофункционального спортивного оздоровительного комплекса в г.Уральск (далее - Спортивный комплекс) в размере 17.925 миллионов тенге (Примечание 25).

Текущая и долгосрочная части разделены следующим образом:

<i>В миллионах тенге</i>	Обязательства по выбытию активов	Экологическое обязательство	Резерв по налогам	Прочие	Итого
Текущая часть	1.742	5.540	10.979	10.694	28.955
Долгосрочная часть	132.097	73.314	–	26.261	231.672
Резерв на 30 июня 2023 года (неаудировано)	133.839	78.854	10.979	36.955	260.627
Текущая часть	672	4.880	9.981	2.996	18.529
Долгосрочная часть	171.747	68.436	–	2.119	242.302
Резерв на 30 июня 2022 года (неаудировано) (пересчитано)	172.419	73.316	9.981	5.115	260.831

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****23. ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ ФИНАНСОВЫЕ И
НЕФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

<i>В миллионах тенге</i>	На 30 июня 2023 года (неаудировано)	На 31 декабря 2022 года (аудировано)
Торговая кредиторская задолженность	586.768	564.906
Прочие финансовые обязательства		
Задолженность перед сотрудниками	78.806	67.073
Прочая кредиторская задолженность	19.495	32.048
Задолженность перед Самрук-Казына за исполнение Опциона (Примечания 4 и 25)	-	164.937
Производные финансовые инструменты	-	1.598
Прочие	37.679	33.141
	135.980	298.797
Краткосрочная часть	120.644	283.717
Долгосрочная часть	15.336	15.080
	135.980	298.797
Прочие нефинансовые обязательства		
Договорные обязательства	150.514	117.817
Прочие	14.170	16.876
	164.684	134.693
Краткосрочная часть	125.853	93.145
Долгосрочная часть	38.831	41.548
	164.684	134.693

По состоянию на 30 июня 2023 года и 31 декабря 2022 года торговая кредиторская задолженность выражена в следующих валютах:

<i>В миллионах тенге</i>	На 30 июня 2023 года (неаудировано)	На 31 декабря 2022 года (аудировано)
Доллар США	410.162	322.797
Тенге	88.857	127.663
Румынская лея	76.644	72.676
Евро	4.528	34.638
Другие валюты	6.577	7.132
Итого	586.768	564.906

По состоянию на 30 июня 2023 года и 31 декабря 2022 года, по торговой кредиторской задолженности и прочим финансовым обязательствам проценты не начислялись.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****23. ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ ФИНАНСОВЫЕ И
НЕФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Производные финансовые инструменты**

Группа использует различные товарные производные финансовые инструменты в целях управления ценовыми рисками при торговле сырой нефтью и нефтепродуктами.

Отчет о финансовом положении:

	На 30 июня 2023 года (неаудировано)	На 31 декабря 2022 года (аудировано)
Производные финансовые активы (в прочих финансовых активах)	201	681
Производные финансовые обязательства	-	(1.598)
Производные финансовые активы/(обязательства), нетто	201	(917)

Отчет о совокупном доходе:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня,	
	2023 года (неаудировано)	2022 года (неаудировано)
Реализованные убытки от производных инструментов по нефтепродуктам – в производственных расходах (Примечание 8)	453	78.908

Ниже представлено движение производных финансовых активов/(обязательств):

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня,	
	2023 года (неаудировано)	2022 года (неаудировано)
Сальдо на 1 января (аудировано)	(917)	8.838
Резерв хеджирования	988	(37.120)
Запасы	108	2.483
Пересчет валюты отчетности	22	(772)
Сальдо на 30 июня (неаудировано)	201	(26.571)

Производные финансовые инструменты первоначально оцениваются по справедливой стоимости на дату заключения договора и переоцениваются до справедливой стоимости в последующие отчетные даты. Изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов признаются в составе прибыли или убытка по мере их возникновения.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****23. ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ ФИНАНСОВЫЕ И
НЕФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Производные финансовые инструменты (продолжение)**

У Группы есть следующие операции хеджирования, которые удовлетворяют критериям хеджирования справедливой стоимости:

Операция	Хеджируемый объект	Хеджируемый риск	Инструмент хеджирования
Покупка/продажа товара по фиксированной цене	Базовый операционный запас (БОЗ) - означает сырую нефть, сырье, дизельное топливо, бензин и реактивные двигатели. Цена оперативного запаса выше или ниже БОЗ (базовый операционный запас)	Товарный ценовой риск	Своп, фьючерс, покупка опциона пут/колл
Валютный риск, связанный с денежной статьей	Денежная статья, не выраженная в функциональной валюте Группы	Изменение курса иностранной валюты	Своп, валюта форвард
Валютный риск, связанный с твердым обязательством	Твердое обязательство, не выраженное в функциональной валюте Группы	Изменение курса иностранной валюты	Своп, валюта форвард
Риск справедливой стоимости, связанный с фиксированными процентными ставками	Дебиторская задолженность или обязательство по фиксированной процентной ставке	Процентный риск справедливой стоимости	Своп

У Группы есть следующие операции хеджирования, которые могут соответствовать критериям хеджирования денежных потоков:

Операция	Хеджируемый объект	Хеджируемый риск	Инструмент хеджирования
Прогнозируемая покупка/продажа товара	Прогнозируемая маржинальная корзина НПЗ и прогнозируемый дифференциал Dated Brent	Товарный ценовой риск	Своп, Фьючерс, Купленный пут/колл
Сертификаты EUA	Прогнозируемая покупка сертификатов EUA	Ценовой риск Сертификата EUA	Фьючерс

24. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ

<i>В миллионах тенге</i>	30 июня 2023 года (неаудировано)	31 декабря 2022 года (аудировано)
НДС	40.422	49.969
Налог на добычу полезных ископаемых	29.508	35.277
Рентный налог на экспорт сырой нефти	27.578	38.445
Индивидуальный подоходный налог	7.542	7.991
Социальный налог	5.814	7.085
Акциз	2.139	2.175
Налог у источника выплаты за нерезидента	1.621	1.875
Прочие	5.362	5.660
	119.986	148.477

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****25. 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 по которым 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 30 июня 2023 года и 31 декабря 2022 года:

<i>В миллионах тенге</i>	По состоянию на	Задолженность связанных сторон	Задолжен- ность связанным сторонам	Задолжен- ность по займам связанным сторонам
Компании, входящие в Самрук-Казына	30 июня 2023 года (неаудировано)	104.887	2.430	440.530
	31 декабря 2022 года (аудировано)	38.476	168.368	413.691
Ассоциированные компании	30 июня 2023 года (неаудировано)	27.781	2.062	–
	31 декабря 2022 года (аудировано)	16.348	3.431	–
Прочие контролируемые государством стороны	30 июня 2023 года (неаудировано)	5.304	615	105.117
	31 декабря 2022 года (аудировано)	72.003	666	121.177
Совместные предприятия	30 июня 2023 года (неаудировано)	163.520	214.665	–
	31 декабря 2022 года (аудировано)	167.284	187.172	–

Задолженность связанных/связанным сторонам*Компании, входящие в Самрук-Казына*

По состоянию на 30 июня 2023 года Компания реализовала Самрук-Казына 25% доли участия в совместном предприятии ТОО «Бутадиен» балансовой стоимостью 8.621 миллион тенге (Примечание 17) за 8.531 миллион тенге. В результате Компания потеряла контроль над ТОО «Бутадиен».

По состоянию на 30 июня 2023 года задолженность перед Самрук-Казына за исполнение Опциона была полностью погашена на сумму 364 миллиона долларов (эквивалентно 163.770 миллионам тенге) (Примечания 4 и 23).

Прочие контролируемые государством стороны

По состоянию на 30 июня 2023 года Группа осуществила покупку краткосрочных нот НБ РК на общую сумму 270.047 миллионов тенге со ставкой вознаграждения 16,75%, а также приобретенные в 2022 и 2023 годах Компанией краткосрочные ноты НБ РК на сумму 335.047 миллионов тенге были обратно выкуплены эмитентом.

Задолженность по займам связанным сторонам*Компании, входящие в Самрук-Казына*

В апреле 2023 года Самрук-Казына приобрел облигации, размещенные Компанией, на сумму 50.000 миллионов тенге. Разница между справедливой стоимостью и номинальной стоимостью облигаций в размере 22.145 миллионов тенге отражена как Операции с Самрук-Казына в консолидированном отчете об изменениях в капитале (Примечание 20).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****25. 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 шести месяцев, закончившихся 30 июня 2023 и 2022 годов:

<i>В миллионах тенге</i>	В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня	Продажи связанным сторонам	Приобре- тения у связанных сторон	Вознаграж- дение от связанных сторон	Вознаграж- дение связанным сторонам
	2023 года (неаудировано)	103.017	16.600	1.394	21.323
	2022 года (неаудировано)				
Компании, входящие в Самрук-Казына	(пересчитано)	4.812	5.356	25.209	800
	2023 года (неаудировано)	5.998	39.492	101	-
	2022 года (неаудировано)				
Ассоциированные компании	(пересчитано)	12.414	17.341	122	-
	2023 года (неаудировано)	5	11.199	4.115	6.685
	2022 года (неаудировано)				
Прочие контролируемые государством стороны	(пересчитано)	7.782	9.224	158	8.049
	2023 года (неаудировано)	218.360	885.301	8.930	-
	2022 года (неаудировано)				
Совместные предприятия	(пересчитано)	101.901	1.153.273	5.492	3

Продажи связанным сторонам/приобретения у связанных сторон*Компании, входящие в Самрук-Казына*

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, продажи связанным сторонам, в основном, представлены продажей нефтепродуктов АО «НК «Казахстан Темир Жолы» на сумму 71.173 миллиона тенге.

Совместные предприятия

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, приобретения у совместных предприятий, в основном, были связаны с покупками сырой нефти у ТОО «Тенгизшевройл» на сумму 850.286 миллионов тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года: 1.122.756 миллионов тенге).

Вознаграждение ключевому руководящему персоналу

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 и 2022 годов, общая сумма вознаграждения ключевому руководящему персоналу (члены Советов Директоров и Правлений Группы), включенная в общие и административные расходы, составляет 2.872 миллиона тенге и 3.204 миллиона тенге, соответственно. Вознаграждение ключевому управленческому персоналу, состоит из расходов по заработной плате, установленной контрактами, и премий по результатам деятельности.

Дивиденды

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, в соответствии с решением Акционеров, Компания начислила и выплатила дивиденды за 2022 год в размере 491,71 тенге за акцию на общую сумму 300.002 миллиона тенге (в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года: начислила и выплатила дивиденды за 2021 год в размере 327,80 тенге за акцию на общую сумму 199.997 миллионов тенге).

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

25. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ (продолжение)**Прочие операции**

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, согласно Поручению Президента РК по вопросу строительства Спортивного комплекса в рамках рабочего визита в Западно-Казахстанскую область от 9 марта 2023 года, Компания произвела начисление обязательства по строительству Спортивного комплекса в размере 17.925 миллионов тенге (*Примечание 22*) и отразила его в промежуточном консолидированном отчёте об изменениях в капитале. Компания произвела предоплату в размере 8.962 миллиона тенге.

Распределения Самрук-Казына

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, Группа, в соответствии с постановлением Правительства по строительству медицинского центра в городе Жанаозен и обеспечению жильем жителей города Жанаозен, произвела начисление обязательств в сумме 9.690 миллионов тенге и отразила его как распределение Самрук-Казына в капитале.

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

26. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

Справедливая стоимость финансовых инструментов

Балансовая стоимость финансовых инструментов Группы по состоянию на 30 июня 2023 года и 31 декабря 2022 года приблизительно равна их справедливой стоимости, за исключением финансовых инструментов, раскрытых ниже:

В миллионах тенге	На 30 июня 2023 года (неаудировано)					На 31 декабря 2022 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
Займы, выданные связанным сторонам по амортизированной стоимости	28.225	28.406	-	-	28.406	29.254	29.242	-	-	29.242
Облигации к получению от Самрук-Казына	19.965	15.103	-	15.103	-	19.595	20.138	-	20.138	-
Ноты НБ РК	5.005	5.005	-	5.005	-	70.192	70.192	-	70.192	-
Займы с фиксированной ставкой вознаграждения	3.282.265	2.895.966	2.271.845	624.121	-	3.584.422	3.156.446	2.476.894	679.552	-
Займы с плавающей ставкой вознаграждения	694.291	694.291	-	694.291	-	558.912	558.912	-	558.912	-

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 – котированные (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 шести месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, не было никаких изменений в процессах оценки Группы, методах оценки и типах исходных данных, используемых при оценке справедливой стоимости.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****26. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)****Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)**

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 30 июня 2023 года (неаудировано)	На 31 декабря 2022 года (аудировано)
Займы, выданные связанным сторонам по амортизированной стоимости	Метод дисконтированных денежных потоков	Ставка дисконтирования и процентная ставка	5,90%-19,20%	6,40-18,90%

27. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

В дополнение к договорным и условным обязательствам, раскрытым в консолидированной финансовой отчётности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, произошли следующие изменения:

Дело об административном правонарушении ТОО «Павлодарский нефтехимический завод» (далее – ПНХЗ), возбужденное Департаментом Агентства по защите и развитию конкуренции РК (далее - ДАЗРК) по Павлодарской области

В 2022 году прокуратурой Павлодарской области совместно с ДАЗРК проведена проверка деятельности ПНХЗ на предмет соблюдения законодательства РК в области оборота нефти и нефтепродуктов, трудового, налогового и антимонопольного законодательства за 2020-2021 годы. 16 марта 2022 года ДАЗРК предоставил ПНХЗ заключение об установлении монополично высокого тарифа на услуги по переработке нефти. 25 июля 2022 года ДАЗРК по Павлодарской области возбудил в отношении ПНХЗ дело об административном правонарушении и направил в Специализированный суд по административным правонарушениям города Павлодар протокол об установлении ПНХЗ монополично высокого тарифа на услуги по переработке нефти в 2021 году, конфискации выручки за 2021 год в размере 21.961 миллион тенге и наложении административного штрафа в размере 6.226 миллионов тенге.

9 июня 2023 года Специализированным судом по административным правонарушениям города Павлодара вынесено Постановление о прекращении административного производства в отношении ПНХЗ. 30 июня 2023 года Постановление о прекращении административного производства и отмене протокола вступило в законную силу. Соответственно, в июне 2023 года ПНХЗ восстановил резерв в размере 28.187 миллионов тенге и признал в составе прочих операционных доходов. (Примечание 22).

Доля участия АНПЗ в ТОО «Парк хранения сжиженного нефтяного газа» (далее - ПХСНГ).

В 2020 году АНПЗ реализовал 50% доли в уставном капитале совместного предприятия, ПХСНГ, третьей стороне, ТОО «Joint Technologies» (далее - JT). В результате данной сделки Группа потеряла совместный контроль над ПХСНГ.

Однако, 3 мая 2023 года Специализированный суд по административным делам Атырауской области отменил приказ о государственной перерегистрации 50% доли ПХСНГ в JT, удовлетворив иск Агентства по защите и развитию конкуренции РК.

В результате проведенного анализа Группа определила, что по состоянию на 30 июня 2023 года не получила совместный контроль над ПХСНГ в соответствии с МСФО 28 «Инвестиции в ассоциированные предприятия и совместные предприятия», поскольку JT находится в процессе апелляции, и решение суда не является окончательным. Соответственно, в данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчетности Группа не признала инвестицию в ПХСНГ в соответствии с МСФО 28 «Инвестиции в ассоциированные предприятия и совместные предприятия» или МСФО 10 «Консолидированная финансовая отчетность».

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****27. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Проверки возмещаемых затрат**

Кашаган имеет долю участия в размере 16,88% в Соглашении о Разделе Продукции по Северному Каспию от 18 ноября 1997 года с изменениями и дополнениями (далее – СРП).

ТОО «КМГ Карачаганак» имеет долю участия в размере 10% в Окончательном Соглашении о разделе продукции подрядного участка Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения от 27 января 1997 года с изменениями и дополнениями (далее – ОСРП).

В соответствии с основными принципами СРП и ОСРП, РК передал участникам указанных соглашений (далее – Подрядчики) эксклюзивное право на проведение деятельности на территории недропользования, но не передавал право на данную территорию ни в собственность, ни в аренду. Вследствие этого, все объёмы извлеченной и переработанной продукции (т.е. готовой продукции) являются собственностью РК.

Работы по недропользованию осуществляются на основе компенсирования определенных расходов. При этом РК осуществляет выплаты Подрядчикам не в денежной форме, а в виде части готовой продукции, тем самым позволяя Подрядчикам возместить свои затраты (далее – Возмещаемые Затраты) и заработать доходы.

СРП и ОСРП предусматривают порядок возмещения расходов и определяют перечень расходов, не являющихся Возмещаемыми Затратами.

ТОО «PSA», являясь организацией, уполномоченной действовать от имени и по поручению РК в рамках СРП и ОСРП (далее – Полномочный орган) проводит ревизии Возмещаемых Затрат.

По состоянию на 30 июня 2023 года доля Группы в общей сумме претензий по результатам проведения ревизий Возмещаемых затрат СРП и ОСРП составила 2.595 миллионов долларов США (эквивалентно 1.174.053 миллиона тенге на отчетную дату) (на 31 декабря 2022 года: 2.595 миллионов долларов США, эквивалентно 1.200.386 миллионам тенге).

РК и Подрядчики согласно СРП и ОСРП (за исключением Кашаган и ТОО «КМГ Карачаганак») имеют ряд споров касательно применения определенных положений СРП и ОСРП, которые подлежат арбитражному урегулированию и урегулированию экспертом согласно СРП и ОСРП. Подрядчики считают, что они действуют в соответствии с СРП и ОСРП, законодательством РК и применимых стандартов и передовой практикой. По состоянию на 30 июня 2023 года РК и Подрядчики назначили своих арбитров.

Экологические проверки

Департаментом экологии по Атырауской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК (далее – Департамент экологии) была проведена проверка наземных объектов Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В., являющегося оператором по Соглашению о разделе Продукции по Северному Каспию (далее – Оператор). По результатам проверки Оператору было выдано предписание об устранении нарушений, в том числе в отношении размещения серы.

Оператор не согласился с результатами проверки и подал административный иск об оспаривании указанного предписания. 14 июня 2023 года Специализированный межрайонный административный суд города Астана вынес решение в пользу Оператора в отношении размещения серы.

Обязательства по поставкам на внутренний рынок

Правительство требует от компаний, занимающихся производством сырой нефти и продажей нефтепродуктов в РК, на ежегодной основе поставлять часть продукции для удовлетворения энергетической потребности внутреннего рынка, в основном для поддержания баланса поставок нефтепродуктов на внутреннем рынке и для поддержки производителей сельскохозяйственной продукции в ходе весенней и осенней посевных кампаний.

Цены на нефть на внутреннем рынке значительно ниже экспортных цен и даже ниже обычных цен на внутреннем рынке, установленных в сделках между независимыми сторонами. В случае, если Правительство обяжет поставить дополнительный объём сырой нефти, превышающий объём, поставляемый Группой в настоящее время, такие поставки будут иметь приоритет перед поставками по рыночным ценам, и будут генерировать значительно меньше выручки от продажи сырой нефти на экспорт, что, в свою очередь, может существенно и отрицательно повлиять на деятельность, перспективы, финансовое состояние и результаты деятельности Группы.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****27. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Обязательства по поставкам на внутренний рынок (продолжение)**

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, в соответствии со своими обязательствами, Группа поставила на внутренний рынок 3.844 тысячи тонн сырой нефти (2022 год: 7.951 тысяча тонн), включая долю Группы в поставках совместных предприятий и ассоциированных компаний.

Обязательства по лицензиям и контрактам на недропользование

По состоянию на 30 июня 2023 года Группа имела следующие обязательства (без учета НДС) 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>	Капитальные расходы	Операционные расходы
Год		
2023	209.035	39.432
2024	252.468	13.628
2025	339.240	13.390
2026	275.866	13.088
2027-2049	288.308	46.398
Итого	1.364.917	125.936

По состоянию на 31 декабря 2022 года Группа имела следующие обязательства (без учета НДС) в отношении исполнения программ минимальных работ:

<i>В миллионах тенге</i>	Капитальные расходы	Операционные расходы
Год		
2023	314.158	80.598
2024	223.085	14.328
2025	306.900	14.803
2026	339.652	14.927
2027-2049	230.333	31.573
Итого	1.414.128	156.229

Обязательства по поставке сырой нефти

По состоянию на 30 июня 2023 года обязательства Кашагана по договорам поставки нефти составили 5,0 миллионов тонн (по состоянию на 31 декабря 2022 года: 6,6 миллионов тонн).

Прочие контрактные обязательства

По состоянию на 30 июня 2023 года у Группы, включая долю Группы в обязательствах совместных предприятий, имелись прочие договорные обязательства по приобретению и строительству основных средств и нематериальных активов на общую сумму 215.936 миллионов тенге, без учета НДС (по состоянию на 31 декабря 2022 года: 240.794 миллиона тенге, без учета НДС).

По состоянию на 30 июня 2023 года у Группы имелись обязательства в общей сумме 128.422 миллиона тенге (по состоянию на 31 декабря 2022 года: 152.824 миллиона 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.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****28. 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 промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года и 2022 года, выручка представляет собой, в основном, продажи и услуги третьим сторонам, осуществляемые следующими операционными сегментами:

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года (неаудировано)						
	Разведка и добыча нефти и газа	Транспор- тировка нефти	Переработка и реализация сырой нефти и нефте- продуктов	Корпора- тивный центр	Прочие	Итого
<i>В миллионах тенге</i>						
Продажа сырой нефти и газа	422.327	–	1.678.322	–	–	2.100.649
Продажа нефтепродуктов	2.405	–	999.456	427.267	5.612	1.434.740
Услуги по переработке нефти и нефтепродуктов	–	–	129.879	–	–	129.879
Услуги по транспортировке нефти	–	103.552	882	1.822	92	106.348
Прочие доходы	7.793	24.412	64.513	822	73.496	171.036
Итого	432.525	127.964	2.873.052	429.911	79.200	3.942.652

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года (неаудировано) (пересчитано)						
	Разведка и добыча нефти и газа	Транспор- тировка нефти	Переработка и реализация сырой нефти и нефте- продуктов	Корпора- тивный центр	Прочие	Итого
<i>В миллионах тенге</i>						
Продажа сырой нефти и газа	432.361	–	2.389.015	–	–	2.821.376
Продажа нефтепродуктов	2.038	–	1.135.412	356.206	5.237	1.498.893
Услуги по переработке нефти и нефтепродуктов	–	–	107.389	–	–	107.389
Услуги по транспортировке нефти	(180)	83.605	723	31	95	84.274
Прочие доходы	6.242	19.806	51.581	822	52.012	130.463
Итого	440.461	103.411	3.684.120	357.059	57.344	4.642.395

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

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****28. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ (продолжение)**

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:

<i>В миллионах тенге</i>	На 30 июня 2023 года (неаудировано)	На 31 декабря 2022 года (аудировано)
Казахстан	6.236.071	6.316.404
Другие страны	559.118	673.433
	6.795.189	6.989.837

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)

28. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ (продолжение)

В таблице ниже представлена информация о прибылях или убытках за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, а также об активах и обязательствах на 30 июня 2023 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	432.525	127.964	2.873.052	429.911	79.200	–	3.942.652
Выручка от реализации другим сегментам	664.189	95.592	93.894	37.053	62.404	(953.132)	–
Итого выручка	1.096.714	223.556	2.966.946	466.964	141.604	(953.132)	3.942.652
Себестоимость покупной нефти, газа, нефтепродуктов и прочих материалов	(21.516)	(8.696)	(2.496.722)	(295.552)	(15.882)	676.106	(2.162.262)
Производственные расходы	(261.835)	(135.602)	(197.556)	(105.804)	(111.881)	222.392	(590.286)
Налоги кроме подоходного налога	(199.712)	(9.413)	(7.668)	(60.728)	(4.750)	–	(282.271)
Расходы по транспортировке и реализации	(96.318)	(3.182)	(44.949)	(5.786)	(15)	30.727	(119.523)
Общие и административные расходы	(17.960)	(6.954)	(25.584)	(14.065)	(10.285)	2.761	(72.087)
Доля в прибылях совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	296.842	56.842	34.171	–	11.864	–	399.719
ЕБИТДА	796.215	116.551	228.638	(14.971)	10.655	(21.146)	1.115.942
ЕБИТДА, %	71%	10%	20%	(1%)	1%	(1%)	
Износ, истощение и амортизация	(201.542)	(19.819)	(67.992)	(1.802)	(4.739)	–	(295.894)
Финансовый доход	5.624	5.037	21.211	60.031	7.359	(24.214)	75.048
Финансовые затраты	(12.101)	(4.316)	(54.762)	(96.254)	(2.843)	13.776	(156.500)
(Обесценение)/восстановление обесценения основных средств, нематериальных активов и расходы по разведке	(40.314)	(553)	(98.655)	–	247	–	(139.275)
Расходы по подоходному налогу	(109.484)	(9.470)	(16.056)	(21.715)	(470)	–	(157.195)
Прибыль/(убыток) за период	358.111	27.516	66.681	68.139	12.774	(41.677)	491.544
Прочая сегментная информация							
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	4.259.802	567.340	114.834	–	90.585	–	5.032.561
Капитальные затраты	152.663	77.256	30.373	34.352	6.851	–	301.495
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	(5.157)	(11.002)	(53.852)	(29.153)	(9.055)	–	(108.219)
Активы сегмента	11.581.071	1.421.538	3.000.513	1.268.443	401.244	(1.246.287)	16.426.522
Обязательства сегмента	1.467.901	332.921	1.864.107	4.387.395	118.302	(1.662.089)	6.508.537

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

28. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ (продолжение)

В таблице ниже представлена информация о прибылях или убытках за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, а также об активах и обязательствах на 31 декабря 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*	440.461	103.411	3.684.120	357.059	57.344	–	4.642.395
Выручка от реализации другим сегментам*	747.641	67.896	77.688	45.690	45.942	(984.857)	–
Итого выручка*	1.188.102	171.307	3.761.808	402.749	103.286	(984.857)	4.642.395
Себестоимость купленной нефти, газа, нефтепродуктов и прочих материалов*	(14.700)	(7.996)	(3.328.167)	(189.475)	(13.850)	736.230	(2.817.958)
Производственные расходы*	(209.038)	(91.280)	(187.902)	(93.452)	(94.492)	183.416	(492.748)
Налоги кроме подоходного налога*	(259.614)	(8.175)	(7.191)	(39.207)	(4.473)	–	(318.660)
Расходы по транспортировке и реализации*	(82.020)	(9.309)	(34.249)	(4.588)	–	31.954	(98.212)
Общие и административные расходы*	(16.855)	(6.658)	(22.028)	(11.991)	(11.717)	1.156	(68.093)
Доля в прибылях совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто*	455.567	73.978	10.146	–	6.554	–	546.245
ЕБИТДА*	1.061.442	121.867	192.417	64.036	(14.692)	(32.101)	1.392.969
ЕБИТДА, %*	67%	12%	19%	6%	(1%)	(3%)	
Износ, истощение и амортизация*	(162.326)	(22.260)	(69.949)	(1.559)	(4.281)	–	(260.375)
Финансовый доход*	39.336	1.158	6.341	70.761	5.117	(68.425)	54.288
Финансовые затраты*	(13.326)	(3.701)	(72.414)	(112.882)	(2.499)	48.723	(156.099)
Восстановление обесценения/(обесценение) основных средств, нематериальных активов и расходы по разведке*	18	(20)	3	–	629	–	630
Расходы по подоходному налогу*	(195.852)	(14.079)	9.626	(10.574)	(792)	–	(211.671)
Прибыль/(убыток) за период*	667.240	22.018	(57.893)	211.695	(18.244)	(49.618)	775.198
Прочая сегментная информация							
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	4.179.880	582.862	102.569	–	82.092	–	4.947.403
Капитальные затраты	111.765	33.925	33.028	2.986	9.259	–	190.963
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	(6.197)	(10.966)	(47.786)	(28.912)	(9.066)	–	(102.927)
Активы сегмента	11.637.703	1.373.621	2.998.805	1.445.989	386.151	(1.191.506)	16.650.763
Обязательства сегмента	1.427.150	311.632	1.976.159	4.584.712	120.799	(1.643.139)	6.777.313

* Некоторые суммы, приведенные в этой строке, не соответствуют суммам в промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, поскольку отражают произведённые корректировки, информация о которых приводится в Примечании 4.

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

29. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЁТНОГО ПЕРИОДА**Полученные дивиденды**

В июле и августе 2023 года Группа получила дивиденды от совместных предприятий ТОО «KMG Automation», ТОО "Казахстанско-Китайский Трубопровод» и ТОО «КазГерМунай» на общую сумму 9.298 миллионов тенге и ассоциированной компании Каспийский Трубопроводный Консорциум на сумму 14.780 миллионов тенге.

Отключение электроэнергии на АНПЗ

3 июля 2023 года на территории АНПЗ произошла глубокая посадка электроэнергии со стороны внешних сетей. В результате, были аварийно остановлены технологические установки завода, за исключением установки ЭЛОУ-АТ-2, произошло полное отключение электроснабжения завода. Во избежание последствий избыточное давление на установках согласно технологическому регламенту и плану ликвидации аварии были направлены на факельные установки. Жертв и пострадавших нет.

6 июля 2023 года все технологические установки завода выведены в штатный режим работы, установка замедленного коксования, после проведения мероприятия по чистке оборудования из-за последствий посадки электроэнергии, была введена в эксплуатацию 11 июля 2023 года.

Руководство Группы оценило влияние отключения электроэнергии на АНПЗ на деятельность Группы и определило, что влияние не является значительным.