

АО «Национальная Компания «КазМунайГаз»

**Промежуточная сокращённая консолидированная
финансовая отчётность (неаудированная)**

За три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года

СОДЕРЖАНИЕ

Отчёт по результатам обзора промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность (неаудированная)

Промежуточный сокращённый консолидированный отчёт о финансовом положении	1-2
Промежуточный сокращённый консолидированный отчёт о совокупном доходе	3-4
Промежуточный сокращённый консолидированный отчёт о движении денежных средств	5-7
Промежуточный сокращённый консолидированный отчёт об изменениях в капитале	8-9
Примечания к промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности	10-39

Отчет по результатам обзорной проверки промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

Акционерам и Руководству АО «Национальная Компания «КазМунайГаз»:

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности АО «Национальная Компания «КазМунайГаз» и его дочерних предприятий, которая включает промежуточный консолидированный отчет о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2016 года, а также соответствующие промежуточные консолидированные отчеты о совокупном доходе за трех и шестимесячный периоды, закончившиеся на указанную дату, а также промежуточные консолидированные отчеты об изменениях в капитале и о движении денежных средств за шестимесячный период, закончившийся на указанную дату, и примечания. Руководство несет ответственность за подготовку и представление настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности МСБУ 34 «Промежуточная финансовая отчетность» (далее «МСБУ 34»). Наша обязанность заключается в том, чтобы сделать вывод по данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности на основании проведенной нами обзорной проверки.

Объем работ по обзорной проверке

Мы провели обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом, применимым к обзорным проверкам, 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, проводимая независимым аудитором организации». Обзорная проверка промежуточной финансовой информации включает в себя проведение опросов персонала, главным образом, сотрудников, ответственных за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учета, а также выполнение аналитических и иных процедур, связанных с обзорной проверкой. Объем процедур, выполняемых в рамках обзорной проверки, существенно меньше, чем при проведении аудита в соответствии с Международными стандартами аудита, что не позволяет нам получить необходимую степень уверенности в том, что мы обнаружили все существенные факты, которые могли бы быть выявлены в ходе проведения аудита. Соответственно, мы не выражаем аудиторское мнение.



Building a better
working world

Вывод

В ходе проведенной нами обзорной проверки мы не обнаружили фактов, которые позволяли бы нам полагать, что прилагаемая промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчетность АО «Национальная Компания «КазМунайГаз» не была подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с МСБУ 34.

Ernst & Young LLP

Гульмира

Гульмира Турмагамбетова 374
Аудитор

Квалификационное свидетельство аудитора
№0000374 от 21 февраля 1998 года

15 августа 2016 года

Евгений Жемалетдинов

Евгений Жемалетдинов
Генеральный директор
ТОО «Эрнст энд Янг»

Государственная лицензия на занятие
аудиторской деятельностью на территории
Республики Казахстан серии МФЮ-2, №
0000003, выданная Министерством финансов
Республики Казахстан 15 июля 2005 года

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЁННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	30 июня 2016 года (неаудировано)	31 декабря 2015 года (аудировано)
Активы			
Долгосрочные активы			
Основные средства	5	2.815.871.798	2.651.338.456
Активы по разведке и оценке		212.180.305	208.526.063
Инвестиционная недвижимость		29.597.585	29.260.917
Нематериальные активы		114.720.269	116.514.982
Долгосрочные банковские вклады	6	51.039.411	48.808.421
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	7	3.577.450.405	3.422.939.745
Активы по отсроченному налогу		97.230.282	107.481.291
НДС к возмещению		59.487.332	42.455.417
Авансы за долгосрочные активы		110.967.870	133.734.033
Облигации к получению от Самрук-Казына		37.537.576	37.400.972
Вексель к получению от участника совместного предприятия		23.728.148	21.602.249
Вексель к получению от ассоциированной компании		39.333.666	42.319.688
Займы и дебиторская задолженность от связанных сторон	9	458.585.647	433.410.880
Прочие долгосрочные активы		25.719.248	26.256.696
		7.653.449.542	7.322.049.810
Текущие активы			
Товарно-материальные запасы		120.880.686	125.506.949
НДС к возмещению		81.435.863	88.709.365
Предоплата по подоходному налогу		74.186.831	60.482.541
Торговая дебиторская задолженность	8	158.999.390	95.261.169
Краткосрочные банковские вклады	6	803.213.611	947.909.540
Облигации к получению от Самрук-Казына	22	2.220.000	4.440.000
Займы и дебиторская задолженность от связанных сторон	9	132.912.982	113.045.841
Вексель к получению от участника совместного предприятия		8.800.648	8.821.698
Прочие текущие активы	8	101.000.417	92.945.564
Денежные средства и их эквиваленты	10	1.499.562.749	768.576.619
		2.983.213.177	2.305.699.286
Активы, классифицированные как предназначенные для продажи			
	4	1.105.663.549	1.081.908.562
		4.088.876.726	3.387.607.848
Итого активы		11.742.326.268	10.709.657.658

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЁННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ
О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ (продолжение)**

В тысячах тенге	Прим.	30 июня 2016 года (неаудировано)	31 декабря 2015 года (аудировано)
Капитал и обязательства			
Капитал			
Уставный капитал		696.376.625	696.363.445
Дополнительный оплаченный капитал		243.655.405	243.655.405
Прочие компоненты капитала		1.437.194	3.110.573
Резерв от пересчёта валюты отчётности		1.404.771.135	1.405.325.707
Нераспределённая прибыль	11	3.042.143.698	2.988.542.754
Относящийся к акционеру Материнской Компании		5.388.384.057	5.336.997.884
Неконтрольная доля участия	11	773.886.086	753.179.913
Итого капитал		6.162.270.143	6.090.177.797
Долгосрочные обязательства			
Займы	12	2.846.213.014	2.932.323.037
Резервы		152.702.474	150.427.821
Обязательства по отсроченному налогу		231.759.095	218.369.213
Финансовые гарантии		12.865.720	8.038.985
Предоплата по договорам поставки нефти	13	1.005.079.889	—
Прочие долгосрочные обязательства		27.961.668	21.186.312
		4.276.581.860	3.330.345.368
Текущие обязательства			
Текущая часть займов	12	297.644.860	296.545.652
Резервы		119.207.308	116.508.954
Подходный налог к уплате		2.716.297	4.114.767
Торговая кредиторская задолженность	14	176.007.888	174.016.256
Прочие налоги к уплате		42.368.900	40.015.053
Финансовые гарантии		1.211.481	1.121.173
Производные финансовые инструменты		14.141	174.880
Прочие текущие обязательства	14	109.551.714	144.413.935
		748.722.589	776.910.670
Обязательства, относящиеся к активам, классифицированным как предназначенные для продажи	4	554.751.676	512.223.823
Итого обязательства		5.580.056.125	4.619.479.861
Итого капитал и обязательства		11.742.326.268	10.709.657.658
Балансовая стоимость одной акции		10,3517	10,2252

Старший вице-президент – финансовый директор


Касымбек А.М.

Главный бухгалтер


Орынбаев Е.Е.

Учётная политика и примечания на страницах 10-39 являются неотъемлемой частью
данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности (неаудированной).

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЁННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ
О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ**

В тысячах тенге	Прим.	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2016 года (неаудировано)	2015 года (неаудировано)	2016 года (неаудировано)	2015 года (неаудировано)
Доходы от реализованной продукции и оказанных услуг	15	430.464.744	288.088.605	695.110.786	515.905.884
Себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг	16	(331.049.243)	(256.455.532)	(632.039.367)	(513.780.787)
Валовая прибыль		99.415.501	31.633.073	63.071.419	2.125.097
Общие и административные расходы	17	(37.800.479)	(30.859.848)	(65.271.876)	(64.909.639)
Расходы по транспортировке и реализации	18	(47.624.321)	(37.952.373)	(94.844.152)	(93.204.225)
Обесценение основных средств, активов по разведке и оценке, и нематериальных активов, кроме гудвилла		(540.488)	(128.048)	(1.912.153)	(365.730)
Убыток от выбытия основных средств, нематериальных активов и инвестиционной недвижимости, нетто		(4.966.686)	(2.411.376)	(5.366.273)	(2.720.058)
Прочий операционный доход		6.394.933	1.006.184	9.238.768	5.103.414
Прочие операционные расходы		(5.691.080)	(3.962.767)	(8.205.760)	(6.013.141)
(Убыток)/прибыль от операционной деятельности		9.187.380	(42.675.155)	(103.290.027)	(159.984.282)
Положительная/(отрицательная) курсовая разница, нетто		(5.936.946)	7.525.001	(2.916.972)	23.495.795
Финансовый доход	19	26.741.797	14.531.100	50.733.589	35.082.779
Финансовые затраты	19	(55.535.493)	(37.460.460)	(111.452.613)	(81.416.256)
Убыток от выбытия дочерней организации		—	(400.819)	—	(400.819)
Доля в прибыли совместно контролируемых предприятий и ассоциированных компаний, нетто	20	51.915.602	58.984.065	101.959.817	106.867.231
Прибыль/(убыток) до учёта подоходного налога		26.372.340	503.732	(64.966.206)	(76.355.552)
Расходы по подоходному налогу	21	(31.316.467)	(27.037.206)	(67.222.799)	(56.932.814)
Убыток за период от продолжающейся деятельности		(4.944.127)	(26.533.474)	(132.189.005)	(133.288.366)
Прекращённая деятельность					
Прибыль за период после налогообложения от прекращённой деятельности	4	78.062.888	95.210.752	236.668.466	209.046.048
Чистая прибыль за период		73.118.761	68.677.278	104.479.461	75.757.682
Чистая прибыль за период, приходящаяся на:					
Акционеров Материнской Компании		57.475.522	64.074.387	81.707.296	70.520.942
Неконтрольную долю участия		15.643.239	4.602.891	22.772.165	5.236.740
		73.118.761	68.677.278	104.479.461	75.757.682

Учётная политика и примечания на страницах 10-39 являются неотъемлемой частью
данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности (неаудированной).

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЁННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ
О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ (продолжение)**

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
В тысячах тенге	Прим. (неаудировано)	(неаудировано)	(неаудировано)	(неаудировано)
Прочий совокупный доход				
Прочий совокупный доход, подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах:				
Курсовая разница от пересчёта отчётности зарубежных подразделений	(43.706.316)	(2.441.473)	(474.099)	12.705.872
Прочий совокупный доход/ (убыток), подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах	(43.706.316)	(2.441.473)	(474.099)	12.705.872
Прочий совокупный доход/ (убыток), не подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах:				
Переоценка актуарных доходов/(убытков) по планам с установленными выплатами Группы	147.046	575.199	161.359	575.199
Переоценка актуарных доходов/(убытков) по планам с установленными выплатами совместных предприятий	(912.757)	—	(912.757)	—
Прочий совокупный доход/ (убыток), не подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах	(765.711)	575.199	(751.398)	575.199
Прочий совокупный доход/(убыток) за период	(44.472.027)	(1.866.274)	(1.225.497)	13.281.071
Итого совокупный доход за период, за вычетом подходного налога	28.646.734	66.811.004	103.253.964	89.038.753
Прочий совокупный доход за период, приходящийся на:				
Акционеров Материнской Компании	17.115.464	61.759.697	80.400.549	82.832.018
Неконтрольную долю участия	11.531.270	5.051.307	22.853.415	6.206.735
	28.646.734	66.811.004	103.253.964	89.038.753

Старший вице-президент — финансовый директор


Қабымбек А.М.

Главный бухгалтер


Орынбасев Е.Е.

Учётная политика и примечания на страницах 10-39 являются неотъемлемой частью
данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности (неаудированной).

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЁННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

В тысячах тенге	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2016 года (неаудировано)	2015 года (неаудировано)
Денежные потоки от операционной деятельности			
Убыток до учёта подоходного налога от продолжающейся деятельности		(64.966.206)	(76.355.552)
Прибыль за период до налогообложения от прекращённой деятельности		235.884.133	208.436.575
		170.917.927	132.081.023
Корректировки на:			
Износ, истощение и амортизацию		85.687.623	71.200.067
Износ, истощение и амортизацию прекращённой деятельности		–	17.604.122
Долю в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	20	(101.959.817)	(106.867.231)
Долю в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний прекращённой деятельности, нетто	4	(1.052.055)	(47.239)
Финансовые затраты	19	111.452.613	81.416.256
Финансовые затраты прекращённой деятельности	4	6.670.471	5.538.790
Финансовые доходы	19	(50.733.589)	(35.082.779)
Финансовые доходы прекращённой деятельности	4	(1.775.501)	(445.029)
Нереализованные (доходы)/убытки от производных финансовых инструментов нефтепродуктов		(98.828)	5.095.634
Реализованные доходы от производных финансовых инструментов нефтепродуктов		(626.974)	(1.186.823)
Обесценение основных средств и нематериальных активов, кроме гудвилла		1.912.153	365.730
Обесценение основных средств и нематериальных активов, кроме гудвилла прекращённой деятельности		–	(1.482)
Убытки от обесценения, признанные по переоценке справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу	4	27.482.877	–
Обесценение НДС к возмещению	17	6.936.323	–
Убыток от выбытия основных средств, нематериальных активов и инвестиционной недвижимости, нетто		5.366.273	2.720.058
Резервы		2.909.865	22.940.617
Резервы по обесценению дебиторской задолженности и прочих текущих и долгосрочных активов	17	3.021.844	384.087
Резервы по обесценению дебиторской задолженности и прочих текущих активов прекращённой деятельности		199.308	259.721
Резервы на устаревшие и неликвидные товарно-материальные запасы	17	9.797	395.998
Резервы на устаревшие и неликвидные товарно-материальные запасы прекращённой деятельности		379.339	(1.346.953)
Признание выплат на основе акций		1.347.560	–
Убыток от выбытия дочерней организации		–	400.819
Изменение в доли владения дочерней организацией		(9.549)	–
Нереализованную положительную курсовую разницу		(19.399.406)	(59.062.147)
Прибыль от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале		248.638.254	136.363.239

Учётная политика и примечания на страницах 10-39 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности (неаудированной).

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЁННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ
О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (продолжение)**

В тысячах тенге	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2016 года (неаудировано)	2015 года (неаудировано)
Изменение в товарно-материальных запасах		4.264.736	12.270.713
Изменение в НДС к возмещению		(18.175.927)	9.888.717
Изменение в торговой дебиторской задолженности и прочих активах		(47.217.429)	11.026.229
Изменение в прочих налогах к уплате		2.852.803	(19.673.809)
Изменения в предоплате по договорам поставки нефти	13	1.024.904.887	—
Изменение в торговой кредиторской задолженности		(15.498.379)	20.733.395
Изменение в прочих обязательствах		(1.301.605)	(17.356.203)
Поступление денежных средств от операционной деятельности		1.198.467.340	153.252.281
Уплаченный подоходный налог		(58.837.901)	(56.893.487)
Вознаграждение полученное		30.468.423	18.001.582
Вознаграждение уплаченное		(76.817.257)	(90.296.242)
Поступления от производных инструментов		317.059	1.920.821
Чистое поступление денежных средств от операционной деятельности		1.093.597.664	25.984.955
Денежные потоки от инвестиционной деятельности			
Чистое изъятие вкладов в банках		132.040.296	88.523.657
Приобретение основных средств, нематериальных активов, инвестиционной недвижимости и активов по разведке и оценке		(166.019.365)	(218.049.517)
Поступления денежных средств от продажи основных средств, нематериальных активов, инвестиционной недвижимости и активов по разведке и оценке		301.354	1.056.013
Дивиденды, полученные от совместных предприятий и ассоциированных компаний		12.560.016	46.441.921
Поступления от продажи дочерней организации		—	313.396
Приобретение и вклады в совместные предприятия		(54.662.631)	(925.098)
Займы, выданные связанным сторонам, нетто		(62.480.253)	(15.685.179)
Чистое использование денежных средств в инвестиционной деятельности		(138.260.583)	(98.324.807)
Денежные потоки от финансовой деятельности			
Поступления по займам		249.999.814	182.901.409
Погашение займов		(457.230.778)	(519.715.673)
Распределение Самрук-Казына		(2.202.898)	—
Дивиденды, выплаченные Самрук-Казына и Национальному Банку РК		(31.104.442)	(6.768.531)
Дивиденды, выплаченные неконтрольной доле участия		(5.150.989)	(5.870.468)
Выпуск акций		1	12.700.436
Чистое использование денежных средств в финансовой деятельности		(245.689.292)	(336.752.827)
Влияние изменения обменных курсов на денежные средства и их эквиваленты		10.352.403	13.647.771
Чистое изменение в денежных средствах и их эквивалентах		720.000.192	(395.444.908)
Денежные средства и их эквиваленты, на начало периода		808.434.139	826.443.718
Денежные средства и их эквиваленты, на конец периода		1.528.434.331	430.998.810

Учётная политика и примечания на страницах 10-39 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности (неаудированной).

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЁННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (продолжение)

НЕДЕНЕЖНЫЕ ОПЕРАЦИИ: ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ РАСКРЫТИЕ

Следующие значительные неденежные и прочие операции были исключены из промежуточного консолидированного отчёта о движении денежных средств:

Хеджирование доходов от пересчёта в тенге займов, выраженных в долларах США

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, Группа использовала хеджирование чистых инвестиций в некоторые дочерние организации, классифицируемые как зарубежные подразделения, против определённых займов, выраженных в долларах США (*Примечание 12*). Эффект хеджирования доходов составил 684.237 тысяч тенге, который был ресклассифицирован из прибылей и убытков в состав прочего совокупного дохода, в курсовую разницу от пересчёта отчётности зарубежных подразделений (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года: эффект хеджирования убытков составил 48.165.854 тысячи тенге).

Капитализация вознаграждений по займам

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года Группа капитализировала в стоимость основных средств затраты по займам на сумму 12.315.878 тысяч тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года: 9.119.456 тысяча тенге) (*Примечание 5*).

Кредиторская задолженность за долгосрочные активы

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года торговая кредиторская задолженность за основные средства уменьшилась на 31.046.987 тысяч тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года: уменьшилась на 22.135.056 тысяч тенге).

Авансы выданные за долгосрочные активы

Приобретение основных средств и нематериальных активов включает долгосрочные авансы выданные в сумме 8.911.218 тысяч тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года: 15.691.528 тысяч тенге).

Погашение кредиторской задолженности за долгосрочные активы

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года торговая кредиторская задолженность за основные средства была погашена за счёт займов от Экспортно-Импортного Банка Китая и Японского Банка Международного Сотрудничества в общей сумме 68.242.873 тысячи тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года: 938.276 тысяч тенге).

Старший вице-президент – финансовый директор



Касымбек А.М.

Главный бухгалтер



Орыпбаев Е.Е.

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЁННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ

В тысячах тенге	Приходится на акционера Материнской Компании						Итого	Неконтроль- ная доля участия	Итого
	Уставный капитал	Дополни- тельный оплаченный капитал	Прочий капитал	Резерв от пересчёта валюты отчётности	Нераспре- делённая прибыль				
На 31 декабря 2014 года (аудировано)	557.072.340	226.761.347	2.105.737	448.739.927	2.627.270.657	3.861.950.008	555.162.424		4.417.112.432
Чистая прибыль за период	-	-	-	-	70.520.942	70.520.942	5.236.740		75.757.682
Прочий совокупный доход	-	-	-	11.737.158	573.918	12.311.076	969.995		13.281.071
Итого совокупный доход	-	-	-	11.737.158	71.094.860	82.832.018	6.206.735		89.038.753
Взнос в уставный капитал Дивиденды	139.291.105	3.518.718	-	-	-	142.809.823	-		142.809.823
Прочие операции с Самрук-Казына	-	-	-	-	(24.335.911)	(24.335.911)	(15.776.982)		(40.112.893)
Продажа дочерней организации	-	-	-	-	(1.252.443)	(1.252.443)	-		(1.252.443)
На 30 июня 2015 года (неаудировано)	696.363.445	230.280.065	2.105.737	460.477.085	2.672.777.163	4.062.003.495	545.305.647	(286.530)	4.607.309.142

Учётная политика и примечания на страницах 10-39 являются неотъемлемой частью
данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности (неаудированной).

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЁННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ (продолжение)

В тысячах тенге	Приходится на акционеров Материнской Компании						Итого	Неконтроль- ная доля участия	Итого
	Уставный капитал	Дополни- тельный оплаченный капитал	Прочий капитал	Резерв от пересчёта валюты отчётности	Нераспре- делённая прибыль				
На 31 декабря 2015 года (аудировано)	696.363.445	243.655.405	3.110.573	1.405.325.707	2.988.542.754	5.336.997.884	753.179.913		6.090.177.797
Чистая прибыль за период (неаудировано)	-	-	-	-	81.707.296	81.707.296	22.772.165		104.479.461
Прочий совокупный доход (неаудировано)	-	-	-	(554.572)	(752.175)	(1.306.747)	81.250		(1.225.497)
Итого совокупный доход за период	-	-	-	(554.572)	80.955.121	80.400.549	22.853.415		103.253.964
Выпуск акций	13.180	-	-	-	-	13.180	-		13.180
Дивиденды (Примечание 11)	-	-	-	-	-	-	(5.167.225)		(5.167.225)
Распределение Самрук-Казына (Примечание 11)	-	-	-	-	(4.328.814)	(4.328.814)	-		(4.328.814)
Признание выплат на основе долевых инструментов в дочерних организациях	-	-	851.820	-	-	851.820	495.740		1.347.560
Операции с Самрук-Казына (Примечание 11)	-	-	-	-	(23.016.770)	(23.016.770)	-		(23.016.770)
Признание выплат на основе акций	-	-	(2.525.199)	-	-	(2.525.199)	2.525.199		-
Изменение в доли владения дочерней организацией	-	-	-	-	(8.593)	(8.593)	(956)		(9.549)
На 30 июня 2016 года (неаудировано)	696.376.625	243.655.405	1.437.194	1.404.771.135	3.042.143.698	5.388.384.057	773.886.086		6.162.270.143

Старший вице-президент – финансовый директор

Главный бухгалтер



Учётная политика и примечания на страницах 10-39 являются неотъемлемой частью
данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности (неаудированной).

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной)

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

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

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

По состоянию на 30 июня 2016 года Компания имеет прямые доли участия в 38 операционных компаниях (на 31 декабря 2015 года: 37) (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 нефтегазопромысловой инфраструктуры.

Данная промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность Группы была утверждена Старшим вице-президентом – финансовым директором и главным бухгалтером 15 августа 2016 года.

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ И ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКЕ

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность по состоянию на 30 июня 2016 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 2015 года.

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.

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

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ И ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКЕ (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 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 июня 2016 года и 31 декабря 2015 года составлял 338,66 и 340,01 тенге за 1 доллар США, соответственно. Эти курсы использовались для пересчёта монетарных активов и обязательств, выраженных в долларах США на 30 июня 2016 года и 31 декабря 2015 года. Обменный курс КФБ на 15 августа 2016 года составлял 343,39 тенге за 1 доллар США.

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 2015 года, за исключением принятых новых стандартов и интерпретаций, вступивших в силу с 1 января 2016 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 раскрыта ниже. Кроме того, принятые новые стандарты и интерпретации, вступившие в силу с 1 января 2016 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:

МСФО 14 «Счета отложенных тарифных разниц»

МСФО 14 является необязательным стандартом, который разрешает организациям, деятельность которых подлежит тарифному регулированию, продолжать применять большинство применявшихся ими действующих принципов учётной политики в отношении остатков по счетам отложенных тарифных разниц после первого применения МСФО. Организации, применяющие МСФО 14, должны представить счета отложенных тарифных разниц отдельными строками в отчёте о финансовом положении, а движения по таким остаткам – отдельными строками в отчёте о прибылях или убытках и прочем совокупном доходе (ПСД). Стандарт требует раскрытия информации о характере тарифного регулирования и связанных с ним рисках, а также о влиянии такого регулирования на финансовую отчётность организации. МСФО 14 вступает в силу в отношении годовых отчётных периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты. Поскольку Группа уже подготавливает консолидированную финансовую отчётность по МСФО, данный стандарт не применяется к её финансовой отчётности.

Поправки к МСФО 11 «Совместное предпринимательство» – «Учёт приобретений долей участия»

Поправки к МСФО 11 требуют, чтобы участник совместных операций учитывал приобретение доли участия в совместной операции, деятельность которой представляет собой бизнес, согласно соответствующим принципам МСФО 3 «Объединения бизнесов» для учёта объединений бизнесов. Поправки также разъясняют, что ранее имевшиеся доли участия в совместной операции не переоцениваются при приобретении дополнительной доли участия в той же совместной операции, если сохраняется совместный контроль. Кроме того, в МСФО 11 было включено исключение из сферы применения, согласно которому данные поправки не применяются, если стороны, осуществляющие совместный контроль (включая отчитывающуюся организацию), находятся под общим контролем одной и той же конечной контролирующей стороны.

Поправки применяются как в отношении приобретения первоначальной доли участия в совместной операции, так и в отношении приобретения дополнительных долей в той же совместной операции и вступают в силу на перспективной основе в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты, при этом допускается досрочное применение. Поправки не влияют на промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность Группы, поскольку в рассматриваемом периоде доли участия в совместной операции не приобретались.

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 (продолжение)

Поправки к МСФО 16 и МСФО 38 «Разъяснение допустимых методов амортизации»

Поправки разъясняют принципы МСФО 16 «Основные средства» и МСФО 38 «Нематериальные активы», которые заключаются в том, что выручка отражает структуру экономических выгод, которые генерируются в результате деятельности бизнеса (частью которого является актив), а не экономические выгоды, которые потребляются в рамках использования актива. В результате основанный на выручке метод не может использоваться для амортизации основных средств и может использоваться только в редких случаях для амортизации нематериальных активов. Поправки применяются на перспективной основе в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты, при этом допускается досрочное применение. Поправки не влияют на промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность Группы, поскольку Группа не использовала основанный на выручке метод для амортизации своих внеоборотных активов.

Поправки к МСФО 16 и МСФО 41 «Сельское хозяйство: плодовые культуры»

Поправки вносят изменения в требования к учёту биологических активов, соответствующих определению плодовых культур. Согласно поправкам биологические активы, соответствующие определению плодовых культур, более не относятся к сфере применения МСФО 41 «Сельское хозяйство». Вместо этого к ним применяется МСФО 16. После первоначального признания плодовые культуры будут оцениваться согласно МСФО 16 по накопленным фактическим затратам (до созревания) и с использованием модели учёта по фактическим затратам либо модели учёта по переоценённой стоимости (после созревания). Поправки также подтверждают, что продукция плодовых культур по-прежнему остается в сфере применения МСФО 41 и должна оцениваться по справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу. В отношении государственных субсидий, относящихся к плодовым культурам, будет применяться МСФО 20 «Учёт государственных субсидий и раскрытие информации о государственной помощи». Поправки применяются ретроспективно в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты, при этом допускается досрочное применение. Поправки не влияют на промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность Группы, поскольку у Группы отсутствуют плодовые культуры.

Поправки к МСФО 27 «Метод долевого участия в отдельной финансовой отчётности»

Поправки разрешают организациям использовать метод долевого участия для учёта инвестиций в дочерние организации, совместные предприятия и ассоциированные организации в отдельной финансовой отчётности. Организации, которые уже применяют МСФО и принимают решение о переходе на метод долевого участия в своей отдельной финансовой отчётности, должны будут применять это изменение ретроспективно. Организации, впервые применяющие МСФО и принимающие решение об использовании метода долевого участия в своей отдельной финансовой отчётности, обязаны применять этот метод с даты перехода на МСФО. Поправки вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты. Поправки не влияют на промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность Группы.

Ежегодные усовершенствования МСФО, период с 2012-2014 годов

Данные поправки вступили в силу с 1 января 2016 года, и Группа впервые применила их в настоящей промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности. Поправки включают:

МСФО 5 «Внеоборотные активы, предназначенные для продажи, и прекращённая деятельность»

Выбытие активов (или выбывающих групп) осуществляется, как правило, посредством продажи либо распределения собственникам. Поправка разъясняет, что переход от одного метода выбытия к другому должен считаться не новым планом по выбытию, а продолжением первоначального плана. Таким образом, применение требований МСФО 5 не прерывается. Данная поправка должна применяться перспективно.

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 (продолжение)

Ежегодные усовершенствования МСФО, период с 2012-2014 годов (продолжение)

МСФО 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации»

(i) Договоры на обслуживание

Поправка разъясняет, что договор на обслуживание, предусматривающий уплату вознаграждения, может представлять собой продолжающееся участие в финансовом активе. Для определения необходимости раскрытия информации организация должна оценить характер вознаграждения и соглашения в соответствии с указаниями в отношении продолжающегося участия в МСФО 7. Оценка того, какие договоры на обслуживание представляют собой продолжающееся участие, должна быть проведена ретроспективно. Однако раскрытие информации не требуется для периодов, начинающихся до годового периода, в котором организация впервые применяет данную поправку.

(ii) Применение поправок к МСФО 7 в сокращённой промежуточной финансовой отчётности

Поправка разъясняет, что требования к раскрытию информации о взаимозачёте не применяются к сокращённой промежуточной финансовой отчётности, за исключением случаев, когда такая информация представляет собой значительные обновления информации, отражённой в последнем годовом отчёте. Данная поправка должна применяться ретроспективно.

МСФО 19 «Вознаграждения работникам»

Поправка разъясняет, что развитость рынка высококачественных корпоративных облигаций оценивается на основании валюты, в которой облигация деноминирована, а не страны, в которой облигация выпущена. При отсутствии развитого рынка высококачественных корпоративных облигаций, деноминированных в определённой валюте, необходимо использовать ставки по государственным облигациям. Данная поправка должна применяться перспективно.

МСФО 34 «Промежуточная финансовая отчётность»

Поправка разъясняет, что информация за промежуточный период должна быть раскрыта либо в промежуточной консолидированной финансовой отчётности, либо в другом месте промежуточного финансового отчёта (например, в комментариях руководства или в отчёте об оценке рисков) с указанием соответствующих перекрестных ссылок в промежуточной консолидированной финансовой отчётности. Прочая информация в промежуточном финансовом отчёте должна быть доступна для пользователей на тех же условиях и в те же сроки, что и промежуточная консолидированная финансовая отчётность. Данная поправка должна применяться ретроспективно. Данная поправка не будет влиять на промежуточную консолидированную финансовую отчётность Группы.

Поправки к МСФО 1 «Инициатива в сфере раскрытия информации»

Поправки к МСФО 1 скорее разъясняют, а не значительно изменяют, существующие требования МСФО 1. Поправки разъясняют следующее:

- Требования к существенности МСФО 1.
- Отдельные статьи в отчёте о совокупном доходе и прочем совокупном доходе и в отчёте о финансовом положении могут быть дезагрегированы.
- У организаций имеется возможность выбирать порядок представления примечаний к финансовой отчётности.
- Доля прочего совокупного дохода ассоциированных организаций и совместных предприятий, учитываемых по методу долевого участия, должна представляться агрегировано в рамках одной статьи и классифицироваться в качестве статей, которые будут или не будут впоследствии реклассифицированы в состав совокупного дохода.

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 (продолжение)

Ежегодные усовершенствования МСФО, период с 2012-2014 годов (продолжение)

Поправки к МСФО 1 «Инициатива в сфере раскрытия информации» (продолжение)

Кроме этого, поправки разъясняют требования, которые применяются при представлении дополнительных промежуточных итоговых сумм в отчёте о финансовом положении и отчёте о прибылях или убытках и прочем совокупном доходе. Данные поправки вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты, при этом допускается досрочное применение. Поправки не влияют на промежуточную консолидированную финансовую отчётность Группы.

Поправки к МСФО 10, МСФО 12 и МСФО 28 «Инвестиционные организации: применение исключения из требования о консолидации»

Поправки рассматривают вопросы, которые возникли при применении исключения в отношении инвестиционных организаций согласно МСФО 10 «Консолидированная финансовая отчётность». Поправки к МСФО 10 разъясняют, что исключение из требования о представлении консолидированной финансовой отчётности применяется и к материнской организации, которая является дочерней организацией инвестиционной организации, оценивающей свои дочерние организации по справедливой стоимости. Кроме этого, поправки к МСФО 10 разъясняют, что консолидации подлежит только такая дочерняя организация инвестиционной организации, которая сама не является инвестиционной организацией и оказывает инвестиционной организации вспомогательные услуги. Все прочие дочерние организации инвестиционной организации оцениваются по справедливой стоимости. Поправки к МСФО 28 «Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия» позволяют инвестору при применении метода долевого участия сохранить оценку по справедливой стоимости, примененную его ассоциированной организацией или совместным предприятием, являющимися инвестиционными организациями, к своим собственным долям участия в дочерних организациях. Эти поправки должны применяться ретроспективно и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты, при этом допускается досрочное применение. Поправки не окажут влияния на финансовую отчётность Группы, поскольку Группа не применяет исключение в отношении консолидации.

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.

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

4. ПРЕКРАЩЁННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ И АКТИВЫ, ПРЕДНАЗНАЧЕННЫЕ ДЛЯ ПРОДАЖИ

В соответствии с планом Правительства по приватизации государственных компаний в 2016-2020 годах Группа рассматривает определённые активы как прекращённую деятельность и активы, предназначенные для продажи. Группа считает, что данные активы соответствуют критериям классификации как активов, предназначенных для продажи по следующим критериям:

- активы готовы к продаже и могут быть проданы в текущем состоянии;
- процедуры по продаже начаты и ожидается, что будут завершены в течение одного года.

В виду того, что рыночные условия, существовавшие на дату признания Aysir Turizm ve Inshaat A.S. и АО «Евроазияэйр» активами, классифицированными как предназначенными для продажи, изменились, реализация данных активов не была осуществлена по состоянию на 30 июня 2016 года. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, Группа не получила каких-либо приемлемых предложений по приобретению. Руководство Группы продолжает активно искать покупателя с предложением цены, соответствующей рыночным условиям и считает, что соблюдает критерии классификации как активов готовых к немедленной продаже и реализация активов является высоковероятной.

Активы и обязательства, классифицированные как прекращённая деятельность и активы, предназначенные для продажи, по состоянию на 30 июня 2016 года, а также результаты деятельности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года представлены ниже:

	На 30 июня 2016 года (неаудировано)			Прибыль/(убыток) после налогообложения от прекращённой деятельности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года (неаудировано)
	Активы, классифицирован- ные как предназначенные для продажи	Обязательства, относящиеся к активам, классифицирован- ным как предназначенные для продажи	Чистые активы, непосредственно связанные с группой выбытия	
<i>В тысячах тенге</i>				
KMG International N.V.	1.063.540.912	540.445.486	523.095.426	236.714.979
Aysir Turizm ve Inshaat A.S.	13.813.176	3.658.404	10.154.772	(821.173)
АО «Евроазияэйр»	26.377.897	10.622.277	15.755.620	823.739
ОО «Алтын Толкын»	1.628.772	25.509	1.603.263	(49.079)
Прочие активы	302.792	—	302.792	—
Итого	1.105.663.549	554.751.676	550.911.873	236.668.466

KMG International N.V. (KMG I)

В декабре 2015 года Группа приняла решение о реализации 51% доли в KMG I. Выбытие планируется завершить в 2016 году, соответственно, на 30 июня 2016 года проводились переговоры по продаже. Группа определила справедливую стоимость 51% доли участия в KMG I в сумме 680.000 тысяч долларов США (эквивалентно 230.288.800 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)

Результаты деятельности KMG I за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 и 2015 годов, представлены ниже:

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2016 года** (неаудиро- вано)	2015 года** (неаудиро- вано)	2016 года** (неаудиро- вано)	2015 года** (неаудиро- вано)
<i>В тысячах тенге</i>				
Выручка от реализованной продукции и оказанных услуг	421.382.040	530.462.144	812.732.985	872.359.293
Себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг	(299.803.371)	(406.283.825)	(499.283.944)	(618.074.398)
Валовая прибыль	121.578.669	124.178.319	313.449.041	254.284.895
Общие и административные расходы	1.157.874	(6.733.110)	(13.465.184)	(8.619.780)
Расходы по транспортировке и реализации	(12.791.803)	(10.572.693)	(24.800.529)	(21.426.571)
Обесценение основных средств и нематериальных активов, кроме гудвилла	–	1.482	–	1.482
Убыток от обесценения, признанный от переоценки справедливой стоимости за вычетом расходов на продажу	(21.541.732)	–	(27.482.877)	–
Прочий операционный доход	498.097	13.931	622.893	25.379
Прочие операционные расходы	(7.774.406)	(59.168)	(8.104.580)	(249.347)
Прибыль от операционной деятельности	81.126.699	106.828.761	240.218.764	224.016.058
Отрицательная курсовая разница, нетто	(427.656)	110.498	(803.114)	(234.304)
Финансовый доход	991.069	264.120	1.775.501	445.029
Финансовые расходы	(3.369.082)	(3.083.263)	(6.670.471)	(5.538.790)
Доля в доходах ассоциированных компаний, нетто	683.015	47.239	1.052.055	47.239
Прибыль за период до налогообложения от прекращённой деятельности	79.004.045	104.167.355	235.572.735	218.735.232
Экономия по подоходному налогу	(822.292)	285.614	1.142.244	609.473
Прибыль после налогообложения за период от прекращённой деятельности	78.181.753	104.452.969	236.714.979	219.344.705

* Результаты деятельности представлены после элиминации внутригрупповых операций.

**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 июня 2016 и 31 декабря 2015 основные классы активов и обязательств KMG I, классифицированных как предназначенные для продажи, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2016 года* (неаудировано)	31 декабря 2015 года* (аудировано)
Активы		
Основные средства	618.084.345	632.565.455
Нематериальные активы	72.856.805	78.832.132
Инвестиции в ассоциированные компании	12.899.559	11.496.830
Актив по отсроченному налогу	33.923.572	39.488.816
Товарно-материальные запасы	120.607.663	86.794.671
Торговая дебиторская задолженность	134.645.359	90.336.362
Прочие долгосрочные активы	3.681.234	3.931.742
Прочие краткосрочные активы	42.982.085	62.551.082
Денежные средства и их эквиваленты	23.860.290	34.491.849
Активы, классифицированные как предназначенные для продажи	1.063.540.912	1.040.488.939
Обязательства		
Займы	205.644.173	230.088.353
Обязательства по отсроченному налогу	76.331.593	78.194.199
Резервы	54.135.817	53.394.218
Торговая кредиторская задолженность	111.600.329	40.766.952
Прочие налоги	20.189.216	18.351.748
Прочие долгосрочные обязательства	473.447	555.713
Прочие краткосрочные обязательства	72.070.911	75.993.465
Обязательства, непосредственно связанные с активами, классифицированными как предназначенные для продажи	540.445.486	497.344.648
Чистые активы, непосредственно связанные с группой выбытия	523.095.426	543.144.291

* Активы и обязательства представлены после элиминации внутригрупповых операций.

Чистые денежные потоки KMG I:

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2016 года* (неаудировано)	2015 года* (неаудировано)
Операционные	347.460.042	254.825.496
Инвестиционные	(22.641.181)	(5.464.958)
Финансовые	(23.660.970)	(11.174.283)
Чистый приток денежных средств	301.157.891	238.186.255

* Чистые денежные потоки представлены после элиминации внутригрупповых операций.

По состоянию на 30 июня 2016 года некоторые объекты основных средств с остаточной стоимостью 392.565.633 тысячи тенге, относящиеся к прекращённой деятельности, (на 31 декабря 2015 года: 395.631.917 тысяч тенге) заложены в качестве обеспечения по займам и обязательствам Группы.

По состоянию на 30 июня 2016 года торговая дебиторская задолженность в размере 102.787.814 тысяч тенге находилась в качестве залогового обеспечения займов (на 31 декабря 2015 года: 95.357.123 тысячи тенге), относящихся к прекращённой деятельности.

По состоянию на 30 июня 2016 года стоимость полностью амортизированных основных средств составила 174.551.836 тысяч тенге (на 31 декабря 2015 года: 176.319.465 тысяч тенге).

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

В тысячах тенге	Нефте- газовые активы	Трубо- проводы	Активы по нефте- переработке	Здания и сооружения	Машины и обору- дование	Транспорт	Прочие	Незавершён- ное строи- тельство	Итого
Остаточная стоимость на 31 декабря 2015 года (аудировано)	879.613.848	606.283.140	247.532.399	176.637.342	259.761.443	75.998.034	22.533.944	382.978.306	2.651.338.456
Пересчёт валюты отчётности	(1.270.066)	(26.903)	-	45.065	52.437	(20.440)	7.907	(14.358)	(1.226.358)
Изменения в учётной оценке	2.768.021	(4.719.866)	-	(26.547)	-	-	-	-	(1.978.391)
Поступления	15.520.330	412.516	84.273	41.134	900.370	1.894.128	681.798	239.655.832	259.190.381
Выбытия	(3.235.788)	(421.307)	(475.791)	(610.465)	(1.170.968)	(586.643)	(964.763)	(31.119)	(7.496.844)
Расходы по износу	(31.780.992)	(11.624.751)	(12.942.344)	(7.627.013)	(11.444.636)	(4.098.680)	(3.177.867)	-	(82.696.283)
Накопленный износ и обесценение по выбытиям	3.174.761	401.061	420.891	354.868	892.246	518.731	898.429	177	6.661.164
Обесценение	(2.101)	(80.040)	-	-	(19.477)	(424.875)	(57.822)	(1.295.289)	(1.879.604)
Перевод в активы по разведке и оценке	-	-	-	-	-	-	-	(5.293.907)	(5.293.907)
Перевод из(в) запасы, нетто	-	(67.213)	8.172	(79)	13.856	7.302	5.202	254.645	221.885
Переводы из(в) нематериальные активы	3.973	-	-	-	-	-	-	(259.420)	(255.447)
Переводы в активы, классифицированные как предназначенные для продажи	(19.911)	-	(4.536)	(1.238)	-	(9.463)	-	(285)	(35.433)
Переводы в инвестиционную недвижимость	-	-	-	(200.042)	-	-	(51)	(477.728)	(677.821)
Переводы и реклассификации	408.197	37.413.797	4.682.625	1.525.371	18.317.316	751.711	3.114.288	(66.213.305)	-
Остаточная стоимость на 30 июня 2016 года (неаудировано)	865.180.272	627.570.435	239.305.689	170.138.396	267.302.587	74.029.805	23.041.065	549.303.549	2.815.871.798
Первоначальная стоимость	1.749.550.226	751.198.339	383.713.617	303.471.363	449.274.259	165.215.141	66.305.227	570.770.633	4.439.498.805
Накопленный износ и обесценение	(884.369.954)	(123.627.904)	(144.407.928)	(133.332.967)	(181.971.672)	(91.185.336)	(43.264.162)	(21.467.084)	(1.623.627.007)
Остаточная стоимость на 30 июня 2016 года (неаудировано)	865.180.272	627.570.435	239.305.689	170.138.396	267.302.587	74.029.805	23.041.065	549.303.549	2.815.871.798
Первоначальная стоимость	1.746.242.742	718.921.016	379.475.290	301.171.033	429.780.561	163.345.292	65.179.163	405.590.234	4.209.705.331
Накопленный износ и обесценение	(866.628.894)	(112.637.876)	(131.942.891)	(124.533.691)	(170.019.118)	(87.347.258)	(42.645.219)	(22.611.928)	(1.558.366.875)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2015 года (аудировано)	879.613.848	606.283.140	247.532.399	176.637.342	259.761.443	75.998.034	22.533.944	382.978.306	2.651.338.456

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

5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года Группа капитализировала в балансовую стоимость основных средств затраты по займам по средней процентной ставке 0,71% на сумму 12.315.878 тысяч тенге, относящиеся к строительству новых активов (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года: 9.119.456 тысяч тенге, по средней процентной ставке 4,95%).

На 30 июня 2016 года некоторые объекты основных средств с остаточной стоимостью 475.452.828 тысяч тенге (на 31 декабря 2015 года: 386.385.948 тысяч тенге) были заложены в качестве обеспечения по банковским займам и задолженности Группы (Примечания 12).

Поступления в незавершённое строительство в основном относятся к проектам по модернизации нефтеперерабатывающего завода, расположенного в городе Атырау и эксплуатационному бурению скважин на дочерних организациях Озенмунайгаз и Эмбамунайгаз.

По состоянию на 30 июня 2016 года стоимость полностью амортизированных основных средств составила 75.052.789 тысяч тенге (на 31 декабря 2015 года: 77.608.360 тысяч тенге).

6. БАНКОВСКИЕ ВКЛАДЫ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2016 года (неаудировано)	31 декабря 2015 года (аудировано)
Выраженные в долларах США	813.174.991	962.456.681
Выраженные в тенге	38.423.795	31.416.852
Выраженные в прочей валюте	2.654.236	2.844.428
	854.253.022	996.717.961

На 30 июня 2015 года средневзвешенная процентная ставка по долгосрочным банковским вкладам составляла 1,15% в долларах США и 3,14% в тенге, соответственно (на 31 декабря 2015 года: 1,01% в долларах США и 2,31% в тенге, соответственно).

На 30 июня 2016 года средневзвешенная процентная ставка по краткосрочным банковским вкладам составляла 0,95% в долларах США, 13,03% в тенге и 0,30% в других валютах (на 31 декабря 2015 года: 1,32% в долларах США, 9,42% в тенге и 1,19% в других валютах).

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2016 года (неаудировано)	31 декабря 2015 года (аудировано)
Срок погашения до 1 года	803.213.611	947.909.540
Срок погашения от 1 до 2 лет	810.134	27.113
Срок погашения свыше 2 лет	50.229.277	48.781.308
	854.253.022	996.717.961

По состоянию на 30 июня 2016 года банковские вклады включают денежные средства, заложенные в качестве обеспечения, в размере 111.858.895 тысяч тенге (на 31 декабря 2015 года: 109.580.052 тысячи тенге). Изменения в основном связаны с переоценкой банковских вкладов, размещённых в долларах США.

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

7. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ И АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ

В тысячах тенге	Основная деятельность	Место осуществления деятельности	30 июня 2016 года (неаудировано)		31 декабря 2015 года (аудировано)	
			Балансовая стоимость	Доля владения	Балансовая стоимость	Доля владения
Совместные предприятия						
КМГ Кашаган Б.В.	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	1.665.739.513	50,00%	1.624.696.293	50,00%
ТОО «Тенгизшевройл»	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	1.118.179.303	20,00%	1.028.085.031	20,00%
«Мангистау Инвестментс Б.В.»	Разработка и добыча углеводородов	Казахстан	222.885.414	50,00%	206.541.978	50,00%
ТОО «КазРосГаз»	Переработка и продажа природного газа и продуктов переработки	Казахстан	102.447.409	50,00%	97.406.849	50,00%
ТОО «КазГерМунай»	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	85.170.750	50,00%	82.409.608	50,00%
ТОО «Казахойл-Актобе»	Добыча и реализация сырой нефти	Казахстан	55.505.950	50,00%	57.773.742	50,00%
Прочие			118.751.674		114.700.338	
Ассоциированные компании						
«ПетроКазахстан Инк.» («ПКИ»)	Разведка, добыча и переработка углеводородов	Казахстан	159.271.418	33,00%	163.616.692	33,00%
Прочие			49.498.974		47.709.214	
			3.577.450.405		3.422.939.745	

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

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

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

На 30 июня 2016 года, доля Группы в непризнанных накопленных убытках совместных предприятий и ассоциированных компаний составила 440.112.824 тысячи тенге (на 31 декабря 2015 года: 532.305.115 тысяч тенге). Уменьшение непризнанных накопленных убытков в основном связано с итоговой прибылью ТОО «Азиатский трубопровод» в сумме 79.041.040 тысяч тенге.

В таблице ниже представлено движение в инвестициях по долевному участию в совместных предприятиях и ассоциированных компаниях за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года:

В тысячах тенге

Сальдо на 1 января (аудировано)	3.422.939.745
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто (Примечание 20)	101.959.817
Вклады в уставный капитал без изменения доли владения	59.753.320
Дивиденды полученные	(12.560.016)
Изменение в дивидендах к получению	10.021.258
Доля в прочих изменениях в капитале	2.511.531
Пересчёт валюты отчётности	(7.175.250)
Сальдо на 30 июня 2016 года (неаудировано)	3.577.450.405

Вклады в уставный капитал без изменения доли владения в основном относятся к погашению денежных требований по проекту Кашаган (56.036.008 тысяч тенге или 162.193 тысячи долларов США).

8. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ АКТИВЫ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2016 года (неаудировано)	31 декабря 2015 года (аудировано)
Предоплата и расходы будущих периодов	56.357.316	31.391.070
Налоги к возмещению	20.239.696	24.516.318
Прочие текущие активы	29.148.964	41.725.829
Минус: резерв по сомнительным долгам	(4.745.559)	(4.687.653)
Итого прочие текущие активы	101.000.417	92.945.564
Торговая дебиторская задолженность	168.646.238	104.176.270
Минус: резерв по сомнительным долгам	(9.646.848)	(8.915.101)
Торговая дебиторская задолженность	158.999.390	95.261.169

По состоянию на 30 июня 2016 года и 31 декабря 2015 года по этим активам проценты не начислялись.

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

9. ЗАЙМЫ И ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ОТ СВЯЗАННЫХ СТОРОН

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2016 года (неаудировано)	31 декабря 2015 года (аудировано)
Займы связанным сторонам	512.176.759	469.041.982
Дебиторская задолженность от связанных сторон	90.339.513	88.512.853
Минус: резерв по сомнительным займам связанным сторонам	(11.017.643)	(11.098.114)
	591.498.629	546.456.721

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2016 года (неаудировано)	31 декабря 2015 года (аудировано)
Займы связанным сторонам в долларах США	208.631.968	226.092.770
Дебиторская задолженность от связанных сторон в долларах США	90.339.513	88.512.853
Займы связанным сторонам в тенге	291.295.780	230.915.858
Займы связанным сторонам в других валютах	1.231.368	935.240
	591.498.629	546.456.721

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2016 года (неаудировано)	31 декабря 2015 года (аудировано)
Текущая часть	132.912.982	113.045.841
Долгосрочная часть	458.585.647	433.410.880
	591.498.629	546.456.721

10. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2016 года (неаудировано)	31 декабря 2015 года (аудировано)
Срочные вклады в банках – доллары США	1.030.361.219	499.438.041
Срочные вклады в банках – тенге	143.098.436	76.341.941
Текущие счета в банках – доллары США	265.855.475	159.107.357
Текущие счета в банках – тенге	55.688.370	12.067.939
Текущие счета в банках – другие валюты	2.668.422	17.452.944
Срочные вклады в банках – другие валюты	40.978	3.746.773
Кассовая наличность	1.849.849	421.624
	1.499.562.749	768.576.619
Денежные средства и их эквиваленты, относящиеся к прекращённой деятельности	28.871.582	39.857.520
	1.528.434.331	808.434.139

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 июня 2016 года средневзвешенная процентная ставка по срочным вкладам в банках составила 0,54% в долларах США и 11,13% в тенге, соответственно (на 31 декабря 2015 года: 0,58% в долларах США и 25,31% в тенге, соответственно).

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

11. КАПИТАЛ

Операции с Самрук-Казына

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, Компания предоставила Самрук-Казына дополнительный беспроцентный заём (Примечание 22), при этом дисконт в размере 23.016.770 тысяч тенге, рассчитанный как разница между справедливой стоимостью данного займа и его номинальной стоимостью, Компания признала как распределения Самрук-Казына в консолидированном отчёте об изменениях в капитале.

Распределения Самрук-Казына

На 30 июня 2016 года распределения Самрук-Казына включают: начисление резерва на строительство детского сада в городе Астана в размере 303.146 тысяч тенге (в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года: ноль), начисление резерва на реконструкцию Выставочного центра в городе Москва на сумму 100.724 тысячи тенге (в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года: ноль), расходы на оказание спонсорской помощи на проведение Международной Выставки Астана ЕКСПО-2017 в размере 2.144.808 тысяч тенге и результат хозяйственной деятельности дочерней компании ТОО «PSA» (дочерняя компания Группы) в сумме 1.780.136 тысяч тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года: 1.252.443 тысячи тенге).

Дивиденды

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, Группа начислила дивиденды держателям неконтрольной доли участия в РД КМГ и КТО (дочерние компании Группы) в размере 5.167.225 тысяч тенге (в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года: 15.776.982 тысячи тенге).

Неконтрольная доля участия

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

	Страна регистрации и осуществления деятельности	30 июня 2016 года (неаудировано)		31 декабря 2015 года (аудировано)	
		Доля	Балансовая стоимость	Доля	Балансовая стоимость
АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз»	Казахстан	36,79%	676.181.588	36,79%	666.542.230
АО «КазТрансОйл»	Казахстан	10,00%	39.682.723	10,00%	40.542.082
Rompetrol Rafinare S.A.	Румыния	45,37%	12.381.990	45,37%	4.350.577
Rompetrol Downstream S.R.L.	Румыния	45,37%	43.721.713	45,37%	40.689.678
Rompetrol Petrochemicals S.R.L.	Румыния	45,37%	12.241.164	45,37%	11.931.434
Rompetrol Vega	Румыния	45,37%	(22.012.783)	45,37%	(22.799.241)
Прочие			11.689.691		11.923.153
			773.886.086		753.179.913

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

12. ЗАЙМЫ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2016 года (неаудировано)	31 декабря 2015 года (аудировано)
Займы с фиксированной ставкой вознаграждения	2.158.704.471	2.185.653.220
Средневзвешенные ставки вознаграждения	7,04%	7,82%
Займы с плавающей ставкой вознаграждения	985.153.403	1.043.215.469
Средневзвешенные ставки вознаграждения	5,20%	4,40%
	3.143.857.874	3.228.868.689

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2016 года (неаудировано)	31 декабря 2015 года (аудировано)
Займы, выраженные в долларах США	2.921.195.028	3.007.519.468
Займы, выраженные в тенге	222.662.846	221.349.221
	3.143.857.874	3.228.868.689

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2016 года (неаудировано)	31 декабря 2015 года (аудировано)
Текущая часть	297.644.860	296.545.652
Долгосрочная часть	2.846.213.014	2.932.323.037
	3.143.857.874	3.228.868.689

По состоянию на 30 июня 2016 года и 31 декабря 2015 года, выпущенные долговые ценные бумаги и займы составили:

Облигации	Сумма выпуска	Дата погашения	Ставка вознаграж- дения	30 июня 2016 года (неаудировано)	31 декабря 2015 года (аудировано)
Облигации ЛФБ 2008	1,6 миллиарда долларов США	2018	9,125%	562.010.480	537.528.897
Облигации ЛФБ 2010	1,5 миллиарда долларов США	2020	7,00%	459.878.444	459.835.697
Облигации ЛФБ 2010	1,25 миллиарда долларов США	2021	6,375%	380.307.591	380.467.835
Облигации ЛФБ 2013	2 миллиарда долларов США	2043	5,75%	169.593.872	169.911.347
Облигации ЛФБ 2013	1 миллиард долларов США	2023	4,4%	136.370.583	136.531.343
Облигации ЛФБ 2014	0,5 миллиарда долларов США	2025	4,875%	41.167.059	41.220.808
Облигации ЛФБ 2014	1 миллиард долларов США	2044	6,00%	9.886.174	9.902.685
Облигации КФБ 2009	120 миллиардов тенге	2017	6M Libor + 8,5%	131.047.369	150.176.515
Облигации КФБ 2010	100 миллиардов тенге	2017	0%	91.340.479	88.302.174
The Bank of New York Mellon	600 миллионов долларов США	2017	6,375%	43.605.601	92.311.615
Прочие				12.823.381	12.781.662
Итого				2.038.031.033	2.078.970.578

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

12. ЗАЙМЫ (продолжение)

Займы	Сумма выпуска	Дата погашения	Ставка вознаграждения	30 июня 2016 года (неаудировано)	31 декабря 2015 года (аудировано)
АО «Банк развития Казахстана»	884 миллионов долларов США	2023	4,5% + 6M.LIBOR – 7,72%	344.406.620	360.850.249
The Export-Import Bank of China	1 миллиард долларов США	2027	Libor + 4,1%	191.135.160	151.844.361
ОАО «Сбербанк России»	400 миллионов долларов США	2024	12M Libor + 3,5%	136.623.065	137.067.428
АО «Банк развития Казахстана»	71 миллиард тенге	2022-2025 с момента начала	7% – 9%	105.355.038	106.013.401
Займ от партнеров проекта «Жемчужина»	Финансирование доли затрат КМГ в реализации контракта на недропользование	с момента начала добычи	6M Libor + 1%	84.783.502	83.776.032
Займ от партнеров проект «Жамбыл»	Финансирование доли затрат КМГ в реализации контракта на недропользование	с момента начала добычи	12M Libor + 1%	63.391.623	62.827.375
Синдикат банков	604 тысячи долларов США	2016	1M Libor + 2% CIRR + 2,19%, 6M Libor + 1,10%	47.421.324	–
Japan Bank for International Cooper	298 миллионов долларов США	2025 с момента начала	12M Libor + 1,5%	43.682.970	20.757.136
Займ от партнеров проект «Сатпаев»	Финансирование доли затрат КМГ в реализации контракта на недропользование	с момента начала добычи	12M Libor + 1,5%	26.993.103	26.291.533
АО «Народный Банк Казахстана»	72 миллиона долларов США	2016	6%	23.764.972	23.762.900
АО «Народный Банк Казахстана»	18 миллиардов тенге	2016	5,5% – 10% 3M Libor + 2,1%	4.419.569	5.705.273
ING BANK	1 миллиард долларов США	2016	–	–	135.461.430
Прочие				33.849.895	35.540.993
Итого				1.105.826.841	1.149.898.111

На 30 июня 2016 года основные средства Группы на сумму 475.452.828 тысяч тенге (на 31 декабря 2015 года: 386.385.948 тысяч тенге) (Примечание 5) находились в качестве залогового обеспечения.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, Группа получила заёмные средства в общей сумме 249.999.814 тысячи тенге. В частности, КТГ получил заём от следующего синдиката банков Citibank N.A., Natixis, ING Bank (Синдикат банков) на общую сумму 207.547.600 тысяч тенге с процентной ставкой Libor 1m + 2,0% с целью рефинансирования текущих займов. Остальные займы, в основном, представляют собой краткосрочные займы, полученные с целью пополнения рабочего капитала.

Также в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, Группа погасила займы и облигации в общей сумме 457.230.778 тысяч тенге. В частности, Группа осуществила погашение займов Синдикату банков на общую сумму 158.044.920 тысяч тенге, также погасила займы от ING Bank и The Bank of New York Mellon в размере 400 миллионов долларов США (эквивалентно 138.136.000 тысяч тенге на дату погашения) и 142 миллиона долларов США (эквивалентно 48.368.990 тысяч тенге по курсу на дату погашения), соответственно. Прочие погашения представляют собой погашение краткосрочных займов полученных с целью пополнения рабочего капитала в рамках кредитных линий от различных банков.

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

12. ЗАЙМЫ (продолжение)

Хеджирование чистых инвестиций в дочерние организации, с иностранной функциональной валютой

По состоянию на 30 июня 2016 года некоторые займы, выраженные в долларах США, были определены как инструменты хеджирования чистых инвестиций в дочерние организации, с иностранной функциональной валютой. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, доход по курсовой разнице от пересчёта данных займов в сумме 684.237 тысяч тенге (в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года: убытки в сумме 48.165.854 тысяч тенге) были реклассифицированы в состав прочего совокупного дохода и были зачтены против прибыли от пересчёта зарубежных подразделений.

13. ДОГОВОР ПОСТАВКИ НЕФТИ

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года Группа заключила долгосрочный договор на поставку сырой нефти и сжиженного газа. Согласно условиям договора Группа поставит в период с момента заключения договора по март 2020 года минимальный объём нефти и сжиженного газа произведенные ТОО «Тенгизшевройл» («Тенгизшевройл»), АО «Мангистаумунайгаз» и АО «Каражанбасмунай», приблизительно равные 30 миллионов тонн и 1 миллион тонн, соответственно.

В рамках договора Группа получила предоплату на сумму 3.000 миллиона долларов США (эквивалентно 1.012.020 миллиона тенге на дату операции), которая будет погашаться поставкой сырой нефти произведенной Тенгизшевройл (совместное предприятие Группы) начиная с апреля 2017 года.

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

Согласно условиям договора Группа должна обеспечить, чтобы поставляемые объёмы сырой нефти и сжиженного газа являлись необременёнными.

Согласно условиям договора поставка нефти началась с апреля 2016 года. Группа рассматривает данный договор в качестве контракта, который был заключен с целью поставки нефинансовых статей в соответствии с ожиданиями Группы требованиями продажи.

На остаток по данной предоплате ежегодно начисляются проценты по ставке LIBOR + 1,85%.

14. ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2016 года (неаудировано)	31 декабря 2015 года (аудировано)
Авансы полученные	33.627.752	30.276.485
Задолженность перед сотрудниками	25.370.617	30.227.320
Прочие	50.553.345	83.910.130
Итого прочих текущих обязательств	109.551.714	144.413.935

Торговая кредиторская задолженность	176.007.888	174.016.256
--	--------------------	--------------------

Торговая кредиторская задолженность выражена в следующих валютах на 30 июня 2016 года и 31 декабря 2015 года:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2016 года (неаудировано)	31 декабря 2015 года (аудировано)
В тенге	147.922.745	138.525.047
В долларах США	23.158.436	34.652.490
В евро	211.287	673.149
В иной валюте	4.715.420	165.570
Итого	176.007.888	174.016.256

На 30 июня 2016 года и 31 декабря 2015 года по торговой кредиторской задолженности и прочим текущим обязательствам проценты не начислялись.

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

15. ДОХОДЫ ОТ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ И ОКАЗАННЫХ УСЛУГ

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2016 года (неаудировано)	2015 года (неаудировано)	2016 года (неаудировано)	2015 года (неаудировано)
Реализация сырой нефти	176.443.765	77.787.169	179.523.164	87.516.638
Оплата за транспортировку	78.702.616	68.004.772	161.523.964	141.418.778
Реализация газа и продуктов переработки газа	43.216.234	50.207.677	136.364.165	116.371.732
Реализация нефтепродуктов	78.491.130	57.461.981	126.835.932	97.001.995
Банк качества сырой нефти	(5.399.979)	(2.454.084)	(9.417.519)	(7.225.246)
Прочий доход	59.010.978	37.081.090	100.281.080	80.821.987
	430.464.744	288.088.605	695.110.786	515.905.884

Группа осуществляет реализацию сырой нефти на рынки через KMG I за исключением реализации в рамках договора поставки нефти (Примечание 13).

16. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ И ОКАЗАННЫХ УСЛУГ

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2016 года (неаудировано)	2015 года (неаудировано)	2016 года (неаудировано)	2015 года (неаудировано)
Материалы и запасы	35.718.713	108.469.175	147.121.474	196.735.126
Расходы по заработной плате	60.016.624	61.635.158	125.367.351	126.495.345
Сырая нефть для реализации	119.435.148	—	119.435.148	—
Износ, истощение и амортизация	37.955.198	31.604.066	79.023.486	62.759.893
Налог на добычу полезных ископаемых	17.598.381	11.899.173	32.832.295	26.075.636
Прочие налоги	11.495.261	6.718.149	23.206.422	17.126.138
Электроэнергия	8.843.092	876.397	19.042.648	10.012.117
Ремонт и содержание	7.773.825	16.572.777	12.846.803	21.216.249
Прочее	32.213.001	18.680.637	73.163.740	53.360.283
	331.049.243	256.455.532	632.039.367	513.780.787

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

17. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

В тысячах тенге	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2016 года (неаудировано)	2015 года (неаудировано)	2016 года (неаудировано)	2015 года (неаудировано)
Расходы по заработной плате	11.054.679	11.640.044	23.460.661	23.791.953
Обесценение НДС к возмещению	6.936.323	–	6.936.323	–
Консультационные услуги	3.025.280	1.016.213	4.732.156	2.767.838
Прочие налоги	1.800.080	(59.072)	3.690.296	1.620.539
Социальные выплаты, не входящие в фонд оплаты труда	1.912.908	1.889.539	3.334.513	3.408.089
Износ и амортизация	1.596.032	2.325.830	3.256.574	4.636.685
Начисленные штрафы и пени	1.167.260	5.466.913	1.969.866	8.735.250
Благотворительность	474.108	803.966	551.605	6.378.303
НДС непринятый в зачёт (пропорциональный метод)	5.003	479.950	381.909	720.866
Резервы на обесценение прочих долгосрочных активов	1.775.372	–	2.000.000	–
Резервы на обесценение торговой дебиторской задолженности	334.720	(72.425)	947.814	255.480
Резервы на обесценение прочих текущих активов	43.902	122.561	74.030	120.514
Резерв на обесценение запасов	(62.091)	462.388	9.797	395.998
Резерв на обесценение займов связанным сторонам	–	8.093	–	8.093
Прочее	7.736.903	6.775.848	13.926.332	12.070.031
	37.800.479	30.859.848	65.271.876	64.909.639

18. РАСХОДЫ ПО ТРАНСПОРТИРОВКЕ И РЕАЛИЗАЦИИ

В тысячах тенге	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2016 года (неаудировано)	2015 года (неаудировано)	2016 года (неаудировано)	2015 года (неаудировано)
Таможенная пошлина	16.043.734	13.074.709	39.629.060	39.802.143
Транспортировка	16.130.824	10.233.372	32.754.980	19.056.590
Рентный налог на экспорт сырой нефти	9.817.700	10.611.394	9.817.700	22.782.032
Износ и амортизация	1.568.894	1.697.331	3.232.259	3.348.839
Расходы по заработной плате	1.420.429	1.856.733	2.947.534	3.731.043
Прочее	2.642.740	478.834	6.462.619	4.483.578
	47.624.321	37.952.373	94.844.152	93.204.225

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

19. ФИНАНСОВЫЙ ДОХОД / ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ

Финансовый доход

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2016 года (неаудировано)	2015 года (неаудировано)	2016 года (неаудировано)	2015 года (неаудировано)
Процентный доход по вкладам в банках, займам и облигациям	20.707.653	11.416.210	37.964.839	20.159.965
Амортизация дисконта по займам выданным	5.310.594	2.456.414	10.082.734	4.999.899
Списание обязательств	–	–	–	7.082.293
Прочее	723.550	658.476	2.686.016	2.840.622
	26.741.797	14.531.100	50.733.589	35.082.779

Финансовые затраты

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2016 года (неаудировано)	2015 года (неаудировано)	2016 года (неаудировано)	2015 года (неаудировано)
Проценты по займам и выпущенным долговым ценным бумагам	40.810.183	32.266.016	85.936.721	68.566.513
Амортизация дисконта по займам и выпущенным долговым ценным бумагам	3.197.160	1.858.388	5.785.862	3.532.470
Амортизация дисконта по обязательствам по выбытию активов	2.314.506	1.792.718	4.706.722	3.782.084
Прочее	9.213.644	1.543.338	15.023.308	5.535.189
	55.535.493	37.460.460	111.452.613	81.416.256

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

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2016 года (неаудировано)	2015 года (неаудировано)	2016 года (неаудировано)	2015 года (неаудировано)
ТОО «Тенгизшевройл»	51.571.820	41.249.445	93.859.387	80.410.664
«Мангистау Инвестмент БВ»	10.491.899	5.985.644	17.256.193	5.421.959
ТОО «КазРосГаз»	2.373.729	14.361.508	5.356.915	16.902.713
ТОО «КазГерМунай»	2.243.767	(2.024.189)	3.010.129	7.707.416
Газопровод Бейнеу – Шымкент	(5.347.172)	(677.714)	(8.009.938)	(3.704.647)
«ПетроКазахстан Инк.»	(4.415.450)	(2.232.163)	(6.908.635)	(4.574.343)
ТОО «Казахойл-Актобе»	(1.019.400)	(1.766.337)	(2.267.792)	(3.299.302)
Урал Групп Лимтед	(471.746)	(1.025.127)	(761.713)	(1.292.311)
Доля в прибыли/(убытке) прочих совместных предприятий и ассоциированных компаний	(3.511.845)	5.112.998	425.271	9.295.082
	51.915.602	58.984.065	101.959.817	106.867.231

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

21. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

В тысячах тенге	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2016 года (неаудировано)	2015 года (неаудировано)	2016 года (неаудировано)	2015 года (неаудировано)
Текущий подоходный налог				
Корпоративный подоходный налог	17.936.253	15.432.984	39.423.304	37.859.046
Налог на сверхприбыль	65.374	4.882.517	65.176	5.438.947
Налог у источника выплаты по доходам от дивидендов и вознаграждения	3.650.326	7.402.742	4.203.779	7.896.587
Отсроченный подоходный налог				
Корпоративный подоходный налог	4.143.165	3.027.541	10.011.018	2.192.569
Налог на сверхприбыль	5.381	207.461	5.381	195.077
Налог у источника выплаты по доходам от дивидендов и вознаграждения	5.515.968	(3.916.039)	13.514.141	3.350.588
Расходы по подоходному налогу	31.316.467	27.037.206	67.222.799	56.932.814

22. 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 июня 2016 года и 31 декабря 2015 года:

В тысячах тенге		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 июня				
	2016 года	136.436.901	837.871	197.306	7.705.378
	31 декабря				
Ассоциированные компании	2015 года	86.673.893	28.779.665	38.349	7.527.711
	30 июня				
	2016 года	222.114.110	3.913.760	-	-
Прочие связанные стороны	31 декабря				
	2015 года	238.975.765	2.740.195	-	-
	30 июня				
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	2016 года	-	9.307.977	316.665	586.750.999
	31 декабря				
	2015 года	-	12.943.081	274.253	622.971.826
	30 июня				
	2016 года	411.566.456	104.460.115	-	-
	31 декабря				
	2015 года	386.156.435	71.317.430	-	-

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

22. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ (продолжение)

Задолженность связанных сторон

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, Компания предоставила дополнительный беспроцентный займ Самрук-Казына в сумме 73.547.408 тысяч тенге. Разница между справедливой стоимостью данного займа и его номинальной стоимостью в сумме 23.016.770 тысяч тенге Компания признала как распределение Самрук-Казына в промежуточном консолидированном отчёте об изменениях в капитале.

По состоянию на 30 июня 2016 года изменения в задолженности ассоциированных компаний в основном связаны с выплатой основного долга и начисленных процентов на право требования по «Казахстанскому векселю» в сумме 18.374.694 тысячи тенге и 5.822.050 тысяч тенге соответственно.

По состоянию на 30 июня 2016 года рост задолженности совместных предприятий в основном связан с предоплатой на поставку сырой нефти «Тенгизшевройл» в сумме 18.255.806 тысяч тенге. Изменения задолженности совместных предприятий также связаны с начислением процентов по займам выданным ТОО «PetroKazakhstanOilProducts» и ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент» в сумме 3.855.598 тысяч тенге и 3.658.489 тысяч тенге, соответственно. Кроме того, Группа предоставила дополнительный беспроцентный займ ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент» в сумме 5.590.207 тысяч тенге.

Задолженность связанным сторонам

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, Компания выплатила дивиденды Самрук-Казына и Национальному Банку РК в сумме 27.993.998 тысяч тенге и 3.110.444 тысяч тенге, соответственно.

По состоянию на 30 июня 2016 года изменения задолженности совместным предприятиям в основном относятся к увеличению торговой кредиторской задолженности за поставленные товары и оказанные услуги перед ТОО «КазРосГаз», ТОО «Бейнеу-Шымкент» и «Тенгизшевройл» в сумме 16.690.512 тысяч тенге, 15.721.290 тысяч тенге и 4.662.201 тысячи тенге соответственно.

Задолженность связанным сторонам по займам

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, Группа осуществила погашение облигаций и займов БРК в общей сумме 61.513.065 тысяч тенге, включая вознаграждение.

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

22. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ (продолжение)

Задолженность связанным сторонам по займам (продолжение)

Следующая таблица показывает общую сумму сделок, которые были совершены со связанными сторонами в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2016 и 2015 годов:

<i>В тысячах тенге</i>		Продажи связанным сторонам	Приобрете- ния у связан- ных сторон	Вознаграж- дение от связанных сторон	Вознаграж- дение связанным сторонам
Компании, входящие в Самрук-Казына	30 июня 2016 года	32.588.374	15.694.717	5.130.839	290.755
	30 июня 2015 года	25.994.749	12.528.967	2.346.759	276.058
Ассоциированные компании	30 июня 2016 года	12.623.213	31.606.853	8.999.486	3.615.886
	30 июня 2015 года	7.076.821	9.067.751	1.413.121	236.599
Прочие связанные стороны	30 июня 2016 года	–	3.228.365	524.660	12.348.133
	30 июня 2015 года	29.643	1.768.832	168.366	2.936.065
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	30 июня 2016 года	116.504.635	270.762.358	14.027.299	978.457
	30 июня 2015 года	103.702.803	54.536.301	6.504.902	–

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.

Увеличение приобретений у совместных предприятий в основном связано с приобретением сырой нефти у Тенгизшевройл в рамках договора поставки нефти (*Примечание 13*).

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 4.853.823 тысячи тенге и 4.168.954 тысячи тенге за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 и 2015 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)

23. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ И ИНВЕСТИЦИОННАЯ НЕДВИЖИМОСТЬ

Справедливая стоимость финансовых инструментов и инвестиционной недвижимости

Балансовая стоимость финансовых инструментов Группы по состоянию на 30 июня 2016 года и 31 декабря 2015 года приблизительно равна с их справедливой стоимости, за исключением финансовых инструментов, раскрытых ниже:

В тысячах тенге	Справедливая стоимость по уровням оценки			
	Текущая стоимость	Справедливая стоимость	Котировки на активном рынке (Уровень 1)	Значительные наблюдаемые исходные данные (Уровень 2) и Значительные ненаблюдаемые исходные данные (Уровень 3)
30 июня 2016 года (неаудировано)				
Облигации к получению от Самрук-Казына	39.757.576	70.517.885	-	70.517.885
Займы с фиксированной ставкой вознаграждения стороне	2.158.704.471	2.127.999.693	1.879.204.580	248.795.113
Финансовая гарантия	14.077.201	14.077.201	-	14.077.201
Производные финансовые инструменты, нетто	(14.141)	(14.141)	-	(14.141)
Инвестиционная недвижимость	29.597.585	30.229.129	-	30.229.129

В тысячах тенге	Справедливая стоимость по уровням оценки			
	Текущая стоимость	Справедливая стоимость	Котировки на активном рынке (Уровень 1)	Значительные наблюдаемые исходные данные (Уровень 2) и Значительные ненаблюдаемые исходные данные (Уровень 3)
31 декабря 2015 года (аудировано)				
Облигации к получению от Самрук-Казына	41.840.972	93.722.183	-	93.722.183
Займы с фиксированной ставкой вознаграждения стороне	2.185.653.220	2.230.487.370	1.960.846.551	269.640.819
Финансовая гарантия	9.160.158	9.160.158	-	9.160.158
Производные финансовые инструменты, нетто	(174.880)	(174.880)	-	(174.880)
Инвестиционная недвижимость	29.260.917	32.496.894	-	32.496.894

Справедливая стоимость облигаций к получению от Материнской Компании 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)

24. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

В дополнение к договорным и условным обязательствам, раскрытым в годовой консолидированной финансовой отчётности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, произошли следующие изменения:

Проверки возмещаемых затрат

По состоянию на 30 июня 2016 года доля Группы в оспариваемых невозмещаемых затратах составляет 229.478 миллионов тенге (на 31 декабря 2015 года: 217.166 миллионов тенге). Группа и её партнеры по СРП ведут переговоры с Правительством касательно возмещения данных затрат.

Обязательства по поставке сырой нефти

По состоянию на 30 июня 2016 года обязательства Группы по договору поставки нефти составили 28,5 миллионов тонн.

Судебные разбирательства KazMunayGas Trading AG (бывший Vector Energy AG) с SC Bioromoi SRL (KMG International N.V.)

По состоянию на 30 июня 2016 года, KazMunayGas Trading AG находится в судебных разбирательствах с SC Bioromoi SRL. SC Bioromoi SRL требует возмещения расходов, связанных с Румынскими таможенными пошлинами по реализации биодизельного топлива в 2009-2010 годах и компенсации упущенной прибыли. По состоянию на 30 июня 2016 года общая сумма требований составляет 26,9 миллионов долларов США (9.110 миллионов тенге).

По состоянию на 30 июня 2016 года Группа создала резерв на сумму 22 миллиона долларов США (7.451 миллион тенге) (на 31 декабря 2015 года: ноль).

Гражданские разбирательства

В соответствии с постановлением от 22 апреля 2016 Прокуратура Румынии совместно с Департаментом по борьбе с организованной преступностью и терроризмом (DIICOT) продолжила расследование в отношении 26 физических лиц (14 из которых являются бывшими работниками KMG I). Согласно данному постановлению, в число подозреваемых были включены KMG I, SC Oilfield Exploration Business Solutions SA и SC Rompetrol Rafinare S.A. (дочерние организации KMG I). Сумма предъявленных претензий по гражданскому иску составляет 1.724.168.825 румынских РОН, 290.786.616 долларов США и 34.941.924 евро (эквивалент 760 миллионов долларов США или 257.382 миллиона тенге). В соответствии с Постановлением от 6 мая 2016 года, DIICOT в целях обеспечения возмещения ущерба установлен арест движимого и недвижимого имущества за исключением банковских счетов, дебиторской задолженности и запасов KMG I, SC Oilfield Exploration Business Solutions SA и SC Rompetrol Rafinare S.A. Установленный арест не оказал влияния на операционную деятельность компаний. KMG I проводится работа по обжалованию Постановления о наложении ареста в национальных судах и международном арбитраже. Слушания Верховного суда прошли 13 июня 2016 года, в результате которых обжалование было полностью отклонено. Проведение судебного процесса ожидается после окончания расследования. Руководство Группы считает, что до завершения расследования и предъявления полной информации о претензиях, создание резервов не требуется.

Обязательства по поставкам на внутренний рынок

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, в соответствии со своими обязательствами, Группа поставила на внутренний рынок 2.657.903 тонны нефти (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года: 2.922.004 тонны), включая совместные предприятия.

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

24. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

Обязательства по лицензиям и контрактам на недропользование

По состоянию на 30 июня 2016 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
2016	57.038.656	5.508.000
2017	23.819.378	4.048.862
2018	18.273.859	4.999.039
2019	13.334.184	5.430.221
2020-2048	17.070.461	21.074.954
Итого	129.536.538	41.061.076

Прочие контрактные обязательства

По состоянию на 30 июня 2016 года у Группы, включая совместные предприятия, имелись договорные обязательства по приобретению и строительству основных средств на общую сумму 1.115 миллиардов тенге (на 31 декабря 2015 года: 954 миллиарда тенге).

25. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ

Руководство Группы анализирует сегментную информацию на основе МСФО показателей. Прибыль сегментов рассматривается на основании показателей по валовой прибыли и чистой прибыли.

Операционные сегменты Группы имеют отдельную структуру 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.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года произошли определённые изменения в процессе реализации и операционной деятельности некоторых дочерних компаний Группы, в связи с чем наименования операционных сегментов были изменены.

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

25. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ (продолжение)

В таблице ниже представлена информация о прибылях и убытках, а также об активах и обязательствах по операционным сегментам Группы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года:

В тысячах тенге	Разведка и добыча нефти и газа и реализация собственных нефте-продуктов	Транспор- тировка нефти	Транспор- тировка газа и реализация газа	Переработка и реализация сырой нефти и нефте- продуктов	Прочие	Элими- нирование	Итого
Доход от реализации внешним покупателям	32.413.030	95.799.501	211.021.454	321.250.083	34.626.718	–	695.110.786
Доход от реализации другим сегментам	334.195.188	23.011.558	760.324	20.627.361	13.979.966	(392.574.397)	–
Итого доходов	366.608.218	118.811.059	211.781.778	341.877.444	48.606.684	(392.574.397)	695.110.786
Валовая прибыль	158.005.471	55.714.048	51.401.206	70.366.016	(6.742.091)	(265.673.231)	53.071.419
Финансовый доход	17.503.880	5.368.903	6.293.406	11.101.932	33.044.211	(22.578.743)	50.733.589
Финансовые затраты	(9.446.749)	(1.916.674)	(14.637.723)	(14.918.636)	(92.025.461)	21.492.630	(111.452.613)
Износ, истощение и амортизация	(35.612.947)	(16.471.347)	(13.934.952)	(16.678.429)	(2.976.494)	–	(85.674.169)
Обесценение основных средств, активов по разведке и оценке, и нематериальных активов, исключая гудвилл	(163.865)	(80.040)	(1.020.753)	5	(647.500)	–	(1.912.153)
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	95.655.713	4.260.148	(2.912.616)	4.978.877	(26.305)	–	101.959.817
Расходы по подоходному налогу	(38.821.587)	(7.707.142)	(7.697.371)	(8.369.823)	(4.626.876)	–	(67.222.799)
Чистая прибыль за период	92.565.408	48.833.618	20.853.025	38.139.039	(92.918.844)	(2.992.785)	104.479.461
Прочая сегментная информация							
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	3.385.727.279	87.856.682	73.596.825	28.113.709	2.155.910	–	3.577.450.405
Капитальные затраты	89.606.871	13.543.883	24.475.801	129.307.250	6.107.922	–	263.041.727
Резервы на устаревшие ТМЗ, сомнительную дебиторскую задолженность, выданные авансы, прочие активы	(15.628.002)	(840.887)	(6.561.456)	(6.558.852)	(1.977.846)	–	(31.566.843)
Активы сегмента	6.137.088.548	712.377.619	1.150.075.496	3.470.881.918	1.835.573.932	(1.563.671.245)	11.742.326.268
Обязательства сегмента	610.680.604	154.067.380	558.669.375	2.622.244.492	3.171.541.619	(1.537.147.345)	5.580.056.125

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ
(неаудированной) (продолжение)**25. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ (продолжение)**

Сделки между сегментами осуществлялись на условиях, согласованных между сегментами, которые не обязательно соответствуют рыночным ставкам, за исключением некоторых регулируемых услуг, которые предоставлены на основании тарифов, предлагаемых для связанных и третьих сторон.

В таблице ниже представлена информация по операционным сегментам Группы по состоянию на 31 декабря 2015 года и за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года:

В тысячах тенге	Разведка и добыча нефти и газа	Транспортировка нефти	Транспортировка газа	Переработка и реализация сырой нефти и нефтепродуктов	Прочие	Элиминирование	Итого
Доход от реализации внешним покупателям	10.505.370	95.891.626	157.607.990	212.030.513	39.870.385	–	515.905.884
Доход от реализации другим сегментам	273.830.509	21.594.145	762.033	2.646.847	9.826.414	(308.659.948)	–
Итого доходов	284.335.879	117.485.771	158.370.023	214.677.360	49.696.799	(308.659.948)	515.905.884
Валовая прибыль	111.317.199	59.504.938	30.435.538	46.660.527	(4.240.976)	(241.552.129)	2.125.097
Финансовый доход	21.453.778	2.494.314	3.959.392	2.663.414	15.724.981	(11.213.100)	35.082.779
Финансовые затраты	(5.095.321)	(1.406.969)	(9.419.325)	(3.704.530)	(72.909.710)	11.119.599	(81.416.256)
Износ, истощение и амортизация	(22.751.686)	(13.021.598)	(15.707.256)	(13.694.348)	(5.719.674)	–	(70.894.562)
Обесценение основных средств, активов по разведке и оценке, и нематериальных активов, исключая гудвилл	(302.958)	(38.162)	(5.278)	154	(19.486)	–	(365.730)
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	84.775.069	3.460.155	13.048.292	5.932.988	(349.273)	–	106.867.231
Расходы по подоходному налогу	(27.694.505)	(11.163.457)	(6.044.918)	(4.347.788)	(7.682.146)	–	(56.932.814)
Чистая прибыль за период	80.911.377	47.666.188	21.625.632	10.466.276	(83.274.692)	(1.637.099)	75.757.682
Прочая сегментная информация							
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	3.243.334.533	60.522.184	92.468.369	23.445.191	3.169.468	–	3.422.939.745
Капитальные затраты	119.523.351	31.681.225	20.000.215	21.493.126	14.142.499	–	206.840.416
Резервы на устаревшие ТМЗ сомнительную дебиторскую задолженность, выданные авансы, прочие активы	(11.602.749)	(855.459)	(5.862.523)	(6.614.583)	(5.863.282)	–	(30.798.596)
Активы сегмента	6.613.126.707	713.980.295	1.087.756.149	2.212.877.178	822.587.426	(740.670.097)	10.709.657.658
Обязательства сегмента	568.163.254	172.158.449	517.619.492	1.495.561.554	2.552.194.461	(686.217.349)	4.619.479.861

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

26. ПОСЛЕДУЮЩИЕ СОБЫТИЯ

В июле и августе 2016 Компания предоставила дополнительный беспроцентный займ Самрук-Казына в сумме 18.583.614 тысяч тенге.

1 июля 2016 года Компания осуществила погашение вознаграждения по еврооблигациям в размере 73.000 тысячи долларов США (эквивалентно 24.722.180 тысяч тенге по курсу на дату оплаты).

18 июля 2016 года ТОО «Казахойл-Актобе» осуществило выплату дивидендов в пользу Компании в размере 6.734.600 тысяч тенге.

19 июля 2016 года Компания осуществила погашение по выпущенным облигациям, держателем которых является АО «Банк Развития Казахстана». Сумма погашения составила 23.860.701 тысячу тенге, включая вознаграждение в размере 5.882.726 тысяч тенге.

20 июля 2016 года Верховный суд Республики Казахстан принял решение о том, что налоговые органы не обязаны возмещать требования РД КМГ (дочерняя компания) по НДС к возмещению в размере 31.955 миллионов тенге, связанные с продажей активов АО «Озенмунайгаз» в 2012 году. Эта сумма будет принята к зачёту против будущего НДС к уплате от операционной деятельности. РД КМГ создал резерв на всю сумму НДС к возмещению в 2015 году, так как текущая операционная деятельность не позволяет использовать данную сумму для зачёта в обозримом будущем. Если и когда сумма НДС, относящаяся к данным требованиям, будет в будущем принята в зачёт, они будут отнесены на доход.

21 июля произведена выплата основного долга и вознаграждения в общей сумме 63.625 тысяч долларов США (эквивалент 21.626.147 тысяч тенге) АО «Банк Развития Казахстана».

22 июля 2016 года Компания и KMG I предоставили властям Румынии Уведомление об инвестиционных спорах, основанное на Соглашении между Правительством Румынии и Правительством Республики Казахстан, Соглашении между Правительством Королевства Нидерландов и Правительством Румынии и Договоре Энергетической Хартии. Предоставление Уведомления об инвестиционных спорах представляет собой первый процедурный шаг, который может стать причиной возникновения арбитражного спора между инвестором и страной, в которой была осуществлена инвестиция. Если соглашение между Группой и властями Румынии не будет достигнуто, то дело будет передано на рассмотрение Международного центра по урегулированию инвестиционных споров при Всемирном банке или в Арбитражный институт Торговой палаты Стокгольма.

26 июля 2016 года Группа получила займ от Европейского Банка Развития и Реконструкции для общих корпоративных целей по ставке 3M LIBOR + 3,15% годовых в сумме 140 миллионов долларов США. Срок погашения 20 февраля 2026 года.

29 июля 2016 года Группа полностью погасила займ от Синдиката Банков полученный для общих корпоративных целей по ставке 1M LIBOR + 2% годовых в сумме 140 миллионов долларов США.

17 июня 2016 года, Компанией было сделано Предложение о покупке акций РД КМГ, которое могло вступить в силу в случае одобрения независимыми акционерами внесения определённых изменений в Договор о Взаимоотношениях и Устав РД КМГ. 3 августа 2016 года прошло Внеочередное общее собрание акционеров, на котором изменения в вышеуказанные документы не были одобрены. Таким образом, Предложение о покупке акций РД КМГ не вступило в силу.

11 августа 2016 года, Компания объявила дивиденды за 2015 год в размере 102,27 тенге за одну простую акцию, в общей сумме 59.748.893 тысячи тенге.