

**АО «Национальная Атомная
Компания «Казатомпром»**

**Сокращенная промежуточная консолидированная
финансовая отчетность
(неаудированная)**

за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года

Содержание

ОТЧЕТ ОБ ОБЗОРНОЙ ПРОВЕРКЕ СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

СОКРАЩЕННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

Сокращенный промежуточный консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе.....	1
Сокращенный промежуточный консолидированный отчет о финансовом положении.....	2
Сокращенный промежуточный консолидированный отчет о движении денежных средств.....	4
Сокращенный промежуточный консолидированный отчет об изменениях в капитале.....	5

Примечания к сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности

1. Общие положения.....	6
2. Основные принципы подготовки финансовой отчетности.....	6
3. Основные принципы учетной политики.....	7
4. Расчеты и операции со связанными сторонами.....	9
5. Выручка.....	11
6. Себестоимость реализации.....	11
7. Расходы по реализации.....	11
8. Общие и административные расходы.....	12
9. Обесценение активов.....	12
10. Прочие доходы.....	13
11. Прочие расходы.....	13
12. Финансовые доходы и финансовые расходы.....	14
13. Оплата труда персонала.....	14
14. Расходы по подоходному налогу.....	14
15. Основные средства.....	16
16. Затраты по подготовке к производству.....	17
17. Права на недропользование.....	17
18. Разведочные и оценочные активы.....	17
19. Инвестиции в ассоциированные предприятия.....	18
20. Инвестиции в совместные предприятия.....	19
21. Прочие инвестиции.....	20
22. Займы, выданные связанным сторонам.....	21
23. Краткосрочная дебиторская задолженность.....	21
24. Запасы.....	22
25. Денежные средства и их эквиваленты.....	22
26. Прочие активы.....	22
27. Капитал.....	23
28. Кредиты и займы.....	23
29. Кредиторская задолженность.....	24
30. Резервы.....	24
31. Прочие обязательства.....	25
32. Условные и договорные обязательства.....	25
33. Справедливая стоимость финансовых инструментов.....	26
34. Основные дочерние предприятия.....	27
35. События после отчетной даты.....	27



Отчет об обзорной проверке сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности

Руководству, Совету директоров и Акционеру АО «Национальная атомная компания «Казатомпром»

Вступление

Мы провели обзорную проверку прилагаемого сокращенного промежуточного консолидированного отчета о финансовом положении АО «Национальная атомная компания «Казатомпром» и его дочерних компаний по состоянию на 30 июня 2017 года и соответствующих сокращенных промежуточных консолидированных отчетов о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, изменениях в капитале и движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, а также примечаний, состоящих из краткого обзора основных положений учетной политики и прочей пояснительной информации. Руководство несет ответственность за подготовку и представление этой сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Мы отвечаем за предоставление вывода по данной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности на основе проведенной нами обзорной проверки.

Объем обзорной проверки

Мы провели обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом по обзорным проверкам 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, которую проводит независимый аудитор компании». Обзорная проверка промежуточной финансовой информации ограничивается опросом должностных лиц, в основном ответственных за финансовые и бухгалтерские вопросы, и аналитическими и прочими процедурами обзорной проверки. Объем обзорной проверки существенно меньше объема аудиторской проверки, которая проводится в соответствии с Международными стандартами аудита, поэтому обзорная проверка не позволяет нам получить уверенность в том, что нам стали известны все значительные аспекты, которые могли бы быть выявлены в ходе аудита. Следовательно, мы не предоставляем аудиторского заключения.

Вывод

По итогам проведенной обзорной проверки ничто не привлекло нашего внимания, что могло бы свидетельствовать о том, что прилагаемая сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность не была подготовлена, во всех существенных аспектах, в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

PricewaterhouseCoopers LLP

3 августа 2017 года
Алматы, Казахстан

АО «НАЦИОНАЛЬНАЯ АТОМНАЯ КОМПАНИЯ «КАЗАТОМПРОМ»
Сокращенный промежуточный консолидированный отчет о прибыли или убытке и
прочем совокупном доходе за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года

В миллионах казахстанских тенге	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся	
		30 июня 2017 г. (неаудировано)	30 июня 2016 г. (неаудировано)
Выручка	5	203,403	192,524
Себестоимость реализации	6	(162,550)	(123,333)
Валовая прибыль		40,853	69,191
Расходы по реализации	7	(2,649)	(3,536)
Общие и административные расходы	8	(12,492)	(14,003)
Обесценение активов	9	(4,028)	(12,661)
Доход от выбытия дочернего предприятия (Чистый убыток)/чистая прибыль по курсовой разнице		- (987)	330 3,227
Прочие доходы	10	6,213	857
Прочие расходы	11	(1,713)	(3,691)
Финансовые доходы	12	2,475	3,362
Финансовые расходы	12	(4,469)	(4,976)
Доля в результатах ассоциированных предприятий	19	11,644	16,792
Доля в результатах совместных предприятий	20	13,637	19,984
Прибыль до налогообложения		48,484	74,876
Расходы по подоходному налогу	14	(14,126)	(13,603)
ПРИБЫЛЬ ЗА ПЕРИОД		34,358	61,273
Прочий совокупный доход			
<i>Статьи, которые впоследствии могут быть реклассифицированы в прибыль или убыток</i>			
Курсовая разница от перевода зарубежной деятельности		9	(180)
Доля в прочем совокупном убытке инвестиций, учитываемых методом долевого участия		-	(31)
Прочий совокупный доход/(убыток) за период		9	(211)
ИТОГО СОВОКУПНЫЙ ДОХОД ЗА ПЕРИОД		34,367	61,062
Прибыль за год, относимая на:			
- собственников Компании		34,142	59,465
- неконтролирующую долю		216	1,808
Прибыль за период		34,358	61,273
Итого совокупный доход за период, относимый на:			
- собственников Компании		34,150	59,275
- неконтролирующую долю		217	1,787
Итого совокупный доход за период		34,367	61,062
Базовая и разводненная прибыль на обыкновенную акцию (в тенге на акцию)		926	1,621

Настоящая сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность была утверждена руководством 3 августа 2017 года:

Юсупов М.Б.
 Главный директор по экономике и финансам
 член Правления



Калиева З.Г.
 Главный бухгалтер

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности.

АО «НАЦИОНАЛЬНАЯ АТОМНАЯ КОМПАНИЯ «КАЗАТОМПРОМ»
Сокращенный промежуточный консолидированный отчет о финансовом положении
по состоянию на 30 июня 2017 года

<i>В миллионах казахстанских тенге</i>	Прим.	30 июня 2017 г. (неаудировано)	31 декабря 2016 г. (аудировано)
АКТИВЫ			
Долгосрочные активы			
Нематериальные активы		7,328	7,117
Основные средства	15	118,480	117,335
Затраты по подготовке к производству	16	42,227	41,682
Права на недропользование	17	2,323	2,291
Разведочные и оценочные активы	18	4,016	3,471
Инвестиции в ассоциированные предприятия	19	98,173	107,773
Инвестиции в совместные предприятия	20	65,925	66,862
Прочие инвестиции	21	67,041	67,041
Дебиторская задолженность		202	-
Отложенные налоговые активы		4,304	4,299
Срочные депозиты		15	15
Займы, выданные связанным сторонам	22	19,226	19,151
Прочие активы	26	20,445	19,517
		449,705	456,554
Краткосрочные активы			
Дебиторская задолженность	23	59,150	67,921
Предоплата по подоходному налогу		4,836	7,391
НДС к возмещению		22,602	22,235
Запасы	24	134,613	120,095
Срочные депозиты		25,866	56,476
Займы, выданные связанным сторонам	22	4	13
Денежные средства и их эквиваленты	25	114,633	75,052
Прочие активы	26	37,339	10,831
		399,043	360,014
Активы выбывающих групп, классифицируемых как предназначенные для продажи		3,241	3,463
		402,284	363,477
ИТОГО АКТИВЫ		851,989	820,031

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности.

АО «НАЦИОНАЛЬНАЯ АТОМНАЯ КОМПАНИЯ «КАЗАТОМПРОМ»
Сокращенный промежуточный консолидированный отчет о финансовом положении
по состоянию на 30 июня 2017 года (продолжение)

<i>В миллионах казахстанских тенге</i>	Прим.	30 июня 2017 г. (неаудировано)	31 декабря 2016 г. (аудировано)
КАПИТАЛ			
Акционерный капитал	27	37,051	36,785
Дополнительно оплаченный капитал		4,785	4,785
Резерв курсовых разниц при пересчете из других валют		(2,608)	18,061
Нераспределенная прибыль		482,690	495,732
Капитал, относимый на собственников Компании		521,918	555,363
Неконтролирующая доля владения		14,352	12,467
ИТОГО КАПИТАЛ		536,270	567,830
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы	28	56,518	77,184
Обязательства по финансовой аренде		274	120
Кредиторская задолженность	29	558	581
Резервы	30	17,830	17,320
Отложенные налоговые обязательства		4,499	4,743
Вознаграждение работникам		1,339	1,346
Прочие обязательства	31	4,812	5,199
		85,830	106,493
Краткосрочные обязательства			
Кредиты и займы	28	51,476	50,581
Обязательства по финансовой аренде		36	44
Резервы	30	51	98
Кредиторская задолженность	29	86,678	74,654
Обязательства по прочим налогам и обязательным платежам		4,727	6,198
Вознаграждение работникам		197	244
Обязательства по подоходному налогу		5,615	134
Прочие обязательства	31	79,434	11,789
		228,214	143,742
Обязательства выбывающих групп, классифицируемых как предназначенные для продажи		1,675	1,966
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		315,719	252,201
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		851,989	820,031

Настоящая сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность была утверждена руководством 3 августа 2017 года:

Юсупов М.Б.
 Главный директор по экономике и финансам
 член Правления



Калиева З.Г.
 Главный бухгалтер

АО «НАЦИОНАЛЬНАЯ АТОМНАЯ КОМПАНИЯ «КАЗАТОМПРОМ»

Сокращенный промежуточный консолидированный отчет о движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года

	За шесть месяцев, закончившихся	
	30 июня 2017 г. (неаудировано)	30 июня 2016 г. (неаудировано)
<i>В миллионах казахстанских тенге</i>		
ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ		
Поступление денежных средств от покупателей	224,080	267,375
Возврат НДС из бюджета	10,379	18,338
Вознаграждение полученное	1,288	1,296
Выплаты поставщикам	(183,290)	(185,717)
Выплаты работникам	(19,297)	(18,630)
Денежные средства от операций	33,160	82,662
Подоходный налог уплаченный	(6,205)	(8,396)
Вознаграждение уплаченное	(2,225)	(2,567)
Потоки денежных средств от операционной деятельности	24,730	71,699
ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ		
Приобретение основных средств	(7,138)	(2,338)
Поступления от выбытия основных средств	470	29
Приобретение нематериальных активов	(589)	(39)
Приобретение затрат по подготовке к производству	(4,391)	(4,220)
Приобретение разведочных и оценочных активов	(986)	(1,741)
Размещение срочных вкладов	(23,261)	(38,569)
Погашение срочных вкладов	53,333	8,377
Дивиденды, полученные от ассоциированных предприятий, совместных предприятий и прочих инвестиций	20,323	37,124
Поступления от реализации инвестиций в ассоциированные предприятия и совместные предприятия	-	58
Взнос денег в уставный капитал совместных предприятий	(2,674)	(1,174)
Прочее	(52)	(210)
Потоки денежных средств от инвестиционной деятельности	35,035	(2,703)
ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ		
Поступления от кредитов и займов	9,702	1,810
Погашение кредитов и займов	(27,020)	(27,764)
Платежи по финансовому лизингу	(18)	(3)
Выплата дивидендов акционерам материнской компании	-	(12,031)
Дивиденды, выплаченные неконтролирующей доле владения	(5)	(85)
Прочие платежи акционеру	-	(650)
Прочие выплаты неконтролирующим инвесторам	(326)	-
Потоки денежных средств от финансовой деятельности	(17,667)	(38,723)
Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов	42,098	30,273
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	75,052	55,869
Влияние изменений валютных курсов на денежные средства и их эквиваленты	(2,517)	(855)
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	114,633	85,287

Настоящая сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность была утверждена руководством 3 августа 2017 года:

Юсупов М.Б.
Главный директор по экономике и финансам
член Правления



Калиева З.Г.
Главный бухгалтер

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности.

АО «НАЦИОНАЛЬНАЯ АТОМНАЯ КОМПАНИЯ «КАЗАТОМПРОМ»
Сокращенный промежуточный консолидированный отчет об изменениях в капитале за
шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года

В миллионах казахстанских тенге	Причисляется собственникам Компании						Итого	Неконтролирующая доля владения	Итого капитал
	Акционерный капитал	Резерв курсовых разниц при пересчете из других валют	Нераспределенная прибыль	Дополнительно оплаченный капитал					
Остаток на 1 января 2016 г.	36,692	18,819	398,991	4,785	459,287	10,118	469,405		
Прибыль за период	-	-	59,465	-	59,465	1,808	61,273		
Курсовая разница от перевода зарубежной деятельности	-	(159)	-	-	(159)	(21)	(180)		
Доля в прочем совокупном убытке инвестиций, учитываемых методом долевого участия	-	-	(31)	-	(31)	-	(31)		
Итого совокупный доход за период (неаудировано)	-	(159)	59,434	-	59,275	1,787	61,062		
Дивиденды объявленные	-	-	(12,031)	-	(12,031)	(415)	(12,446)		
Остаток на 30 июня 2016 г. (неаудировано)	36,692	18,660	446,394	4,785	506,531	11,490	518,021		
Остаток на 1 января 2017 г.	36,785	18,061	495,732	4,785	555,363	12,467	567,830		
Прибыль за период	-	-	34,142	-	34,142	216	34,358		
Курсовая разница от перевода зарубежной деятельности	-	8	-	-	8	1	9		
Доля в прочем совокупном убытке инвестиций, учитываемых методом долевого участия	-	(20,677)	20,677	-	-	-	-		
Итого совокупный доход за период (неаудировано)	-	(20,669)	54,819	-	34,150	217	34,367		
Дивиденды объявленные	-	-	(65,849)	-	(65,849)	(18)	(65,867)		
Приобретение неконтрольных долей участия в дочерних организациях	-	-	(2,012)	-	(2,012)	1,686	(326)		
Взносы собственников	266	-	-	-	266	-	266		
Остаток на 30 июня 2017 г. (неаудировано)	37,051	(2,608)	482,690	4,785	521,918	14,352	536,270		

Настоящая сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность была утверждена руководством 3 августа 2017 года:

Юсупов М.Б.
 Главный директор по экономике и финансам,
 член Правления



Калиева З.Г.
 Главный бухгалтер

1. Общие положения

Организационная структура и деятельность

Настоящая сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными стандартом бухгалтерского учета 34 «Промежуточная финансовая отчетность» за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, для АО «Национальная атомная компания «Казатомпром» (далее - «Компания») и его дочерних предприятий (далее совместно именуемых – «Группа» или «АО «НАК «Казатомпром»»).

Компания является акционерным обществом, учрежденным в соответствии с законодательством Республики Казахстан. Компания была образована в соответствии с Указом Президента Республики Казахстан № 3593 «Об образовании Национальной Атомной Компании «Казатомпром» от 14 июля 1997 года и Постановлением Правительства Республики Казахстан № 1148 «Вопросы Национальной Атомной Компании «Казатомпром» от 22 июля 1997 года в виде закрытого акционерного общества со стопроцентным участием государства в уставном капитале. В настоящее время 100% акций Компании принадлежат государству в лице АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына» (далее – «Акционер»). Компания зарегистрирована по адресу: Республика Казахстан, г. Астана, ул. Кунаева, 10. Основным местом деятельности является Республика Казахстан.

Основным видом деятельности Группы является добыча урана и реализация урановой продукции. Группа входит в число ведущих уранодобывающих компаний мира. Кроме того, Группа осуществляет деятельность по добыче редких и редкоземельных металлов; производству и сбыту бериллиевой и танталовой продукции; разработке наукоемких технологий; поставке энергоресурсов и развитию возобновляемых источников энергии.

Продукция Группы реализуется в Республике Казахстан, а также на экспорт.

Операционная среда

Экономика Республики Казахстан проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Она особенно чувствительна к колебаниям цен на минеральные ресурсы. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Республики Казахстан продолжают развиваться и допускают возможность разных толкований.

Сохраняющаяся неопределенность и волатильность на финансовых рынках, особенно в Европе и Российской Федерации, и другие риски могут оказать негативное влияние на казахстанский финансовый и корпоративный сектор. Руководство провело оценку возможного обесценения долгосрочных активов Группы с учетом текущей экономической ситуации и ее перспектив. Будущая экономическая ситуация и нормативно-правовая среда могут отличаться от нынешних ожиданий руководства.

Изменения структуры Группы

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, в структуре Группы не происходило существенных изменений (Примечание 34).

2. Основные принципы подготовки финансовой отчетности

Сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность

Данная сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, была подготовлена в соответствии с Международным стандартом бухгалтерского учета 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

Данная сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность является неаудированной и не включает всей информации, которую необходимо раскрывать в годовой финансовой отчетности. Группа не раскрывала информацию, которая в значительной мере дублировала бы информацию, содержащуюся в аудированной годовой консолидированной финансовой отчетности за 2016 год, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) (например, принципы учетной политики и подробные сведения о статьях, не претерпевших существенных изменений по суммам или по составу). Кроме того, Группа раскрыла информацию, связанную с существенными событиями после выпуска годовой отчетности за 2016 год, подготовленной в соответствии с МСФО.

2. Основные принципы подготовки финансовой отчетности (продолжение)

Руководство полагает, что раскрытия, содержащиеся в настоящей сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности, предоставляют достаточную информацию при условии рассмотрения данной отчетности совместно с годовой отчетностью за 2016 год, подготовленной в соответствии с МСФО. По мнению руководства, в настоящую сокращенную промежуточную консолидированную финансовую отчетность были внесены все корректировки, необходимые для достоверного представления финансового положения, результатов деятельности, отчетов об изменениях в капитале и движении денежных средств Группы за промежуточный отчетный период.

Существенные допущения, использованные при применении учетной политики, и основные источники неопределенности в оценках

Подготовка промежуточной финансовой отчетности требует от руководства формирования суждений и использования учетных оценок и допущений, которые влияют на применение учетных политик и на признанные суммы активов, обязательств, доходов и расходов. Фактические результаты могут отличаться от использованных учетных оценок.

Существенные суждения руководства в отношении применяемой учетной политики и основные источники неопределенности в оценках, использованных при подготовке данной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности, соответствуют аналогичным суждениям и источникам в годовой отчетности Группы за 2016 год, подготовленной в соответствии с МСФО.

3. Основные принципы учетной политики

Принципы учета

Принципы учета, принятые при составлении сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности, соответствуют принципам, применявшимся при составлении годовой финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2016 года.

Обменные курсы

Данные курсы использовались Группой для перевода сумм, выраженных в иностранной валюте:

	30 июня 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Курс валют на отчетную дату – тенге		
1 доллар США	322.27	333.29
	30 июня 2017 г.	30 июня 2016 г.
Средний курс валют за шесть месяцев – тенге		
1 доллар США	318.77	345.31

Сезонность

Деятельность Группы не зависит существенно от сезонных колебаний.

Подходный налог

Расходы по подоходному налогу для промежуточного периода основываются на расчетной средней действующей ставке подоходного налога, ожидаемой для всего финансового года.

3. Основные принципы учетной политики (продолжение)

Новые стандарты и разъяснения

Новые и измененные стандарты и разъяснения должны быть применены при подготовке первой промежуточной финансовой отчетности, выпущенной после даты их вступления в силу. Новые стандарты и интерпретации, вступившие в силу для Группы с 1 января 2017 года:

«Инициатива в сфере раскрытия информации» – Поправки к МСФО (IAS) 7 (выпущены 29 января 2016 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2017 года или после этой даты). Поправки, внесенные в МСФО (IAS) 7, требуют раскрытия информации об изменениях в обязательствах, возникающих в результате финансовой деятельности. Изменения в обязательствах раскрыты в Примечании 28.

«Признание отложенных налоговых активов по нереализованным убыткам» – Поправки к МСФО (IAS) 12 (выпущены 19 января 2016 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2017 года или после этой даты). Принятие данных изменений не оказало значительного влияния на сокращенную промежуточную консолидированную финансовую отчетность.

Ежегодные усовершенствования Международных стандартов финансовой отчетности, 2014-2016 гг. (выпущены 8 декабря 2016 г. и вступают в силу, в части применения поправок к МСФО (IFRS) 12 – для годовых периодов, начинающихся 1 января 2017 г. или после этой даты). Принятие данных изменений не оказало значительного влияния на сокращенную промежуточную консолидированную финансовую отчетность.

Среди новых или измененных МСФО и разъяснений отсутствуют такие, которые имели бы существенное влияние на Группу, представление показателей в ее сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности и на оценку операций и остатков.

Ряд новых стандартов, изменений к стандартам и разъяснениям не вступили в силу по состоянию на 30 июня 2017 года. Требования данных измененных стандартов не учитывались при подготовке данной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности. Группа планирует применение данных стандартов с того момента, когда они вступят в силу.

Группа не применяла следующие новые и пересмотренные МСФО, выпущенные, но еще не вступившие в силу:

- МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты: классификация и оценка» (с изменениями, внесенными в июле 2014 года, вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты).
- МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с клиентами» (выпущен 28 мая 2014 года и вступает в силу для периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты).
- Поправки к МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями» (выпущены 12 апреля 2016 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты).
- МСФО (IFRS) 16 «Аренда» (выпущен в январе 2016 г. и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 г. или после этой даты).
- «Продажа или взнос активов в ассоциированное или совместное предприятие инвестором» – Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28 (выпущены 11 сентября 2014 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся после даты, определенной Советом по международным стандартам финансовой отчетности).
- Поправки к МСФО (IFRS) 2 «Платеж, основанный на акциях» (выпущены 20 июня 2016 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты).
- Применение МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» и МСФО (IFRS) 4 «Договоры страхования» - Поправки к МСФО (IFRS) 4 (выпущены 12 сентября 2016 года и вступают в силу в зависимости от выбранного подхода: для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты - для организаций, выбравших временное исключение, и для годового периода, с которого организация впервые начала применять МСФО (IFRS) 9 - для организаций, которые выбрали подход наложения).
- Ежегодные усовершенствования Международных стандартов финансовой отчетности, 2014-2016 гг. (выпущены 8 декабря 2016 г. и вступают в силу, в части применения поправок к МСФО (IFRS) 1 и МСФО (IAS) 28 - для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 г. или после этой даты).
- КРМФО (IFRIC) 22 – Операции в иностранной валюте и предоплата возмещения (выпущены 8 декабря 2016 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 г. или после этой даты).

АО «НАЦИОНАЛЬНАЯ АТОМНАЯ КОМПАНИЯ «КАЗАТОМПРОМ»**Примечания к сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года****3. Основные принципы учетной политики (продолжение)**

- Переводы в состав или из состава инвестиционной недвижимости – Поправки к МСФО (IAS) 40 (выпущены 8 декабря 2016 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 г. или после этой даты).
- МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования» (выпущен 18 мая 2017 года и вступает в силу для периодов, начинающихся 1 января 2021 года или после этой даты)

4. Расчеты и операции со связанными сторонами

Связанные стороны включают предприятия под контролем АО «Самрук-Қазына». Операции с прочими государственными предприятиями не раскрываются, если они осуществляются в ходе обычной деятельности согласно условиям, последовательно применяемым ко всем общественным и частным компаниям i) когда они не являются индивидуально значительными; ii) если услуги Группы предоставляются на стандартных условиях, доступных всем потребителям, или iii) при отсутствии выбора поставщика таких услуг, как услуги по передаче электроэнергии, телекоммуникационные услуги и т.д.

Остатки по операциям со связанными сторонами по состоянию на 30 июня 2017 года представлены ниже:

<i>В миллионах казахстанских тенге</i>	Дебиторская задолженность и прочие активы (Прим. 23, 26)	Дивиденды к получению (Прим. 26)	Займы выданные (Прим. 22)	Кредиторская задолженность и прочие обязательства (Прим. 29, 31)
Ассоциированные предприятия	6,286	20,538	19,226	28,531
Совместные предприятия	3,933	9,241	4	22,768
Предприятия под общим контролем	337	-	-	6,817
Ассоциированные предприятия Акционера	32	-	-	2
Прочие	256	-	-	12,779
Итого	10,844	29,779	19,230	70,897

Ниже указаны статьи доходов и расходов по операциям со связанными сторонами за период, закончившийся 30 июня 2017 года:

<i>В миллионах казахстанских тенге</i>	Продажа товаров и услуг	Дивиденды получен- ные (Прим. 19, 20)	Приобре- тение товаров и услуг	Дивиденды акционеру	Процент- ный доход	Процент- ный расход
Ассоциированные предприятия	8,479	21,244	29,287	-	856	54
Совместные предприятия	6,926	22,942	27,464	-	-	-
Предприятия под общим контролем	8,653	-	21,370	-	-	-
Акционер	-	-	-	65,849	-	-
Прочие	994	-	11,688	-	-	-
Итого	25,052	44,186	89,809	65,849	856	54

АО «НАЦИОНАЛЬНАЯ АТОМНАЯ КОМПАНИЯ «КАЗАТОМПРОМ»

Примечания к сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года

4. Расчеты и операции со связанными сторонами (продолжение)

Остатки по операциям со связанными сторонами по состоянию на 31 декабря 2016 года представлены ниже:

<i>В миллионах казахстанских тенге</i>	Дебиторская задолженность и прочие активы (Прим. 23, 26)	Дивиденды к получению (Прим. 26)	Займы выданные (Прим. 22)	Кредиторская задолженность и прочие обязательства (Прим. 29, 31)
Ассоциированные предприятия	3,308	5,916	19,151	31,991
Совместные предприятия	2,036	-	13	16,704
Предприятия под общим контролем	278	-	-	8,312
Ассоциированные предприятия				
Акционера	14	-	-	624
Прочие	274	-	-	64
Итого	5,910	5,916	19,164	57,695

Ниже указаны статьи доходов и расходов по операциям со связанными сторонами за период, закончившийся 30 июня 2016 года:

<i>В миллионах казахстанских тенге</i>	Продажа товаров и услуг	Дивиден- ды получен- ные (Прим. 19, 20)	Приобрете- ние товаров и услуг	Дивиден- ды акционеру	Процент- ный доход	Процент- ный расход
Ассоциированные предприятия	7,018	47,943	34,771	-	619	54
Совместные предприятия	6,814	21,066	15,621	-	194	-
Предприятия под общим контролем	9,424	-	22,082	-	-	-
Акционер	-	-	-	12,031	-	-
Прочие	807	-	5	-	450	-
Итого	24,063	69,009	72,479	12,031	1,263	54

В таблице ниже приводятся данные о вознаграждении старшему руководящему персоналу:

<i>В миллионах казахстанских тенге</i>	30 июня 2017 г. (неаудировано)		30 июня 2016 г. (неаудировано)	
	Расходы	Обяза- тельство	Расходы	Обяза- тельство
<i>Краткосрочные выплаты</i>				
Заработная плата и премии	657	73	457	80
Итого	657	73	457	80

В 2016 году Компания и ТОО «СГХК» создали совместное предприятие ТОО «СП «Буденовское» с долей участия 51% и 49%, соответственно. В первом полугодии 2017 года Компания внесла дополнительный вклад в уставный капитал ТОО «СП «Буденовское» в виде актива - право на недропользование. На момент вклада данный актив был оценен в размере 11,686 миллионов тенге (эквивалент 38 миллионов долларов США), соответственно дополнительный вклад Компании пропорционально доле составил 11,686 миллионов тенге. В данной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности Группа признала доход в размере 49% от оценочной стоимости права на недропользование на сумму 5,726 миллионов тенге, в доли, не относящиеся к доле Компании, в составе прочих доходов (Примечание 10). У Компании отсутствуют неоплаченные взносы в уставный капитал ТОО «СП «Буденовское».

АО «НАЦИОНАЛЬНАЯ АТОМНАЯ КОМПАНИЯ «КАЗАТОМПРОМ»**Примечания к сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года****5. Выручка**

<i>В миллионах казахстанских тенге</i>	за шесть месяцев, закончившихся	
	30 июня 2017 г.	30 июня 2016 г.
	(неаудировано)	(неаудировано)
Доход от продажи урановой продукции	141,694	130,714
Доход от продажи энергоресурсов	28,606	28,547
Доход от продажи приобретенных товаров	10,177	9,272
Доход от продажи бериллиевой продукции	6,061	5,622
Доход от продажи танталовой продукции	5,573	6,557
Доход от бурения скважин	4,550	5,431
Доход от предоставленных прочих услуг	3,778	3,717
Доход от услуг по транспортировке	2,801	2,603
Доход от исследований и разработок	114	58
Доход от продажи фотоэлектрических преобразователей	49	3
Итого выручка	203,403	192,524

6. Себестоимость реализации

<i>В миллионах казахстанских тенге</i>	за шесть месяцев, закончившихся	
	30 июня 2017 г.	30 июня 2016 г.
	(неаудировано)	(неаудировано)
Сырье и материалы	123,496	85,444
Оплата труда персонала	13,959	13,373
Износ и амортизация	8,050	7,763
Переработка и прочие услуги	6,120	6,553
Налоги кроме подоходного налога	5,938	5,800
Расходы по транспортировке	2,140	1,557
Коммунальные услуги	854	858
Техническое обслуживание и ремонт	780	700
Прочее	1,213	1,285
Итого себестоимость реализации	162,550	123,333

7. Расходы по реализации

<i>В миллионах казахстанских тенге</i>	за шесть месяцев, закончившихся	
	30 июня 2017 г.	30 июня 2016 г.
	(неаудировано)	(неаудировано)
Расходы по погрузке, транспортировке и хранению	1,837	2,641
Оплата труда персонала	311	302
Сырье и материалы	77	174
Комиссионное вознаграждение	41	23
Аренда	37	65
Прочее	346	331
Итого расходы по реализации	2,649	3,536

АО «НАЦИОНАЛЬНАЯ АТОМНАЯ КОМПАНИЯ «КАЗАТОМПРОМ»**Примечания к сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года****8. Общие и административные расходы**

<i>В миллионах казахстанских тенге</i>	за шесть месяцев, закончившихся	
	30 июня 2017 г.	30 июня 2016 г.
	(неаудировано)	(неаудировано)
Оплата труда персонала	6,855	6,012
Консультационные и информационные услуги	2,058	2,998
Аренда	529	547
Налоги кроме подоходного налога	530	464
Износ и амортизация	366	399
Командировочные расходы	280	289
Штрафы и пени	183	1,753
Корпоративные мероприятия	157	44
Сырье и материалы	131	122
Услуги связи	80	144
Коммунальные услуги	79	71
Охранные услуги	68	42
Техническое обслуживание и ремонт	57	244
Банковские комиссии	38	57
Страхование	27	30
Канцелярские товары	26	29
Представительские расходы	23	26
Восстановление убытка от обесценения дебиторской задолженности	(119)	(229)
Прочее	1,124	961
Итого общие и административные расходы	12,492	14,003

9. Обесценение активов

<i>В миллионах казахстанских тенге</i>	за шесть месяцев, закончившихся	
	30 июня 2017 г.	30 июня 2016 г.
	(неаудировано)	(неаудировано)
Убыток от обесценения активов проекта KazPV	-	6,817
Убыток от обесценения прочих активов	4,350	5,891
Восстановление убытка от обесценения	(322)	(47)
Итого обесценение активов	4,028	12,661

На 30 июня 2017 года следующие факторы были расценены руководством, как признак обесценения активов (генерирующих единиц):

- себестоимость урановой продукции на месторождениях выше рыночных спотовых цен, что связано с истощением определенных месторождений либо началом производства;
- уровни производства и продаж ниже бюджетных; уровни затрат выше бюджетных по проекту KazPV.

Для оценки обесценения активы группировались на самых низких уровнях, по которым имеются отдельные идентифицируемые денежные потоки в значительной степени независимые от притока денежных средств от других активов или групп активов (генерирующих единиц). Группа определила три генерирующие единицы, основываясь на экономической сущности, а не на юридической организации проекта.

- Производство и реализация металлургического и поликристаллического кремния, переработка отходов кремниевого производства;
- Производство кремния солнечного качества, кремниевых и фотоэлектрических пластин;
- Производство фотоэлектрических модулей.

9. Обесценение активов (продолжение)

На 30 июня 2017 года Группа проанализировала балансовую стоимость активов KazPV для определения наличия признаков обесценения. Важные расчетные оценки и суждения, использованные при расчете возмещаемой стоимости, включали прогноз будущих объемов и цен продаж. Период прогноза был равен оставшемуся сроку полезной службы основных средств (до 2032 года для генерирующей единицы «Производство кремния солнечного качества, кремниевых и фотоэлектрических пластин» и до 2025 года для генерирующих единиц «Производство и реализация металлургического и поликристаллического кремния, переработка отходов кремниевого производства» и «Производство фотоэлектрических модулей»). В связи с тем, что данные активы были уже обесценены в предыдущем периоде, на 30 июня 2017 года дополнительного обесценения не произошло.

На 30 июня 2016 года Группа согласно тестов на обесценение возмещаемые стоимости генерирующей единицы «Производство фотоэлектрических модулей» (3,217 миллиона тенге), генерирующей единицы «Производство кремния солнечного качества, кремниевых и фотоэлектрических пластин» (164 миллиона тенге) и генерирующей единицы «Производство и реализация металлургического и поликристаллического кремния, переработка отходов кремниевого производства» (61 миллион тенге) были определены как ценность использования на основании пересмотренного прогноза будущих объемов и цен продаж. Примененная ставка дисконтирования для всех генерирующих единиц составила 11.4%.

Убыток от обесценения прочих активов за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, относится, в основном, к списанию до чистой цены продажи запасов урановой продукции (2,880 миллионов тенге) и прочих запасов (1,122 миллионов тенге). Обесценение запасов урановой продукции связано с устареванием определенных месторождений, долгосрочные активы которых были обесценены в предыдущих периодах. Обесцененные прочие запасы, в основном, состоят из фотоэлектрических модулей и солнечных панелей за счет высокой себестоимости, которая выше рыночной стоимости.

Убыток от обесценения прочих активов на 30 июня 2016 года, относится, в основном, к списанию до чистой цены продажи запасов приобретенной урановой продукции (4,900 миллионов тенге) и прочих запасов (514 миллионов тенге) и обесценению капитализированных затрат по подготовке к производству (274 миллиона тенге). Обесценение данных активов связано со снижением рыночной цены на уран в течение первого полугодия 2016 года.

10. Прочие доходы

<i>В миллионах казахстанских тенге</i>	за шесть месяцев, закончившихся	
	30 июня 2017 г.	30 июня 2016 г.
	(неаудировано)	(неаудировано)
Доход от передачи права недропользования в уставный капитал (Прим.4)	5,726	-
Доход от выбытия основных средств	392	78
Доход от штрафов и пени	65	102
Безвозмездно полученное имущество и излишки	16	86
Доход от выбытия совместного предприятия	-	285
Прочее	14	306
Итого прочие доходы	6,213	857

11. Прочие расходы

<i>В миллионах казахстанских тенге</i>	за шесть месяцев, закончившихся	
	30 июня 2017 г.	30 июня 2016 г.
	(неаудировано)	(неаудировано)
Расходы по организации и проведению ЭКСПО	769	-
Убытки от остановки производства	376	268
Расходы на социальную сферу	311	2,572
Амортизация основных средств за время простоя	84	119
Прочее	173	732
Итого прочие расходы	1,713	3,691

АО «НАЦИОНАЛЬНАЯ АТОМНАЯ КОМПАНИЯ «КАЗАТОМПРОМ»**Примечания к сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года****12. Финансовые доходы и финансовые расходы**

<i>В миллионах казахстанских тенге</i>	за шесть месяцев, закончившихся	
	30 июня 2017 г.	30 июня 2016 г.
	(неаудировано)	(неаудировано)
Финансовые доходы		
Процентный доход	2,086	2,344
Доход от переоценки финансовых обязательств	27	652
Доход от переоценки финансовых активов	281	262
Прочие	81	104
Итого финансовые доходы	2,475	3,362
Финансовые расходы		
Процентные расходы по кредитам и займам	2,669	3,072
Расходы от переоценки финансовых активов	781	742
Списание дисконта по резервам	598	525
Списание дисконта по прочим финансовым обязательствам	130	147
Расходы от переоценки финансовых обязательств	129	-
Признание дисконта по долгосрочной дебиторской задолженности	78	102
Прочие финансовые расходы	84	388
Итого финансовые расходы	4,469	4,976

13. Оплата труда персонала

<i>В миллионах казахстанских тенге</i>	за шесть месяцев, закончившихся	
	30 июня 2017 г.	30 июня 2016 г.
	(неаудировано)	(неаудировано)
Заработная плата	25,033	24,180
Социальный налог и социальные отчисления	2,665	2,547
Итого оплата труда персонала	27,698	26,727

14. Расходы по подоходному налогу*(а) Компоненты расходов по подоходному налогу*

Расходы по подоходному налогу, отраженные в прибыли или убытке за год, включают следующие компоненты:

<i>В миллионах казахстанских тенге</i>	за шесть месяцев, закончившихся	
	30 июня 2017 г.	30 июня 2016 г.
	(неаудировано)	(неаудировано)
Текущий подоходный налог	14,376	14,485
Отложенный подоходный налог	(250)	(882)
Итого расходы по подоходному налогу	14,126	13,603

АО «НАЦИОНАЛЬНАЯ АТОМНАЯ КОМПАНИЯ «КАЗАТОМПРОМ»**Примечания к сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года****14. Расходы по подоходному налогу (продолжение)**

(б) Сверка расходов по подоходному налогу с суммой бухгалтерской прибыли, умноженной на применимую ставку налогообложения

Текущая ставка подоходного налога, применяемая к большей части прибыли Группы и ее дочерних предприятий, составляет 20%. Ниже представлена сверка расчетных и фактических расходов по подоходному налогу.

<i>В миллионах казахстанских тенге</i>	за шесть месяцев, закончившихся	
	30 июня 2017 г.	30 июня 2016 г.
	(неаудировано)	(неаудировано)
Прибыль до налогообложения	48,484	74,876
Расчетная сумма расхода по подоходному налогу по установленной законом ставке 20%:	9,697	14,975
Налоговый эффект расходов, не уменьшающих налогооблагаемую базу, и доходов, не включаемых в налогооблагаемую базу:		
Необлагаемый доход	(453)	(575)
Налоговый эффект невычитаемых расходов	955	1,292
Корректировки по трансфертному ценообразованию	149	385
Элиминация маржи по готовой продукции	(77)	(40)
Доля результатов ассоциированных предприятий	(2,275)	(3,358)
Доля результатов совместных предприятий	(2,727)	(3,997)
Использование ранее непризнанных налоговых убытков	(608)	(810)
Убытки текущего периода и временные разницы, в отношении которых не был признан отложенный налоговый актив	332	427
Корректировки предыдущих периодов	720	3,423
Налог на сверхприбыль	5,609	-
Корректировка по передаче актива	1,192	-
Прочие	1,612	1,881
Расходы по подоходному налогу	14,126	13,603

Налог на сверхприбыль за 6 месяцев 2017 года возникает по доходу от передачи права на недропользование в уставный капитал ТОО «СП «Буденовское» (Примечание 4).

АО «НАЦИОНАЛЬНАЯ АТОМНАЯ КОМПАНИЯ «КАЗАТОМПРОМ»
Примечания к сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности
за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года

15. Основные средства

<i>В миллионах казахстанских тенге</i>	Земля	Здания	Машины и оборудо- вание	Транс- портные средства	Прочее	Незавер- шенное строи- тельство	Итого
На 1 января 2017 г.							
Стоимость	361	96,011	75,678	14,005	5,434	39,812	231,301
Накопленная амортизация и убытки от обесценения	-	(30,719)	(43,747)	(7,711)	(3,177)	(28,612)	(113,966)
Балансовая стоимость	361	65,292	31,931	6,294	2,257	11,200	117,335
Поступления	4	10	817	861	318	5,007	7,017
Переводы	-	930	702	96	37	(1,765)	-
Амортизация за период	-	(2,294)	(2,731)	(544)	(263)	-	(5,832)
Убыток от обесценения	-	(3)	(10)	-	(1)	(129)	(143)
Восстановление убытка от обесценения	-	-	6	-	2	121	129
Выбытия	-	(47)	(6)	(9)	(1)	-	(63)
Переводы в активы для продажи	-	1	-	-	-	-	1
Переводы в нематериальные активы	-	-	36	-	-	-	36
На 30 июня 2017 г. (неаудировано)							
Стоимость	365	96,388	76,985	14,892	5,742	43,023	237,395
Накопленная амортизация и убытки от обесценения	-	(32,499)	(46,240)	(8,194)	(3,393)	(28,589)	(118,915)
Балансовая стоимость	365	63,889	30,745	6,698	2,349	14,434	118,480

Сумма договорных обязательств по приобретению основных средств по состоянию на 30 июня 2017 года составила 6,624 миллиона тенге (31 декабря 2016 года: 5,383 миллионов тенге).

Затраты по займам, капитализированные в отчетном периоде, составляют 103 миллионов тенге. Средняя ставка капитализации составила 3.13% годовых.

АО «НАЦИОНАЛЬНАЯ АТОМНАЯ КОМПАНИЯ «КАЗАТОМПРОМ»

Примечания к сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года

16. Затраты по подготовке к производству

<i>В миллионах казахстанских тенге</i>	Подготовка месторож- дения	Восста- новление место- рождений	Ионо- обменная смола	Итого
На 1 января 2017 г.				
Стоимость	66,298	7,062	4,887	78,247
Накопленная амортизация и убытки от обесценения	(33,178)	(1,921)	(1,466)	(36,565)
Балансовая стоимость	33,120	5,141	3,421	41,682
Поступления	5,079	-	-	5,079
Перевод из запасов	235	-	-	235
Амортизация за период	(4,589)	(114)	(129)	(4,832)
Убыток от обесценения	29	1	-	30
Изменения в учетной оценке	-	33	-	33
На 30 июня 2017 г. (неаудировано)				
Стоимость	71,612	7,095	4,887	83,594
Накопленная амортизация и убытки от обесценения	(37,738)	(2,034)	(1,595)	(41,367)
Балансовая стоимость	33,874	5,061	3,292	42,227

Поступления за период составляют буровые работы по сооружению новых скважин.

17. Права на недропользование

<i>В миллионах казахстанских тенге</i>		
На 1 января 2017 г.		
Стоимость		9,593
Накопленная амортизация и убытки от обесценения		(7,302)
Балансовая стоимость		2,291
Поступления		90
Амортизация и обесценение за период		(58)
На 30 июня 2017 г. (неаудировано)		
Стоимость		9,683
Накопленная амортизация и убытки от обесценения		(7,360)
Балансовая стоимость		2,323

18. Разведочные и оценочные активы

<i>В миллионах казахстанских тенге</i>	Материальные активы	Нематериальные активы	Итого
На 1 января 2017 г.			
Поступления	2,747	724	3,471
Перевод в запасы	1,097	-	1,097
Переводы из активов / (в активы) для продажи	(799)	-	(799)
	271	(24)	247
На 30 июня 2017 г. (неаудировано)	3,316	700	4,016

АО «НАЦИОНАЛЬНАЯ АТОМНАЯ КОМПАНИЯ «КАЗАТОМПРОМ»

Примечания к сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года

19. Инвестиции в ассоциированные предприятия

В таблице ниже представлены изменения балансовой стоимости инвестиций Группы в ассоциированные предприятия:

В миллионах казахстанских тенге

Балансовая стоимость на 1 января 2017 г.	107,773
Доля в результатах ассоциированных предприятий	11,644
Дивиденды, полученные от ассоциированных предприятий	(21,244)
Балансовая стоимость на 30 июня 2017 г. (неаудировано)	98,173

Группа имеет следующие инвестиции в ассоциированные предприятия:

	Страна	Основная деятельность	30 июня 2017 г. (неаудировано)		31 декабря 2016 г.	
			Доля участия/ Право голоса	В миллионах тенге	Доля участия/ Право голоса	В миллионах тенге
ТОО «СП Инкай»	Казахстан	Добыча, переработка и экспорт урановой продукции	40.00%	39,249	40.00%	37,686
ТОО «СП КАТКО»	Казахстан	Добыча, переработка и экспорт урановой продукции	49.00%	33,779	49.00%	39,843
АО «СП «Заречное»	Казахстан	Добыча, переработка и экспорт урановой продукции	49.98%	8,698	49.98%	8,692
ТОО «СП «Хорасан-У (Хорасан-У)»	Казахстан	Добыча, переработка и экспорт урановой продукции	33.98%	4,945	33.98%	4,418
АО «Каустик»	Казахстан	Поставки каустической соды	40.00%	3,526	40.00%	3,462
ТОО «Кызылкум»	Казахстан	Добыча, переработка и экспорт урановой продукции	30.00%	3,123	30.00%	1,902
ТОО «СП «Бетпак Дала»	Казахстан	Добыча, переработка и экспорт урановой продукции	30.00%	1,959	30.00%	2,316
ТОО «СП «Южная горно-химическая компания»	Казахстан	Добыча, переработка и экспорт урановой продукции	30.00%	1,413	30.00%	8,258
ТОО СП «СКЗ Казатомпром»	Казахстан	Производство серной кислоты	9.89%	710	9.89%	737
ТОО «СП Росбурмаш»	Казахстан	Геологическая разведка и изыскания	49.00%	702	49.00%	459
ТОО «УК Самрук-Сервис»	Казахстан	Услуги по обслуживанию предприятия	30.00%	69	30.00%	-
Итого инвестиции в ассоциированные предприятия				98,173	107,773	

АО «НАЦИОНАЛЬНАЯ АТОМНАЯ КОМПАНИЯ «КАЗАТОМПРОМ»

Примечания к сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года

20. Инвестиции в совместные предприятия

В таблице ниже представлены изменения балансовой стоимости инвестиций Группы в совместные предприятия:

В миллионах казахстанских тенге

Балансовая стоимость на 1 января 2017 г.	66,862
Доля в результатах совместных предприятий	13,637
Взнос в уставный капитал	8,401
Дивиденды, начисленные от совместных предприятий	(22,942)
Пересчет в валюту презентации	(1)
Обесценение	(32)
Балансовая стоимость на 30 июня 2017 г. (неаудировано)	65,925

Ниже представлены доли участия Группы в ее основных совместных предприятиях:

	Страна	Основная деятельность	30 июня 2017 г. (неаудировано)		31 декабря 2016 г.	
			Доля участия	В миллионах тенге	Доля участия	В миллионах тенге
ЗАО «ЦОУ»	Россия	Производство урановой продукции с высокой степенью передела	50.00%	14,624	50.00%	12,445
АО СП «Акбастау»	Казахстан	Добыча, переработка и экспорт урановой продукции	50.00%	13,729	50.00%	19,398
ТОО «Семизбай-У»	Казахстан	Добыча, переработка и экспорт урановой продукции	51.00%	11,502	51.00%	11,218
ТОО «Каратау»	Казахстан	Добыча, переработка и экспорт урановой продукции	50.00%	8,557	50.00%	15,791
ТОО «СП «Буденовское»*	Казахстан	Добыча, переработка и экспорт урановой продукции	51.00%	5,704	51.00%	-
ТОО «Ульба ТВС»	Казахстан	Строительство завода по производству тепловыделяющих элементов и производство, маркетинг и продажа тепловыделяющих элементов	51.00%	5,328	51.00%	3,223
ТОО «Уранэнерго»	Казахстан	Передача и распределение электрической энергии, эксплуатация электрических сетей и подстанций	58.9%	4,889	58.02%	4,432
ТОО «КазПерОксид»	Казахстан	Реализация пероксида водорода	-	-	-	-
ТОО «СКЗ-У»	Казахстан	Производство серной кислоты	49.00%	1,500	49.00%	289
ТОО «Ульба Конверсия»	Казахстан	Строительство и управление конверсионного завода в РК	50.96%	61	50.96%	45
ЗАО «СП УКР ТВС»	Украина	Производство ядерного топлива	33.33%	21	33.33%	21
АО КРК «Атомные станции»	Казахстан	Разработка проектной и технической документации атомных энергоблоков и атомных станций	50.00%	10	50.00%	-
ТОО «Казатомпром-Сорбент»	Казахстан	Поставка ионообменной смолы	-	-	51.00%	-
ООО «КАС»	Германия	Разработка и реализация наукоемких инновационных проектов	50.00%	-	50.00%	-
Итого инвестиции в совместные предприятия				65,925		66,862

* Группа осуществила дополнительный вклад в уставный капитал ТОО «СП «Буденовское» (Примечание 4).

21. Прочие инвестиции

<i>В миллионах казахстанских тенге</i>	30 июня 2017 г. (неаудировано)	31 декабря 2016 г.
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи		
Toshiba Nuclear Energy Holdings (US) Inc.	48,892	48,892
Toshiba Nuclear Energy Holdings (UK) Ltd.	17,112	17,112
ТОО «Байкен-У»	1,022	1,022
Прочие	15	15
Итого прочие инвестиции	67,041	67,041

Инвестиции в «Toshiba Nuclear Energy Holdings (US) Inc.» и «Toshiba Nuclear Energy Holdings (UK) Ltd.»

В октябре 2007 года Группа приобрела по 10% акций класса А компаний «Toshiba Nuclear Energy Holdings (US) Inc.» (далее – «TNEH-US») и «Toshiba Nuclear Energy Holdings (UK) Inc.» (далее – «TNEH-UK») на общую сумму 540,000 тысяч долларов США (400,000 тысяч долларов США в TNEH-US и 140,000 тысяч долларов США в TNEH-UK).

Одновременно с приобретением доли участия в TNEH-US и TNEH-UK Группа заключила соглашение на опцион «пут» (далее – «опцион «пут»»). В дополнение к данному соглашению опциона «пут» в конце 2012 года Группа и Корпорация «Toshiba» подписали соглашение, согласно которому Группа может использовать опцион «пут» в период с 1 октября 2017 года до 28 февраля 2018 года. Опцион «пут» дает Группе право реализовать доли участия в TNEH-US и TNEH-UK по 100% стоимости первоначальной цены, которая равна 540,000 тысяч долларов США, за первые 67%, и 90% от первоначально уплаченной цены оставшихся 33% акций, что приводит к стоимости опциона «пут» равной 522,180 тысяч долларов США.

Одновременно с приобретением доли владения в TNEH-US и TNEH-UK Группа также заключила соглашение на опцион «колл» (далее, опцион «колл»). Опцион «колл» дает Toshiba Corporation право потребовать от Группы продажу доли в TNEH-US и TNEH-UK, если Комитет по иностранным инвестициям США, правительственная организация, принимает решение о том, что Группа более не является стратегическим партнером. В данном случае, справедливая стоимость акций Группы будет оценена посредством привлечения независимых международных оценочных компаний. По состоянию на 30 июня 2017 года корпорация «Toshiba» не использовала опцион «колл».

Группа классифицировала инвестиции в TNEH-US и TNEH-UK, как имеющиеся в наличии для продажи, поскольку такая классификация отражает наилучшим образом намерение и способность Группы держать инвестиции в долгосрочной перспективе.

Как и в предыдущие периоды, руководство не может оценить справедливую стоимость инвестиций Группы в акции TNEH-US и TNEH-UK с достаточной степенью надежности. Инвестиции отражены в балансе по стоимости приобретения. Предприятия не публиковали последнюю финансовую информацию о своей деятельности, их акции не котируются на бирже, и в общедоступных источниках отсутствует информация о цене недавних торговых сделок с этими акциями.

29 марта 2017 года дочерняя компания TNEH-US и TNEH-UK – Westinghouse Electric Company LLP и ряд её аффилированных дочерних организаций (Westinghouse Group) в соответствии с Главой 11 Кодекса США о банкротстве подали ходатайства в суд США по делам о банкротстве Южного округа г. Нью – Йорка для разрешения финансовых претензий, связанных с проектами по строительству атомных электростанций в штатах Южная Каролина и Джорджия. Таким образом, ситуация касательно права Группы на реализацию опциона «пут» заключается в следующем: корпорация Toshiba письменно заверила Группу, что в соответствии с Соглашениями о опционе «пут», заключенными 1 октября 2007 года, с внесенными поправками от 14 декабря 2013 года, в отношении акций TNEH-US и TNEH-UK, обязательства по выполнению условий опциона «пут» несет на себе корпорация Toshiba, и реорганизация Westinghouse Electric Company LLP не окажет влияние на права Группы по реализации опциона «пут». В соответствии с условиями, предусмотренными в таких Соглашениях, Toshiba будет выполнять свои обязательства по приобретению таких акций по фиксированной цене, соответствующей первоначальным инвестициям, если Группа реализует свой пут-опцион в соответствии с условиями Соглашений.

21. Прочие инвестиции (продолжение)

Инвестиции в ТОО «Байкен-У» представляют собой 5% долю участия. Руководство не может оценить справедливую стоимость инвестиций Группы в ТОО «Байкен-У» с достаточной степенью надежности. Инвестиции отражены в балансе по стоимости приобретения, так как его долевые инструменты не котируются на бирже, и в общедоступных источниках отсутствует информация о цене недавних торговых сделок с этими инструментами. Группа не планирует реализовать данные инвестиции.

22. Займы, выданные связанным сторонам

<i>В миллионах казахстанских тенге</i>	30 июня 2017 г. (неаудировано)	31 декабря 2016 г.
Долгосрочные		
ТОО «Кызылқум»	19,226	19,151
Итого долгосрочные займы	19,226	19,151
Краткосрочные		
АО СП КРКАС	4	13
Итого краткосрочные займы	4	13

Средневзвешенная годовая процентная ставка по займам связанным сторонам за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, составила 8.5%.

23. Краткосрочная дебиторская задолженность

<i>В миллионах казахстанских тенге</i>	30 июня 2017 г. (неаудировано)	31 декабря 2016 г.
Торговая дебиторская задолженность	50,771	64,524
Торговая дебиторская задолженность связанных сторон	9,883	5,096
Итого валовая торговая дебиторская задолженность	60,654	69,620
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	(1,614)	(1,697)
Резерв под обесценение дебиторской задолженности связанных сторон	(52)	(64)
Итого чистая торговая дебиторская задолженность	58,988	67,859
Прочая дебиторская задолженность	620	510
Прочая дебиторская задолженность связанных сторон	13	19
Итого валовая прочая дебиторская задолженность	633	529
Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	(471)	(467)
Итого прочая дебиторская задолженность	162	62
Итого краткосрочная дебиторская задолженность	59,150	67,921

АО «НАЦИОНАЛЬНАЯ АТОМНАЯ КОМПАНИЯ «КАЗАТОМПРОМ»

Примечания к сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года

24. Запасы

<i>В миллионах казахстанских тенге</i>	30 июня 2017 г. (неаудировано)	31 декабря 2016 г.
Готовая продукция и товары для перепродажи	108,588	88,595
Незавершенное производство	16,185	15,908
Сырье и материалы	12,289	14,476
Материалы в переработке	1,460	1,440
Запасные части	679	730
Топливо	595	656
Прочие материалы	2,514	2,522
Резерв по устаревшим и неликвидным запасам и списание до чистой стоимости реализации	(7,697)	(4,232)
Итого запасы	134,613	120,095

25. Денежные средства и их эквиваленты

<i>В миллионах казахстанских тенге</i>	30 июня 2017 г. (неаудировано)	31 декабря 2016 г.
Текущие счета в банках	112,124	62,323
Вклады до востребования	2,415	12,685
Денежные средства в кассе	94	44
Итого денежные средства и их эквиваленты	114,633	75,052

26. Прочие активы

<i>В миллионах казахстанских тенге</i>	30 июня 2017 г. (неаудировано)	31 декабря 2016 г.
Долгосрочные		
Долгосрочные запасы	7,461	7,149
Авансы, выданные за долгосрочные активы	5,773	5,450
Денежные средства, ограниченные в использовании	4,087	3,470
НДС к возмещению	1,550	1,570
Займы, выданные работникам	696	839
Расходы будущих периодов	693	694
Авансы, выданные связанным сторонам	185	345
Итого прочие долгосрочные активы	20,445	19,517
Краткосрочные		
Задолженность по дивидендам от связанных сторон	29,779	5,916
Авансы, выданные за товары и услуги	4,179	2,948
Расходы будущих периодов	1,378	373
Авансы, выданные за товары и услуги связанным сторонам	813	498
Задолженность работников	495	451
Предоплата по страхованию	334	335
Предоплата по налогам, кроме подоходного налога	280	185
Денежные средства, ограниченные в использовании	57	82
Прочие активы по связанным сторонам	2	16
Прочее	22	27
Итого прочие краткосрочные активы	37,339	10,831

АО «НАЦИОНАЛЬНАЯ АТОМНАЯ КОМПАНИЯ «КАЗАТОМПРОМ»**Примечания к сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года****27. Капитал**

Все размещенные акции Компании принадлежат АО «ФНБ «Самрук-Қазына» (Примечание 1), которое является единственной и конечной стороной, принимающей решения по распределению дивидендов. Каждая простая акция предоставляет право одного голоса. 22 февраля 2017 года Национальный Банк осуществил государственную регистрацию увеличения простых акций Компании на 265,983 штуки с номинальной стоимостью 1,000 тенге за 1 акцию. Таким образом, на 30 июня 2017 года, количество объявленных простых акций Компании составляет 37,050,944 штуки.

В течение периода были объявлены и выплачены следующие дивиденды:

В миллионах казахстанских тенге

Кредиторская задолженность по дивидендам на 1 января 2017 г.	-
Дивиденды, объявленные в течение периода	65,849
Дивиденды, выплаченные в течение периода	-
Кредиторская задолженность по дивидендам на 30 июня 2017 г.	65,849
Дивиденды на акцию, объявленные в течение периода, в тенге	1,790

28. Кредиты и займы

В миллионах казахстанских тенге

	30 июня 2017 г. (неаудировано)	31 декабря 2016 г.
Долгосрочные обязательства		
Банковские кредиты	56,180	76,861
Небанковские кредиты	338	323
Итого долгосрочные кредиты и займы	56,518	77,184
Краткосрочные обязательства		
Банковские кредиты	51,476	50,581
Итого краткосрочные кредиты и займы	51,476	50,581

19 января 2015 года Группа подписала соглашение о необеспеченном синдицированном займе с пятью банками на общую сумму 450 миллионов долларов США. Целью данного синдицированного займа являлось рефинансирование облигаций. Погашение займа производится равными траншами с сентября 2015 года по июнь 2019 года. Обязательные условия займа включают ограничения на проведение предприятиями Группы существенных сделок по продаже и возвратной аренде, факторингу, а также существенные слияния, разъединения, объединения и корпоративную реструктуризацию, существенное приобретение и создание предприятий, за исключением случаев, предусмотренных кредитным соглашением. Группа также обязана поддерживать соотношение суммы финансовых обязательств к EBITDA не более 3.5 и соотношение суммы финансовых обязательств к собственному капиталу не более 1.

Изменение в кредитах и займах Группы представлено ниже:

В миллионах казахстанских тенге

На 1 января 2017 г.	127,765
Новые заимствования	9,702
Погашение	(27,020)
Начисленное вознаграждение	2,669
Выплаченное вознаграждение	(2,225)
Эффект изменения обменного курса	(2,638)
Прочее	(259)
На 30 июня 2017 г. (неаудировано)	107,994

АО «НАЦИОНАЛЬНАЯ АТОМНАЯ КОМПАНИЯ «КАЗАТОМПРОМ»

Примечания к сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года

29. Кредиторская задолженность

<i>В миллионах казахстанских тенге</i>	30 июня 2017 г. (неаудировано)	31 декабря 2016 г.
Долгосрочная		
Торговая кредиторская задолженность	555	574
Итого долгосрочная финансовая кредиторская задолженность	555	574
Прочая кредиторская задолженность	3	7
Итого прочая кредиторская задолженность	3	7
Итого долгосрочная кредиторская задолженность	558	581
Краткосрочная		
Торговая кредиторская задолженность связанным сторонам	67,013	54,964
Торговая кредиторская задолженность	18,083	18,308
Итого краткосрочная финансовая кредиторская задолженность	85,096	73,272
Прочая кредиторская задолженность связанным сторонам	3	74
Прочая кредиторская задолженность	1,579	1,308
Итого прочая кредиторская задолженность	1,582	1,382
Итого краткосрочная кредиторская задолженность	86,678	74,654

30. Резервы

<i>В миллионах казахстанских тенге</i>	Резерв на выплату компенса- ций в связи с профес- сиональ- ными заболева- ниями	Резерв на охрану окружаю- щей среды	Резерв на восстанов- ление место- рождений	Прочие	Итого
На 1 января 2017 г.					
Долгосрочные	369	2,733	14,187	31	17,320
Краткосрочные	97	-	1	-	98
Итого	466	2,733	14,188	31	17,418
Резервы, созданные в течение периода	-	-	25	1	26
Списание дисконта	17	92	489	-	598
Резервы, использованные в течение периода	(48)	(1)	(24)	-	(73)
Изменения в оценках	-	-	(88)	-	(88)
На 30 июня 2017 г. (неаудировано)					
Долгосрочные	385	2,824	14,589	32	17,830
Краткосрочные	50	-	1	-	51
Итого	435	2,824	14,590	32	17,881

АО «НАЦИОНАЛЬНАЯ АТОМНАЯ КОМПАНИЯ «КАЗАТОМПРОМ»**Примечания к сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года****31. Прочие обязательства**

<i>В миллионах казахстанских тенге</i>	30 июня 2017 г. (неаудировано)	31 декабря 2016 г.
Долгосрочные		
Обязательства по историческим затратам	2,024	2,453
Авансы, полученные от связанных сторон	1,516	1,579
Доходы будущих периодов	861	723
Обязательства перед держателями привилегированных акций	265	265
Гарантийные обязательства	146	179
Итого долгосрочные прочие обязательства	4,812	5,199
Краткосрочные		
Дивиденды к выплате связанным сторонам	65,849	-
Начисленные обязательства по неиспользованным отпускам и премиям	3,947	4,020
Авансы полученные	2,648	2,220
Авансы, полученные от связанных сторон	2,365	1,078
Задолженность по заработной плате	2,382	1,892
Обязательства по историческим затратам	848	874
Социальные взносы	557	872
Дивиденды к выплате прочим участникам	268	255
Доходы будущих периодов	52	90
Прочее	518	488
Итого краткосрочные прочие обязательства	79,434	11,789

32. Условные и договорные обязательства

За исключением нижеизложенного, на 30 июня 2017 года не было условных и договорных обязательств и операционных рисков кроме тех, которые были раскрыты в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016 года.

Налогообложение

Налоговые условия в Республике Казахстан подвержены изменению и непоследовательному применению и интерпретации. В частности, текущие контракты на недропользование не имеют налоговой стабильности с 1 января 2009 года, и налоговые обязательства исчисляются в общеустановленном порядке, что может привести к неблагоприятным изменениям налоговых позиций недропользователей, включая позицию Группы. Расхождения в интерпретации казахстанских законов и положений Группой и казахстанскими уполномоченными органами может привести к начислению дополнительных налогов, штрафов и пени.

Казахстанское законодательство и практика налогообложения находятся в состоянии непрерывного развития, и поэтому подвержены различному толкованию и частым изменениям, которые могут иметь обратную силу. В некоторых случаях, в целях определения налогооблагаемой базы, налоговое законодательство ссылается на положения МСФО, при этом толкование соответствующих положений МСФО казахстанскими налоговыми органами может отличаться от учётных политик, суждений и оценок, применённых руководством при подготовке данной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчётности, что может привести к возникновению дополнительных налоговых обязательств у Группы. Налоговые органы могут проводить ретроспективную проверку в течение пяти лет после окончания налогового года.

В течение предыдущих периодов налоговые органы провели ряд комплексных и тематических налоговых проверок Компании и ее дочерних, ассоциированных и совместных предприятий, в результате которых были начислены значительные дополнительные налоговые обязательства, штрафы и пени. Данные доначисления, в основном, не были приняты компаниями Группы и соответственно были оспорены в общеустановленном порядке. Подробная информация о характере налоговых споров, позиции руководства, статусе и влиянии на финансовую отчетность были раскрыты в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016 года. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, не происходило значительных изменений в статусе открытых налоговых споров, которые имели бы значительное негативное влияние на финансовую отчетность Группы.

32. Условные и договорные обязательства (продолжение)

Гарантии

Максимальный кредитный риск по финансовым гарантиям, выданным на финансирование некоторых связанных сторон, составил по состоянию на 30 июня 2017 года 16,240 миллиона тенге (31 декабря 2016 года: 21,649 миллионов тенге).

Существенные планируемые сделки

(а) Соглашение с Camoco

В 2016 году Компания и канадская корпорация «Самесо», владеющая 60% доли в ТОО СП «Инкай», подписали соглашение о реструктуризации. Соглашение определяет дальнейшее развитие совместных проектов на ближайшие 30 лет на ТОО «СП «Инкай», в частности, предполагает продление сроков действия контракта на недропользование и увеличение доли участия Компании в ТОО «СП «Инкай» с 40% до 60%. Также в рамках подписанного соглашения закреплены условия по созданию совместного аффинажного производства. Перераспределение долей участия ожидается с 2019 года. Данная транзакция не имеет влияния на сокращенную промежуточную консолидированную финансовую отчетность, но будет иметь существенное влияние в будущем.

(б) Соглашение с Uranium One Inc.

В октябре 2016 года российская корпорация «Росатом», Министерство энергетики Республики Казахстан и Компания подписали меморандум о взаимопонимании и расширении стратегического сотрудничества в области ядерно-топливного цикла. В развитие данного меморандума Компания и Uranium One Inc., входящая в международный уранодобывающий дивизион корпорации «Росатом», подписали соглашение по дальнейшему развитию ТОО «Каратау». Данная транзакция не имеет влияния на сокращенную промежуточную консолидированную финансовую отчетность, но может оказать существенное влияние в будущем.

(в) Корпоративные иски

В 2006 году АО «НАК «Казатомпром» реализовало 95% и 40% долей в ТОО «Байкен-У» и ТОО «Кызылқум», соответственно, в результате которых Группа потеряла контроль (по МСФО) над вышеуказанными предприятиями. На рассмотрении в суде в оффшорной юрисдикции находится иск АО «НАК «Казатомпром» о признании права на акции компании, зарегистрированной в оффшорной юрисдикции, на которую были оформлены определенная часть долей участия в ТОО «Байкен-У» и ТОО «Кызылқум». На 30 июня 2017 и 31 декабря 2016 года ТОО «Кызылқум» признано как инвестиция в ассоциированное предприятие (Примечание 19) и ТОО «Байкен-У» – как прочая инвестиция (Примечание 21). В настоящей сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности не раскрывается полная информация по данному вопросу, имеющему конфиденциальный характер. Раскрытие такой информации может причинить серьезный ущерб позиции Группы в судебном/переговорном процессе с заинтересованными сторонами. В настоящее время проводится работа по урегулированию данного вопроса. Руководство считает, что у Группы не имеется существенных фактических или условных обязательств по данному делу.

33. Справедливая стоимость финансовых инструментов

Группа считает, что балансовая стоимость финансовых активов и финансовых обязательств, признанная в финансовой отчетности, приблизительно равна их справедливой стоимости. При оценке справедливой стоимости финансовых обязательств руководство использовало следующие допущения: (а) для беспроцентных финансовых обязательств и обязательств с фиксированной процентной ставкой, финансовые обязательства были дисконтированы по эффективной процентной ставке, которая максимально приближена к рыночной; (б) для финансовых обязательств с плавающей ставкой, справедливая стоимость финансовых обязательств практически не отличается от балансовой стоимости, так как эффект временной стоимости денег незначителен.

Как и в предыдущие периоды, руководство не может оценить справедливую стоимость инвестиций Группы в акции TNEH-US и TNEH-UK в размере 66,004 миллиона тенге с достаточной степенью надежности. Инвестиции отражены в балансе по стоимости приобретения. Предприятия не публиковали последнюю финансовую информацию о своей деятельности, их акции не котируются на бирже, и в общедоступных источниках отсутствует информация о цене недавних торговых сделок с этими акциями.

АО «НАЦИОНАЛЬНАЯ АТОМНАЯ КОМПАНИЯ «КАЗАТОМПРОМ»

Примечания к сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года

34. Основные дочерние предприятия

Данная сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность включает следующие дочерние предприятия:

	Вид деятельности	Доля владения	
		30 июня 2017 г.	31 декабря 2016 г.
ТОО «МАЗК-Казатомпром»	Производство, передача и реализация электроэнергии и теплоэнергии, производство и реализация питьевой, технической и дистиллированной воды, перекачка морской воды и транспортировка газа	100%	100%
ТОО «Казатомпром-Даму»	Финансовые услуги, финансирование в различных отраслях экономики, инвестиционная деятельность	90%	90%
ТОО «Байланыс-НАК»	Оказание услуг связи	100%	100%
ТОО «Корган Казатомпром»	Оказание охранных услуг	100%	100%
ТОО «Аппак»	Разведка, добыча и предварительная обработка урановой руды	65%	65%
АО «Ульбинский металлургический завод»	Производство и переработка урановых материалов, производство редких металлов и полупроводниковых материалов	90.18%	90.18%
АО «Волковгеология»	Геологическая разведка и исследование урановых месторождений, осуществление буровых работ, мониторинга уровней радиоактивности, экологических условий	90%	90%
ТОО «Институт высоких технологий»	Оказание научно-исследовательских, проектно-конструкторских, опытно-конструкторских и инженеринговых консультационных услуг	100%	100%
ТОО «Кызылту»	Разведка, добыча и обработка молибденово-медных руд с содержанием урана	76%	76%
ТОО «СП «SARECO»	Обогащение руды, гидрометаллургическое производство концентратов редких металлов, химическое производство по распаду редких металлов в отдельные оксиды металлов	100%	51%
ТОО «МК «KazSilicon»	Производство и реализация металлургического и поликристаллического кремния, переработка отходов кремниевого производства	100%	100%
ТОО «Kazakhstan Solar Silicon»	Производство кремния солнечного качества, кремниевых пластин и фотоэлектрических пластин	100%	100%
ТОО «Astana Solar»	Производство фотоэлектрических модулей	100%	100%
ТОО «СП «КТ Редкометальная компания»	Выполнение технико-экономического обоснования на разведку месторождений редких и редкоземельных металлов	-	51%
ТОО «ДП «Орталык»	Оказание услуг по добыче, переработке до химического концентрата урана и услуг по горно-подготовительным работам	100%	100%
ТОО «РУ- 6»	Оказание услуг по добыче, переработке до химического концентрата урана и услуг по горно-подготовительным работам	100%	100%
ТОО «Казатомпром-SaUran»	Оказание услуг по добыче, переработке до химического концентрата урана и услуг по горно-подготовительным работам	100%	100%
ТОО «Геотехносервис»	Составление планов горных работ, разработка горной части проектов, проведение комплекса геофизических исследований	100%	100%
ТОО «Торгово-транспортная компания»	Комплексное материально-техническое обеспечение и транспортно-экспедиционное обслуживание	99.9998%	99.9998%
АО «Казахстанские атомные электрические станции»	Реализация проектов по строительству атомных электростанций и их эксплуатации	100%	100%
Kazakatom TN AG	Осуществление маркетинговой функции для реализации урана, инвестирование и администрирование финансовых средств, товаров и прав	100%	100%

35. События после отчетной даты

В соответствии с Соглашением о развитии ТОО «Каратау» между Uranium One Inc. И Компанией, Uranium One Inc. осуществила платеж в пользу Компании в размере 10 миллионов долларов США (Примечание 32).