

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной)****За три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года**

---

**1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ**

Акционерное общество «Национальная компания «КазМунайГаз» (далее – Компания, АО НК «КазМунайГаз или Материнская Компания) является нефтегазовым предприятием Республики Казахстан (далее – РК), созданным 27 февраля 2002 года, как закрытое акционерное общество, на основании Указа Президента 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 приобрел 9,58% и одну акцию доли Компании у Самрук-Казына.

На 30 сентября 2022 года Компания имеет доли участия в 59 операционных компаниях (на 31 декабря 2021 года: 60) (совместно «Группа»).

Зарегистрированный офис Компании расположен по адресу: РК, город 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
- Корпоративное управление и мониторинг по вопросам разведки, разработки, добычи, услуг для проведения нефтяных операций, переработки, нефтехимии, транспортировки и реализации углеводородов, проектированию, строительству и эксплуатации нефтепроводов и нефтегазопромысловой инфраструктуры.

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

Данная промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность Группы была утверждена к выпуску заместителем председателя Правления по экономике и финансам и Главным бухгалтером Компании 18 ноября 2022 года.

**2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ**

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года, была подготовлена в соответствии с Международным стандартом бухгалтерского учёта 34 «Промежуточная финансовая отчётность», выпущенным Советом по Международным стандартам финансовой отчетности. Данная промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность не включает всю информацию и раскрытия, требуемые при подготовке годовой консолидированной финансовой отчётности, и должна рассматриваться в сочетании с годовой консолидированной финансовой отчётностью Группы за год, закончившийся 31 декабря 2021 года.

**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 сентября 2022 года и 31 декабря 2021 года составил 476,71 и 431,80 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 сентября 2022 года и 31 декабря 2021 года. Средневзвешенный курс за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года, составил 458,6 тенге за 1 доллар США (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года: 424,70 тенге за 1 доллар США). Обменный курс КФБ на 18 ноября 2022 года составлял 459,04 тенге за 1 доллар США. За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года, у Группы сформировалась отрицательная курсовая разница, нетто, в размере 1.407 миллионов тенге, в связи с нестабильностью курса иностранных валют по отношению к тенге.

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

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

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

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

**3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ****Объединение бизнеса и гудвил**

*Приобретение совместных предприятий и ассоциированных компаний у сторон, находящихся под общим контролем*

Приобретение совместных предприятий и ассоциированных компаний у сторон, находящихся под общим контролем, учитывается с использованием метода объединения долей.

Доля Группы в активах и обязательствах совместных предприятий и ассоциированных компаний, передаваемой под общим контролем, учитывается в консолидированной финансовой отчётности по текущей стоимости передающей организации («Предшественник») на дату передачи. Разница между долей Группы в общей текущей стоимости чистых активов, и уплаченным вознаграждением, отражается в консолидированной финансовой отчётности как корректировка капитала.

**Изменения в учётной политике и принципах раскрытия информации*****Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям***

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

Некоторые поправки и разъяснения впервые применены в 2022 году, но они не оказали влияния на промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность Группы.

Группа представила только перечень стандартов, действующих и применимых для 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)******«Обременительные договоры – затраты на исполнение договора» – Поправки к МСФО (IAS) 37***

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

***«Ссылки на «Концептуальные основы» – Поправки к МСФО (IFRS) 3***

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

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

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

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

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

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

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

Для отражения результата такой классификации в данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, Группа ретроспективно пересчитала промежуточный консолидированный отчёт о совокупном доходе и промежуточный консолидированный отчёт о движении денежных средств, а также соответствующие примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года.

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

Результаты КТГ за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года, были следующими:

<i>В миллионах тенге</i>	<b>За три месяца, закончившихся 30 сентября 2021 года</b>	<b>За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года</b>
Выручка по договорам с покупателями	164.607	614.698
Доля в прибылях совместных предприятий, нетто	81.449	238.508
Финансовый доход	5.523	16.965
Прочий операционный доход	794	19.998
<b>Итого выручка и прочие доходы от прекращенной деятельности</b>	<b>252.373</b>	<b>890.169</b>
Себестоимость покупного газа и прочих материалов	(43.623)	(111.476)
Производственные расходы	(20.007)	(57.968)
Налоги кроме подоходного налога	(4.369)	(11.724)
Износ, истощение и амортизация	(18.393)	(55.705)
Расходы по транспортировке и реализации	(51.436)	(220.082)
Общие и административные расходы	(4.673)	(16.338)
Финансовые затраты	(10.273)	(31.638)
Отрицательная курсовая разница, нетто	(1.259)	(5.697)
Прочие расходы	(768)	(2.106)
<b>Итого расходы от прекращенной деятельности</b>	<b>(154.801)</b>	<b>(512.734)</b>
<b>Прибыль до учёта подоходного налога от прекращенной деятельности</b>	<b>97.572</b>	<b>377.435</b>
Расходы по подоходному налогу	(12.160)	(37.278)
<b>Прибыль за период от прекращенной деятельности</b>	<b>85.412</b>	<b>340.157</b>

Чистые денежные потоки КТГ за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года, были следующими:

<i>В миллионах тенге</i>	<b>За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года</b>
Операционные	155.509
Инвестиционные	7.664
Финансовые	(37.148)
<b>Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов</b>	<b>125.541</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****5. ПРИОБРЕТЕНИЯ ПОД ОБЩИМ КОНТРОЛЕМ****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 на основе балансовой стоимости совместного предприятия. ТОО «Samruk-Kazyna Ondeu» (далее - СКО), дочерняя организация Самрук-Казына, и Компания совместно контролируют КПИ, решения о деятельности КПИ принимают 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 74.743 миллиона тенге.

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

*В миллионах тенге*

Долгосрочные активы	898.524
Краткосрочные активы	81.276
Долгосрочные обязательства	(868.850)
Краткосрочные обязательства	(77.754)
<b>Чистые активы</b>	<b>33.196</b>
<b>Доля владения</b>	<b>49,5%</b>
<b>Доля Группы в чистых активах</b>	<b>16.432</b>
Стоимость приобретения	91.175
<b>Разница между стоимостью приобретения и балансовой стоимостью инвестиции в совместное предприятие, отраженная в составе капитала</b>	<b>74.743</b>

**Приобретение дочерней организации под общим контролем**

*КМГ Кашаган В.В. (далее - Кашаган)*

16 октября 2015 года Соёберативе 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. По состоянию на 31 декабря 2021 года Ограничения оставались в силе.

14 июня 2022 года судом Амстердама Ограничения были отменены. В результате проведенного анализа Группа определила, что Опцион не дает Группе существенных прав голоса и его реализация на существующих условиях не является экономически целесообразной по состоянию на 30 июня 2022 года.

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 3.782 миллиона долларов США (эквивалентно 1.777.076 миллионам тенге, представленным в промежуточном консолидированном отчете об изменениях в капитале).

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

---

**5. ПРИОБРЕТЕНИЯ ПОД ОБЩИМ КОНТРОЛЕМ (продолжение)****Приобретение дочерней организации под общим контролем (продолжение)**

*KMG Kashiagan B.V. (далее - Kashiagan) (продолжение)*

В Соглашении с изменениями и в Соглашении о переводе долга и взаимозачете от 14 сентября 2022 года между Компанией, Самрук-Казына и Кооперативом определен следующий порядок оплаты возмещения:

- Сумма в размере 2.476,25 миллионов долларов США подлежит конвертации по согласованному обменному курсу 475,000 тенге за 1 доллар США для последующего зачета части суммы в размере 424.587 миллионов тенге в счет погашения задолженности Самрук-Казына по финансовой помощи, полученной от Компании, и оплаты со стороны Компании оставшейся суммы в размере 751.631 миллион тенге из средств от продажи облигаций Компании (*Примечание 21 и 26*);
- Сумма в размере 566,7 миллионов долларов США подлежит оплате в течение 10 рабочих дней с даты завершения сделки (оплачено по состоянию на 30 сентября 2022 года; эквивалентно 271.032 миллион тенге по курсу на дату оплаты);
- Сумма в размере 375,2 миллионов долларов США подлежит оплате до 31 декабря 2022 года и сумма в размере 363,6 миллионов долларов США подлежит оплате до 30 июня 2023 года (по состоянию на 30 сентября 2022 года: 352.747 миллионов тенге) (*Примечание 24 и 26*).

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

Таким образом, в результате исполнения Опциона, Группа получила контроль над Kashiaganом 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 Kashiagan, отраженных в бухгалтерских книгах Предшественника. Сравнительный консолидированный отчет о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2021 года, промежуточный консолидированный отчет о совокупном доходе за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года и промежуточный консолидированный отчет о движении денежных средств за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года, а также соответствующие примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года, были пересчитаны как если бы приобретение произошло на начало самого раннего представленного периода.

Разница между переданным возмещением и чистыми активами Kashiagan была отражена в составе капитала.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****5. ПРИОБРЕТЕНИЯ ПОД ОБЩИМ КОНТРОЛЕМ (продолжение)****Приобретение дочерней организации под общим контролем (продолжение)***KMG Kashiagan B.V. (далее - Kashiagan) (продолжение)*

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

В миллионах тенге	На 31 декабря 2021 года
<b>Влияние на финансовое положение:</b>	
<b>Увеличение активов</b>	
<b>Увеличение долгосрочных активов</b>	
Увеличение основных средств	3.301.832
Увеличение активов в форме права пользования	27.594
Увеличение активов по разведке и оценке	191.463
Увеличение нематериальных активов	707.161
Уменьшение инвестиций в совместные предприятия и ассоциированные компании	(2.404.820)
	<b>1.823.230</b>
<b>Увеличение краткосрочных активов</b>	
Увеличение товарно-материальных запасов	41.095
Увеличение НДС к возмещению	6.534
Увеличение предоплаты по подоходному налогу	223
Увеличение торговой дебиторской задолженности	83.139
Увеличение краткосрочных банковских вкладов	51.839
Увеличение прочих краткосрочных финансовых активов	269
Увеличение прочих краткосрочных нефинансовых активов	8.997
Увеличение денежных средств и их эквивалентов	164.701
	<b>356.797</b>
<b>Увеличение итога активов</b>	<b>2.180.027</b>
<b>Увеличение долгосрочных обязательств</b>	
Увеличение резервов	107.723
Увеличение обязательств по аренде	20.306
Увеличение прочих долгосрочных нефинансовых обязательств	219
Увеличение обязательств по отсроченному налогу	157.437
	<b>285.685</b>
<b>Увеличение краткосрочных обязательств</b>	
Увеличение резервов	2.202
Увеличение торговой кредиторской задолженности	36.924
Увеличение прочих налогов к уплате	10.276
Увеличение обязательств по аренде	9.021
Увеличение прочих краткосрочных нефинансовых обязательств	175
	<b>58.598</b>
<b>Увеличение итога обязательств</b>	<b>344.283</b>
<b>Увеличение капитала</b>	
Увеличение резерва по пересчёту валюты отчётности	1.478.048
Увеличение нераспределённой прибыли	357.696
<b>Увеличение капитала, относящегося к акционерам Материнской Компании</b>	<b>1.835.744</b>
<b>Увеличение итога капитала</b>	<b>1.835.744</b>

По состоянию на 31 декабря 2020 года увеличение капитала, относящегося к акционерам Материнской Компании, в связи с приобретением Kashiagana составляет 1.931.565 миллионов тенге.



**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****5. ПРИОБРЕТЕНИЯ ПОД ОБЩИМ КОНТРОЛЕМ (продолжение)****Приобретение дочерней организации под общим контролем (продолжение)***КМГ Кашаган В.В. (далее - Кашаган) (продолжение)*

<i>В миллионах тенге</i>	<b>За три месяца, закончившихся 30 сентября 2021 года</b>	<b>За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года</b>
<b>Результаты деятельности Кашагана:</b>		
<b>Выручка и прочие доходы</b>		
Выручка по договорам с покупателями	162.761	419.470
Доля в прибыли совместного предприятия	(26.937)	(57.735)
Финансовый доход	106	392
<b>Итого выручка и прочие доходы</b>	<b>135.930</b>	<b>362.127</b>
<b>Расходы и затраты</b>		
Себестоимость покупной нефти, газа, нефтепродуктов и прочих материалов	5.326	(11.712)
Производственные расходы	(7.831)	(24.581)
Налоги кроме подоходного налога	(9.114)	(17.788)
Износ, истощение и амортизация	(53.878)	(151.779)
Расходы по транспортировке и реализации	(12.439)	(36.032)
Общие и административные расходы	(364)	(981)
Финансовые затраты	(4.418)	(12.159)
Положительная/(отрицательная) курсовая разница, нетто	8	(167)
Прочие расходы	(3.492)	(390)
<b>Итого расходы и затраты</b>	<b>(86.202)</b>	<b>(255.589)</b>
<b>Прибыль до учёта подоходного налога</b>	<b>49.728</b>	<b>106.538</b>
Расходы по подоходному налогу	(21.530)	(46.215)
<b>Прибыль за период</b>	<b>28.198</b>	<b>60.323</b>
<b>Прочий совокупный доход/(убыток)</b>		
<b>Прочий совокупный доход/(убыток), подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах</b>		
<i>Курсовая разница от пересчёта отчётности зарубежных подразделений</i>	(9.003)	19.331
<b>Чистый прочий совокупный доход, за вычетом подоходного налога</b>	<b>(9.003)</b>	<b>19.331</b>
<b>Итого совокупный доход, за вычетом подоходного налога</b>	<b>19.195</b>	<b>79.654</b>
<b>Чистая прибыль за период, приходящаяся на:</b>		
Акционеров Материнской Компании	28.198	60.323
	<b>28.198</b>	<b>60.323</b>
<b>Итого совокупный доход, приходящийся на:</b>		
Акционеров Материнской Компании	19.195	79.654
	<b>19.195</b>	<b>79.654</b>

Чистые денежные потоки за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года, были следующими:

<i>В миллионах тенге</i>	<b>2021 год</b>
Операционные	8.546
Инвестиционные	72.709
Финансовые	5.789
<b>Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов</b>	<b>68.510</b>

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

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****6. ПРИОБРЕТЕНИЕ СОВМЕСТНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ***ТОО «PETROSUN» (далее – Petrosun)*

1 июля 2022 года, в соответствии с протоколом заседания Комиссии под председательством Премьер-Министра РК по демонополизации экономики, а именно рынка горюче-смазочных материалов, Компания приобрела 49% доли участия в уставном капитале Petrosun, основной деятельностью которого является реализация сжиженного углеводородного газа и нефтепродуктов. Стоимость приобретения составила 1 тенге. Разница между стоимостью приобретения и справедливой стоимостью идентифицируемых активов и обязательств Petrosun на дату приобретения в размере 10.989 миллионов тенге была признана как вклад единственного акционера Самрук-Казына на основании инструкции в указанном выше протоколе и представлена по строке «Приобретение совместных предприятий» в промежуточном консолидированном отчете об изменениях в капитале. 49% доля участия в Petrosun была отражена как приобретение совместного предприятия с применением метода долевого участия в соответствии с МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия». ТОО «КННК ИНТЕРНАЦИОНАЛ в КАЗАХСТАНЕ» (второй участник Petrosun) и Компания, совместно контролируют Petrosun, и решения о деятельности Petrosun принимают единогласно. Доля в прибыли Petrosun за три месяца, прошедших с даты приобретения, в размере 12.587 миллиона тенге включена в данную промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчетность (Примечание 8).

Ниже представлена информация о справедливой стоимости идентифицируемых активов и обязательств Petrosun на дату приобретения:

*В миллионах тенге*

Долгосрочные активы	35
Краткосрочные активы, включая	103.762
Товарно-материальные запасы	33.770
Авансы выданные	54.930
Краткосрочные обязательства, включая	(81.371)
Обязательства по договору	34.237
Займы	38.198
<b>Итого идентифицируемые чистые активы по справедливой стоимости</b>	<b>22.426</b>
Доля владения	49%
<b>Доля Группы в чистых активах по справедливой стоимости</b>	<b>10.989</b>
Стоимость приобретения	–
<b>Разница между стоимостью приобретения и справедливой стоимостью инвестиции в совместное предприятие, отраженная в составе капитала</b>	<b>10.989</b>

**7. ВЫРУЧКА ПО ДОГОВОРАМ С ПОКУПАТЕЛЯМИ**

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2022 года (неаудировано)	2021 года (неаудировано) (пересчитано)	2022 года (неаудировано)	2021 года (неаудировано) (пересчитано)
<i>В миллионах тенге</i>				
<b>Тип продукта и услуги</b>				
Продажа сырой нефти и газа	953.052	1.010.368	3.759.307	2.644.270
Продажа нефтепродуктов	988.659	492.921	2.502.673	1.468.521
Услуги по переработке нефти и нефтепродуктов	50.495	52.720	157.884	155.179
Услуги по транспортировке нефти	45.853	43.785	129.722	127.742
Прочие доходы	95.611	68.725	225.938	201.544
	<b>2.133.670</b>	1.668.519	<b>6.775.524</b>	4.597.256
<b>Географические регионы</b>				
Казахстан	338.310	261.227	873.331	702.996
Другие страны	1.795.360	1.407.292	5.902.193	3.894.260
	<b>2.133.670</b>	1.668.519	<b>6.775.524</b>	4.597.256
<b>Время признания выручки</b>				
В определенный момент времени	2.059.684	1.623.303	6.605.730	4.473.453
В течение времени	73.986	45.216	169.794	123.803
	<b>2.133.670</b>	1.668.519	<b>6.775.524</b>	4.597.256

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****8. ДОЛЯ В ПРИБЫЛИ СОВМЕСТНЫХ ПРЕДПРИЯТИЙ И АССОЦИИРОВАННЫХ КОМПАНИЙ,  
НЕТТО**

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2022 года (неаудировано)	2021 года (неаудировано) (пересчитано)	2022 года (неаудировано)	2021 года (неаудировано) (пересчитано)
<b>Совместные предприятия</b>				
ТОО «Тенгизшевройл»	190.220	104.921	591.311	303.926
Мангистау Инвестмент Б.В.	15.655	20.724	56.242	47.518
Petrosun (Примечание 6)	12.587	–	12.587	–
ТОО «КазГерМунай»	3.897	1.172	14.655	5.271
ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод»	3.953	3.814	12.930	10.695
Valseira Holdings B.V.	2.724	6.126	8.261	10.677
ТОО «КазХойл-Актобе»	1.818	4.256	6.988	6.993
ТОО «КазРосГаз»	(5.352)	6.585	3.160	15.750
ТОО «Тениз Сервис»	280	4.909	(1.735)	1.813
KPI (Примечание 5)	(18.096)	–	(18.096)	–
Ural Group Limited	(2.286)	(571)	(6.777)	(5.791)
Прочие	2.715	881	3.802	2.709
<b>Ассоциированные компании</b>				
Каспийский Трубопроводный Консорциум	17.728	17.111	81.437	56.432
ПетроКазахстан Инк.	2.840	(769)	5.585	5.063
Прочие	3.580	1.793	8.158	3.263
	<b>232.263</b>	<b>170.952</b>	<b>778.508</b>	<b>464.319</b>

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

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2022 года (неаудировано)	2021 года (неаудировано) (пересчитано)	2022 года (неаудировано)	2021 года (неаудировано) (пересчитано)
Покупная нефть для перепродажи	817.520	681.136	2.967.355	1.897.604
Стоимость нефти для переработки	181.784	153.455	595.745	404.870
Материалы и запасы	95.119	57.304	270.165	170.139
Покупные нефтепродукты для перепродажи	29.490	56.041	65.736	72.875
Покупной газ для перепродажи	8.891	2.220	51.761	42.831
	<b>1.132.804</b>	<b>950.156</b>	<b>3.950.762</b>	<b>2.588.319</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****10. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ**

<i>В миллионах тенге</i>	<b>За три месяца, закончившихся 30 сентября</b>		<b>За девять месяцев, закончившихся 30 сентября</b>	
	<b>2022 года</b>	2021 года	<b>2022 года</b>	2021 года
	<b>(неаудировано)</b>	(неаудировано) (пересчитано)	<b>(неаудировано)</b>	(неаудировано) (пересчитано)
Расходы по заработной плате	<b>115.246</b>	77.131	<b>305.982</b>	229.215
Услуги по ремонту и обслуживанию	<b>55.306</b>	33.889	<b>119.841</b>	84.750
Реализованные убытки от производных инструментов по нефтепродуктам	<b>21.338</b>	2.503	<b>100.246</b>	10.382
Электроэнергия	<b>28.609</b>	15.935	<b>92.106</b>	59.512
Транспортные расходы	<b>23.497</b>	12.003	<b>56.248</b>	36.792
Расходы по краткосрочной аренде	<b>13.319</b>	6.044	<b>48.456</b>	19.427
Охрана окружающей среды	<b>5.707</b>	2.453	<b>16.698</b>	6.427
Списание товарно-материальных запасов до чистой стоимости реализации	<b>5.416</b>	(768)	<b>16.482</b>	3.842
Прочие	<b>68.192</b>	31.776	<b>70.325</b>	60.185
	<b>336.630</b>	180.966	<b>826.384</b>	510.532

**11. НАЛОГИ, КРОМЕ ПОДОХОДНОГО НАЛОГА**

<i>В миллионах тенге</i>	<b>За три месяца, закончившихся 30 сентября</b>		<b>За девять месяцев, закончившихся 30 сентября</b>	
	<b>2022 года</b>	2021 года	<b>2022 года</b>	2021 года
	<b>(неаудировано)</b>	(неаудировано) (пересчитано)	<b>(неаудировано)</b>	(неаудировано) (пересчитано)
Рентный налог на экспорт сырой нефти	<b>64.298</b>	33.806	<b>167.658</b>	89.389
Налог на добычу полезных ископаемых	<b>39.566</b>	31.448	<b>124.419</b>	81.336
Экспортная таможенная пошлина	<b>36.705</b>	25.918	<b>96.837</b>	75.148
Акциз	<b>30.164</b>	11.688	<b>64.250</b>	24.761
Налог на имущество	<b>7.323</b>	7.009	<b>21.305</b>	19.937
Прочие налоги	<b>11.619</b>	9.145	<b>33.840</b>	27.035
	<b>189.675</b>	119.014	<b>508.309</b>	317.606

**12. РАСХОДЫ ПО ТРАНСПОРТИРОВКЕ И РЕАЛИЗАЦИИ**

<i>В миллионах тенге</i>	<b>За три месяца, закончившихся 30 сентября</b>		<b>За девять месяцев, закончившихся 30 сентября</b>	
	<b>2022 года</b>	2021 года	<b>2022 года</b>	2021 года
	<b>(неаудировано)</b>	(неаудировано) (пересчитано)	<b>(неаудировано)</b>	(неаудировано) (пересчитано)
Транспортировка	<b>33.627</b>	32.339	<b>108.402</b>	100.083
Расходы по заработной плате	<b>3.852</b>	3.094	<b>11.008</b>	9.111
Прочие	<b>9.337</b>	7.913	<b>25.220</b>	23.297
	<b>46.816</b>	43.346	<b>144.630</b>	132.491

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****13. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ**

<i>В миллионах тенге</i>	<b>За три месяца, закончившихся 30 сентября</b>		<b>За девять месяцев, закончившихся 30 сентября</b>	
	<b>2022 года (неаудировано)</b>	2021 года (неаудировано) (пересчитано)	<b>2022 года (неаудировано)</b>	2021 года (неаудировано) (пересчитано)
Расходы по заработной плате	<b>16.353</b>	15.293	<b>48.517</b>	43.068
Консультационные услуги	<b>3.902</b>	3.477	<b>10.650</b>	10.064
Расходы по обслуживанию	<b>1.319</b>	1.832	<b>4.171</b>	3.999
Социальные выплаты	<b>1.674</b>	1.236	<b>3.729</b>	3.092
НДС, не взятый в зачёт	<b>541</b>	703	<b>2.018</b>	1.902
Начисление резерва по ожидаемым кредитным убыткам по торговой дебиторской задолженности и прочим краткосрочным финансовым активам	<b>170</b>	24	<b>1.098</b>	3.129
Услуги связи	<b>580</b>	1.915	<b>1.341</b>	2.687
Начисление/(восстановление) резерва по ожидаемым кредитным убыткам по прочим краткосрочным нефинансовым активам	<b>128</b>	109	<b>390</b>	184
Начисление резерва по налогам, штрафам и пени	<b>90</b>	436	<b>327</b>	1.949
Обесценение/(восстановление) НДС к возмещению	<b>25</b>	(372)	<b>80</b>	(2.447)
Прочие	<b>11.375</b>	5.720	<b>31.343</b>	20.442
	<b>36.157</b>	30.373	<b>103.664</b>	88.069

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года, расходы по заработной плате составили 365.507 миллионов тенге (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года: 281.394 миллиона 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.

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

<i>В миллионах тенге</i>	<b>За три месяца, закончившихся 30 сентября</b>		<b>За девять месяцев, закончившихся 30 сентября</b>	
	<b>2022 года (неаудировано)</b>	2021 года (неаудировано) (пересчитано)	<b>2022 года (неаудировано)</b>	2021 года (неаудировано) (пересчитано)
Процентный доход по вкладам в банках, финансовым активам, займам и облигациям	<b>36.340</b>	18.258	<b>87.108</b>	50.434
Амортизация выпущенных финансовых гарантий	<b>–</b>	566	<b>–</b>	1.697
<b>Всего процентный доход</b>	<b>36.340</b>	18.824	<b>87.108</b>	52.131
Переоценка финансовых активов, учитываемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток	<b>362</b>	12.009	<b>516</b>	12.009
Прочие	<b>981</b>	4.041	<b>4.239</b>	5.665
	<b>37.683</b>	34.874	<b>91.863</b>	69.805

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****14. ФИНАНСОВЫЙ ДОХОД / ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ (продолжение)****Финансовые затраты**

<i>В миллионах тенге</i>	<b>За три месяца, закончившихся 30 сентября</b>		<b>За девять месяцев, закончившихся 30 сентября</b>	
	<b>2022 года (неаудировано)</b>	2021 года (неаудировано) (пересчитано)	<b>2022 года (неаудировано)</b>	2021 года (неаудировано) (пересчитано)
Процентный расход по займам и облигациям	<b>62.235</b>	52.919	<b>195.423</b>	155.161
Комиссия за досрочное погашение займа (Примечание 21)	-	-	<b>4.498</b>	-
Процентный расход по договорам аренды (Примечание 22)	<b>762</b>	1.432	<b>3.030</b>	4.387
Вознаграждение по договору поставки нефти	<b>22</b>	769	<b>21</b>	7.267
<b>Всего процентный расход</b>	<b>63.019</b>	55.120	<b>202.972</b>	166.815
Амортизация дисконта обязательств по выбытию активов, экологических обязательств и прочих резервов (Примечание 23)	<b>3.275</b>	2.646	<b>9.717</b>	8.118
Амортизация дисконта по актуарным обязательствам (Примечание 23)	<b>904</b>	794	<b>2.920</b>	2.575
Прочие	<b>4.324</b>	3.078	<b>12.012</b>	7.695
	<b>71.522</b>	61.638	<b>227.621</b>	185.203

**15. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ**

<i>В миллионах тенге</i>	<b>За три месяца, закончившихся 30 сентября</b>		<b>За девять месяцев, закончившихся 30 сентября</b>	
	<b>2022 года (неаудировано)</b>	2021 года (неаудировано) (пересчитано)	<b>2022 года (неаудировано)</b>	2021 года (неаудировано) (пересчитано)
<b>Текущий подоходный налог</b>				
Корпоративный подоходный налог	<b>31.048</b>	27.502	<b>109.739</b>	94.333
Налог у источника выплаты по доходам от дивидендов и процентному доходу	<b>6.978</b>	2.027	<b>17.709</b>	8.032
Налог на сверхприбыль	<b>121</b>	1	<b>3.710</b>	39
<b>Отсроченный подоходный налог</b>				
Налог у источника выплаты по доходам от дивидендов	<b>34.445</b>	15.738	<b>104.608</b>	45.589
Корпоративный подоходный налог	<b>19.001</b>	18.183	<b>67.259</b>	44.233
Налог на сверхприбыль	-	(142)	<b>239</b>	(153)
<b>Расходы по подоходному налогу</b>	<b>91.593</b>	63.309	<b>303.264</b>	192.073

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

### 16. 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
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2020 года (аудировано) (пересчитано)</b>	<b>4.453.484</b>	<b>808.757</b>	<b>1.171.110</b>	<b>289.702</b>	<b>453.821</b>	<b>84.661</b>	<b>111.968</b>	<b>366.132</b>	<b>7.739.635</b>
Пересчёт валюты отчётности	44.752	480	3.009	619	551	442	793	2.465	53.111
Поступления	30.454	2.877	8.828	1.299	33.745	5.241	1.782	198.899	283.125
Изменения в учётной оценке	(11.608)	(644)	-	(4)	-	-	-	-	(12.256)
Выбытия	(21.690)	(7.012)	(36.013)	(2.437)	(5.545)	(4.390)	(3.768)	(487)	(81.342)
Потеря контроля над дочерними организациями	-	-	-	(426)	(416)	(221)	(184)	(38)	(1.285)
Расходы по износу	(212.283)	(22.334)	(85.244)	(14.116)	(29.662)	(8.042)	(8.484)	-	(380.165)
Накопленный износ и обесценение по выбытиям	18.521	6.580	8.171	1.738	4.608	3.476	3.572	359	47.025
(Обесценение)/восстановление обесценения	(563)	-	(2.973)	2	13	-	(9)	25	(3.505)
Переводы в активы, классифицированные как предназначенные для продажи	-	-	(24)	(11.455)	(33.558)	(1.920)	(450)	-	(47.407)
Переводы из инвестиционной недвижимости	-	-	-	2.515	-	-	7	-	2.522
Переводы из активов по разведке и оценке	145	-	-	-	-	-	-	-	145
Прочие изменения	1.034	1.582	4.600	1	10	(1)	700	(591)	7.335
Переводы	74.977	9.418	11.430	12.114	52.423	1.271	19.319	(180.952)	-
<b>Остаточная стоимость на 30 сентября 2021 года (неаудировано) (пересчитано)</b>	<b>4.377.223</b>	<b>799.704</b>	<b>1.082.894</b>	<b>279.552</b>	<b>475.990</b>	<b>80.517</b>	<b>125.246</b>	<b>385.812</b>	<b>7.606.938</b>
Первоначальная стоимость	6.337.901	1.070.493	2.540.251	593.844	923.303	213.710	263.210	440.101	12.382.813
Накопленный износ и обесценение	(1.960.678)	(270.789)	(1.457.357)	(314.292)	(447.313)	(133.193)	(137.964)	(54.289)	(4.775.875)
<b>Остаточная стоимость на 30 сентября 2021 года (неаудировано) (пересчитано)</b>	<b>4.377.223</b>	<b>799.704</b>	<b>1.082.894</b>	<b>279.552</b>	<b>475.990</b>	<b>80.517</b>	<b>125.246</b>	<b>385.812</b>	<b>7.606.938</b>

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

### 16. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

<i>В миллионах тенге</i>	Нефте- газовые активы	Трубо- проводы	Активы по пере- работке	Здания и соору- жения	Машины и обору- дование	Транс- портные средства	Прочие	Незавер- шённое строи- тельство	Итого
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2021 года (аудировано) (пересчитано)</b>	4.428.347	262.717	1.121.420	211.823	239.191	75.225	109.051	260.038	6.707.812
Пересчёт валюты отчётности	395.965	3.067	30.123	9.416	5.387	3.288	7.901	14.636	469.783
Изменения в учётной оценке ( <i>Примечание 23</i> )	(90.414)	(6.561)	–	(2.948)	–	–	–	–	(99.923)
Поступления	65.762	142	605	14.230	3.507	2.330	522	222.579	309.677
Выбытия	(12.394)	(1.389)	(701)	(514)	(3.499)	(3.092)	(2.085)	(233)	(23.907)
Расходы по износу	(187.626)	(10.357)	(81.538)	(12.642)	(22.090)	(6.959)	(8.072)	–	(329.284)
Накопленный износ и обесценение по выбытиям (Обесценение)/восстановление обесценения	11.018	1.279	687	447	3.302	2.472	1.775	189	21.169
	–	(20)	–	–	28	534	131	(444)	229
Переводы из/(в) активы, классифицированные как предназначенные для продажи	–	–	–	422	(25)	(38)	67	–	426
Переводы из инвестиционной недвижимости	–	–	–	1.973	–	–	–	–	1.973
Прочие изменения	2.336	(54)	11	–	(783)	–	25	245	1.780
Переводы	104.127	6.161	18.459	10.087	28.509	812	2.325	(170.480)	–
<b>Остаточная стоимость на 30 сентября 2022 года (неаудировано)</b>	4.717.121	254.985	1.089.066	232.294	253.527	74.572	111.640	326.530	7.059.735
Первоначальная стоимость	7.036.358	399.845	2.785.306	558.864	633.947	221.598	261.756	377.632	12.275.306
Накопленный износ и обесценение	(2.319.237)	(144.860)	(1.696.240)	(326.570)	(380.420)	(147.026)	(150.116)	(51.102)	(5.215.571)
<b>Остаточная стоимость на 30 сентября 2022 года (неаудировано)</b>	4.717.121	254.985	1.089.066	232.294	253.527	74.572	111.640	326.530	7.059.735



**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****16. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)****Поступления**

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года, поступления в незавершенное строительство, в основном, относятся к бурению скважин в АО «Озенмунайгаз», АО «Эмбамунайгаз», дочерних организаций АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз», ТОО «КМГ Карачаганак» и Кашаган на общую сумму 186.628 миллионов тенге, ремонту производственного комплекса Rompetrol Rafinare, дочерней организации KMG International N.V. (далее –КМГИ) на сумму 40.401 миллион тенге, замене участка трубопроводов «Узень- Атырау-Самара» и «Астрахань-Мангышлак» на общую сумму 24.700 миллионов тенге в АО «КазТрансОйл».

**Прочие**

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года, Группа капитализировала в балансовую стоимость основных средств затраты по займам по средней процентной ставке 12,57% на сумму 483 миллиона тенге, относящиеся к строительству новых объектов основных средств (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года: 339 миллионов тенге, по средней процентной ставке 0,78%).

По состоянию на 30 сентября 2022 года, стоимость полностью амортизированных, но все еще используемых основных средств, составила 357.854 миллиона тенге (по состоянию на 31 декабря 2021 года: 419.740 миллионов тенге).

По состоянию на 30 сентября 2022 года, некоторые объекты основных средств с остаточной стоимостью 820.325 миллионов тенге (по состоянию на 31 декабря 2021 года: 837.744 миллиона тенге) заложены в качестве обеспечения по займам Группы.

Капитальные обязательства Группы раскрыты в *Примечании 28*.

**17. БАНКОВСКИЕ ВКЛАДЫ**

<i>В миллионах тенге</i>	<b>На 30 сентября 2022 года (неаудировано)</b>	На 31 декабря 2021 года (аудировано) (пересчитано)
Выраженные в долларах США	<b>731.673</b>	611.060
Выраженные в тенге	<b>10.560</b>	7.549
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	<b>(199)</b>	(199)
	<b>742.034</b>	618.410

На 30 сентября 2022 года средневзвешенная ставка долгосрочных банковских вкладов составляла 1,02% в долларах США и 1,27% в тенге (31 декабря 2021 года: 1,04% в долларах США и 0,94% в тенге).

На 30 сентября 2022 года средневзвешенная процентная ставка по краткосрочным банковским вкладам составляла 2,89% в долларах США и 0,63% в тенге (31 декабря 2021 года: 0,26% в долларах США 5,48% в тенге).

Ниже представлены сроки размещения банковских вкладов:

<i>В миллионах тенге</i>	<b>На 30 сентября 2022 года (неаудировано)</b>	На 31 декабря 2021 года (аудировано) (пересчитано)
Срок погашения до 1 года	<b>681.152</b>	562.352
Срок погашения от 1 до 2 лет	<b>119</b>	140
Срок погашения свыше 2 лет	<b>60.763</b>	55.918
	<b>742.034</b>	618.410

На 30 сентября 2022 года банковские вклады включают денежные средства, заложенные в качестве обеспечения, в размере 60.882 миллиона тенге (31 декабря 2021 года: 56.058 миллионов тенге), которые, в основном, состоят из 57.244 миллиона тенге (31 декабря 2021 года: 51.163 миллиона тенге), размещенных на счетах, ограниченных в использовании, в качестве ликвидационного фонда согласно требованиям контрактов на недропользование.

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

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

В миллионах тенге	Основная деятельность	Место осуществления деятельности	30 сентября 2022 года (неаудировано)		31 декабря 2021 года (аудировано) (пересчитано)	
			Текущая стоимость	Доля владения	Текущая стоимость	Доля владения
<b>Совместные предприятия</b>						
ТОО «Тенгизшевройл»	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	<b>3.976.902</b>	<b>20,000%</b>	3.105.942	20,000%
Mangistau Investment B.V.	Разработка и добыча углеводородов	Казахстан	<b>172.273</b>	<b>50,000%</b>	207.410	50,000%
ТОО «КазРосГаз»	Переработка и продажа природного газа и продуктов переработки	Казахстан	<b>63.261</b>	<b>50,000%</b>	54.317	50,000%
Ural Group Limited	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	<b>43.282</b>	<b>50,000%</b>	41.453	50,000%
ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод»	Транспортировка нефти	Казахстан	<b>33.285</b>	<b>50,000%</b>	25.355	50,000%
ТОО «КазГерМунай»	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	<b>31.813</b>	<b>50,000%</b>	32.289	50,000%
ТОО «Казахойл-Актобе»	Добыча и реализация сырой нефти	Казахстан	<b>25.751</b>	<b>50,000%</b>	25.262	50,000%
Petrosun (Примечание 6)	Продажа сжиженного углеводородного газа и нефтепродуктов	Казахстан	<b>23.576</b>	<b>49,000%</b>	–	–
ТОО «Тениз Сервис»	Проектирование, строительство и эксплуатация инфраструктурных объектов, поддержки морских нефтяных операций	Казахстан	<b>15.159</b>	<b>48,996%</b>	16.894	48,996%
Valseira Holdings B.V.	Переработка сырой нефти	Казахстан	<b>14.162</b>	<b>50,000%</b>	9.590	50,000%
Прочие			<b>31.469</b>		30.525	
<b>Ассоциированные компании</b>						
Каспийский Трубопроводный Консорциум	Транспортировка жидких углеводородов	Казахстан/ Россия	<b>533.464</b>	<b>20,750%</b>	473.880	20,750%
ПетроКазахстан Инк.	Разведка, добыча и переработка углеводородов	Казахстан	<b>95.425</b>	<b>33,000%</b>	84.905	33,000%
Прочие			<b>46.013</b>		37.742	
			<b>5.105.835</b>		4.145.564	

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

На 30 сентября 2022 года, доля Группы в непризнанных накопленных убытках совместных предприятий и ассоциированных компаний составила 13.871 миллион тенге (31 декабря 2021 года: 1.811 миллион тенге).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****18. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ И АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ  
(продолжение)**

В таблице ниже представлено движение в инвестициях в совместные предприятия и ассоциированные компании за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 и 2021 годов:

<i>В миллионах тенге</i>	<b>2022 год</b>	<b>2021 год (пересчитано)</b>
<b>Сальдо на 1 января (аудировано) (пересчитано)</b>	<b>4.145.564</b>	4.214.205
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто ( <i>Примечания 4 и 8</i> )	<b>778.508</b>	702.827
Приобретение под общим контролем ( <i>Примечание 5 и 26</i> )	<b>17.368</b>	–
Приобретение ( <i>Примечание 6</i> )	<b>10.989</b>	–
Дивиденды полученные	<b>(250.381)</b>	(156.793)
Изменение в дивидендах к получению	<b>(11.443)</b>	(32.657)
Прочие изменения в капитале совместных предприятий	<b>5.067</b>	3.353
Дополнительные вклады в капитал без изменения доли владения	<b>67</b>	1.926
Элиминации и корректировки*	<b>(1.511)</b>	–
Пересчёт валюты отчётности	<b>411.607</b>	37.840
<b>Сальдо на 30 сентября (неаудировано)</b>	<b>5.105.835</b>	4.770.701

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

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

<i>В миллионах тенге</i>	<b>На 30 сентября 2022 года (неаудировано)</b>	<b>На 31 декабря 2021 года (аудировано) (пересчитано)</b>
<b>Торговая дебиторская задолженность</b>		
Торговая дебиторская задолженность	<b>602.551</b>	528.639
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	<b>(28.528)</b>	(27.245)
<b>Итого торговая дебиторская задолженность</b>	<b>574.023</b>	501.394
<b>Прочие краткосрочные финансовые активы</b>		
Прочая дебиторская задолженность	<b>105.095</b>	102.968
Дивиденды к получению	<b>3.754</b>	6.375
Резервирование денежных средств для погашения займов ( <i>Примечание 21</i> )	–	259.459
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	<b>(41.956)</b>	(39.030)
	<b>66.893</b>	329.772
<b>Прочие краткосрочные нефинансовые активы</b>		
Предоплата и расходы будущих периодов	<b>92.273</b>	46.077
Налоги к возмещению, кроме НДС	<b>42.915</b>	33.158
Прочие	<b>6.445</b>	6.479
Минус: резерв на обесценение	<b>(112)</b>	(103)
	<b>141.521</b>	85.611
<b>Итого прочие краткосрочные активы</b>	<b>208.414</b>	415.383

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****19. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ  
И НЕФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ (продолжение)**

По состоянию на 30 сентября 2022 года и 31 декабря 2021 года по данным активам проценты не начислялись.

По состоянию на 30 сентября 2022 года, торговая дебиторская задолженность в сумме 109.992 миллиона тенге является заложеной в качестве обеспечения Группы по обязательствам (на 31 декабря 2021 года: 131.000 миллион тенге).

По состоянию на 31 декабря 2021 года, денежные средства в сумме 259.459 миллионов тенге были зарезервированы для целей погашения займа от The Export-Import Bank of China (далее – Eximbank), включая начисленное вознаграждение. Зарезервированные денежные средства были использованы для досрочного погашения основного долга и вознаграждения по займу от Eximbank в январе 2022 года (*Примечание 21*).

По состоянию на 30 сентября 2022 года и 31 декабря 2021 года торговая дебиторская задолженность выражена в следующих валютах:

<i>В миллионах тенге</i>	<b>На 30 сентября 2022 года (неаудировано)</b>	На 31 декабря 2021 года (аудировано) (пересчитано)
Доллар США	<b>356.946</b>	328.207
Тенге	<b>118.543</b>	104.660
Румынская лея	<b>89.679</b>	60.616
Евро	<b>7.500</b>	3.615
Другие валюты	<b>1.355</b>	4.296
	<b>574.023</b>	501.394

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

<i>В миллионах тенге</i>	<b>Просрочка платежей</b>					<b>Итого</b>
	<b>Текущие</b>	<b>&lt;30 дней</b>	<b>30-60 дней</b>	<b>61-90 дней</b>	<b>&gt;91 дней</b>	
<b>30 сентября 2022 года (неаудировано)</b>						
Процент ожидаемых кредитных убытков	<b>0,53%</b>	<b>2,12%</b>	<b>0,65%</b>	<b>3,52%</b>	<b>71,19%</b>	
Торговая дебиторская задолженность	<b>524.955</b>	<b>38.357</b>	<b>3.558</b>	<b>732</b>	<b>34.949</b>	<b>602.551</b>
Ожидаемые кредитные убытки	<b>(2.784)</b>	<b>(815)</b>	<b>(23)</b>	<b>(26)</b>	<b>(24.880)</b>	<b>(28.528)</b>
<b>31 декабря 2021 года (аудировано) (пересчитано)</b>						
Процент ожидаемых кредитных убытков	0,32%	3,17%	18,42%	8,28%	94,05%	
Торговая дебиторская задолженность	488.607	11.088	617	1.661	26.666	528.639
Ожидаемые кредитные убытки	(1.561)	(352)	(114)	(138)	(25.080)	(27.245)

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****20. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ**

<i>В миллионах тенге</i>	<b>На 30 сентября 2022 года (неаудировано)</b>	На 31 декабря 2021 года (аудировано) (пересчитано)
Срочные вклады в банках – доллар США	750.397	654.591
Срочные вклады в банках – тенге	191.240	234.975
Срочные вклады в банках – другие валюты	45.498	32.343
Текущие счета в банках – доллар США	323.181	198.317
Текущие счета в банках – тенге	4.802	7.504
Текущие счета в банках – другие валюты	13.432	10.097
Сделки обратное репо с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев	39.999	–
Деньги в пути	3.485	1.557
Кассовая наличность и чеки	1.761	1.337
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(62)	(171)
	<b>1.373.733</b>	<b>1.140.550</b>

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

На 30 сентября 2022 года средневзвешенная процентная ставка по срочным вкладам в банках составила 2,46% в долларах США, 12,66% в тенге и 0,06% в других валютах (на 31 декабря 2021 года: 0,15% в долларах США, 8,56% в тенге и 5,000% в других валютах).

На 30 сентября 2022 года и 31 декабря 2021 года денежные средства не заложены в качестве обеспечения.

**21. ЗАЙМЫ**

<i>В миллионах тенге</i>	<b>На 30 сентября 2022 года (неаудировано)</b>	На 31 декабря 2021 года (аудировано)
Займы с фиксированной ставкой вознаграждения	3.715.190	3.041.001
Средневзвешенные ставки вознаграждения	6,40%	5,72%
Займы с плавающей ставкой вознаграждения	586.493	705.326
Средневзвешенные ставки вознаграждения	8,000%	5,78%
	<b>4.301.683</b>	<b>3.746.327</b>

По состоянию на 30 сентября 2022 года и 31 декабря 2021 года займы выражены в следующих валютах:

<i>В миллионах тенге</i>	<b>На 30 сентября 2022 года (неаудировано)</b>	На 31 декабря 2021 года (аудировано)
Доллар США	3.281.828	3.213.820
Тенге	667.628	294.581
Российский рубль	321.344	221.207
Евро	19.792	8.424
Другие валюты	11.091	8.295
	<b>4.301.683</b>	<b>3.746.327</b>

<i>В миллионах тенге</i>	<b>На 30 сентября 2022 года (неаудировано)</b>	На 31 декабря 2021 года (аудировано)
Текущая часть	378.540	484.980
Долгосрочная часть	3.923.143	3.261.347
	<b>4.301.683</b>	<b>3.746.327</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****21. ЗАЙМЫ (продолжение)**

По состоянию на 30 сентября 2022 года и 31 декабря 2021 года, облигации составили:

<i>В миллионах тенге</i>	<b>Сумма выпуска</b>	<b>Дата погашения</b>	<b>Ставка вознаграждения</b>	<b>На 30 сентября 2022 года (неаудировано)</b>	<b>На 31 декабря 2021 года (аудировано)</b>
<b>Облигации</b>					
KASE 2022	751,6 миллиардов тенге	2035 год	3,000% (14,5% эффективная ставка)	<b>372.094</b>	–
	750 миллионов долларов США				
Облигации ЛФБ 2020		2033 год	3,500%	<b>362.782</b>	325.735
AIX 2019	56 миллиардов тенге	2024 год	5,000%	<b>34.974</b>	33.123
	1,5 миллиарда долларов США				
Облигации ЛФБ 2018		2048 год	6,375%	<b>717.276</b>	639.046
	1,25 миллиарда долларов США				
Облигации ЛФБ 2018		2030 год	5,375%	<b>604.840</b>	540.156
	0,5 миллиарда долларов США				
Облигации ЛФБ 2018		2025 год	4,750%	<b>242.397</b>	216.760
	1,25 миллиарда долларов США				
Облигации ЛФБ 2017		2047 год	5,750%	<b>586.527</b>	522.827
	1 миллиард долларов США				
Облигации ЛФБ 2017		2027 год	4,750%	<b>479.933</b>	428.552
<b>Итого</b>				<b>3.400.823</b>	2.706.199

В сентябре 2022 года Компания разместила облигации на сумму 751.631 миллион тенге со ставкой купона 3,000% годовых и со сроком погашения в 2035 году. Самрук-Казына приобрел данные облигации. Разница между справедливой стоимостью и номинальной стоимостью облигаций в размере 380.477 миллионов тенге отражена как Операции с Самрук-Казына в промежуточном консолидированном отчете об изменениях в капитале (Примечание 26).

Увеличение балансовой стоимости размещенных облигаций в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года, также, связано с влиянием обменного курса иностранных валют на облигации, размещенные на Лондонской фондовой бирже (далее –ЛФБ) и деноминированные в долларах США, в сумме 277.829 миллионов тенге.

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

### 21. ЗАЙМЫ (продолжение)

По состоянию на 30 сентября 2022 года и 31 декабря 2021 года займы составили:

<i>В миллионах тенге</i>	Сумма выпуска	Дата погашения	Ставка вознаграждения	На 30 сентября 2022 года (неаудировано)	На 31 декабря 2021 года (аудировано)
<b>Займы</b>					
ВТБ Банк (ПАО)	38 миллиардов рублей	2027 год	Ключевая ставка Центрального Банка Российской Федерации + 2,25%	321.344	221.207
АО «Народный Банк Казахстана» (Народный Банк)	151 миллиард тенге	2024-2025 годы	11,000%	134.987	138.119
АО «Банк развития Казахстана» (БРК)	157 миллиардов тенге	2023-2026 годы	7,000-9,000%	111.373	119.243
Синдицированный займ (Unicredit Tiriac Bank, ING Bank, BCR, Raiffeisen Bank)	435 миллионов долларов США <sup>1</sup>	2022-2023 годы	1M Libor+2,75%, ON Euribor+2,50% 1W Euribor+2,50%	106.055	84.096
Cargill	150 миллионов долларов США	2023-2024 годы	3M SOFR + 2,61%, 3M Libor + 2,50%, 3M SOFR + 2,98%	72.100	43.343
Народный Банк	100 миллионов долларов США <sup>2</sup>	2024 год	5,000% (Доллар США), 16,000%-16,50% (Тенге)	48.072	43.302
БРК	843,6 миллионов долларов США	2023 год	10,99%	19.935	34.138
Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ. Ltd (Лондонский филиал)	150 миллионов долларов США	2022 год	COF (3,06%) + 1,70%	14.193	22.385
Credit Agricole	250 миллионов долларов США	2022 год	COF (3,27%) + 2,000%	8.435	21.533
Eximbank	1,13 миллиардов долларов США	2026 год	6M Libor + 4,10%	-	242.555
ING Bank NV	250 миллионов долларов США	2022 год	COF <sup>3</sup> (3,45%) + 2,000%	-	24.034
Прочие	-	-	-	64.366	46.173
<b>Итого</b>				<b>900.860</b>	<b>1.040.128</b>

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

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

<sup>3</sup> Cost of funding (стоимость финансирования).

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

---

**21. ЗАЙМЫ (продолжение)**

В январе 2022 года ТОО "Атырауский нефтеперерабатывающий завод" (далее - АНПЗ) осуществило полное досрочное погашение займа от Eximbank в сумме 604 миллиона долларов США (эквивалентно 259.459 миллионов тенге), включая вознаграждение. Для погашения были использованы денежные средства, зарезервированные в ноябре 2021 года (*Примечание 19*).

Увеличение балансовой стоимости займа от ВТБ Банка (ПАО), деноминированного в российских рублях, в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года, связано с влиянием обменного курса в сумме 100.061 миллион тенге.

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года, КМГИ получил и частично погасил синдицированный заем в сумме 29 миллионов долларов США (эквивалентно 13.451 миллион тенге) для целей финансирования оборотного капитала.



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

### 21. ЗАЙМЫ (продолжение)

Изменения в обязательствах, возникающих в результате финансовой деятельности за девять месяцев, закончившихся 30 сентября:

	2022 года				2021 года			
	Кратко-срочные займы	Долго-срочные займы	Облигации	Итого	Кратко-срочные займы	Долго-срочные займы	Облигации	Итого
<i>В миллионах тенге</i>								
<b>Сальдо на 1 января (аудировано)</b>	<b>162.772</b>	<b>877.356</b>	<b>2.706.199</b>	<b>3.746.327</b>	184.370	916.265	2.977.813	4.078.448
Получено денежными средствами	28.160	97.775	751.631	877.566	97.141	57.123	–	154.264
Выплата основного долга денежными средствами	(114.074)	(38.054)	(1.092)	(153.220)	(84.713)	(139.033)	(12.685)	(236.431)
Выплата основного долга и уплата вознаграждений за счёт зарезервированных денежных средств	–	(259.459)	–	(259.459)	–	(32.799)	–	(32.799)
Вознаграждение начисленное	6.724	69.406	119.192	195.322	7.160	48.798	121.281	177.239
Комиссия за досрочное погашение займа (Примечание 14)	–	4.498	–	4.498	–	–	–	–
Вознаграждение уплаченное*	(6.709)	(48.568)	(75.866)	(131.143)	(7.065)	(39.499)	(114.390)	(160.954)
Дисконт (Примечание 26)	–	–	(380.477)	(380.477)	–	–	–	–
Пересчёт валюты отчётности	8.474	14.337	272.605	295.416	1.602	1.178	30.310	33.090
Убыток по курсовой разнице	1.443	98.873	8.631	108.947	166	6.878	4.392	11.436
Прочие	–	(2.094)	–	(2.094)	–	(84)	–	(84)
<b>Сальдо на 30 сентября (неаудировано)</b>	<b>86.790</b>	<b>814.070</b>	<b>3.400.823</b>	<b>4.301.683</b>	198.661	818.827	3.006.721	4.024.209
Текущая часть	86.790	205.946	85.804	378.540	198.661	140.430	75.893	414.984
Долгосрочная часть	–	608.124	3.315.019	3.923.143	–	678.397	2.930.828	3.609.225

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

### Ковенанты

Группа должна обеспечить исполнение финансовых и нефинансовых показателей по условиям кредитных соглашений. По состоянию на 30 сентября 2022 года и 31 декабря 2021 года, Группа соблюдает все финансовые и нефинансовые показатели.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****21. ЗАЙМЫ (продолжение)****Хеджирование чистых инвестиций с иностранной функциональной валютой**

На 30 сентября 2022 года некоторые займы, выраженные в иностранной валюте, были определены как инструменты хеджирования чистых инвестиций в зарубежные подразделения для хеджирования подверженности Группы валютному риску по отношению к доллару США. За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года, убыток от курсовой разницы в размере 272.605 миллионов тенге (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года: убыток от курсовой разницы в размере 30.310 миллионов 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 займам в долларах США. Группа установила коэффициент хеджирования 1:1, поскольку базовый риск инструмента хеджирования идентичен компоненту хеджируемого риска. Неэффективность хеджирования возникнет, когда сумма инвестиций в зарубежную дочернюю компанию станет меньше, чем сумма заимствований с фиксированной ставкой. На 30 сентября 2022 года и 31 декабря 2021 года неэффективной части хеджа не было.

**22. 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 сентября 2022 года (неаудировано)	На 31 декабря 2021 года (аудировано) (пересчитано)	На 30 сентября 2022 года (неаудировано)	На 31 декабря 2021 года (аудировано) (пересчитано)
<i>В миллионах тенге</i>				
В течение одного года	19.709	19.541	19.350	18.009
От 2 до 5 лет включительно	22.706	20.483	15.170	13.001
Свыше пяти лет	56.604	62.842	42.928	43.411
	99.019	102.866	77.448	74.421
Минус: суммы, представляющие финансовые выплаты	(21.571)	(28.490)	-	-
<b>Текущая стоимость минимальных арендных платежей</b>	<b>77.448</b>	74.376	<b>77.448</b>	74.421
Минус: сумма, подлежащая погашению в течение 12 месяцев	(19.709)	(19.541)	(19.350)	(18.009)
<b>Суммы, подлежащие погашению после 12 месяцев</b>	<b>79.310</b>	83.325	<b>58.098</b>	56.412

По состоянию на 30 сентября 2022 года расчёт суммы процентов основывается на эффективных ставках вознаграждения от 2,95% до 17,30% (31 декабря 2021 года: от 2,95% до 19,000%)

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 и 2021 годов, изменения в обязательствах по аренде представлены следующим образом:

<i>В миллионах тенге</i>	2022 год	2021 год (пересчитано)
<b>Сальдо на 1 января (аудировано) (пересчитано)</b>	<b>74.421</b>	106.109
Поступления по аренде	9.540	37.896
Начисленное вознаграждение (Примечание 4 и 14)	3.030	6.550
Выплата основного долга	(16.075)	(40.758)
Вознаграждение уплаченное	(1.011)	(2.284)
Убыток по курсовой разнице	(3.493)	(1.029)
Пересчёт валюты отчётности	7.148	1.088
Другое	3.888	(4.740)
<b>Сальдо на 30 сентября (неаудировано)</b>	<b>77.448</b>	102.832

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

### 23. РЕЗЕРВЫ

<i>В миллионах тенге</i>	Обязательства по выбытию активов	Экологические обязательства	Резерв по налогам	Резерв по транспортировке газа	Обязательства по вознаграждениям работникам	Прочие	Итого
<b>Резерв на 1 января 2021 года (аудировано)</b>							
<b>(пересчитано)</b>	270.229	65.001	10.435	30.766	69.918	13.528	459.877
Пересчёт валюты отчётности	1.218	450	(1)	350	139	101	2.257
Изменение в оценке	(12.303)	(1.612)	-	-	-	-	(13.915)
Увеличение на сумму дисконта (Примечание 4 и 14)	11.168	1.256	-	-	2.679	102	15.205
Резерв за период	676	-	1.775	-	(271)	2.563	4.743
Восстановление	(1.191)	-	(13)	-	-	(624)	(1.828)
Использование резерва	(257)	(5.219)	(1.567)	-	(4.870)	(7.816)	(19.729)
<b>Резерв на 30 сентября 2021 года (неаудировано)</b>							
<b>(пересчитано)</b>	<b>269.540</b>	<b>59.876</b>	<b>10.629</b>	<b>31.116</b>	<b>67.595</b>	<b>7.854</b>	<b>446.610</b>
<b>Резерв на 1 января 2022 года (аудировано)</b>							
<b>(пересчитано)</b>	209.460	63.186	10.362	-	65.426	6.736	355.170
Пересчёт валюты отчётности	10.801	4.719	332	-	911	606	17.369
Изменение в оценке	(101.311)	6.171	(25)	-	-	(141)	(95.306)
Увеличение на сумму дисконта (Примечание 14)	8.489	1.140	-	-	2.920	88	12.637
Резерв за период (Примечание 28)	15.254	-	1.387	-	191	36.049	52.881
Восстановление	(61)	-	(1.572)	-	-	(608)	(2.241)
Использование резерва	(45)	(3.660)	(222)	-	(3.292)	(1.469)	(8.688)
<b>Резерв на 30 сентября 2022 года</b>	<b>142.587</b>	<b>71.556</b>	<b>10.262</b>	<b>-</b>	<b>66.156</b>	<b>41.261</b>	<b>331.822</b>

Изменение в оценке обязательств по выбытию активов в размере 101.311 миллионов тенге, в основном, связано с увеличением ставки дисконтирования за период.

Текущая и долгосрочная части разделены следующим образом:

<i>В миллионах тенге</i>	Обязательства по выбытию активов	Экологическое обязательство	Резерв по налогам	Резерв по транспортировке газа	Обязательства по вознаграждениям работникам	Прочие	Итого
Текущая часть	670	4.538	10.262	-	3.781	33.938	53.189
Долгосрочная часть	141.917	67.018	-	-	62.375	7.323	278.633
<b>Резерв на 30 сентября 2022 года (неаудировано)</b>	<b>142.587</b>	<b>71.556</b>	<b>10.262</b>	<b>-</b>	<b>66.156</b>	<b>41.261</b>	<b>331.822</b>
Текущая часть	734	4.498	10.629	31.116	3.525	5.926	56.428
Долгосрочная часть	268.806	55.378	-	-	64.070	1.928	390.182
<b>Резерв на 30 сентября 2021 года (неаудировано)</b>							
<b>(пересчитано)</b>	<b>269.540</b>	<b>59.876</b>	<b>10.629</b>	<b>31.116</b>	<b>67.595</b>	<b>7.854</b>	<b>446.610</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****24. ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ ФИНАНСОВЫЕ И  
НЕФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

<i>В миллионах тенге</i>	<b>На 30 сентября 2022 года (неаудировано)</b>	<b>На 31 декабря 2021 года (аудировано) (пересчитано)</b>
<b>Торговая кредиторская задолженность</b>	<b>711.710</b>	<b>556.125</b>
<b>Прочие финансовые обязательства</b>		
Задолженность перед Самрук-Казына за исполнение Опциона (Примечание 5 и 26)	<b>345.321</b>	-
Задолженность перед сотрудниками	<b>54.726</b>	44.401
Прочая кредиторская задолженность	<b>17.167</b>	16.446
Производные финансовые инструменты	<b>17.047</b>	2.127
Прочие	<b>23.051</b>	22.172
	<b>457.312</b>	<b>85.146</b>
Краткосрочная часть	<b>440.834</b>	69.231
Долгосрочная часть	<b>16.478</b>	15.915
	<b>457.312</b>	<b>85.146</b>
<b>Прочие нефинансовые обязательства</b>		
Договорные обязательства	<b>132.257</b>	154.696
Прочие	<b>21.032</b>	19.196
	<b>153.289</b>	<b>173.892</b>
Краткосрочная часть	<b>116.301</b>	134.444
Долгосрочная часть	<b>36.988</b>	39.448
	<b>153.289</b>	<b>173.892</b>

По состоянию на 30 сентября 2022 года и 31 декабря 2021 года торговая кредиторская задолженность выражена в следующих валютах:

<i>В миллионах тенге</i>	<b>На 30 сентября 2022 года (неаудировано)</b>	<b>На 31 декабря 2021 года (аудировано) (пересчитано)</b>
Доллар США	<b>544.122</b>	387.913
Тенге	<b>81.643</b>	84.090
Румынская лея	<b>51.667</b>	71.932
Евро	<b>28.760</b>	3.387
Другие валюты	<b>5.518</b>	8.803
<b>Итого</b>	<b>711.710</b>	<b>556.125</b>

По состоянию на 30 сентября 2022 года и 31 декабря 2021 года, по торговой кредиторской задолженности и прочим текущим финансовым обязательствам проценты не начислялись.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****24. 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 сентября 2022 года (неаудировано)	На 31 декабря 2021 года (аудировано) (пересчитано)
Производные финансовые активы (в прочих финансовых активах)	486	10.965
Производные финансовые обязательства	17.047	2.127
<b>Производные финансовые (обязательства)/активы, нетто</b>	<b>(16.561)</b>	<b>8.838</b>

Отчет о совокупном доходе:

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября, 2022 года (неаудировано)	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября, 2021 года (неаудировано)
Реализованные убытки от производных инструментов по нефтепродуктам – в производственных расходах (Примечание 10)	100.246	10.382

Ниже представлено движение производных финансовых активов/(обязательств):

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября, 2022 года (неаудировано)	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября, 2021 года (неаудировано)
<b>Сальдо на 1 января (аудировано)</b>	<b>8.838</b>	<b>(128)</b>
Резерв хеджирования	(33.548)	(953)
Запасы	1.862	(4.768)
Пересчет валюты отчетности	6.288	(64)
<b>Сальдо на 30 сентября (неаудировано)</b>	<b>(16.560)</b>	<b>(5.913)</b>

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)****24. 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:

<b>Операция</b>	<b>Хеджируемый объект</b>	<b>Хеджируемый риск</b>	<b>Инструмент хеджирования</b>
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 статьёй	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:

<b>Операция</b>	<b>Хеджируемый объект</b>	<b>Хеджируемый риск</b>	<b>Инструмент хеджирования</b>
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

**25. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ**

<i>В миллионах тенге</i>	<b>30 сентября 2022 года (неаудировано)</b>	<b>31 декабря 2021 года (аудировано)</b>
НДС	<b>64.165</b>	49.002
Рентный налог на экспорт сырой нефти	<b>54.176</b>	23.702
Налог на добычу полезных ископаемых	<b>30.720</b>	36.329
Индивидуальный подоходный налог	<b>6.775</b>	6.868
Экспортная таможенная пошлина	<b>5.842</b>	5.842
Социальный налог	<b>4.510</b>	5.351
Акцизы	<b>2.441</b>	1.719
Налог у источника выплаты за нерезидента	<b>1.453</b>	2.357
Прочие	<b>8.865</b>	5.530
	<b>178.947</b>	136.700

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****26. 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 сентября 2022 года и 31 декабря 2021 года:

<i>В миллионах тенге</i>	<b>По состоянию на</b>	<b>Задолжен- ность связанных сторон</b>	<b>Задолжен- ность связанным сторонам</b>	<b>Деньги и депозиты на счетах связанных сторон</b>	<b>Задолжен- ность по займам связанным сторонам</b>
Компании, входящие в Самрук-Казына	<b>30 сентября 2022 года (неаудировано)</b>	<b>50.140</b>	<b>348.088</b>	-	<b>407.068</b>
	31 декабря 2021 года (аудировано) (пересчитано)	497.242	1.074	-	33.123
Ассоциированные компании	<b>30 сентября 2022 года (неаудировано)</b>	<b>12.584</b>	<b>2.150</b>	-	-
	31 декабря 2021 года (аудировано) (пересчитано)	12.249	3.009	-	-
Прочие контролируемые государством стороны	<b>30 сентября 2022 года (неаудировано)</b>	<b>7.853</b>	<b>1.464</b>	-	<b>131.308</b>
	31 декабря 2021 года (аудировано) (пересчитано)	2.349	638	86.481	153.381
Совместные предприятия	<b>30 сентября 2022 года (неаудировано)</b>	<b>184.887</b>	<b>292.665</b>	-	-
	31 декабря 2021 года (аудировано) (пересчитано)	166.721	170.911	-	-

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

По состоянию на 30 сентября 2022 года финансовая помощь, предоставленная Самрук-Казына, была полностью погашена путем взаимозачета с задолженностью за приобретение 49,50% доли участия в КРП в размере 91.175 миллионов тенге (*Примечание 5*), с задолженностью за приобретение 49,9% доли участия в Силлено в размере 816 миллионов тенге (разница между стоимостью приобретения и балансовой стоимостью инвестиций в Силлено в размере 120 миллионов тенге признана как вклад Самрук-Казына и представлена по строке «*Приобретение совместных предприятий*» в промежуточном отчете об изменениях в капитале) и с частью задолженности за исполнение Опциона в размере 424.587 миллионов тенге (балансовая стоимость финансовой помощи, предоставленной Самрук-Казына, на 31 декабря 2021 года составляла 451.981 миллион тенге).

По состоянию на 30 сентября 2022 года, задолженность перед Самрук-Казына, в основном, представлена задолженностью за исполнение Опциона на сумму 345.321 миллион тенге. Разница между справедливой стоимостью и номинальной стоимостью задолженности в размере 7.426 миллионов тенге отражена как Операции с Самрук-Казына в промежуточном консолидированном отчете об изменениях в капитале (*Примечание 5 и 24*).

*Совместные предприятия*

По состоянию на 30 сентября 2022 года, задолженность перед совместными предприятиями, в основном, представлена кредиторской задолженностью за поставку сырой нефти ТОО «Тенгизшевройл» на сумму 247.320 миллионов тенге.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****26. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ (продолжение)****Задолженность по займам связанным сторонам***Компании, входящие в Самрук-Казына*

В сентябре 2022 года Самрук-Казына приобрел облигации, размещенные Компанией, на сумму 751.631 миллион тенге. Разница между справедливой стоимостью и номинальной стоимостью облигаций в размере 380.477 миллионов тенге отражена как Операции с Самрук-Казына в промежуточном консолидированном отчете об изменениях в капитале (*Примечание 21*).

**Обороты по сделкам**

В следующей таблице приводятся общие суммы по сделкам, которые были заключены со связанными сторонами в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 и 2021 годов:

<i>В миллионах тенге</i>	<b>В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября</b>	<b>Продажи связанным сторонам</b>	<b>Приобре- тения у связанных сторон</b>	<b>Вознаграж- дение от связанных сторон</b>	<b>Вознаграж- дение связанным сторонам</b>
Компании, входящие в Самрук-Казына	<b>2022 года (неаудировано)</b>	<b>22.693</b>	<b>8.518</b>	<b>44.300</b>	<b>2.730</b>
	2021 года (неаудировано) (пересчитано)	12.242	8.055	26.768	3.338
Ассоциированные компании	<b>2022 года (неаудировано)</b>	<b>15.375</b>	<b>23.445</b>	<b>180</b>	<b>-</b>
	2021 года (неаудировано) (пересчитано)	47.926	23.610	-	-
Прочие контролируемые государством стороны	<b>2022 года (неаудировано)</b>	<b>9.635</b>	<b>13.893</b>	<b>190</b>	<b>11.767</b>
	2021 года (неаудировано) (пересчитано)	27.427	12.866	238	16.932
Совместные предприятия	<b>2022 года (неаудировано)</b>	<b>205.676</b>	<b>1.656.443</b>	<b>8.557</b>	<b>3</b>
	2021 года (неаудировано) (пересчитано)	210.952	1.185.655	33.254	401

**Вознаграждение ключевому руководящему персоналу**

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 и 2021 годов, общая сумма вознаграждения ключевому руководящему персоналу (члены Советов Директоров и Правлений Группы), включенная в общие и административные расходы, составляет 4.621 миллион тенге и 5.165 миллионов тенге, соответственно. Вознаграждение ключевому управленческому персоналу, состоит из расходов по заработной плате, установленной контрактами, и премий по результатам деятельности.

**Дивиденды**

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года, в соответствии с решением Самрук-Казына и Национального банка РК, Компания начислила и выплатила дивиденды за 2021 год в размере 327,80 тенге за акцию на общую сумму 199.997 миллионов тенге (2021 год: начислила и выплатила дивиденды за 2020 год в размере 81,95 тенге за акцию на общую сумму 49.999 миллионов тенге).



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

---

**26. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ (продолжение)****Распределения Самрук-Казына**

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 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 10.003 миллионов тенге и отразила их как Распределение Самрук-Казына в капитале (из которых 2.162 миллиона тенге были выплачены в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года).

В июле 2022 года, в соответствии с решением Самрук-Казына и Кооператива, Кашаган начислил и выплатил дивиденды акционерам на общую сумму 1.133,4 миллиона долларов США (эквивалентно 529.789 миллионов тенге). В связи с приобретением под общим контролем, Группа признала дивиденды, распределенные Кашаганом предыдущему акционеру, как Распределение Самрук-Казына в размере 566,7 миллионов долларов США (эквивалентно 263.671 миллион тенге).

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

### 27. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

#### Справедливая стоимость финансовых инструментов

Балансовая стоимость финансовых инструментов Группы по состоянию на 30 сентября 2022 года и 31 декабря 2021 года приблизительно равна их справедливой стоимости, за исключением финансовых инструментов, раскрытых ниже:

В миллионах тенге	30 сентября 2022 года (неаудировано)					31 декабря 2021 года (аудировано)				
	Текущая стоимость	Справед- ливая стоимость	Справедливая стоимость по уровням оценки			Текущая стоимость	Справед- ливая стоимость	Справедливая стоимость по уровням оценки		
			Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3			Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3
Облигации к получению от Самрук-Казына	26.132	28.701	-	28.701	-	18.373	16.925	-	16.925	-
Займы, выданные связанным сторонам по амортизированной стоимости	37.717	38.513	-	-	38.513	474.875	472.528	-	448.658	23.870
Займы с фиксированной ставкой вознаграждения	3.715.190	2.992.561	2.282.968	709.593	-	3.041.001	3.556.705	3.210.632	346.073	-
Займы с плавающей ставкой вознаграждения	586.493	586.493	-	586.493	-	705.326	755.347	-	755.347	-

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****27. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)****Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)**

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

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

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

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

Для активов и обязательств, которые признаются по справедливой стоимости на постоянной основе, Группа определяет, произошли ли переводы между уровнями в иерархии, путем переоценки по категориям (на основе входных данных самого низкого уровня, которые важны для оценки справедливой стоимости в целом) в конце каждого отчётного периода. В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года, не было никаких изменений в процессах оценки Группы, методах оценки и типах исходных данных, используемых при оценке справедливой стоимости.

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

	Метод долевой оценки	Значительные ненаблюдаемые исходные данные	Диапазон на	
			На 30 сентября 2022 года (неаудировано)	На 31 декабря 2021 года (аудировано)
Займы выданные связанным сторонам по амортизированной стоимости	Метод дисконтированных денежных потоков	Ставка дисконтирования и процентная ставка	3,9-16,10%	4,1-11,5%

**28. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

В дополнение к договорным и условным обязательствам, раскрытым в консолидированной финансовой отчётности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года, произошли следующие изменения:

**Гражданское разбирательство в КМГИ**

Faber Invest & Trade Inc. (далее – Faber), владелец неконтрольной доли участия в дочерних компаниях КМГИ, возобновил в 2020 году разбирательства по нескольким предыдущим гражданским делам, одно из которых оспаривает увеличение уставного капитала Rompetrol Rafinare Constanta, дочерней компании КМГИ, в 2003-2005 годах. Слушания проводились на периодической основе, но окончательные решения не были вынесены. 13 июля 2021 года, суд отклонил жалобу Faber. Однако, Faber обжаловал это решение. По результатам слушания в декабре 2021 года, суд удовлетворил жалобу и вернул дело на повторное рассмотрение. Большинство исков Faber были отклонены Верховным судом в мае и сентябре 2022 года, в том числе апелляция, поданная Faber, оспаривающая корпоративные документы Faber, одобряющие выпуск облигаций и погашение исторических бюджетных долгов, поданных после срока исковой давности, поэтому первое судебное решение в пользу Rompetrol Rafinare Constanta стало окончательным. Faber подал тот же иск в третий раз, но теперь в суд Констанцы. Первое слушание еще не назначено. Группа считает, что её позиция в отношении нового заявления Faber будет решена аналогично другим схожим разбирательствам, разрешенным в пользу Группы. Соответственно, Группа не признала резерв по данному делу на 30 сентября 2022 года.

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

---

**28. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Гражданский правовой спор Национального агентства минеральных ресурсов (ANRM) и Oilfield Exploration Business Solutions S.A (OEBS), дочерняя организация КМГИ, по месторождению Focsani**

17 декабря 2019 года ANRM уведомил OEBS об арбитражном запросе в ICC Paris в связи с предполагаемым нарушением OEBS Концессионного соглашения в отношении месторождения Focsani. Начиная с этого момента, OEBS ведет споры с ANRM. 29 июля 2022 года суд постановил обязать OEBS выплатить 10,1 миллионов долларов США из общего иска ANRM в размере 20 миллионов долларов США. По состоянию на 30 сентября Группа признала резерв в размере 10,1 миллионов долларов США (эквивалентно 5.022 миллиона тенге) (Примечание 23).

**Расследование конкуренции в Молдове**

С начала 2021 года, Rompetrol Moldova (далее - RPM), дочерняя организация КМГИ в Молдове, вовлечен в расследование и связанные с ним судебные разбирательства, инициированные Советом по конкуренции Молдовы (далее - СКМ). СКМ считает, что RPM договорился с другими участниками отрасли о розничных ценах на нефтепродукты. RPM оспаривает отчет о конкуренции, подготовленный отделом расследований СКМ, который является основой для утверждений в соответствии с применимыми правилами. Несколько попыток отклонить указанный отчет не увенчались успехом, и последнее постановление об отклонении запроса RPM об отклонении отчета было вынесено местным судом 26 мая 2022 года. По состоянию на 30 сентября 2022 года RPM ожидает оснований для отклонения запроса RPM и будет использовать другие доступные по закону средства правовой защиты, чтобы продолжить оспаривание утверждений СКМ. Группа не признала резерв по состоянию на 30 сентября 2022 года.

**Арбитражное разбирательство между ТОО «КазРосГаз» (далее - КРГ) и Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В. (далее - КПО)**

23 августа 2022 года Секретариатом Международной торговой палаты в Париже в адрес КРГ было представлено Уведомление о начале арбитражного разбирательства со стороны КПО. КПО намерен увеличить цену продажи газа по действующему договору купли-продажи карачаганакского газа. В случае, если цена на газ будет согласована позже чем 1 октября 2022 года, КРГ и КПО произведут перерасчет цены на газ за период с 1 октября 2022 по дату согласования цены. В целях стабильного обеспечения газом внутреннего рынка РК, КРГ и Министерство энергетики РК направили подрядным компаниям КПО письма с предложением приостановить арбитражное разбирательство до 2024-2025 годов. По состоянию на 30 сентября 2022 года стороны проводят переговоры по разрешению спора на взаимовыгодных условиях.

**Комплексные налоговые проверки на нефтеперерабатывающих заводах Группы**

Все три крупнейшие нефтеперерабатывающих заводы Группы, АНПЗ, ПНПЗ и ПКОП, прошли комплексную налоговую проверку за несколько лет (до 2020 года) в 2020-2022 годах. По результатам проверок налоговыми органами доначислены налоговые обязательства и пени на общую сумму 53.758 миллиона тенге и уменьшен перенесенный налоговый убыток на сумму 121.716 миллионов тенге. АНПЗ, ПНПЗ и ПКОП не согласились с результатами проверок и обжаловали их в Министерстве финансов РК. Рассмотрение апелляций Министерством финансов остается приостановленным до выяснения обстоятельств. Группа считает, что риск доначисления налогов является маловероятным и, соответственно, не признала резерв по состоянию на 30 сентября 2022 года.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****28. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Дело об административном правонарушении ПНХЗ, возбужденное Департаментом Агентства по защите и развитию конкуренции РК (далее - ДАЗРК) по Павлодарской области**

В течение февраля-июля 2022 года 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 заключение об установлении монопольно высокого тарифа на услуги по переработке нефти ПНХЗ. 25 июля 2022 года ДАЗРК по Павлодарской области возбудил в отношении ПНХЗ дело об административном правонарушении и направил протокол в Специализированный суд по административным правонарушениям города Павлодар об установлении ПНХЗ монопольно 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. В течение августа-сентября 2022 года ПНХЗ несколько раз обжаловал протокол и заключение. Однако, все административные иски и жалобы ПНХЗ были отклонены. ПНХЗ планирует продолжить обжалование в вышестоящих инстанциях. В сентябре 2022 года, после отклонения первоначальных апелляций, Группа признала резерв в размере 28.187 миллионов тенге (*Примечание 23*).

**Проверка прокуратуры Атырауской области с привлечением ДАЗРК на АНПЗ**

В течение февраля-сентября 2022 года прокуратурой Атырауской области с привлечением ДАЗРК проведена проверка деятельности АНПЗ. 22 сентября 2022 года прокуратура Атырауской области предоставила справку об установлении АНПЗ монопольно высокого тарифа на услуги по переработке нефти в 2020 -2021 годах. АНПЗ направил официальное письмо с обоснованием утвержденного тарифа на услуги по переработке нефти в 2020- 2021 годах. Группа считает, что риск конфискации выручки и наложения штрафа является маловероятным и, соответственно, не признала резервы по состоянию на 30 сентября 2022 года.

**Проверки возмещаемых затрат**

По состоянию на 30 сентября 2022 года, доля Группы в оспариваемых затратах составляет 2.399 миллионов долларов США (эквивалентно 1.143.536 миллионов тенге на отчетную дату) (на 31 декабря 2021 года: 2.269 миллионов долларов США, эквивалентно 979.556 миллионов тенге).

**Обязательства по поставкам на внутренний рынок**

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года, в соответствии со своими обязательствами, Группа поставила на внутренний рынок 6.062 тысячи тонн сырой нефти (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года: 5.320 тысяч тонн), включая долю Группы в поставках совместных предприятий и ассоциированных компаний.

**Обязательства по лицензиям и контрактам на недропользование**

По состоянию на 30 сентября 2022 года, Группа имела следующие обязательства в отношении исполнения программ минимальных работ в соответствии с условиями лицензий, соглашений о разделе продукции и контрактов на недропользование, заключенных с Правительством, включая долю Группы в обязательствах совместных предприятий и ассоциированной компании:

<i>В миллионах тенге</i>	<b>Капитальные расходы</b>	<b>Операционные расходы</b>
<b>Год</b>		
2022	164.317	3.668
2023	154.050	4.328
2024	37.281	4.329
2025	14.118	4.224
2026-2048	3.038	22.364
<b>Итого</b>	<b>372.804</b>	<b>38.913</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****28. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Обязательства по лицензиям и контрактам на недропользование (продолжение)**

По состоянию на 31 декабря 2021 года, Группа имела следующие обязательства в отношении исполнения программ минимальных работ:

<i>В миллионах тенге</i>	<b>Капитальные расходы</b>	<b>Операционные расходы</b>
<b>Год</b>		
2022	284.247	57.135
2023	94.245	4.373
2024	27.106	4.383
2025	10.880	4.314
2026-2048	5.216	21.372
<b>Итого</b>	<b>421.694</b>	<b>91.577</b>

**Обязательства по поставке сырой нефти**

По состоянию на 30 сентября 2022 года обязательства Кашагана по договорам поставки нефти составили 7,3 миллиона тонн (31 декабря 2021 года: 8,6 миллиона тонн).

**Прочие контрактные обязательства**

По состоянию на 30 сентября 2022 года у Группы, включая долю Группы в обязательствах совместных предприятий, имелись прочие договорные обязательства по приобретению и строительству долгосрочных активов на общую сумму 177.274 миллиона тенге без учета НДС (по состоянию на 31 декабря 2021 года: 148.590 миллионов тенге без учета НДС).

По состоянию на 30 сентября 2022 года у Группы имелись обязательства в общей сумме 166.129 миллионов тенге (по состоянию на 31 декабря 2021 года: 184.455 миллионов тенге) в рамках инвестиционных программ, утвержденных Министерством энергетики РК и Комитетом по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики РК и направленных на расширение производственных объектов.

**29. 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 7* к данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****29. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ (продолжение)**

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года и 2021 года, выручка представляет собой, в основном, продажи и услуги третьим сторонам, осуществляемые следующими операционными сегментами:

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года						
	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	522.266	-	3.237.041	-	-	3.759.307
Продажа нефтепродуктов	18.528	-	1.895.019	580.049	9.077	2.502.673
Услуги по переработке нефти и нефтепродуктов	-	-	157.884	-	-	157.884
Услуги по транспортировке нефти	-	128.431	1.100	44	147	129.722
Прочие доходы	10.652	29.830	85.652	1.085	98.719	225.938
<b>Итого</b>	<b>551.446</b>	<b>158.261</b>	<b>5.376.696</b>	<b>581.178</b>	<b>107.943</b>	<b>6.775.524</b>

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года						
	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	408.724	-	2.235.546	-	-	2.644.270
Продажа нефтепродуктов	2.098	-	1.057.112	401.434	7.877	1.468.521
Услуги по переработке нефти и нефтепродуктов	-	-	155.179	-	-	155.179
Услуги по транспортировке нефти	-	126.058	1.515	2	167	127.742
Прочие доходы	13.637	25.178	82.639	175	79.915	201.544
<b>Итого</b>	<b>424.459</b>	<b>151.236</b>	<b>3.531.991</b>	<b>401.611</b>	<b>87.959</b>	<b>4.597.256</b>

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

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

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

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****29. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ (продолжение)****Географическая информация**

Основные средства Группы расположены в следующих странах:

<i>В миллионах тенге</i>	<b>На 30 сентября 2022 года (неаудировано)</b>	На 31 декабря 2021 года (аудировано) (пересчитано)
Казахстан	<b>6.378.420</b>	6.084.313
Другие страны	<b>681.315</b>	623.499
	<b>7.059.735</b>	6.707.812

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)

### 29. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ (продолжение)

В таблице ниже представлена информация о прибылях или убытках за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года, а также об активах и обязательствах на 30 сентября 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	551.446	158.261	5.376.696	581.178	107.943	–	6.775.524
Выручка от реализации другим сегментам	1.166.380	105.879	118.465	61.551	77.312	(1.529.587)	–
<b>Итого выручка</b>	<b>1.717.826</b>	<b>264.140</b>	<b>5.495.161</b>	<b>642.729</b>	<b>185.255</b>	<b>(1.529.587)</b>	<b>6.775.524</b>
Себестоимость покупной нефти, газа, нефтепродуктов и прочих материалов	(25.485)	(12.733)	(4.767.643)	(320.854)	(22.991)	1.198.944	(3.950.762)
Производственные расходы	(331.095)	(140.046)	(329.757)	(144.134)	(147.583)	266.231	(826.384)
Налоги кроме подоходного налога	(406.464)	(12.286)	(10.917)	(71.797)	(6.845)	–	(508.309)
Расходы по транспортировке и реализации	(119.402)	(10.718)	(53.628)	(7.295)	–	46.413	(144.630)
Общие и административные расходы	(24.389)	(10.417)	(32.575)	(21.313)	(17.552)	2.582	(103.664)
Доля в прибылях совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	667.709	96.242	29.093	–	(14.536)	–	778.508
<b>ЕБИТДА</b>	<b>1.478.700</b>	<b>174.182</b>	<b>329.734</b>	<b>77.336</b>	<b>(24.252)</b>	<b>(15.417)</b>	<b>2.020.283</b>
<b>ЕБИТДА, %</b>	<b>73%</b>	<b>9%</b>	<b>16%</b>	<b>4%</b>	<b>(1%)</b>	<b>(1%)</b>	
Износ, истощение и амортизация	(226.181)	(33.374)	(106.218)	(2.307)	(6.755)	–	(374.835)
Финансовый доход	61.267	2.220	11.243	107.855	13.289	(104.011)	91.863
Финансовые затраты	(20.474)	(5.066)	(98.619)	(177.518)	(5.633)	79.689	(227.621)
Обесценение / (восстановление обесценения) основных средств, активов по разведке и оценке, нематериальных активов и активов, классифицированных как предназначенные для продажи	(344)	(20)	(101)	–	694	–	229
Расходы по подоходному налогу	(257.393)	(34.901)	8.160	(17.771)	(1.359)	–	(303.264)
<b>Прибыль/(убыток) за год от продолжающейся деятельности</b>	<b>975.471</b>	<b>40.912</b>	<b>11.515</b>	<b>173.855</b>	<b>(18.556)</b>	<b>(21.171)</b>	<b>1.162.026</b>
<b>Прочая сегментная информация</b>							
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	4.348.918	590.520	83.903	–	82.494	–	5.105.835
Капитальные затраты	210.449	40.987	55.485	4.833	10.907	–	322.661
Резервы на неликвидные ТМЗ, ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности, займам и дебиторской задолженности от связанных сторон, прочим краткосрочным финансовым активам, и резерв по обесценению краткосрочных нефинансовых активов	(4.918)	(11.014)	(53.280)	(30.755)	(9.267)	–	(109.234)
<b>Активы сегмента</b>	<b>11.606.745</b>	<b>1.319.510</b>	<b>3.171.125</b>	<b>1.320.762</b>	<b>353.420</b>	<b>(692.243)</b>	<b>17.079.319</b>
<b>Обязательства сегмента</b>	<b>1.506.037</b>	<b>242.017</b>	<b>2.370.599</b>	<b>4.165.086</b>	<b>104.960</b>	<b>(1.176.272)</b>	<b>7.212.427</b>

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

### 29. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ (продолжение)

В таблице ниже представлена информация о прибылях или убытках за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года, а также об активах и обязательствах на 31 декабря 2021 года по операционным сегментам Группы:

<i>В миллионах тенге</i>	Разведка и добыча нефти и газа	Транспортировка нефти	Переработка и реализация сырой нефти и нефтепродуктов	Корпоративный центр	Прочие	Корректировки и элиминации	Итого
Выручка от реализации внешним клиентам*	424.459	151.236	3.531.991	401.611	87.959	–	4.597.256
Выручка от реализации другим сегментам*	857.169	57.130	117.316	30.683	60.430	(1.122.728)	–
<b>Итого выручка*</b>	<b>1.281.628</b>	<b>208.366</b>	<b>3.649.307</b>	<b>432.294</b>	<b>148.389</b>	<b>(1.122.728)</b>	<b>4.597.256</b>
Себестоимость купленной нефти, газа, нефтепродуктов и прочих материалов*	(21.266)	(10.342)	(3.198.848)	(187.551)	(22.041)	851.729	(2.588.319)
Производственные расходы*	(246.886)	(82.043)	(140.883)	(122.262)	(109.565)	191.107	(510.532)
Налоги кроме подоходного налога*	(258.959)	(9.815)	(10.783)	(32.792)	(5.257)	–	(317.606)
Расходы по транспортировке и реализации*	(113.379)	(4.031)	(48.490)	(7.745)	(14)	41.168	(132.491)
Общие и административные расходы*	(20.828)	(12.243)	(26.372)	(14.317)	(14.796)	487	(88.069)
Доля в прибылях совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто*	363.029	68.460	13.976	–	18.854	–	464.319
<b>ЕБИТДА*</b>	<b>983.339</b>	<b>158.352</b>	<b>237.907</b>	<b>67.627</b>	<b>15.570</b>	<b>(38.237)</b>	<b>1.424.558</b>
<b>ЕБИТДА, %*</b>	<b>69%</b>	<b>11%</b>	<b>17%</b>	<b>5%</b>	<b>1%</b>	<b>(3%)</b>	
Износ, истощение и амортизация*	(243.739)	(31.200)	(105.897)	(2.290)	(7.722)	–	(390.848)
Финансовый доход*	53.899	3.625	5.116	107.000	18.176	(118.011)	69.805
Финансовые затраты*	(27.333)	(3.680)	(60.002)	(156.177)	(3.358)	65.347	(185.203)
Восстановление обесценения основных средств, активов по разведке и оценке, нематериальных активов и активов, классифицированных как предназначенные для продажи*	(538)	–	(2.986)	(324)	(3.443)	–	(7.291)
Расходы по разведке	(19.800)	–	–	(59.283)	–	–	(79.083)
Расходы по подоходному налогу*	(159.653)	(13.557)	(22.141)	4.054	(776)	–	(192.073)
<b>Прибыль/(убыток) за год от продолжающейся деятельности*</b>	<b>583.041</b>	<b>23.504</b>	<b>57.379</b>	<b>77.097</b>	<b>16.240</b>	<b>(94.620)</b>	<b>662.641</b>
<b>Прочая сегментная информация</b>							
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	3.499.747	523.747	47.396	–	74.674	–	4.145.564
Капитальные затраты	143.142	56.486	30.646	3.426	13.669	47.345	294.714
Резервы на неликвидные ТМЗ, ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности, займам и дебиторской задолженности от связанных сторон, прочим краткосрочным финансовым активам, и резерв по обесценению краткосрочных нефинансовых активов	(4.854)	(9.686)	(40.898)	(28.518)	(9.023)	–	(92.979)
<b>Активы сегмента</b>	<b>10.811.248</b>	<b>1.213.613</b>	<b>3.000.106</b>	<b>1.580.623</b>	<b>322.007</b>	<b>(1.095.309)</b>	<b>15.832.288</b>
<b>Обязательства сегмента</b>	<b>1.219.175</b>	<b>216.809</b>	<b>1.994.289</b>	<b>3.378.313</b>	<b>100.457</b>	<b>(1.071.181)</b>	<b>5.837.862</b>

\* Некоторые суммы, приведенные в этой строке, не соответствуют суммам в промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года, поскольку отражают произведённые корректировки, информация о которых приводится в Примечании 4 и 5.

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

---

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

21 октября 2022 года Компания получила дивиденды от ТОО «КазакОйлАктобе», совместного предприятия, в размере 3.000 миллиона тенге.

15 ноября 2022 года Компания получила дивиденды от ТОО «Тенгизшевройл», совместного предприятия, в размере 340 миллионов долларов США (эквивалентно 156.312 миллионов тенге).

18 ноября 2022 года Компания получила дивиденды от Petrosun, совместного предприятия, в размере 9.800 миллионов тенге.

**Планово-предупредительный ремонт на АНПЗ**

В соответствии с графиком планово-предупредительных ремонтов, утвержденным Министерством энергетики РК, в период с 1 октября по 17 ноября 2022 года на технологических установках АНПЗ проводятся ремонтно-профилактические работы. Ремонт выполняется для обеспечения безопасной и надежной эксплуатации оборудования и улучшения экологических параметров согласно требованиям законодательства РК.

**Выход на производственный режим на месторождении «Кашаган»**

1 ноября 2022 года ремонтно-восстановительные работы, проводимые в связи с утечкой на установке предварительного отбора газа на месторождении «Кашаган» (Северно-Каспийский проект) завершены. 4 ноября 2022 года произведен ввод в эксплуатацию установки и начат постепенный выход на производственный режим.

**Первое публичное предложение (далее - IPO)**

7 ноября 2022 года Самрук-Казына и Компания объявили о намерении осуществить IPO, в рамках которого Самрук-Казына намерен предложить к продаже до 30.505.974 простых акций Компании, что составляет до 5% от общего количества размещенных акций (в размере 610.119.493 штук). Цена за одну акцию составляет 8.406 тенге. 9 ноября 2022 года на KASE и AIX начался прием заявок на участие в подписке на простые акции Компании в рамках IPO.

**Старт работы газохимического комплекса КПИ**

8 ноября 2022 года Президент РК дал старт работе газохимического комплекса КПИ, рассчитанного на производство до 500 тысяч тонн полипропилена в год.

**Восстановление ВПУ-1**

12 ноября 2022 года в полном объеме завершены работы по замене танка плавучести на выносном причальном устройстве – ВПУ-1 Каспийского Трубопроводного Консорциума. Таким образом, в настоящее время ВПУ-1 и ВПУ-3 функционируют в штатном режиме, что подразумевает восстановление суточных объемов отгрузки нефти на морском терминале.