

**АО «Фонд Национального Благосостояния
«Самрук-Қазына»**

Промежуточная сокращённая консолидированная
финансовая отчётность (неаудированная)

*По состоянию на 30 июня 2018 года
за три и шесть месяцев, закончившихся на эту дату*

СОДЕРЖАНИЕ

Отчёт по результатам обзорной проверки промежуточной сокращённой
консолидированной финансовой отчётности

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность (неаудированная)

Промежуточный консолидированный бухгалтерский баланс	1-2
Промежуточный консолидированный отчёт о совокупном доходе	3-5
Промежуточный консолидированный отчёт об изменениях в капитале	6-7
Промежуточный консолидированный отчёт о движении денежных средств	8
Примечания к промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности (неаудированной)	9-52

Отчет по результатам обзорной проверки промежуточной сокращенной консолидированной финансовой информации

Акционеру и Руководству АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Қазына»

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Қазына» и его дочерних организаций, состоящей из промежуточного консолидированного бухгалтерского баланса по состоянию на 30 июня 2018 года, а также промежуточного консолидированного отчета о совокупном доходе за три и шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, промежуточных консолидированных отчетов об изменениях в собственном капитале и о движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, а также избранных пояснительных примечаний («промежуточная сокращенная консолидированная финансовая информация»). Руководство несет ответственность за подготовку и представление данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой информации в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность заключается в формировании вывода о данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой информации на основе проведенной нами обзорной проверки.

Объем обзорной проверки

Мы проводили обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом обзорных проверок 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, выполняемая независимым аудитором организации». Обзорная проверка промежуточной финансовой информации включает в себя направление запросов в первую очередь лицам, ответственным за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учета, а также применение аналитических и других процедур обзорной проверки. Объем обзорной проверки значительно меньше объема аудита, проводимого в соответствии с Международными стандартами аудита, и поэтому обзорная проверка не дает нам возможности получить уверенность в том, что нам станут известны все значимые вопросы, которые могли бы быть выявлены в процессе аудита. Следовательно, мы не выражаем аудиторское мнение.

Вывод

На основе проведенной нами обзорной проверки не выявлены факты, которые могут служить основанием для того, чтобы мы сочли, что прилагаемая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая информация АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Қазына» и его дочерних организаций не подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

ТОО «Эрнст энд Янг»

Пол Кон
Партнер по аудиту

Адиль Сыздыков
Аудитор

Квалификационное свидетельство
аудитора № МФ-0000172 от 23 декабря
2013 года

050060, Республика Казахстан, г. Алматы
пр. Аль-Фараби, 77/7, здание «Есентай Тауэр»

12 сентября 2018 года

Динара Малаева
И.о. Генерального директора
ТОО «Эрнст энд Янг»

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

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

<i>В миллионах тенге</i>	Прим.	30 июня 2018 года (неаудировано)	31 декабря 2017 года (аудировано) (пересчитано*)
Активы			
Долгосрочные активы			
Основные средства	7	11.694.620	11.503.317
Нематериальные активы	8	1.135.925	993.585
Активы по разведке и оценке		439.337	451.782
Инвестиционная недвижимость		11.270	11.601
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	9	3.045.781	2.856.767
Займы выданные и задолженность по финансовой аренде		586.448	593.325
Средства в кредитных учреждениях	10	373.658	502.493
Активы по отложенному налогу		160.960	169.280
Прочие долгосрочные финансовые активы		72.748	95.620
Прочие долгосрочные активы	11	837.456	691.328
		18.358.203	17.869.098
Текущие активы			
Запасы		583.601	538.416
НДС к возмещению		121.225	145.954
Предоплата по подоходному налогу		51.013	54.626
Торговая дебиторская задолженность	12	943.776	641.453
Займы выданные и задолженность по финансовой аренде		240.574	250.362
Средства в кредитных учреждениях	10	651.076	1.951.384
Прочие краткосрочные финансовые активы		32.145	30.250
Прочие текущие активы	12	395.249	381.753
Денежные средства и их эквиваленты	13	2.685.087	2.263.938
		5.703.746	6.258.136
Активы, классифицированные как предназначенные для продажи	6	331.540	199.874
Итого активы		24.393.489	24.327.108

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
(продолжение)

<i>В миллионах тенге</i>	Прим.	30 июня 2018 года (неаудировано)	31 декабря 2017 года (аудировано) (пересчитано*)
Капитал и обязательства			
Капитал, относящийся к Акционеру материнской компании			
Уставный капитал		5.133.476	5.133.476
Дополнительно оплаченный капитал	14.1	17.168	13.189
Резерв по пересчёту валюты отчётности		946.387	919.146
Резерв переоценки инвестиций, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		29.448	26.177
Резерв хеджирования		(54.702)	(54.666)
Прочие капитальные резервы		(16.743)	(16.742)
Нераспределённая прибыль		4.516.286	3.982.070
		10.571.320	10.002.650
Неконтрольная доля участия		1.155.479	1.821.720
Итого капитал		11.726.799	11.824.370
Долгосрочные обязательства			
Займы	15	5.630.335	5.417.510
Займы Правительства Республики Казахстан		787.221	776.141
Обязательства по финансовой аренде		114.985	120.091
Резервы		252.443	247.285
Обязательства по отложенному налогу		767.747	707.447
Обязательства по вознаграждениям работникам		82.285	81.172
Предоплата по договорам поставки нефти	16	1.082.109	1.109.265
Прочие долгосрочные обязательства		112.343	106.148
		8.829.468	8.565.059
Текущие обязательства			
Займы	15	1.183.224	1.636.757
Займы Правительства Республики Казахстан		6.121	5.907
Обязательства по финансовой аренде		19.665	19.755
Резервы		123.206	115.967
Обязательства по вознаграждениям работникам		6.776	6.883
Подоходный налог к уплате		49.132	16.252
Торговая и прочая кредиторская задолженность		943.130	849.216
Предоплата по договорам поставки нефти	16	397.927	332.330
Прочие текущие обязательства	17	852.715	865.963
		3.581.896	3.849.030
Обязательства, связанные с активами, классифицированными как предназначенные для продажи	6	255.326	88.649
Итого обязательства		12.666.690	12.502.738
Итого капитал и обязательства		24.393.489	24.327.108

* Некоторые суммы, приведенные в этом столбце, не соответствуют суммам в консолидированной финансовой отчётности за год, закончившийся 31 декабря 2017 года, поскольку отражают произведенные корректировки, информация о которых приводится в Примечании 6.

Управляющий директор по экономике и финансам



(Handwritten signature)
Бейбит Карымсаков

Главный бухгалтер

(Handwritten signature)
Алмаз Абдрахманова

Учётная политика и примечания на страницах 9-52 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности (неаудированной).

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ

В миллионах тенге	Прим.	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2018 года (неаудиро- вано)	2017 года (неауди- вано) (пересчитано*)	2018 года (неауди- вано)	2017 года (неауди- вано) (пересчитано*)
Продолжающаяся деятельность					
Выручка	18	2.639.284	1.725.761	4.757.865	3.338.665
Государственные субсидии		7.135	5.130	12.154	9.058
		2.646.419	1.730.891	4.770.019	3.347.723
Себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг	19	(2.047.487)	(1.317.682)	(3.685.947)	(2.607.503)
Валовая прибыль		598.932	413.209	1.084.072	740.220
Общие и административные расходы	20	(117.746)	(99.945)	(209.848)	(190.410)
Расходы по транспортировке и реализации	21	(168.846)	(91.200)	(329.991)	(207.673)
Убыток от обесценения, нетто	22	(67.194)	(33.653)	(76.392)	(25.183)
Прибыль от выбытия дочерних организаций		3.259	188	11.012	1.684
Прибыль от выгодного приобретения	5	-	-	96.858	-
Прибыль от операционной деятельности		248.405	188.599	575.711	318.638
Финансовые затраты	23	(251.084)	(116.152)	(376.010)	(224.386)
Финансовый доход	24	93.819	52.319	135.885	95.676
Прочий неоперационный убыток		(2.004)	(14.648)	(10.653)	(20.310)
Прочий неоперационный доход		6.062	21.802	17.560	28.376
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	25	178.235	114.485	357.776	239.110
Положительная/(отрицательная) курсовая разница, нетто		131.457	58.019	57.555	(6.999)
Прибыль до учёта подоходного налога		404.890	304.424	757.824	430.105
Расходы по подоходному налогу		(100.953)	(75.554)	(164.735)	(136.492)
Чистая прибыль за период от продолжающейся деятельности		303.937	228.870	593.089	293.613
Прекращённая деятельность					
Убыток от прекращённой деятельности, за вычетом подоходного налога	6	(2.920)	(2.776)	(3.542)	(6.035)
Чистая прибыль за период		301.017	226.094	589.547	287.578
Чистая прибыль за период, приходящаяся на:					
Акционера материнской компании		273.720	190.033	535.447	236.867
Неконтрольную долю участия		27.297	36.061	54.100	50.711
		301.017	226.094	589.547	287.578

Учётная политика и примечания на страницах 9-52 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности (неаудированной).

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

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2018 года (неаудиро- вано)	2017 года (неаудиро- вано) (пересчитано*)	2018 года (неаудиро- вано)	2017 года (неаудиро- вано) (пересчитано*)
<i>В миллионах тенге</i>				
Прочий совокупный доход, за вычетом налогов				
<i>Прочий совокупный доход, подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах</i>				
Пересчёт валюты отчётности	95.159	(25.465)	12.919	(118.223)
Нереализованный убыток от переоценки инвестиций, имеющих в наличии для продажи	-	(10.325)	-	(12.150)
Нереализованная прибыль от переоценки инвестиций, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	25	-	36	-
(Убыток)/прибыль по инструментам хеджирования денежных потоков	(2.384)	(7.584)	655	1.904
Чистая реализованная прибыль по финансовым активам, имеющимся в наличии для продажи	-	6.634	-	7.014
Реклассификация кумулятивного убытка от выбытия долговых инструментов по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	13	-	149	-
Переклассификация в прибыль или убыток резерва по переводу иностранной валюты при выбытии иностранных дочерних компаний	(476)	-	(476)	-
Доля в прочем совокупном доходе/ (убытке) ассоциированных и совместных компаний	919	1.083	634	(593)
Налоговый эффект компонентов прочего совокупного дохода	-	214	-	(827)
Прочий совокупный доход/(убыток), подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах	93.256	(35.443)	13.917	(122.875)
<i>Прочий совокупный доход, не подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах</i>				
Доля в прочем совокупной прибыли/(убытке) ассоциированных и совместных компаний	15	(20)	134	(170)
Актuarная прибыль/(убыток) по планам с установленными выплатами	805	(1.080)	805	(1.795)
Налоговый эффект компонентов прочего совокупного дохода	(196)	183	(166)	184
Прочий совокупный доход/ (убыток), не подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах	624	(917)	773	(1.781)
Прочий совокупный доход/(убыток) за период, за вычетом налогов	93.880	(36.360)	14.690	(124.656)
Общая сумма совокупного дохода за период, за вычетом подоходного налога	394.897	189.734	604.237	162.922

Учётная политика и примечания на страницах 9-52 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности (неаудированной).

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

	Прим.	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2018 года (неаудиро- вано)	2017 года (неауди- вано) (пересчитано*)	2018 года (неауди- вано)	2017 года (неауди- вано) (пересчитано*)
<i>В миллионах тенге</i>					
Общая сумма совокупного дохода за период, за вычетом подоходного налога, приходящаяся на:					
Акционера материнской компании		345.736	135.064	541.369	117.410
Неконтрольную долю участия		49.161	54.670	62.868	45.512
		394.897	189.734	604.237	162.922

Некоторые суммы, приведенные в этом столбце, не соответствуют суммам в консолидированной финансовой отчётности за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, поскольку отражают произведенные корректировки, информация о которых приводится в Примечаниях 2, 6.

Управляющий директор по экономике и финансам



Бейбит Карымсаков

Главный бухгалтер

Алмаз Абдрахманова

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ

В миллионах тенге	Прим.	Уставный капитал	Дополнительный оплаченный капитал	Приходится на Акционера материнской компании							Итого	Итого
				Резерв по переоценке инвестиций, имеющихся в наличии для продажи	Резерв по пересчёту валюты отчётности	Резерв хеджирования	Прочие капитальные резервы	Нераспределённая прибыль	Итого	Неконтролирующая доля участия		
Сальдо на 31 декабря 2016 года (аудировано) (пересчитано)												
5.058.658	-	-	31.032	1.006.189	(52.712)	3.480.564	(16.522)	9.507.209	1.640.592	11.147.801		
50.266	-	-	(5.136)	(133.377)	(544)	256.467		117.410	45.512	162.922		
-	11.196	-	-	-	-	-	-	50.266	-	50.266		
-	-	-	-	-	-	-	-	11.196	-	11.196		
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(20.758)		
-	-	-	-	-	(108)	(80.667)	-	(80.667)	-	(80.667)		
-	-	-	-	-	-	-	-	(108)	-	(108)		
-	-	-	-	-	-	(306)	-	(306)	-	(306)		
-	-	-	-	-	-	-	-	4.768	(4.768)	-		
-	-	-	-	1.209	-	3.559	-	4.768	(4.768)	-		
-	-	-	-	-	-	7	(97)	(90)	82	(8)		
Сальдо на 30 июня 2017 года (неаудировано)		5.108.924	11.196	25.896	873.913	(53.256)	(16.619)	9.609.678	1.688.312	11.297.990		

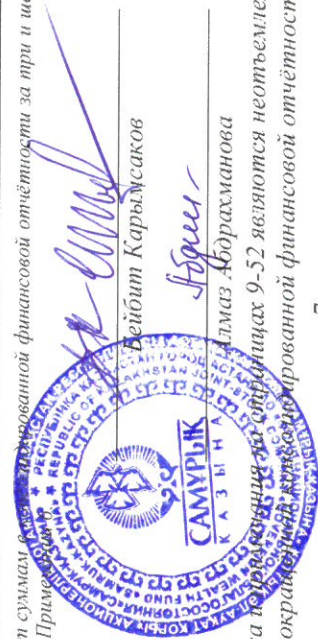
Учётная политика и примечания на страницах 9-52 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности (неаудированной).

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ (продолжение)

В миллионах тенге	Прим.	Приходится на Акционера материнской компании										Итого	Итого	
		Уставный капитал	Дополнительный оплаченный капитал	Резерв по прочим совокупный доход	Резерв по пересчёту валюты отчётности	Резерв хеджирования	Прочие капитальные резервы	Нераспределённая прибыль	Итого	Неконтрольная доля участия	Итого			
Сальдо на 31 декабря 2017 года (аудировано) (пересчитано*)													11.824.370	11.824.370
2		5.133.476	13.189	26.177	919.146	(54.566)	(16.742)	3.982.070	10.002.650	1.821.720	(5.131)	11.824.370	(53.386)	
Сальдо на 1 января 2018 года (аудировано) (пересчитано*)													11.770.984	11.770.984
		5.133.476	13.189	29.199	919.146	(54.566)	(16.742)	3.930.793	9.954.395	1.816.589		11.770.984		
		-	-	185	26.015	(36)	(1)	515.206	541.369	62.868		604.237	566	
14.1		-	3.979	-	-	-	-	-	3.979	-		3.979	3.979	
14.2		-	-	-	-	-	-	-	-	-		(22.687)	(22.687)	
14.3		-	-	-	-	-	-	(22.476)	(22.476)	-		(22.476)	(22.476)	
5		-	-	-	-	-	-	-	-	-		76.761	76.761	
14.4		-	-	-	1.196	-	-	15.084	16.280	(72.980)		(56.700)	(56.700)	
14.6		-	-	64	30	-	-	77.636	77.636	(705.639)		(628.003)	(628.003)	
		-	-	-	-	-	-	43	137	1		138	138	
Сальдо на 30 июня 2018 года (неаудировано)													11.155.479	11.155.479
		5.133.476	17.168	29.448	946.387	(54.702)	(16.743)	4.516.286	10.571.320	1.155.479		11.155.479	11.155.479	

Некоторые суммы, приведенные в этом столбце, не соответствуют суммам в промежуточной финансовой отчётности за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, поскольку отражают произведенные корректировки, информация о которых приводится в Примечании 1 к промежуточной финансовой отчётности за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года.

Управляющий директор по экономике и финансам



Главный бухгалтер

Рейит Карымсаков
Алмаз Абрахманова

Учётная политика и отчётность за отчётный период 9-52 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности (неаудированной).

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

<i>В миллионах тенге</i>	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года (неаудировано)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года (неаудировано)
Денежные потоки от операционной деятельности			
Денежные поступления от покупателей		4.954.145	3.747.386
Денежные платежи поставщикам		(3.116.929)	(2.311.939)
Денежные платежи работникам		(458.337)	(390.484)
Прочие налоги и выплаты		(676.371)	(487.387)
Операции с финансовыми инструментами		(82.456)	5.013
Прочие выплаты		(69.630)	(29.063)
Возврат НДС из бюджета		32.188	44.701
Подоходный налог уплаченный		(91.614)	(70.000)
Проценты уплаченные		(196.829)	(178.439)
Проценты полученные		94.841	76.463
Чистое поступление денежных средств от операционной деятельности		389.008	406.251
Денежные потоки от инвестиционной деятельности			
Снятие/(размещение) банковских депозитов, нетто (Приобретение)/продажа совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто		1.377.219	(551.666)
Денежные средства приобретенных дочерних организаций	5	2.921	424
Приобретение основных средств		(434.555)	(421.931)
Приобретение нематериальных активов		(5.128)	(10.210)
Дивиденды, полученные от совместных предприятий и ассоциированных компаний	9	154.967	127.195
Предоставление займов		(22.806)	(34.214)
Прочие поступления		54.307	7.723
Чистое поступление/(расходование) денежных средств в инвестиционной деятельности		1.125.671	(865.959)
Денежные потоки от финансовой деятельности			
Поступления по займам		1.431.111	1.090.621
Погашение займов		(1.843.174)	(318.846)
Выкуп собственных акций дочерней компанией	14.6	(628.003)	-
Погашение обязательств по финансовой аренде		(8.956)	(9.183)
Взносы в уставный капитал		-	50.000
Распределения Акционеру		(28.859)	(28.738)
Приобретение неконтролирующей доли участия	14.4	(56.700)	-
Дивиденды, выплаченные неконтролирующим долям участия		(20.015)	(8.947)
Продажа неконтролирующей доли участия		-	23.096
Прочие выплаты		(106)	(3.388)
Чистое (расходование)/поступление денежных средств от финансовой деятельности		(1.154.702)	794.615
Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов		359.977	334.907
Влияние изменений обменных курсов на денежные средства и их эквиваленты		64.395	(7.740)
Обесценение денежных средств и их эквивалентов		(1.931)	-
Изменение в денежных средствах дочерних организаций, которые перегруппированы в активы, предназначенные для продажи		(1.292)	14.955
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		2.263.938	1.554.035
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	13	2.685.087	1.896.157

Управляющий директор по экономике и финансам



[Handwritten signature]
Бейбит Карымсаков

Главный бухгалтер

[Handwritten signature]
Алмаз Абдрахманова

Учётная политика и примечания на страницах 9-32 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности (неаудированной).

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной)

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Корпоративная информация

АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Қазына» (далее – «Фонд» или «Самрук-Қазына») было образовано 3 ноября 2008 года в соответствии с Указом Президента Республики Казахстан от 13 октября 2008 года и Постановлением Правительства Республики Казахстан от 17 октября 2008 года. Образование было осуществлено посредством слияния АО «Фонд Устойчивого Развития «Қазына» (далее – «Қазына») и АО «Казахстанский Холдинг по Управлению Государственными Активами «Самрук» (далее – «Самрук») и дополнительной передачи Государством Фонду своей доли участия в некоторых предприятиях, принадлежавших Правительству Республики Казахстан (далее – «Государство» или «Правительство»). Правительство, представленное Комитетом государственного имущества и приватизации Министерства финансов Республики Казахстан, является единственным акционером Фонда (далее – «Акционер»).

Основной целью Правительства при данной реорганизации являлось повышение эффективности менеджмента и оптимизация организационных структур в дочерних организациях Фонда, с целью успешного выполнения их стратегических задач, установленных в соответствующих программах Правительства.

Фонд является холдингом, объединяющим ряд государственных предприятий, перечисленных в *Примечании 26* (далее – «Группа»). До 1 февраля 2012 года деятельность Фонда регулировалась Законом Республики Казахстан «О Фонде национального благосостояния» № 134-4 от 13 февраля 2009 года и была направлена на содействие в обеспечении устойчивого развития экономики страны; модернизацию и диверсификацию экономики; повышение эффективности деятельности компаний Группы. 1 февраля 2012 года был принят Закон Республики Казахстан «О Фонде национального благосостояния» № 550-4, в соответствии с которым деятельность Фонда должна быть сфокусирована на повышении национального благосостояния Республики Казахстан посредством увеличения долгосрочной стоимости (ценности) организаций, входящих в Группу, и эффективного управления активами Группы.

Для управленческих целей деятельность Группы подразделяется в соответствии с видом производимой продукции и типом оказываемых услуг на 8 (восемь) операционных сегментов (*Примечание 30*):

- нефтегазовый сегмент включает операции по разведке и добыче нефти и газа, транспортировке нефти и газа, переработке и продаже сырой нефти, газа и продуктов переработки;
- сегмент транспортировки включает операции по железнодорожной и воздушной перевозке грузов и пассажиров;
- сегмент коммуникации включает операции по услугам фиксированной связи, включая местную, междугороднюю и международную связь (включая страны, входящие и не входящие в СНГ), а также услуги аренды каналов связи, передачи данных и беспроводной связи;
- энергетический сегмент включает операции по производству и передаче электрической энергии, по технической диспетчеризации отпуска электроэнергии в электроэнергетическую систему и потребления импортируемой электроэнергии, функции централизованного оперативно-диспетчерского управления объектами Единой электроэнергетической системы Республики Казахстан;
- горнодобывающий сегмент включает операции по разведке, добыче, переработке и продаже минеральных ресурсов и геологоразведке;
- промышленный сегмент включает предприятия по развитию химической отрасли;
- сегмент Корпоративный центр включает инвестиционные и финансовые операции Фонда, в том числе предоставление займов связанным и сторонним организациям;
- сегмент прочие включает операции по содействию государству в повышении доступности жилья для населения посредством инвестирования в жилищное строительство и прочие операции.

Зарегистрированный офис Фонда расположен по адресу: Республика Казахстан, г. Астана, Есильский район, ул. Кунаева, д. 8, блок Б.

Данная промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчётность была утверждена к выпуску 12 сентября 2018 года Управляющим директором по экономике и финансам и Главным бухгалтером Фонда.

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

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, была подготовлена в соответствии с Международным стандартом бухгалтерского учёта № 34 «Промежуточная финансовая отчётность» («МСБУ 34»). Данная промежуточная сокращённая консолидированная 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 2017 года.

Корректировка, влияющая на сравнительную информацию

В связи с тем, что в 2017 году Группа пересмотрела свою интерпретацию и бухгалтерский учет по реализации урановой продукции по операциям своп, был пересмотрен консолидированный отчет о совокупном доходе за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года.

Сделки на поставку и продажу одного и того же объема урана с одним и тем же контрагентом, по мнению руководства Группы, являются связанными и должны отражаться на свернутой основе в финансовой отчётности, отражая экономическую сущность данной транзакции.

Также, Группа НК КМГ произвела реклассификацию себестоимости реализованной продукции и оказанных услуг и расходов по транспортировке и реализации, поскольку Группа считает, что данная реклассификация является более уместной для пользователей промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.

Эффект корректировки за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, представлен ниже:

В миллионах тенге	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года (неаудировано)	Своп операции	Группа НК КМГ (реклассификация)	KMG International N.V.*	АО «Казахстан Инжиниринг»*	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года ((неаудировано) (пересчитано))
Выручка	2.448.080	(20.875)	–	927.058	(15.598)	3.338.665
Себестоимость	(2.044.720)	15.633	33.828	(630.034)	17.790	(2.607.503)
Валовая прибыль	412.418	(5.242)	33.828	297.024	2.192	740.220
Расходы по транспортировке и реализации	(147.854)	–	(33.828)	(26.355)	364	(207.673)
Чистая прибыль за период	294.912	(5.242)	–	(2.092)	–	287.578

* Другие статьи консолидированного отчета о совокупном доходе раскрыты в Примечании 6.

Эффект корректировки за три месяца, закончившихся 30 июня 2017 года, представлен ниже:

В миллионах тенге	За три месяца, закончившихся 30 июня 2017 года (неаудировано)	Своп операции	Группа НК КМГ (реклассификация)	KMG International N.V.*	АО «Казахстан Инжиниринг»*	За три месяца, закончившихся 30 июня 2017 года (неаудировано) (пересчитано))
Выручка	1.289.590	(9.761)	–	454.685	(8.753)	1.725.761
Себестоимость	(1.054.680)	6.886	4.656	(283.837)	9.293	(1.317.682)
Валовая прибыль	240.040	(2.875)	4.656	170.848	540	413.209
Расходы по транспортировке и реализации	(73.192)	–	(4.656)	(13.547)	195	(91.200)
Чистая прибыль за период	230.739	(2.875)	–	(1.770)	–	226.094

* Другие статьи консолидированного отчета о совокупном доходе раскрыты в Примечании 6.

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

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

Пересчёт иностранной валюты

Функциональная валюта и валюта представления

Элементы финансовой отчётности каждого из предприятий Группы, включённые в данную промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, оцениваются с использованием валюты основной экономической среды, в которой предприятия осуществляют свою деятельность (далее – «функциональная валюта»). Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность представлена в тенге, который является валютой представления отчётности Группы.

Операции и сальдо счетов

Операции в иностранной валюте пересчитываются в функциональную валюту с использованием валютных курсов на дату осуществления операции. Доходы и убытки от курсовой разницы, возникающие в результате расчётов по таким операциям, и от пересчёта монетарных активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, по курсам на конец года, признаются в прибылях и убытках.

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.

Предприятия Группы

Доходы, расходы 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 их валюты представления, пересчитываются в валюту представления следующим образом:

- активы и обязательства по каждому из представленных бухгалтерских балансов пересчитываются по курсам на отчётные даты;
- доходы и расходы по каждому из отчётов о совокупном доходе пересчитываются по средним курсам за период (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.

В следующей таблице представлен обменный курс иностранной валюты к тенге:

	30 июня 2018 года	31 декабря 2017 года	Средневзвешенный курс за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года	Средневзвешенный курс за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года	12 сентября 2018 года
Доллар США	341,08	332,33	326,53	318,69	377,74
Евро	397,26	398,23	395,39	344,68	437,88
Российский рубль	5,44	5,77	5,5	5,5	5,44

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

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

Принятие новых и пересмотренных стандартов

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 2017 года, за исключением принятых новых стандартов и интерпретаций, вступивших в силу с 1 января 2018 года. Группа не применяла досрочно какие-либо другие стандарты, разъяснения и поправки, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу.

Группа впервые применяет МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями» и МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты». Согласно требованиям МСФО (IAS) 34, информация о характере и влиянии этих изменений раскрыта ниже.

Группа также впервые применила некоторые другие поправки и разъяснения в 2018 году, но они не оказывают влияния на промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность Группы.

МСФО 15 «Выручка по договорам с покупателями»

МСФО (IFRS) 15 заменяет МСФО (IAS) 11 «Договоры на строительство», МСФО (IAS) 18 «Выручка» и соответствующие разъяснения и применяется в отношении любой выручки, возникающей в связи с договорами с покупателями, кроме случаев, когда договоры относятся к сфере применения других стандартов. Для учета выручки, возникающей в связи с договорами с покупателями, новый стандарт предусматривает модель, включающую пять этапов. Согласно МСФО (IFRS) 15 выручка признается в сумме, отражающей возмещение, право на которое организация ожидает получить в обмен на передачу товаров или услуг покупателю.

Стандарт требует, чтобы организации применяли суждение и учитывали все уместные факты и обстоятельства при применении каждого этапа модели в отношении договоров с покупателями. Стандарт также содержит требования к учету дополнительных затрат на заключение договора и затрат, непосредственно связанных с выполнением договора.

Группа использовала модифицированный ретроспективный подход для перехода к применению МСФО (IFRS) 15.

Применение МСФО (IFRS) 15 не оказало существенного влияния на промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность Группы. На 1 января 2018 года Группа скорректировала остаток нераспределенной прибыли на сумму 960 миллионов тенге и неконтролирующую долю участия на 209 миллионов тенге.

(а) Продажа товаров

Договоры, заключаемые Группой с покупателями, на продажу оборудования, как правило, включают одну обязанность к исполнению. Группа пришла к выводу, что выручка от продажи оборудования должна признаваться в определенный момент времени, когда контроль над активом передается покупателю, что происходит, как правило, при доставке товаров. Следовательно, применение МСФО (IFRS) 15 не оказало влияния на сроки признания выручки.

(б) Оказание услуг

Группа ежемесячно выполняет обязательства по исполнению и признает выручку от оказания услуг по транспортировке нефти и газа, исходя из фактических объемов оказанных услуг. Выручка от услуг по переработке и нефтесервисным услугам признаются с течением времени, учитывая, что покупатель одновременно получает и потребляет выгоды, предоставляемые Группой. Применение МСФО (IFRS) 15 к контрактам на оказание услуг не оказало влияния на выручку и прибыль или убыток Группы.

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты»

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» заменяет МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» и действует в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты. МСФО (IFRS) 9 объединяет вместе три аспекта учета финансовых инструментов: классификация и оценка, обесценение и учет хеджирования. За исключением учета хеджирования, который Группа применила на перспективной основе, Группа применила МСФО (IFRS) 9 ретроспективно на дату первоначального применения,

1

января

2018 года.

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

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

Принятие новых и пересмотренных стандартов (продолжение)

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» (продолжение)

Группа не проводила пересчет сравнительной информации для годового периода, начинающегося 1 января 2017 года, и признала корректировку остатка нераспределенной прибыли и неконтролирующей доли участия на 1 января 2018 года.

(а) Классификация и оценка

Согласно МСФО (IFRS) 9 Группа первоначально оценивает финансовые активы по справедливой стоимости, увеличенной в случае финансовых активов, не оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток, на сумму затрат по сделке.

Согласно МСФО (IFRS) 9 долговые финансовые инструменты впоследствии оцениваются по справедливой стоимости через прибыль или убыток (ССЧПУ), по амортизированной стоимости или по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (ССЧПСД). Классификация зависит от двух критериев: бизнес-модели, используемой Группой для управления финансовыми активами и того, являются ли предусмотренные договором денежные потоки по финансовым инструментам «исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов на непогашенную часть основной суммы долга».

Согласно новым требованиям Группа классифицирует и оценивает долговые финансовые активы следующим образом:

- Долговые инструменты оцениваются по амортизированной стоимости, если финансовые активы удерживаются в рамках бизнес-модели, целью которой является удержание финансовых активов для получения предусмотренных договором денежных потоков, которые являются исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов на непогашенную часть основной суммы долга. Группа включает в данную категорию торговую и прочую дебиторскую задолженность, займы, выданные связанным сторонам и банковские вклады.
- Долговые инструменты оцениваются по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, если финансовые активы удерживаются в рамках бизнес-модели, цель которой достигается как путем получения предусмотренных договором денежных потоков, которые являются исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов на непогашенную часть основной суммы долга, так и путем продажи финансовых активов. Группа включает в данную категорию инвестиции в долговые ценные бумаги, включенные в состав прочих финансовых активов.
- Долговые инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыли и убытки: данная категория включает некоторые займы, выданные Группой связанным сторонам и встроенные производные финансовые инструменты и купонные облигации, включенные в состав прочих финансовых активов.

В результате применения требований МСФО 9 в части классификации финансовых активов, Группа произвела корректировку остатка финансовых активов и сальдо резерва переоценки финансовых активов, учитываемых по ССЧПСД на 1 января 2018 года на разницу между первоначальной балансовой стоимостью и справедливой стоимостью инвестиций в долевые инструменты, учитываемых по ССЧПСД, увеличив его на сумму 2.701 миллион тенге.

Группа учитывает договора финансовой гарантии после первоначального признания по наибольшей величине из первоначально признанной суммы и суммы оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки. В результате, Группа скорректировала остаток нераспределенной прибыли на 1 января 2018 года и прочие финансовые обязательства на 6.191 миллион тенге.

Оценка бизнес-модели Группы осуществлялась на дату первоначального применения, 1 января 2018 года, а затем применялась ретроспективно к тем финансовым активам, признание которых не было прекращено по состоянию на 1 января 2018 года. Анализ того, являются ли предусмотренные договором денежные потоки по долговым инструментам исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов, осуществлялся на основе фактов и обстоятельств, существовавших на момент первоначального признания данных активов.

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

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

Принятие новых и пересмотренных стандартов (продолжение)

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты»(продолжение)

(б) Обесценение

Применение МСФО (IFRS) 9 радикально изменило порядок учета, используемый Группой в отношении убытков от обесценения по финансовым активам. Метод, используемый в МСФО (IAS) 39 и основанный на понесенных убытках, был заменен на модель прогнозных ожидаемых кредитных убытков (ОКУ).

МСФО (IFRS) 9 требует, чтобы Группа отражала оценочный резерв под ОКУ по всем долговым финансовым активам, которые не оцениваются по ССЧПУ.

ОКУ рассчитываются как разница между денежными потоками, причитающимися организации в соответствии с договором, и всеми денежными потоками, которые Группа ожидает получить. Недополучение затем дисконтируется по ставке, примерно равной первоначальной эффективной процентной ставке по данному активу.

В отношении торговой и прочей дебиторской задолженности Группа применила упрощенный подход, предусмотренный стандартом, и рассчитала ОКУ за весь срок. Группа использовала матрицу оценочных резервов, опираясь на свой прошлый опыт возникновения кредитных убытков, скорректированных с учетом прогнозных факторов, специфичных для заемщиков и общих экономических условий.

В случае других долговых финансовых активов (займов выданных и банковских вкладов и т.д.) ОКУ рассчитываются за двенадцать месяцев. Двенадцатимесячные ОКУ – это часть ожидаемых кредитных убытков за весь срок, представляющая собой ОКУ, которые возникают вследствие дефолтов по финансовому инструменту, возможных в течение 12 месяцев после отчетной даты. Однако в случае значительного увеличения кредитного риска по финансовому инструменту с момента первоначального признания оценочный резерв под убытки оценивается в сумме, равной ожидаемым кредитным убыткам за весь срок.

Группа считает, что по финансовому активу произошел дефолт, если платежи по договору просрочены на 90 дней. Однако в определенных случаях Группа также может прийти к заключению, что по финансовому активу произошел дефолт, если внутренняя или внешняя информация указывает на то, что маловероятно, что Группа получит всю сумму оставшихся выплат, предусмотренных по договору, без учета механизмов повышения кредитного качества, удерживаемых Группой.

Применение требований МСФО (IFRS) 9 в отношении ожидаемых кредитных убытков привело к увеличению оценочных резервов под убытки от обесценения по долговым финансовым активам Группы. В результате такого увеличения Группа произвела корректировку остатка нераспределенной прибыли и неконтрольной доли участия на 1 января 2018 года в настоящем промежуточном консолидированном отчете об изменениях в капитале на ожидаемые кредитные убытки по финансовым активам, учитываемым по амортизированной стоимости, а также корректировку остатка резерва переоценки финансовых активов, учитываемых по ССЧПСД на 1 января 2018 года по финансовым активам, учитываемым по ССЧПСД.

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

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

Принятие новых и пересмотренных стандартов (продолжение)

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты»(продолжение)

Влияние на консолидированный бухгалтерский баланс по состоянию на 1 января 2018 года:

<i>В миллионах тенге</i>	На 31 декабря 2017 года (аудировано) (пересчитано)	Эффект перехода на МСФО 9	На 1 января 2018 года (неаудировано) (пересчитано)
Активы			
Долгосрочные активы			
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	2.856.767	(3.615)	2.853.152
Средства в кредитных учреждениях	502.493	(13.887)	488.606
Займы выданные и задолженность по финансовой аренде	593.325	(8.634)	584.691
Активы по отложенному налогу	169.280	834	170.114
Прочие долгосрочные финансовые активы	95.620	(562)	95.058
Прочие долгосрочные активы	691.328	(1.155)	690.173
<i>первоначальная стоимость</i>	<i>750.028</i>		<i>750.028</i>
<i>начисленный резерв</i>	<i>(58.700)</i>	<i>(1.155)</i>	<i>(59.855)</i>
Текущие активы			
Торговая дебиторская задолженность	641.453	(5.049)	636.404
<i>первоначальная стоимость</i>	<i>714.102</i>	<i>–</i>	<i>714.102</i>
<i>начисленный резерв</i>	<i>(72.649)</i>	<i>(5.049)</i>	<i>(77.698)</i>
Средства в кредитных учреждениях	1.951.384	(2.950)	1.948.434
Займы выданные и задолженность по финансовой аренде	250.362	(5.653)	244.709
Прочие краткосрочные финансовые активы	30.251	(70)	30.181
Прочие краткосрочные активы	381.753	(2.160)	379.593
<i>первоначальная стоимость</i>	<i>505.791</i>	<i>–</i>	<i>505.791</i>
<i>начисленный резерв</i>	<i>(124.038)</i>	<i>(2.160)</i>	<i>(126.198)</i>
Денежные средства и их эквиваленты	2.263.938	(552)	2.263.386
Активы, классифицированные как предназначенные для продажи	199.875	(37)	(199.838)
Капитал и обязательства			
Капитал			
Резерв по переоценке инвестиций, учитываемых по ССЧПСД	26.177	321	26.498
Нераспределённая прибыль	3.982.070	(38.889)	3.943.181
Неконтрольная доля участия	1.821.720	(4.922)	1.816.798

в) Учет модификаций или обмена долговых обязательств, которые не приводят к прекращению признания

Доход или расход, возникающий от модификации финансового обязательства, учитываемого по амортизированной стоимости, Группа признает в составе прибыли или убытка. Доход или расход рассчитывается как разница между первоначальными денежными потоками и приведенной стоимостью будущих денежных потоков, предусмотренных договором, рассчитанной с использованием первоначальной эффективной процентной ставки финансового инструмента. На 1 января 2018 года Группа скорректировала остаток нераспределенной прибыли и долговых обязательств на сумму 5.237 миллионов тенге.

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

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям

Разъяснение КРМФО (IFRIC) 22 «Операции в иностранной валюте и предварительная оплата»

В разъяснении поясняется, что датой операции для целей определения обменного курса, который должен использоваться при первоначальном признании соответствующего актива, расхода или дохода (или его части) при прекращении признания немонетарного актива или немонетарного обязательства, возникающих в результате совершения или получения предварительной оплаты, является дата, на которую организация первоначально признает немонетарный актив или немонетарное обязательство, возникающие в результате совершения или получения предварительной оплаты. В случае нескольких операций совершения или получения предварительной оплаты организация должна определять дату операции для каждой выплаты или получения предварительной оплаты. Данное разъяснение не оказывает влияния на промежуточную консолидированную финансовую отчётность Группы.

Поправки к МСФО (IAS) 40 «Переводы инвестиционной недвижимости из категории в категорию»

Поправки разъясняют, когда организация должна переводить объекты недвижимости, включая недвижимость, находящуюся в процессе строительства или развития, в категорию или из категории инвестиционной недвижимости. В поправках указано, что изменение характера использования происходит, когда объект недвижимости начинает или перестает соответствовать определению инвестиционной недвижимости, и существуют свидетельства изменения характера его использования. Изменение намерений руководства в отношении использования объекта недвижимости само по себе не свидетельствует об изменении характера его использования. Данные поправки не оказывают влияния на промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность Группы.

Поправки к МСФО (IFRS) 2 «Классификация и оценка операций по выплатам на основе акций»

Совет по МСФО выпустил поправки к МСФО (IFRS) 2 «Выплаты на основе акций», в которых рассматриваются три основных аспекта: влияние условий перехода прав на оценку операций по выплатам на основе акций с расчетами денежными средствами; классификация операций по выплатам на основе акций с условием расчетов на нетто-основе для обязательств по налогу, удерживаемому у источника; учет изменения условий операции по выплатам на основе акций, в результате которого операция перестает классифицироваться как операция с расчетами денежными средствами и начинает классифицироваться как операция с расчетами долевыми инструментами. При принятии поправок организации не обязаны пересчитывать информацию за предыдущие периоды, однако допускается ретроспективное применение при условии применения поправок в отношении всех трех аспектов и соблюдения других критериев. Учетная политика Группы в отношении выплат на основе акций с расчетами денежными средствами соответствует подходу, описанному в поправках.

Кроме того, Группа не осуществляет операции по выплатам на основе акций с условием расчетов на нетто-основе для обязательств по налогу, удерживаемому у источника, и не изменяла условия операции по выплатам на основе акций. Следовательно, данные поправки не оказывают влияния на промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность Группы.

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

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

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

Поправки к МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия» – разъяснение того, что решение оценивать объекты инвестиции по справедливой стоимости через прибыль или убыток должно приниматься отдельно для каждой инвестиции

В поправках разъясняется, что организация, которая специализируется на венчурных инвестициях, или другая аналогичная организация может принять решение оценивать инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия по справедливой стоимости через прибыль или убыток. Такое решение принимается отдельно для каждой инвестиции при первоначальном признании. Если организация, которая сама не является инвестиционной организацией, имеет долю участия в ассоциированной организации или совместном предприятии, являющихся инвестиционными организациями, то при применении метода долевого участия такая организация может решить сохранить оценку по справедливой стоимости, примененную ее ассоциированной организацией или совместным предприятием, являющимися инвестиционными организациями, к своим собственным долям участия в дочерних организациях. Такое решение принимается отдельно для каждой ассоциированной организации или совместного предприятия, являющихся инвестиционными организациями, на более позднюю из следующих дат: (а) дату первоначального признания ассоциированной организации или совместного предприятия, являющихся инвестиционными организациями; (б) дату, на которую ассоциированная организация или совместное предприятие становятся инвестиционными организациями; и (в) дату, на которую ассоциированная организация или совместное предприятие становятся материнскими организациями. Данные поправки не оказывают влияния на промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность Группы.

Поправки к МСФО (IFRS) 4 «Применение МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» вместе с МСФО (IFRS) 4 «Договоры страхования»

Данные поправки устраняют проблемы, возникающие в связи с применением нового стандарта по финансовым инструментам, МСФО (IFRS) 9, до внедрения МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования», который заменяет собой МСФО (IFRS) 4. Поправки предусматривают две возможности для организаций, выпускающих договоры страхования: временное освобождение от применения МСФО (IFRS) 9 и метод наложения. Данные поправки не применимы к Группе.

Поправки к МСФО (IFRS) 1 «Первое применение Международных стандартов финансовой отчётности» – удаление краткосрочных освобождений для организаций, впервые применяющих МСФО

Краткосрочные освобождения, предусмотренные пунктами E3-E7 МСФО (IFRS) 1, были удалены, поскольку они выполнили свою функцию. Данные поправки не оказывают влияния на промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность Группы.

3. СЕЗОННЫЙ ХАРАКТЕР ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Операционные затраты Группы подвержены сезонным колебаниям. При этом более высокие затраты на материалы, производственные услуги, техническое обслуживание и прочие услуги обычно ожидаются во втором полугодии, а не в первые шесть месяцев. Такие колебания, в основном, вызваны требованиями проводить официальные открытые тендеры в течение первого полугодия и приобретением товаров и услуг в течение второго полугодия.

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ БУХГАЛТЕРСКИЕ ОЦЕНКИ И СУЖДЕНИЯ

При подготовке промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности Группа использует оценки и делает допущения, которые оказывают влияние на применяемые учётные политики и отражаемые в отчётности активы и обязательства, доходы и расходы. Фактические результаты могут отличаться от этих оценок.

В процессе подготовки настоящей промежуточной консолидированной сокращённой финансовой отчётности основные суждения, сделанные руководством в процессе применения положений учётной политики Группы, и ключевые источники оценок, соответствуют суждениям и оценкам, применявшимся при подготовке консолидированной финансовой отчётности за год, закончившийся 31 декабря 2017 года.

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

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ БУХГАЛТЕРСКИЕ ОЦЕНКИ И СУЖДЕНИЯ (продолжение)

Оценка запасов урана

В 2017 году Группа привлекла компанию SRK Consulting (UK) Limited (далее – «SRK») для оценки запасов и ресурсов Группы в соответствии с Австралийским кодексом для составления отчетов о результатах геологоразведочных работ, минеральных ресурсах и рудных запасах (2012 год) («кодекс JORC»), а также для расчета резервов под обязательства по ликвидации и восстановлению месторождений Группы (ARO).

Данные по запасам и обязательствам по ликвидации и восстановлению месторождений были обновлены SRK по состоянию на 30 июня 2018 года и учтены при подготовке данной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчётности.

Опционное соглашение

На 31 декабря 2017 года Группа признала убыток от обесценения инвестиций в АО «Балхашская ТЭС» (далее – «БТЭС») в размере 27.571 миллион тенге.

Правительство Республики Казахстан ведет переговоры по урегулированию вопросов, связанных с выходом Samsung C&T из Проекта «Строительство Балхашской ТЭС» (далее – «Проект»), в том числе касательно требований Samsung C&T Corporation (далее – «Samsung C&T») по Опциону на продажу своих акций. В настоящее время Правительство Республики Казахстан и Samsung C&T находятся в финальной фазе переговорного процесса. Принимая во внимание позицию Правительства Республики Казахстан и текущий статус переговоров, Группа считает, что вероятность оттока существенных экономических ресурсов в отношении Опциона на продажу акций является невысокой. В связи с этим в промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчётности по состоянию на и за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, Группа не создавала каких-либо резервов в отношении опциона, предъявленного Samsung C&T.

При этом руководство Группы отмечает наличие неопределенности в отношении договоренности, которая может быть достигнута в результате выше упомянутых переговоров и урегулирования. В случае, если стороны не достигнут договоренности, остается возможной риск того, что Samsung C&T примет решение о возбуждении спора в судебных инстанциях против АО «Самрук-Энерго». Если это произойдет, АО «Самрук-Энерго» будет решительно защищать свою позицию. Руководство Группы считает, что Samsung C&T не имел права приводить в исполнение опцион и что существует хорошая линия защиты против иска, в том числе в результате неспособности противоположной стороны обосновать, что претензия соответствует контрактным условиям.

5. ОБЪЕДИНЕНИЕ БИЗНЕСА

ТОО «СП «Инкай»

11 декабря 2017 года АО «НАК «Казатомпром» (дочерняя компания Фонда) и корпорация «Самес» завершили сделку по реструктуризации ТОО «СП «Инкай». Согласно условиям соглашения, с 1 января 2018 года АО «НАК «Казатомпром» увеличило свою долю участия в ТОО «СП «Инкай» с 40% до 60%, и получило контроль над предприятием. Также, в рамках соглашения о реализации ТОО «СП «Инкай» получило разрешение на продление сроков контракта на недропользование до 2045 года.

До получения контроля Группа учитывала ТОО «СП «Инкай» как инвестицию в совместное предприятие по методу долевого участия.

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

5. ОБЪЕДИНЕНИЕ БИЗНЕСА (продолжение)

ТОО «СП «Инкай» (продолжение)

В следующей таблице представлены справедливая стоимость приобретенных активов и обязательств, принятых на дату приобретения актива:

<i>В миллионах тенге</i>	На дату приобретения
Активы	
Долгосрочные активы	
Основные средства	76.253
Нематериальные активы	160.051
Прочие долгосрочные финансовые активы	447
Прочие долгосрочные активы	3.407
Краткосрочные активы	
Запасы	5.579
Торговая дебиторская задолженность	19.162
Предоплата по подоходному налогу	2.313
Прочие текущие активы	760
Денежные средства и их эквиваленты	1.036
Итого активы	269.008
Обязательства	
Долгосрочные обязательства	
Обязательства по отложенному налогу	32.162
Резервы	1.346
Прочие долгосрочные обязательства	44
Текущие обязательства	
Займы	38.955
Торговая и прочая кредиторская задолженность	3.970
Резервы	234
Прочие текущие обязательства	392
Итого обязательства	77.103
Итого идентифицируемые чистые активы	191.905
Минус:	
Неконтролирующая доля участия	(76.762)
Доля в чистых активах, ранее принадлежащих Группе (40%)	(40.388)
Уплаченное вознаграждение	(11)
Плюс:	
Прибыль от ранее признанного резерва курсовых разниц через ПСД	21.174
Прибыль от приобретения	95.918

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

5. ОБЪЕДИНЕНИЕ БИЗНЕСА (продолжение)

АО «СП «Акбастау» и ТОО «Каратау»

Группа и Uranium One Inc имеют по 50% долей участия в ТОО «Каратау» и АО СП «Акбастау». В 2018 году Группа и Uranium One Inc подписали ряд документов, которыми закрепили обязанность участников/акционеров в части выкупа участниками/акционерами всей производимой продукции пропорционально долям участия по справедливой для обеих сторон цене, а также обязанность в предоставлении финансирования деятельности пропорционально долям участия. Оба участника имеют прямое право на активы предприятий и отвечают по их обязательствам, соответственно, с 2018 года эти предприятия были классифицированы как совместные операции. Группа признала свое прямое право в совместных активах, обязательствах, доходах и расходах пропорционально доле владения 50%, данные статьи консолидируются в финансовой отчётности Группы построчно. До 2018 года, инвестиции в ТОО «Каратау» (50% доли участия) и АО «Акбастау» (50% акций) учитывались по методу долевого участия.

В следующей таблице представлены предварительные суммы приобретенных активов и обязательств, принятых на дату приобретения актива по балансовой стоимости:

<i>В миллионах тенге</i>	АО «СП «Акбастау»	ТОО «Каратау»
Активы		
Долгосрочные активы		
Основные средства	12.387	9.792
Нематериальные активы	61	107
Прочие долгосрочные финансовые активы	86	270
Активы по отложенному налогу	79	–
Прочие долгосрочные активы	442	583
Текущие активы		
Запасы	1.716	1.206
Торговая дебиторская задолженность	4.988	6.027
Предоплата по подоходному налогу	–	340
Прочие краткосрочные активы	77	77
Денежные средства и их эквиваленты	372	1.513
Итого активы	20.208	19.915
Обязательства		
Долгосрочные обязательства		
Обязательства по отложенному налогу	–	65
Резервы	415	513
Текущие обязательства		
Займы	2.235	–
Торговая и прочая кредиторская задолженность	2.149	1.066
Подоходный налог к уплате	18	–
Резервы	79	16
Прочие текущие обязательства	85	18
Итого обязательства	4.981	1.678
Итого идентифицируемые чистые активы	15.227	18.237
Минус:		
Доля в чистых активах, ранее принадлежащих Группе	(14.637)	(17.887)
Прибыль от перехода на учет совместной операции	590	350

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

**6. ПРЕКРАЩЁННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ, ВЫБИТИЯ И АКТИВЫ, КЛАССИФИЦИРОВАННЫЕ
КАК ПРЕДНАЗНАЧЕННЫЕ ДЛЯ ПРОДАЖИ**

Прекращённая деятельность в 2018 году

В июле 2018 года Группа завершила передачу 100% акций АО «НК «Казахстан Инжиниринг» Единственному Акционеру. АО «НК «Казахстан Инжиниринг» представляет для Группы отдельное значительное направление деятельности и классифицируется в качестве прекращённой деятельности в данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.

Результаты деятельности АО «НК «Казахстан Инжиниринг» представлены ниже:

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2018 года (неаудировано)	2017 года (неаудировано)	2018 года (неаудировано)	2017 года (неаудировано)
Выручка от реализованной продукции и оказанных услуг	9.005	8.753	12.592	15.598
Себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг	(9.015)	(9.293)	(12.282)	(17.790)
Валовая прибыль	(10)	(540)	310	(2.192)
Общие и административные расходы	(928)	(1.277)	(1.845)	(2.264)
Расходы по транспортировке и реализации	(277)	(195)	(497)	(364)
Убыток от обесценения	(848)	(409)	(846)	(393)
Убыток от операционной деятельности	(2.063)	(2.421)	(2.878)	(5.213)
Финансовые затраты	(703)	(1.028)	(1.370)	(2.068)
Финансовый доход *	568	479	737	642
Прочие операционные расходы	(209)	(193)	(308)	(327)
Прочий операционный доход	239	119	929	372
Доля в (убытках)/доходах ассоциированных компаний, нетто	(226)	(97)	(126)	193
Положительная/(отрицательная) курсовая разница, нетто	4	(38)	48	(21)
Убыток за период до налогообложения от прекращённой деятельности	(2.390)	(3.179)	(2.968)	(6.422)
(Расходы)/экономия по подоходному налогу	(530)	403	(574)	387
Убыток после налогообложения за период от прекращённой деятельности	(2.920)	(2.776)	(3.542)	(6.035)

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

**6. ПРЕКРАЩЁННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ, ВЫБЫТИЯ И АКТИВЫ, КЛАССИФИЦИРОВАННЫЕ
КАК ПРЕДНАЗНАЧЕННЫЕ ДЛЯ ПРОДАЖИ (продолжение)**

Прекращённая деятельность в 2018 году (продолжение)

<i>В миллионах тенге</i>	30 июня 2018 года (неаудировано)
Активы	
Основные средства	23.537
Нематериальные активы	377
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	6.130
Активы по отложенному налогу	4.030
Прочие долгосрочные активы	791
Запасы	18.656
Торговая дебиторская задолженность	5.261
Прочие текущие активы	74.230
Денежные средства и их эквиваленты	19.298
Активы, классифицированные как предназначенные для продажи	152.310
Обязательства	
Займы	25.590
Обязательства по отложенному налогу	966
Резервы	650
Прочие долгосрочные обязательства	589
Торговая и прочая кредиторская задолженность	7.290
Прочие налоги	572
Прочие текущие обязательства	94.870
Обязательства, непосредственно связанные с активами, классифицированными как предназначенные для продажи	130.527
Чистые активы, непосредственно связанные с группой выбытия	21.783

Основные классы активов и обязательств АО «Казахстан Инжиниринг», классифицированных как предназначенные для продажи, представлены следующим образом:

Чистые денежные потоки АО «Казахстан Инжиниринг» за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года представлены следующим образом:

<i>В миллионах тенге</i>	2018 год	2017 год
Операционные	12.045	9.145
Инвестиционные	(3.664)	(3.380)
Финансовые	923	(1.359)
Чистые притоки денежных средств	9.304	4.406

KMG International N.V.

По состоянию на 30 июня 2018 года Группа прекратила признание KMG International N.V. (KMGI) как прекращенной деятельности, поскольку стороны не завершили процедуры по закрытию сделки, являющиеся условиями договора купли-продажи 51% доли участия в KMGI и, соответственно, сделка была автоматически прекращена. Соответственно, KMGI более не соответствует критериям МСФО 5. Активы и обязательства KMGI были переведены из прекращенной деятельности в продолжающуюся деятельность.

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

**6. ПРЕКРАЩЁННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ, ВЫБЫТИЯ И АКТИВЫ, КЛАССИФИЦИРОВАННЫЕ
КАК ПРЕДНАЗНАЧЕННЫЕ ДЛЯ ПРОДАЖИ (продолжение)**

Прекращённая деятельность в 2018 году (продолжение)

KMG International N.V. (продолжение)

Эффект на сравнительные данные приводится ниже:

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня 2017 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года
Доходы от реализованной продукции и оказанных услуг	454.685	927.058
Себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг	(283.837)	(630.034)
Валовая прибыль	170.848	297.024
Общие и административные расходы	(12.237)	(21.293)
Расходы по транспортировке и реализации	(13.547)	(26.355)
Восстановление обесценения/(обесценение) основных средств, активов по разведке и оценке, и нематериальных активов, кроме гудвилла	3	(851)
Прибыль от операционной деятельности	145.067	248.525
Финансовые затраты	(2.700)	(5.255)
Финансовый доход	147	300
Прочий неоперационный убыток	(28)	(111)
Прочий неоперационный доход	2.223	2.223
Доля в прибыли совместно-контролируемых предприятий и ассоциированных компаний, нетто	–	221
Положительная курсовая разница, нетто	293	59
Прибыль до учёта подоходного налога	145.002	245.962
Экономия по подоходному налогу	522	1.008
Прибыль за период от продолжающейся деятельности	145.524	246.970
Прекращённая деятельность		
Возврат прибыли после налогообложения за период от прекращённой деятельности в продолжающуюся деятельность	(147.294)	(249.062)
Чистая прибыль за период	(1.770)	(2.092)
Чистая прибыль за период, приходящаяся на:		
Акционеров Материнской Компании	(1.770)	(2.092)
Неконтрольную долю участия	–	–
	(1.770)	(2.092)

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

**6. ПРЕКРАЩЁННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ, ВЫБИТИЯ И АКТИВЫ, КЛАССИФИЦИРОВАННЫЕ
КАК ПРЕДНАЗНАЧЕННЫЕ ДЛЯ ПРОДАЖИ (продолжение)**

Прекращённая деятельность в 2018 году (продолжение)

KMG International N.V. (продолжение)

<i>В миллионах тенге</i>	31 декабря 2017 года
Активы	
Долгосрочные активы	
Основные средства	721.070
Нематериальные активы	69.774
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	13.278
Активы по отсроченному налогу	33.545
Прочие долгосрочные активы	3.374
	841.041
Текущие активы	
Товарно-материальные запасы	141.472
НДС к возмещению	1.361
Предоплата по подоходному налогу	549
Торговая дебиторская задолженность	161.543
Прочие текущие финансовые активы	21
Прочие текущие активы	28.172
Денежные средства и их эквиваленты	73.831
	406.949
Активы, классифицированные как предназначенные для продажи	(1.086.785)
Итого активы	161.205
Капитал и обязательства	
Капитал	
Резерв от пересчёта валюты отчётности	(3.351)
Нераспределённая прибыль	164.556
Относящийся к акционеру Материнской Компании	161.205
Неконтрольная доля участия	-
Итого капитал	161.205
Долгосрочные обязательства	
Займы	17.624
Обязательства по финансовой аренде	70
Резервы	48.569
Обязательства по отсроченному налогу	68.725
Обязательства по вознаграждениям работникам	4.568
Прочие долгосрочные обязательства	86
	139.642
Текущие обязательства	
Займы	120.184
Обязательства по финансовой аренде	13
Подоходный налог к уплате	2.376
Торговая кредиторская задолженность	188.729
Прочие текущие обязательства	80.059
	391.361
Обязательства, относящиеся к активам, классифицированным как предназначенные для продажи	(531.003)
Итого обязательства	-
Итого капитал и обязательства	161.205

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

**6. ПРЕКРАЩЁННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ, ВЫБЫТИЯ И АКТИВЫ, КЛАССИФИЦИРОВАННЫЕ
КАК ПРЕДНАЗНАЧЕННЫЕ ДЛЯ ПРОДАЖИ (продолжение)**

Сводная информация

Активы, классифицированные как предназначенные для продажи, представлены следующим образом:

<i>В миллионах тенге</i>	Сегмент	30 июня 2018 года (неаудировано)	31 декабря 2017 года (аудировано) (пересчитано)
АО «Казахстан Инжиниринг»	Промышленный	152.310	–
АО «Транстелеком»	Транспортировка	92.032	89.436
АО «Казахстанско-Британский технический университет»	Нефтегазовый	13.211	16.803
ТОО «Тулпар-Тальго»	Транспортировка	15.201	28.514
Прочие		58.786	65.121
		331.540	199.874

Обязательства, связанные с активами, классифицированными как предназначенные для продажи, представлены следующим образом:

<i>В миллионах тенге</i>	Сегмент	30 июня 2018 года (неаудировано)	31 декабря 2017 года (аудировано) (пересчитано)
АО «Казахстан Инжиниринг»	Промышленный	130.527	–
АО «Транстелеком»	Транспортировка	61.893	62.323
ТОО «Тулпар-Тальго»	Транспортировка	21.472	24.069
АО «Казахстанско-Британский технический университет»	Нефтегазовый	1.632	1.925
Прочие		39.802	332
		255.326	88.649

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

7. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Движения в основных средствах представлены следующим образом:

В миллионах тенге	Нефте- газовые активы	Трубо- проводы и активы НПЗ	Здания и соору- жения	Железно- дорожные пути и инфра- структура	Машины, оборудова- ние и транс- портные средства	Горно- рудные активы	Прочее	Незавер- шённое строи- тельство	Итого
Остаточная стоимость на 1 января 2018 года (аудировано) (пересчитано)	3.860.494	1.770.380	1.020.028	992.446	2.639.908	55.470	78.104	1.086.487	11.503.317
Пересчёт валюты отчётности	89.439	13.630	1.643	(47)	4.254	—	270	177	109.366
Изменения в учётной оценке	(3.074)	838	(451)	—	134	2.419	—	—	(134)
Поступления	22.472	9.142	1.272	1	27.325	11.051	4.246	275.659	351.168
Приобретения посредством объединения предприятий (Примечание 5)	—	—	19.504	—	18.716	55.988	560	3.664	98.432
Выбытия	(5.391)	(2.305)	(4.405)	(961)	(13.277)	—	(2.543)	(1.412)	(30.294)
Расходы по износу	(95.899)	(57.124)	(22.799)	(16.841)	(113.030)	(9.134)	(6.587)	—	(321.414)
Износ и обесценение по выбытиям	4.164	2.104	2.152	657	11.050	—	1.797	1.352	23.276
Резерв на обесценение, за вычетом сторнирования, нетто	(1.472)	(1)	(1.474)	3	(2.844)	(519)	56	302	(5.949)
Использование резерва	—	—	—	—	—	—	—	(1.093)	(1.093)
Прекращённая деятельность / переводы в активы, предназначенные для продажи	—	(57)	(24.031)	—	(8.358)	—	(3.794)	(165)	(36.405)
Переводы из/(в) нематериальные активы	520	—	—	—	—	—	2	(447)	75
Переводы из/(в) разведочные активы / инвестиционную недвижимость	35	—	315	—	—	—	—	(168)	182
Переводы из/(в) запасы, нетто	18	54	34	(213)	472	2.330	101	1.297	4.093
Прочие переводы и перегруппировки	38.358	38.986	(11.890)	14.413	97.882	15	6.078	(183.842)	—
Остаточная стоимость на 30 июня 2018 года (неаудировано)	3.909.664	1.775.647	979.898	989.458	2.662.232	117.620	78.290	1.181.811	11.694.620

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

7. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

<i>В миллионах тенге</i>	Нефте- газовые активы	Трубо- проводы и активы НПЗ	Здания и соору- жения	Железно- дорожные пути и инфра- структура	Машины, оборудова- ние и транс- портные средства	Горно- рудные активы	Прочее	Незавер- шённое строи- тельство	Итого
Первоначальная стоимость	5.069.101	2.669.789	1.403.297	1.199.203	4.337.944	231.344	182.111	1.335.617	16.428.406
Накопленный износ и обесценение	(1.159.437)	(894.142)	(423.399)	(209.745)	(1.675.712)	(113.724)	(103.821)	(153.806)	(4.733.786)
Остаточная стоимость на 30 июня 2018 года (неаудировано)	3.909.664	1.775.647	979.898	989.458	2.662.232	117.620	78.290	1.181.811	11.694.620

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

7. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

По состоянию на 30 июня 2018 года основные средства с чистой балансовой стоимостью в сумме 1.766.968 миллионов тенге были заложены в качестве обеспечения по некоторым займам Группы (31 декабря 2017 года: 1.384.981 миллион тенге).

По состоянию на 30 июня 2018 года балансовая стоимость основных средств, полученных по договорам финансовой аренды, составила 128.293 миллиона тенге (31 декабря 2017 года: 113.688 миллионов тенге).

По состоянию на 30 июня 2018 года первоначальная стоимость основных средств Группы с полностью начисленным износом составила 741.292 миллиона тенге (31 декабря 2017 года: 511.072 миллиона тенге).

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года Группа капитализировала затраты по займам по средневзвешенной процентной ставке в размере 2,3% на сумму 18.275 миллионов тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года: по ставке 1,3% на сумму 15.861 миллион тенге).

8. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

Движения в нематериальных активах представлены следующим образом:

<i>В миллионах тенге</i>	Лицензии	Программное обеспечение	Гудвилл	Нематериальные активы по маркетингу	Права на недропользование	Прочее	Итого
Остаточная стоимость на 1 января 2018 года (аудировано) (пересчитано)	480.010	55.595	106.570	48.714	233.883	68.813	993.585
Пересчёт валюты отчётности	11.925	124	229	1.283	4.580	723	18.864
Поступления	654	2.507	697	–	7	888	4.753
Приобретения посредством объединения предприятий (Примечание 5)	–	129	–	–	160.090	–	160.219
Выбытия	(174)	(837)	–	–	–	(295)	(1.306)
Расходы по амортизации	(11.953)	(6.622)	–	–	(4.377)	(3.815)	(26.767)
Износ по выбытиям (Обесценение)/восстановленные убытки от обесценения, нетто	160	755	–	–	–	290	1.205
Прекращённая деятельность / переводы в активы, предназначенные для продажи	–	3	(697)	–	–	2	(692)
Переводы в прочие долгосрочные активы	(97)	(226)	–	–	(2)	(103)	(428)
Переводы из/(в) основные средства, нетто	–	(13.433)	–	–	–	–	(13.433)
Прочие переводы	127	488	–	–	(520)	(170)	(75)
Прочие переводы	232	411	–	–	–	(643)	–
Остаточная стоимость на 30 июня 2018 года (неаудировано)	480.884	38.894	106.799	49.997	393.661	65.690	1.135.925
Первоначальная стоимость	532.271	130.202	183.040	51.636	406.438	110.308	1.413.895
Накопленная амортизация и обесценение	(51.387)	(91.308)	(76.241)	(1.639)	(12.777)	(44.618)	(277.970)
Остаточная стоимость на 30 июня 2018 года (неаудировано)	480.884	38.894	106.799	49.997	393.661	65.690	1.135.925

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

9. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ И АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ

Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании представлены следующим образом:

В миллионах тенге	Основная деятельность	30 июня 2018 года (неаудировано)		31 декабря 2017 года (аудировано) (пересчитано)		
		Место осуществления деятельности	Балансовая стоимость	Доля владения	Балансовая стоимость	Доля владения
Совместные предприятия						
ТОО «Тенгизшевройл»	Разработка и добыча нефти и газа	Казахстан	1.577.337	20,00%	1.353.084	20,00%
Мангистау Инвестментс Б.В.	Разработка и добыча нефти и газа	Казахстан	183.431	50,00%	135.781	50,00%
Ural Group Limited BV	Разработка и добыча нефти и газа	Казахстан	69.798	50,00%	78.031	50,00%
Forum Muider Б.В.	Производство угля	Казахстан	36.957	50,00%	30.624	50,00%
ТОО «КазРосГаз»	Переработка и продажа природного газа и продуктов газопереработки	Казахстан	31.441	50,00%	33.761	50,00%
ТОО Газопровод Бейнеу-Шымкент	Транспортировка природного газа	Казахстан	30.937	50,00%	17.701	50,00%
Vaisera Holdings Б.В.	Разработка и добыча нефти и газа	Казахстан	27.925	50,00%	36.737	50,00%
ТОО «Казахойл-Актобе»	Разработка и добыча нефти и газа	Казахстан	26.947	50,00%	22.716	50,00%
АО «Экибастузская ГРЭС-2» («ЭГРЭС-2»)	Производство электроэнергии	Казахстан	22.168	50,00%	22.265	50,00%
ТОО «СП КазГерМунай»	Разработка и добыча нефти и газа	Казахстан	19.325	50,00%	47.537	50,00%
Прочие			92.675		125.054	
Итого совместные предприятия			2.118.941		1.903.291	
Ассоциированные компании						
ТОО «Казцинк»	Добыча и обогащение руд, получение аффинированных металлов	Казахстан/ Россия	410.253	29,82%	443.336	29,82%
АО «Каспийский трубопроводный консорциум» «ПетроКазахстан Инк.» («ПКИ»)	Транспортировка сырой нефти Разведка, добыча и переработка нефти и газа	Россия	225.799	20,75%	195.095	20,75%
Khan Tengri Holding B. V. ТОО «СП КАТКО»	Телекоммуникации Добыча, переработка и экспорт урановой продукции	Казахстан Казахстан	126.679 70.534	33,00% 51,00%	115.920 68.327	33,00% 51,00%
ТОО СП «Инкай» (Примечание 5)	Разведка, разработка, добыча и переработка урана	Казахстан	42.183	49,00%	38.504	49,00%
Прочие		Казахстан	–	–	40.388	40,00%
Итого ассоциированные компании			51.392		51.906	
			926.840		953.476	
			3.045.781		2.856.767	

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

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

Движение в инвестициях в совместные предприятия и ассоциированные компании представлено следующим образом:

В миллионах тенге

Сальдо на 1 января 2018 года (аудировано) (пересчитано)	2.856.767
Эффект перехода на МСФО 9 на 1 января 2018 года (Примечание 2)	(3.615)
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто (Примечание 25)	357.776
Дивиденды полученные	(154.967)
Изменение в дивидендах к получению	(4.858)
Приобретения	5.124
Выбытия (Примечание 5)	(75.166)
Пересчёт валюты отчётности	64.260
Прочий совокупный доход, кроме пересчёта валюты отчётности	677
Дисконт по займам выданным	1.928
Вклады в уставный капитал без изменения доли владения	3.985
Переводы в прекращённую деятельность (Примечание 6)	(6.130)
Сальдо на 30 июня 2018 года (неаудировано)	3.045.781

10. СРЕДСТВА В КРЕДИТНЫХ УЧРЕЖДЕНИЯХ

Средства в кредитных учреждениях включали:

<i>В миллионах тенге</i>	30 июня 2018 года (неаудировано)	31 декабря 2017 года (аудировано) (пересчитано)
Банковские депозиты	864.503	2.260.052
Займы кредитным учреждениям	179.236	193.825
Минус: резерв на обесценение	(19.005)	–
Средства в кредитных учреждениях, нетто	1.024.734	2.453.877
Минус: текущая часть	(651.076)	(1.951.384)
Долгосрочная часть	373.658	502.493

<i>В миллионах тенге</i>	30 июня 2018 года (неаудировано)	31 декабря 2017 года (аудировано) (пересчитано)
10 крупнейших местных кредитных учреждений	562.245	827.258
Международные кредитные учреждения	399.569	1.525.015
Прочие местные кредитные учреждения	62.920	101.604
	1.024.734	2.453.877

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

10. СРЕДСТВА В КРЕДИТНЫХ УЧРЕЖДЕНИЯХ (продолжение)

<i>В миллионах тенге</i>	30 июня 2018 года (неаудировано)	31 декабря 2017 года (аудировано) (пересчитано)
Рейтинги от AAA(Aaa) до AA-(Aa3)	–	106.428
Рейтинги от A+(A1) до A-(A3)	401.343	1.337.930
Рейтинги от BBB-(Baa3) до BB-(Ba3)	224.419	296.456
Рейтинги от B+(B1) до B-(B3)	367.616	681.226
Рейтинг отсутствует	31.356	31.837
	1.024.734	2.453.877

По состоянию на 30 июня 2018 года средства в кредитных учреждениях по строке «Рейтинг отсутствует» представлены займами, предоставленными в АО «Жилстройсбербанк Казахстана» (31 декабря 2017 года – в АО «БТА Банк» и АО «Жилстройсбербанк Казахстана»).

<i>В миллионах тенге</i>	30 июня 2018 года (неаудировано)	31 декабря 2017 года (аудировано) (пересчитано)
Средства в кредитных учреждениях, выраженные в долларах США	535.787	1.771.886
Средства в кредитных учреждениях, выраженные в тенге	486.316	679.132
Средства в кредитных учреждениях, выраженные в иных валютах	2.631	2.859
	1.024.734	2.453.877

На 30 июня 2018 года средневзвешенная процентная ставка по средствам в кредитных учреждениях составила 5,12% (на 31 декабря 2017 года: 3,54%).

11. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ

Долгосрочные активы были представлены следующим образом:

<i>В миллионах тенге</i>	30 июня 2018 года (неаудировано)	31 декабря 2017 года (аудировано)
Авансы, уплаченные за долгосрочные активы	517.004	387.988
Долгосрочный НДС к возмещению	184.765	167.927
Денежные средства, ограниченные в использовании	94.487	88.139
Долгосрочная дебиторская задолженность	32.232	49.472
Долгосрочные запасы	12.465	14.200
Расходы будущих периодов	11.861	10.095
Прочее	41.308	32.208
Минус: резерв на обесценение	(56.666)	(58.701)
	837.456	691.328

12. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ АКТИВЫ

Торговая дебиторская задолженность включала следующее:

<i>В миллионах тенге</i>	30 июня 2018 года (неаудировано)	31 декабря 2017 года (аудировано) (пересчитано)
Торговая дебиторская задолженность	1.025.498	714.102
Минус: резерв по сомнительной задолженности	(81.722)	(72.649)
	943.776	641.453

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

**12. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ АКТИВЫ
(продолжение)**

Прочие текущие активы включали следующее:

<i>В миллионах тенге</i>	30 июня 2018 года (неаудировано)	31 декабря 2017 года (аудировано) (пересчитано)
Прочая дебиторская задолженность	162.298	133.393
Авансы выплаченные и расходы будущих периодов	133.997	153.030
Денежные средства, ограниченные в использовании	71.269	66.675
Прочая предоплата по налогам	50.262	52.682
Дивиденды к получению	43.225	44.384
Нефинансовые активы для распределения Акционеру	13.603	12.916
Задолженность работников	5.219	4.725
Прочее	48.656	37.986
Минус: резерв на обесценение	(133.280)	(124.038)
	395.249	381.753

По состоянию на 30 июня 2018 года дебиторская задолженность Группы в размере 148.753 миллионов тенге была заложена в качестве обеспечения по некоторым займам Группы (31 декабря 2017 года: 111 миллионов тенге).

13. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

Денежные средства и их эквиваленты включали следующее:

<i>В миллионах тенге</i>	30 июня 2018 года (неаудировано)	31 декабря 2017 года (аудировано) (пересчитано)
Банковские вклады – доллары США	693.349	852.208
Банковские вклады – тенге	354.876	345.235
Банковские вклады – другие валюты	1.216	3.421
Текущие счета в банках – доллары США	663.024	641.243
Текущие счета в банках – тенге	358.961	367.343
Текущие счета в банках – другие валюты	23.217	21.985
Денежные средства в пути	580.635	18.049
Денежные средства в кассе	9.236	7.934
Договоры покупки и обратной продажи («обратное репо») с другими банками с первоначальным сроком погашения менее трёх месяцев	2.509	6.520
Резерв	(1.936)	–
	2.685.087	2.263.938

По состоянию на 30 июня 2018 года деньги в пути представлены, в основном, денежными средствами в сумме 570.627 миллионов тенге, перечисленными на счет платежного агента Citibank N.A. («Платежный агент») 29 июня 2018 года с целью полного погашения задолженности по облигациям, выпущенным на Лондонской Фондовой Бирже (ЛФБ) в 2008 году на общую сумму 1,673 миллиарда долларов США. Платежный агент, в соответствии с графиком погашения, произвел оплату держателям облигаций 2 июля 2018 года.

Краткосрочные банковские вклады вносятся на различные сроки – от 1 (одного) дня до 3 (трёх) месяцев, в зависимости от срочных потребностей Группы в наличных денежных средствах. По состоянию на 30 июня 2018 года средневзвешенная процентная ставка по срочным вкладам в банках и по текущим банковским счетам составила 4,59% и 0,74%, соответственно (на 31 декабря 2017 года: 3,2% и 0,8%, соответственно).

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

14. КАПИТАЛ

14.1 Прочие вклады Акционера

Дополнительный оплаченный капитал

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, Группа увеличила дополнительно оплаченный капитал на сумму 3.979 миллионов тенге, представляющую собой справедливую стоимость газопроводов, переданных Правительством в доверительное управление, которое является краткосрочным механизмом до даты передачи юридического права по трубопроводу Группе.

14.2 Дивиденды

Дивиденды, приходящиеся на держателей неконтрольной доли участия

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, дочерние компании Группы объявили дивиденды на сумму 19.092 миллиона тенге держателям неконтрольной доли участия в АО «РД «Казмунайгаз», АО «Казтрансойл», АО «KEGOC», АО «Эйр Астана», АО «Казахтелеком» и другие.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, АО «Национальная Компания «КазМунайГаз» объявило дивиденды на сумму 3.595 миллионов тенге Национальному Банку Республики Казахстан как держателю неконтрольной доли участия.

14.3 Прочие распределения Акционеру

Финансирование социальных проектов

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, на основании распоряжения Акционера, Фонд признал обязательства по финансированию различных социальных проектов на общую сумму 20.871 миллион тенге.

Прочие распределения Акционеру

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, результат хозяйственной деятельности ТОО «PSA», осуществляющего государственные функции полномочного органа в рамках соглашений о разделе продукции в нефтегазовой отрасли Республики Казахстан, на сумму 1.605 миллионов тенге Группа признала как прочие распределения Акционеру.

14.4 Приобретение неконтрольной доли участия в дочерней организации

АО НК «КазМунайГаз» (НК КМГ)

В феврале 2017 года Фонд приобрел долю участия в размере 0,337% в НК КМГ путем вклада в уставный капитал имуществом на сумму 207.196 миллионов тенге, неконтрольная доля участия в КМГ уменьшилась на 17.772 миллиона тенге.

ТОО «Объединенная химическая компания» (ОХК)

В июне 2018 года Группа приобрела долю в КРІ (дочерняя компания ОХК) в размере 48% за денежное вознаграждение в размере 56.700 миллионов тенге. В результате сделки неконтрольная доля участия в КРІ снизилась на 55.208 миллионов тенге.

14.5 Резерв по пересчёту валюты отчётности

Резерв по пересчёту валюты отчётности используется для учёта курсовых разниц, возникающих от пересчёта финансовой отчётности дочерних организаций, функциональной валютой которых не является тенге, и финансовая отчётность которых включена в данную консолидированную финансовую отчётность.

Некоторые займы Группы, выраженные в долларах США, были определены как инструменты хеджирования чистых инвестиций в дочерние организации, осуществляющие зарубежные операции. За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, нереализованные расходы по курсовой разнице от пересчёта данных займов в сумме 153.725 миллионов тенге были зачтены против доходов по пересчёту валюты отчётности в прочем совокупном доходе.

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

14. КАПИТАЛ (продолжение)

14.6 Выкуп акций дочерней организацией

8 декабря 2017 года АО «РД «КМГ» объявило о запуске условного тендерного предложения («Тендерное предложение») на выкуп всех своих находящихся в обращении ГДР по цене 14,00 долларов США за одну ГДР. 23 января 2018 года АО «РД «КМГ» также объявило о начале предложения о выкупе всех своих простых акций, размещенных на Казахской фондовой бирже («Предложение об акциях»), по цене 84,00 долларов США за одну простую акцию. 19 февраля 2018 года, что является датой первого расчета по Тендерному предложению и Предложению об акциях («Дата первого расчета»), АО «РД «КМГ» выкупило 134.070.054 ГДР и 320.688 простых акций. 5 апреля 2018 года АО «РД «КМГ» произвело окончательный расчет по Тендерному предложению и Предложению об акциях для выкупа 1.384.856 ГДР и 15.896 простых акций.

14.7 Балансовая стоимость на акцию

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 утвержденными КФБ правилами.

<i>В миллионах тенге</i>	30 июня 2018 года (неаудировано)	31 декабря 2017 года (аудировано) (пересчитано)
Итого активы	24.393.489	24.327.108
Минус: нематериальные активы	(1.135.925)	(993.585)
Минус: итого обязательств	(12.666.690)	(12.502.738)
Чистые активы для простых акций	10.590.874	10.830.785
Количество простых акций	3.481.938.318	3.481.938.318
Балансовая стоимость простой акции, тенге	3.042	3.111

Прибыль на акцию

<i>В тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года (неаудировано)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года (неаудировано) (пересчитано)
Средневзвешенное количество простых акций для расчёта базовой и разводненной прибыли на акцию	3.481.938.318	3.481.858.507
Основная и разводнённая доля чистой прибыли за период на акцию	169,34	82,59
Основная и разводнённая доля чистой прибыли от продолжающейся деятельности на акцию	170,36	84,33

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

15. ЗАЙМЫ

Займы, в том числе вознаграждение к уплате, включали следующее:

<i>В миллионах тенге</i>	30 июня 2018 года (неаудировано)	31 декабря 2017 года (аудировано) (пересчитано)
Займы с фиксированной ставкой вознаграждения	4.911.849	4.909.976
Займы с плавающей ставкой вознаграждения	1.901.710	2.144.291
	6.813.559	7.054.267
За вычетом суммы, подлежащей погашению в течение 12 месяцев	(1.183.224)	(1.636.757)
Суммы, подлежащие погашению после 12 месяцев	5.630.335	5.417.510

<i>В миллионах тенге</i>	30 июня 2018 года (неаудировано)	31 декабря 2017 года (аудировано) (пересчитано)
Займы, выраженные в долларах США	5.561.553	5.634.180
Займы, выраженные в тенге	962.938	1.112.828
Займы, выраженные в других валютах	289.068	307.259
	6.813.559	7.054.267

По условиям договоров займов соответствующие дочерние организации Группы обязаны соблюдать определённые ковенанты. Группа проверяет соблюдение ковенантов по всем договорам займов Группы на каждую отчётную дату. По состоянию на 30 июня 2018 года, балансовая стоимость займов, по которым не были выполнены условия ковенантов и по которым были получены письма-согласия о неприменении ковенантов на отчётную дату, составила 80.783 миллионов тенге.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, балансовая стоимость займов полученных увеличилась на 162.731 миллион тенге в связи с изменениями курсов валют.

Выпуск и погашение облигаций

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, Фонд выкупил облигации, размещенные на Казахстанской фондовой бирже, на общую сумму 81.000 миллион тенге.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, Группа разместила еврооблигации со сроками погашения в 2025, 2030 и 2047 годах на общую сумму 3.250 миллионов долларов США (эквивалентно 1.061.190 миллионам тенге). Группа также досрочно выкупила еврооблигации со сроками погашения в 2020, 2021 и 2043 годах на общую сумму 3.463 миллиона долларов США (эквивалентно 1.143.982 миллионам тенге).

Прочие займы

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, Фонд осуществил частичное досрочное погашение займа от банка Tokyo-Mitsubishi UFJ LTD на сумму 900 миллионов долларов США (эквивалент 307.179 миллионов тенге по курсу на дату оплаты).

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, Группа получила заем от синдиката банков (Citibank NA, Mizuho Bank Ltd., MUFG Bank Ltd., Societe Generale и ING Bank) в сумме 200 миллионов долларов США (эквивалентно 65.832 миллионам тенге на дату получения) в целях финансирования строительства трех компрессорных станций на магистральной линии «Бейнеу-Бозой-Шымкент».

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

15. ЗАЙМЫ (продолжение)

Прочие займы (продолжение)

Балансовая стоимость займов в разрезе дочерних организаций Группы представлена ниже:

<i>В миллионах тенге</i>	30 июня 2018 года (неаудировано)	31 декабря 2017 года (аудировано) (пересчитано)
НК КМГ и её дочерние организации	4.527.687	4.301.253
НК КТЖ и её дочерние организации	1.166.186	1.158.981
Фонд	412.445	808.453
Самрук-Энерго и его дочерние организации	261.416	298.527
КЕГОК и его дочерние организации	158.330	161.789
НАК КАП и её дочерние организации	94.943	121.284
Прочие дочерние организации Фонда	192.552	203.980
Всего займы выданные	6.813.559	7.054.267

16. ПРЕДОПЛАТА ПО ДОГОВОРАМ ПОСТАВКИ НЕФТИ

НК КМГ

В 2016 году Группа НК КМГ заключила долгосрочный договор на поставку сырой нефти и сжиженного газа, предусматривающий получение предоплаты. Группа НК КМГ поставит в период с момента заключения договора по март 2021 года минимальный объём нефти и сжиженного газа, приблизительно равные 38 миллионам тонн и 1 миллиону тонн, соответственно.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, в соответствии с изменениями к договору, подписанными в декабре 2017 года, Группа НК КМГ получила предоплату в сумме 499 миллионов долларов США (эквивалентно 163.073 миллионам тенге по курсу на дату получения) за вычетом затрат по сделке.

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

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

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, Группа НК КМГ частично погасила предоплату поставкой нефти на общую сумму 500 миллионов долларов США.

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

КМГ Кашаган Б.В.

В течение 2017 года в долгосрочный договор КМГ Кашаган Б.В. на поставку сырой нефти были внесены изменения. Согласно условиям измененного договора, срок поставок нефти был продлен по сентябрь 2022 года, минимальный объём поставки нефти с месторождения Кашаган увеличен до 11,5 миллионов тонн. В рамках измененного договора, КМГ Кашаган Б.В. получил в 2017 году дополнительную предоплату на сумму 597 миллионов долларов США (эквивалентно 197.224 миллионам тенге по курсу на дату получения) (погашение с января 2019 года) за вычетом затрат по сделке, которая будет погашаться поставкой сырой нефти, добытой на месторождении Кашаган.

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

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

Согласно условиям договора, КМГ Кашаган Б.В. должен обеспечить, чтобы поставляемые объёмы сырой нефти являлись необремененными.

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

17. ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Прочие текущие обязательства включали следующее:

<i>В миллионах тенге</i>	30 июня 2018 года (неаудировано)	31 декабря 2017 года (аудировано) (пересчитано)
Задолженность по приобретению дополнительной доли в неделимой доле участия в Северо-Каспийском проекте	286.390	272.148
Авансы полученные и доходы будущих периодов	192.910	232.116
Прочие налоги к уплате	140.459	125.012
Обязательства по выплатам работникам	98.412	111.930
Средства клиентов	26.612	24.777
Обязательства по государственным субсидиям	13.262	14.721
Обязательства по договорам гарантии	8.061	10.378
Дивиденды к выплате	6.088	4.077
Краткосрочные обязательства по договорам с покупателями	4.747	-
Обязательства перед Акционером по финансированию социальных проектов	4.170	4.013
Прочие финансовые обязательства	11.540	21.417
Прочие нефинансовые обязательства	60.064	45.374
	852.715	865.963

18. ВЫРУЧКА

Выручка включает следующее:

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2018 года (неаудировано)	2017 года (неаудировано) (пересчитано)	2018 года (неаудировано)	2017 года (неаудировано) (пересчитано)
Продажа сырой нефти	1.050.303	534.984	1.813.876	1.079.840
Продажа нефтепродуктов	709.707	378.027	1.246.201	723.313
Грузовые железнодорожные перевозки	213.515	182.133	408.206	350.185
Продажа продукции переработки газа	189.566	52.618	352.150	154.382
Транспортировка нефти и газа	77.129	74.657	160.559	157.470
Продажа урановой продукции	76.480	77.638	127.647	132.452
Авиаперевозки	70.360	58.371	127.196	109.661
Реализация аффинированного золота	65.564	54.923	113.164	94.097
Электрический комплекс	60.362	55.085	137.434	128.392
Телекоммуникационные услуги	51.338	50.071	102.126	99.222
Переработка давальческой нефти	44.278	36.851	86.462	67.886
Транспортировка электроэнергии	35.457	30.903	72.690	60.928
Пассажирские железнодорожные перевозки	20.385	20.187	38.399	38.211
Процентный доход	10.981	118.826	22.039	132.066
Почтовые услуги	9.594	9.426	19.755	18.490
Прочий доход	91.431	84.756	168.284	168.855
Минус: Банк качества сырой нефти	(4.629)	(6.625)	(7.555)	(13.021)
Минус: косвенные налоги и коммерческие скидки	(132.537)	(87.070)	(230.768)	(163.764)
	2.639.284	1.725.761	4.757.865	3.338.665

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

19. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ И ОКАЗАННЫХ УСЛУГ

Себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг включает следующее:

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2018 года (неаудиро- вано)	2017 года (неаудиро- вано) (пересчитано)	2018 года (неаудиро- вано)	2017 года (неаудиро- вано) (пересчитано)
<i>В миллионах тенге</i>				
Материалы и запасы	1.385.412	649.436	2.337.212	1.343.310
Затраты на персонал, включая социальный налог и отчисления	190.042	182.729	385.649	365.774
Износ, истощение и амортизация	161.589	118.848	318.853	249.607
Топливо и энергия	71.217	65.491	161.560	136.740
Налог на добычу полезных ископаемых	42.567	23.099	77.232	49.118
Полученные производственные ресурсы	40.491	34.470	88.914	75.677
Ремонт и обслуживание	37.335	37.239	74.602	62.990
Аренда	18.511	14.641	34.329	29.835
Налоги, кроме социального налога и социальных отчислений	18.267	14.757	36.624	28.358
Процентные расходы	15.700	97.473	44.688	129.465
Транспортные услуги	6.491	6.223	14.899	9.743
Прочее	59.865	73.276	111.385	126.886
	2.047.487	1.317.682	3.685.947	2.607.503

20. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

Общие и административные расходы включают следующее:

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2018 года (неаудиро- вано)	2017 года (неаудиро- вано) (пересчитано)	2018 года (неаудиро- вано)	2017 года (неаудиро- вано) (пересчитано)
<i>В миллионах тенге</i>				
Расходы по зарплате, включая социальный налог и отчисления	41.886	42.826	85.160	83.234
Налоги, кроме социального налога и социальных отчислений	9.460	8.870	18.143	16.285
Консультационные услуги	7.880	6.632	14.845	11.920
Износ и амортизация	7.842	9.966	16.000	18.172
Резервы по сомнительной задолженности	3.976	2.615	6.537	3.335
Аренда	2.777	2.520	5.203	4.777
Командировочные расходы	1.863	1.917	3.345	3.233
Спонсорская помощь и благотворительность	1.491	274	1.589	15.395
Ремонт и обслуживание	1.417	1.032	2.239	1.718
Транспортные услуги	1.286	557	2.299	1.105
Прочие услуги сторонних организаций	1.280	974	2.759	1.998
Расходы на профессиональное обучение и повышение квалификации	905	708	1.340	1.005
Коммунальные расходы и содержание зданий	777	699	1.800	1.812
Услуги банков	681	718	1.398	1.437
Штрафы и пени	461	2.123	819	(1.613)
Прочее	33.764	17.514	46.372	26.597
	117.746	99.945	209.848	190.410

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

21. РАСХОДЫ ПО ТРАНСПОРТИРОВКЕ И РЕАЛИЗАЦИИ

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2018 года (неаудиро- вано)	2017 года (неаудиро- вано) (пересчитано)	2018 года (неаудиро- вано)	2017 года (неаудиро- вано) (пересчитано)
<i>В миллионах тенге</i>				
Транспортировка	81.594	33.311	165.464	89.220
Рентный налог	38.287	13.019	67.348	31.657
Таможенная пошлина	29.107	26.633	58.620	51.761
Расходы по заработной плате, включая социальный налог и отчисления	4.759	4.764	9.130	9.042
Комиссионные вознаграждения агентам и реклама	2.759	2.314	5.239	4.345
Износ и амортизация	2.654	3.007	5.565	6.604
Прочее	9.686	8.152	18.625	15.044
	168.846	91.200	329.991	207.673

22. УБЫТОК ОТ ОБЕСЦЕНЕНИЯ

Убыток от обесценения за периоды, закончившиеся 30 июня, включает следующее:

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2018 года (неаудиро- вано)	2017 года (неаудиро- вано) (пересчитано)	2018 года (неаудиро- вано)	2017 года (неаудиро- вано) (пересчитано)
<i>В миллионах тенге</i>				
Обесценение основных средств, активов по разведке и оценке и нематериальных активов	41.379	4.128	42.195	4.026
Обесценение активов, предназначенных для продажи	9.522	105	15.068	2.022
Обесценение прочих долгосрочных активов	8.266	14.349	8.428	14.766
Обесценение / (восстановление обесценения) инвестиций в совместные предприятия и ассоциированные компании	4.084	–	–	(14.654)
Обесценение средств в кредитных учреждениях	2.425	7.148	2.168	7.148
Обесценение прочих финансовых активов	1.211	13.182	5.033	13.238
Обесценение / (восстановление обесценения) НДС к возмещению	729	(26.452)	1.312	(25.694)
(Восстановление обесценения) / обесценение займов выданных	(1.171)	13.156	(1.363)	13.165
Прочее	749	8.037	3.551	11.166
	67.194	33.653	76.392	25.183

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

23. ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2018 года (неаудиро- вано)	2017 года (неаудиро- вано) (пересчитано)	2018 года (неаудиро- вано)	2017 года (неаудиро- вано) (пересчитано)
<i>В миллионах тенге</i>				
Проценты по займам и выпущенным долговым ценным бумагам	113.445	82.470	202.577	158.029
Вознаграждение за досрочное погашение еврооблигаций	89.612	–	89.612	–
Проценты по договорам поставки нефти	8.928	6.635	16.838	12.983
Увеличение на сумму амортизации дисконта по резервам и прочей задолженности	4.517	4.178	8.424	8.547
Процентные расходы по задолженности за приобретение дополнительной доли в Северо-Каспийском проекте	3.441	5.830	6.775	11.593
Обязательства по процентам по финансовой аренде	1.583	1.084	3.040	2.188
Прочее	29.558	15.955	48.744	31.046
	251.084	116.152	376.010	224.386

24. ФИНАНСОВЫЙ ДОХОД

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2018 года (неаудиро- вано)	2017 года (неаудиро- вано) (пересчитано)	2018 года (неаудиро- вано)	2017 года (неаудиро- вано) (пересчитано)
<i>В миллионах тенге</i>				
Списание займа	51.803	–	51.803	–
Вознаграждение по средствам в кредитных учреждениях и денежным средствам и их эквивалентам	23.889	31.736	47.977	57.170
Доход по займам и финансовым активам	11.143	10.359	22.298	20.361
Доход по выданным гарантиям	2.947	3.165	3.483	3.616
Амортизация дисконта долгосрочной дебиторской задолженности	752	6.169	2.234	9.286
Прочее	3.285	890	8.090	5.243
	93.819	52.319	135.885	95.676

По состоянию на 30 июня 2018 года НК КМГ признала списание займа от ONGC Videsh, являющегося партнером по проекту Сатпаев, в сумме 51.214 миллиона тенге, включая вознаграждение в сумме 3.498 миллионов тенге. Списание займа связано с планируемым выходом НК КМГ из проекта и передачей контрактной территории Правительству Республики Казахстан.

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

**25. ДОЛЯ В ПРИБЫЛИ СОВМЕСТНЫХ ПРЕДПРИЯТИЙ И АССОЦИИРОВАННЫХ КОМПАНИЙ.
НЕТТО**

Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний включает следующее:

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2018 года (неаудиро- вано)	2017 года (неаудиро- вано) (пересчитано)	2018 года (неаудиро- вано)	2017 года (неаудиро- вано) (пересчитано)
<i>В миллионах тенге</i>				
ТОО «Тенгизшевройл»	115.048	75.900	219.804	140.054
Мангистау Инвестментс Б.В.	26.175	12.786	47.517	21.604
Каспийский трубопроводный консорциум	12.935	13.250	24.487	24.096
ТОО «Казцинк»	9.072	12.625	25.627	29.800
ТОО «КазРосГаз»	5.582	7.212	(403)	1.093
ТОО «СП Казгермунай»	4.477	4.975	11.436	11.903
«ПетроКазахстан Инк.» («ПКИ»)	4.423	1.520	8.008	3.346
ТОО «СП «КАТКО»	4.295	3.039	3.679	4.769
ТОО «Казахойл Ақтобе»	2.632	(705)	4.232	(2.707)
Forum Muiders B. V.	2.535	1.815	6.733	5.079
ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент»	(5.303)	(18.530)	11.564	(17.523)
Valseira Holdings B.V.	(7.617)	(1.068)	(6.302)	4.633
Прочие	3.981	1.666	1.394	12.963
	178.235	114.485	357.776	239.110

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

26. КОНСОЛИДАЦИЯ

Следующие дочерние организации были включены в данную промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность:

	Доля владения	
	30 июня 2018 года (неаудировано)	31 декабря 2017 года (аудировано)
1 АО «Национальная Компания «КазМунайГаз» («НК КМГ») и дочерние организации	90,42%	90,09%
2 ЧКОО «КМГ Кашаган Б.В.»	100,00%	100,00%
3 АО «Национальная Компания «Қазақстан Темір Жолы» («НК КТЖ») и дочерние организации	100,00%	100,00%
4 АО «Национальная Атомная Компания «КазАтомПром» («НАК КАП») и дочерние организации	100,00%	100,00%
5 АО «Самрук-Энерго» («Самрук-Энерго») и дочерние организации	100,00%	100,00%
6 АО «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями» («КЕГОС») и дочерние организации	90% + 1	90% + 1
7 АО «Казпочта» и дочерние организации	100,00%	100,00%
8 АО «Казахтелеком» («КТК») и дочерние организации	51,00%	51,00%
9 АО «Эйр Астана» («Эйр Астана»)	51,00%	51,00%
10 АО «Национальная Компания «Казахстан Инжиниринг» («Казахстан Инжиниринг») и дочерние организации	100,00%	100,00%
11 АО «Фонд недвижимости Самрук-Қазына» и дочерние организации	100,00%	100,00%
12 АО «Национальная Горнорудная Компания «Тау-Кен Самрук» и дочерние организации	100,00%	100,00%
13 ТОО «Объединенная химическая компания» и дочерние организации («ОХК»)	100,00%	100,00%
14 ТОО «Самрук-Қазына Инвест»	100,00%	100,00%
15 ТОО «Самрук-Қазына Контракт»	100,00%	100,00%
16 АО «КОРЭМ»	100,00%	100,00%
17 АО «Международный Аэропорт Атырау»	100,00%	100,00%
18 АО «Международный аэропорт Актобе»	100,00%	100,00%
19 АО «Аэропорт Павлодар»	100,00%	100,00%
20 ТОО «СК Бизнес Сервис» и дочерние организации	100,00%	100,00%
21 АО «Qazaq Air»	100,00%	100,00%
22 АО «Казахстанские атомные электрические станции»	100,00%	–
23 АО «Авиационная компания «Air Kazakhstan»	53,55%	53,55%

27. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ

В соответствии с МСБУ 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах» стороны считаются связанными, если одна сторона имеет возможность контролировать другую сторону или осуществлять значительное влияние на другую сторону при принятии ею финансовых или операционных решений. При оценке возможного наличия отношений с каждой связанной стороной внимание уделяется сути взаимоотношений, а не только их юридическому оформлению.

Связанные стороны включают в себя ключевой управляющий персонал Группы, организации, в которых ключевому управляющему персоналу Группы прямо или косвенно принадлежит существенная доля участия, а также прочие предприятия, контролируемые Правительством. 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.

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

27. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ (продолжение)

В следующей таблице представлена общая сумма сделок, которые были совершены со связанными сторонами в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года и 30 июня 2017 года, и соответствующие сальдо по состоянию на 30 июня 2018 года и 31 декабря 2017 года:

<i>В миллионах тенге</i>		Ассоци- рованные компании	Совместные предприятия, в которых Группа является участником	Прочие предприятия, контроли- руемые государ- ством
Задолженность связанных сторон	30 июня 2018 года	46.278	70.722	14.058
	31 декабря 2017 года	47.153	95.944	14.466
Задолженность связанным сторонам	30 июня 2018 года	48.874	154.380	12.539
	31 декабря 2017 года	50.936	203.208	4.734
Продажа товаров и услуг	30 июня 2018 года	37.007	152.431	72.928
	30 июня 2017 года	37.905	146.826	126.346
Приобретение товаров и услуг	30 июня 2018 года	94.900	731.185	6.251
	30 июня 2017 года	90.808	493.424	6.286
Прочие прибыли (убытки)	30 июня 2018 года	2.227	10.832	6.312
	30 июня 2017 года	(4.686)	10.254	16.512
Денежные средства и их эквиваленты и средства в кредитных учреждениях (активы)	30 июня 2018 года	–	–	276.511
	31 декабря 2017 года	–	–	334.546
Займы выданные	30 июня 2018 года	123.674	385.182	174.530
	31 декабря 2017 года	142.160	383.641	188.744
Займы полученные	30 июня 2018 года	–	5	1.417.064
	31 декабря 2017 года	–	5	1.442.348
Прочие активы	30 июня 2018 года	57.392	84.893	26.249
	31 декабря 2017 года	18.148	90.459	23.173
Прочие обязательства	30 июня 2018 года	14.245	43.840	55.675
	31 декабря 2017 года	12.838	13.388	60.499
Вознаграждение полученное	30 июня 2018 года	5.898	15.440	785
	30 июня 2017 года	6.419	11.605	10.052
Вознаграждение начисленное	30 июня 2018 года	–	196	44.422
	30 июня 2017 года	54	686	129.236

По состоянию на 30 июня 2018 года ряд займов Группы в сумме 62.410 миллионов тенге был гарантирован Правительством Республики Казахстан (на 31 декабря 2017 года: 65.629 миллионов тенге).

Общая сумма вознаграждений, выплаченных ключевому управленческому персоналу, включенная в общие и административные расходы в прилагаемом консолидированном отчёте о совокупном доходе, составила 2.261 миллион тенге за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года: 2.629 миллионов тенге). Вознаграждение, выплаченное ключевому управленческому персоналу, преимущественно состоит из расходов по заработной плате, установленной контрактами, и иных выплат, основанных на достижении операционных результатов.

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

28. СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ

Группа использует следующую иерархию для определения справедливой стоимости финансовых инструментов и раскрытия информации о ней в разрезе моделей оценки:

- Уровень 1: цены на активных рынках по идентичным активам или обязательствам (без каких-либо корректировок).
- Уровень 2: другие методы, все исходные данные для которых, оказывающие существенное влияние на отражаемую справедливую стоимость, наблюдаются на рынке, либо непосредственно, либо опосредованно.
- Уровень 3: методы, в которых используются исходные данные, оказывающие существенное влияние на отражаемую справедливую стоимость, которые не основываются на наблюдаемой рыночной информации.

Балансовая/(текущая) стоимость финансовых инструментов Группы по состоянию на 30 июня 2018 года и 31 декабря 2017 года является обоснованным приближением справедливой стоимости для следующих финансовых инструментов:

<i>В миллионах тенге</i>	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	30 июня 2018 года (неаудиро- вано)
Категории финансовых инструментов				
Активы				
Финансовые активы, учитываемые по ССЧПСД	3.754	12.002	3.846	19.602
Финансовые активы, учитываемые по ССЧОПУ	–	45.799	21.283	67.082
Производные финансовые активы	–	96	352	448

<i>В миллионах тенге</i>	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	31 декабря 2017 года (аудировано) (пересчитано)
Категории финансовых инструментов				
Активы				
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	3.611	11.702	235	15.548
Финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыли и убытки	–	–	22.129	22.129
Производные финансовые активы	–	–	374	374

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

28. СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ (продолжение)

По состоянию на 30 июня 2018 года и 31 декабря 2017 года балансовая стоимость финансовых инструментов Группы является обоснованным приближением их справедливой стоимости, за исключением финансовых инструментов, представленных ниже:

<i>В миллионах тенге</i>	На 30 июня 2018 года (неаудировано)				
	Балансовая (текущая) стоимость	Справед- ливая стоимость	Оценка справедливой стоимости с использованием		
			Котировок на активном рынке (Уровень 1)	Существен- ных наблю- даемых исходных данных (Уровень 2)	Существен- ных ненаб- людаемых исходных данных (Уровень 3)
Финансовые активы					
Средства в кредитных учреждениях	1.024.734	1.014.271	583.393	381.407	49.471
Финансовые обязательства					
Займы	6.813.559	6.816.094	4.256.564	2.422.876	136.654
Займы Правительства Республики Казахстан	793.342	641.674	–	641.674	–
Обязательства по гарантиям	46.346	40.767	–	40.767	–

<i>В миллионах тенге</i>	На 31 декабря 2017 года (аудировано) (пересчитано)				
	Балансовая (текущая) стоимость	Справед- ливая стоимость	Оценка справедливой стоимости с использованием		
			Котировок на активном рынке (Уровень 1)	Существен- ных наблю- даемых исходных данных (Уровень 2)	Существен- ных ненаб- людаемых исходных данных (Уровень 3)
Финансовые активы					
Средства в кредитных учреждениях	2.453.877	2.441.455	1.853.717	517.078	70.660
Финансовые обязательства					
Займы	7.054.267	7.179.801	4.764.020	2.320.864	94.917
Займы Правительства Республики Казахстан	782.048	596.584	–	596.584	–
Обязательства по гарантиям	57.136	59.008	–	59.008	–

Справедливая стоимость вышеуказанных финансовых инструментов была рассчитана посредством дисконтирования ожидаемых будущих потоков денежных средств по преобладающим процентным ставкам.

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

29. УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

По состоянию на 30 июня 2018 года не было существенных изменений в финансовых и условных обязательствах Группы, раскрытых в годовой консолидированной финансовой отчётности по состоянию на 31 декабря 2017 года, за исключением следующего:

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

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

11 апреля 2018 года Консорциумом было уменьшено исковое заявление, в результате чего общая сумма требований составила 140.017 тысяч долларов США (эквивалентно 46.329 миллионов тенге).

Существует неопределенность касательно результата судебного разбирательства. На 30 июня 2018 года Группа не признала резерв по данному иску.

Комплексная налоговая проверка АО «Озенмунайгаз» за 2012-2015 годы (Озенмунайгаз)

5 июня 2018 года АО «Озенмунайгаз», дочерняя компания АО «КМГ «РД», получило окончательное уведомление по результатам комплексной налоговой проверки за 2012-2015 годы на сумму 7.913 миллионов тенге, из которой сумма дополнительных налоговых начислений составляет 4.137 миллионов тенге, 1.684 миллиона тенге – сумма пени и 2.092 миллиона тенге – сумма штрафа. АО «Озенмунайгаз» не согласно с результатами налоговой проверки и 5 июля 2018 года направило апелляцию в Министерство Финансов Республики Казахстан. Ожидая результаты апелляции, руководство АО «Озенмунайгаз» рассматривает дальнейшие действия, включая, но, не ограничиваясь, обращения в соответствующие судебные инстанции. Группа начислила резерв на сумму 7.913 миллионов тенге в данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчётности.

Экологическая проверка АО «Эмбаунайгаз» (Эмбаунайгаз)

23 июля 2018 года Эмбаунайгаз, дочерняя компания АО «КМГ «РД», получило постановление от Департамента экологии Атырауской области об уплате штрафа в размере 8.908 миллиона тенге за нарушения экологического законодательства, которые были выявлены в рамках внеплановой экологической проверки, проведенной в апреле-июне 2018 года. Данный штраф был связан с выбросами вредных веществ выше установленных норм в результате сжигания газа в период с 1 ноября 2017 года по 12 июня 2018 года.

Эмбаунайгаз согласилась с выставленными штрафами на сумму 3.974 миллиона тенге. Кроме того, уполномоченные органы имеют право требовать дополнительного возмещения экологического ущерба, которое Эмбаунайгаз оценивает в размере 1.325 миллионов тенге. В данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчётности Группа начислила резерв на сумму 5.299 миллионов тенге. Руководство Группы полагает, что оставшаяся сумма претензии не имеет юридических оснований и будет обжалована в соответствующие инстанции, и соответственно, дополнительные суммы резерва в отношении экологической проверки, превышающие 5.299 миллионов тенге, не были начислены.

Проверки возмещаемых затрат

По состоянию на 30 июня 2018 года доля Группы в оспариваемых невозмещаемых затратах составляет 287.782 миллиона тенге (на 31 декабря 2017 года: 242.915 миллионов тенге). Группа и ее партнеры по СРП ведут переговоры с Правительством касательно возмещения данных затрат.

Обязательства по поставкам на внутренний рынок

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, в соответствии со своими обязательствами, Группа, включая совместные предприятия, поставила на внутренний рынок 3.034 тысячи тонн нефти (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года: 1.508 тысяч тонн).

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

29. УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

Обязательства по поставке сырой нефти

По состоянию на 30 июня 2018 года обязательства Группы по договорам поставки нефти составили 23,8 миллионов тонн (на 31 декабря 2017 года: 28,7 миллионов тонн).

Обязательства по лицензиям и контрактам на недропользование

По состоянию на 30 июня 2018 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 (в миллионах тенге):

Год	Капитальные затраты	Операционные расходы
2018	184.557	83.343
2019	139.395	81.085
2020	129.689	82.790
2021	112.161	81.217
2022-2048	1.857.639	420.041
Итого	2.423.441	748.476

Обязательства по выдаче гарантий, аккредитивов и других обязательств по расчетным операциям

Группа предоставляет финансовые гарантии и аккредитивы с целью гарантирования выполнения клиентами обязательств перед третьими сторонами. Эти соглашения имеют фиксированные лимиты и обычно выдаются на срок до 15 (пятнадцати) лет.

Договорные суммы по обязательствам, показанные в таблице, предполагают, что суммы будут полностью исполнены. Суммы, показанные в таблице по аккредитивам, представляют максимальный учётный убыток, который был бы признан на отчётную дату, если контрагенты полностью не выполнят своих обязательств по контракту.

Обязательства по выдаче гарантий представлены следующим образом:

<i>В миллионах тенге</i>	30 июня 2018 года	31 декабря 2017 года
Гарантии	435.131	592.923

Группа использует такую же политику кредитного контроля и управления при принятии на себя забалансовых потенциальных обязательств, которую она использует при осуществлении балансовых операций.

Общая сумма имеющихся договорных обязательств по выдаче гарантий, указанная выше, необязательно представляет собой будущую потребность в денежных средствах, так как эти обязательства могут истечь или быть закрыты до того, как они будут профинансированы. Группа также может запросить обеспечение по кредитным финансовым инструментам.

Обязательства инвестиционного характера

По состоянию на 30 июня 2018 года у Группы, включая совместные предприятия и ассоциированные компании, имелись договорные обязательства по приобретению и строительству основных средств на общую сумму 3.217.543 миллиона тенге (31 декабря 2017 года: 3.314.833 миллиона тенге).

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

30. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ

Ниже представлена информация о прибылях и убытках, активах и обязательствах операционных сегментов Группы на 30 июня 2018 года и за шесть месяцев, закончившихся на эту дату:

<i>В миллионах тенге</i>	Нефте- газовый	Горно- добываю- щий	Транспор- тировка	Коммуни- кации	Энерге- тика	Промыш- ленный	Корпора- тивный центр	Прочие	Элими- нации	Всего
Выручка от реализации внешним покупателям	3.518.879	286.642	615.201	122.692	188.288	2.360	15.209	8.594	-	4.757.865
Выручка от реализации другим сегментам	40.686	35	6.938	3.144	30.994	1.516	255.888	3.247	(342.448)	-
Итого выручка	3.559.565	286.677	622.139	125.836	219.282	3.876	271.097	11.841	(342.448)	4.757.865
Валовая прибыль	831.851	54.140	114.423	37.805	87.384	252	223.104	6.684	(271.571)	1.084.072
Общие и административные расходы	(106.430)	(15.462)	(53.029)	(12.970)	(14.152)	(2.282)	(7.618)	(1.481)	3.576	(209.848)
Расходы по транспортировке и реализации	(320.657)	(3.798)	(4.522)	(1.297)	(9.238)	(209)	-	-	9.730	(329.991)
Финансовый доход	110.928	4.123	3.638	3.158	3.733	484	102.767	1.196	(94.142)	135.885
Финансовые затраты	(295.121)	(5.444)	(55.023)	(2.677)	(19.460)	(788)	(18.819)	(716)	22.038	(376.010)
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	322.675	30.672	(4.856)	2.301	6.994	(24)	-	14	-	357.776
Положительная/(отрицательная) курсовая разница, нетто	76.402	3.724	21.204	2.172	1.692	(3.007)	(44.631)	(1)	-	57.555
Расходы по подоходному налогу	(134.539)	(5.192)	(480)	(7.254)	(12.359)	(90)	(3.498)	(1.323)	-	(164.735)
Чистая прибыль/(убыток) за период от продолжающейся деятельности	450.225	153.812	16.524	19.797	43.376	(8.237)	239.270	7.531	(329.209)	593.089
Чистый убыток за период от прекращённой деятельности	-	-	-	-	-	(3.542)	-	-	-	(3.542)
Итого чистая прибыль/(убыток) за период	450.225	153.812	16.524	19.797	43.376	(11.779)	239.270	7.531	(329.209)	589.547
Прочая информация по сегментам	15.896.329	1.657.295	3.376.308	563.725	1.392.165	443.615	7.352.086	277.383	(6.565.417)	24.393.489
Итого активы сегмента	8.104.909	408.305	2.125.298	163.254	656.572	223.389	1.525.430	185.580	(726.047)	12.666.690
Итого обязательства сегмента	2.376.065	513.139	23.323	72.110	92.605	810	-	70	(32.341)	3.045.781
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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

30. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ (продолжение)

Ниже представлена информация о прибылях и убытках операционных сегментов Группы за шесть месяцев, закончившихся на 30 июня 2017 года, и активах и обязательствах на 31 декабря 2017 года:

	Нефте- газовый	Горно- добываю- щий	Транспор- тировка	Коммуни- кации	Энерге- тика	Промыш- ленный	Корпора- тивный центр	Прочие	Элими- нации	Всего
Выручка от реализации внешним покупателям	2.110.623	275.087	525.262	118.091	175.195	1.496	126.240	6.671	-	3.338.665
Выручка от реализации другим сегментам	38.247	8.653	5.488	2.227	29.349	3.588	131.418	1.435	(220.405)	-
Итого выручка	2.148.870	283.740	530.750	120.318	204.544	5.084	257.658	8.106	(220.405)	3.338.665
Валовая прибыль	502.679	35.770	84.537	38.174	78.784	2.801	124.435	5.420	(132.380)	740.220
Общие и административные расходы	(80.141)	(14.230)	(45.658)	(11.962)	(14.565)	(2.656)	(22.373)	(1.339)	2.514	(190.410)
Расходы по транспортировке и реализации	(200.305)	(2.796)	(3.837)	(1.170)	(7.377)	(128)	-	-	7.940	(207.673)
Финансовый доход	58.118	4.199	3.977	3.345	3.166	631	37.351	2.299	(17.410)	95.676
Финансовые затраты	(150.027)	(4.768)	(53.804)	(2.917)	(14.352)	(2.577)	(14.881)	(805)	19.745	(224.386)
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	189.203	55.107	588	(3.070)	(2.434)	(284)	-	-	-	239.110
Положительная(отрицательная) курсовая разница, нетто	18.817	(1.311)	25.804	(1.484)	4.943	(1.849)	(51.873)	(23)	(23)	(6.999)
Расходы по подоходному налогу	(91.253)	(14.131)	(9.356)	(5.177)	(10.530)	(95)	(5.094)	(856)	-	(136.492)
Чистая прибыль/(убыток) за период от продолжающейся деятельности	265.631	58.256	(12.352)	17.328	34.676	(4.322)	55.643	2.795	(124.042)	293.613
Чистый убыток за период от прекращённой деятельности	-	-	-	-	-	(6.035)	-	-	-	(6.035)
Итого чистая прибыль/(убыток) за период	265.631	58.256	(12.352)	17.328	34.676	(10.357)	55.643	2.795	(124.042)	287.578
Прочая информация по сегментам										
Итого активы сегмента	15.734.023	1.554.570	3.364.637	560.848	1.398.224	507.658	7.547.077	261.143	(6.601.072)	24.327.108
Итого обязательства сегмента	7.655.340	324.298	2.082.746	160.549	687.577	227.373	1.940.502	172.659	(748.306)	12.502.738
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	2.080.134	619.312	27.404	69.246	86.010	6.945	-	57	(32.341)	2.856.767

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

30. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ (продолжение)

Ниже представлена информация о прибылях и убытках операционных сегментов группы за три месяца, закончившихся 30 июня 2018 года и 30 июня 2017 года:

<i>В миллионах тенге</i>	Нефте- газовый	Горно- добываю- щий	Транспор- тировка	Коммуни- кации	Энерге- тика	Промыш- ленный	Корпора- тивный центр	Прочие	Элими- нации	Всего
Выручка от реализации внешним покупателям	1.987.127	167.227	322.922	61.420	87.004	1.261	7.936	4.387	-	2.639.284
Выручка от реализации другим сегментам	16.692	(4.468)	3.895	2.069	14.294	(191)	250.051	2.170	(284.512)	-
Итого выручка	2.003.819	162.759	326.817	63.489	101.298	1.070	257.987	6.557	(284.512)	2.639.284
Валовая прибыль	456.140	35.139	73.915	16.665	37.822	(645)	240.127	3.515	(263.746)	598.932
Общие и административные расходы	(64.089)	(8.341)	(26.478)	(6.001)	(7.742)	(1.124)	(5.354)	(740)	2.123	(117.746)
Расходы по транспортировке и реализации	(164.394)	(1.626)	(2.394)	(596)	(4.557)	(97)	-	-	4.818	(168.846)
Финансовый доход	80.993	2.792	948	1.802	2.220	243	90.908	596	(86.683)	93.819
Финансовые затраты	(206.697)	(2.394)	(29.903)	(1.486)	(9.495)	(490)	(11.166)	(360)	10.907	(251.084)
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	167.584	11.950	(2.710)	1.463	(51)	(14)	-	13	-	178.235
Положительная/(отрицательная) курсовая разница, нетто	60.677	7.496	(31.844)	5.477	(2.898)	(7.212)	99.762	(1)	-	131.457
Расходы по подоходному налогу	(92.389)	(5.153)	8.075	(4.593)	(4.561)	(37)	(1.433)	(862)	-	(100.953)
Чистая прибыль/(убыток) за период от продолжающейся деятельности	197.928	32.713	(15.045)	10.526	11.719	(12.206)	403.284	5.115	(330.097)	303.937
Чистый убыток за период от прекращённой деятельности	-	-	-	-	-	(2.920)	-	-	-	(2.920)
Итого чистая прибыль/(убыток) за период	197.928	32.713	(15.045)	10.526	11.719	(15.126)	403.284	5.115	(330.097)	301.017

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

30. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ (продолжение)

В миллионах тенге	Нефте- газовый	Горно- добываю- щий	Транспор- тировка	Коммуни- кации	Энерге- тика	Промыш- ленный	Корпора- тивный центр	Прочие	Элми- нации	Всего
Выручка от реализации внешним покупателям	1.032.105	156.680	277.445	59.789	79.629	842	115.852	3.419	-	1.725.761
Выручка от реализации другим сегментам	14.343	4.101	2.716	836	12.819	2.108	126.764	827	(164.514)	-
Итого выручка	1.046.448	160.781	280.161	60.625	92.448	2.950	242.616	4.246	(164.514)	1.725.761
Валовая прибыль	259.730	27.068	53.349	18.005	32.668	1.650	143.260	2.995	(125.516)	413.209
Общие и административные расходы	(47.869)	(7.951)	(24.594)	(6.628)	(7.545)	(1.330)	(4.598)	(684)	1.254	(99.945)
Расходы по транспортировке и реализации	(87.051)	(1.482)	(2.022)	(570)	(4.200)	(84)	-	-	4.209	(91.200)
Финансовый доход	30.219	2.694	2.137	1.844	1.708	320	22.438	1.004	(10.045)	52.319
Финансовые затраты	(78.623)	(1.829)	(26.644)	(1.537)	(7.244)	(1.265)	(9.075)	(401)	10.466	(116.152)
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	96.573	25.273	995	(1.127)	(7.224)	(6)	-	1	-	114.485
Положительная/(отрицательная) курсовая разница, нетто	46.950	(122)	(21.977)	1.042	(9.077)	1.421	39.794	(13)	1	58.019
Расходы по подоходному налогу	(57.782)	(12.070)	2.766	(2.749)	(3.415)	(32)	(1.849)	(423)	-	(75.554)
Чистая прибыль/(убыток) за период от продолжающейся деятельности	179.152	34.509	18.069	8.595	9.888	659	101.222	638	(123.862)	228.870
Чистый убыток за период от прекращённой деятельности	-	-	-	-	-	(2.776)	-	-	-	(2.776)
Итого чистая прибыль/(убыток) за период	179.152	34.509	18.069	8.595	9.888	(2.117)	101.222	638	(123.862)	226.094

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

31. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЁТНОЙ ДАТЫ

Займы полученные

2 июля 2018 года НК КМГ со счета Платежного агента Citibank N.A. осуществила полный выкуп облигаций, выпущенных на ЛФБ в 2008 году, на общую сумму 1,673 миллиардов долларов США (эквивалентно 570.627 миллионов тенге на дату платежа).

13 августа 2018 года АО «РД «КМГ» объявило программу выкупа привилегированных акций на КФБ в количестве до 1.905.209 акций по цене 12.800 тенге за одну привилегированную акцию. Выкуп привилегированных акций будет осуществляться в период с 13 августа по 16 ноября 2018 года.

Прочие события

27 июля 2018 года ЧКОО «КМГ Кашаган Б.В.» подписало дополнительное соглашение об увеличении суммы предоплаты по договору поставки сырой нефти на общую сумму 600 миллионов долларов США (эквивалентно 207.546 миллионам тенге на дату операции). 6 августа 2018 года ЧКОО «КМГ Кашаган Б.В.» была получена сумма в размере 593.986 тысяч долларов США за вычетом затрат по сделке (эквивалентно 207.753 миллионам тенге на дату операции).

8 августа 2018 года ЧКОО «КМГ Кашаган Б.В.» оплатило сумму третьего транша по договору купли-продажи дополнительной доли в Соглашении о Разделе Продукции в Северно-Каспийском Проекте в размере 844.012 тысяч долларов США (эквивалентно 294.408 миллионам тенге).