

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ**

По состоянию на и за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Прилагаемая промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность включает финансовую отчётность АО «Мангистаумунайгаз» (далее – «Компания» или «ММГ») и его дочерних организаций (далее – совместно именуемые «Группа»).

Основными направлениями деятельности ММГ являются разработка, добыча, и реализация углеводородов на нефтегазоносных участках, расположенных в Мангистауской области на западе Казахстана.

Единственным акционером Группы является «Mangistau Investments B.V.» (далее – «MIBV»). На 30 июня 2017 года АО «НК «КазМунайГаз» (далее – «НК КМГ») и «China National Petroleum Company» являются конечными совместно контролирующими сторонами MIBV, каждой из которых принадлежит 50% капитала и права голоса в MIBV.

НК КМГ принадлежит АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Казына» (далее – «Самрук-Казына») (доля владения 90%) и Национальному Банку Республики Казахстан (доля владения 10%). Правительство Республики Казахстан (далее – «Правительство») является единственным акционером Самрук-Казына.

Конечным владельцем «CNPC Exploration and Development Company LTD» является Китайская Национальная Нефтяная Компания (далее – «КННК»). КННК является государственным предприятием, созданным в соответствии с законами Китайской Народной Республики (далее – «КНР»).

Зарегистрированный офис Компании расположен по следующему адресу: Республика Казахстан, г. Актау, микрорайон 6, здание № 1.

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность Группы была утверждена к выпуску Генеральным директором, Первым заместителем Генерального директора и Заместителем Генерального директора по экономике и финансам – Главным бухгалтером 25 июля 2017 года.

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

Настоящая промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года подготовлена в соответствии с Международным стандартом финансовой отчётности МСБУ 34 «Промежуточная финансовая отчётность» (далее – «МСБУ»).

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность не содержит всех сведений и данных, подлежащих раскрытию в годовой консолидированной финансовой отчётности, и должна рассматриваться в совокупности с годовой консолидированной финансовой отчётностью Группы за год, закончившийся 31 декабря 2016 года. Деятельность Группы не носит сезонный характер и не подвержена сезонным колебаниям.

Курсы обмена валют

В качестве официальных обменных курсов в Республике Казахстан используются средневзвешенные валютные курсы, установленные на Казахстанской фондовой бирже (далее – «КФБ»).

На 30 июня 2017 года валютный обменный курс КФБ составлял 321,46 тенге за 1 доллар США (31 декабря 2016 года: 333,29 тенге за 1 доллар США). Этот курс использовался для пересчёта денежных активов и обязательств, выраженных в долларах США, на 30 июня 2017 года.

Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям, впервые применённые Группой

Учётная политика, принятая при составлении промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности, соответствует политике, применявшейся при составлении годовой консолидированной финансовой отчётности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2016 года, за исключением принятых новых стандартов и разъяснений, вступивших в силу на 1 января 2017 года. Группа не применяла досрочно какие-либо другие стандарты, разъяснения или поправки, которые были выпущены, но еще не вступили в силу.

Информация о характере и влиянии этих изменений раскрыта ниже. Хотя Группа впервые применила эти новые стандарты и поправки в 2017 году, они не имеют существенного влияния ни на годовую консолидированную финансовую отчётность Группы, ни на её промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям, впервые применённые Группой (продолжение)**

Характер и влияние каждого нового стандарта или поправки описаны ниже:

Поправки к МСФО (IAS) 7 «Отчет о движении денежных средств» – «Инициатива в сфере раскрытия информации»

Поправки требуют, чтобы организация раскрывала информацию об изменениях в обязательствах, обусловленных финансовой деятельностью, включая как изменения, обусловленные денежными потоками, так и изменения, не обусловленные ими (прибыли или убытки от изменения валютных курсов). При первом применении данных поправок организации не обязаны предоставлять сравнительную информацию за предшествующие периоды. Группа не обязана раскрывать дополнительную информацию в своей сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности, но раскроет дополнительную информацию в своей годовой консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2017 года.

Поправки к МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль» – «Признание отложенных налоговых активов в отношении нереализованных убытков»

Поправки разъясняют, что организация должна учитывать то, ограничивает ли налоговое законодательство источники налогооблагаемой прибыли, против которой она может делать вычеты при восстановлении такой вычитаемой временной разницы. Кроме того, поправки содержат указания в отношении того, как организация должна определять будущую налогооблагаемую прибыль, и описывают обстоятельства, при которых налогооблагаемая прибыль может предусматривать возмещение некоторых активов в сумме, превышающей их балансовую стоимость.

Организации должны применять данные поправки ретроспективно. Однако при первоначальном применении поправок изменение собственного капитала на начало самого раннего сравнительного периода может быть признано в составе нераспределенной прибыли на начало периода (или в составе другого компонента собственного капитала, соответственно) без разнесения изменения между нераспределенной прибылью и прочими компонентами собственного капитала на начало периода. Организации, которые применяют данное освобождение, должны раскрыть этот факт.

Группа применила данные поправки ретроспективно. Однако их применение не оказало влияния на финансовое положение и результаты деятельности, поскольку у Группы отсутствуют вычитаемые временные разницы или активы, относящиеся к сфере применения поправок.

Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2014-2016 годов

Данные поправки вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2017 года или после этой даты. Документ включает в себя следующие поправки:

Поправки к МСФО (IFRS) 12 «Раскрытие информации об участии в других организациях» – «Разъяснение сферы применения требований к раскрытию информации в МСФО (IFRS) 12»

Поправки разъясняют, что требования к раскрытию информации в МСФО (IFRS) 12, применяются в отношении доли участия организации в дочерней организации, совместном предприятии или ассоциированной организации (или части доли в совместном предприятии или ассоциированной организации), которая классифицируется (или включается в состав выбывающей группы, которая классифицируется) как предназначенная для продажи.

Группа применила данные поправки ретроспективно. Поскольку требования к раскрытию информации в МСФО (IFRS) 12 не применяются в отношении промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности. Группа раскроет необходимую информацию в своей годовой консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2017 года.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****3. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА**

Движение основных средств представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Нефтегазовые активы	Прочие активы	Незавершённое строительство	Итого
На 1 января 2017 года	279.880.789	3.569.742	12.749.440	296.199.971
Поступления	1.861.020	50.527	30.369.864	32.281.411
Изменение в оценке обязательства по выбытию активов	(3.589.410)	-	-	(3.589.410)
Перемещение	31.226.148	65.771	(31.291.919)	-
Выбытия, за вычетом накопленного износа, истощения и обесценения	(151.980)	(8.181)	(169.022)	(329.183)
Начисление износа и истощения за период	(23.037.774)	(221.369)	-	(23.259.143)
Восстановление обесценения	-	-	144.001	144.001
На 30 июня 2017 года	286.188.793	3.456.490	11.802.364	301.447.647
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2016 года	518.024.959	9.069.280	13.008.635	540.102.874
Накопленный износ, истощение и обесценение	(238.144.170)	(5.499.538)	(259.195)	(243.902.903)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2016 года	279.880.789	3.569.742	12.749.440	296.199.971
Первоначальная стоимость на 30 июня 2017 года	545.899.389	9.156.824	11.917.558	566.973.771
Накопленный износ, истощение и обесценение	(259.710.596)	(5.700.334)	(115.194)	(265.526.124)
Остаточная стоимость на 30 июня 2017 года	286.188.793	3.456.490	11.802.364	301.447.647

Нефтегазовые активы

Изменение в оценке обязательства по выбытию активов за шесть месяцев 2017 года, включали в себя обязательства по выбытию активов в размере 1.915.050 тысяч тенге и обязательства по экологической реабилитации в размере 1.674.360 тысяч тенге (в 2016 году: 8.739.291 тысяча тенге и 5.484.402 тысячи тенге, соответственно) (Примечание 10).

Переводы в нефтегазовые активы из незавершенного строительства в основном представляют завершённое капитальное строительство новых скважин с установкой соответствующих машин и оборудования, ограждения площадок скважин, а также завершённое строительство выкидных линий от скважин до резервуаров на общую сумму 31.291.919 тысяч тенге.

Незавершённое строительство

Поступления в незавершённое строительство за период относятся, в основном, к капитальному ремонту трубопроводов и бурению новых скважин.

На 30 июня 2017 года сальдо незавершенного строительства в основном включают объекты строительства и бурение скважин в сумме 10.215.729 тысяч тенге и 886.738 тысяч тенге, соответственно (на 31 декабря 2016 года: 10.318.993 тысячи тенге и 1.339.380 тысяч тенге, соответственно).

На 30 июня 2017 года стоимость объектов незавершенного строительства на месторождениях Каламкас и Жетыбай составляет 6.798.090 тысяч тенге и 3.241.027 тысяч тенге, соответственно (на 31 декабря 2016 года: 4.154.201 тысяча тенге и 5.859.633 тысячи тенге соответственно).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****4. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2017 года	31 декабря 2016 года
Сырьё, запасные части и прочие товарно-материальные запасы	7.886.473	8.384.761
Сырая нефть	2.768.837	4.264.371
Минус: резерв на неликвидные и устаревшие материалы	(782.795)	(831.829)
	9.872.515	11.817.303

Ниже представлено движение в остатках сырой нефти:

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года
На 1 января	4.264.371	6.194.342
Итого производственные затраты, понесенные за период	101.909.745	90.026.405
Себестоимость реализации	(102.704.668)	(91.098.268)
Потребление для собственных нужд	(77.179)	(67.125)
Потери сырой нефти (Примечание 17)	(623.432)	(557.854)
Прочее	-	4.375
На 30 июня	2.768.837	4.501.875

Производственные затраты, понесённые за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 и 2016 годов, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года
Налог на добычу полезных ископаемых	34.610.356	33.510.383
Износ, истощение и амортизация	20.154.075	17.893.850
Ремонт и обслуживание основных средств	16.836.790	12.891.211
Заработная плата и соответствующие налоги	13.626.338	13.241.491
Использованные товарно-материальные запасы	5.244.310	4.273.301
Транспортные расходы	3.862.192	3.560.816
Потребление для собственных нужд	2.909.549	2.847.775
Геофизические и геологические расходы	3.204.561	808.170
Электричество и коммунальные услуги	546.377	476.788
Аренда	145.881	131.812
Страхование	110.966	108.497
Прочие налоги	43.449	76.714
Прочее	614.901	205.597
	101.909.745	90.026.405

Движение в резерве на неликвидные и устаревшие материалы:

<i>В тысячах тенге</i>	
Сальдо на 1 января 2017 года	831.829
Сторнирование резерва	(49.034)
Сальдо на 30 июня 2017 года	782.795

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****5. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2017 года	31 декабря 2016 года
Задолженность третьих сторон в долларах США	18.525.777	23.254.244
Задолженность связанных сторон в долларах США	17.562.249	22.088.955
Задолженность связанных сторон в тенге	616.275	1.802.656
Задолженность третьих сторон в тенге	2.052.742	1.091.937
Минус: резерв по сомнительной задолженности	(2.005.559)	(1.999.290)
	36.751.484	46.238.502

Движение в резерве по сомнительной задолженности представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	
Сальдо на 1 января 2017 года	1.999.290
Сторнирование резерва	6.269
Сальдо на 30 июня 2017 года	2.005.559

6. АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2017 года	31 декабря 2016 года
Авансы, выданные связанным сторонам	13.556.032	8.869.969
Авансы, выданные третьим сторонам	2.006.042	688.934
Минус: резерв на обесценение	(521.316)	(509.870)
	15.040.758	9.049.033
Минус: авансы, выданные за долгосрочные активы	(2.974.430)	–
Итого текущие авансы выданные	12.066.328	9.049.033

Группа произвела предоплату связанной стороне в размере 2.974.430 тысяч тенге, на строительство и ремонт объектов на месторождениях Каламкас и Жетыбай, что составляет 30% от общей стоимости договоров. Все остальные авансы выданные относятся к поставкам товаров и услуг для операционной деятельности.

Движение в резерве на обесценение было представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	
Сальдо на 1 января 2017 года	509.870
Дополнительный резерв	11.446
Сальдо на 30 июня 2017 года	521.316

7. НДС К ВОЗМЕЩЕНИЮ И ПРЕДОПЛАТА ПО ПРОЧИМ НАЛОГАМ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2017 года	31 декабря 2016 года
НДС к возмещению	7.987.095	11.898.038
Экспортная таможенная пошлина	6.890.578	7.263.724
Налог на имущество	457.456	636.748
Налог на добычу полезных ископаемых	191.602	3.008.279
Социальный налог	5.918	80.373
Рентный налог на экспорт	–	2.580.702
Прочие налоги	1.078.752	1.682.884
Минус: резерв на невозмещаемый НДС	(4.982.456)	(4.859.975)
	11.628.945	22.290.773

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****7. НДС К ВОЗМЕЩЕНИЮ И ПРЕДОПЛАТА ПО ПРОЧИМ НАЛОГАМ (продолжение)**

Изменения в резерве на невозмещаемый НДС представлены следующим образом:

В тысячах тенге

Сальдо на 1 января 2017 года	4.859.975
Дополнительный резерв	122.481
Сальдо на 30 июня 2017 года	4.982.456

8. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2017 года	31 декабря 2016 года
Средства на банковских счетах в долларах США	74.486.098	972.084
Средства на банковских счетах в тенге	737.139	2.774.615
Средства на банковских счетах в рублях	2.872	659
Средства на банковских счетах в евро	-	551
Кассовая наличность в тенге	-	4.719
	75.226.109	3.752.628

По состоянию на 30 июня 2017 года ставки вознаграждения по текущим банковским счетам варьировались от 0,3% до 0,5% (на 31 декабря 2016 года: от 0,3% до 0,5%).

9. БАЛАНСОВАЯ СТОИМОСТЬ АКЦИИ

В соответствии с решением Биржевого совета АО «Казахстанская фондовая биржа» (далее – «КФБ») от 4 октября 2010 года, финансовая отчётность должна содержать данные о балансовой стоимости одной акции (простой и привилегированной) на отчётную дату, рассчитанной в соответствии с утверждёнными «КФБ» правилами.

Балансовая стоимость простой и привилегированной акции составляла:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2017 года	31 декабря 2016 года
Итого активы	457.404.321	394.075.991
Минус: нематериальные активы	(168.804)	(202.129)
Минус: итого обязательства	(119.362.974)	(107.959.711)
Минус: уставный капитал на долю привилегированных акций	(101.844)	(101.844)
Чистые активы для простых акций	337.770.699	285.812.307
Количество простых акций	107.856.540	107.856.540
Балансовая стоимость простой акции, в тенге	3.132	2.650
Балансовая стоимость привилегированной акции, в тенге	1.000	1.000

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****10. РЕЗЕРВЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	Обязательство по выбытию активов	Обязательство по экологи- ческой реабилитации	Прочие резервы	Итого
На 1 января 2017 года	33.448.947	33.182.758	14.318.039	80.949.744
Возникшие в течение периода	775.757	677.951	186.641	1.640.349
Амортизация дисконта	1.414.725	1.406.778	12.762	2.834.265
Изменение в оценке	(1.915.050)	(1.674.360)	328.306	(3.261.104)
Сторнирование	(25.974)	–	(1.973.917)	(1.999.891)
На 30 июня 2017 года	33.698.405	33.593.127	12.871.831	80.163.363
Минус: текущая часть	1.015.514	1.965.767	12.303.246	15.284.527
Долгосрочная часть	32.682.891	31.627.360	568.585	64.878.836
На 31 декабря 2016 года	33.448.947	33.182.758	14.318.039	80.949.744
Минус: текущая часть	829.700	1.403.930	14.071.028	16.304.658
Долгосрочная часть	32.619.247	31.778.828	247.011	64.645.086

Обязательство по выбытию активов и по экологической реабилитации

Изменение в оценке произошло вследствие того, что в течении шесть месяцев 2017 года ставка дисконта, использованная для определения обязательств, уменьшилась с 8,66% до 8,57% в результате изменения доходности до погашения по долгосрочным государственным ценным бумагам Республики Казахстан.

Прочие резервы

Уменьшение прочих резервов в основном относится к сторнированию ранее признанного резерва по налогам в размере 1.840.024 тысячи тенге.

11. АВАНСЫ ПОЛУЧЕННЫЕ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2017 года	31 декабря 2016 года
Авансы, полученные от связанных сторон	218.435	5.319.094
Авансы, полученные от третьих сторон	29.558	133.138
	247.993	5.452.232

На 30 июня 2017 года авансы, полученные от связанных сторон, в основном представлены авансами, полученными от ТОО «Petrosup» в размере 218.125 тысяч тенге (на 31 декабря 2016 года: 5.318.970 тысяч тенге). Существенное изменение в балансе, связано с тем что, заказчик произвел предоплату за будущие поставки нефти.

12. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2017 года	31 декабря 2016 года
Налог на добычу полезных ископаемых	11.179.257	–
Рентный налог на экспорт	5.864.475	–
Индивидуальный подоходный налог	347.384	280.454
Прочие налоги	130.313	254.549
	17.521.429	535.003

Согласно Налоговому кодексу, Компания произведет оплату начисленной суммы налогов, в последующем месяце, после отчетной даты, а именно, не позднее 25-го числа второго месяца, следующего за налоговым периодом.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****13. ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПЕРЕД РАБОТНИКАМИ**

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2017 года	31 декабря 2016 года
Задолженность по вознаграждениям работникам	1.673.259	334.456
Резерв по неиспользованным отпускам	1.611.261	1.277.190
	3.284.520	1.611.646

14. ДОХОДЫ ОТ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ И ОКАЗАННЫХ УСЛУГ

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
Экспорт				
Сырая нефть	114.641.691	114.784.116	233.495.370	219.631.529
Продажа на внутреннем рынке				
Сырая нефть	23.810.671	17.707.266	46.332.041	22.339.278
Реализация газа	1.564.747	2.161.165	3.390.074	4.535.144
Прочее	260.056	297.551	550.887	520.736
	140.277.165	134.950.098	283.768.372	247.026.687

15. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ

За три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, себестоимость реализации составила 53.961.692 тысячи тенге и 105.972.916 тысяч тенге, соответственно (2016 год: 43.722.226 тысяч тенге и 88.999.882 тысячи тенге, соответственно).

16. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
Заработная плата и соответствующие налоги	2.013.239	1.947.018	4.187.228	4.000.383
Прочие налоги, кроме подоходного налога	1.543.274	969.804	2.400.181	1.734.767
Изменение в резерве по неиспользованным отпускам	(126.143)	(120.451)	352.509	200.640
Износ и амортизация	59.378	94.128	124.712	156.259
Использованные товарно-материальные запасы	41.299	44.030	100.049	98.055
Расходы по аренде	56.015	32.299	98.118	57.211
Консультационные услуги	36.628	79.494	93.972	104.497
Спонсорство	19.095	3.854.477	65.149	3.980.102
Транспортные расходы	26.981	29.240	48.234	43.998
Изменение в резерве по сомнительной задолженности, авансам выданным, товарно-материальным запасам и НДС к возмещению	65.742	(94.505)	(31.320)	(188.565)
Изменение в прочих резервах	(1.635.751)	(2.930.782)	(1.361.778)	(5.822.172)
Прочее	304.517	400.515	697.886	536.674
	2.404.274	4.305.267	6.774.940	4.901.849

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****17. РАСХОДЫ ПО РЕАЛИЗАЦИИ**

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
Транспортные расходы	21.393.701	21.037.188	42.554.977	44.056.783
Экспортная таможенная пошлина	16.587.734	11.845.125	32.949.084	31.214.072
Рентный налог на экспорт	8.465.192	8.955.982	22.745.178	8.955.982
Потери сырой нефти (Примечание 4)	315.782	557.854	623.432	557.854
Прочее	77.176	72.538	138.242	128.784
	46.839.585	42.468.687	99.010.913	84.913.475

18. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
Текущий подоходный налог				
Корпоративный подоходный налог	7.161.110	8.224.678	14.314.023	13.648.617
Отсроченный подоходный налог				
Корпоративный подоходный налог	-	277.977	-	469.948
	7.161.110	8.502.655	14.314.023	14.118.565

19. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность Группы включает в себя промежуточную сокращённую финансовую отчётность АО «Мангистаумунайгаз» и его дочерних организаций, перечень которых приводится в следующей таблице:

	Страна регистрации	30 июня 2017 года	30 июня 2016 года
АО «Атыраумунайгаз»	Казахстан	100%	100%
Snow Leopard International Inc.	Багамские Острова	100%	100%

Положения и условия осуществления сделок со связанными сторонами

Связанные стороны включают ключевой руководящий персонал Группы и организации, в которых существенная часть голосов принадлежит, прямо или косвенно, ключевому руководящему персоналу Группы, материнской компании и компаниям, находящимся под общим контролем ФНБ Самрук-Казына и КННК, а также прочим организациям, контролируемым Правительствами Республики Казахстан и Китайской Народной Республики.

Сделки со связанными сторонами осуществлены на условиях, согласованных между сторонами, которые необязательно были осуществлены по рыночным ценам. Неоплаченное сальдо на конец года является необеспеченным, беспроцентными и оплата по нему производится денежными средствами.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****19. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ (продолжение)****Положения и условия осуществления сделок со связанными сторонами (продолжение)**

Сделки по реализации и приобретениям со связанными сторонами за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 и 2016 годов, представлены следующим образом:

Доходы

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года
Реализация сырой нефти		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	113.532.242	105.703.630
Компании под общим контролем КННК	51.886.168	18.765.323
	165.418.410	124.468.953
Реализация газа		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	3.779.394	5.143.282
	3.779.394	5.143.282
Прочая реализация		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	1.399.548	1.126.938
Компании под общим контролем КННК	52.960	33.418
	1.452.508	1.160.356
	170.650.312	130.772.591

Приобретения

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года
Услуги по транспортировке нефти		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	43.955.011	45.042.042
	43.955.011	45.042.042
Прочие услуги		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	43.202.569	35.863.612
Компании под общим контролем КННК	12.712.330	8.666.216
	55.914.899	44.529.828
	99.869.910	89.571.870

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****19. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ (продолжение)****Положения и условия осуществления сделок со связанными сторонами (продолжение)***Торговая и прочая дебиторская задолженность*

Основные сальдо по сделкам со связанными сторонами на 30 июня 2017 и 31 декабря 2016 года года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2017 года	31 декабря 2016 года
Торговая и прочая дебиторская задолженность		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	18.172.563	23.885.935
Компании под общим контролем КННК	5.961	5.676
	18.178.524	23.891.611
Авансы выданные		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	13.556.032	8.869.969
	13.556.032	8.869.969
	31.734.556	32.761.580

Кредиторская задолженность

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2017 года	31 декабря 2016 года
Кредиторская задолженность		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	5.797.295	6.375.256
Компании под общим контролем КННК	5.979.975	2.531.667
	11.777.270	8.906.923
Авансы полученные		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	310	124
Компании под общим контролем КННК	218.125	5.318.970
	218.435	5.319.094
	11.995.705	14.226.017

Вознаграждение ключевому управленческому персоналу

На 30 июня 2017 года ключевой управленческий персонал состоит из 10 человек (в 2016 году: 11 человек). Общая сумма вознаграждения ключевому управленческому персоналу за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, состоящая из заработной платы и прочих краткосрочных выплат, и включенная в общие и административные расходы в промежуточном консолидированном отчёте о совокупном доходе, составила 169.369 тысяч тенге (в 2016 году: 175.472 тысячи тенге).

**20. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ
РИСКАМИ****Справедливая стоимость финансовых инструментов**

По состоянию на 30 июня 2017 года и на 31 декабря 2016 года, балансовая (текущая) стоимость финансовых инструментов Группы, приблизительно равна их справедливой стоимости, ввиду краткосрочного характера данных финансовых инструментов.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****21. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА****Судебные иски**

Группа участвует в различных несущественных судебных разбирательствах, относящихся к её хозяйственной деятельности. Группа не считает, что подобные судебные дела, находящиеся в стадии рассмотрения или потенциальные претензии по отдельности или в совокупности могут оказать какое-либо существенное отрицательное влияние на её консолидированное финансовое положение или консолидированные результаты финансово-хозяйственной деятельности.

Группа оценивает степень вероятности возникновения существенных обязательств и отражает соответствующий резерв в своей промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности только тогда, когда существует достаточная вероятность того, что события, ведущие к возникновению обязательства, произойдут, а сумма соответствующего обязательства может быть обоснованно определена.

В настоящей промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности не было создано резерва ни на какие условные обязательства, упомянутые выше.

Налогообложение

Казахстанское налоговое законодательство и нормативно-правовые акты являются предметом постоянных изменений и различных толкований. Нередки случаи расхождения во мнениях между местными, региональными и республиканскими налоговыми органами. Применяемая в настоящее время система штрафов и пени за выявленные правонарушения на основании действующих в Казахстане законов, весьма сурова. Штрафные санкции включают в себя штрафы, как правило, в размере 50% от суммы дополнительно начисленных налогов, и пеню, начисленную по ставке рефинансирования, установленной Национальным Банком Республики Казахстан, умноженной на 2,5. В результате, сумма штрафных санкций и пени может в несколько раз превышать суммы подлежащих доначислению налогов.

По состоянию на 30 июня 2017 года, руководство считает, что его толкование соответствующего законодательства является корректным и вероятно, что налоговые позиции Группы будут подтверждены.

Трансфертное ценообразование

В соответствии с законом Республики Казахстан о трансфертном ценообразовании, который был введен в действие 1 января 2009 года, сделки между связанными сторонами, международные торговые сделки и сделки с предприятиями, имеющими налоговые льготы, подлежат государственному контролю. В случае расхождения цены сделки с рыночной ценой налоговые органы имеют право корректировать налогооблагаемые статьи и начислять дополнительные налоги плюс штрафы и пени. В законе о трансфертном ценообразовании отсутствует подробное руководство относительно того, как эти правила должны применяться на практике, а определение налоговых обязательств Группы в контексте нормативно-правовых актов о трансфертном ценообразовании требует интерпретации закона о трансфертном ценообразовании.

Группа проводит сделки, подпадающие под контроль трансфертного ценообразования. Существует возможность, по мере развития интерпретации налогового законодательства и закона о трансфертном ценообразовании в Казахстане и изменений в подходе казахстанских налоговых органов, что такие сделки могут быть оспорены в будущем. Влияние любого такого возражения нельзя оценить, но оно может оказаться существенным.

Хотя существует риск, что налоговые органы Казахстана могут оспорить применяемую политику трансфертного ценообразования, руководство Группы считает, что оно сможет добиться успеха в защите любого такого возражения. Далее, руководство придерживается мнения, что размер потенциального иска налоговых органов, который может быть существенным, нельзя оценить с достаточной степенью надёжности, за исключением любых резервов, начисленных в данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****21. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Вопросы охраны окружающей среды**

Группа также может понести непредвиденные убытки, связанные с исками местных органов в связи с вопросами охраны окружающей среды, которые могут возникнуть в результате прошлых операций на месторождениях, на которых работает Группа. Казахстанское законодательство и нормативно-правовые акты, касающиеся оценки воздействия на окружающую среду и восстановление участков, постоянно изменяются, и Группа может понести дополнительные затраты, сумма которых не поддается определению в данный момент времени, в результате таких факторов, как окончательное определение сторон, ответственных за такие затраты, и оценка государством способности соответствующих сторон оплатить такие затраты, связанные с восстановлением окружающей среды. Однако в зависимости от любых неблагоприятных исков или штрафов, начисленных казахстанскими регулирующими органами, существует возможность, что существенное влияние будет оказано на будущие результаты деятельности Группы или движение денежных средств в определённом периоде. По мнению руководства, такие затраты не окажут существенного влияния на консолидированное финансовое положение Группы и, соответственно, никакие дополнительные резервы, кроме тех, что раскрыты в *Примечании 10*, не включены в прилагаемую промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность.

Обязательства по поставкам на внутренний рынок

Правительство Казахстана обязывает нефтедобывающие компании поставлять часть добытой сырой нефти на внутренний рынок для обеспечения энергетических потребностей. Цена по таким поставкам сырой нефти может быть значительно ниже мировых цен. В случае, если Правительство Республики Казахстан обяжет поставить дополнительный объём сырой нефти, превышающий объём, поставляемый Группой в настоящее время, такие поставки будут иметь приоритет перед поставками по рыночным ценам, и будут генерировать значительно меньше доходов, чем от продажи сырой нефти на экспорт. Это, в свою очередь, может существенно отрицательно повлиять на консолидированное финансовое положение и результаты деятельности Группы.

В соответствии с приказом Министра нефти и газа Республики Казахстан от 18 мая 2012 года, с июля 2012 года Группа обязана осуществлять поставку сырой нефти на внутренний рынок в размере не менее 15% от годовой добычи.

За шесть месяцев 2017 года Группа поставила 1.068.918 тонн сырой нефти (34,12% от полугодовой добычи) на внутренний рынок (за шесть месяцев 2016 года: 680.456 тонн сырой нефти (21,75% от полугодовой добычи)). Руководство считает, что все обязательства по поставкам сырой нефти на внутренний рынок за шесть месяцев 2017 года были полностью выполнены Группой.

Обязательства по контрактам на недропользование

Месторождения нефти и газа Группы расположены на земельных участках, принадлежащей Мангистауской, Атырауской и Западно-Казахстанской областным акиматам. Основные контракты на недропользование Группы и даты истечения срока их действия представлены в следующей таблице:

Месторождение	Контракты	Дата истечения срока действия
АО «Мангистаумунайгаз»		
Каламкас	№ 170 от 17 января 1998 года	2028 год
Жетыбай	№ 170 от 17 января 1998 года	2028 год
Прочие (11 месторождений)	№ 170 от 17 января 1998 года	2028 год
Прочие (3 месторождения)	№ 170 от 17 января 1998 года	2022 год
Snow Leopard International Inc.		
Тепловско-Токаревская группа	№ 25 от 3 марта 1995 года	2020 год
Каменское	№ 25 от 3 марта 1995 года	2020 год

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****21. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Обязательства по контрактам на недропользование (продолжение)***Мангистаумунайгаз*

В соответствии с контрактом на недропользование Компания обязана выполнять долгосрочную рабочую программу. Эта рабочая программа должна быть одобрена ответственными органами. Согласно данной рабочей программе за период, закончившийся 30 июня 2017 года, Компания должна была понести обязательства по капиталовложениям и эксплуатационным затратам в размере 371.569.420 тысяч тенге, включая обязательство пробурить 87 скважин. По состоянию на 30 июня 2017 года Компания выполнила обязательства по капиталовложениям и эксплуатационным затратам на сумму 243.419.002 тысяч тенге, и пробурила 118 скважин. Руководство считает, что по состоянию на 30 июня 2017 года все обязательства по рабочей программе были полностью выполнены Компанией.

Обязательства Компании по капиталовложениям в соответствии с долгосрочной рабочей программой на срок действия контрактов на недропользование ММГ представлены в следующей таблице:

<i>В тысячах тенге</i>	Капитальные затраты
2017 год	-
2018-2028 годы	56.300.681
	56.300.681

Snow Leopard International Inc.

В соответствии с условиями контракта на разведку и добычу углеводородов, «Snow Leopard International Inc.» (100% дочерняя организация Группы) взяло на себя долгосрочное обязательство перед Правительством по историческим затратам на сумму 17.424 тысячи долларов США. Обязательство связано со стоимостью приобретения геологических и геофизических данных и затратами на буровые работы, понесёнными Правительством. Платёж должен осуществляться при условии, что запасы доказаны и коммерческая добыча началась. Обязательства по данным историческим затратам не признаны в консолидированной финансовой отчётности Группы, поскольку на 30 июня 2017 года деятельность «Snow Leopard International Inc.» находится на стадии разведки и оценки.

22. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЁТНОЙ ДАТЫ

Существенных событий после отчётной даты не произошло.