

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной)

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 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 Благосостояния «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 июня 2017 года Компания имеет прямые доли участия в 46 операционных компаниях (на 31 декабря 2016 года: 47) (далее – «Группа»).

Зарегистрированный офис Компании расположен по адресу: Республика Казахстан, г. Астана, 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 нефтегазопромышленной инфраструктуры.

Данная промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность Группы была утверждена исполнительным вице-президентом – финансовым директором, вице-президентом – финансовым контролером и главным бухгалтером 20 ноября 2017 года.

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ И ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКЕ

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность по состоянию на 30 июня 2017 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 2016 года.

Группа изменила метод представления консолидированного отчёта о движении денежных средств с косвенного метода на прямой метод за период с 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года, поскольку Группа считает, что прямой метод позволяет представить информацию, которая является более уместной для пользователей финансовой отчётности. Группа применила метод представления консолидированного отчёта о движении денежных средств на ретроспективной основе.

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

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ И ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКЕ (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 («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

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 2017 года и 31 декабря 2016 года составлял 341,19 и 333,29 тенге за 1 доллар США, соответственно. Эти курсы использовались для пересчёта монетарных активов и обязательств, выраженных в долларах США на 30 сентября 2017 года и 31 декабря 2016 года. Обменный курс КФБ на 20 ноября 2017 года составлял 331,00 тенге за 1 доллар США.

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

19. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ И ОКАЗАННЫХ УСЛУГ

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2017 года (неаудировано)	2016 года (неаудировано)	2017 года (неаудировано)	2016 года (неаудировано)
Сырая нефть	310.134.234	135.462.474	685.407.962	254.897.622
Материалы и запасы	92.003.543	70.473.595	261.785.252	217.595.069
Расходы по заработной плате	73.344.802	68.891.938	211.704.325	194.259.289
Износ, истощение и амортизация	43.450.115	43.527.691	129.738.016	122.551.177
Налог на добычу полезных ископаемых	24.604.282	7.699.616	66.983.874	40.531.911
Прочие налоги	16.255.473	13.491.810	44.601.836	36.698.232
Транспортные расходы	12.327.567	7.035.743	52.925.976	31.143.999
Ремонт и содержание	10.588.952	8.654.287	25.045.824	21.501.090
Электроэнергия	9.324.739	8.846.898	29.628.866	27.889.546
Прочее	41.382.427	26.796.692	103.255.475	75.852.176
	633.416.134	390.880.744	1.611.077.406	1.022.920.111

20. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2017 года (неаудировано)	2016 года (неаудировано)	2017 года (неаудировано)	2016 года (неаудировано)
Расходы по заработной плате	13.869.720	11.953.064	39.050.010	35.413.725
Износ и амортизация	3.362.577	1.544.512	9.587.763	4.801.086
Консультационные услуги	3.110.260	4.312.286	6.629.042	9.044.442
НДС непринятый в зачет	2.006.595	366.747	3.084.553	748.656
Прочие налоги	1.773.516	1.588.412	5.880.638	5.278.708
Социальные выплаты, не входящие в фонд оплаты труда	1.531.647	1.416.447	3.871.664	4.750.960
Благотворительность	329.887	385.755	591.864	937.360
(Восстановление)/резервы по налогам, штрафам и пени	(3.459.650)	(1.942.084)	(4.093.047)	583.316
(Восстановление)/резервы на обесценение торговой дебиторской задолженности	(1.001.085)	(178.034)	112.333	769.780
Резерв на обесценения запасов	730.975	618.040	1.679.969	627.837
Резервы на обесценения прочих текущих активов	109.678	516.028	278.277	590.058
Резервы на обесценение прочих долгосрочных активов	–	3.044.085	–	5.044.085
Восстановление НДС к возмещению	–	(20.298.117)	(26.414.368)	(13.361.794)
Прочее	8.784.022	7.763.912	23.158.656	21.134.710
	31.148.142	11.091.053	63.417.354	76.362.929

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года, налоговыми органами было произведено возмещение НДС в сумме 24.532.944 тысячи тенге и подтверждено к возмещению 5.572.615 тысяч тенге. Соответственно, Группа восстановила ранее созданный резерв на обесценение НДС к возмещению в сумме 30.105.559 тысяч тенге, а также начислила резерв на обесценение НДС к возмещению на сумму 4.059.225 тысяч тенге.

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

21. РАСХОДЫ ПО ТРАНСПОРТИРОВКЕ И РЕАЛИЗАЦИИ

В тысячах тенге	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
	(неаудировано)	(неаудировано)	(неаудировано)	(неаудировано)
Таможенная пошлина	24.045.794	23.113.263	75.657.663	62.742.323
Рентный налог на экспорт сырой нефти	22.068.988	4.063.842	53.726.135	13.881.542
Транспортировка	18.486.213	17.660.557	55.246.953	50.415.537
Расходы по заработной плате	1.280.434	1.759.802	4.500.403	4.707.336
Износ и амортизация	418.553	1.623.981	2.718.292	4.856.240
Прочее	2.349.624	2.898.078	9.646.305	9.360.697
	68.649.606	51.119.523	201.495.751	145.963.675

22. ФИНАНСОВЫЙ ДОХОД / ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ

Финансовый доход

В тысячах тенге	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
	(неаудировано)	(неаудировано)	(неаудировано)	(неаудировано)
Процентный доход по вкладам в банках, займам и облигациям	21.346.155	20.470.173	58.145.820	58.435.012
Амортизация дисконта по займам выданным	9.331.713	6.102.923	25.492.647	16.185.657
Списание обязательств	–	63.964.146	–	63.964.146
Прочее	2.452.752	1.620.784	6.186.386	4.306.800
	33.130.620	92.158.026	89.824.853	142.891.615

Финансовые затраты

В тысячах тенге	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
	(неаудировано)	(неаудировано)	(неаудировано)	(неаудировано)
Проценты по займам и выпущенным долговым ценным бумагам	53.845.425	41.297.720	141.880.007	127.234.441
Резерв на обесценение банковских вкладов (Примечание 7)	–	–	11.637.410	–
Проценты по договору поставки нефти	6.980.021	7.027.072	19.963.452	11.063.406
Амортизация дисконта по резервам (Примечание 15)	3.710.975	1.543.428	9.730.926	6.250.150
Амортизация дисконта по займам и выпущенным долговым ценным бумагам	3.176.044	2.655.486	8.778.333	8.441.348
Дисконт по активам по ставкам ниже рыночных	22.243	153.606	5.319.535	2.819.579
Прочее	5.826.538	3.644.616	14.365.730	11.965.617
	73.561.246	56.321.928	211.675.393	167.774.541

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

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ И ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКЕ (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 2016 года, за исключением принятых новых стандартов и интерпретаций, вступивших в силу с 1 января 2017 года. Группа не применяла досрочно какие-либо другие стандарты, разъяснения и поправки, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу.

Характер и влияние изменений раскрыты ниже. Кроме того, принятые новые стандарты и интерпретации, вступившие в силу с 1 января 2017 года, не оказывают существенного влияния на годовую консолидированную финансовую отчётность и промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность Группы. Характер и влияние каждого нового стандарта или поправки описаны ниже:

Поправки к МСФО (IAS) 7 «Отчёт о движении денежных средств: инициатива по раскрытию информации»

Поправки требуют от компаний раскрытия информации об изменениях в их обязательствах, возникающих в результате финансовой деятельности, включая изменения, связанные с денежными потоками и неденежными изменениями (такими как прибыль или убытки от курсовой разницы). При первоначальном применении поправки компании не обязаны предоставлять сравнительную информацию за предыдущие периоды. Группа не обязана предоставлять дополнительные раскрытия в промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности, но будет раскрывать дополнительную информацию в своей годовой консолидированной финансовой отчётности за год, закончившийся 31 декабря 2017 года.

Поправки к МСФО (IAS) 12 «Подходящий налог: признание отложенных налоговых активов за нерезализованные убытки»

Поправки разъясняют, что компании необходимо определить, ограничивает ли налоговое законодательство источники налогооблагаемой прибыли, за счет которых компания может производить вычеты, связанные с отменой этой вычитаемой временной разницы. Кроме того, поправки содержат указания о том, каким образом компания должна определять будущую налогооблагаемую прибыль и объяснять обстоятельства, при которых налогооблагаемая прибыль может включать в себя возмещение, полученное за некоторые активы, превышающее их балансовую стоимость.

Компания должны применять данные поправки ретроспективно. Однако, при первоначальном применении поправок, изменение в первоначальной стоимости самого раннего сравнительного периода может быть признано в нераспределенной прибыли (или в другом компоненте капитала) без распределения изменений между нераспределенной прибылью и другими компонентами капитала. Компании должны раскрыть данное освобождение.

Группа применила поправки ретроспективно. Однако их применение не влияет на финансовое положение и результаты деятельности Группы, так как у Группы нет вычитаемых временных разниц или активов, которые входят в сферу действия поправок.

Ежегодные усовершенствования МСФО, период с 2014-2016 годов

Поправки к МСФО (IFRS) 12 «Раскрытие информации об интересах в других организациях: разъяснение сферы применения требований к раскрытию информации в МСФО 12»

Поправки разъясняют, что требования к раскрытию информации согласно МСФО 12, за исключением тех, что содержатся в параграфах В10-В16, применяются к доле участия компании в дочерней организации, совместном предприятии или ассоциированной компании (или части ее доли участия в совместном предприятии или ассоциированной компании), которая классифицируется как удерживаемая для продажи (или классифицируется как включенная в группу выбытия).

Поправки не влияют на промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность Группы.

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

3. 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.

4. ПРЕКРАЩЁННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ И АКТИВЫ, ПРЕДНАЗНАЧЕННЫЕ ДЛЯ ПРОДАЖИ

Активы и обязательства, классифицированные как прекращённая деятельность и активы, предназначенные для продажи, по состоянию на 30 сентября 2017 года, а также результаты деятельности за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года представлены ниже:

	30 сентября 2017 года (неаудировано)			Прибыль после налого- обложения от прекращённой деятельности за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года (неаудировано)
	Активы, классифициро- ванные как предназначен- ные для продажи	Обязательства, относящиеся к активам, классифициро- ванным как предназначен- ные для продажи	Чистые активы, непосредствен- но связанные с группой выбытия	
<i>В тысячах тенге</i>				
KMG International N.V.	1.057.224.982	557.774.684	499.450.298	503.574.224
Прочие активы*	35.331.367	8.204.344	27.127.023	(2.396.927)
Итого	1.092.556.349	565.979.028	526.577.321	501.177.297

	31 декабря 2016 года (аудировано)			Прибыль после налого- обложения от прекращённой деятельности за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года (неаудировано)
	Активы, классифициро- ванные как предназначен- ные для продажи	Обязательства, относящиеся к активам, классифициро- ванным как предназначен- ные для продажи	Чистые активы, непосредствен- но связанные с группой выбытия	
<i>В тысячах тенге</i>				
KMG International N.V.	1.014.948.431	550.226.128	464.722.303	332.290.836
Прочие активы*	43.845.645	13.658.153	30.187.492	(1.865.503)
Итого	1.058.794.076	563.884.281	494.909.795	330.425.333

* Прочие активы включают ТОО «Авиакомпания «Евро-Азия Эйр», ТОО «Казахстанско-Британский Технический университет» (КБТУ).

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

**4. ПРЕКРАЩЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ И АКТИВЫ, ПРЕДНАЗНАЧЕННЫЕ ДЛЯ ПРОДАЖИ
(продолжение)**

KMG International N.V. (KMG I)

15 декабря 2016 года Группа подписала договор купли-продажи 51% доли участия в KMG I. Выбытие планируется завершить в 2017 году.

Результаты деятельности KMG I за девять месяцев, закончившиеся 30 сентября 2017 и 2016 годов, представлены ниже:

В тысячах тенге	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября			
	2017 года (неаудировано)		2016 года (неаудировано)	
	До элиминации	После элиминации*	До элиминации	После элиминации*
Выручка от реализованной продукции и оказанных услуг	1.785.865.926	1.504.805.070	1.373.943.182	1.234.845.796
Себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг	(1.694.944.677)	(913.003.893)	(1.297.266.506)	(823.422.754)
Валовая прибыль	90.921.249	591.801.177	76.676.676	411.423.042
Общие и административные расходы	(31.518.441)	(31.518.441)	(29.065.412)	(29.065.412)
Расходы по транспортировке и реализации	(42.445.800)	(42.445.800)	(44.779.364)	(44.779.364)
Восстановление убытка от обесценения, признанный от переоценки справедливой стоимости за вычетом расходов на продажу	(10.313.385)	(10.313.385)	8.215.028	8.215.028
Обесценение основных средств и нематериальных активов, кроме гудвилла	677.780	677.780	—	—
Прочий операционный доход	2.035.128	2.035.128	749.188	749.188
Прочие операционные расходы	(43.440)	(43.440)	(8.800.298)	(8.800.298)
Прибыль от операционной деятельности	9.313.091	510.193.019	2.995.818	337.742.184
Положительная/(отрицательная) курсовая разница, нетто	(110.245)	(110.245)	(1.107.233)	(1.107.233)
Финансовый доход	521.970	521.970	3.046.902	3.046.902
Финансовые расходы	(8.230.878)	(8.230.878)	(10.388.450)	(10.388.450)
Доля в доходах совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	279.272	279.272	1.468.127	1.468.127
Прибыль за период до налогообложения от прекращённой деятельности	1.773.210	502.653.138	(3.984.836)	330.761.530
Экономия по подоходному налогу	921.086	921.086	1.529.306	1.529.306
Прибыль после налогообложения за период от прекращённой деятельности	2.694.296	503.574.224	(2.455.530)	332.290.836

* Результаты деятельности представлены после элиминации внутригрупповых операций (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года: выручка от реализованной продукции и оказанных услуг в сумме 281.060.856 тысяч тенге и себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг в сумме 781.940.784 тысяч тенге; за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года: выручка от реализованной продукции и оказанных услуг в сумме 139.097.386 тысяч тенге и себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг в сумме 473.843.752 тысяч тенге).

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

**4. ПРЕКРАЩЁННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ И АКТИВЫ, ПРЕДНАЗНАЧЕННЫЕ ДЛЯ ПРОДАЖИ
(продолжение)**

KMG International N.V. (KMG I) (продолжение)

На 30 сентября 2017 года и 31 декабря 2016 года основные классы активов и обязательств KMG I, классифицированных как предназначенные для продажи, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2017 года* (неаудировано)	31 декабря 2016 года* (аудировано)
Активы		
Основные средства	568.393.539	585.545.785
Нематериальные активы	71.161.316	73.932.864
Инвестиции в ассоциированные компании	13.518.630	12.644.023
Актив по отсроченному налогу	34.869.959	34.545.175
Товарно-материальные запасы	147.511.790	115.234.684
Торговая дебиторская задолженность	145.947.776	128.944.234
Прочие долгосрочные активы	3.403.370	2.949.283
Прочие краткосрочные активы	34.132.307	36.148.634
<u>Денежные средства и их эквиваленты</u>	<u>38.286.295</u>	<u>25.003.749</u>
Активы, классифицированные как предназначенные для продажи	1.057.224.982	1.014.948.431
Обязательства		
Займы	177.880.430	201.868.754
Обязательства по отсроченному налогу	72.131.319	72.935.184
Резервы	48.737.968	50.706.074
Торговая кредиторская задолженность	176.777.364	142.278.168
Прочие налоги	22.011.532	17.704.032
Прочие долгосрочные обязательства	157.971	141.648
Прочие краткосрочные обязательства	60.078.100	64.592.268
<u>Обязательства, непосредственно связанные с активами, классифицированными как предназначенные для продажи</u>	<u>557.774.684</u>	<u>550.226.128</u>
Чистые активы, непосредственно связанные с группой выбытия	499.450.298	464.722.303

* Активы и обязательства представлены после элиминации внутригрупповых операций.

Чистые денежные потоки KMG I:

<i>В тысячах тенге</i>	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2017 года (неаудировано)	2016 года (неаудировано)
Операционные	580.551.750	375.482.973
Инвестиционные	(24.612.506)	(26.053.115)
Финансовые	(28.765.941)	23.495.893
Чистые оттоки денежных средств	527.173.303	372.925.751

По состоянию на 30 сентября 2017 года некоторые объекты основных средств с остаточной стоимостью 361.223.662 тысячи тенге, относящиеся к прекращенной деятельности, (на 31 декабря 2016 года: 372.054.627 тысяч тенге) заложены в качестве обеспечения по займам и обязательствам KMG I.

По состоянию на 30 сентября 2017 года торговая дебиторская задолженность KMG I в размере 96.028.635 тысяч тенге находилась в качестве залогового обеспечения займов (на 31 декабря 2016 года: 72.640.966 тысяч тенге), относящихся к прекращенной деятельности.

По состоянию на 30 сентября 2017 года стоимость полностью амортизированных основных средств KMG I составила 189.230.806 тысяч тенге (на 31 декабря 2016 года: 174.340.401 тысяча тенге).

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

5. ПРИОБРЕТЕНИЯ

15 июня 2017 года КМГ РД приобрела 49% долю участия в KS EP Investments BV («KS EP») у MOL Hungarian Oil and Gas Plc. («MOL») за 1 доллар США и на данный момент владеет 100% долей участия в KS EP.

KS EP обладает правом недропользования по Контракту на разведку нефти, газа и конденсата на участке «Карповский Северный» в Западно-Казахстанской области. Лицензия на проведения разведочных работ истекла 30 июня 2017 года и в настоящее время продление лицензии находится в процессе согласования с Министерством нефти и газа Республики Казахстан.

В следующей таблице представлены вознаграждение, выплаченное за KS EP, и суммы приобретенных активов и обязательств, принятых на дату приобретения актива:

<i>В тысячах тенге</i>	Справедливая стоимость на 15 июня 2017 года
Банковские вклады	118.648
Денежные средства и их эквиваленты	180.678
Итого активы	299.326
Торговая кредиторская задолженность	2.568.010
Прочие текущие обязательства	1.404.384
Итого обязательства	3.972.394
Итого идентифицируемых чистых обязательств	3.673.068
Минус:	
Справедливая стоимость 51% доли участия в KS EP	-
Уплаченное вознаграждение	-
Итого переданное возмещение	-
Убыток от приобретения	(3.673.068)
Прочий совокупный доход, реклассифицированный в прибыль и убыток	423.776
Чистый убыток от приобретения	(3.249.292)

В прошлых годах KS EP получил займы от КМГ РД и MOL с годовой процентной ставкой 6,7%, срок погашения которых истек 30 июня 2017 года. Итого не дисконтированный остаток по займу, включая начисленные проценты, составил 106.880 тысяч долларов США (эквивалентно 33.950.432 тысяч тенге) на дату приобретения (Примечание 10).

Учитывая, что КМГ РД полностью обесценил 51% долю в займах к получению от KS EP и приобрел право на 49% долю в займах к получению от KS EP за 0,5 долларов США, справедливая стоимость 100% доли займа к получению от KS EP равна нулю на дату приобретения. Соответственно, КМГ РД признал убыток от приобретения в сумме 3.249.292 тысячи тенге.

Сумма убытка KS EP за период с 15 по 30 сентября 2017 года составила 2.619.654 тысячи тенге.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ
(неаудированной) (продолжение)****6. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА**

В тысячах тенге	Нефте- газовые активы	Трубо- проводы	Активы по нефте- переработке	Здания и сооружения	Машины и обору- дование	Транспорт	Прочие	Незавершен- ное строи- тельство	Итого
Остаточная стоимость на 31 декабря 2016 года (аудировано)	877.633.010	643.279.071	315.637.371	212.354.088	277.846.188	69.602.457	33.409.411	523.374.069	2.953.135.665
Пересчёт валюты отчётности	12.464.144	-	-	702.449	483.171	916.851	27.307	(372.590)	14.221.332
Изменения в учётной оценке	(727.789)	(1.461.054)	-	(13.303)	-	-	-	-	(2.202.146)
Поступления	15.711.786	13.527.759	162.664	464.454	3.123.945	2.377.697	1.338.051	375.288.031	411.994.387
Выбытия	(7.212.309)	(510.074)	(1.855.173)	(973.353)	(850.204)	(1.070.157)	(1.368.733)	(709.977)	(14.549.980)
Расходы по износу	(55.620.263)	(17.668.967)	(24.209.891)	(11.799.445)	(21.187.312)	(5.797.445)	(4.070.200)	-	(140.353.523)
Накопленный износ и обесценение по выбытиям	6.735.366	396.362	1.808.417	611.301	727.915	894.711	1.223.136	527.772	12.924.980
Обесценение	(8.659)	(654)	-	(1.058.081)	(302.702)	(1.090.277)	(129.888)	(2.254.408)	(4.844.669)
Перевод (в)/из запасов, нетто	(1.688)	(29.840)	4.197.882	1.060	42.412	76.656	1.173	1.110.598	5.398.253
Переводы в нематериальные активы	(71.231)	-	-	-	-	-	(195)	(547.837)	(619.263)
Переводы (в)/из активов, классифицированных как предназначенные для продажи	(14.940)	-	(96.741)	-	-	3.816	-	(60)	(107.925)
Переводы из инвестиционной недвижимости	-	-	-	-	-	-	201	-	201
Переводы из активов по разведке и оценке	8.880.580	-	-	-	-	-	-	-	8.880.580
Переводы и реклассификации	48.191.221	13.171.001	3.176.901	4.866.898	52.010.184	1.869.067	2.124.760	(125.410.032)	-
Остаточная стоимость на 30 сентября 2017 года (неаудировано)	905.959.228	650.703.604	298.821.430	205.156.068	311.893.597	67.783.376	32.555.023	771.005.566	3.243.877.892
Первоначальная стоимость	1.880.707.261	801.433.182	478.763.894	355.684.555	521.861.043	165.661.758	82.164.833	797.170.552	5.083.447.078
Накопленный износ и обесценение	(974.748.033)	(150.729.578)	(179.942.464)	(150.528.487)	(209.967.446)	(97.878.382)	(49.609.810)	(26.164.986)	(1.839.569.186)
Остаточная стоимость на 30 сентября 2017 года (неаудировано)	905.959.228	650.703.604	298.821.430	205.156.068	311.893.597	67.783.376	32.555.023	771.005.566	3.243.877.892
Первоначальная стоимость	1.796.687.457	776.793.501	473.343.599	350.113.598	466.840.617	161.145.408	79.902.688	547.812.419	4.652.639.287
Накопленный износ и обесценение	(919.054.447)	(133.514.430)	(157.706.228)	(137.759.510)	(188.994.429)	(91.542.951)	(46.493.277)	(24.438.350)	(1.699.503.622)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2016 года (аудировано)	877.633.010	643.279.071	315.637.371	212.354.088	277.846.188	69.602.457	33.409.411	523.374.069	2.953.135.665

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

6. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года Группа капитализировала в балансовую стоимость основных средств затраты по займам по средней процентной ставке 2,44% на сумму 18.728.860 тысяч тенге, относящиеся к строительству новых активов (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года: 18.984.110 тысяч тенге, по средней процентной ставке 2,13%).

По состоянию на 30 сентября 2017 года некоторые объекты основных средств с остаточной стоимостью 571.687.899 тысяч тенге (на 31 декабря 2016 года: 483.908.126 тысяч тенге) были заложены в качестве обеспечения по банковским займам и задолженности Группы.

Поступления в незавершенное строительство в основном относятся к капитальному ремонту магистральных газопроводов АО «Интергаз Центральная Азия», дочерней компании КТГ и проектам по модернизации нефтеперерабатывающих заводов, расположенных в городах Атырау и Павлодар.

По состоянию на 30 сентября 2017 года стоимость полностью амортизированных основных средств составила 86.722.647 тысяч тенге (на 31 декабря 2016 года: 81.065.726 тысяч тенге).

7. БАНКОВСКИЕ ВКЛАДЫ

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2017 года (неаудировано)	31 декабря 2016 года (аудировано)
Выраженные в долларах США	1.925.650.011	1.202.060.798
Выраженные в тенге	126.494.793	28.256.972
Выраженные в других валютах	2.608.833	2.378.825
Резерв на обесценение	(12.468.389)	-
	2.042.285.248	1.232.696.595

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года, определением Специализированного межрайонного экономического суда г. Астана были утверждены соглашения об урегулировании споров в порядке медиации по гражданским делам по исковому заявлению Компании, КМГ ПМ и АО «Delta Bank» о взыскании банковских вкладов и пени, согласно которым АО «Delta Bank» должен произвести выплату в течение шести месяцев. В связи с неопределенностью относительно выплат от АО «Delta Bank», Группа начислила 100% резерв на обесценение депозитов на сумму 36.161 тысяч долларов США (эквивалентно 11.653.610 тысячам тенге).

На 30 сентября 2017 года средневзвешенная процентная ставка по долгосрочным банковским вкладам составляла 1,15% в долларах США и 2,92% в тенге, соответственно (на 31 декабря 2016 года: 1,16% в долларах США и 4,87% в тенге).

На 30 сентября 2017 года средневзвешенная процентная ставка по краткосрочным банковским вкладам составляла 1,65% в долларах США, 9,46% в тенге и 0,93% в других валютах (на 31 декабря 2016 года: 1,84% в долларах США, 12,13% в тенге и 0,36% в других валютах).

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2017 года (неаудировано)	31 декабря 2016 года (аудировано)
Срок погашения до 1 года	1.992.510.660	1.182.669.493
Срок погашения от 1 до 2 лет	31.464.327	178.088
Срок погашения свыше 2 лет	18.310.261	49.849.014
	2.042.285.248	1.232.696.595

На 30 сентября 2017 года банковские депозиты включают денежные средства, заложенные в качестве обеспечения, в размере 71.834.943 тысячи тенге (на 31 декабря 2016 года: 108.695.345 тысяч тенге), которые в основном состоят из 23.699.927 тысяч тенге (на 31 декабря 2016 года: 63.718.200 тысяч тенге), находящихся в залоге у АО ДБ «Сбербанк России» до исполнения обязательств (1 марта 2018 года) ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод» (АНПЗ) (дочерняя организация КМГ ПМ) по займам, полученным от данного банка на строительство комплекса глубокой переработки нефти на АНПЗ и 34.090.938 тысяч тенге (на 31 декабря 2016 года: 33.276.000 тысяч 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)

8. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ И АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ

В тысячах тенге	Основная деятельность	Место осуществления деятельности	30 сентября 2017 года (неаудировано)		31 декабря 2016 года (аудировано)	
			Текущая стоимость	Доля владения	Текущая стоимость	Доля владения
Совместные предприятия						
КМГ Кашаган Б.В.	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	1.787.421.740	50,00%	1.759.152.117	50,00%
ТОО «Тенгизшевройл»	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	1.400.609.926	20,00%	1.154.183.137	20,00%
«Мангистау Инвестментс Б.В.»	Разработка и добыча углеводородов	Казахстан	229.200.054	50,00%	191.813.452	50,00%
ТОО «КазРосГаз»	Переработка и продажа природного газа и продуктов переработки	Казахстан	76.484.681	50,00%	79.658.348	50,00%
Ural Group Limited BVl	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	74.054.151	50,00%	72.898.443	50,00%
ТОО «КазГерМунай»	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	45.340.533	50,00%	71.109.842	50,00%
ТОО «Казокойл-Актобе»	Добыча и реализация сырой нефти	Казахстан	35.928.959	50,00%	39.503.663	50,00%
Valsega Holdings B.V.	Переработка нефти	Казахстан	30.185.125	50,00%	27.044.986	50,00%
Прочие			28.737.732		28.034.886	
Ассоциированные компании						
Каспийский Трубопроводный Консорциум («КТК»)	Транспортировка жидких углеводородов	Казахстан/ Россия	176.447.984	20,75%	137.035.180	20,75%
«ПетроКазахстан Инк.» («ПКИ»)	Разведка, добыча и переработка углеводородов	Казахстан	142.129.204	33,00%	144.252.432	33,00%
Прочие			1.378.554		1.590.324	
			4.027.918.643		3.706.276.810	

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

**8. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ И АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ
(продолжение)**

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

На 30 сентября 2017 года, доля Группы в непризнанных накопленных убытках совместных предприятий и ассоциированных компаний составила 240.688.803 тысячи тенге (на 31 декабря 2016 года: 357.813.869 тысяч тенге). Уменьшение непризнанных накопленных убытков в основном связано с итоговой прибылью ТОО «Азиатский трубопровод» в сумме 93.536.972 тысячи тенге.

В таблице ниже представлено движение в инвестициях по долевному участию в совместных предприятиях и ассоциированных компаниях за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года:

В тысячах тенге

Сальдо на 1 января 2017 (аудировано)	3.706.276.810
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто (Примечание 23)	284.889.964
Прочие изменения в капитале совместного предприятия	3.424.956
Восстановление обесценения инвестиций	14.686.162
Дивиденды полученные	(70.581.239)
Изменение в дивидендах к получению	(2.415.059)
Приобретение совместных предприятий	2.625
Возврат вкладов в капитал без изменения доли владения	(1.714.856)
Пересчёт валюты отчётности	93.349.280
Сальдо на 30 сентября 2017 года (неаудировано)	4.027.918.643

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года, Группа признала восстановление обесценения инвестиций в ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент» в сумме 14.686.162 тысячи тенге.

Дивиденды полученные включают дивиденды, полученные от ТОО «КазГерМунай», ТОО «КазРосГаз» и ПКИ в сумме 36.675.747 тысяч тенге, 18.647.418 тысяч тенге и 10.018.206 тысяч тенге, соответственно.

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года, Группа получила в качестве возврата вкладов в капитал совместных предприятий 1.714.856 тысяч тенге.

9. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ АКТИВЫ

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2017 года (неаудировано)	31 декабря 2016 года (аудировано)
Предоплата и расходы будущих периодов	74.795.215	89.388.255
Налоги к возмещению за исключением НДС	17.225.631	34.330.632
Прочие текущие активы	32.200.410	31.831.789
Минус: резерв по сомнительным долгам	(6.348.236)	(6.471.068)
Итого прочие текущие активы	117.873.020	149.079.608
Торговая дебиторская задолженность	225.204.693	290.199.726
Минус: резерв по сомнительным долгам	(10.386.998)	(10.388.095)
Торговая дебиторская задолженность	214.817.695	279.811.631

По состоянию на 30 сентября 2017 года и 31 декабря 2016 года по этим активам проценты не начислялись.

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

10. ЗАЙМЫ СВЯЗАННЫМ СТОРОНАМ

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2017 года (неаудировано)	31 декабря 2016 года (аудировано)
Займы связанным сторонам	758.257.140	605.812.462
Минус: резерв по сомнительным займам связанным сторонам	—	(15.418.397)
	758.257.140	590.394.065

В связи с приобретением оставшейся 49% доли участия, в результате которого KS EP становится дочерней компанией КМГ РД (Примечание 5), заем, выданный KS EP, включая резерв на обесценение был элиминирован.

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2017 года (неаудировано)	31 декабря 2016 года (аудировано)
Займы связанным сторонам в долларах США	169.991.260	185.596.852
Займы связанным сторонам в тенге	585.890.857	403.380.730
Займы связанным сторонам в других валютах	2.375.023	1.416.483
	758.257.140	590.394.065

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2017 года (неаудировано)	31 декабря 2016 года (аудировано)
Текущая часть	120.539.016	113.616.133
Долгосрочная часть	637.718.124	476.777.932
	758.257.140	590.394.065

11. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2017 года (неаудировано)	31 декабря 2016 года (аудировано)
Срочные вклады в банках – доллары США	521.597.670	435.939.051
Срочные вклады в банках – тенге	140.790.613	180.075.718
Текущие счета в банках – доллары США	256.685.256	245.711.146
Текущие счета в банках – тенге	27.808.741	13.214.622
Текущие счета в банках – другие валюты	2.594.587	1.893.667
Срочные вклады в банках – другие валюты	221.078	37.995
Кассовая наличность	1.346.739	1.566.151
	951.044.684	878.438.350
Денежные средства и их эквиваленты, относящиеся к прекращенной деятельности	44.350.963	27.014.161
	995.395.647	905.452.511

Срочные вклады в банках размещены на различные сроки, от одного дня до трёх месяцев, в зависимости от потребностей Группы в денежных средствах. По состоянию на 30 сентября 2017 года средневзвешенная процентная ставка по срочным вкладам в банках составила 0,29% в долларах США и 8,50% в тенге, соответственно (на 31 декабря 2016 года: 0,61% в долларах США и 8,15% в тенге, соответственно).

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

12. КАПИТАЛ

Уставный капитал

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года, Компания выпустила 5.187.152 простых акций. В оплату данных простых акций Компания получила газопроводы высокого, среднего и низкого давления и сопутствующие сооружения на общую сумму 12.967.879 тысяч тенге, которые ранее были признаны как дополнительный оплаченный капитал, и денежные средства в размере 1 тысячи тенге.

Дополнительный оплаченный капитал

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года, Группа увеличила дополнительно оплаченный капитал на сумму 13.178.860 тысяч тенге, представляющую собой справедливую стоимость газопроводов, переданных Правительством в доверительное управление, которое является краткосрочным механизмом до даты передачи юридического права по трубопроводу Группе.

Дивиденды

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года, Компания в соответствии с решением Самрук-Казына и Национального банка РК начислила и выплатила дивиденды за 2016 год в размере 11,32 тенге за акцию на общую сумму 6.670.370 тысяч тенге и дивиденды за 2013 год в размере 66,52 тенге за акцию на общую сумму 39.206.996 тысяч тенге.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года, Группа начислила дивиденды держателям неконтрольной доли участия в РД КМГ и КТО (дочерние организации) в размере 13.269.567 тысяч тенге. На 30 сентября 2017 года дивиденды к уплате держателям неконтрольной доли участия составили 1.880.959 тысяч тенге (на 31 декабря 2016 года: 1.862.166 тысяч тенге).

Операции с Самрук-Казына

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года, Компания предоставила Самрук-Казына беспроцентный заем (*Примечание 25*), при этом дисконт в размере 3.853.053 тысячи тенге, рассчитанный как разница между справедливой стоимостью данного займа и его номинальной стоимостью, Компания признала как операции с Самрук-Казына в промежуточном консолидированном отчёте об изменениях в капитале.

Распределения Самрук-Казына

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года, распределения Самрук-Казына включали: начисление резерва на строительство Дворца единоборств в г. Астана в сумме 5.544.235 тысяч тенге, результат хозяйственной деятельности ТОО «PSA» (дочерняя компания Группы) в сумме 2.545.423 тысячи тенге и корректировку справедливой стоимости газопроводов, переданных в оплату выпущенных акций в сумме 514 тысяч тенге.

Кроме того, в связи с передачей Корпоративному Фонду «ТВЦ Казахстан» обязательств по реконструкции Выставочного центра в городе Москва, Компания сторнировала ранее начисленный резерв в сумме 4.458.832 тысячи тенге.

Хеджирование чистых инвестиций в дочерние организации, с иностранной функциональной валютой

По состоянию на 30 сентября 2017 года некоторые займы, выраженные в долларах США, были определены как инструменты хеджирования чистых инвестиций в дочерние организации, с иностранной функциональной валютой. В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года, убытки по курсовой разнице от пересчёта данных займов в сумме 136.064.945 тысяч тенге (в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года: доход в сумме 23.653.738 тысяч тенге) были реклассифицированы в состав прочего совокупного дохода и были зачтены против прибыли от пересчёта зарубежных подразделений.

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

12. КАПИТАЛ (продолжение)

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 тысячах тенге</i>	30 сентября 2017 года (неаудировано)	31 декабря 2016 года (аудировано)
Итого активы	13.492.041.516	11.883.077.270
Минус: нематериальные активы	114.377.713	116.488.612
Минус: итого обязательства	6.821.468.652	5.604.806.355
Чистые активы для простых акций	6.556.195.151	6.161.782.303
Количество простых акций	589.399.889	584.212.737
Балансовая стоимость на акцию	11,124	10,547

Прибыль на акцию

<i>В тысячах тенге</i>	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2017 года (неаудировано)	2016 года (неаудировано)
Средневзвешенное количество простых акций для расчета базовой и разводненной прибыли на акцию	588.823.539	584.209.808
Основная и разводненная доля чистой прибыли за период	0,754	0,372
Основная и разводненная доля чистой прибыли/(убытка) от продолжающейся деятельности	(0,097)	(0,194)

Неконтрольная доля участия

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

	Страна регистрации и осуществления деятельности	30 сентября 2017 года (неаудировано)		31 декабря 2016 года (аудировано)	
		Доля	Балансовая стоимость	Доля	Балансовая стоимость
АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз»	Казахстан	36,99%	775.879.939	36,98%	715.007.274
Rompetrol Downstream S.R.L.	Румыния	45,37%	47.505.055	45,37%	41.753.314
АО «КазТрансОйл»	Казахстан	10,00%	42.314.409	10,00%	42.221.868
Rompetrol Petrochemicals S.R.L.	Румыния	45,37%	9.846.863	45,37%	11.002.892
Rompetrol Rafinare S.A.	Румыния	45,37%	(858.277)	45,37%	1.775.348
Rompetrol Vega	Румыния	45,37%	(19.867.200)	45,37%	(20.763.577)
Прочие			11.841.454		10.562.978
			866.662.243		801.560.097

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

13. ЗАЙМЫ

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2017 года (неаудировано)	31 декабря 2016 года (аудировано)
Займы с фиксированной ставкой вознаграждения	3.341.066.609	2.099.674.818
Средневзвешенные ставки вознаграждения	6,30%	7,93%
Займы с плавающей ставкой вознаграждения	1.021.786.654	972.865.152
Средневзвешенные ставки вознаграждения	4,44%	4,57%
	4.362.853.263	3.072.539.970
<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2017 года (неаудировано)	31 декабря 2016 года (аудировано)
Займы, выраженные в долларах США	4.120.456.296	2.846.125.693
Займы, выраженные в тенге	242.396.967	226.414.277
	4.362.853.263	3.072.539.970
<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2017 года (неаудировано)	31 декабря 2016 года (аудировано)
Текущая часть	875.362.376	366.438.649
Долгосрочная часть	3.487.490.887	2.706.101.321
	4.362.853.263	3.072.539.970

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

13. ЗАЙМЫ (продолжение)

По состоянию на 30 сентября 2017 года и 31 декабря 2016 года, выпущенные долговые ценные бумаги и займы составили:

Облигации	Сумма выпуска	Дата погашения	Ставка вознаграждения	30 сентября 2017 года (неаудировано)	31 декабря 2016 года (аудировано)
Облигации ЛФБ 2008	1,6 миллиарда долларов США	2018 год	9,125%	555.860.400	529.821.083
Облигации ЛФБ 2010	1,5 миллиарда долларов США	2020 год	7,00%	473.769.411	453.732.442
Облигации ЛФБ 2010	1,25 миллиарда долларов США	2021 год	6,375%	390.579.345	375.026.800
Облигации ЛФБ 2013	2 миллиарда долларов США	2043 год	5,75%	173.266.710	166.991.558
Облигации ЛФБ 2013	1 миллиард долларов США	2023 год	4,4%	139.086.940	134.371.387
Облигации ЛФБ 2014	1 миллиард долларов США	2044 год	6,00%	10.113.099	9.736.418
Облигации ЛФБ 2014	0,5 миллиарда долларов США	2025 год	4,875%	42.030.328	40.558.524
Облигации ЛФБ 2017	0,5 миллиарда долларов США	2022 год	3,88%	172.880.659	—
Облигации ЛФБ 2017	1 миллиард долларов США	2027 год	4,75%	344.941.474	—
Облигации ЛФБ 2017	1,25 миллиарда долларов США	2047 год	5,75%	429.709.677	—
Облигации КФБ 2009	120 миллионов тенге	2019 год	6M Libor + 8,5%	73.874.268	110.551.375
Облигации КФБ 2010	100 миллионов тенге	2017 год	7,00%	99.401.516	94.483.326
The Bank of New York Mellon	600 миллионов долларов США	2017 год	6,375%	—	42.929.372
Citibank (N.A.London)	750 миллионов долларов США	2027 год	4,4%	255.120.428	—
Прочие				13.008.290	13.193.743
Итого				3.173.642.545	1.971.396.028

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

13. ЗАЙМЫ (продолжение)

Займы	Сумма выпуска	Дата погашения	Ставка вознаграждения	30 сентября 2017 года (неаудировано)	31 декабря 2016 года (аудировано)
The Export-Import Bank of China АО «Банк развития Казахстана»	1 миллиард долларов США	2027 год	Libor + 4,1% 4,5% + 6M	341.648.731	245.894.740
ОАО «Сбербанк России»	1,1 миллиарда долларов США	2023-2025 годы	Libor – 7,72%	281.674.402	319.055.961
АО «Банк развития Казахстана»	400 миллионов долларов США	2024 год	12M Libor + 3,5%	137.786.829	134.557.235
Займ от партнёров проекта «Жемужина» в реализации доли затрат КМТ в реализации контракта на недропользование	127 миллионов тенге	2022-2025 годы с момента начала коммерческой добычи	7%-9%	102.475.066	103.733.280
Japan Bank for International Cooperation	298 миллионов долларов США	2025 год	6M Libor + 1%	88.984.948	84.876.946
Европейский Банк Реконструкции и Развития	140 миллионов долларов США	2023 год	CIRR + 2,19%, 6M Libor + 1,10%	70.948.781	42.632.934
Займ от партнёров проект «Сатпаев» в реализации доли затрат КМГ в реализации контракта на недропользование	70 миллионов долларов США	2017 год с момента начала коммерческой добычи	3M Libor + 3,15%	68.833.197	46.322.433
АО «Народный Банк Казахстана»	13 миллионов долларов США	2027 год	12M Libor + 1,5%	42.000.056	28.128.262
АО «Народный Банк Казахстана»	5 миллионов тенге	2017 год	4,5%	23.931.067	–
Синдикат банков	604 миллионов долларов США	2017 год	10,2%	12.064.357	–
АО «Народный Банк Казахстана»	70 миллионов долларов США	2017 год	15%	1.021.280	5.018.872
Прочие	–	2017 год	1M Libor + 2,0%	–	53.541.383
			5%	–	23.393.933
Итого			–	17.842.004	13.987.963
				1.189.210.718	1.101.143.942

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

13. ЗАЙМЫ (продолжение)

19 апреля 2017 года Компания завершила процесс размещения выпусков еврооблигаций в рамках текущей программы выпуска среднесрочных глобальных нот объемом 10,5 миллиардов долларов США, выпущенной Компанией и Kazmunaigaz Finance Sub B.V. (дочерняя компания) общим объемом 2,75 миллиардов долларов США (эквивалентно 854.315.237 тысячам тенге). Еврооблигации были выпущены в трех сериях, в том числе: (i) 500.000 тысяч долларов США, со ставкой купона 3,875% и подлежащие погашению в 2022 году; (ii) 1.000.000 тысячи долларов США со ставкой купона 4,75% и подлежащие погашению в 2027 году; и (iii) 1.250.000 тысяч долларов США со ставкой купона 5,75% и подлежащие погашению в 2047 году.

В сентябре 2017 года КТГ осуществил размещение евробондов на общую сумму 750 миллионов долларов США с номинальной стоимостью 200 тысяч долларов США каждая, со ставкой в 4,375% годовых. Купон выплачивается раз в полгода 26 марта и 26 сентября до 26 сентября 2027 года, с общим сроком в 10 лет. Доходность выпущенных долговых ценных бумаг составило 4,4% годовых. Еврооблигации были проданы на общую сумму 254.247.932 тысячи тенге (эквивалент 748.492.500 долларов США).

В соответствии с кредитным договором АО «Интергаз Центральная Азия» (ИЦА), дочерняя компания КТГ, в мае 2017 года получила заём от Европейского Банка Реконструкции и Развития в сумме 25.254.400 тысяч тенге (эквивалентно 80.000 тысяч долларов США).

В соответствии с кредитным договором КТГ в июне 2017 года получила заём от Citibank NA, VTB Bank и ING Bank в сумме 750.000 тысяч долларов США (эквивалентно 245.670.000 тысяч тенге) и полностью погасила его в сентября 2017 года.

10 мая 2017 года ИЦА осуществил полное погашение еврооблигаций на сумму 127.801 тысяча долларов США (эквивалентно 40.652.220 тысяч тенге), включая начисленное вознаграждение в сумме 4.074 тысячи долларов США (эквивалентно 1.295.789 тысяч тенге).

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года, КТГ осуществил полное погашение основного долга по договору займа, заключенного с Синдикатом банков в общей сумме 180.600 тысяч долларов США (эквивалентно 56.544.032 тысячи тенге).

Группа осуществила погашение займов АО «Банк развития Казахстана» (БРК) на общую сумму 66.088.705 тысяч тенге, включая вознаграждение. Также Группа осуществила частичное погашение по выпущенным облигациям, держателем которых является БРК на сумму 44.100.170 тысяч тенге, включая вознаграждение.

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года, АНПЗ осуществил погашение займа АО «Народный банк Казахстана» в сумме 22.623.445 тысяч тенге, включая начисленное вознаграждение.

Ковенанты

Группа должна обеспечить исполнение финансовых и не финансовых ковенантов по условиям кредитных соглашений. Неисполнение финансовых ковенантов дает кредиторам право требования досрочного погашения займов. По состоянию на 30 сентября 2017 и 2016 годов Группа соблюдала все финансовые и не финансовые ковенанты.

14. ПРЕДОПЛАТА ПО ДОГОВОРАМ ПОСТАВКИ НЕФТИ

В 2016 году Группа заключила долгосрочный договор на поставку сырой нефти и сжиженного газа, предусматривающий получение предоплаты. Согласно условиям договора Группа поставит в период с момента заключения договора по март 2020 года минимальный объём нефти и сжиженного газа, приблизительно равные 30 миллионам тонн и 1 миллиону тонн, соответственно.

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

Группа рассматривает данный договор в качестве контракта, который был заключен с целью поставки нефинансовых статей в соответствии с ожиданиями Группы требованиями продажи.

По состоянию на 30 сентября 2017 года Группа частично погасила предоплату поставкой нефти на общую сумму 500.000 тысяч долларов США.

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

15. РЕЗЕРВЫ

В тысячах тенге	Обязательства по выбытию активов	Экологические обязательства	Резерв по налогам	Резерв по транспортировке газа	Обязательства по вознаграждениям работникам	Прочие	Итого
Резерв на 31 декабря 2016 года	91.543.941	14.378.667	48.046.853	24.361.458	32.378.099	23.057.082	233.766.100
Пересчет валюты отчётности	325.589	—	19.994	—	—	(2.227)	343.356
Изменение в оценках	(2.570.701)	(138.246)	—	577.442	—	—	(2.131.505)
Увеличение на сумму дисконта	6.419.386	1.048.091	—	—	2.205.126	58.323	9.730.926
Резерв за год	2.658.358	8.591.549	3.391.378	—	2.638.953	6.170.553	23.450.791
Восстановление	(579.830)	—	(7.951.079)	—	—	(4.838.797)	(13.369.706)
Использование резерва	(22.825)	(464.352)	(8.819.968)	—	(2.140.533)	(4.673.411)	(16.121.089)
Резерв на 30 сентября 2017 года	97.773.918	23.415.709	34.687.178	24.938.900	35.081.645	19.771.523	235.668.873

Текущая и долгосрочная части разделены следующим образом:

В тысячах тенге	Обязательства по выбытию активов	Экологические обязательства	Резерв по налогам	Резерв по транспортировке газа	Обязательства по вознаграждениям работникам	Прочие	Итого
На 30 сентября 2017 года	1.772.650	2.015.743	34.687.178	24.938.900	2.295.737	18.983.430	84.693.638
Текущая часть	96.001.268	21.399.966	—	—	32.785.908	788.093	150.975.235
Долгосрочная часть	97.773.918	23.415.709	34.687.178	24.938.900	35.081.645	19.771.523	235.668.873
На 31 декабря 2016 года	819.946	487.031	48.046.853	24.361.458	2.380.419	18.298.570	94.394.277
Текущая часть	90.723.995	13.891.636	—	—	29.997.680	4.758.512	139.371.823
Долгосрочная часть	91.543.941	14.378.667	48.046.853	24.361.458	32.378.099	23.057.082	233.766.100

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

16. ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2017 года (неаудировано)	31 декабря 2016 года (аудировано)
Авансы полученные	45.991.574	30.463.723
Задолженность перед сотрудниками	31.236.093	33.259.709
Задолженность по дивидендам	1.880.959	1.862.166
Прочие	44.111.181	53.456.651
Итого прочих текущих обязательств	123.219.807	119.042.249

Торговая кредиторская задолженность	235.545.861	260.137.009
--	--------------------	--------------------

Торговая кредиторская задолженность выражена в следующих валютах на 30 сентября 2017 года и 31 декабря 2016 года:

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2017 года (неаудировано)	31 декабря 2016 года (аудировано)
В тенге	193.368.451	210.992.037
В долларах США	32.513.070	36.935.083
В евро	783.649	219.061
В иной валюте	8.880.691	11.990.828
Итого	235.545.861	260.137.009

На 30 сентября 2017 года и 31 декабря 2016 года по торговой кредиторской задолженности и прочим текущим обязательствам проценты не начислялись.

17. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2017 года (неаудировано)	31 декабря 2016 года (аудировано)
Налог на добычу полезных ископаемых	24.253.920	4.488.819
Рентный налог на экспорт сырой нефти	19.895.245	5.189.479
Индивидуальный подоходный налог	5.301.250	5.936.494
Налог с доходов нерезидентов	4.683.613	4.418.027
НДС	4.406.791	4.375.978
Акцизный налог	103.777	107.067
Прочие	7.968.425	9.498.593
	66.613.021	34.014.457

18. ДОХОДЫ ОТ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ И ОКАЗАННЫХ УСЛУГ

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2017 года (неаудировано)	2016 года (неаудировано)	2017 года (неаудировано)	2016 года (неаудировано)
Реализация сырой нефти	272.367.222	218.726.370	813.159.633	398.249.534
Оплата за транспортировку	84.741.135	75.077.322	244.619.175	236.601.286
Реализация газа и продуктов переработки газа	77.013.532	47.828.644	254.903.686	184.192.809
Реализация нефтепродуктов	74.509.202	88.320.325	221.295.869	215.156.257
Переработка нефти и нефтепродуктов	28.758.970	22.971.699	96.912.751	67.608.293
Банк качества сырой нефти	(3.576.884)	(5.762.250)	(16.528.497)	(15.179.769)
Прочий доход	37.903.444	28.786.041	101.218.349	84.430.527
	571.716.621	475.948.151	1.715.580.966	1.171.058.937

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

19. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ И ОКАЗАННЫХ УСЛУГ

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
	(неаудировано)	(неаудировано)	(неаудировано)	(неаудировано)
Сырая нефть	310.134.234	135.462.474	685.407.962	254.897.622
Материалы и запасы	92.003.543	70.473.595	261.785.252	217.595.069
Расходы по заработной плате	73.344.802	68.891.938	211.704.325	194.259.289
Износ, истощение и амортизация	43.450.115	43.527.691	129.738.016	122.551.177
Налог на добычу полезных ископаемых	24.604.282	7.699.616	66.983.874	40.531.911
Прочие налоги	16.255.473	13.491.810	44.601.836	36.698.232
Транспортные расходы	12.327.567	7.035.743	52.925.976	31.143.999
Ремонт и содержание	10.588.952	8.654.287	25.045.824	21.501.090
Электроэнергия	9.324.739	8.846.898	29.628.866	27.889.546
Прочее	41.382.427	26.796.692	103.255.475	75.852.176
	633.416.134	390.880.744	1.611.077.406	1.022.920.111

20. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
	(неаудировано)	(неаудировано)	(неаудировано)	(неаудировано)
Расходы по заработной плате	13.869.720	11.953.064	39.050.010	35.413.725
Износ и амортизация	3.362.577	1.544.512	9.587.763	4.801.086
Консультационные услуги	3.110.260	4.312.286	6.629.042	9.044.442
НДС непринятый в зачет	2.006.595	366.747	3.084.553	748.656
Прочие налоги	1.773.516	1.588.412	5.880.638	5.278.708
Социальные выплаты, не входящие в фонд оплаты труда	1.531.647	1.416.447	3.871.664	4.750.960
Благотворительность (Восстановление)/резервы по налогам, штрафам и пени (Восстановление)/резервы на обесценение торговой дебиторской задолженности	329.887 (3.459.650)	385.755 (1.942.084)	591.864 (4.093.047)	937.360 583.316
Резерв на обесценения запасов	730.975	618.040	1.679.969	627.837
Резервы на обесценения прочих текущих активов	109.678	516.028	278.277	590.058
Резервы на обесценение прочих долгосрочных активов	–	3.044.085	–	5.044.085
Восстановление НДС к возмещению	–	(20.298.117)	(26.414.368)	(13.361.794)
Прочее	8.784.022	7.763.912	23.158.656	21.134.710
	31.148.142	11.091.053	63.417.354	76.362.929

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года, налоговыми органами было произведено возмещение НДС в сумме 24.532.944 тысячи тенге и подтверждено к возмещению 5.572.615 тысяч тенге. Соответственно, Группа восстановила ранее созданный резерв на обесценение НДС к возмещению в сумме 30.105.559 тысяч тенге, а также начислила резерв на обесценение НДС к возмещению на сумму 4.059.225 тысяч тенге.

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

21. РАСХОДЫ ПО ТРАНСПОРТИРОВКЕ И РЕАЛИЗАЦИИ

В тысячах тенге	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
	(неаудировано)	(неаудировано)	(неаудировано)	(неаудировано)
Таможенная пошлина	24.045.794	23.113.263	75.657.663	62.742.323
Рентный налог на экспорт сырой нефти	22.068.988	4.063.842	53.726.135	13.881.542
Транспортировка	18.486.213	17.660.557	55.246.953	50.415.537
Расходы по заработной плате	1.280.434	1.759.802	4.500.403	4.707.336
Износ и амортизация	418.553	1.623.981	2.718.292	4.856.240
Прочее	2.349.624	2.898.078	9.646.305	9.360.697
	68.649.606	51.119.523	201.495.751	145.963.675

22. ФИНАНСОВЫЙ ДОХОД / ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ

Финансовый доход

В тысячах тенге	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
	(неаудировано)	(неаудировано)	(неаудировано)	(неаудировано)
Процентный доход по вкладам в банках, займам и облигациям	21.346.155	20.470.173	58.145.820	58.435.012
Амортизация дисконта по займам выданным	9.331.713	6.102.923	25.492.647	16.185.657
Списание обязательств	–	63.964.146	–	63.964.146
Прочее	2.452.752	1.620.784	6.186.386	4.306.800
	33.130.620	92.158.026	89.824.853	142.891.615

Финансовые затраты

В тысячах тенге	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
	(неаудировано)	(неаудировано)	(неаудировано)	(неаудировано)
Проценты по займам и выпущенным долговым ценным бумагам	53.845.425	41.297.720	141.880.007	127.234.441
Резерв на обесценение банковских вкладов (Примечание 7)	–	–	11.637.410	–
Проценты по договору поставки нефти	6.980.021	7.027.072	19.963.452	11.063.406
Амортизация дисконта по резервам (Примечание 15)	3.710.975	1.543.428	9.730.926	6.250.150
Амортизация дисконта по займам и выпущенным долговым ценным бумагам	3.176.044	2.655.486	8.778.333	8.441.348
Дисконт по активам по ставкам ниже рыночных	22.243	153.606	5.319.535	2.819.579
Прочее	5.826.538	3.644.616	14.365.730	11.965.617
	73.561.246	56.321.928	211.675.393	167.774.541

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

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

В тысячах тенге	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
	(неаудировано)	(неаудировано)	(неаудировано)	(неаудировано)
ТОО «Тенгизшевройл»	67.231.931	(11.183.112)	207.285.858	82.676.275
«Мангистау Инвестмент Б.В.»	15.886.108	16.555.831	37.490.001	33.812.024
ТОО «КазРосГаз»	13.087.321	9.272.889	14.180.747	14.629.804
Каспийский Трубопроводный Консорциум	10.069.188	2.707.890	34.165.427	4.421.972
ТОО «КазГерМунай»	2.583.453	1.675.407	14.486.290	4.685.536
«ПетроКазахстан Инк.»	1.525.346	(1.814.656)	4.870.847	(8.723.291)
Газопровод Бейнеу – Шымкент	(22.244)	(153.604)	(17.545.057)	(8.163.542)
Ural Group Limited BVI	(449.269)	(253.297)	(1.211.668)	(1.015.010)
ТОО «Казахойл-Актобе»	(868.133)	(150.214)	(3.574.704)	(2.418.006)
Valsera Holdings B.V.	(1.492.383)	3.404.598	3.140.139	8.307.054
КМГ Кашаган Б.В.	(3.190.442)	(4.629.967)	(12.712.133)	(14.834.913)
Доля в прибыли/(убытке) прочих совместных предприятий и ассоциированных компаний	1.068.522	2.121.090	4.314.217	6.134.769
	105.429.398	17.552.855	284.889.964	119.512.672

24. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

В тысячах тенге	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
	(неаудировано)	(неаудировано)	(неаудировано)	(неаудировано)
Текущий подоходный налог				
Корпоративный подоходный налог	33.665.053	23.199.054	87.265.281	62.622.358
Налог на сверхприбыль	1.810.379	565.686	1.956.987	630.862
Налог у источника выплаты по доходам от дивидендов и вознаграждения	2.119.756	1.685.458	6.049.480	5.889.237
Отсроченный подоходный налог				
Корпоративный подоходный налог	(4.664.606)	15.455.687	12.279.466	25.466.705
Налог на сверхприбыль	(2.026.395)	8.743.982	(1.234.399)	8.749.363
Налог у источника выплаты по доходам от дивидендов и вознаграждения	21.531.992	(3.255.346)	36.964.018	10.258.795
Расходы по подоходному налогу	52.436.179	46.394.521	143.280.833	113.617.320

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

25. 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.

Следующая таблица показывает сальдо по сделкам, которые были совершены со связанными сторонами по состоянию на 30 сентября 2017 года и 31 декабря 2016 года:

<i>В тысячах 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 2017 года	287.108.751	2.615.335	56.020	–
	31 декабря 2016 года	250.189.225	1.755.168	227.330	–
Ассоциированные компании	30 сентября 2017 года	170.624.144	1.748.012	–	–
	31 декабря 2016 года	196.364.723	6.519.184	–	–
Прочие связанные стороны	30 сентября 2017 года	–	7.902.011	–	476.169.367
	31 декабря 2016 года	–	8.783.316	308.652	539.518.308
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	30 сентября 2017 года	498.442.474	128.063.606	–	–
	31 декабря 2016 года	426.310.101	148.065.653	–	–

Задолженность связанных сторон

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года, Компания предоставила дополнительный беспроцентный займ Самрук-Казына в сумме 27.411.135 тысяч тенге. Разница между справедливой стоимостью данного займа и его номинальной стоимостью в сумме 3.853.053 тысячи тенге Компания признала как операции с Самрук-Казына в промежуточном консолидированном отчёте об изменениях в капитале.

По состоянию на 30 сентября 2017 года изменения в задолженности ассоциированных компаний в основном связаны с выплатой процентов по праву требования по «Казахстанскому векселю» в сумме 24.327.753 тысячи тенге и переоценкой данного требования в сумме 2.745.707 тысяч тенге.

По состоянию на 30 сентября 2017 года увеличение задолженности совместных предприятий в основном связано с предоставлением дополнительного беспроцентного займа ТОО «Газопровод Бейнеу – Шымкент» в сумме 135.556.837 тысяч тенге и уменьшением торговой дебиторской задолженности за поставленные товары и оказанные услуги ТОО «Тенгизшейвройл» и ТОО «КазРосГаз» в сумме 30.289.102 тысячи тенге и 51.350.933 тысячи тенге, соответственно.

Задолженность связанным сторонам

По состоянию на 30 сентября 2017 года изменения задолженности совместным предприятиям в основном относятся к уменьшению торговой кредиторской задолженности за поставленные товары и оказанные услуги перед ТОО «КазРосГаз» в сумме 45.210.699 тысяч тенге и увеличением торговой кредиторской задолженности за поставленные товары и оказанные услуги перед ТОО «Тенгизшейвройл», АО «Манистаумунайгаз» и ТОО «Газопровод Бейнеу – Шымкент» в сумме 8.787.206 тысяч тенге, 5.871.300 тысяч тенге и 6.687.178 тысяч тенге, соответственно.

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

25. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ (продолжение)

Задолженность связанным сторонам по займам

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года, Группа осуществила погашение займов и облигаций БРК в сумме 110.188.875 тысяч тенге, включая вознаграждение.

Следующая таблица показывает общую сумму сделок, которые были совершены со связанными сторонами в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 и 2016 годов:

		Продажи связанным сторонам	Приобрете- ния у связан- ных сторон	Вознаграж- дение от связанных сторон	Вознаграж- дение связанным сторонам
<i>В тысячах тенге</i>					
Компании, входящие в Самрук-Казына	30 сентября 2017 года	48.318.144	22.814.743	20.623.686	–
	30 сентября 2016 года	32.588.374	15.694.717	5.130.839	290.755
Ассоциированные компании	30 сентября 2017 года	9.832.146	28.599.513	7.938.789	–
	30 сентября 2016 года	12.623.213	31.606.853	8.999.486	3.615.886
Прочие связанные стороны	30 сентября 2017 года	–	6.723.453	–	19.222.335
	30 сентября 2016 года	–	3.228.365	524.660	12.348.133
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	30 сентября 2017 года	207.319.352	662.785.483	18.090.942	599.122
	30 сентября 2016 года	116.504.635	270.762.358	14.027.299	978.457

Операции с компаниями (приобретения от предприятий), входящими в Самрук-Казына, с прочими предприятиями, контролируемые государством, и с совместными предприятиями представлены в основном операциями Группы с АО «НК Казахстан Темир Жолы» (железнодорожные перевозки), АО «НК Казахтелеком» (услуги связи), АО «НК Казатомпром» (электричество), АО «КЕГОК» (электричество), АО «Казпочта» (почтовые услуги) и АО «Самрук-Энерго» (электричество). Также, Группа продает продукты нефти и газа, а также оказывает услуги транспортировки нефти и газа компаниям, входящим в Самрук-Казына, ассоциированным компаниям и совместным предприятиям.

Вознаграждение ключевому управленческому персоналу

Общая сумма вознаграждения, выплаченная ключевому управленческому персоналу, включая ключевой управленческий персонал дочерних компаний Группы, в прилагаемом промежуточном консолидированном отчёте о совокупном доходе, составляет 6.809.337 тысяч тенге и 7.624.104 тысячи тенге за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 и 2016 годов, соответственно. Вознаграждение, выплаченное ключевому управленческому персоналу, состоит из расходов по заработной плате, установленной контрактами, и премиями, основанными на операционных результатах.

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

26. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ И ИНВЕСТИЦИОННАЯ НЕДВИЖИМОСТЬ

Справедливая стоимость финансовых инструментов и инвестиционной недвижимости

Балансовая стоимость финансовых инструментов Группы по состоянию на 30 сентября 2017 года и 31 декабря 2016 года приблизительно равна с их справедливой стоимости, за исключением финансовых инструментов, раскрытых ниже:

В тысячах тенге	Текущая стоимость	Справедливая стоимость	Справедливая стоимость по уровням оценки		
			Котировки на активном рынке (Уровень 1)	Значительные наблюдаемые исходные данные (Уровень 2)	Значительные ненаблюдаемые исходные данные (Уровень 3)
30 сентября 2017 года (неаудировано)					
Облигации к получению от Самрук-Казына	41.248.943	60.553.186	–	60.553.186	–
Займы с фиксированной ставкой вознаграждения стороне	3.341.066.609	3.373.772.408	3.173.964.216	199.808.192	–
Финансовая гарантия	12.230.537	12.230.537	–	12.230.537	–
Инвестиционная недвижимость	28.510.134	29.971.518	–	29.971.518	–

В тысячах тенге	Текущая стоимость	Справедливая стоимость	Справедливая стоимость по уровням оценки		
			Котировки на активном рынке (Уровень 1)	Значительные наблюдаемые исходные данные (Уровень 2)	Значительные ненаблюдаемые исходные данные (Уровень 3)
31 декабря 2016 года (аудировано)					
Облигации к получению от Самрук-Казына	42.123.003	63.663.823	–	63.663.823	–
Займы с фиксированной ставкой вознаграждения стороне	2.099.674.818	2.250.517.072	1.945.130.199	305.386.873	–
Финансовая гарантия	13.471.461	13.471.461	–	13.471.461	–
Инвестиционная недвижимость	29.480.044	29.987.922	–	29.987.922	–

Справедливая стоимость финансовых инструментов и инвестиционной недвижимости (продолжение)

Справедливая стоимость облигаций к получению от Самрук-Казына и займов с фиксированной процентной ставкой были рассчитаны посредством дисконтирования ожидаемых будущих денежных потоков по рыночным процентным ставкам.

За отчётный период переводы между Уровнем 1 и Уровнем 2 по уровням оценки между Уровнем 1 и Уровнем 2 не производилось.

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

27. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

В дополнение к договорным и условным обязательствам, раскрытым в годовой консолидированной финансовой отчётности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2016 года, в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года, произошли следующие изменения:

Проверки возмещаемых затрат

По состоянию на 30 сентября 2017 года в результате проведенных Полномочным органом Республики Казахстан ревизий доля Группы в оспариваемых невозмещаемых затратах увеличилась и составила 715.567 тысяч долларов США (эквивалентно 244.144.363 тысячи тенге) (на 31 декабря 2016 года: 609.703 тысячи долларов США или 203.207.747 тысяч тенге). Группа и ее партнеры по СРП ведут переговоры с Правительством касательно возмещения данных затрат.

Судебные разбирательства ТОО «KMG Drilling & Services» (KMG D&S) с Консорциумом компаний ТОО «Ерсай Каспиан Контрактор» и ТОО «Caspian Offshore and Marine Construction LLP»

KMG D&S (дочерняя организация Группы) вовлечена в арбитражное разбирательство с Консорциумом компаний ТОО «Ерсай Каспиан Контрактор» и ТОО «Caspian Offshore and Marine Construction LLP» (далее – «Консорциум») по вопросам, вытекающим из договора о закупках комплексных работ по строительству самоподъемной плавучей буровой установки (СПБУ), заявление по которому подано Консорциумом в Лондонский международный арбитражный суд.

По состоянию на 30 сентября 2017 года Консорциум увеличил сумму иска на 50.613 тысяч долларов США (эквивалентно 15.954.275 тысяч тенге).

Существует неопределенность касательно результата судебного разбирательства. На 30 сентября 2017 года Группа не признала резерв по данному иску.

Обязательства по поставкам на внутренний рынок

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года, в соответствии со своими обязательствами, Группа поставила на внутренний рынок 2.204 тысячи тонн нефти (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года: 3.899 тысяч тонн), включая совместные предприятия.

Обязательства по лицензиям и контрактам на недропользование

По состоянию на 30 сентября 2017 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
2017	64.229.833	4.081.625
2018	19.676.194	5.325.634
2019	13.160.270	5.812.300
2020	5.770.978	6.264.387
2021-2048	12.806.608	19.202.672
Итого	115.643.883	40.686.618

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

27. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

Обязательства по поставке сырой нефти

По состоянию на 30 сентября 2017 года обязательства Группы по договорам поставки нефти составили 23,7 миллион тонн, включая обязательства совместного предприятия (на 31 декабря 2016 года: 28,1 миллион тонн).

Прочие контрактные обязательства

По состоянию на 30 сентября 2017 года у Группы, включая совместные предприятия, имелись договорные обязательства по приобретению и строительству основных средств на общую сумму 787.009.866 тысяч тенге (на 31 декабря 2016 года: 1.106.632.404 тысячи тенге).

По состоянию на 30 сентября 2017 года у Группы имелись обязательства в общей сумме 124.680.786 тысяч 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 капитальное строительство / капитальный ремонт / диагностику производственных объектов.

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

В таблице ниже представлена информация по операционным сегментам Группы по состоянию на 30 сентября 2017 года, а также за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года:

В тысячах тенге	Разведка и добыча нефти и газа и реализация собственных нефте-продуктов	Транспор-тировка нефти	Реализация и транспор-тировка газа	Переработка и реализация сырой нефти и нефте-продуктов	Прочие	Элими-нирование	Итого
Доход от реализации внешним покупателям	80.682.098	146.806.395	349.379.295	1.068.847.979	69.865.199	-	1.715.580.966
Доход от реализации другим сегментам	685.421.368	36.387.143	17.408.475	172.368.678	31.280.002	(943.065.666)	-
Итого доходов	766.103.466	183.193.538	366.787.770	1.241.416.657	101.145.201	(943.065.666)	1.715.580.966
Валовая прибыль	383.614.119	82.074.182	95.163.797	100.317.707	(15.025.548)	(541.640.697)	104.503.560
Финансовый доход	23.170.569	5.367.732	11.206.276	38.560.783	79.548.395	(68.028.902)	89.824.853
Финансовые затраты	(10.420.896)	(3.153.112)	(23.091.716)	(69.673.749)	(165.693.040)	60.357.120	(211.675.393)
Износ, истощение и амортизация	(60.910.741)	(23.578.854)	(22.458.985)	(28.568.943)	(9.253.328)	-	(144.770.851)
Обесценение основных средств, активов по разведке и оценке, и нематериальных активов, включая гудвилл	(26.137)	(9.268)	(314.705)	8.056	(4.521.230)	-	(4.863.284)
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	248.110.889	36.278.893	(3.321.781)	3.034.675	787.288	-	284.889.964
Расходы по подоходному налогу	(93.769.522)	(15.476.682)	(17.951.125)	(10.627.245)	(5.456.259)	-	(143.280.833)
Чистая прибыль за период	357.833.751	95.330.655	43.176.261	11.249.597	(70.015.440)	6.444.006	444.018.830
Прочая сегментная информация							
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	3.721.591.720	190.897.060	77.592.573	34.133.263	3.704.027	-	4.027.918.643
Капитальные затраты	87.314.386	39.354.775	112.051.016	176.604.558	18.542.683	-	433.867.418
Резервы на устаревшие ТМЗ, сомнительную дебиторскую задолженность, выданные авансы, прочие активы	(1.201.230)	(2.501.236)	(9.433.779)	(5.624.751)	(6.200.567)	-	(24.961.563)
Активы сегмента	6.738.762.201	868.177.784	1.543.673.001	3.527.112.513	2.297.433.822	(1.483.117.805)	13.492.041.516
Обязательства сегмента	628.079.937	170.473.589	852.276.328	2.652.165.165	3.946.334.126	(1.427.860.493)	6.821.468.652

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

В таблице ниже представлена информация по операционным сегментам Группы по состоянию на 31 декабря 2016 года и за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года:

	В тысячах тенге						Итого
	Разведка и добыча нефти и газа и реализация собственных нефте-продуктов	Транспор- тировка нефти	Реализация и транспор- тировка газа	Переработка и реализация сырой нефти и нефте-продуктов	Прочие	Элими- нирование	
Доход от реализации внешним покупателям	63.703.510	140.820.396	292.149.693	619.030.007	55.355.331	—	1.171.058.937
Доход от реализации другим сегментам	536.673.797	33.736.599	889.657	39.489.441	23.796.375	(634.585.869)	—
Итого доходов	600.377.307	174.556.995	293.039.350	658.519.448	79.151.706	(634.585.869)	1.171.058.937
Валовая прибыль	284.014.531	78.168.176	69.671.029	100.942.799	(8.236.873)	(376.420.836)	148.138.826
Финансовый доход	25.436.084	7.163.667	10.238.417	21.761.805	117.663.746	(39.372.114)	142.891.615
Финансовые затраты	(12.297.081)	(2.798.327)	(20.515.997)	(28.002.890)	(141.983.986)	37.823.740	(167.774.541)
Износ, истощение и амортизация	(55.436.446)	(24.107.824)	(21.168.577)	(25.181.914)	(6.515.744)	—	(132.410.505)
Обесценение основных средств, активов по разведке и оценке, и нематериальных активов, включая гудвилл	(1.221.870)	(2.003.276)	(1.150.893)	16	(1.811.357)	—	(6.187.380)
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	95.292.072	8.142.378	6.214.910	8.346.189	1.517.123	—	119.512.672
Расходы по подоходному налогу	(52.757.229)	(12.611.034)	(12.182.198)	(15.094.061)	(20.972.798)	—	(113.617.320)
Чистая прибыль за период	157.070.119	66.009.726	54.577.494	56.429.978	(114.966.734)	(1.899.800)	217.220.783
Прочая сегментная информация							
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	3.440.284.418	149.567.256	80.723.711	31.350.162	4.351.263	—	3.706.276.810
Капитальные затраты	95.472.368	25.084.224	38.946.498	165.043.470	37.696.107	—	362.242.667
Резервы на устаревшие ТМЗ, сомнительную дебиторскую задолженность, выданные авансы, прочие активы	(19.786.389)	(2.470.383)	(8.329.262)	(5.933.387)	(2.196.200)	—	(38.715.621)
Активы сегмента	6.210.069.721	831.909.870	1.295.190.723	3.459.862.728	1.682.382.885	(1.596.338.657)	11.883.077.270
Обязательства сегмента	529.270.606	164.038.032	663.338.007	2.693.298.363	3.089.738.401	(1.534.877.054)	5.604.806.355

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

29. ПОСЛЕДУЮЩИЕ СОБЫТИЯ

В период с 1 октября по 20 ноября 2017 года Компания осуществила выплату вознаграждения по еврооблигациям в общей сумме 180.983 тысячи долларов США (эквивалентно 61.118.089 тысячам тенге по курсу на день оплаты).

19 октября 2017 года Компания предоставила дополнительный беспроцентный займ Самрук-Казына в общей сумме 19.608.699 тысяч тенге.

30 октября 2017 года АО «Павлодарский нефтехимический завод», дочерняя компания КМГ ПМ, получила заем от РБК в сумме 49.000 тысяч долларов США (эквивалентно 16.385.600 тысячам тенге по курсу на день оплаты) со ставкой вознаграждения 6M Libor + 4%.

8 ноября 2017 года Компания в рамках Плана приватизации на 2016-2020 годы, утвержденного Правительством РК, реализовала ТОО «Sky Logistics Service» 100% долю участия в АО «Евро-Азия Эйр». Сумма сделки составила 11.850.000 тысяч тенге.

13 ноября 2017 года Компания осуществила погашение дисконтных облигаций, размещенных на КФБ в общей сумме 100.000.000 тысяч тенге.