

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной)**

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

АО «Национальная компания «КазМунайГаз» (далее – «Компания», «КазМунайГаз» или «Материнская Компания») является государственным нефтегазовым предприятием Республики Казахстан, созданным 27 февраля 2002 года как закрытое акционерное общество, на основании Указа Президента Республики Казахстан от 20 февраля 2002 года № 811 и Постановления Правительства Республики Казахстан (далее – «Правительство») от 25 февраля 2002 года № 248. Компания была образована в результате слияния Национальной нефтегазовой компании ЗАО «Казахойл» и Национальной компании "Транспорт нефти и газа". В результате объединения все активы и обязательства этих компаний, включая доли участия во всех предприятиях, которыми владели эти компании, были переданы в КазМунайГаз. В марте 2004 года, в соответствии с законодательством Республики Казахстан, Компания была перерегистрирована в акционерное общество.

Начиная с 8 июня 2006 года, единственным акционером Компании являлся АО "Казахстанский холдинг по управлению государственными активами «Самрук» (далее – «Самрук»), который в октябре 2008 года объединился с Фондом Устойчивого Развития «Казына», тем самым образовав АО «Фонд Национального Благополучия «Самрук-Казына» (далее – «Самрук-Казына»). Правительство является единственным акционером Самрук-Казына. 7 августа 2015 года Национальный Банк Республики Казахстан («Национальный Банк РК») приобрел 10% и одну акцию доли Компании у Самрук-Казына. По состоянию на 30 сентября 2019 года Самрук-Казына и Национальный Банк РК владеют 90,42% и 9,58% акциями Компании, соответственно.

По состоянию на 30 сентября 2019 года Компания имеет прямые доли участия в 54 операционных компаниях (на 31 декабря 2018 года: 57) (далее – «Группа»).

Зарегистрированный офис Компании расположен по адресу: Республика Казахстан, г. Нур-Султан, проспект Кабанбай батыра, 19.

Основные направления деятельности Группы включают, помимо прочего, следующее:

- участие в государственной политике в нефтегазовой отрасли;
- представление государственных интересов в контрактах на недропользование, посредством долевого участия в данных контрактах; и
- корпоративное управление и мониторинг по вопросам разведки, разработки, добычи, переработки, транспортировки и реализации углеводородов, проектированию, строительству, эксплуатации нефтепроводов и газопроводов и нефтегазопромысловой инфраструктуры.

Данная промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность Группы была утверждена Управляющим директором-финансовым контролером и Главным бухгалтером Компании 19 ноября 2019 года.

**2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ И ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЁТНОЙ
ПОЛИТИКЕ, ЗНАЧИТЕЛЬНЫЕ СУЖДЕНИЯ И СЕЗОННЫЙ ХАРАКТЕР ДЕЯТЕЛЬНОСТИ**

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность по состоянию на 30 сентября 2019 года была подготовлена в соответствии с Международным стандартом бухгалтерского учёта 34 «Промежуточная финансовая отчётность» (далее – «МСБУ 34»). Данная промежуточная сокращённая 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 2018 года.

Группа изменила единицу представления валюты консолидированной финансовой отчётности с тысяч на миллион, поскольку Группа считает, что это изменение позволяет представить информацию, которая является более уместной для пользователей финансовой отчётности.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ И ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЁТНОЙ
ПОЛИТИКЕ, ЗНАЧИТЕЛЬНЫЕ СУЖДЕНИЯ И СЕЗОННЫЙ ХАРАКТЕР ДЕЯТЕЛЬНОСТИ
(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 валютой представления Группы.

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 промежуточном 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 по операциям в иностранной валюте. 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.

Предприятия Группы, функциональная валюта которых отличается от тенге

Финансовые результаты деятельности и финансовое положение всех дочерних организаций, совместных предприятий и ассоциированных компаний Группы (ни одно из которых не оперирует в валютах гиперинфляционных экономик), 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 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 – «КФБ»), используются в качестве официальных курсов обмена валют в Республике Казахстан.

Обменный курс КФБ на 30 сентября 2019 года и 31 декабря 2018 года составлял 387,99 и 384,20 тенге за 1 доллар США, соответственно. Эти курсы использовались для пересчёта монетарных активов и обязательств, выраженных в долларах США на 30 сентября 2019 года и 31 декабря 2018 года. Средневзвешенный курс обмена валют за девять месяцев закончившихся на 30 сентября 2019 года 381,52 тенге за 1 доллар США, соответственно. Обменный курс КФБ на 19 ноября 2019 года составлял 387,16 тенге за 1 доллар США.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ И ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЁТНОЙ
ПОЛИТИКЕ, ЗНАЧИТЕЛЬНЫЕ СУЖДЕНИЯ И СЕЗОННЫЙ ХАРАКТЕР
ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (продолжение)****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 2018 года, за исключением принятых новых стандартов и интерпретаций, вступивших в силу с 1 января 2019 года. Группа не применяла досрочно какие-либо другие стандарты, разъяснения и поправки, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу.

Группа также впервые применила следующие поправки и разъяснения в 2019 году, но они не оказали влияния на её промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность.

- Разъяснение КРМФО (IFRIC) 23 «*Неопределённость в отношении правил исчисления налога на прибыль*»;
- Поправки МСФО (IFRS) 9 «*Условия о досрочном погашении с потенциальным отрицательным возмещением*»;
- Поправки к МСФО (IAS) 19 «*Внесение изменений в программу, сокращение программы или погашение обязательств по программе*»;
- Поправки к МСФО (IAS) 28 «*Долгосрочные вложения в ассоциированные организации и совместные предприятия*»;
- Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2015-2017 годов:
 - МСФО (IFRS) 3 «*Объединения бизнесов*»;
 - МСФО (IFRS) 11 «*Совместное предпринимательство*»;
 - МСФО (IAS) 12 «*Налоги на прибыль*»;
 - МСФО (IAS) 23 «*Затраты по займам*».

Группа впервые применяет МСФО (IFRS) 16 «*Аренда*». Согласно требованиям МСФО (IAS) 34 информация о характере и влиянии этих изменений раскрыта ниже.

МСФО (IFRS) 16 «Аренда»

МСФО (IFRS) 16 заменяет МСФО (IAS) 17 «*Аренда*», Разъяснение КРМФО (IFRIC) 4 «*Определение наличия в соглашении признаков аренды*», Разъяснение ПКР (SIC) 15 «*Операционная аренда – стимулы*» и Разъяснение ПКР (SIC) 27 «*Определение сущности операций, имеющих юридическую форму аренды*». Стандарт устанавливает принципы признания, оценки, представления и раскрытия информации об аренде и требует, чтобы арендаторы отражали все договоры аренды с использованием единой модели учёта в балансе.

Порядок учёта для арендодателя в соответствии с МСФО (IFRS) 16 практически не изменяется по сравнению с МСФО (IAS) 17. Арендодатели будут продолжать классифицировать аренду, используя те же принципы классификации, что и в МСФО (IAS) 17, выделяя при этом два вида аренды: операционную и финансовую. Таким образом, применение МСФО (IFRS) 16 не оказало влияния на учёт договоров аренды, по которым Группа является арендодателем.

Группа начала применение МСФО (IFRS) 16 с использованием модифицированного ретроспективного метода применения с 1 января 2019 года. Согласно данному методу стандарт применяется ретроспективно с признанием суммарного эффекта первоначального применения стандарта на дату первоначального применения. При переходе на стандарт Группа решила использовать упрощение практического характера, позволяющее применять стандарт только к договорам, которые ранее были идентифицированы как договоры аренды с применением МСФО (IAS) 17 и Разъяснения КРМФО (IFRIC) 4 на дату первоначального применения. Группа также решила использовать освобождения от признания для договоров аренды, срок аренды по которым на дату начала аренды и на дату первого применения стандарта составляет не более 12 месяцев и которые не содержат опцион на покупку (краткосрочная аренда), а также для договоров аренды, базовый актив по которым имеет низкую стоимость (аренда активов с низкой стоимостью).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ И ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЁТНОЙ
ПОЛИТИКЕ, ЗНАЧИТЕЛЬНЫЕ СУЖДЕНИЯ И СЕЗОННЫЙ ХАРАКТЕР ДЕЯТЕЛЬНОСТИ
(продолжение)****Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям (продолжение)***МСФО (IFRS) 16 «Аренда» (продолжение)*

Влияние применения МСФО (IFRS) 16 на промежуточный консолидированный отчёт о финансовом положении по состоянию на 1 января 2019 года:

<i>В миллионах тенге</i>	На 1 января 2019 года
Активы	
Основные средства (Примечание 5)	(524)
Активы в форме права пользования (Примечание 6)	44.398
Авансы за долгосрочные активы	(2.364)
Итого активов	41.510
Капитал	
Нераспределённая прибыль	(4.268)
Неконтрольная доля участия	(910)
	(5.178)
Обязательства	
Обязательства по аренде (Примечание 6)	46.688
Итого капитала и обязательств	41.510

а) Характер влияния применения МСФО (IFRS) 16

У Группы имеются договоры аренды различных установок, машин, транспортных средств и прочего оборудования. До применения МСФО (IFRS) 16 Группа классифицировала каждый договор аренды (по которому она являлась арендатором) на дату начала арендных отношений как финансовую аренду или как операционную аренду. Договор аренды классифицировался как финансовая аренда, если Группе передавались практически все риски и выгоды, связанные с владением арендованным активом; в противном случае договор аренды классифицировался как операционная аренда. Финансовая аренда капитализировалась на дату начала срока аренды по справедливой стоимости арендованного имущества или, если эта сумма меньше, по приведенной стоимости минимальных арендных платежей, которые определялись на дату начала арендных отношений. Арендные платежи распределялись между процентами (которые признавались как затраты по финансированию) и уменьшением обязательства по аренде. В случае операционной аренды стоимость арендованного имущества не капитализировалась, а арендные платежи признавались в качестве расходов по аренде в составе прибыли или убытка линейным методом на протяжении срока аренды. Все авансовые арендные платежи и начисленные арендные платежи признавались как авансы полученные, торговая кредиторская задолженность и прочие текущие обязательства, соответственно.

В результате применения МСФО (IFRS) 16 Группа начала использовать единый подход к признанию и оценке всех договоров аренды, кроме краткосрочной аренды и аренды активов с низкой стоимостью. Группа применила особые переходные требования и упрощения практического характера, предусмотренные стандартом.

Аренда, ранее классифицированная как финансовая аренда

Для аренды, ранее классифицированной как финансовая аренда, Группа не изменила первоначальную балансовую стоимость признанных активов и обязательств на дату первоначального признания (т.е. активы в форме права пользования и обязательства по аренде оценивались в сумме, равной величине активов по аренде и обязательств по аренде, признанной с применением МСФО (IAS) 17). Требования МСФО (IFRS) 16 были применены к такой аренде с 1 января 2019 года.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ И ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЁТНОЙ
ПОЛИТИКЕ, ЗНАЧИТЕЛЬНЫЕ СУЖДЕНИЯ И СЕЗОННЫЙ ХАРАКТЕР ДЕЯТЕЛЬНОСТИ
(продолжение)**

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

МСФО (IFRS) 16 «Аренда» (продолжение)

Аренда, ранее классифицированная как операционная аренда

Группа признала активы в форме права пользования и обязательства по аренде для аренды, ранее классифицированной как операционная аренда, кроме краткосрочной аренды и аренды активов с низкой стоимостью. Активы в форме права пользования по большинству договоров аренды оценивались по балансовой стоимости, как если бы стандарт применялся всегда, но дисконтированной с использованием ставки привлечения дополнительных заёмных средств на дату первоначального применения. В некоторых договорах аренды активы в форме права пользования признавались по величине, равной обязательствам по аренде, с корректировкой на величину заранее осуществленных или начисленных арендных платежей в связи с такой арендой, которая была признана ранее. Обязательства по аренде были признаны по приведенной стоимости оставшихся арендных платежей, дисконтированной с использованием ставки привлечения дополнительных заёмных средств на дату первоначального применения.

Группа также применила все доступные упрощения практического характера.

Ниже представлена сверка обязательств по аренде по состоянию на 1 января 2019 года с договорными обязательствами по операционной аренде по состоянию на 31 декабря 2018 года:

В миллионах тенге

Договорные обязательства по операционной аренде по состоянию на 31 декабря 2018 года	71.902
Эффект дисконтирования по ставке привлечения дополнительных заёмных средств на 1 января 2019 года	(20.840)
Дисконтированные договорные обязательства по операционной аренде на 1 января 2019 года	51.062
Минус договорные обязательства, связанные с краткосрочной арендой	(4.374)
Плюс договорные обязательства, связанные с арендой, ранее классифицированной как финансовая аренда (Примечание 6)	9.206
Обязательства по аренде на 1 января 2019 года (Примечание 6)	55.894

(б) Основные положения новой учётной политики

Ниже представлены основные положения новой учётной политики Группы в результате принятия МСФО (IFRS) 16, которые использовались с даты первоначального применения:

Активы в форме права пользования

Группа признает активы в форме права пользования на дату начала аренды (т.е. дату, на которую базовый актив становится доступным для использования). Активы в форме права пользования оцениваются по первоначальной стоимости, за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения, с корректировкой на переоценку обязательств по аренде. Первоначальная стоимость актива в форме права пользования включает величину признанных обязательств по аренде, понесенные первоначальные прямые затраты и арендные платежи, произведенные на дату начала аренды или до такой даты за вычетом полученных стимулирующих платежей по аренде. Если у Группы отсутствует достаточная уверенность в том, что она получит право собственности на арендованный актив в конце срока аренды, признанный актив в форме права пользования амортизируется линейным методом на протяжении более короткого из следующих периодов: предполагаемый срок полезного использования актива или срок аренды. Активы в форме права пользования проверяются на предмет обесценения.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ И ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЁТНОЙ
ПОЛИТИКЕ, ЗНАЧИТЕЛЬНЫЕ СУЖДЕНИЯ И СЕЗОННЫЙ ХАРАКТЕР ДЕЯТЕЛЬНОСТИ
(продолжение)****Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям (продолжение)***МСФО (IFRS) 16 «Аренда» (продолжение)**(б) Основные положения новой учётной политики (продолжение)*Обязательства по аренде

На дату начала аренды Группа признаёт обязательства по аренде, которые оцениваются по приведенной стоимости арендных платежей, которые будут осуществлены в течение срока аренды. Арендные платежи включают фиксированные платежи (в том числе по существу фиксированные платежи) за вычетом любых стимулирующих платежей по аренде к получению, переменные арендные платежи, которые зависят от индекса или ставки, и суммы, которые, как ожидается, будут уплачены по гарантиям ликвидационной стоимости. Арендные платежи также включают цену исполнения опциона на покупку, если имеется достаточная уверенность в том, что Группа исполнит этот опцион, и выплаты штрафов за прекращение аренды, если срок аренды отражает потенциальное исполнение Группой опциона на прекращение аренды. Переменные арендные платежи, которые не зависят от индекса или ставки, признаются в качестве расходов в том периоде, в котором наступает событие или условие, приводящее к осуществлению таких платежей. Для расчёта приведенной стоимости арендных платежей Группа использует ставку привлечения дополнительных заёмных средств. После даты начала аренды величина обязательств по аренде увеличивается для отражения начисления процентов и уменьшается для отражения осуществленных арендных платежей.

Краткосрочная аренда и аренда активов с низкой стоимостью

Группа применяет освобождение от признания в отношении краткосрочной аренды к своим краткосрочным договорам аренды основных средств (т.е. к договорам, по которым на дату начала аренды предусмотренный срок аренды составляет не более 12 месяцев и которые не содержат опцион на покупку). Арендные платежи по краткосрочной аренде и аренде активов с низкой стоимостью признаются в качестве расхода линейным методом в течение срока аренды.

Значительные суждения при определении срока аренды в договорах с опционом на продление

Группа определяет срок аренды как не подлежащий досрочному прекращению период аренды вместе с периодами, в отношении которых предусмотрен опцион на продление аренды, если имеется достаточная уверенность в том, что он будет исполнен, или периодами, в отношении которых предусмотрен опцион на прекращение аренды, если имеется достаточная уверенность в том, что он не будет исполнен. Суммы, признанные в отчёте о финансовом положении и отчёте о совокупном доходе раскрыты в *Примечании 6*.

Значительные суждения при определении возмещаемости долгосрочных активов

Группа проводит тест на предмет обесценения ежегодно в декабре, а также в случаях, когда обстоятельства указывают на то, что балансовая стоимость может быть обесценена. Проводимые Группой тесты на предмет обесценения основываются на расчете ценности использования или справедливой стоимости за минусом затрат на продажу, когда последний приводит к максимальному и наилучшему использованию активов. Ключевые допущения, используемые для определения возмещаемой суммы различных единиц, генерирующих денежные средства, раскрыты в годовой консолидированной финансовой отчётности за год, закончившийся 31 декабря 2018 года. Результаты обновленных тестов на предмет обесценения единиц, генерирующих денежные средства (далее – «ЕГДС»), у которых имелись индикаторы на обесценение на 30 сентября 2019 года, указаны в *Примечании 20*.

Для проведения теста на предмет обесценения гудвила согласно с КИМСФО 10 (IFRIC 10), Группа не проводила детальный расчёт на конец промежуточной отчётной даты, но провела анализ наличия индикаторов обесценения с последней отчётной даты, чтобы определить необходимость данного расчёта. По состоянию на 30 сентября 2019 года, индикаторов обесценения не было.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ И ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЁТНОЙ
ПОЛИТИКЕ, ЗНАЧИТЕЛЬНЫЕ СУЖДЕНИЯ И СЕЗОННЫЙ ХАРАКТЕР ДЕЯТЕЛЬНОСТИ
(продолжение)****Сезонный характер деятельности**

Операционные затраты Группы подвержены сезонным колебаниям. Более высокие расходы, связанные с материалами и ремонтом, обслуживанием и прочими услугами, обычно ожидаются ближе к концу года, чем в течение первых шести месяцев. Такие колебания, в основном, вызваны требованиями проводить официальные открытые тендеры в течение первого полугодия для приобретения товаров и услуг в течение второго полугодия.

3. ПЕРЕСЧЕТЫ И ПРЕКРАЩЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

По состоянию на 30 сентября 2018 года Компания приняла решение о продаже 51% доли в ТОО «КазМорТрансФлот НМСК» (КМТФ) в соответствии с планом Правительства о передаче государственных компаний в частный сектор. По состоянию на 31 декабря 2018 года Компания прекратила классифицировать КМТФ как прекращенную деятельность, так как КМТФ перестал соответствовать критериям МСФО 5. В целях раскрытия сравнительной информации в консолидированной финансовой отчетности, подготовленной по состоянию на 30 сентября 2019 года, финансовая информация, относящаяся к КМТФ, была переклассифицирована из прекращенной деятельности в продолжающуюся деятельность.

В миллионах тенге	На 30 сентября 2018 года		
	До пересчета	Пересчет	После пересчета
Доходы от реализованной продукции и оказанных услуг	5.206.760	18.557	5.225.317
Себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг	(3.966.300)	(21.824)	(3.988.124)
Валовая прибыль	1.240.460	(3.267)	1.237.193
Общие и административные расходы	(175.316)	(2.170)	(177.486)
Расходы по транспортировке и реализации	(481.660)	(46)	(481.706)
Обесценение основных средств, активов по разведке и оценке, и нематериальных активов, кроме гудвилла	(41.556)	-	(41.556)
Убыток от выбытия основных средств, нематериальных активов и инвестиционной недвижимости, нетто	(2.094)		(2.094)
Прочий операционный доход	14.465	334	14.799
Прочие операционные расходы	(14.990)	(584)	(15.574)
Прибыль от операционной деятельности	539.309	(5.733)	533.576
Отрицательная курсовая разница, нетто	(21.392)	(1.040)	(22.432)
Финансовый доход	139.227	510	139.737
Финансовые затраты	(349.539)	(3.201)	(352.740)
Прибыль от выбытия дочерней компании	18.359	-	18.359
Доля в прибыли совместно- контролируемых предприятий и ассоциированных компаний, нетто	532.917	-	532.917
Прибыль до учёта подоходного налога	858.881	(9.464)	849.417
Расходы по подоходному налогу	(202.973)	(1.311)	(204.284)
Прибыль за период от продолжающейся деятельности	655.908	(10.775)	645.133
Прекращённая деятельность			
Прибыль за период после налогообложения от прекращённой деятельности	(7.681)	10.775	3.094
Чистая прибыль за период	648.227	-	648.227
Чистая прибыль/(убыток) за период, приходящаяся на:			
Акционеров Материнской Компании	625.789	-	625.789
Неконтрольную долю участия	22.438	-	22.438
	648.227	-	648.227

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****3. ПЕРЕСЧЕТЫ И ПРЕКРАЩЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ (продолжение)**

<i>В миллионах тенге</i>	На 30 сентября 2018 года		
	До пересчета	Пересчёт	После пересчета
Прочий совокупный доход			
<i>Прочий совокупный доход, подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах</i>			
Курсовая разница от пересчёта отчётности зарубежных подразделений	280.164	-	280.164
Накопленная курсовая разница группы выбытия	(476)	-	(476)
Прочий совокупный доход, подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах	279.688	-	279.688
<i>Прочий совокупный убыток, не подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах</i>			
Переоценка актуарных доходов по планам с установленными выплатами Группы	22	-	22
Переоценка актуарных убытков по планам с установленными выплатами совместных предприятий	(170)	-	(170)
Прочий совокупный убыток, не подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах	(148)	-	(148)
Прочий совокупный доход за период	279.540	-	279.540
Итого совокупный доход за период, за вычетом подоходного налога	927.767	-	927.767
Прочий совокупный доход за период, приходящийся на:			
Акционеров Материнской Компании	899.417	-	899.417
Неконтрольную долю участия	28.350	-	28.350
	927.767	-	927.767

Эффект от переклассификация КМТФ с прекращенной деятельности в продолжающуюся деятельность была не существенной.

4. АКТИВЫ, КЛАССИФИЦИРОВАННЫЕ КАК ПРЕДНАЗНАЧЕННЫЕ ДЛЯ ПРОДАЖИ И ПОТЕРЯ КОНТРОЛЯ**ТОО «KMG Retail»**

8 февраля 2019 года Компания завершила реализацию 100% доли участия в ТОО «KMG Retail», который был классифицирован как группа выбытия, предназначенная для продажи с 31 декабря 2018 года, за 60.512 миллионов тенге.

На дату потери контроля чистые активы ТОО «KMG Retail» представлены следующим образом:

<i>В миллионах тенге</i>	Чистые активы на дату выбытия (неаудировано)
Основные средства	34.266
Нематериальные активы	42
Денежные средства и их эквиваленты	2.288
Прочие текущие и долгосрочные активы	6.694
	43.290
Долгосрочные обязательства	259
	259
Чистые активы (неаудировано)	43.031

Прибыль от выбытия ТОО «KMG Retail» составила 17.481 миллион тенге.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****4. АКТИВЫ, КЛАССИФИЦИРОВАННЫЕ КАК ПРЕДНАЗНАЧЕННЫЕ ДЛЯ ПРОДАЖИ И
ПОТЕРЯ КОНТРОЛЯ (продолжение)****КБТУ**

По состоянию на 31 декабря 2018 года, КМГ классифицировал АО «Казахстанско-Британский Технический Университет» (КБТУ) как прекращенные операции. В январе 2019 года вступил в силу договор купли-продажи 100% доли участия в КБТУ, заключенный между КМГ и Общественным фондом «Фонд образования Нурсултана Назарбаева». Согласно условиям договора купли-продажи, передача акций и оплата за них в сумме 11.370 миллионов тенге осуществляется тремя траншами в течение двух лет. 6 февраля 2019 года КМГ получил оплату первых 30% акций в сумме 3.339 миллионов тенге. КМГ считает, что утратил контроль над КБТУ после передачи 30% акций и подписания договора доверительного управления оставшимися 70% акций.

На дату потери контроля чистые активы КБТУ представлены следующим образом:

<i>В миллионах тенге</i>	Чистые активы на дату выбытия
Основные средства	6.367
Нематериальные активы	1.964
Банковские вклады	2.091
Денежные средства и их эквиваленты	4.732
Прочие текущие и долгосрочные активы	1.097
	16.251
Текущие и долгосрочные обязательства	5.030
	5.030
Чистые активы	11.221

Прибыль от выбытия КБТУ составила 149 миллионов тенге и убыток понесенный КБТУ за период с 1 января 2019 года до даты выбытия составила 143 миллиона тенге, которые были включены в прибыль от прекращенной деятельности.

По состоянию на 30 сентября 2019 года, активы, классифицированные как предназначенные для продажи включали газовые и прочие активы с остаточной стоимостью 29.301 миллион тенге, которые будут проданы в течение двенадцати месяцев после отчётной даты.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной)
(продолжение)****5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА**

	Нефтега- зовые активы	Трубо- проводы	Активы по пере- работке	Здания и соору- жения	Машины и обору- дование	Транспорт	Прочие	Незавер- шённое строи- тельство	Итого
<i>В миллионах тенге</i>									
Остаточная стоимость на 31 декабря 2018 года (аудировано)	1.081.676	787.813	1.551.204	263.204	394.602	116.561	44.124	275.986	4.515.170
Изменения в учётной политике (Примечание 2)	-	-	(524)	-	-	-	-	-	(524)
На 1 января 2019 года (пересчитано)	1.081.676	787.813	1.550.680	263.204	394.602	116.561	44.124	275.986	4.514.646
Пересчёт валюты отчётности	6.672	396	4.939	1.058	788	90	160	308	14.411
Поступления	24.880	944	195	591	5.639	2.340	1.281	219.281	255.151
Изменение в учётной оценке	5.598	3.291	-	22	-	-	-	-	8.911
Выбытия	(17.058)	(1.040)	(2.823)	(9.963)	(5.078)	(1.388)	(4.866)	(598)	(42.814)
Расходы по износу	(67.188)	(21.861)	(88.154)	(13.106)	(28.926)	(9.078)	(6.987)	-	(235.300)
Накопленный износ и обесценение по выбытиям	9.405	960	2.775	6.729	4.668	1.240	4.472	486	30.735
(Обесценение)/восстановление обесценения (Примечание 20)	1.748	517	(86.946)	(4.709)	(29.469)	(805)	(260)	(2.117)	(122.041)
Переводы в активы, классифицированные как предназначенные для продажи (Примечание 4)	44	-	(60)	(10.108)	(18.361)	(97)	(61)	-	(28.643)
Перевод из/(в) инвестиционную недвижимость	215	-	-	16.769	146	-	2.354	(6)	19.478
Перевод из/(в) запасов, нетто	25	(25)	2.936	1	695	13	38	1.709	5.392
Перевод из активов по разведке и оценке	1.735	-	-	-	-	-	-	1.034	2.769
Переводы (в)/из нематериальных активов	-	-	-	-	-	-	68	(2.144)	(2.076)
Переводы и реклассификации	117.240	2.370	33.172	34.835	124.432	2.000	5.708	(319.757)	-
Остаточная стоимость на 30 сентября 2019 года (неаудировано)	1.164.992	773.365	1.416.714	285.323	449.136	110.876	46.031	174.182	4.420.619
Первоначальная стоимость	2.297.221	991.922	2.424.770	558.780	826.618	237.991	126.342	225.215	7.688.859
Накопленный износ и обесценение	(1.132.229)	(218.557)	(1.008.056)	(273.457)	(377.482)	(127.115)	(80.311)	(51.033)	(3.268.240)
Остаточная стоимость на 30 сентября 2019 года (неаудировано)	1.164.992	773.365	1.416.714	285.323	449.136	110.876	46.031	174.182	4.420.619
Первоначальная стоимость	2.154.422	985.787	2.381.309	526.180	720.221	234.740	121.458	324.851	7.448.968
Накопленный износ и обесценение	(1.072.746)	(197.974)	(830.105)	(262.976)	(325.619)	(118.179)	(77.334)	(48.865)	(2.933.798)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2018 года (аудировано)	1.081.676	787.813	1.551.204	263.204	394.602	116.561	44.124	275.986	4.515.170

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

5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года, поступления в основном относятся к бурению скважин дочерних организаций, Озенмунайгаз, Эмбамунайгаз и Карачаганак, и к строительству компрессорных станций дочерней организации, КТГ, в рамках модернизации газотранспортной системы. Данной модернизацией связано увеличение авансов, выплаченных за долгосрочные активы в размере 42.951 миллион тенге, оплаченных для строительства высокотехнологичных компрессорных масляных станций для магистрального газопровода «Бейнеу-Бозой-Шымкент», строительство двух газоизмерительных станции и вахтовых поселков для магистральных газопроводов «Бухарский газоносный район-Ташкент-Бишкек-Алматы» и «Газли-Алматы».

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года, Группа капитализировала в балансовую стоимость основных средств затраты по займам по средней процентной ставке 3,62% на сумму 2.198 миллионов тенге, относящиеся к строительству активов (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года: 17.972 миллиона тенге, по средней процентной ставке капитализации 2,35%).

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года, Группа признала убыток от обесценения основных средств в размере 122.041 миллион тенге, который в основном относится к подразделениям, генерирующие денежные потоки KMG International, самоподъёмной плавучей буровой установки «Сатти» и Батумскому нефтяному терминалу (*Примечание 20*).

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года, Группа классифицировала газовые компрессорные станции и связанные основные средства с остаточной стоимостью 28.643 миллиона тенге как активы, предназначенные для продажи.

По состоянию на 30 сентября 2019 года стоимость полностью амортизированных основных средств составила 369.157 миллионов тенге (на 31 декабря 2018 года: 334.533 миллиона тенге).

По состоянию на 30 сентября 2019 года некоторые объекты основных средств с остаточной стоимостью 1.097.941 миллион тенге (на 31 декабря 2018 года: 1.108.419 миллионов тенге) были заложены в качестве обеспечения по банковским займам и задолженностям Группы.

Обязательства по осуществлению будущих капитальных вложений приведены в *Примечании 26*.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной)
(продолжение)****6. АКТИВЫ В ФОРМЕ ПРАВА ПОЛЬЗОВАНИЯ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО АРЕНДЕ**

<i>В миллионах тенге</i>	Нефте- газовые активы	Трубо- проводы	Активы по пере- работке	Здания и соору- жения	Машины и обору- дование	Транспорт	Прочие	Итого	Обяза- тельства по аренде
На 31 декабря 2018 года	-	-	-	-	-	-	-	-	9.206
Изменения в учётной политике (Примечание 2)	257	4.806	753	29.921	103	4.706	3.852	44.398	46.688
На 1 января 2019 года (пересчитано) (неаудировано)	257	4.806	753	29.921	103	4.706	3.852	44.398	55.894
Пересчёт валюты отчётности	-	16	5	240	196	1	53	511	(589)
Поступления	81	-	90	1.227	1992	-	342	3.732	3.772
Расходы по износу	(29)	(1.073)	(319)	(3.694)	(1.159)	(1.001)	(1.222)	(8.497)	-
Переоценка	-	(802)	-	-	(8)	-	-	(810)	(810)
Процентный расход	-	-	-	-	-	-	-	-	2.923
Платежи	-	-	-	-	-	-	-	-	(11.403)
Переводы и реклассификации	-	-	-	-	-	-	-	-	125
Остаточная стоимость на 30 сентября 2019 года (неаудировано)	309	2.947	529	27.694	1.124	3.706	3.025	39.334	49.912
Минус краткосрочная часть обязательств по аренде	-	-	-	-	-	-	-	-	13.789
Первоначальная стоимость	338	4.039	851	31.420	2.302	4.709	4.264	47.923	-
Накопленный износ и обесценение	(29)	(1.092)	(322)	(3.726)	(1.178)	(1.003)	(1.239)	(8.589)	-
Остаточная стоимость на 30 сентября 2019 года (неаудировано)	309	2.947	529	27.694	1.124	3.706	3.025	39.334	-

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года, Группа признала в промежуточном консолидированном отчёте о совокупном доходе расходы, относящиеся к краткосрочной аренде, к аренде активов с низкой стоимостью и к переменным арендным платежам в размере 39.899 миллионов тенге, 0,3 миллион тенге и 3.947 миллионов тенге, соответственно.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****7. ИНВЕСТИЦИОННАЯ НЕДВИЖИМОСТЬ**

Инвестиционная недвижимость, в основном, представлена зданием и складскими помещениями, сдаваемыми в аренду на условиях операционной аренды. 3 июля 2019 года Группа перевела офисное здание со стоимостью 19.588 миллионов тенге из инвестиционной недвижимости в основные средства в связи с переездом Компании и её дочерних организаций в данное здание, которое стало корпоративным головным офисом, таким образом, изменив назначение здания от сдаваемого в аренду имущества в собственность, занимаемую владельцем.

8. БАНКОВСКИЕ ВКЛАДЫ

<i>В миллионах тенге</i>	30 сентября 2019 года (неаудировано)	31 декабря 2018 года (аудировано)
Выраженные в долларах США	527.883	414.578
Выраженные в тенге	24.269	22.031
Выраженные в других валютах	–	2.707
Минус: резерв на ожидаемые кредитные убытки	(637)	(560)
	551.515	438.756

На 30 сентября 2019 года средневзвешенная ставка долгосрочных банковских вкладов составляла 1,08% в долларах США и 2,45% в тенге (на 31 декабря 2018 года: 1,05% в долларах США и 3,73% в тенге).

На 30 сентября 2019 года средневзвешенная процентная ставка по краткосрочным банковским вкладам составляла 2,11% в долларах США и 8,12% в тенге (на 31 декабря 2018 года: 2,40% в долларах США, 8,20% в тенге и 0,06% в других валютах).

<i>В миллионах тенге</i>	30 сентября 2019 года (неаудировано)	31 декабря 2018 года (аудировано)
Срок погашения до 1 года	500.471	386.459
Срок погашения от 1 до 2 лет	258	155
Срок погашения свыше 2 лет	50.786	52.142
	551.515	438.756

На 30 сентября 2019 года банковские депозиты включают денежные средства, заложенные в качестве обеспечения, в размере 49.199 миллионов тенге (на 31 декабря 2018 года: 51.538 миллионов тенге), которые в основном состоят из 37.804 миллионов тенге (на 31 декабря 2018 года: 37.729 миллионов тенге), размещенных на счетах, ограниченных в использовании, в качестве ликвидационного фонда согласно требованиям контрактов на недропользование.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной)
(продолжение)****9. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ И АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ**

В миллионах тенге	Основная деятельность	Место осуществления деятельности	30 сентября 2019 года (неаудировано)		31 декабря 2018 года (аудировано)	
			Текущая стоимость	Доля владения	Текущая стоимость	Доля владения
Совместные предприятия						
ТОО «Тенгизшевройл»	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	2.307.648	20,00%	1.970.533	20,00%
КМГ Кашаган Б.В.	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	2.088.554	50,00%	2.053.621	50,00%
«Мангистау Инвестментс Б.В.»	Разработка и добыча углеводородов	Казахстан	174.286	50,00%	138.549	50,00%
ТОО «Азиатский газопровод»	Строительство и эксплуатация газопровода	Казахстан	110.455	50,00%	–	50,00%
ТОО «КазРосГаз»	Переработка и продажа природного газа и продуктов переработки	Казахстан	86.717	50,00%	65.116	50,00%
ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент»	Строительство и эксплуатация газопровода	Казахстан	84.061	50,00%	34.411	50,00%
Ural Group Limited BV	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	66.879	50,00%	70.874	50,00%
ТОО «Казахойл-Актобе»	Добыча и реализация сырой нефти	Казахстан	23.835	50,00%	25.773	50,00%
ТОО «КазГерМунай»	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	22.432	50,00%	38.349	50,00%
ТОО «ТенизСервис»	Проектирование, строительство и эксплуатация инфраструктурных объектов, поддержки морских нефтяных операций	Казахстан	20.477	48,996%	16.945	48,996%
Valsera Holding BV	Переработка сырой нефти	Казахстан	8.526	50,00%	23.790	50,00%
Прочие			32.119		28.258	
Ассоциированные компании						
Каспийский Трубопроводный Консорциум («КТК»)	Транспортировка жидких углеводородов	Казахстан/ Россия	346.252	20,75%	289.586	20,75%
«ПетроКазахстан Инк.» («ПКИ»)	Разведка, добыча и переработка углеводородов	Казахстан	120.101	33,00%	116.577	33,00%
Прочие			24.359		23.062	
			5.516.701		4.895.444	

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

На 30 сентября 2019 года, доля Группы в непризнанных накопленных убытках совместных предприятий и ассоциированных компаний составила 19.245 миллионов тенге (на 31 декабря 2018 года: 77.440 миллионов тенге). Уменьшение непризнанных накопленных убытков в основном связано с долей Группы в чистой прибыли ТОО «Азиатский газопровод» в сумме 156.470 миллиона тенге (Примечание 22).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****9. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ И АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ
(продолжение)**

В таблице ниже представлено движение в инвестициях по долевному участию в совместных предприятиях и ассоциированных компаниях за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года:

В миллионах тенге

Сальдо на 31 декабря 2018 года (аудировано)	4.895.444
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, откорректированная на нереализованную прибыль по продаже газа	637.441
Гарантии, выданные для заимствований, полученные совместными предприятиями	11.162
Вклад в уставный капитал, без изменения права собственности	789
Прочие изменения в капитале совместного предприятия	1.017
Дивиденды полученные	(88.577)
Изменение в дивидендах к получению	11.091
Корректировка нереализованной прибыли (капитализированные вознаграждения по займам)	(3.240)
Пересчёт валюты отчётности	51.574
Сальдо на 30 сентября 2019 года (неаудировано)	5.516.701

16 октября 2015 года Группа продала 50% своих акций в KMG Kashagan B.V. в пользу Самрук-Казына с опционом на покупку всего или частичного пакета акций в период с 1 января 2018 года до 31 декабря 2020 года (далее – «Опцион»). 20 декабря 2017 года период реализации опциона был изменен на период с 1 января 2020 года по 31 декабря 2022 года. По состоянию на 30 сентября 2019 года и на 31 декабря 2018 года цена опциона была незначительной.

Амстердамский суд наложил ограничения на права в части распоряжения этими акциями Самрук-Казына принадлежащих ему 50% акций KMG Kashagan B.V. (далее – «ограничения»). В течение срока действия данной обеспечительной меры, по указанным акциям KMG Kashagan B.V., данные акции не могут быть проданы, переданы или обременены. По состоянию на 30 сентября 2019 года, ограничения оставались в силе.

10. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ АКТИВЫ

<i>В миллионах тенге</i>	30 сентября 2019 года (неаудировано)	31 декабря 2018 года (аудировано)
Предоплата и расходы будущих периодов	102.030	96.510
Налоги к возмещению	37.039	35.556
Дивиденды к получению	4.254	15.848
Денежные средства, ограниченные в использовании	16.078	15.321
Прочие текущие активы	78.260	70.016
Минус: резерв на обесценение	(38.712)	(28.528)
Итого прочие текущие активы	198.949	204.723
Торговая дебиторская задолженность	581.525	540.669
Минус: резерв на ожидаемые кредитные убытки	(47.606)	(46.692)
Торговая дебиторская задолженность	533.919	493.977

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****10. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ АКТИВЫ
(продолжение)**

По состоянию на 30 сентября 2019 года и 31 декабря 2018 года по торговой дебиторской задолженности и прочим активам проценты не начислялись. По состоянию на 30 сентября 2019 года торговая дебиторская задолженность в сумме 78.028 миллионов тенге находилась в качестве залогового обеспечения по обязательствам Группы (на 31 декабря 2018 года: 72.695 миллионов тенге). Изменения в резерве на ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности и в резерве по обесценению по прочим текущим активам представлены следующим образом:

В миллионах тенге

На 31 декабря 2018 года (аудировано)	75.220
Начисления за период	18.499
Восстановлено	(3.670)
Списано	(3.343)
Переводы и реклассификации	77
Пересчёт валюты отчётности	(465)
На 30 сентября 2019 года (неаудировано)	86.318

11. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

<i>В миллионах тенге</i>	30 сентября 2019 года (неаудировано)	31 декабря 2018 года (аудировано)
Срочные вклады в банках – доллары США	163.608	743.646
Срочные вклады в банках – тенге	185.002	195.093
Текущие счета в банках – доллары США	370.446	538.440
Текущие счета в банках – тенге	47.318	39.137
Текущие счета в банках – другие валюты	9.773	9.658
Срочные вклады в банках – другие валюты	3.970	3.492
Деньги в пути	5.157	8.914
Кассовая наличность	1.488	1.204
Минус: резерв на ожидаемые кредитные убытки	(47)	(131)
	786.715	1.539.453
Денежные средства и их эквиваленты, относящиеся к прекращённой деятельности	-	6.395
	786.715	1.545.848

Срочные вклады в банках размещены на сроки, от одного дня до трёх месяцев, в зависимости от потребностей Группы в денежных средствах. По состоянию на 30 сентября 2019 года средневзвешенная процентная ставка по срочным вкладам в банках составила 2,25% в долларах США и 8,01% в тенге, соответственно (на 31 декабря 2018 года: 2,84% в долларах США и 7,58% в тенге, соответственно). По состоянию на 30 сентября 2019 года денежные средства не заложены в качестве обеспечения.

12. КАПИТАЛ**Операции с Самрук-Казына**

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года, Компания предоставила Самрук-Казына дополнительные транши по беспроцентному займу по договору, подписанному 25 декабря 2015 года, с текущим сроком погашения в 2022 году в размере 42.039 миллионов тенге (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года: 38.889 миллионов тенге). При этом дисконт в размере 11.053 миллиона тенге (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года: 84.449 миллионов тенге), рассчитанный как разница между справедливой стоимостью дополнительно выданного транша и его номинальной стоимостью, Компания признала, как операции с Самрук-Казына в промежуточном сокращённом консолидированном отчёте об изменениях в капитале.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****12. КАПИТАЛ (продолжение)****Распределения Самрук-Казына**

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года, в рамках исполнения постановления Правительства по передаче в конкурентную среду нецелевых активов Компании и по решению Правления Самрук-Казына, Компания признала и осуществила безвозмездную передачу денежных средств в Самрук-Казына в размере 3.853 миллиона тенге, которые были признаны как распределения Самрук-Казына. За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года, Группа полностью погасила свои обязательства в размере 20.900 миллионов тенге по строительству социальных объектов в городе Туркестан, которые были признаны в составе распределений Самрук-Казына в 2018 году, и по дополнительному распределению признанному в 2019 году в размере 1.774 миллиона тенге.

Кроме того, Группа передала денежные выплаты в размере 9.203 миллиона тенге для выполнения своих обязательств по строительству Дворца единоборств в городе Нур-Султан, признанных в составе распределений Самрук-Казына в 2016-2017 годах.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года, распределения Самрук-Казына включали результат хозяйственной деятельности ТОО «PSA» в сумме 3.510 миллионов тенге и корректировку справедливой стоимости газопроводов, переданных в оплату выпущенных акций в сумме 10 миллионов тенге.

Дивиденды

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года, Компания, в соответствии с решением Самрук-Казына и Национального банка РК, начислила дивиденды за 2018 год в размере 60,64 тенге за акцию на общую сумму 36.998 миллионов тенге (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года: 36.272 миллионов тенге). За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года, Группа начислила дивиденды держателям неконтрольной доли участия в КТО, РД КМГ и КМГИ (дочерние предприятия Компании) в размере 4.138 миллионов тенге (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года: 6.201 миллиона тенге держателям неконтрольной доли участия в РД КМГ и КТО).

Выкуп собственных акций дочерней компании – РД КМГ

22 февраля 2019 года, РД КМГ завершил программу по выкупу своих привилегированных акций. 14 мая 2019 года привилегированные акции были исключены из КФБ. За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года, в соответствии с программой выкупа, РД КМГ произвел выкуп всех своих простых и привилегированных акций на общую сумму 1.735 миллионов тенге (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года: 634.210 миллионов тенге).

Балансовая стоимость на акцию

В соответствии с решением КФБ от 4 октября 2010 года финансовая отчётность должна содержать данные о балансовой стоимости одной акции (простой и привилегированной) на отчётную дату, рассчитанной в соответствии с утверждёнными КФБ правилами.

<i>В миллионах тенге</i>	30 сентября 2019 года (неаудировано)	31 декабря 2018 года (аудировано)
Итого активы	13.920.547	14.015.280
Минус: нематериальные активы	166.982	173.077
Минус: итого обязательства	6.008.915	6.872.212
Чистые активы для простых акций	7.744.650	6.969.991
Количество простых акций	610.119.493	610.119.493
Балансовая стоимость на акцию, тенге	12.694	11.424

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****12. КАПИТАЛ (продолжение)****Прибыль на акцию**

<i>В миллионах тенге</i>	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2019 года (неаудировано)	2019 года (неаудировано)
Средневзвешенное количество простых акций для расчёта базовой и разводненной прибыли на акцию	610.119.493	598.608.602
Основная и разводненная доля чистой прибыли за период	0,00130	0,001083
Основная и разводненная доля чистой прибыли от продолжающейся деятельности за период	0,00130	0,001078

Неконтрольная доля участия

Ниже представлена информация о дочерних компаниях, в которых Группа имеет существенные неконтрольные доли участия.

	Страна регистрации и осуществления деятельности	30 сентября 2019 года (неаудировано)		31 декабря 2018 года (аудировано)	
		Доля	Текущая стоимость	Share	Доля
РД КМГ	Казахстан	0,48%	10.024	0,50%	9.056
АО «КазТрансОйл» (КТО)	Казахстан	10,00%	43.831	10,00%	43.382
Rompetrol Rafinare S.A.	Румыния	45,37%	(53.027)	45,37%	(9.855)
Rompetrol Downstream S.R.L.	Румыния	45,37%	50.779	45,37%	49.330
Rompetrol Petrochemicals S.R.L.	Румыния	45,37%	(9.671)	45,37%	(3.316)
Rompetrol Vega	Румыния	45,37%	(19.320)	45,37%	(21.181)
Прочие			17.059		13.063
			39.675		80.480

Уменьшение неконтрольной доли Rompetrol Rafinare S.A связано с признанием обесценения в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года (Примечание 20).

13. ЗАЙМЫ

<i>В миллионах тенге</i>	30 сентября 2019 года (неаудировано)	31 декабря 2018 года (аудировано)
Займы с фиксированной ставкой вознаграждения	3.161.432	3.029.688
Средневзвешенные ставки вознаграждения	5,46%	5,42%
Займы с плавающей ставкой вознаграждения	839.577	1.123.550
Средневзвешенные ставки вознаграждения	5,52%	5,70%
	4.001.009	4.153.238

<i>В миллионах тенге</i>	30 сентября 2019 года (неаудировано)	31 декабря 2018 года (аудировано)
Займы, выраженные в долларах США	3.679.262	3.927.512
Займы, выраженные в тенге	309.318	207.276
Займы, выраженные в евро	2.778	1.866
Займы, выраженные в других валютах	9.651	16.584
	4.001.009	4.153.238

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****13. ЗАЙМЫ (продолжение)**

<i>В миллионах тенге</i>	30 сентября 2019 года (неаудировано)	31 декабря 2018 года (аудировано)
Текущая часть	264.487	330.590
Долгосрочная часть	3.736.522	3.822.648
	4.001.009	4.153.238

По состоянию на 30 сентября 2019 года и 31 декабря 2018 года, выпущенные долговые ценные бумаги составили

Облигации	Сумма выпуска	Дата погашения	Ставка вознаграждения	30 сентября 2019 года (неаудировано)	31 декабря 2018 года (аудировано)
Облигации КФБ 2009	120 миллиардов тенге	2019 год	6M Libor + 8,5%	–	42.721
Облигации ЛФБ 2013	1 миллиард долларов США	2023 год	4,40%	158.187	155.214
Облигации ЛФБ 2014	1 миллиард долларов США	2044 год	6,00%	–	11.211
Облигации ЛФБ 2017	1,25 миллиарда долларов США	2047 год	5,75%	482.393	477.347
Облигации ЛФБ 2017	1 миллиард долларов США	2027 год	4,75%	390.187	384.384
Облигации ИФБ 2017	0,75 миллиардов долларов США	2027 год	4,375%	290.099	290.607
Облигации ЛФБ 2017	0,5 миллиарда долларов США	2022 год	3,88%	196.160	193.026
Облигации ЛФБ 2018	0,5 миллиарда долларов США	2025 год	4,75%	197.778	193.533
Облигации ЛФБ 2018	1,5 миллиарда долларов США	2048 год	6,375%	591.590	576.571
Облигации ЛФБ 2018	1,25 миллиард долларов США	2030 год	5,375%	495.703	484.362
Облигации Международная Биржа Астана 2019	56 миллиардов тенге	2024 год	5,00%	52.925	–
Прочие				4.399	4.440
Итого				2.859.421	2.813.416

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****13. ЗАЙМЫ (продолжение)**

По состоянию на 30 сентября 2019 года и 31 декабря 2018 года, полученные заемные средства составили:

Займы	Сумма выпуска	Дата погашения	Ставка вознаграждения	30 сентября 2019 года (неаудировано)	31 декабря 2018 года (аудировано)
The Export-Import Bank of China (Eximbank)	1,13 миллиард долларов США	2027 год	6M Libor + 4,10%	348.687	398.978
Синдицированный заём	560 миллионов долларов США	2022 год	1M Libor + 2,75%, 1M Libor + 2,50%, 1M Robor + 2,00%, 3M Libor + 1,35%, 1W Libor + 2,50%, ON Libor + 2,50%, ON Euribor + 2,50%	179.587	175.456
АО «Банк развития Казахстана» (БРК)	1,1 миллиарда долларов США	2023-2025 годы	6M Libor + 4,00%;5,00%;10,99 %	137.704	292.594
БРК	152 миллиарда тенге	2022-2028 годы	7,00%-10,20%	114.962	120.225
Займ от партнёров проекта «Жемчужина»	Финансирование доли затрат КМТ в реализации контракта на недропользование	с момента начала коммерческой добычи	6M Libor + 1,00%	111.208	106.246
Japan Bank for International Cooper	297,5 миллионов долларов США	2025 год	2,19% + CIRR, 6M Libor + 1,10%	72.720	76.452
АО «Народный Банк Казахстана» (Народный Банк)	150 миллионов долларов США	2024 год	5,00%	52.815	–
Европейский Банк Реконструкции и Развития	68 миллиардов тенге	2023 год	3M CPI + 50 базисных пунктов + 3,15%	45.665	54.408
Европейский Банк Реконструкции и Развития	39 миллиардов тенге	2026 год	6M CPI + 100 базисных пунктов + 3,15%	25.515	20.359
NATIXIS	300 миллионов долларов США	2020 год	COF (2,28%) + 2,00%	13.258	–
Народный Банк	100 миллионов долларов США ¹	2020 год	5,00%	11.662	26.939
BNP Paribas	368 миллионов долларов США	2020 год	COF (3,18%) + 2,00%	–	25.199
Клубный заём (Raiffeisen/BCR/ING/Unicredit)	200 миллионов долларов США	2019 год	3M Libor + 2,50%	–	17.684
Прочие				27.805	25.282
Итого				1.141.588	1.339.822

¹ Возобновляемая кредитная линия

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****13. ЗАЙМЫ (продолжение)**

10 января 2019 года ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод» (далее – «АНПЗ») разместило на «Международной Бирже Астана» облигации общим объёмом в 56.223 миллиона тенге (эквивалентно 150 миллионам долларов США) со ставкой вознаграждения 5% годовых со сроком на 5 лет. 10 января 2019 года Самрук-Казына приобрел данные облигации за 56.223 миллиона тенге (*Примечание 24*). 11 января 2019 года АНПЗ получил долгосрочный заём от Народного банка на сумму 150 миллионов долларов США (эквивалентно 56.195 миллионам тенге), со ставкой вознаграждения 5% годовых со сроком на 5 лет.

Поступления от вышеуказанных заимствований АНПЗ в общей сумме 300 миллионов долларов США (эквивалентно 113.016 миллионам тенге), были направлены на досрочное погашение основного долга по займам АНПЗ от БРК, привлеченным для финансирования инвестиционного проекта «Строительство комплекса по производству ароматических углеводородов». Также в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года Группа произвела дополнительные выплаты по займам, полученным от БРК на общую сумму 62.712 миллиона тенге и осуществила частичный выкуп облигаций в количестве 16 миллионов штук, размещенных в пользу БРК (Облигации КФБ 2009), в сумме 43.868 миллионов тенге, включая вознаграждение (*Примечание 24*).

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года, АНПЗ осуществил частичное погашение займа по договору с Eximbank в размере 196 миллионов долларов США (эквивалентно 74.968 миллионам тенге), включая вознаграждение.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года, АНПЗ в рамках возобновляемой кредитной линии от Народного банка осуществил чистое погашение в размере 40 миллионов долларов США (эквивалентно 15.687 миллионам тенге), включая вознаграждение.

В мае 2019 года, KMG International N.V. (далее – «КМГИ») досрочно погасил Клубный заём на общую сумму 47 миллионов долларов США (эквивалентно 17.739 миллионам тенге), включая вознаграждение.

Увеличение в выпущенных долговых ценных бумагах в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года, связано с начисленными вознаграждениями по облигациям, размещенным на Лондонской фондовой бирже (ЛФБ) в размере 58.881 миллион тенге, которые подлежат погашению полугодовыми платежами, в апреле и в октябре месяцах.

Хеджирование чистых инвестиций в дочерние организации, с иностранной функциональной валютой

По состоянию на 30 сентября 2019 года некоторые займы, выраженные в иностранной валюте, были определены как инструменты хеджирования чистых инвестиций в иностранной функциональной валюте. В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года, убыток по курсовой разнице от пересчёта данных займов в сумме 23.301 миллион тенге (в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года: убыток в сумме 223.782 миллиона тенге) был реклассифицирован в состав прочего совокупного дохода зачтен против прибыли от пересчёта зарубежных подразделений.

Ковенанты

Группа должна обеспечить исполнение финансовых и нефинансовых показателей по условиям кредитных соглашений. Неисполнение финансовых показателей дает кредиторам право требования досрочного погашения займов. По состоянию на 30 сентября 2019 года и 31 декабря 2018 года Группа соблюдает все финансовые и нефинансовые показатели.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****14. ДОГОВОР ПОСТАВКИ НЕФТИ**

В 2016 году Группа заключила долгосрочный договор на поставку сырой нефти и сжиженного газа, предусматривающий получение предоплаты. По условиям договора, Группа поставяет в период с момента заключения договора по июнь и август 2021 года минимальный объём нефти и сжиженного газа, приблизительно равные 38,4 миллионам тонн и 1,25 миллионам тонн, соответственно. 4 ноября 2019 года Компания решила досрочно закрыть предоплату до 29 ноября 2019 года, соответственно, предоплата была классифицирована как текущее обязательство.

Договор предусматривает определение цены на основе текущих рыночных котировок, а предоплата закрывается путём физической поставки сырой нефти и сжиженного газа.

На 30 сентября 2019 года, Группа досрочно закрыла предоплату за нефть и сжиженный газ на общую сумму 1.846 миллионов долларов США (эквивалентно 708.864 миллионам тенге), также Группа начислила вознаграждение в размере 18.775 миллионов тенге по ставке LIBOR + 1.85% (Примечание 21).

Предоплаты за нефть представляют собой обязательство по договору и учитываются в соответствии с МСФО 15.

15. ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

<i>В миллионах тенге</i>	30 сентября 2019 года (неаудировано)	31 декабря 2018 года (аудировано)
Контрактные обязательства	56.469	106.385
Задолженность перед сотрудниками	44.839	51.362
Задолженность по дивидендам	1.908	1.750
Прочие	58.810	74.835
Итого прочих текущих обязательств	162.026	234.332
Торговая кредиторская задолженность	621.359	632.739

На 30 сентября 2019 года и 31 декабря 2018 года на торговую кредиторскую задолженность и прочие текущие обязательства проценты не начислялись.

Торговая кредиторская задолженность выражена в следующих валютах на 30 сентября 2019 года и 31 декабря 2018 года:

<i>В миллионах тенге</i>	30 сентября 2019 года (неаудировано)	31 декабря 2018 года (аудировано)
В долларах США	308.716	301.784
В тенге	247.537	260.094
В румынских леях	40.017	45.125
В евро	2.605	7.188
В иной валюте	22.484	18.548
Итого	621.359	632.739

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****16. ДОХОДЫ ОТ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ И ОКАЗАННЫХ УСЛУГ**

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2019 года (неаудировано)	2018 года (неаудировано)	2019 года (неаудировано)	2018 года (неаудировано)
Реализация сырой нефти, газа и продуктов переработки газа	986.564	1.106.929	3.010.122	3.102.615
Реализация нефтепродуктов	687.430	735.612	1.958.983	1.988.758
Услуги по транспортировке нефти и газа	110.760	75.568	270.527	236.144
Переработка нефти и нефтепродуктов	48.045	41.924	144.343	128.619
Прочий доход	65.852	60.390	190.824	155.718
Банк качества сырой нефти	(3.806)	(5.121)	(11.483)	(12.162)
Минус: налоги с продаж и коммерческие скидки	(169.474)	(146.245)	(435.365)	(374.375)
	1.725.371	1.869.057	5.127.951	5.225.317
Географический рынок				
Казахстан	280.853	292.831	871.749	851.103
Прочие страны	1.444.518	1.576.226	4.256.202	4.374.214
	1.725.371	1.869.057	5.127.951	5.225.317

17. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ И ОКАЗАННЫХ УСЛУГ

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2019 года (неаудировано)	2018 года (неаудировано)	2019 года (неаудировано)	2018 года (неаудировано)
Сырая нефть, газ и продукты переработки газа	854.168	806.135	2.168.115	2.259.431
Материалы и запасы	121.571	222.258	667.796	638.928
Расходы по заработной плате	84.514	80.350	235.621	226.571
Износ, истощение и амортизация	76.949	65.707	225.355	182.763
Нефтепродукты на перепродажу	20.205	78.721	102.110	344.161
Ремонт и содержание	37.758	23.700	90.668	52.144
Налог на добычу полезных ископаемых	24.938	27.498	75.504	85.539
Электроэнергия	20.579	17.474	63.364	45.711
Прочие налоги	23.123	18.504	56.938	52.436
Расходы по аренде	9.766	1.883	36.927	4.659
Транспортные расходы	7.715	6.146	22.059	13.149
Прочее	44.459	25.222	92.876	82.632
	1.325.745	1.373.598	3.837.324	3.988.124

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****18. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ**

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2019 года (неаудировано)	2018 года (неаудировано)	2019 года (неаудировано)	2018 года (неаудировано)
Расходы по заработной плате	16.407	17.124	53.143	50.397
Износ и амортизация	4.535	5.250	15.272	16.509
Консультационные услуги	6.338	4.355	15.063	14.732
Резервы по обесценению по прочим текущим активам	3.329	76	12.044	2.349
Резервы по НДС к возмещению	800	(1.921)	11.808	(795)
Прочие налоги	386	3.525	6.171	8.701
Начисление резерва по налогам, штрафам и пени	582	17.638	4.180	24.110
НДС к списанию	1.383	1.143	3.357	1.514
Социальные выплаты, не входящие в фонд оплаты труда	1.204	9.507	3.168	21.050
Начисление резерва по ожидаемым кредитным убыткам по торговой дебиторской задолженности	310	(318)	2.785	1.544
Расходы по аренде основных средств и НМА	612	1.522	1.739	4.368
Благотворительность	109	586	157	881
Резерв на обесценение	(643)	178	(3.699)	940
Прочее	11.088	9.798	31.952	31.186
	46.440	68.463	157.140	177.486

19. РАСХОДЫ ПО ТРАНСПОРТИРОВКЕ И РЕАЛИЗАЦИИ

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2019 года (неаудировано)	2018 года (неаудировано)	2019 года (неаудировано)	2018 года (неаудировано)
Транспортировка	84.047	80.460	273.571	227.123
Рентный налог на экспорт сырой нефти	34.622	44.116	103.591	111.464
Таможенная пошлина	35.123	36.272	101.768	94.480
Расходы по заработной плате	2.618	4.184	10.818	11.821
Износ и амортизация	3.318	3.425	10.204	8.949
Прочее	6.897	9.326	24.796	27.869
	166.625	177.783	524.748	481.706

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****20. ОБЕСЦЕНЕНИЕ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ, АКТИВОВ ПО РАЗВЕДКЕ И ОЦЕНКЕ И
НЕМАТЕРИАЛЬНЫХ АКТИВОВ, КРОМЕ ГУДВИЛЛА**

В миллионах тенге	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2019 года	2018 года	2019 года	2018 года
	(неаудировано)	(неаудировано)	(неаудировано)	(неаудировано)
Основные средства (Примечание 5)	116.032	614	122.041	5.698
Активы по разведке и оценке	2.343	427	21.574	34.966
Инвестиционная недвижимость	–	814	–	892
Нематериальные активы	6.195	–	6.195	–
	124.570	1.855	149.810	41.556

При рассмотрении показателей обесценения Группа учитывает ряд факторов. По состоянию на 30 сентября 2019 года были несколько факторов, такие как ухудшение финансовых результатов, неисполнение бюджета и изменения в бизнес-планах на нескольких ЕГДС, что косвенно указывает на потенциальное обесценение. По следующим ЕГДС, в которых присутствовали индикаторы обесценения, руководство Группы провело тест на обесценение по состоянию на 30 сентября 2019 и 2018 годов:

В миллионах тенге	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2019 года	2018 года	2019 года	2018 года
	(неаудировано)	(неаудировано)	(неаудировано)	(неаудировано)
ЕГДС «КМГИ»	93.587	–	93.587	–
СПБУ «Сатти»	24.505	–	24.505	–
ЕГДС «Батумский нефтяной терминал» («БНТ»)	6.478	–	12.583	3.743
Проект «Сатпаев»	–	–	–	34.793
Браунфилды в РД КМГ	–	–	18.888	–
Прочие	–	1.855	247	3.020
	124.570	1.855	149.810	41.556

ЕГДС «КМГИ»

По состоянию на 30 сентября 2019 года, КМГИ провел тест на обесценение своих ЕГДС «Petrochemical», «Bulgaria», «Refining» и «Прочие», используя доходный метод для определения возмещаемой стоимости. Возмещаемая стоимость по всем ЕГДС превышала балансовую стоимость, за исключением ЕГДС «Refining». Прогнозируемые денежные потоки были обновлены, чтобы отразить снижение прогнозируемой маржи нефтеперерабатывающего завода и ставки дисконтирования после налогообложения 9,6% (2018 год: 9,7%). Ставка капитализации, используемая для остаточной стоимости, составляет 7,7% (2018 год: 7,8%). Все прочие допущения остались такими же, как в финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2018 года.

По результатам проведенного анализа ЕГДС «КМГИ» признала убыток от обесценения основных средств и нематериальных активов в размере 86.946 миллионов и 6.641 миллион тенге, соответственно.

СПБУ «Сатти»

Возмещаемая стоимость самоподъемной плавучей буровой установки «Сатти» была определена на основе доходного метода. Возмещаемая стоимость была оценена как приведенная стоимость будущих денежных потоков, ожидаемых от буровой установки. Прогнозируемые денежные потоки основаны на бюджете, утвержденном руководством Группы за период 2020-2024 годы и на оценочных прогнозах на период полезного использования буровой установки до 2041 года, экстраполированные на инфляцию, при ставке дисконтирования 12,5%. В результате данного анализа руководство Группы признало убыток от обесценения в размере 24.505 миллионов тенге.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****20. ОБЕСЦЕНЕНИЕ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ, АКТИВОВ ПО РАЗВЕДКЕ И ОЦЕНКЕ И
НЕМАТЕРИАЛЬНЫХ АКТИВОВ, КРОМЕ ГУДВИЛЛА (продолжение)***ЕГДС «БНТ»*

В течение девяти месяцев 2019 года, закончившихся 30 сентября 2019 года, Группа признала убыток от обесценения в размере 12.583 миллиона тенге, который в основном относится к ЕГДС БНТ.

Проект «Сатпаев»

По состоянию на 30 сентября 2018 года Группа признала убыток в размере 34.793 миллиона тенге от обесценения активов по разведке и оценке, относящихся проекту «Сатпаев». Обесценение произошло в связи с выходом из проекта и возвратом контрактной территории Правительству Компанией и ее партнером, ONGC Videsh.

Браунфилды в РД КМГ

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года, Группа списала активы по разведке и оценке по проектам РД КМГ, контракты на недропользование которых были расторгнуты, и контрактные территории возвращены Правительству.

21. ФИНАНСОВЫЙ ДОХОД / ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ**Финансовый доход**

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2019 года (неаудировано)	2018 года (неаудировано)	2019 года (неаудировано)	2018 года (неаудировано)
Процентный доход по вкладам в банках, займам и облигациям	23.230	25.069	73.586	80.405
Списание займа	-	677	546	52.480
Прочее	8.948	2.637	19.842	6.852
	32.178	28.383	93.974	139.737

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года Компания списала заём к погашению от партнёра по проекту Сатпаев, ONGC Videsh, в сумме 52.480 миллионов тенге, включая вознаграждение. Списание займа произошло в связи с расторжением контракта на недропользование и в соответствии с условиями соглашения о разделе продукции по проекту Сатпаев.

Финансовые затраты

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2019 года (неаудировано)	2018 года (неаудировано)	2019 года (неаудировано)	2018 года (неаудировано)
Проценты по займам и выпущенным долговым ценным бумагам	57.277	53.244	170.359	191.705
Проценты по договору поставки нефти (<i>Примечание 14</i>)	3.407	9.529	18.775	26.367
Выданные финансовые гарантии	11.162	920	11.162	2.324
Амортизация дисконта по обязательствам по выбытию актива и экологическим обязательствам	3.112	3.026	9.443	8.531
Вознаграждение за досрочное погашение облигаций	846	-	3.162	89.612
Прочее	9.087	8.496	32.837	34.201
	84.891	75.215	245.738	352.740

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****21. ФИНАНСОВЫЙ ДОХОД / ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ (продолжение)****Финансовые затраты (продолжение)**

4 и 11 мая 2018 года, Компания произвела досрочное погашение Еврооблигаций на сумму 3.463 миллиона долларов США (эквивалентно 1.143.982 миллионам тенге на даты выплат), включая вознаграждение. В связи с этим, за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года, Компания признала вознаграждение за досрочное погашение в сумме 89.612 миллиона тенге.

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

В миллионах тенге	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2019 года (неаудировано)	2018 года (неаудировано)	2019 года (неаудировано)	2018 года (неаудировано)
ТОО «Тенгизшевройл»	88.762	118.770	312.380	338.574
ТОО «Азиатский Газопровод» (АГП)	42.937	-	110.455	-
«Мангистау Инвестмент Б.В.»	18.837	25.361	65.079	72.878
Каспийский Трубопроводный Консорциум	19.536	12.384	52.932	36.871
Газопровод Бейнеу – Шымкент	4.648	(4.820)	38.488	6.744
ТОО «КазРосГаз»	10.462	6.127	21.704	5.724
КМГ Кашаган Б.В.	13.492	14.455	14.820	29.099
ТОО «КазГерМунай»	2.520	10.352	14.383	21.788
ТОО «Тениз Сервис»	(628)	8.783	7.942	16.981
ТОО «Казахойл-Актобе»	653	1.777	5.562	6.009
«ПетроКазахстан Инк.»	(888)	5.037	2.060	13.045
Ural Group Limited BVI	(1.846)	(1.584)	(5.511)	(12.020)
Valsera Holdings B.V.	(7.851)	(3.861)	(11.239)	(10.163)
Доля в прибыли/(убытке) прочих совместных предприятий и ассоциированных компаний	2.621	2.817	9.450	7.387
	193.255	195.598	638.505	532.917

Непризнанные убытки в сумме 46.015 миллионов тенге, накопленные по состоянию на 31 декабря 2018 года по АГП были полностью покрыты в течение девяти месяцев 2019 года. За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года, нереализованная прибыль от реализации газа снизу-вверх составила 1.064 миллиона тенге.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****23. РАСХОДЫ ПО КОРПОРАТИВНОМУ ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ**

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2019 года (неаудировано)	2018 года (неаудировано)	2019 года (неаудировано)	2018 года (неаудировано)
Текущий подоходный налог				
Корпоративный подоходный налог	37.586	66.016	109.438	129.465
Налог на сверхприбыль	(436)	55	6.906	(3.405)
Налог у источника выплаты по доходам от дивидендов и вознаграждения	3.340	8.567	9.825	21.149
Отсроченный подоходный налог				
Корпоративный подоходный налог	(29.912)	(7.072)	(6.502)	3.419
Налог на сверхприбыль	(1.946)	(43)	(1.843)	(7.931)
Налог у источника выплаты по доходам от дивидендов и вознаграждения	13.314	27.949	46.857	61.587
Расходы по подоходному налогу	21.946	95.472	164.681	204.284

24. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ

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.

Остатки по операциям

Следующая таблица показывает сальдо по сделкам, которые были совершены со связанными сторонами по состоянию на 30 сентября 2019 года и 31 декабря 2018 года:

<i>В миллионах тенге</i>		Задолжен- ность связанных сторон	Задолжен- ность связанным сторонам	Деньги и вклады на счетах связанных сторон	Задолжен- ность по займам связанным сторонам
Компании, входящие в Самрук-Казына	30 сентября 2019 года	319.817	3.192	-	52.925
	30 сентября 2018 года	268.396	3.656	52	-
Ассоциированные компании	30 сентября 2019 года	73.403	598	-	-
	30 сентября 2018 года	116.670	2.089	-	-
Прочие связанные стороны	30 сентября 2019 года	286	10.676	194.296	252.666
	30 сентября 2018 года	157	8.813	-	455.540
Совместные предприятия	30 сентября 2019 года	509.720	173.169	-	-
	30 сентября 2018 года	508.260	174.042	-	-

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****24 РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ (продолжение)***Остатки по операциям (продолжение)***Задолженность связанных сторон**

По состоянию на 30 сентября 2019 года увеличение в задолженности компаний, входящих в Самрук-Казына произошло в основном за счёт дополнительно предоставленной финансовой помощи Самрук-Казына на общую сумму 42.039 миллиона тенге (*Примечание 12*).

По состоянию на 30 сентября 2019 года изменение в задолженности ассоциированных компаний, в основном, связано с выплатой процентов по праву требования по «Казахстанскому векселю» в сумме 34.459 миллионов тенге.

Денежные средства и депозиты, размещенные связанными сторонами

По состоянию на 30 сентября 2019 года увеличение в денежных средствах и депозитах, размещенных со связанными сторонами, связаны с тем, что Компания разместила краткосрочный депозит на сумму 500 миллионов долларов США (эквивалентно 194.296 миллионам тенге) по рыночной ставке.

Задолженность по займам связанным сторонам

Увеличение в задолженности по займам, выданным компаниям, входящим в Самрук-Казына, обусловлено приобретением Самрук-Казына облигации АНПЗ в размере 56.223 миллиона тенге (*Примечание 13*).

Уменьшение в задолженности по займам, выданным прочим связанным сторонам в основном связано с тем что Группа осуществила погашение займов и облигаций БРК на общую сумму 219.596 миллионов тенге, включая вознаграждение (*Примечание 13*).

Обороты по операциям

Компания заключает ряд деловых соглашений со связанными сторонами, в частности, с совместными предприятиями.

Следующая таблица показывает общую сумму сделок, которые были совершены со связанными сторонами в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 и 2018 годов:

<i>В миллионах тенге</i>	За девять месяцев, закончившихся	Продажи связанным сторонам	Приобре- тения у связанных сторон	Вознаграж- дение от связанных сторон	Вознаграж- дение связанным сторонам
Компании, входящие в Самрук-Казына	30 сентября 2019 года	31.663	16.409	17.399	2.024
	30 сентября 2018 года	47.134	18.791	18.074	–
Ассоциированные компании	30 сентября 2019 года	6.019	22.635	6.666	–
	30 сентября 2018 года	29.078	43.093	7.547	–
Прочие связанные стороны	30 сентября 2019 года	3.679	1.502	398	18.377
	30 сентября 2018 года	6	27.582	–	21.609
Совместные предприятия	30 сентября 2019 года	235.981	1.105.732	21.867	5.935
	30 сентября 2018 года	239.273	1.106.170	23.709	3.114

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****24. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ (продолжение)***Обороты по операциям (продолжение)***Продажи связанным сторонам**

Снижение продаж связанным сторонам произошло ввиду уменьшения объема продаж нефтепродуктов, в связи с продажей сети автозаправочных станций Группы третьей стороне.

Вознаграждение ключевому управленческому персоналу

Общая сумма вознаграждения, выплаченная ключевому управленческому персоналу, включенная в общие и административные расходы в прилагаемом промежуточном консолидированном отчёте о совокупном доходе, составляет 6.601 миллион тенге и 5.888 миллионов тенге за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 и 2018 годов, соответственно. Вознаграждение, выплаченное ключевому управленческому персоналу, состоит из расходов по заработной плате, установленной контрактами, и премиями, основанными на операционных результатах.

25. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ**Справедливая стоимость финансовых инструментов и инвестиционной недвижимости**

Балансовая стоимость финансовых инструментов Группы по состоянию на 30 сентября 2019 года и 31 декабря 2018 года приблизительно равна их справедливой стоимости, за исключением финансовых инструментов, раскрытых ниже:

В миллионах тенге	30 сентября 2019 года					31 декабря 2018 года				
	Текущая стоимость	Справедливая стоимость	Справедливая стоимость по уровням оценки			Текущая стоимость	Справедливая стоимость	Справедливая стоимость по уровням оценки		
			Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3			Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3
Облигации к получению от Самрук-Казына	15.857	19.446	-	19.446	-	15.314	20.444	-	20.444	-
Займы выданные связанным сторонам по амортизированной стоимости	507.628	510.924	-	510.924	-	491.956	484.657	-	484.657	-
Займы с фиксированной ставкой вознаграждения стороне	3.161.432	3.550.187	3.207.375	342.812	-	3.029.688	2.972.627	2.726.332	246.295	-

Справедливая стоимость облигаций к получению от Самрук-Казына и других долговых инструментов была рассчитана посредством дисконтирования ожидаемых будущих денежных потоков по рыночным процентным ставкам.

За отчетный период переводы между Уровнем 1 и Уровнем 2 не производились. Также не осуществлялись переводы в категорию оценки справедливой стоимости Уровня 3 или из нее.

По состоянию на 30 сентября 2019 года, справедливая стоимость инвестиционной недвижимости равнялась текущей стоимости в размере 3.096 миллионов тенге (31 декабря 2019 года: 24.188 миллионов тенге) (Примечание 7).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****25. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ (продолжение)****Справедливая стоимость финансовых инструментов и инвестиционной недвижимости (продолжение)**

Все финансовые инструменты, оцениваемые в финансовой отчётности по справедливой стоимости или справедливая стоимость которых раскрывается в финансовой отчётности, классифицируются в рамках описанной ниже иерархии справедливой стоимости, основываясь на используемых при оценке исходных данных самого низкого уровня, которые являются значительными для оценки справедливой стоимости в целом:

- Уровень 1 – ценовые котировки (некорректируемые) активных рынков для идентичных активов или обязательств;
- Уровень 2 – модели оценки, в которых существенные для оценки справедливой стоимости исходные данные, относящиеся к наиболее низкому уровню иерархии, являются прямо или косвенно наблюдаемыми на рынке;
- Уровень 3 – модели оценки, в которых существенные для оценки справедливой стоимости исходные данные, относящиеся к наиболее низкому уровню иерархии, не являются наблюдаемыми на рынке.

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

В течение периода изменений в процедурах, технике оценки и видах входящих данных, использованных в оценке справедливой стоимости не было.

26. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

В дополнение к договорным и условным обязательствам, раскрытым в консолидированной финансовой отчётности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2018 года, произошли следующие изменения в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года:

Судебные разбирательства

ТОО «KMG Drilling and Services» (далее – “КМГ ДС”) и Консорциум

11 апреля 2018 года Консорциум (ТОО «Ersai Caspian Contractor», ТОО «Caspian Offshore and Marine Construction»), в результате переговоров, уменьшил сумму первоначальных исковых требований (192,1 миллионов долларов США) против КМГ ДС и подал измененный иск в Лондонский Международный Третейский Суд на сумму 140 миллионов долларов США (эквивалент 54,3 миллиарда тенге). В 2019 году КМГ ДС подал встречный иск против Консорциума. Слушания по делу, которые должны были начаться 11 ноября 2019 года приостановлены в связи с подачей сторонами заявлений о приостановлении арбитражного разбирательства с целью урегулирования спора мирным путем. Существует неопределенность в отношении результатов урегулирования спора. Таким образом, по состоянию на 30 сентября 2019 года Группа не признала резерв по данному делу.

Обязательство по поставкам на внутренний рынок

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года, в соответствии со своими обязательствами, Группа поставила на внутренний рынок 4.574 тысяч тонн нефти (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года: 4.590 тысяч тонн), включая совместные предприятия.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****26. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Обязательства по лицензиям и контрактам на недропользование**

По состоянию на 30 сентября 2019 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:

Год	Капитальные расходы	Операционные расходы
2019	99.921	5.981
2020	16.077	4.975
2021	14.115	3.919
2022	13.976	4.803
2023-2048	8.003	26.872
Итого	152.092	46.551

Обязательства по поставке сырой нефти

По состоянию на 30 сентября 2019 года обязательство Группы по договорам поставки нефти составили 15,3 миллиона тон (на 31 декабря 2018 года: 22,6 миллиона тон), включая обязательств совместных предприятий.

Прочие контрактные обязательства

По состоянию на 30 сентября 2019 года у Группы, включая совместные предприятия, имелись договорные обязательства по приобретению и строительству основных средств на общую сумму 404.734 миллиона тенге (на 31 декабря 2018 года: 620.057 миллионов тенге).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ
(неаудированной) (продолжение)****27. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ**

В таблице ниже представлена информация по операционным сегментам Группы по состоянию на 30 сентября 2019 года, а также за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года:

<i>В миллионах тенге</i>	Разведка и добыча нефти и газа	Транспор- тировка нефти	Реализация и транспор- тировка газа	Переработка и реализация сырой нефти и нефте- продуктов	КазМунайГаз	Прочие	Элиминиро- вание	Итого
Доход от реализации внешним клиентам	73.736	176.686	782.696	3.830.007	252.645	12.181	–	5.127.951
Доход от реализации другим сегментам	1.047.443	75.256	687	413.249	85.636	11.092	(1.633.363)	–
Итого выручка	1.121.179	251.942	783.383	4.243.256	338.281	23.273	(1.633.363)	5.127.951
Валовая прибыль	601.245	101.392	376.647	198.763	92.361	7.154	(86.935)	1.290.627
Финансовый доход	73.766	4.425	13.421	30.796	186.299	280	(215.013)	93.974
Финансовые затраты	(16.060)	(4.964)	(36.889)	(98.834)	(197.325)	(6.023)	114.357	(245.738)
Износ, истощение и амортизация	(75.161)	(30.128)	(31.091)	(107.822)	(2.853)	(5.562)	–	(252.617)
Обесценение основных средств, активов по разведке и оценке и нематериальных активов, кроме гудвилл	(19.538)	(12.381)	682	(93.626)	(438)	(24.509)	–	(149.810)
Доля в доходах совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	410.309	54.116	170.623	(9.203)	–	12.660	–	638.505
Расходы по подоходному налогу	(109.887)	(19.357)	(29.239)	2.987	(8.860)	(239)	(86)	(164.681)
Чистая прибыль за период	588.684	113.218	264.769	(63.039)	19.322	(31.514)	(97.089)	794.351
Прочая сегментная информация								
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	4.809.915	362.729	282.274	35.729	2	26.052	–	5.516.701
Капитальные затраты	147.718	21.167	56.008	54.280	9.011	678	–	288.862
Резервы на устаревшие ТМЗ, ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности, и обесценение по выданным авансам, прочим активам	(6.492)	(4.968)	(10.466)	(60.251)	(22.155)	(7.610)	–	(111.942)
Активы сегмента	7.838.722	1.049.214	2.100.333	2.927.505	1.514.328	97.175	(1.606.730)	13.920.547
Обязательства сегмента	882.268	190.403	958.662	1.899.585	3.528.484	54.001	(1.504.488)	6.008.915

Элиминации представляют с собой исключения внутригрупповых оборотов

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ
(неаудированной) (продолжение)****27. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ (продолжение)**

В таблице ниже представлена информация по операционным сегментам Группы по состоянию на 31 декабря 2018 года, а также за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года:

<i>В миллионах тенге</i>	Разведка и добыча нефти и газа	Транспор- тировка нефти	Реализация и транспор- тировка газа	Переработка и реализация сырой нефти и нефте- продуктов	КазМунайГаз	Прочие	Элиминиро- вание	Итого
Доход от реализации внешним клиентам	72.688	154.174	665.582	4.283.604	35.311	13.958	–	5.225.317
Доход от реализации другим сегментам	867.533	38.491	799	1.149.717	48.834	10.317	(2.115.691)	–
Итого выручка	940.221	192.665	666.381	5.433.321	84.145	24.275	(2.115.691)	5.225.317
Валовая прибыль	484.941	80.265	335.430	367.536	20.675	9.229	(60.883)	1.237.193
Финансовый доход	19.819	4.361	16.238	36.382	198.124	724	(135.911)	139.737
Финансовые затраты	(16.938)	(5.645)	(35.342)	(79.685)	(278.780)	(5.773)	69.423	(352.740)
Износ, истощение и амортизация	(61.806)	(31.459)	(26.413)	(83.489)	(1.614)	(5.776)	–	(210.557)
Обесценение основных средств, активов по разведке и оценке и нематериальных активов, исключая гудвилл	(785)	(3.745)	(534)	(719)	(34.966)	(807)	–	(41.556)
Доля в доходах совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	469.837	38.697	12.517	(6.405)	–	18.271	–	532.917
Расходы по подоходному налогу	(138.424)	(21.007)	(31.357)	(1.197)	(11.873)	(426)	–	(204.284)
Чистая прибыль за период	433.139	83.717	131.854	115.782	(45.628)	16.545	(87.182)	648.227
Прочая сегментная информация								
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	4.420.827	304.880	100.631	49.493	2	19.611	–	4.895.444
Капитальные затраты	111.945	49.183	21.777	63.098	23.909	2.223	–	272.135
Резервы на устаревшие ТМЗ, ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности, и обесценение по выданным авансам, прочим активам	(5.465)	(4.240)	(8.805)	(64.773)	(20.330)	162	–	(103.451)
Активы сегмента	7.261.002	1.021.946	1.820.133	4.013.226	1.803.259	174.265	(2.078.551)	14.015.280
Обязательства сегмента	804.510	210.930	950.954	2.761.445	4.055.671	73.126	(1.984.424)	6.872.212

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

28. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЁТНОЙ ДАТЫ

Проект «Жемчужина»

2 октября 2019 года, участники проекта «Жемчужина» не утвердили бюджет для дальнейшего развития проекта. Статус проекта неизвестен.

Предоплата по договорам нефти

31 октября 2019 года Группа произвела поставки (*Примечание 14*) нефти и сжиженного нефтяного газа на общую сумму 242 миллиона долларов США (эквивалентно 94.192 миллионам тенге на дату транзакции), включая досрочные поставки на сумму в размере 220 миллионов долларов США (эквивалентно 85.479 миллионам тенге на дату транзакции).

Погашение займов

В октябре 2019 года Компания выплатила держателям облигаций купонные выплаты по еврооблигациям на общую сумму 171.603 тысячи долларов США (эквивалентно 66.808 миллионам тенге на даты транзакции).