

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

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

Немонетарные статьи, которые оцениваются на основе исторической стоимости в иностранной валюте, пересчитываются по курсам, действовавшим на дату совершения первоначальных сделок. Немонетарные статьи, которые оцениваются по справедливой стоимости в иностранной валюте, пересчитываются по курсам, действовавшим на дату определения справедливой стоимости.

Разницы, возникающие при погашении или пересчёте монетарных статей, признаются в составе прибыли или убытка, за исключением монетарных статей, определенных 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.

Пересчет операций иностранных подразделений Группы

Доходы, убытки и финансовая позиция 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 («КФБ»), используются в качестве официальных курсов обмена валют в Республике Казахстан.

Обменный курс КФБ на 30 июня 2020 года и 31 декабря 2019 года составлял 403,93 и 382,59 тенге за 1 доллар США, соответственно. Эти курсы использовались для пересчёта монетарных активов и обязательств, выраженных в долларах США на 30 июня 2020 года и 31 декабря 2019 года. Средневзвешенный курс за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года, составлял 404,71 тенге за 1 доллар США. Обменный курс КФБ на 25 августа 2020 года составлял 419,48 тенге за 1 доллар США.

Влияние пандемии COVID-19 (коронавирус) и текущая экономическая ситуация

Влияние COVID-19 и текущая экономическая ситуация были учтены при подготовке данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности. Данная промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность была подготовлена исходя из допущения непрерывности деятельности. Для оценки данного допущения Группа провела прогноз ликвидности на основании различных стресс тестов.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****Влияние пандемии COVID-19 (коронавирус) и текущая экономическая ситуация (продолжение)**

Существенные учетные оценки и суждения Группы раскрыты в консолидированной финансовой отчётности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года. В конце первого полугодия 2020 года, применявшиеся ранее оценки и суждения были проанализированы на предмет необходимости внесения изменений для отражения текущей рыночной ситуации. Оценка некоторых активов и обязательств подвержена более высокому уровню неопределенности по сравнению с тем, что было отражено в годовой консолидированной финансовой отчётности, в том числе указанные ниже.

Принятые допущения при проведении тестирования на обесценение

В результате значительных изменений рыночных цен в течении шести месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года, ценовые допущения, использованные при проведении тестирования на обесценение были пересмотрены. Долгосрочные допущения Группы касательно прогнозируемых цен на нефть марки Brent, обменного курса тенге к доллару США и показателей инфляции были пересмотрены и основаны на прогнозах внешних источников информации и оценках независимых исследовательских организаций, прогнозирующих долгосрочные рыночные ожидания. Расчеты объемов производства основаны на доказанных разработанных и неразработанных запасах дочерних организаций, а также на доказанных и вероятных запасах для существенных совместных предприятий и ассоциированных компаний. Период добычи определяется либо датой истечения срока действия контрактов на недропользование, либо периодом продления срока действия лицензии, на которую Группа имеет намерения продлить срок действия лицензии. Оценочные объемы производства основаны на производственных планах Группы, которые, в основном, используются для подачи заявок на продление срока действия контрактов на недропользование.

Ставки дисконтирования, используемые при тестировании на предмет обесценения методом оценки ценности от использования, также были пересмотрены. Ставки дисконтирования были рассчитаны на основе средневзвешенной стоимости капитала отдельной единицы, генерирующей денежные потоки, и варьировались от 8,92% до 14,01% в зависимости от функциональной валюты, периода производства, премии за риск, коэффициента бета и соотношения собственных и заемных средств соответствующей единицы, генерирующей денежные средства.

В конце второго квартала пересмотр допущений Группы в отношении цен на нефть и газ и ставок дисконтирования, использованных для проведения тестирования на обесценение, не привели к признанию каких-либо существенных убытков от обесценения за второй квартал 2020 года, за исключением сумм признанных на конец первого квартала в размере 60.440 миллионов тенге, связанных с ЕГДС «Эмбаунайгаз» (*Примечание 11*) и 38.000 миллионов тенге, относящихся к совместному предприятию и ассоциированной компании Группы (*Примечание 15*) в сегменте *Разведка и добыча нефти и газа*.

Группа пересмотрела свои ценовые допущения, использованные для проведения тестирования на обесценение. Краткая информация пересмотренных ценовых допущений в реальных показателях на 2020 год представлены ниже:

	Второе полугодие 2020	2021	2022	2023	2024
Нефть марки Brent (\$/баррель)	39	47	55	60	64

Поскольку пандемия COVID-19 продолжалась во втором квартале 2020 года, Группа оценила возмещаемые суммы активов по переработке, включая гудвилл, относящийся к Павлодарскому нефтехимическому заводу. Группа учитывала прогнозируемую маржу нефтеперерабатывающих заводов и объемы производства, наряду с другими факторами. По результатам проведенного тестирования на обесценение возмещаемой суммы активов по переработке KMG International (далее - КМГИ) в промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года, были признаны убытки от обесценения на сумму 159.009 миллионов тенге (*Примечание 11*), возмещаемая стоимость прочих активов по переработке является выше их балансовой стоимости.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****Принятые допущения при проведении тестирования на обесценение (продолжение)**

Группа пересмотрела оценку активов по реализации сырой нефти и газа и прочих активов, в результате возмещаемая стоимость была определена как превышающие балансовую стоимость, и, соответственно, обесценение не было начислено. Изменение в цене или прочих допущениях в течение следующего года может привести к тому что возмещаемая стоимость долгосрочных активов превысит или окажется ниже чем их текущая балансовая стоимость. Анализ чувствительности существенных компонентов Группы, по которым обесценение было признано в первой половине 2020 года, приводится в *Примечании 11*.

Допущения по резервам

Безрисковая процентная ставка, скорректированная с учетом кредитного риска, применяемая для дисконтирования резервов, была пересмотрена в результате изменений доходности долгосрочных государственных облигаций в течение второго квартала 2020 года. Данные изменения не повлияли существенно на общую оценку ставки дисконтирования Группы, которая применяется в исчислении резервов Группы поскольку ставки дисконтирования изменились незначительно. Сроки и суммы денежных потоков, относящихся к существующим резервам Группы, не должны существенно измениться в результате текущей рыночной ситуации, однако подробный обзор будет проведен позднее в 2020 году.

Другие бухгалтерские оценки и суждения

Все прочие существенные бухгалтерские оценки и суждения, раскрытые в годовой консолидированной финансовой отчётности Группы, остаются неизменными, никакие новые существенные бухгалтерские оценки и суждения не были применены.

3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ**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 2019 года, за исключением принятых новых стандартов и интерпретаций, вступивших в силу с 1 января 2020 года. Группа не применяла досрочно какие-либо другие стандарты, разъяснения и поправки, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу.

Группа впервые применяет следующие поправки и разъяснения в 2020 году, но они не оказали влияния на её промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность:

Поправки к МСФО (IFRS) 3 – «Определение бизнеса»

В поправках к МСФО (IFRS) 3 поясняется, что, чтобы считаться бизнесом, интегрированная совокупность видов деятельности и активов должна включать как минимум вклад и принципиально значимый процесс, которые вместе в значительной мере могут способствовать созданию отдачи. При этом поясняется, что бизнес не обязательно должен включать все вклады и процессы, необходимые для создания отдачи. Данные поправки не оказали влияния на промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность Группы.

Поправки к МСФО (IFRS) 7, МСФО (IFRS) 9 и МСФО (IAS) 39 – «Реформа базовой процентной ставки»

Поправки к МСФО (IFRS) 9, МСФО (IAS) 39 «*Финансовые инструменты: признание и оценка*» предусматривают ряд освобождений, которые применяются ко всем отношениям хеджирования, на которые реформа базовой процентной ставки оказывает непосредственное влияние. Реформа базовой процентной ставки оказывает влияние на отношения хеджирования, если в результате ее применения возникают неопределенности в отношении сроков возникновения или величины денежных потоков, основанных на базовой процентной ставке, по объекту хеджирования или по инструменту хеджирования. Данные поправки не оказали влияния на промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность Группы.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям (продолжение)***Поправки к МСФО (IAS) 1 и МСФО (IAS) 8 – «Определение существенности»*

Поправки предлагают новое определение существенности, согласно которому «информация является существенной, если можно обоснованно ожидать, что ее пропуск, искажение или маскировка повлияют на решения основных пользователей финансовой отчётности общего назначения, принимаемые ими на основе данной консолидированной финансовой отчётности, предоставляющей финансовую информацию о конкретной отчитывающейся организации».

В поправках поясняется, что существенность будет зависеть от характера или количественной значимости информации (взятой в отдельности либо в совокупности с другой информацией) в контексте финансовой отчётности, рассматриваемой в целом. Искажение информации является существенным, если можно обоснованно ожидать, что это повлияет на решения основных пользователей финансовой отчётности. Данные поправки не оказали влияния на промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность Группы, и ожидается, что в будущем влияние также будет отсутствовать.

«Концептуальные основы представления финансовых отчётов», выпущенные 29 марта 2018 года

Концептуальные основы не являются стандартом, и ни одно из положений Концептуальных основ не имеет преимущественной силы над каким-либо положением или требованием стандарта. Цели Концептуальных основ заключаются в следующем: содействовать Совету по МСФО в разработке стандартов; содействовать составителям финансовых отчётов при разработке положений учетной политики, когда ни один из стандартов не регулирует определенную операцию или другое событие; и содействовать всем сторонам в понимании и интерпретации стандартов. Пересмотренная редакция Концептуальных основ содержит несколько новых концепций, обновленные определения активов и обязательств и критерии для их признания, а также поясняет некоторые существенные положения.

Пересмотр данного документа не оказал влияния на промежуточную консолидированную финансовую отчётность.

Изменения в учетной политике и принципах раскрытия информации

С 31 декабря 2019 года в соответствии с МСФО (IAS) 8 «Учетная политика, изменения в бухгалтерских оценках и ошибки» Группа решила добровольно применить изменения в учетной политике по представлению консолидированной финансовой отчётности, и выбрала метод раскрытия отчёта о совокупном доходе на основе природы возникновения, и отчёта о движении денежных средств используя косвенный метод для увеличения сопоставимости консолидированной финансовой отчётности Группы с другими компаниями отрасли. Группа применила данные добровольные изменения в промежуточной консолидированной финансовой отчётности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года. Реклассификации не оказали влияния на чистую прибыль, капитал или совокупный доход за период.

Изменения в представлении промежуточного консолидированного отчёта о финансовом положении

Группа решила не агрегировать, но представить финансовые и нефинансовые прочие текущие активы, долгосрочные и текущие обязательства отдельно на 30 июня 2020 года и 31 декабря 2019 года.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Изменения в учетной политике и принципах раскрытия информации (продолжение)**

Изменения в представлении промежуточного консолидированного отчёта о совокупном доходе ввиду перехода с метода функционального представления на метод представления по природе возникновения, привели к реклассификации следующих статей:

В миллионах тенге	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019		
		В соответствии с выпущенной промежуточной сокращённой консолидиро- ванной финансовой отчётностью	Реклассифика- ция	Реклас- сифицировано
Себестоимость покупной нефти, нефтепродуктов и прочих материалов	[А]	-	(1.942.076)	(1.942.076)
Производственные расходы	[Б]	-	(336.716)	(336.716)
Налоги кроме подоходного налога	[В]	-	(225.890)	(225.890)
Износ, истощение и амортизация	[Г]	-	(167.216)	(167.216)
Себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг	[А], [Б], [В], [Г]	(2.511.579)	2.511.579	-
Общие и административные расходы	[В], [Г]	(110.700)	16.521	(94.179)
Расходы по транспортировке и реализации	[В], [Г]	(358.123)	142.611	(215.512)
Прочие расходы	[Г]	(7.178)	551	(6.627)
Убыток от выбытия основных средств, нематериальных активов и инвестиционной недвижимости, нетто	[Г]	(636)	636	-
		(2.988.216)	-	(2.988.216)

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года, были произведены следующие изменения в раскрытиях:

- [А] Группа решила представлять *Себестоимость купленной нефти, нефтепродуктов и прочих материалов* отдельной статьёй.
- [Б] Другие статьи, прежде представленные в составе *Себестоимости реализованной продукции и оказанных услуг*, за исключением *Себестоимости купленной нефти, нефтепродуктов и прочих материалов, налогов и амортизации* были агрегированы как *Производственные расходы* и представлены отдельной статьёй в промежуточном консолидированном отчёте о совокупном доходе.
- [В] Группа решила агрегировать *налог на добычу полезных ископаемых и прочие налоги*, и исключить их из состава *Себестоимости реализованной продукции и оказанных услуг* на сумму 50.566 миллионов тенге и 33.815 миллионов тенге, соответственно, также исключить *прочие налоги из Общих и административных расходов* на сумму 5.784 миллионов тенге, и *рентный налог на экспорт сырой нефти, таможенную пошлину и социальные налоги (представленные в прочих)* из *Расходов по транспортировке и реализации* на сумму 68.969 миллионов тенге, 66.645 миллионов тенге и 111 миллионов тенге, соответственно, и представить отдельной статьёй *Налоги кроме подоходного налога* в промежуточном консолидированном отчёте о совокупном доходе.
- [Г] Группа решила агрегировать *Износ, истощение и амортизацию* и исключить их из состава *Себестоимости реализованной продукции и оказанных услуг* на сумму 148.406 миллионов тенге, *Общих и административных расходов* – 10.737 миллионов тенге, *Расходов по транспортировке и реализации* – 6.886 миллиона тенге, *Прочих расходов* – 1.187 миллионов тенге и представлять отдельной статьёй в промежуточном консолидированном отчёте о совокупном доходе.

Кроме того, процентные доходы и расходы были представлены отдельно в раскрытиях финансового дохода и финансовых затрат.

Изменение в представлении консолидированного отчёта о движении денежных средств с прямого на косвенный метод было применено ретроспективно, также принимая во внимание что одной из основных деятельностью Группы является представление интересов Государства в контрактах недропользования через участие в этих контрактах посредством совместных предприятий, Группа решила раскрывать дивиденды, полученные от совместных и ассоциированных предприятий в сумме 42.306 миллионов тенге в составе денежного потока от операционной деятельности в соответствии с МСФО (IAS) 7.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****4. ВЫРУЧКА**

В миллионах тенге	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
	(неаудировано)	(неаудировано) (рекла- сифицировано)	(неаудировано)	(неаудировано) (рекла- сифицировано)
Тип продукта и услуги				
Продажа сырой нефти и газа*	472.117	925.743	1.273.550	1.997.057
Продажа нефтепродуктов*	234.449	516.649	615.729	1.024.488
Услуги по транспортировке нефти и газа	65.519	81.393	147.552	159.767
Услуги по переработке нефти и нефтепродуктов	41.560	45.348	92.469	96.298
Прочие доходы	64.336	68.176	124.795	124.970
	877.981	1.637.309	2.254.095	3.402.580
Географический рынок				
Казахстан	231.739	274.707	536.033	590.896
Другие страны	646.242	1.362.602	1.718.062	2.811.684
	877.981	1.637.309	2.254.095	3.402.580

* Група исключила реализованные продукты переработки газа из Продаж сырой нефти и газа в размере 18,824 миллиона тенге и включила в Продажи нефтепродуктов за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года.

**5. ДОЛЯ В ДОХОДАХ СОВМЕСТНЫХ ПРЕДПРИЯТИЙ И АССОЦИИРОВАННЫХ КОМПАНИЙ,
НЕТТО**

В миллионах тенге	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
	(неаудировано)	(неаудировано)	(неаудировано)	(неаудировано)
ТОО «Азиатский Газопровод» (АГП)	80.848	36.662	76.566	67.518
ТОО «Тенгизшевройл» (ТШО)	5.563	117.883	69.514	223.618
Каспийский Трубопроводный Консорциум	20.540	15.876	40.664	33.396
Газопровод Бейнеу – Шымкент	31.906	10.584	24.139	33.840
ТОО «КазГерМунай»	2.949	5.067	8.955	11.862
«ПетроКазахстан Инк.»	4.629	1.071	7.347	2.948
«Мангистау Инвестмент Б.В.»	(1.359)	22.973	4.755	46.242
ТОО «Казахойл-Актобе»	1.657	3.258	1.640	4.908
ТОО «КазРосГаз» (КРГ)	7.909	9.606	1.468	11.243
ТОО «Тениз Сервис»	12	4.917	427	8.570
Valseira Holdings B.V.	7.255	(550)	(4.020)	(3.389)
Ural Group Limited	(2.486)	(1.859)	(4.952)	(3.665)
КМГ Кашаган Б.В.	(11.308)	(3.847)	(11.409)	1.328
Доля в доходах прочих совместных предприятий и ассоциированных компаний	10.849	4.587	9.186	6.831
	158.964	226.228	224.280	445.250

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****6. СЕБЕСТОИМОСТЬ ПОКУПНОЙ НЕФТИ, ГАЗА, НЕФТЕПРОДУКТОВ И ПРОЧИХ
МАТЕРИАЛОВ**

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2020 года (неаудировано)	2019 года (неаудировано)	2020 года (неаудировано)	2019 года (неаудировано)
<i>В миллионах тенге</i>				
Покупная нефть для перепродажи	245.571	499.994	652.189	1.114.152
Покупной газ для перепродажи	58.591	70.489	204.652	199.794
Стоимость нефти для переработки	29.689	225.554	152.979	451.686
Материалы и запасы	45.408	51.749	94.159	94.539
Покупные нефтепродукты для перепродажи	5.247	27.477	21.911	81.905
	384.506	875.263	1.125.890	1.942.076

7. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2020 года (неаудировано)	2019 года (рекла- сифицировано) (неаудировано)	2020 года (неаудировано)	2019 года (рекла- сифицировано) (неаудировано)
<i>В миллионах тенге</i>				
Расходы по заработной плате	85.556	72.508	158.383	151.107
Услуги по ремонту и обслуживанию*	31.189	31.044	50.540	52.910
Электроэнергия	19.111	20.398	40.318	42.785
Расходы по краткосрочной аренде*	12.505	8.856	28.891	27.161
Транспортные расходы	7.115	7.033	14.865	14.344
Прочие	33.660	33.979	70.535	48.409
	189.136	173.818	363.532	336.716

* За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года, Группа переклассифицировала суммы, относящиеся к Ремонту и техническому обслуживанию из Прочих в размере 23.792 миллионов тенге. Кроме того, Расходы по аренде были выведены из состава Прочих и представлены отдельно в составе производственных расходов.

8. НАЛОГИ КРОМЕ ПОДОХОДНОГО НАЛОГА

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2020 года (неаудировано)	2019 года (рекла- сифицировано) (неаудировано)	2020 года (неаудировано)	2019 года (рекла- сифицировано) (неаудировано)
<i>В миллионах тенге</i>				
Экспортная таможенная пошлина	10.284	33.000	41.247	66.645
Рентный налог на экспорт сырой нефти	(123)	34.798	19.474	68.969
Налог на добычу полезных ископаемых	14.546	19.853	33.070	50.566
Прочие налоги	20.480	19.562	45.689	39.710
	45.187	107.213	139.480	225.890

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****9. РАСХОДЫ ПО ТРАНСПОРТИРОВКЕ И РЕАЛИЗАЦИИ**

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2020 года (неаудировано)	2019 года (рекла- сифицировано) (неаудировано)	2020 года (неаудировано)	2019 года (рекла- сифицировано) (неаудировано)
<i>В миллионах тенге</i>				
Транспортировка	94.264	88.578	202.496	189.524
Расходы по заработной плате	2.902	3.963	5.830	8.200
Прочие	6.670	7.416	14.159	17.788
	103.836	99.957	222.485	215.512

10. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2020 года (неаудировано)	2019 года (рекла- сифицировано) (неаудировано)	2020 года (неаудировано)	2019 года (рекла- сифицировано) (неаудировано)
<i>В миллионах тенге</i>				
Расходы по заработной плате	16.513	19.961	34.107	36.736
Консультационные услуги	5.315	4.533	11.012	8.726
НДС не взятый в зачет	1.075	1.073	2.061	1.974
Начисление резерва по ожидаемым кредитным убыткам по торговой дебиторской задолженности	1.537	1.092	2.153	2.475
Обесценение НДС к возмещению	(61)	11.008	490	11.008
Расходы по краткосрочной аренде	604	621	1.127	1.126
Начисление резерва по ожидаемым кредитным убыткам по прочим текущим финансовым активам	1.196	8.725	1.403	8.715
Социальные выплаты, кроме заработной платы	1.890	1.056	2.934	1.965
Расходы по обслуживанию	1.807	1.718	3.548	3.058
Услуги связи	1.016	786	1.778	1.504
Прочие	6.229	11.509	14.205	16.892
	37.121	62.082	74.818	94.179

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года, итого расходы на персонал составили 198.320 миллионов тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года: 196.043 миллиона тенге) и отражены в составе производственных расходов, расходов по транспортировке и реализации и общих и административных расходов в промежуточном консолидированном отчёте о совокупном доходе.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****11. ОБЕСЦЕНЕНИЕ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ И АКТИВОВ ПО РАЗВЕДКЕ И ОЦЕНКЕ**

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
	(неаудировано)	(неаудировано)	(неаудировано)	(неаудировано)
Основные средства (Примечание 14)	157.497	5.933	202.248	6.009
Активы по разведке и оценке	1	18.939	16.389	19.231
Нематериальные активы	6.765	-	6.765	-
	164.263	24.872	225.402	25.240

По следующим ЕГДС были признаны убытки:

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
	(неаудировано)	(неаудировано)	(неаудировано)	(неаудировано)
ЕГДС «КМГИ»	159.009	-	159.009	-
Эмбаунайгаз (ЭМГ)	-	-	60.440	-
Браунфилды в РД КМГ	-	18.888	-	18.888
Прочие	5.254	5.984	5.953	6.352
	164.263	24.872	225.402	25.240

ЕГДС «КМГИ»

По состоянию на 30 июня 2020 года ЕГДС КМГИ провел тест на обесценение. Группа учитывала прогнозируемую маржу нефтеперерабатывающих заводов и объемы производства, наряду с другими факторами, при рассмотрении признаков на обесценение.

Возмещаемая стоимость ЕГДС была определена на основе справедливой стоимости за вычетом расходов на выбытие (FVLCD), которая представляет собой приведенную стоимость свободных денежных потоков, скорректированную на приведенную стоимость остаточной стоимости. Ключевые допущения, использованные в справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу для ЕГДС КМГИ, были операционной прибылью, ставками дисконтирования и темпами роста, использованными для экстраполяции денежных потоков после бюджетного периода.

Ставка дисконтирования применяется к прогнозам движения денежных средств для ЕГДС КМГИ составляет 10,3% и денежные потоки за пределами 5-летнего периода были экстраполированы с использованием темпов роста 1,9%, что соответствует долгосрочным средним темпам роста по отрасли. Ставка капитализации, используемая для остаточной стоимости, составляет 8,4%.

Для целей теста на обесценение ЕГДС КМГИ прогнозируемые денежные потоки были обновлены, чтобы отразить снижение прогнозируемой маржи нефтеперерабатывающего завода и ставки дисконтирования после налогообложения. По состоянию на 30 июня 2020 года ЕГДС КМГИ признала убыток от обесценения основных средств и нематериальных активов в размере 152.244 миллионов тенге и 6.765 миллионов тенге, соответственно.

Анализ чувствительности:

При неблагоприятных изменениях в ключевых факторах по ЕГДС КМГИ может быть начислено дополнительное обесценение.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****11. ОБЕСЦЕНЕНИЕ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ И АКТИВОВ ПО РАЗВЕДКЕ И ОЦЕНКЕ (продолжение)***ЭМГ*

По состоянию на 31 марта 2020 года, ЭМГ провел оценку возмещаемой стоимости основных средств и активов по разведке и оценке в связи с наличием признаков обесценения, как снижение прогнозируемых цен на нефть. ЭМГ рассчитал возмещаемую стоимость с использованием модели дисконтирования денежных потоков по методу ценности использования. Ставка дисконтирования, применяемая к прогнозам движения денежных средств, составляла 13,99%. 5-летний бизнес-план использовался в качестве основного источника информации. Он содержит прогнозы по добыче сырой нефти, объемам продаж, доходам, расходам и капитальным затратам. В результате данной оценки балансовая стоимость активов превысила их оценочную возмещаемую стоимость на 60.440 миллионов тенге, и было признано обесценение в промежуточном консолидированном отчёте о совокупном доходе. По состоянию на 30 июня 2020 года по ЭМГ дополнительного обесценения не было выявлено.

Анализ чувствительности:

Чувствительность к изменению цены на нефть является следующей: снижение цены на 1% от цены на нефть, использованной в расчетах, приведет к уменьшению расчетной возмещаемой суммы на 11 миллиардов тенге.

Браунфилды в РД КМГ

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года, Группа списала активы по разведке и оценке в размере 18.888 миллионов тенге по проектам РД КМГ, контракты на недропользование которых были прекращены, и возвращены Правительству.

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

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2020 года (неаудировано)	2019 года (неаудировано)	2020 года (неаудировано)	2019 года (неаудировано)
Процентный доход по вкладам в банках, финансовым активам, займам и облигациям	22.734	24.750	45.666	50.356
Амортизация выпущенных финансовых гарантий	1.613	5.500	3.244	6.019
Всего процентный доход	24.347	30.250	48.910	56.375
Дисконт по займам со ставкой ниже рыночной (<i>Примечание 18</i>)	-	-	11.002	-
Прекращение признания обязательств по займу (<i>Примечание 18</i>)	-	21	-	546
Прибыль от досрочного погашения облигаций (<i>Примечание 18</i>)	927	-	927	-
Прочие	1.242	1.919	2.692	4.875
	26.516	32.190	63.531	61.796

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****12. ФИНАНСОВЫЙ ДОХОД / ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ (продолжение)****Финансовые затраты**

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2020 года (неаудировано)	2019 года (неаудировано)	2020 года (неаудировано)	2019 года (неаудировано)
Проценты по займам и выпущенным долговым ценным бумагам (Примечание 18)	57.608	55.167	113.263	113.083
Проценты по договорам аренды	813	995	1.678	1.985
Вознаграждение по договору поставки нефти	–	6.576	–	15.368
Всего процентный расход	58.421	62.738	114.941	130.436
Амортизация дисконта обязательств по выбытию активов и экологических обязательств	3.631	3.349	6.690	6.332
Дисконт по актуарным обязательствам	929	936	1.679	1.660
Дисконт активов со ставкой ниже рыночной	74	1.195	540	1.305
Начисление ожидаемых кредитных убытков по банковским депозитам, текущим счетам и займам связанным сторонам	133	245	290	472
Изменения справедливой стоимости долговых ценных бумаг	44	37	44	2.836
Прочие	4.888	6.954	11.010	17.806
	68.120	75.454	135.194	160.847

13. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2020 года (неаудировано)	2019 года (неаудировано)	2020 года (неаудировано)	2019 года (неаудировано)
Текущий подоходный налог				
Корпоративный подоходный налог	11.213	43.811	33.961	71.853
Налог на сверхприбыль	(241)	7.256	(208)	7.342
Налог у источника выплаты по доходам от дивидендов и вознаграждения	2.533	3.010	5.585	6.485
Отсроченный подоходный налог				
Корпоративный подоходный налог	(838)	8.081	(21.156)	23.408
Налог на сверхприбыль	(18)	96	3.447	103
Налог у источника выплаты по доходам от дивидендов	108	20.799	9.701	33.543
Расходы по подоходному налогу	12.757	83.053	31.330	142.734

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ
(продолжение)

14. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

В миллионах тенге	Нефтегазовые активы	Трубопроводы	Активы по переработке	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Транспортные средства	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
По состоянию 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	(6,277)	(399)	(5,456)	(610)	124	(525)	(97)	(196)	(13,436)
Изменение в учетной оценке	3,724	1,420	—	8	—	—	—	—	5,152
Поступления	14,923	239	104	284	3,802	1,002	808	128,063	149,225
Выбытия	(2,717)	(450)	(2,572)	(5,404)	(3,551)	(3,162)	(3,430)	(414)	(21,700)
Расходы по износу	(44,791)	(14,586)	(57,903)	(8,654)	(19,465)	(6,072)	(4,695)	—	(156,166)
Накопленный износ и обесценение по выбытиям	2,034	413	2,567	3,384	2,660	2,739	2,937	312	17,046
Обесценение (Примечание 1)	—	(1)	—	(2,443)	(1,863)	(855)	(98)	(749)	(6,009)
Перевод из(в) запасов, нетто	7	(22)	2,583	—	454	(10)	10	469	3,491
Переводы в активы, классифицированные как предназначенные для продажи	—	—	(41)	(10,368)	(18,408)	(116)	(61)	—	(28,994)
Переводы (в)/из нематериальных активов	—	—	—	—	—	—	68	(258)	(190)
Переводы из активов по разведке и оценке	1,821	—	—	—	—	—	—	1,044	2,865
Переводы и реклассификации	81,777	(925)	9,914	30,164	121,793	3,802	4,393	(250,918)	—
Остаточная стоимость на 30 июня 2019 года (неаудировано)	1,132,177	773,502	1,499,876	269,565	480,148	113,364	43,959	153,339	4,465,930
Первоначальная стоимость	2,244,709	985,486	2,379,094	536,804	820,694	235,043	122,775	202,966	7,527,571
Накопленный износ и обесценение	(1,112,532)	(211,984)	(879,218)	(267,239)	(340,546)	(121,679)	(78,816)	(49,627)	(3,061,641)
Остаточная стоимость на 30 июня 2019 года (неаудировано)	1,132,177	773,502	1,499,876	269,565	480,148	113,364	43,959	153,339	4,465,930

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

14. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

В миллионах тенге	Нефтега- зовые активы	Трубо- проводы	Активы по переработке	Здания и сооружения	Машины и оборудо- вание	Транспорт- ные средства	Прочие	Незавершен- ное строитель- ство	Итого
Остаточная стоимость на 31 декабря 2019 года (аудировано)	1.049.763	803.717	1.381.661	300.655	457.811	97.637	106.286	286.741	4.484.271
Пересчёт валюты отчётности	29.098	2.243	24.203	3.821	1.920	1.705	3.980	7.054	74.024
Поступления	5.004	6.003	490	3.603	2.301	1.679	871	215.153	235.104
Изменения в учетной оценке	(8.171)	(1.762)	—	4	—	—	—	—	(9.929)
Выбытия	(7.021)	(10.019)	(5.543)	(2.344)	(1.962)	(534)	(1.025)	(888)	(29.336)
Расходы по износу	(58.503)	(14.849)	(58.186)	(8.695)	(18.794)	(5.608)	(5.424)	—	(170.059)
Накопленный износ и обесценение по выбытиям	5.824	977	5.542	2.563	1.752	413	943	829	18.843
Обесценение (Примечание 11)	(38.612)	(273)	(152.251)	(890)	(488)	(6.185)	(311)	(3.238)	(202.248)
Переводы в активы, классифицированные как предназначенные для продажи	—	—	(3)	(3)	(73)	(4)	—	—	(83)
Перевод из(в) запасов, нетто	19	(36)	689	—	110	(19)	72	793	1.628
Переводы в нематериальных активов	—	—	—	—	—	—	(580)	(1.190)	(1.770)
Переводы в инвестиционную недвижимость	—	—	—	(15.293)	—	—	—	—	(15.293)
Переводы и реклассификации	41.436	7.772	1.901	15.526	67.475	4.089	3.963	(142.162)	—
Остаточная стоимость на 30 июня 2020 года (неаудировано)	1.018.837	793.773	1.198.503	298.947	510.052	93.173	108.775	363.092	4.385.152
Первоначальная стоимость	2.110.448	1.033.738	2.469.370	581.869	917.582	234.739	233.233	416.206	7.997.185
Накопленный износ и обесценение	(1.091.611)	(239.965)	(1.270.867)	(282.922)	(407.530)	(141.566)	(124.458)	(53.114)	(3.612.033)
Остаточная стоимость на 30 июня 2020 года (неаудировано)	1.018.837	793.773	1.198.503	298.947	510.052	93.173	108.775	363.092	4.385.152

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

14. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)**Поступления**

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года, поступления в дочерних организациях в основном относятся к бурению скважин в Озенмунайгаз, Эмбамунайгаз и Карачаганак на общую сумму 71.743 миллиона тенге, и к строительству компрессорных станций в КТГ на сумму 74.908 миллионов тенге в рамках проектов «Бейнеу-Бозой-Шымкент и Бухара-Урал» и «реконструкция подземного резервуара Бозой», замена трубопровода Прорва-Кульсары на сумму 10.740 миллиона тенге в КТО, и ремонт производственного комплекса Rompetrol Rafinare на сумму 38.724 миллиона тенге.

Прочие

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года, Группа капитализировала в балансовую стоимость основных средств затраты по займам по средней процентной ставке 3,71% на сумму 1.941 миллион тенге, относящиеся к строительству новых активов (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года: 2.014 миллионов тенге, по средней процентной ставке капитализации 3,42%) (*Примечание 18*).

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года, Группа перевела из основных средств в инвестиционную недвижимость здание, расположенное по адресу город Нур-Султан, проспект Кабанбай батыра 19, на сумму 15.293 миллиона тенге в связи с изменением целевого использования здания с занимаемого собственником здания на сдаваемое в аренду имущество третьим лицам.

По состоянию на 30 июня 2020 года стоимость полностью амортизированных, но все еще используемых основных средств составила 420.132 миллиона тенге (по состоянию на 31 декабря 2019 года: 394.841 миллион тенге).

По состоянию на 30 июня 2020 года некоторые объекты основных средств с остаточной стоимостью 914.973 миллиона тенге (по состоянию на 31 декабря 2019 года: 1.023.146 миллионов тенге) заложены в качестве обеспечения по банковским займам и обязательствам Группы.

Капитальные обязательства раскрыты в *Примечании 22*.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

15. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ И АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ

В миллионах тенге	Основная деятельность	Место осуществления деятельности	30 июня 2020 года (неаудировано)		31 декабря 2019 года (аудировано)	
			Текущая стоимость	Доля владения	Текущая стоимость	Доля владения
Совместные предприятия						
ТОО «Тенгизшевройл»	Разведка и добыча нефти и газа	Казахстан	2.579.183	20,00%	2.377.207	20,00%
КМГ Кашаган Б.В.	Разведка и добыча нефти и газа Строительство и эксплуатация газопровода	Казахстан	2.161.187	50,00%	2.057.795	50,00%
ТОО «Азиатский газопровод» «Мангистау Инвестментс Б.В.»	Разработка и добыча нефти и газа	Казахстан	244.652	50,00%	168.086	50,00%
ТОО «Газопровод Бейнеу- Шымкент»	Строительство и эксплуатация газопровода	Казахстан	163.656	50,00%	158.867	50,00%
ТОО «КазРосГаз»	Переработка и продажа природного газа и продуктов переработки	Казахстан	125.905	50,00%	101.766	50,00%
ТОО «КазГерМунай»	Разведка и добыча нефти и газа	Казахстан	85.906	50,00%	79.849	50,00%
Ural Group Limited BV («УГЛ»)	Разведка и добыча нефти и газа	Казахстан	29.372	50,00%	25.620	50,00%
ТОО «Мунайтас»	Разведка и добыча нефти и газа Транспортировка нефти	Казахстан	26.405	50,00%	47.662	50,00%
ТОО «Казайл-Актобе»	Транспортировка нефти Реализация сырой нефти	Казахстан	21.870	51,00%	21.373	51,00%
	Проектирование, строительство и эксплуатация инфраструктурных объектов, поддержки морских нефтяных операций Переработка нефти	Казахстан/ Россия	21.578	50,00%	21.438	50,00%
ТОО «ТенизСервис»	Переработка нефти	Казахстан	17.009	48,996%	19.277	48,996%
Vaisera Holding BV	Переработка нефти	Казахстан	6.562	50,00%	12.776	50,00%
Прочие			23.102		19.641	
Ассоциированные компании						
Каспийский Трубопроводный Консорциум («КТК»)	Транспортировка жидких углеводородов	Казахстан/ Россия	419.792	20,75%	359.173	20,75%
«ПетроКазахстан Инк.» («ПКИ»)	Разведка, добыча и переработка нефти и газа	Казахстан	86.498	33,00%	95.320	33,00%
Прочие			26.964		24.534	
			6.039.641		5.590.384	

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****15. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ И АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ
(продолжение)**

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

На 30 июня 2020 года, доля Группы в непризнанных накопленных убытках совместных предприятий и ассоциированных компаний составила 7.468 миллионов тенге (по состоянию на 31 декабря 2019 года: 17.812 миллиона тенге).

В таблице ниже представлено движение в инвестициях за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года:

В миллионах тенге

Сальдо на 31 декабря 2019 года (аудировано)	5.590.384
Доля в доходах совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто (Примечание 5)	224.280
Прочие изменения в капитале совместного предприятия	547
Дополнительные вклады в капитал без изменения доли владения	789
Дивиденды полученные	(16.140)
Изменение в дивидендах к получению	(2.113)
Обесценение инвестиций	(38.000)
Пересчёт валюты отчётности	279.894
Сальдо на 30 июня 2020 года (неаудировано)	6.039.641

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 июня 2020 года и 31 декабря 2019 года справедливая стоимость опциона была незначительной.

Группа обесценила свои инвестиций в ПККИ и УГЛ на сумму 18.000 миллионов тенге и 20.000 миллионов тенге, соответственно.

**16. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ ФИНАНСОВЫЕ И
НЕФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ**

<i>В миллионах тенге</i>	30 июня 2020 года (неаудировано)	31 декабря 2019 года (аудировано)
Торговая дебиторская задолженность	379.303	430.125
Минус: резерв на ожидаемые кредитные убытки	(31.589)	(32.368)
Торговая дебиторская задолженность	347.714	397.757
Прочие краткосрочные финансовые активы		
Прочая дебиторская задолженность	89.063	91.610
Дивиденды к получению	9.289	7.582
Минус: резерв на ожидаемые кредитные убытки	(38.248)	(35.637)
	60.104	63.555
Прочие краткосрочные нефинансовые активы		
Предоплата и расходы будущих периодов	64.185	138.822
Налоги к возмещению, кроме НДС	28.575	52.642
Прочие краткосрочные нефинансовые активы	9.308	10.794
Минус: резерв на обесценение	(3.688)	(3.719)
	98.380	198.539
Итого прочие финансовые и нефинансовые текущие активы	158.484	262.094

По состоянию на 30 июня 2020 года и 31 декабря 2019 года по данным активам проценты не начислялись.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****16. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ ФИНАНСОВЫЕ И
НЕФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ (продолжение)**

По состоянию на 30 июня 2020 торговая дебиторская задолженность в сумме 124.299 миллионов тенге находились в качестве залогового обеспечения по обязательствам Группы (на 31 декабря 2019 года: 71.296 миллионов тенге).

Торговая дебиторская задолженность выражена в следующих валютах по состоянию на 30 июня 2020 и на 31 декабря 2019 годов:

<i>В миллионах тенге</i>	30 июня 2020 года (неаудировано)	31 декабря 2019 года (аудировано)
В тенге	90.763	118.870
В долларах США	197.883	206.155
В румынских лаях	52.590	60.673
В евро	4.227	4.676
В иной валюте	2.251	7.383
	347.714	397.757

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

<i>В миллионах тенге</i>	Просрочка платежей					Итого
	текущие	<30 дней	30-60 дней	61-90 дней	>91 дней	
30 июня 2020						
<i>Процент ожидаемых кредитных убытков</i>	0,16%	3,33%	4,11%	4,53%	76,51%	
Торговая дебиторская задолженность	322.915	7.177	4.913	4.524	39.774	379.303
Ожидаемые кредитные убытки	513	239	202	205	30.430	31.589

<i>В миллионах тенге</i>	Просрочка платежей					Итого
	текущие	<30 дней	30-60 дней	61-90 дней	>91 дней	
31 декабря 2019						
<i>Процент ожидаемых кредитных убытков</i>	0,12%	1,19%	5,30%	3,37%	82,30%	
Торговая дебиторская задолженность	364.869	19.869	5.418	1.871	38.098	430.125
Ожидаемые кредитные убытки	427	236	287	63	31.355	32.368

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****17. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ**

<i>В миллионах тенге</i>	30 июня 2020 года (неаудировано)	31 декабря 2019 года (аудировано)
Срочные вклады в банках – доллары США	350.366	108.298
Срочные вклады в банках – тенге	231.104	210.354
Срочные вклады в банках – другие валюты	6.839	6.450
Текущие счета в банках – доллары США	275.453	633.231
Текущие счета в банках – тенге	67.774	75.168
Текущие счета в банках – другие валюты	10.225	10.220
Деньги в пути	14.041	19.991
Кассовая наличность и чеки	979	1.150
Минус: резервы на ожидаемые кредитные убытки	(39)	(410)
	956.742	1.064.452

На 30 июня 2020 года средневзвешенная процентная ставка по срочным вкладам в банках составила 1,82% в долларах США, 8,08% в тенге и 1,22% в других валютах, соответственно (на 31 декабря 2019 года: 2,02% в долларах США, 8,84% в тенге и 0,12% в других валютах, соответственно).

По состоянию на 30 июня 2020 и на 31 декабря 2019 года денежные средства не заложены в качестве обеспечения.

18. ЗАЙМЫ

<i>В миллионах тенге</i>	30 июня 2020 года (неаудировано)	31 декабря 2019 года (аудировано)
Займы с фиксированной ставкой вознаграждения	3.338.816	3.146.477
Средневзвешенные ставки вознаграждения	5,48%	5,48%
Займы с плавающей ставкой вознаграждения	628.477	691.027
Средневзвешенные ставки вознаграждения	5,15%	5,73%
	3.967.293	3.837.504

<i>В миллионах тенге</i>	30 июня 2020 года (неаудировано)	31 декабря 2019 года (аудировано)
Займы, выраженные в долларах США	3.671.393	3.555.347
Займы, выраженные в тенге	291.085	271.776
Займы, выраженные в евро	2.795	2.881
Займы, выраженные в других валютах	2.020	7.500
	3.967.293	3.837.504

<i>В миллионах тенге</i>	30 июня 2020 года (неаудировано)	31 декабря 2019 года (аудировано)
Текущая часть	380.671	253.428
Долгосрочная часть	3.586.622	3.584.076
	3.967.293	3.837.504

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****18. ЗАЙМЫ (продолжение)**

По состоянию на 30 июня 2020 и на 31 декабря 2019 годов, облигации составили:

<i>В миллионах тенге</i>		Дата	Ставка	30 июня	31 декабря
	Сумма выпуска	погашения	вознаграждения	2020 года	2019 года
				(неаудировано)	(аудировано)
Облигации					
АИХ 2019	56 миллиардов тенге	2024	5,00%	49.518	52.843
Облигации ЛФБ 2018	1,5 миллиарда долларов США	2048	6,375%	606.300	574.230
Облигации ЛФБ 2018	1,25 миллиарда долларов США	2030	5,375%	509.332	482.393
Облигации ЛФБ 2018	0,5 миллиарда долларов США	2025	4,75%	203.538	192.764
Облигации ЛФБ 2017	1,25 миллиарда долларов США	2047	5,75%	495.382	468.940
Облигации ЛФБ 2017	1 миллиард долларов США	2027	4,75%	402.051	380.413
Облигации ИФБ 2017	750 миллионов долларов США	2027	4,375%	287.853	289.487
Облигации ЛФБ 2017	0,5 миллиарда долларов США	2022	3,88%	202.635	191.694
Облигации ЛФБ 2013	1 миллиард долларов США	2023	4,40%	163.412	154.442
Прочие				4.557	4.518
Итого				2.924.578	2.791.724

Увеличение балансовой стоимости размещенных облигаций в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года, связано с влиянием обменного курса иностранных валют на облигации, размещенные на Лондонской Фондовой Бирже (ЛФБ) и Ирландской Фондовой Бирже (ИФБ) и деноминированных в долларах США в размере 157.605 миллионов тенге.

В мае 2020 года КТГ осуществил частичное погашение облигации, размещенных на ИФБ на сумму 41 миллион долларов США (эквивалентно 17.816 миллионам тенге) с комиссией за погашение облигаций на сумму 927 миллионов тенге (*Примечание 12*).

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

18. ЗАЙМЫ (продолжение)

По состоянию на 30 июня 2020 и на 31 декабря 2019 годов займы составили:

В миллионах тенге	Сумма выпуска	Дата погашения	Ставка вознаграждения	30 июня 2020 года (неаудировано)	31 декабря 2019 года (аудировано)
Займы				301.615	350.042
The Export-Import Bank of China (Эксимбанк)	1,13 миллиардов долларов США	2026	6M Libor + 4,10%	167.945	138.313
АО «Банк развития Казахстана» (БРК)	230 миллиардов тенге	2022-2028	7,00%-10,20%	122.290	131.022
БРК	1,1 миллиард долларов США	2023-2025	6M Libor + 4,00%, 5,00%, 10,99%		
			1M Libor+2,75%, 1M Libor+2,50%		
			1M Robor+2,00%, 1W Libor +2,50%		
Синдицированный займ (Unicredit Trias Bank, ING Bank, BCR, Raiffeisen Bank)	360 миллионов долларов США	2023	ON Libor +2,50%, 1M EurLibor+2,75%,	84.478	99.554
Синдицированный займ (Citibank, N.A., London Branch, Mizuho Bank, Ltd., MUFG Bank Ltd., Société Générale, ING Bank, and ING Bank N.V.)	200 миллионов долларов США	2021	3M Libor+1,35%	80.586	76.442
Japan Bank for International Cooperation	297,5 миллионов долларов США	2025	2,19%+CIRR	63.315	65.254
АО «Народный Банк Казахстана» (Народный Банк)	150 миллионов долларов США	2024	5,25%	46.274	52.771
Европейский Банк Реконструкции и Развития (ЕБРР)	68 миллионов тенге	2023	3,15%	37.275	42.940
Sumitomo Mitsui Banking Corporation	150 миллионов долларов США	2021	COF (0,19%)+1,50%	27.081	-
			6M CPI + 100 базисных пунктов + 3,15%	26.719	24.573
ЕБРР	39 миллионов тенге	2026	5,00%	19.823	38.323
Народный Банк	100 миллионов долларов США ¹	2020	COF (0,30%)+2,00%	15.681	874
Credit Agricole	75 миллионов долларов США	2021	COF (1,59%) + 0,25%	13.715	-
BNP Paribas	368 миллионов долларов США ¹	2020	COF (0,80%) + 1,50%	13.219	13.773
ОАО «Сбербанк России»	50 миллионов долларов США	2020	-	22.699	11.899
Прочие	-	-	-	1.042.715	1.045.780
Итого				1.042.715	1.045.780

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

18. ЗАЙМЫ (продолжение)

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

В миллионах тенге	2020 год			2019 год			Итого	
	Краткосрочные займы	Долгосрочные займы	Облигации	Итого	Краткосрочные займы	Долгосрочные займы		Облигации
Сальдо на 1 января (аудировано)	70.843	974.937	2.791.724	3.837.504	81.813	1.258.009	2.813.416	4.153.238
Получено денежными средствами	72.749	52.101	-	124.850	210.937	66.510	56.223	333.670
Вознаграждение уплаченное	(3.149)	(34.351)	(82.447)	(119.947)	(2.520)	(38.127)	(85.371)	(126.018)
Выплата основного долга	(28.914)	(128.796)	(23.488)	(181.198)	(215.034)	(198.423)	(31.631)	(445.088)
Расходы по процентам (Примечание 12)	3.089	30.678	79.496	113.263	2.335	34.884	75.864	113.083
Капитализированное вознаграждение (Примечание 14)	-	1.941	-	1.941	-	2.014	-	2.014
Дисконт (Примечание 12)	-	(11.002)	-	(11.002)	-	-	-	-
Списание обязательств по займу (Примечание 12)	-	-	-	-	-	(546)	-	(546)
Прибыль от досрочного погашения облигаций (Примечание 12)	-	-	(927)	(927)	-	-	-	-
Пересчет валюты отчётности	1.495	5.112	138.183	144.790	(416)	(1.024)	(24.092)	(25.532)
Курсовая разница	2.291	29.464	21.898	53.653	(1.561)	(10.433)	(2.308)	(14.302)
Прочее	-	4.227	139	4.366	109	4.417	271	4.797
Сальдо на 30 июня (неаудировано)	118.404	924.311	2.924.578	3.967.293	75.663	1.117.281	2.802.372	3.995.316
Текущая часть	118.404	219.257	43.010	380.671	75.663	147.897	62.285	285.845
Долгосрочная часть	-	705.054	2.881.568	3.586.622	-	969.384	2.740.087	3.709.471

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 июня 2020 и на 31 декабря 2019 годов Группа соблюдает все финансовые и нефинансовые показатели.

Хеджирование чистых инвестиций в дочерние организации с иностранной функциональной валютой

На 30 июня 2020 года некоторые займы, выраженные в долларах США были определены как инструменты хеджирования чистых инвестиций в зарубежные подразделения. Эти займы используются для хеджирования подверженности Группы валютному риску по отношению к доллару США по данным инвестициям. За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года убыток в размере 138.183 миллиона тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года, доход в размере 24.092 миллиона тенге) были реклассифицированы в состав прочего совокупного дохода и были зачтены против дохода или убытка от пересчёта зарубежных подразделений. По состоянию на 30 июня 2020 и 31 декабря 2019 годов нефактивной части хеджа отсутствовало.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****19. ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ ФИНАНСОВЫЕ И НЕФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

<i>В миллионах тенге</i>	30 июня 2020 года (неаудировано)	31 декабря 2019 года (аудировано)
Прочие текущие финансовые обязательства		
Задолженность перед сотрудниками	47.977	51.613
Финансовые гарантии	5.602	5.866
Задолженность по дивидендам	8.524	354
Прочие	26.914	35.306
	89.017	93.139
Прочие текущие нефинансовые обязательства		
Договорные обязательства	119.318	184.362
Предоплата по краткосрочной аренде	432	4.399
Прочие	11.955	21.116
	131.705	209.877
Итого прочие текущие обязательства	220.722	303.016
Торговая кредиторская задолженность	497.787	667.861

Торговая кредиторская задолженность выражена в следующих валютах по состоянию на 30 июня 2020 и на 31 декабря 2019 годов:

<i>В миллионах тенге</i>	30 июня 2020 года (неаудировано)	31 декабря 2019 года (аудировано)
В тенге	277.126	328.538
В долларах США	160.264	280.742
В румынских лeyaх	51.249	42.740
В евро	5.321	3.196
В иной валюте	3.827	12.645
	497.787	667.861

20. 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 на конец года в основном необеспеченные и беспроцентные, а расчеты производятся наличными. Группа признает резервы на ожидаемые кредитные убытки по задолженности от связанных сторон.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****20. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ (продолжение)****Условия сделок со связанными сторонами (продолжение)***Остатки по расчётам*

Следующая таблица показывает общую сумму сделок, которые были совершены со связанными сторонами по состоянию на 30 июня 2020 и 31 декабря 2019 годов:

<i>В миллионах тенге</i>	<i>По состоянию на</i>	<i>Задолженность связанных сторон</i>	<i>Задолженность связанным сторонам</i>	<i>Деньги и депозиты на счетах связанных сторон</i>	<i>Задолженность по займам связанным сторонам</i>
Компании, входящие в Самрук-Казына	30 июня 2020 года (неаудировано)	361.022	1.786	–	49.518
	31 декабря 2019 года (аудировано)	327.597	6.168	–	52.843
Ассоциированные компании	30 июня 2020 года (неаудировано)	28.558	3.360	–	–
	31 декабря 2019 года (аудировано)	56.331	3.814	–	–
Прочие контролируемые государством стороны	30 июня 2020 года (неаудировано)	4.279	8.148	163.705	290.235
	31 декабря 2019 года (аудировано)	6.381	712	192.548	269.335
Совместные предприятия	30 июня 2020 года (неаудировано)	436.243	289.567	–	–
	31 декабря 2019 года (аудировано)	519.351	217.027	–	–

Задолженность связанных сторон*Компании, входящие в Самрук-Казына*

По состоянию на 30 июня 2020 года увеличение задолженности компаний, входящих в Самрук-Казына в основном связано с выдачей дополнительного транша финансовой помощи Самрук-Казына на сумму 26.141 миллиона тенге.

Ассоциированные компании

По состоянию на 30 июня 2020 года уменьшение задолженности ассоциированных компаний в основном было связано с получением выплаты процентов по «Казахстанскому Векселю» на сумму 24.363 миллиона тенге.

Совместные предприятия

По состоянию на 30 июня 2020 года уменьшение задолженности совместных предприятий, в основном связано с уменьшением суммы авансов, уплаченных ТШО за сырую нефть. Увеличение задолженности совместным предприятиям в основном связано с увеличением кредиторской задолженности перед ТШО на сумму 49.565 миллионов тенге по договору купли-продажи сырой нефти и сжиженного газа, а также кредиторской задолженностью Газопровод Бейнеу-Шымкент на сумму 17.721 миллион тенге за транспортировку газа.

Денежные средства и депозиты, размещенные у связанных сторон*Другие стороны, контролируемые государством*

По состоянию на 30 июня 2020 года уменьшение в денежных средствах и депозитах, размещенных у связанных сторон в основном связано с тем, что Компания произвела изъятие депозита на 200 миллионов долларов США (эквивалентно 75.174 миллионам тенге на дату изъятия) и дополнительно разместила депозит на 100 миллионов долларов США (эквивалентно 42.541 миллиону тенге на дату размещения, 5 мая 2020 года).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****20. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ (продолжение)****Задолженность по займам связанным сторонам***Другие стороны, контролируемые государством*

Увеличение по займам, полученным от связанных сторон в основном связано с тем, что Группа получила дополнительный займ от БРК на общую сумму 46.062 миллиона тенге, а также произвела частичное погашение по займу БРК на общую сумму 30.823 миллиона тенге, включая вознаграждение.

Выплаты по займам, предоставленным связанным сторонам

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года, Группа получила выплаты от погашения основного долга и процентов по займу, выданному ТОО «ПетроКазахстан Ойл Продактс» (ПКОП), на сумму 15.487 миллионов тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года: 15.181 миллион тенге), и от погашения процентов по займу выданному КТК на сумму 6.180 миллионов тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года: 5.518 миллионов тенге), займу выданному ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент» на сумму 4.564 миллиона тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года: 2.116 миллионов тенге) и по «Казахстанскому Векселю» на сумму 24.363 миллиона тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года: 20.889 миллионов тенге).

Обороты по операциям

В следующей таблице приводятся общие суммы по транзакциям, которые были заключены со связанными сторонами в течение трех месяцев, закончившихся 30 июня 2020 и 2019 годов:

<i>В миллионах тенге</i>	На 30 июня	Продажи связанным сторонам	Приобретения у связанных сторон	Вознаграждени е от связанных сторон	Вознаграждени е связанным сторонам
Компании, входящие в Самрук-Казына	2020 года (неаудировано)	6.631	12.330	14.165	1.174
	2019 года (неаудировано)	22.441	9.932	11.242	1.357
Ассоциированные компании	2020 года (неаудировано)	12.045	14.329	2.205	-
	2019 года (неаудировано)	3.554	14.427	5.054	-
Прочие контролируемые государством стороны	2020 года (неаудировано)	20.318	10.046	11.791	13.458
	2019 года (неаудировано)	5.313	1.238	-	12.838
Совместные предприятия	2020 года (неаудировано)	146.499	548.577	15.863	230
	2019 года (неаудировано)	152.759	778.917	15.187	464

Покупки у связанных сторон*Совместные предприятия*

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года, снижение покупок у совместных предприятий в основном были связаны со снижением объема сырой нефти, закупаемой у ТШО и снижением цены на сырую нефть в марте 2020 года.

Вознаграждение ключевому руководящему персоналу

Общая сумма вознаграждения (Совет Директоров и Правления компаний Группы), включенная в общие и административные расходы в прилагаемом промежуточном консолидированном отчёте о совокупном доходе, составляет 3.551 миллион тенге и 4.029 миллионов тенге за три месяца, закончившихся 30 июня 2020 и 2019 годов, соответственно. Вознаграждение, выплаченное ключевому управленческому персоналу, состоит из расходов по заработной плате, установленной контрактами, и премий, основанных на операционных результатах.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****21. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ****Справедливая стоимость финансовых инструментов и инвестиционной недвижимости**

Балансовая стоимость финансовых инструментов и инвестиционной недвижимости Группы по состоянию на 30 июня 2020 и 31 декабря 2019 годов приблизительно равна их справедливой стоимости, за исключением финансовых инструментов, раскрытых ниже:

В миллионах тенге	30 июня 2020 года (неаудировано)					31 декабря 2019 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	16.452	14.408	-	14.408	-	16.241	18.835	-	18.835	-
Займы, выданные связанным сторонам по амортизированной стоимости, и задолженности по аренде к получению от совместных предприятий	524.684	510.399	-	326.886	183.513	510.002	506.868	-	304.422	202.446
Займы с фиксированной ставкой вознаграждения	3.338.816	3.717.195	3.269.302	447.893	-	3.146.477	3.576.082	3.172.400	403.682	-
Займы с плавающей ставкой вознаграждения	628.477	645.627	-	645.627	-	691.027	714.271	-	714.271	-
Финансовые гарантии	17.686	25.911	-	-	25.911	20.189	20.189	-	-	20.189

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 по оценке справедливой стоимости.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года, не было никаких изменений в процессах оценки Группы, методах оценки и типах исходных данных, используемых при оценке справедливой стоимости.

Справедливая стоимость финансовых инструментов и инвестиционной недвижимости

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

	Метод долевого оценки	Значительные ненаблюдаемые исходные данные	Диапазон
Займы, выданные связанным сторонам по амортизированной стоимости, и аренда к получению от совместных предприятий	Метод ДДП	Ставка дисконтирования	30 июня 2020 года: 4,2%-7,83% 31 декабря 2019 года: 4,5%-9,1%
Финансовые гарантии	Метод ДДП	Ставка дисконтирования	30 июня 2020 года: 4,1% 31 декабря 2019 года: 4,1%

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****22. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

В дополнение к договорным и условным обязательствам, раскрытым в годовой консолидированной финансовой отчётности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2019 года, в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года, произошли следующие изменения:

Проверки возмещаемых затрат

По состоянию на 30 июня 2020 года, доля Группы в оспариваемых затратах составляет 428.672 миллиона тенге (на 31 декабря 2019 года: 402.474 миллиона тенге). Оспариваемые затраты выражены в долларах США и изменение в суммах связано с повышением обменного курса тенге по отношению к доллару США.

Обязательства по поставкам на внутренний рынок

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года, в соответствии со своими обязательствами, Группа поставила на внутренний рынок 3.048.295 тонн нефти (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года: 3.052.248 тонн), включая совместные предприятия.

Обязательства по лицензиям и контрактам на недропользование

По состоянию на 30 июня 2020 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:

<i>В миллионах тенге</i>	Капитальные расходы	Операционные расходы
Год		
2020	94.555	11.787
2021	89.561	5.161
2022	93.089	4.878
2023	1.879	4.586
2024-2048	6.146	36.406
Итого	285.230	62.818

Обязательства по поставке сырой нефти

По состоянию на 30 июня 2020 года обязательства Группы по договорам поставки нефти составили 12,45 миллионов тонн (31 декабря 2019 года: 12,8 миллионов тонн), включая обязательства совместного предприятия.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****22. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Прочие контрактные обязательства**

По состоянию на 30 июня 2020 года у Группы, включая совместные предприятия, имелись договорные обязательства по приобретению и строительству долгосрочных активов на общую сумму 314.030 миллионов тенге (по состоянию на 31 декабря 2019 года: 335.609 миллионов тенге).

По состоянию на 30 июня 2020 года у Группы имелись обязательства в общей сумме 74.067 миллионов тенге (по состоянию на 31 декабря 2019 года: 78.677 миллионов тенге) в рамках инвестиционных программ, утвержденных Министерством энергетики Республики Казахстан и Комитетом по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики Республики Казахстан, и направленных на продвижение производственных объектов.

Судебные разбирательства***Возможное нарушение антимонопольного законодательства на АНПЗ***

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года в отношении АНПЗ проведено антимонопольное расследование Комитетом по защите и развитию конкуренции Министерства национальной экономики Республики Казахстан (далее Комитет). По результатам расследования Комитетом возбуждено административное дело по факту включения в договор услуг сторонней организации. Решение по делу будет принято по итогам судебных разбирательств.

По состоянию на 30 июня 2020 года Группа не признала резервов по данному возможному нарушению, так как Группа считает, что сможет защитить свои позиции в данном судебном разбирательстве.

Урегулирование гражданского разбирательства (КМГИ)

5 декабря 2019 года Прокуратурой Румынии принято постановление о прекращении уголовного дела в связи с истечением срока исковой давности. На указанное постановление Прокуратуры Румынии была подана жалоба от 3-истцов:

- 1) Приватизационного агентства Румынии в части ненадлежащего исполнения КМГИ пост-приватизационных требований по обязательствам заводов «Петромидия» и «Вега» в 2013-2014 гг. на сумму 30 миллионов долларов США;
- 2) Faber Invest & Trade Inc., в части оспаривания ряда решений КМГИ в качестве акционера Rompetrol Rafinare S.A. в тот период на сумму 55 миллионов долларов США в рамках уголовного и гражданского дела;
- 3) г-на Stephenson George Philip, бывшего директора КМГИ, в рамках уголовного и гражданского дела.

27 декабря 2019 года КМГИ оспорила постановление и требует, чтобы дело было прекращено по существу, а не по истечению срока исковой давности.

10 июля 2020 года Верховный суд вынес окончательное решение и отклонил все жалобы на постановление.

Тем не менее, Faber Invest & Trade Inc возобновил рассмотрение одного из предыдущих дел по которому оспаривается увеличение уставного капитала Rompetrol Rafinare Constanta, дочерней компании КМГИ, в 2003-2005 годах. Следующее слушание назначено на 15 сентября 2020 года.

Группа считает, что ее позиция в отношении нового заявления Faber будет решена в пользу Группы, как в случае с другими схожими разбирательствами, разрешенными в 2020 году в пользу Группы, соответственно, Группа не признала резерв по данному делу по состоянию на 30 июня 2020 года.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****22. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Судебные разбирательства (продолжение)*****Подписание мирового соглашения об окончательном урегулировании спора между ТОО «KMG Drilling & Services» с Консорциумом***

По состоянию на 31 декабря 2019 года в соответствии с мнением юридического консультанта и существующей международной практикой дочерняя компания Группы, ТОО «KMG Drilling & Services» (далее – КМГ DS) начислила резерв в размере 90 миллионов долларов США (эквивалентно 34.132 миллионам тенге по курсу обмена на 31 декабря 2019 года) в отношении разбирательства с Консорциумом компаний (ТОО "Ерсай Каспиан Контрактор" и ТОО "Caspian Offshore and Marine Construction LLP"), который был раскрыт в годовой консолидированной финансовой отчетности за год закончившийся 31 декабря 2019 года.

15 июля 2020 года DS подписала соглашение об окончательном урегулировании спора с Консорциумом. Сумма урегулирования спора несущественно изменилась и равна 90,4 миллиона долларов США (эквивалентно 36.515 миллионам тенге по курсу обмена на 30 июня 2020 года).

23. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ

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

Деятельность Группы охватывает четыре основных операционных сегмента: разведка и добыча нефти и газа, транспортировка нефти, реализация и транспортировка газа, переработка и реализация сырой нефти и нефтепродуктов. Группа выделяет деятельность КазМунайГаз, поскольку КазМунайГаз выполняет не только функции материнской компании, но и осуществляет операционную деятельность. Остальные операционные сегменты были объединены и представлены как прочие ввиду их несущественности.

Разбивка выручки по видам товаров и услуг представлена в *Примечании 4* к данной финансовой отчетности.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года, выручка по «*Реализация сырой нефти, газа и продуктов переработки газа*» представляет собой в основном продажи, осуществляемые следующими операционными сегментами: «*Реализация и транспортировка газа*» в сумме 432.973 миллиона тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года: 445.399 миллионов тенге), а также «*Переработка и реализация сырой нефти и нефтепродуктов*» в сумме 840.577 миллионов тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года: 1.551.658 миллионов тенге).

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года, выручка по «*Реализации нефтепродуктов*» осуществляется операционными сегментами: «*Переработка и реализация сырой нефти и нефтепродуктов*» в сумме 442.576 миллионов тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года: 866.656 миллионов тенге), «*Разведка и добыча нефти и газа*» в сумме 2.190 миллиона тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года: 2.011 миллионов тенге) и «*Корпоративный центр*» в сумме 165.462 миллиона тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года: 150.338 миллионов тенге).

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

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, финансовых доходов и расходов, и расходов по подоходному налогу.

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

Элиминирования представляют собой исключение внутригрупповых оборотов. Межсегментные операции были совершены на условиях, согласованных между сегментами, которые не обязательно должны быть по рыночным ставкам, за исключением определенных регулируемых услуг, которые предоставляются на основе тарифов, доступных для связанных и третьих сторон.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****23. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ (продолжение)****Географическая информация**Основные средства (*Примечание 14*) Группы расположены в следующих странах:

<i>В миллионах тенге</i>	30 июня 2020 года (неаудировано)	31 декабря 2019 года (аудировано)
Казахстан	3.753.535	3.751.128
Другие страны	631.617	733.143
	4.385.152	4.484.271

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

23. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ (продолжение)

В таблице ниже представлена информация о прибылях или убытках, а также об активах и обязательствах по операционным сегментам Группы по состоянию на, а также за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года:

	Разведка и добыча нефти и газа	Транспортровка нефти	Реализация и транспортровка газа	Переработка и реализация сырой нефти и нефтепродуктов	Корпоративный центр	Прочие	Элиминирование	Итого
<i>В миллионах тенге</i>								
Выручка от реализации внешним клиентам	3,946	114,456	504,439	1,412,125	165,462	53,667	–	2,254,095
Выручка от реализации другим сегментам	413,198	57,514	586	166,851	25,353	37,236	(700,718)	–
Итого выручка	417,144	171,970	505,005	1,578,976	190,815	90,903	(700,718)	2,254,095
Состоятельность купленной нефти, нефтепродуктов и прочих материалов	(14,417)	(6,057)	(203,893)	(1,321,346)	(99,125)	(12,872)	531,820	(1,125,890)
Производственные расходы	(150,271)	(61,956)	(36,380)	(112,437)	(67,324)	(66,830)	131,666	(363,532)
Налоги кроме подоходного налога	(102,505)	(6,498)	(7,804)	(6,899)	(12,342)	(3,524)	86	(139,480)
Расходы по транспортровке и реализации	(62,578)	(7,013)	(154,344)	(27,701)	(4,021)	(11)	33,184	(222,485)
Общие и административные расходы	(15,073)	(5,475)	(11,414)	(19,011)	(13,609)	(12,809)	2,573	(74,818)
Доля в доходах совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	76,297	45,409	102,234	(1,887)	–	2,227	–	224,280
ЕВТДА	148,596	130,380	193,404	89,701	(5,606)	(2,916)	(1,389)	552,170
ЕВТДА, %	27%	24%	35%	16%	(1%)	(1%)	0%	
Износ, истощение и амортизация	(62,451)	(19,580)	(21,927)	(70,262)	(1,516)	(4,483)	–	(180,219)
Финансовый доход	57,301	2,170	10,625	15,301	48,321	6,030	(76,217)	63,531
Финансовые затраты	(8,717)	(3,126)	(16,121)	(45,948)	(126,117)	(5,120)	69,955	(135,194)
Обесценение основных средств, нематериальных активов и активов по разведке и оценке	(61,067)	(4,986)	–	(159,008)	(46)	(295)	–	(225,402)
Обесценение инвестиций в совместное предприятие и ассоциированную компанию	(38,000)	–	–	–	–	–	–	(38,000)
Расходы по подоходному налогу	(19,581)	(12,764)	(13,728)	21,647	(5,612)	(1,292)	–	(31,330)
Чистая прибыль за период	28,180	95,333	150,374	(189,632)	(41,708)	(15,285)	(6,558)	20,704
<i>Прочая сегментная информация</i>								
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	5,073,061	449,474	457,555	36,600	–	22,951	–	6,039,641
Капитальные затраты	79,747	12,218	86,982	50,965	5,069	8,461	–	243,442
Резервы на устаревшие ТМЗ, ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности и прочим активам	(3,958)	(5,401)	(9,374)	(44,789)	(23,052)	(9,675)	–	(96,249)
Активы сегмента	7,929,563	1,092,842	2,324,808	2,486,166	1,398,157	287,139	(1,450,129)	14,068,546
Обязательства сегмента	712,849	175,279	935,155	1,549,471	3,682,118	143,061	(1,447,073)	5,750,860

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

23. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ (продолжение)

В таблице ниже представлена информация о прибылях или убытках, а также об активах и обязательствах по операционным сегментам Группы по состоянию на 31 декабря 2019 года, а также за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года:

	Разведка и добыча нефти и газа	Транспор- тировка нефти	Реализация и транспор- тировка газа	Переработка и реализация сырой нефти и нефтепродуктов	Корпоративный центр	Прочие	Элиминирование	Итого
<i>В миллионах тенге</i>								
Выручка от реализации внешним клиентам	50.709	116.714	523.129	2.552.474	150.338	9.216	-	3.402.580
Выручка от реализации другим сегментам	695.450	53.556	590	286.669	64.837	7.438	(1.108.540)	-
Итого выручка	746.159	170.270	523.719	2.839.143	215.175	16.654	(1.108.540)	3.402.580
Собстоимость купленной нефти, нефтепродуктов и прочих материалов	(27.922)	(5.378)	(199.268)	(2.556.059)	(100.989)	(530)	948.070	(1.942.076)
Производственные расходы	(196.766)	(68.328)	(31.863)	(91.086)	(67.826)	1.952	119.203	(336.716)
Налоги кроме подоходного налога	(195.005)	(6.052)	(7.444)	(5.835)	(10.725)	(829)	-	(225.890)
Расходы по транспортировке и реализации	(61.828)	(680)	(141.008)	(36.260)	(3.732)	(9.659)	37.656	(215.512)
Общие и административные расходы	(20.992)	(6.248)	(19.116)	(21.585)	(16.963)	(12.065)	2.790	(94.179)
Доля в доходах совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	296.806	34.353	112.592	(2.250)	-	3.749	-	445.250
ЕВІТDA	538.451	117.937	237.612	126.066	14.940	(728)	(821)	1.033.457
ЕВІТDA, %	52%	12%	23%	12%	1%	0%	0%	0%
Износ, истощение и амортизация	(50.296)	(20.438)	(20.612)	(70.952)	(1.115)	(3.803)	-	(167.216)
Финансовый доход	47.405	3.608	10.103	24.432	153.364	191	(177.307)	61.796
Финансовые затраты	(11.375)	(3.595)	(20.630)	(69.866)	(129.644)	(4.106)	78.369	(160.847)
Обесценение основных средств, нематериальных активов и активов по разведке	(19.310)	(5.509)	(110)	35	(343)	(3)	-	(25.240)
Обесценение инвестиций в совместное предприятие и ассоциированную компанию	-	-	-	-	-	-	-	-
Расходы по подоходному налогу	(89.590)	(13.617)	(22.098)	(11.735)	(4.822)	(243)	(629)	(142.734)
Чистая прибыль за период	474.324	79.050	181.976	29.694	(42.822)	(6.929)	(92.895)	622.398
<i>Прочая сегментная информация</i>								
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	4.788.314	384.173	350.732	40.304	-	26.861	-	5.590.384
Капитальные затраты	87.104	14.348	40.306	20.325	4.161	492	-	166.736
Резервы на устаревшие ТМЗ, ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности и прочим активам	(3.146)	(5.173)	(9.991)	(46.020)	(22.297)	(9.903)	-	(96.530)
Активы сегмента	7.584.518	1.080.046	2.195.386	2.854.018	1.480.009	454.054	(1.486.146)	14.081.915
Обязательства сегмента	748.226	204.540	956.917	1.771.290	3.453.634	117.899	(1.367.247)	5.885.255

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

24. ПОСЛЕДУЮЩИЕ СОБЫТИЯ*Получение новых и плановые погашения займов:*

27 июля 2020 года КМГИ заключил новое кредитное соглашение с банком Transilvania на 9 миллионов евро со сроком погашения до 26 апреля 2021 года. Также 27 июля 2020 года КМГИ продлил существующее соглашение на год с банком Transilvania на сумму 58 миллионов долларов со сроком до 30 июля 2021 года.

13 июля 2020 года АНПЗ получил краткосрочный заём от Народный Банк на сумму 21.040 миллионов тенге (эквивалентно 51 миллиону долларов США) со ставкой вознаграждения 5%, с целью погашения текущих обязательств перед банками-кредиторами Эксимбанк и БРК, и произвел частичное погашение по займу, полученному от АО «Народный Банк» в сумме 7.017 миллионов тенге, соответственно.

16 июля 2020 года АНПЗ выплатил по займу, полученному от Эксимбанк в сумме 35.418 миллионов тенге, включая вознаграждения.

21 июля 2020 года АНПЗ выплатил по займам, полученным от БРК в сумме 18.096 миллионов тенге, включая вознаграждения.

7 августа 2020 года КМГИ заключил новое кредитное соглашение с Banque de Commerce et de Placements SA, согласно которому, банк открыл кредитную линию на 100 миллионов долларов США. За период с 7 по 16 августа 2020 года КМГИ получил по данному займу 26 миллионов долларов США.

Изъятие/размещение депозита в Национальном Банке РК:

30 июля 2020 Компания изъела депозит, размещенный в Национальном Банке РК на сумму 400 миллионов долларов США (эквивалентно 166.596 миллионам тенге на дату изъятия), и разместила 300 миллионов долларов США в Национальном Банке РК (эквивалентно 124.947 миллионам тенге на дату размещения).

Дивиденды, выплаченные Национальному Банку РК

20 августа 2020 года Компания выплатила дивиденды в пользу Национального Банка РК в размере 7.827 миллионов тенге.

Дивиденды, полученные от совместных предприятий

В июле и августе 2020 года Группа получила дивиденды от ТОО «КазГерМунай», «Мангистау Инвестментс Б.В.» и ТОО «КазРосГаз» в размере 4.165 миллионов тенге, 24 миллиона долларов США (эквивалентно 10.047 миллионам тенге) и 15.155 миллионов тенге, соответственно.