



**АО «Атомэнергпром»**

**Консолидированная промежуточная  
сокращенная финансовая отчетность  
за шесть месяцев, закончившихся  
30 июня 2019 года  
(неаудировано)**

## Содержание

Заключение независимых аудиторов по обзорной проверке консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности .....	3
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении.....	5
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о прибыли и убытке.....	7
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о совокупном доходе .....	8
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях собственного капитала .....	9
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств.	11
Пояснения к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности...	13
1 Общие положения .....	13
2 Основные принципы подготовки финансовой отчетности .....	15
3 Сегментная отчетность.....	17
4 Приобретение дочерних предприятий, изменения долей неконтролирующих акционеров.....	22
5 Выручка .....	30
6 Операционные расходы.....	31
7 Прочие доходы и расходы.....	32
8 Финансовые доходы и расходы .....	33
9 Расход по налогу на прибыль.....	34
10 Основные средства .....	35
11 Инвестиции, учитываемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход .....	36
12 Банковские депозиты.....	36
13 Запасы.....	37
14 Активы по договору, торговая и прочая дебиторская задолженность .....	38
15 Займы выданные.....	39
16 Прочие внеоборотные активы.....	39
17 Денежные средства и их эквиваленты .....	40
18 Собственный капитал.....	40
19 Кредиты и займы .....	42
20 Оценочные обязательства .....	44
21 Обязательства по пенсионной деятельности .....	45
22 Обязательства по договору, торговая и прочая кредиторская задолженность .....	45
23 Принятые на себя обязательства.....	46
24 Условные обязательства.....	47
25 Справедливая стоимость и управление финансовыми рисками .....	48
26 Сделки между связанными сторонами .....	54
27 События после отчетной даты .....	62



# Заключение независимых аудиторов по обзорной проверке консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности

## Акционерам и Совету директоров АО «Атомэнергопром»

### Вступление

Мы провели обзорную проверку прилагаемого консолидированного промежуточного сокращенного отчета о финансовом положении АО «Атомэнергопром» (далее «Компания») и его дочерних предприятий (далее совместно именуемых «Группа») по состоянию на 30 июня 2019 года, соответствующих консолидированных промежуточных сокращенных отчетов о прибыли и убытке, совокупном доходе за трех- и шестимесячные периоды, закончившиеся 30 июня 2019 года, и соответствующих консолидированных промежуточных сокращенных отчетов об изменениях собственного капитала и движении денежных средств за шестимесячный период, закончившийся 30 июня 2019 года, а также пояснений к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности (далее «консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность»). Руководство Группы несет ответственность за подготовку и представление данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность состоит в выражении вывода в отношении данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности на основании проведенной нами обзорной проверки

### Объем обзорной проверки

Мы провели обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом обзорных проверок 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, выполняемая независимым аудитором организации». Обзорная проверка заключается в направлении запросов, главным образом сотрудникам, отвечающим за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учета, а также в

Проверяемое лицо: АО «Атомный энергопромышленный комплекс» (АО «Атомэнергопром»).

Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц за № 1077758081664.

Москва, Россия.

Независимый аудитор: АО «КПМГ», компания, зарегистрированная в соответствии с законодательством Российской Федерации, член сети независимых фирм КПМГ, входящих в ассоциацию KPMG International Cooperative ("KPMG International"), зарегистрированную по законодательству Швейцарии.

Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц за № 1027700125628.

Член Саморегулируемой организации аудиторов «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация). Основной регистрационный номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций 11603053203.



**АО «Атомэнергопром»**

*Заключение независимых аудиторов по обзорной проверке консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности*

Страница 2

проведении аналитических и прочих обзорных процедур. Обзорная проверка предполагает существенно меньший объем работ по сравнению с аудитом, проводимым в соответствии с Международными стандартами аудита, вследствие чего не позволяет нам получить уверенность в том, что нам стало известно обо всех существенных обстоятельствах, которые могли бы быть обнаружены в ходе аудита. Соответственно, мы не выражаем аудиторское мнение.

## Вывод

По результатам проведенной обзорной проверки мы не обнаружили фактов, которые дали бы нам основания полагать, что прилагаемая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность по состоянию на 30 июня 2019 года и за трех- и шестимесячные периоды, закончившиеся 30 июня 2019 года, не подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».



Алтухов К.В.

Акционерное общество «КПМГ»  
Москва, Россия

28 августа 2019 года

	Пояс- нение	30 июня 2019	31 декабря 2018 (пересчитано*)
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Гудвилл		39 085	42 826
Основные средства	10	1 783 396	1 752 977
Нематериальные активы		163 509	181 856
Инвестиции, учитываемые методом долевого участия		24 772	26 861
Инвестиции, учитываемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	11	29 314	79 263
Инвестиции, учитываемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток		14 365	14 282
Активы по договору, торговая и прочая дебиторская задолженность	14	67 138	65 537
Займы выданные долгосрочные	15	69 573	74 772
Банковские депозиты долгосрочные	12	5 929	-
Отложенные налоговые активы		16 760	14 465
Прочие внеоборотные активы	16	103 221	101 655
<b>Итого внеоборотных активов</b>		<b>2 317 062</b>	<b>2 354 494</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Запасы	13	188 147	144 617
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль		3 268	3 857
Дебиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль		812	1 661
Банковские депозиты	12	47 772	16 624
Активы по договору, торговая и прочая дебиторская задолженность	14	239 875	234 590
Займы выданные краткосрочные	15	16 806	19 215
Денежные средства и их эквиваленты	17	343 965	370 567
Инвестиции, учитываемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	11	54 034	26 794
Прочие оборотные активы		3 301	2 160
<b>Итого оборотных активов</b>		<b>897 980</b>	<b>820 085</b>
<b>Всего активов</b>		<b>3 215 042</b>	<b>3 174 579</b>

Показатели консолидированного промежуточного сокращенного отчета о финансовом положении следует рассматривать в совокупности с пояснениями на страницах 13-62, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

\* Пересчет связан с ретроспективным отражением в данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности сделок под общим контролем (см. Пояснение 4).

	Пояс- нение	30 июня 2019	31 декабря 2018 (пересчитано*)
<b>СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>Собственный капитал</b>			
Акционерный капитал	18	1 035 873	1 035 873
Эмиссионный доход	18	361	361
Резервы в составе собственного капитала		18 710	33 775
Нераспределенная прибыль		922 062	874 394
<b>Итого собственного капитала акционеров Компании</b>		<b>1 977 006</b>	<b>1 944 403</b>
Доля неконтролирующих акционеров		332 618	327 599
<b>Итого собственного капитала</b>		<b>2 309 624</b>	<b>2 272 002</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Кредиты и займы	19	118 400	122 790
Обязательства по договору, торговая и прочая кредиторская задолженность	22	222 382	230 824
Целевое финансирование и отложенные доходы		12 427	11 139
Обязательства по вознаграждениям работникам		14 058	12 314
Оценочные обязательства	20	178 663	140 503
Отложенные налоговые обязательства		52 755	58 202
Обязательства по пенсионной деятельности	21	17 361	16 273
<b>Итого долгосрочных обязательств</b>		<b>616 046</b>	<b>592 045</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Кредиты и займы	19	32 922	60 037
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		531	2 270
Кредиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль		27 224	21 085
Обязательства по договору, торговая и прочая кредиторская задолженность	22	214 565	214 047
Целевое финансирование и отложенные доходы		4 759	3 409
Оценочные обязательства	20	9 371	9 684
<b>Итого краткосрочных обязательств</b>		<b>289 372</b>	<b>310 532</b>
<b>Итого обязательств</b>		<b>905 418</b>	<b>902 577</b>
<b>Всего собственного капитала и обязательств</b>		<b>3 215 042</b>	<b>3 174 579</b>

Директор

Главный бухгалтер

«18» августа 2019 года



К.Б. Комаров

В.А. Андриенко

Показатели консолидированного промежуточного сокращенного отчета о финансовом положении следует рассматривать в совокупности с пояснениями на страницах 13-62, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

\* Пересчет связан с ретроспективным отражением в данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности сделок под общим контролем (см. Пояснение 4).

АО «Атомэнергопром»

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о прибыли и убытке за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года (неаудировано)

(в миллионах российских рублей)

Пояснение		Три месяца, закончившихся 30 июня		Шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2019	2018	2019	2018
		(пересчитано*)		(пересчитано*)	
Выручка	5	186 850	161 486	368 299	313 251
Себестоимость продаж	6	(110 607)	(101 936)	(210 891)	(195 503)
<b>Валовая прибыль</b>		<b>76 243</b>	<b>59 550</b>	<b>157 408</b>	<b>117 748</b>
Коммерческие расходы	6	(1 418)	(4 546)	(5 157)	(7 613)
Административные расходы	6	(18 549)	(16 089)	(34 820)	(30 948)
Прочие доходы	7	2 129	7 500	4 693	8 524
Прочие расходы	7	(10 471)	(3 626)	(19 400)	(6 423)
<b>Результаты операционной деятельности</b>		<b>47 934</b>	<b>42 789</b>	<b>102 724</b>	<b>81 288</b>
Финансовые доходы	8	6 074	19 994	14 239	27 957
Финансовые расходы	8	(9 663)	(10 022)	(32 709)	(17 809)
Доля в (убытке)/прибыли объектов инвестиций, учитываемых методом долевого участия		(49)	(47)	(134)	87
Доход от переоценки долей в совместных предприятиях	4	-	-	-	46 940
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>44 296</b>	<b>52 714</b>	<b>84 120</b>	<b>138 463</b>
Расход по налогу на прибыль	9	(8 906)	(11 189)	(17 174)	(19 282)
<b>Прибыль за период</b>		<b>35 390</b>	<b>41 525</b>	<b>66 946</b>	<b>119 181</b>
<b>Прибыль за период относящаяся к:</b>					
Акционерам Компании		31 548	39 638	57 359	113 982
Неконтролирующим акционерам		3 842	1 887	9 587	5 199

Директор

Главный бухгалтер

«28» августа 2019 года



К.Б. Комаров

В.А. Андриенко

Показатели консолидированного промежуточного сокращенного отчета о прибыли и убытке следует рассматривать в совокупности с пояснениями на страницах 13–62, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

\* Пересчет связан с ретроспективным отражением в данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности сделок под общим контролем (см. Пояснение 4).



## АО «Атомэнергопром»

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о совокупном доходе за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года (неаудировано)  
(в миллионах российских рублей)

Пояснение	Три месяца, закончившихся 30 июня		Шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2019	2018 (пересчитано*)	2019	2018 (пересчитано*)
<b>Прибыль за период</b>	<b>35 390</b>	<b>41 525</b>	<b>66 946</b>	<b>119 181</b>
<b>Прочий совокупный (убыток)/доход</b>				
<b>Статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</b>				
Переоценка пенсионных планов с установленными выплатами	(981)	337	(1 510)	(512)
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	9 196	(68)	302	102
<b>Итого</b>	<b>(785)</b>	<b>269</b>	<b>(1 208)</b>	<b>(410)</b>
<b>Статьи, которые впоследствии могут быть реклассифицированы в состав прибыли или убытка</b>				
Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, учитываемых по справедливой стоимости	11 368	(1 059)	215	751
Эффект от операций хеджирования	26	(10)	61	133
Курсовые разницы при пересчете показателей зарубежных предприятий из других валют	(7 002)	8 044	(19 539)	11 049
Реклассификация курсовых разниц при пересчете показателей зарубежных предприятий из других валют в отчет о прибыли и убытке	-	-	-	4 214
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	9 (74)	212	(43)	(150)
<b>Итого</b>	<b>(6 682)</b>	<b>7 187</b>	<b>(19 306)</b>	<b>15 997</b>
<b>Итого прочий совокупный (убыток)/доход</b>	<b>(7 467)</b>	<b>7 456</b>	<b>(20 514)</b>	<b>15 587</b>
<b>Общий совокупный доход за период</b>	<b>27 923</b>	<b>48 981</b>	<b>46 432</b>	<b>134 768</b>
<b>Общий совокупный доход за период, относящийся к:</b>				
Акционерам Компании	24 190	44 115	42 294	126 683
Неконтролирующим акционерам	3 733	4 866	4 138	8 085

Директор

Главный бухгалтер

«28» августа 2019 года



К.Б. Комаров

В.А. Андриенко

Показатели консолидированного промежуточного сокращенного отчета о совокупном доходе следует рассматривать в совокупности с пояснениями на страницах 13-62, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

\* Пересчет связан с ретроспективным отражением в данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности сделок под общим контролем (см. Пояснение 4).



		Собственный капитал							
		Принадлежащий акционерам Компании							
Пояснения	Акционерный капитал	Эмиссионный доход	Резерв по переоценке инвестиций, учитываемых по справедливой стоимости	Резерв курсовых разниц при пересчете из других валют	Прочие резервы	Нераспределенная прибыль	Итого	Доля неконтролирующих акционеров	Всего собственного капитала
<b>Остаток на 1 января 2018 года</b>	<b>1 035 873</b>	<b>361</b>	<b>892</b>	<b>17 533</b>	<b>1 056</b>	<b>706 863</b>	<b>1 762 578</b>	<b>280 156</b>	<b>2 042 734</b>
<b>Общий совокупный доход за период</b>									
Прибыль за период	-	-	-	-	-	113 982	113 982	5 199	119 181
Прочий совокупный доход	-	-	601	12 377	(277)	-	12 701	2 886	15 587
<b>Общий совокупный доход за период</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>601</b>	<b>12 377</b>	<b>(277)</b>	<b>113 982</b>	<b>126 683</b>	<b>8 085</b>	<b>134 768</b>
<b>Вклады собственников и выплаты собственникам</b>									
Дивиденды	-	-	-	-	-	(7 094)	(7 094)	(1 124)	(8 218)
<b>Итого вкладов собственников и выплат собственникам</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(7 094)</b>	<b>(7 094)</b>	<b>(1 124)</b>	<b>(8 218)</b>
Изменение доли неконтролирующих акционеров в дочерних организациях	-	-	-	-	-	(186)	(186)	782	596
<b>Итого операций с собственниками</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(7 280)</b>	<b>(7 280)</b>	<b>(342)</b>	<b>(7 622)</b>
<b>Остаток на 30 июня 2018 года (пересчитано*)</b>	<b>1 035 873</b>	<b>361</b>	<b>1 493</b>	<b>29 910</b>	<b>779</b>	<b>813 565</b>	<b>1 881 981</b>	<b>287 899</b>	<b>2 169 880</b>

Показатели консолидированного промежуточного сокращенного отчета об изменениях собственного капитала следует рассматривать в совокупности с пояснениями на страницах 13-62, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

\* Пересчет связан с ретроспективным отражением в данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности сделок под общим контролем (см. Пояснение 4).

АО «Атомэнергпром»

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях собственного капитала за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года (неаудировано)  
(в миллионах российских рублей)

		Собственный капитал								
		Принадлежащий акционерам Компании								
Пояснения		Акционерный капитал	Эмиссионный доход	Резерв по переоценке инвестиций, учитываемых по справедливой стоимости	Резерв курсовых разниц при пересчете из других валют	Прочие резервы	Нераспределенная прибыль	Итого	Доля неконтролирующих акционеров	Всего собственного капитала
Остаток на 31 декабря 2018 года		1 035 873	361	442	30 753	2 069	872 731	1 942 229	324 397	2 266 626
Влияние сделок под общим контролем и по объединению бизнеса	4	-	-	-	-	511	1 663	2 174	3 202	5 376
Остаток на 1 января 2019 года (пересчитано*)		1 035 873	361	442	30 753	2 580	874 394	1 944 403	327 599	2 272 002
Общий совокупный доход за период										
Прибыль за период		-	-	-	-	-	57 359	57 359	9 587	66 946
Прочий совокупный убыток		-	-	172	(14 090)	(1 147)	-	(15 065)	(5 449)	(20 514)
Общий совокупный доход за период		-	-	172	(14 090)	(1 147)	57 359	42 294	4 138	46 432
Вклады собственников и выплаты собственникам										
Дивиденды	18	-	-	-	-	-	(8 311)	(8 311)	(1 311)	(9 622)
Итого вкладов собственников и выплат собственникам		-	-	-	-	-	(8 311)	(8 311)	(1 311)	(9 622)
Изменение доли неконтролирующих акционеров в дочерних организациях	4	-	-	-	-	-	(1 380)	(1 380)	2 192	812
Итого операций с собственниками		-	-	-	-	-	(9 691)	(9 691)	881	(8 810)
Остаток на 30 июня 2019 года		1 035 873	361	614	16 663	1 433	922 062	1 977 006	332 618	2 309 624

Директор

Главный бухгалтер

«28» августа 2019 года



К.Б. Комаров

В.А. Андриенко

Показатели консолидированного промежуточного сокращенного отчета об изменениях собственного капитала следует рассматривать в совокупности с пояснениями на страницах 13-62, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

\* Пересчет связан с ретроспективным отражением в данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности сделок под общим контролем (см. Пояснение 4).

	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2019	2018 (пересчитано*)
<b>ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ</b>		
Прибыль до налогообложения	84 120	138 463
<i>Корректировки:</i>		
Амортизация	53 397	46 077
Убыток от обесценения основных средств, нематериальных активов и инвестиций	3 001	856
Прибыль от выбытия основных средств, нематериальных и прочих активов	(39)	(291)
Доля в убытке/(прибыли) объектов инвестиций, учитываемых методом долевого участия	134	(87)
Доход от переоценки долей в совместных предприятиях	-	(46 940)
Чистые финансовые расходы/(доходы)	18 470	(10 148)
Изменение оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки	2 044	2 967
Убыток от обесценения запасов	411	1 457
Изменение оценочных обязательств	12 942	2 225
Прочие	(406)	1 929
<b>Потоки денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале</b>	<b>174 074</b>	<b>136 508</b>
Изменение запасов	(37 794)	(23 374)
Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности	(9 617)	11 424
Изменение дебиторской задолженности по прочим налогам	1 677	(950)
Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности	1 901	(14 242)
Изменение кредиторской задолженности по прочим налогам	6 139	(753)
<b>Потоки денежных средств от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов</b>	<b>136 380</b>	<b>108 613</b>
Налог на прибыль уплаченный	(28 491)	(21 880)
Проценты уплаченные	(8 726)	(8 462)
<b>Чистые потоки денежных средств от операционной деятельности</b>	<b>99 163</b>	<b>78 271</b>
<b>ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ</b>		
Проценты полученные	6 706	4 621
Дивиденды полученные от объектов инвестиций, учитываемых методом долевого участия	229	-
Приобретение основных средств	(73 238)	(68 452)
Приобретение нематериальных активов	(2 354)	(3 835)
Открытие депозитных вкладов	(64 405)	(10 033)
Погашение депозитных вкладов	27 203	14 694
Приобретение инвестиций	(68)	-
Поступление от продажи векселей	27 047	-
Денежные средства, полученные в результате объединения бизнеса	-	322
Выбытие дочерних организаций	-	(4)
Займы, предоставленные другим организациям	(3 675)	(3 560)
Поступления от займов, предоставленных другим организациям	4 828	18 470
Поступления от выбытия основных средств и нематериальных активов	842	1 676
Поступление средств целевого финансирования	2 638	3 012
<b>Чистые потоки денежных средств, использованные в инвестиционной деятельности</b>	<b>(74 247)</b>	<b>(43 089)</b>

Показатели консолидированного промежуточного сокращенного отчета о движении денежных средств следует рассматривать в совокупности с пояснениями на страницах 13–62, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

\* Пересчет связан с ретроспективным отражением в данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности сделок под общим контролем (см. Пояснение 4).

## АО «Атомэнергопром»

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств  
за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года (неаудировано)  
(в миллионах российских рублей)

	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2019	2018 (пересчитано*)
<b>ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ</b>		
Погашение обязательств по аренде	(1 110)	-
Привлечение заемных средств	14 819	68 688
Погашение заемных средств и облигаций	(41 539)	(69 833)
Дивиденды выплаченные	(8 071)	(6 234)
<b>Чистые потоки денежных средств использованные в финансовой деятельности</b>	<b>(35 901)</b>	<b>(7 379)</b>
<b>Чистое (уменьшение)/увеличение денежных средств и их эквивалентов</b>	<b>(10 985)</b>	<b>27 803</b>
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	370 272	227 665
Влияние изменений валютных курсов на денежные средства и их эквиваленты	(15 499)	7 759
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода</b>	<b>343 788</b>	<b>263 227</b>

Директор

Главный бухгалтер

«28» августа 2019 года



К.Б. Комаров

В.А. Андриенко

Показатели консолидированного промежуточного сокращенного отчета о движении денежных средств следует рассматривать в совокупности с пояснениями на страницах 13–62, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

\* Пересчет связан с ретроспективным отражением в данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности сделок под общим контролем (см. Пояснение 4).

## 1 Общие положения

### (а) Организационная структура и деятельность

Акционерное общество «Атомный энергопромышленный комплекс» (далее по тексту – АО «Атомэнергпром», или Компания) и его дочерние организации (далее совместно именуемые «Группа») представляют собой интегрированную Группу компаний, консолидирующую гражданские активы российской атомной отрасли, которая обеспечивает полный цикл производства в сфере ядерной энергетики. Дочерние организации включают российские акционерные общества, общества с ограниченной ответственностью (как определено Гражданским кодексом Российской Федерации) и компании, зарегистрированные за рубежом.

Основными направлениями деятельности Группы являются:

- добыча урана;
- производство гексафторида урана (конверсия) и обогащение природного и регенерированного урана, используемого для изготовления топлива для атомных электростанций;
- производство ядерного топлива для атомных электростанций;
- производство электрической и тепловой энергии на атомных электростанциях в Российской Федерации;
- производство оборудования для ядерной и традиционной энергетики;
- проектирование, инжиниринг, конструирование сооружений и оборудования для объектов атомной промышленности;
- комплексные работы по сервисному обслуживанию атомных электростанций, в том числе ремонтные работы и техническое обслуживание, пусконаладочные работы и испытания;
- выполнение научно-исследовательских, опытно-конструкторских и проектно-изыскательских работ в различных областях: создание конструкционных материалов, технологий производств, оборудования для атомной энергетики и других отраслей промышленности.

Юридический адрес Компании: Российская Федерация, 119017, г. Москва, ул. Большая Ордынка, дом 24.

### (б) Формирование Группы

Компания была учреждена в целях реструктуризации атомного энергопромышленного комплекса Российской Федерации на основании Указа Президента Российской Федерации от 27.04.2007 г. №556 «О реструктуризации атомного энергопромышленного комплекса Российской Федерации» (далее – Указ) и в соответствии со ст. 7 Федерального закона от 21.11.1995 г. №170-ФЗ «Об использовании атомной энергии», ст. 6 Федерального закона от 21.12.2001 г. №178-ФЗ «О приватизации государственного и муниципального имущества», ст. 1, 3 и 4 Федерального закона от 05.02.2007 г. №13-ФЗ «Об особенностях управления и распоряжения имуществом и акциями организаций, осуществляющих деятельность в области использования атомной энергии, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

## 1 Общие положения (продолжение)

Указом был определен перечень организаций, которые могут иметь в собственности ядерные материалы и ядерные установки, а также перечень предприятий и организаций, которые впоследствии вошли в Группу. На момент учреждения 100% акций Компании находилось в федеральной собственности. В дальнейшем во исполнение нормативных правовых актов Российской Федерации акции Компании были внесены в качестве имущественного взноса Российской Федерации в Государственную корпорацию по атомной энергии «Росатом» (далее – Госкорпорация «Росатом»).

### (в) Условия осуществления хозяйственной деятельности

Группа осуществляет свою деятельность преимущественно в Российской Федерации. Соответственно, на бизнес Группы оказывают влияние экономика и финансовые рынки Российской Федерации, которым присущи особенности развивающегося рынка. Правовая, налоговая и регуляторная системы продолжают развиваться, однако сопряжены с риском неоднозначности толкования их требований, которые к тому же подвержены частым изменениям, что вкупе с другими юридическими и фискальными преградами создает дополнительные трудности для предприятий, ведущих бизнес в Российской Федерации.

Начиная с 2014 года, Соединенные Штаты Америки, Европейский Союз и некоторые другие страны вводили и постепенно ужесточали экономические санкции в отношении ряда российских граждан и юридических лиц. Введение санкций повлекло за собой увеличение экономической неопределенности, в том числе большую волатильность на рынках капитала, падение курса российского рубля, сокращение объема иностранных и внутренних прямых инвестиций, а также существенное снижение доступности источников долгового финансирования. В частности, некоторые российские компании могут испытывать сложности при получении доступа к международному фондовому рынку и рынку заемного капитала, что может привести к усилению их зависимости от государственной поддержки. Оценить последствия введенных и возможных дополнительных санкций в долгосрочной перспективе представляется затруднительным.

Представленная консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность отражает точку зрения руководства на то, какое влияние оказывают условия ведения бизнеса в Российской Федерации на деятельность и финансовое положение Группы. Фактическое влияние будущих условий хозяйствования может отличаться от оценок их руководством.

### (г) Отношения с государством и действующее законодательство

По состоянию на 30 июня 2019 года 94,4491% размещенных акций Компании являлись обыкновенными именными бездокументарными и находились в собственности Госкорпорации «Росатом» (100% голосующих акций АО «Атомэнергпром»), и 5,5509% размещенных акций являлись привилегированными именными бездокументарными и находились в собственности Российской Федерации в лице Министерства финансов Российской Федерации. Госкорпорация «Росатом» была образована в соответствии с Федеральным законом от 01.12.2007 г. №317-ФЗ «О Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом» в декабре 2007 года, а 20.03.2008 г. Указом Президента РФ №369 «О мерах по созданию Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом» ей переданы полномочия упраздненного Федерального агентства по атомной энергии и Российская Федерация является единственным учредителем Госкорпорации «Росатом». Таким образом, Российская Федерация является конечной контролирующей стороной для Группы. Правительство Российской Федерации оказывает непосредственное влияние на операционную деятельность Группы.

Среди контрагентов Группы – значительная часть предприятий, контролируемых государством (см. Пояснение 26). Как указано в пункте (в) выше и в Пояснении 24,



## **1 Общие положения (продолжение)**

государственная политика в экономической, социальной и других областях может оказывать существенное влияние на деятельность Группы.

### **(д) Сезонный характер деятельности**

Производство электроэнергии и мощности на атомных электростанциях Группы носит сезонный характер, что связано с колебаниями спроса в течение года и с сезонной загрузкой гидроэнергетики в период паводка с мая по июнь, когда выдача мощности атомных электростанций ограничивается Системным Оператором рынка электроэнергии и мощности. Основные объемы ремонтных работ на атомных электростанциях проводятся с июня по август, в период минимального спроса потребителей на электроэнергию и мощность.

## **2 Основные принципы подготовки финансовой отчетности**

### **(а) Заявление о соответствии МСФО 34**

Данная консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность (далее – финансовая отчетность) была подготовлена в соответствии с требованиями МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» и должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2018 года, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Допущения и сделанные на их основе расчетные оценки, используемые при подготовке данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности, анализируются руководством на предмет необходимости их изменения. Изменения в расчетных оценках признаются в том отчетном периоде, когда эти оценки были пересмотрены, и во всех последующих периодах, затронутых указанными изменениями.

Отдельные сравнительные показатели отчетности были скорректированы с целью обеспечения соответствия порядку представления данных в текущем отчетном периоде.

Группа начала применение МСФО (IFRS) 16 «Аренда» 1 января 2019 года. Изменения учетной политики в связи с применением данного стандарта описаны в пункте (в) ниже.

### **(б) Использование расчетных оценок и профессиональных суждений**

Подготовка консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности в соответствии с МСФО требует использования руководством профессиональных суждений, допущений и расчетных оценок, которые влияют на то, как применяются положения учетной политики и в каких суммах отражаются активы, обязательства, доходы и расходы. Фактические результаты могут отличаться от этих оценок.

При подготовке данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности руководство применило профессиональное суждение в тех же областях применения учетной политики Группы, и основные источники неопределенности оценок были аналогичны выявленному, что и при подготовке консолидированной финансовой отчетности за 2018 год, за исключением новых существенных суждений, связанных с применением МСФО (IFRS) 16 «Аренда», которые описаны в пункте (в) ниже.

### **(в) Изменения учетной политики**

За исключением указанного ниже, положения учетной политики, применяемые при подготовке настоящей консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности, аналогичны тем, которые применялись для подготовки консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2018 года.

Группа первый раз применила МСФО (IFRS) 16 «Аренда» с 1 января 2019 года. Начало применения ряда других изменений к стандартам и разъяснениям, обязательных к

## 2 Основные принципы подготовки финансовой отчетности (продолжение)

применению с 1 января 2019 года, не оказало существенного влияния на настоящую финансовую отчетность.

### **МСФО (IFRS) 16 «Аренда»**

МСФО (IFRS) 16 заменяет существующее руководство в отношении аренды, в том числе МСФО (IAS) 17 «Аренда», Разъяснение КРМФО (IFRIC) 4 «Определение наличия в соглашении признаков аренды», Разъяснение ПКР (SIC) 15 «Операционная аренда – стимулы» и Разъяснение ПКР (SIC) 27 «Определение сущности операций, имеющих юридическую форму аренды».

МСФО (IFRS) 16 вводит единую модель учета арендаторами договоров аренды, предполагающую их отражение на балансе арендатора. Согласно этой модели, арендатор должен признавать актив в форме права пользования, представляющий собой право использовать базовый актив, и обязательство по аренде, представляющее собой обязанность осуществлять арендные платежи. Для арендодателей правила учета в целом сохраняются – они продолжают классифицировать аренду на финансовую и операционную.

Группа применила МСФО (IFRS) 16 ретроспективно с признанием суммарного влияния первоначального применения настоящего стандарта на дату первоначального применения (то есть 1 января 2019 года). Соответственно, информация, представленная за 2018 год, не была пересчитана, то есть представлена в соответствии с МСФО (IAS) 17 и соответствующими интерпретациями.

Ранее Группа при заключении договора аренды определяла, является ли соглашение арендой или содержит ее признаки в соответствии с КРМФО (IFRIC) 4. Теперь Группа оценивает, является ли договор в целом или его отдельные компоненты договором аренды. Согласно МСФО (IFRS) 16, договор в целом или его отдельные компоненты являются договором аренды, если по этому договору передается право контролировать использование идентифицированного актива в течение определенного периода в обмен на возмещение.

Группа применяла МСФО (IFRS) 16 только к договорам, которые ранее были определены как аренда. Контракты, которые не были определены в качестве договоров аренды в соответствии с МСФО (IAS) 17 и КРМФО (IFRIC) 4, не подвергались переоценке. Таким образом, определение аренды согласно МСФО (IFRS) 16 применяется только к договорам, заключенным или измененным с 1 января 2019 года.

Группа приняла решение не отделять компоненты, которые не являются арендой, от компонентов, которые являются арендой, а вместо этого учитывать каждый компонент аренды и соответствующие компоненты, не являющиеся арендой, в качестве одного компонента аренды.

Влияние первоначального применения МСФО (IFRS) 16 на внеоборотные активы и обязательства в консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности Группы составило 4 488 млн рублей (увеличение).

### **(г) Новые стандарты и интерпретации**

Группа не применяла досрочно стандарты и интерпретации, обязательные для принятия к учету Группой применительно к отчетным периодам, начинающимся позднее 1 января 2019 года. Информация о наиболее значимых стандартах и интерпретациях, применимых к деятельности Группы, раскрыта в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2018 года.

### 3 Сегментная отчетность

#### (а) Отчетные сегменты

Группа осуществляет свою деятельность как интегрированная группа компаний и обеспечивает полный цикл производства в сфере ядерной энергетики. Группа установила структуру подготовки внутренней управленческой отчетности на основе операционных сегментов. В состав одного операционного сегмента входят юридические лица, сгруппированные по признаку единства выпускаемой продукции (оказываемых услуг).

На основе данной информации и в соответствии с требованиями МСФО (IFRS) 8 «Операционные сегменты» были выделены шесть отчетных сегментов, краткий обзор деятельности которых представлен ниже.

В первом полугодии 2019 года изменился состав сегментов. АО «СНИИП» исключено из сегмента «Машиностроительный» и отражено в составе «Прочих сегментов». Все соответствующие данные за первое полугодие 2018 года пересчитаны.

*Горнорудный.* В данный сегмент включаются организации, занимающиеся добычей природного урана в Российской Федерации.

*Топливный.* В данный сегмент включаются организации, занимающиеся обогащением ураносодержащей продукции и изготовлением топливных элементов для атомных станций. Кроме того, сегмент объединяет организации, производящие оборудование в рамках единой технологической платформы центрифужного обогащения урана для сублиматно-разделительного комплекса Российской Федерации.

*Электроэнергетический.* В данный сегмент включаются организации, занимающиеся производством электроэнергии на атомных электростанциях в Российской Федерации, а также сервисом атомных электростанций в Российской Федерации и за ее пределами.

*Сбыт и трейдинг.* В данный сегмент включаются организации, занимающиеся продажей продукции и услуг Группы преимущественно за пределы Российской Федерации, а также организации, специализирующиеся на добыче природного урана за пределами Российской Федерации.

*Машиностроительный.* В данный сегмент включаются организации, специализирующиеся на производстве оборудования для тепловой и атомной энергетики, газового и нефтехимического сектора.

*REIN.* В данный сегмент включаются организации, специализирующиеся на управлении зарубежными проектами по сооружению и эксплуатации атомных электростанций при участии в акционерном капитале строящихся АЭС, а также организации, чьим основным направлением деятельности является строительство объектов ядерной энергетики за рубежом в рамках данных проектов.

Прочие направления деятельности Группы включают деятельность в сфере науки и образования, деятельность по разработке перспективных материалов и технологий, а также прочие услуги производственного характера. Они отражены как «Все прочие сегменты».

Деятельность Компании не включается в состав прочих сегментов, а раскрывается в составе сверки информации о финансовых показателях отчетных сегментов и показателей финансовой отчетности Группы ниже.

Руководство Компании, входящее в состав Операционного и Инвестиционного комитетов Госкорпорации «Росатом» (Органы управления), принимает ключевые решения по операционной деятельности и распределению ресурсов.

Органы управления оценивают показатели сегмента по внутренней управленческой

### 3 Сегментная отчетность (продолжение)

отчетности, подготовленной на основе национальных учетных принципов и не включающей межсегментные обороты и остатки. Для сверки сегментных показателей с основными формами финансовой отчетности были подготовлены таблицы, где приведены поправки и переклассификации, использованные для приведения бухгалтерских записей по национальному законодательству в соответствие с МСФО.

Показатель «отраслевые резервы» включает резервы согласно Постановлению Правительства Российской Федерации от 21.09.2005 г. №576 «Об утверждении правил отчисления организациями, эксплуатирующими особо радиационно опасные и ядерно опасные производства и объекты (кроме атомных станций), средств для формирования резервов, предназначенных для обеспечения безопасности указанных производств и объектов на всех стадиях их жизненного цикла и развития» и Постановлению Правительства Российской Федерации от 30.01.2002 г. №68 «Об утверждении правил отчисления предприятиями и организациями, эксплуатирующими особо радиационно опасные и ядерно опасные производства и объекты (атомные станции), средств для формирования резервов, предназначенных для обеспечения безопасности атомных станций на всех стадиях их жизненного цикла и развития».

**3 Сегментная отчетность (продолжение)****Информация об отчетных сегментах**

	Горно- рудный	Топлив- ный	Сбыт и трейдинг	Электро- энерге- тический	Машино- строи- тельный	REIN	Все прочие сегменты	Итого
<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019</b>								
<b>Выручка по сегментам</b>	<b>9 045</b>	<b>73 299</b>	<b>46 932</b>	<b>263 357</b>	<b>16 871</b>	<b>2 708</b>	<b>41 578</b>	<b>453 790</b>
Выручка от межсегментных продаж	(6 780)	(42 823)	(7 040)	(4 056)	(6 560)	-	(28 402)	(95 661)
Выручка от внешних продаж	2 265	30 476	39 892	259 301	10 311	2 708	13 176	358 129
Процентный доход	216	3 911	378	5 638	1 059	2 430	1 299	14 931
Процентный расход	(1)	(64)	(2 444)	(2 981)	(1 417)	(2 138)	(1 109)	(10 154)
Расход по налогу на прибыль	(232)	(4 625)	(1 450)	(14 453)	(729)	(16)	(316)	(21 821)
<b>(Убыток)/прибыль за период</b>	<b>(557)</b>	<b>19 372</b>	<b>4 576</b>	<b>59 255</b>	<b>(5 884)</b>	<b>(16)</b>	<b>2 035</b>	<b>78 781</b>
Амортизация	(1 310)	(4 359)	(2 115)	(34 261)	(1 290)	(34)	(2 707)	(46 076)
Отраслевые резервы	(168)	(4 452)	(460)	(27 976)	(5)	-	(54)	(33 115)
	Горно- рудный	Топлив- ный	Сбыт и трейдинг	Электро- энерге- тический	Машино- строи- тельный	REIN	Все прочие сегменты	Итого
<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 (пересчитано)</b>								
<b>Выручка по сегментам</b>	<b>7 842</b>	<b>60 901</b>	<b>48 089</b>	<b>214 621</b>	<b>18 006</b>	<b>2 210</b>	<b>35 436</b>	<b>387 105</b>
Выручка от межсегментных продаж	(6 205)	(30 217)	(412)	(1 164)	(8 959)	-	(24 544)	(71 501)
Выручка от внешних продаж	1 637	30 684	47 677	213 457	9 047	2 210	10 892	315 604
Процентный доход	77	3 451	119	3 729	804	1 332	1 099	10 611
Процентный расход	(31)	(55)	(2 607)	(2 325)	(1 323)	(2 071)	(1 111)	(9 523)
Расход по налогу на прибыль	(283)	(4 576)	(1 572)	(8 980)	(1 485)	(64)	(64)	(17 024)
<b>(Убыток)/прибыль за период</b>	<b>(820)</b>	<b>16 832</b>	<b>1 734</b>	<b>26 028</b>	<b>4 866</b>	<b>(376)</b>	<b>112</b>	<b>48 376</b>
Амортизация	(1 290)	(4 296)	(2 093)	(29 349)	(1 127)	(27)	(2 494)	(40 676)
Отраслевые резервы	(163)	(3 741)	(1 124)	(31 646)	(5 490)	-	5 845	(36 319)

## 3 Сегментная отчетность (продолжение)

	Горно- рудный	Топлив- ный	Сбыт и трейдинг	Электро- энерге- тический	Машино- строи- тельный	REIN	Все прочие сегменты	Итого
<b>За три месяца, закончившихся</b>								
<b>30 июня 2019</b>								
<b>Выручка по сегментам</b>	<b>4 673</b>	<b>45 466</b>	<b>20 244</b>	<b>123 140</b>	<b>9 475</b>	<b>1 264</b>	<b>23 626</b>	<b>227 888</b>
Выручка от межсегментных продаж	(3 531)	(23 779)	(2 856)	(2 227)	(4 099)	-	(16 312)	(52 804)
Выручка от внешних продаж	1 142	21 687	17 388	120 913	5 376	1 264	7 314	175 084
Процентный доход	106	1 985	237	3 070	638	1 109	650	7 795
Процентный расход	(1)	(42)	(1 182)	(1 509)	(751)	(1 066)	(588)	(5 139)
Расход по налогу на прибыль	(103)	(2 896)	(682)	(7 439)	(536)	(27)	(277)	(11 960)
<b>(Убыток)/прибыль за период</b>	<b>(364)</b>	<b>13 021</b>	<b>2 224</b>	<b>22 483</b>	<b>(1 398)</b>	<b>(44)</b>	<b>2 495</b>	<b>38 417</b>
Амортизация	(690)	(2 341)	(1 083)	(17 197)	(726)	(17)	(1 578)	(23 632)
Отраслевые резервы	(95)	(2 464)	(200)	(13 094)	(4)	-	(47)	(15 904)
	<b>Горно- рудный</b>	<b>Топлив- ный</b>	<b>Сбыт и трейдинг</b>	<b>Электро- энерге- тический</b>	<b>Машино- строи- тельный</b>	<b>REIN</b>	<b>Все прочие сегменты</b>	<b>Итого</b>
<b>За три месяца, закончившихся</b>								
<b>30 июня 2018 (пересчитано)</b>								
<b>Выручка по сегментам</b>	<b>4 313</b>	<b>38 139</b>	<b>30 641</b>	<b>100 691</b>	<b>9 945</b>	<b>1 087</b>	<b>17 903</b>	<b>202 719</b>
Выручка от межсегментных продаж	(3 654)	(18 934)	(202)	(585)	(5 211)	-	(12 968)	(41 554)
Выручка от внешних продаж	659	19 205	30 439	100 106	4 734	1 087	4 935	161 165
Процентный доход	30	1 784	(44)	1 860	401	669	511	5 211
Процентный расход	(15)	(26)	(1 396)	(1 158)	(645)	(1 077)	(540)	(4 857)
Расход по налогу на прибыль	(176)	(2 688)	(598)	(3 617)	(1 332)	(25)	(36)	(8 472)
<b>(Убыток)/прибыль за период</b>	<b>(708)</b>	<b>11 778</b>	<b>4 486</b>	<b>6 397</b>	<b>4 303</b>	<b>(185)</b>	<b>3</b>	<b>26 074</b>
Амортизация	(655)	(2 202)	(1 758)	(14 810)	(644)	(14)	(1 322)	(21 405)
Отраслевые резервы	(83)	(2 116)	(1 124)	(14 089)	(5 488)	-	5 860	(17 040)



**3 Сегментная отчетность (продолжение)**

Ниже в таблицах представлена сверка результатов сегментов с финансовой отчетностью.

	Три месяца, закончившихся 30 июня		Шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2019	2018 (пересчитано)	2019	2018 (пересчитано)
<b>Выручка от внешних продаж</b>				
Выручка отчетных сегментов	167 770	156 230	344 953	304 712
Выручка прочих сегментов	7 314	4 935	13 176	10 892
<b>Итого выручка по сегментам</b>	<b>175 084</b>	<b>161 165</b>	<b>358 129</b>	<b>315 604</b>
Разница в периметрах консолидации	194	461	389	821
Разница в связи с применением пропорциональной консолидации во внутренней управленческой отчетности сегмента Сбыт и трейдинг	83	(652)	(976)	(895)
Межсегментные операции	13 734	7 104	21 958	11 743
Корректировка выручки по договорам с длительным циклом производства	2 635	3 121	3 994	2 892
Корректировка выручки по электроэнергии для собственных нужд и компенсации потерь	(5 856)	(2 965)	(12 940)	(7 889)
Корректировка выручки по договорам, предусматривающим неденежное возмещение	(655)	42	(1 333)	(645)
Корректировка выручки по энергоблокам до ввода в промышленную эксплуатацию	(541)	(3 209)	(541)	(3 855)
Прочие корректировки	2 172	(3 581)	(381)	(4 525)
<b>Выручка в соответствии с консолидированным промежуточным сокращенным отчетом о прибыли и убытке</b>	<b>186 850</b>	<b>161 486</b>	<b>368 299</b>	<b>313 251</b>
<b>Прибыль за период</b>				
Прибыль за период отчетных сегментов	35 922	26 071	76 746	48 264
Прибыль за период прочих сегментов	2 495	3	2 035	112
<b>Прибыль за период по сегментам</b>	<b>38 417</b>	<b>26 074</b>	<b>78 781</b>	<b>48 376</b>
Разница в периметрах консолидации	531	(1 252)	(204)	(256)
Корректировки по нереализованной прибыли	2 219	109	(3 825)	836
Исключение дивидендов внутри Группы	(29 579)	(40 006)	(29 579)	(40 006)
Доход от переоценки долей в совместных предприятиях	-	-	-	46 940
Корректировка отложенных налогов по МСФО	2 959	(1 149)	4 601	(1 649)
Исключение отраслевых резервов, начисленных по РСБУ	9 362	12 405	23 071	28 107
Корректировка выручки по договорам с длительным циклом производства	2 635	3 121	3 994	2 892
Корректировка расходов по договорам с длительным циклом производства	(1 929)	(3 790)	(3 547)	(4 904)
Корректировка стоимости ядерного топлива в загрузке	(947)	1 353	3 276	2 616
Корректировка пенсионных и прочих долгосрочных обязательств перед работниками	(71)	(116)	(95)	(197)
Оценочное обязательство по обращению с ОЯТ, ОБЯТ, ВЭ и РЗТ	(2 711)	3 258	(4 365)	(564)
Корректировка разницы стоимостей основных средств и нематериальных активов	(6 563)	(2 604)	(9 438)	(4 485)
Амортизация дисконта по оценочным обязательствам	(3 221)	(2 952)	(6 204)	(5 893)
Эффект от изменения в оценках обязательств	(5 828)	2 981	(9 284)	235
Прибыль Компании	28 277	44 545	19 082	47 192
Изменение оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки	(79)	461	(457)	1 002
Восстановление оценочного обязательства по судебным искам	1 078	-	680	-
Начисление убытка от обесценения запасов	-	(1 404)	-	(1 404)
Дисконтирование долгосрочной кредиторской задолженности	1 396	267	2 698	1 369
Признание компонента финансирования	(1 167)	(365)	(2 085)	(802)
Изменение справедливой стоимости займов выданных, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток	191	(932)	1 113	(612)
Признание дебиторской задолженности по договорам финансовой аренды арендодателем	805	36	(26)	(42)
Доля в (убытке)/прибыли объектов инвестиций, учитываемых методом долевого участия	(49)	(47)	(134)	87
Прочие корректировки	(336)	1 532	(1 107)	343
<b>Прибыль за период в соответствии с консолидированным промежуточным сокращенным отчетом о прибыли и убытке</b>	<b>35 390</b>	<b>41 525</b>	<b>66 946</b>	<b>119 181</b>

**3 Сегментная отчетность (продолжение)****(б) Географические регионы**

В представленной информации применительно к географическим регионам ведения бизнеса выручка от продаж определяется исходя из месторасположения покупателей.

Информация по внеоборотным активам представлена исходя из месторасположения активов.

<b>Выручка по месту расположения покупателей за три месяца, закончившихся</b>	<b>Российская Федерация</b>	<b>ОЭСР*</b>	<b>Другие страны</b>	<b>Итого</b>
30 июня 2019	146 706	24 915	15 229	186 850
30 июня 2018 (пересчитано)	112 497	30 113	18 876	161 486
<b>Выручка по месту расположения покупателей за шесть месяцев, закончившихся</b>	<b>Российская Федерация</b>	<b>ОЭСР*</b>	<b>Другие страны</b>	<b>Итого</b>
30 июня 2019	295 118	52 904	20 277	368 299
30 июня 2018 (пересчитано)	236 505	48 911	27 835	313 251
<b>Внеоборотные активы по месту нахождения активов</b>	<b>Российская Федерация</b>	<b>ОЭСР*</b>	<b>Другие страны</b>	<b>Итого</b>
На 30 июня 2019	1 872 758	103 259	137 966	2 113 983
На 31 декабря 2018 (пересчитано)	1 844 620	107 077	154 478	2 106 175

\* Страны - члены Организации экономического сотрудничества и развития

**4 Приобретение дочерних предприятий, изменения долей неконтролирующих акционеров****(а) Приобретение и выбытие долей неконтролирующих акционеров без утраты контроля и прочие изменения долей**

Эффект от изменения долей неконтролирующих акционеров в сумме 1 380 млн рублей (убыток) за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года (убыток 186 млн рублей за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года), отражен в составе нераспределенной прибыли.

Эффект от изменения долей неконтролирующих акционеров, отраженный в отчете об изменениях собственного капитала составляет 2 192 млн рублей (увеличение) за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года (782 млн рублей (увеличение) за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года).

Наиболее существенные операции представлены ниже:

**Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года:**

**(i) Уменьшения долей, связанные с дополнительными эмиссиями в пользу Госкорпорации «Росатом»**

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года, произошло уменьшение долей владения, связанное с дополнительными эмиссиями акций АО «Концерн Росэнергоатом» и АО «Далур», в пользу Госкорпорации «Росатом». Дополнительная эмиссия акций АО «Концерн Росэнергоатом» на сумму 839 млн рублей была оплачена денежными средствами, предназначенными для целей финансирования отдельных проектов Группы, которые были перечислены на лицевые счета данной организации в территориальных органах Федерального казначейства. Указанные средства в настоящей отчетности классифицированы как денежные средства с ограничением к использованию (см. Пояснение 16) и, соответственно, не представлены в отчете о движении денежных средств. Совокупный эффект от уменьшения доли владения в составе нераспределенной прибыли составляет 277 млн рублей (убыток). Эффект, отраженный в отчете об изменениях собственного капитала

#### **4 Приобретение дочерних предприятий, изменения долей неконтролирующих акционеров (продолжение)**

по изменению доли неконтролирующих акционеров, составляет 1 148 млн рублей (увеличение).

**(ii) Прочие изменения долей**

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года, произошло увеличение доли в АО «ВНИИХТ», АО «Гиредмет», АО «ИРМ», АО «ОТЭК» и АО «ГНЦ НИИАР». Суммарный эффект в составе нераспределенной прибыли составляет 1 103 млн рублей (убыток). Эффект, отраженный в отчете об изменениях собственного капитала по изменению долей неконтролирующих акционеров, составляет 1 044 млн рублей (увеличение).

**Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года:**

**(iii) Уменьшения долей, связанные с дополнительными эмиссиями в пользу Российской Федерации в лице Госкорпорации «Росатом»**

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, произошло уменьшение долей владения, связанное с дополнительной эмиссией акций АО «ГНЦ НИИАР», АО «СХК», АО «ВНИИНМ», ПАО «ППГХО», АО «Красная Звезда», в пользу Российской Федерации, от имени которой выступает Госкорпорация «Росатом». Дополнительные эмиссии акций по организациям АО «СХК», АО «ВНИИНМ», ПАО «ППГХО», АО «ГНЦ НИИАР» и АО «Красная Звезда» на общую сумму 834 млн рублей были оплачены денежными средствами, предназначенными для целей финансирования отдельных проектов Группы, которые были перечислены на лицевые счета данных организаций в территориальных органах Федерального казначейства. Указанные средства в настоящей отчетности классифицированы как денежные средства с ограничением к использованию (Пояснение 16) и, соответственно, не представлены в отчете о движении денежных средств. Совокупный эффект от уменьшения долей владения в составе нераспределенной прибыли составляет 394 млн рублей (прибыль). Эффект, отраженный в отчете об изменениях собственного капитала по изменению долей неконтролирующих акционеров, составляет 440 млн рублей (увеличение).

**(iv) Прочие изменения долей**

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, произошло увеличение доли в АО «Атомредметзолото» и АО «НПК «Химпромминжиниринг». Суммарный эффект в составе нераспределенной прибыли составляет 580 млн рублей (убыток). Эффект, отраженный в отчете об изменениях собственного капитала по изменению долей неконтролирующих акционеров, составляет 342 млн рублей (увеличение).

**(б) Изменение метода учета**

**(i) АО «СП «Акбастау» и ТОО «Каратау»**

В марте 2018 года Группа и АО «НАК «Казатомпром» подписали соглашение акционеров в отношении АО «СП «Акбастау» и соглашение о внесении изменений и дополнений в учредительный договор ТОО «Каратау», предусматривающие прямые права участников совместных предприятий на активы и их прямую ответственность по обязательствам этих совместных предприятий. Таким образом, данная совместная деятельность классифицируется как совместные операции, а не как совместные предприятия.

Начиная с 1 квартала 2018 года Группа прекратила учет АО «СП «Акбастау» и ТОО «Каратау» по методу долевого участия и консолидирует свою долю в активах и обязательствах этих организаций.

Оценка справедливой стоимости завершена при подготовке консолидированной финансовой отчетности за 2018 год. Сравнительные показатели за период, закончившийся 30 июня 2018 года, пересчитаны с целью отражения эффекта от оценки.

**4 Приобретение дочерних предприятий, изменения долей неконтролирующих акционеров (продолжение)**

В таблице ниже приведена сводная информация о справедливой стоимости 100 % признанных активов и принятых обязательств на дату начала пропорциональной консолидации:

	АО «СП «Акбастау»			ТОО «Каратау»		
	Балан- совая стои- мость	Коррек- тировка стои- мости	Справед- ливая стои- мость	Балан- совая стои- мость	Коррек- тировка стои- мости	Справед- ливая стои- мость
<b>Внеоборотные активы</b>						
Основные средства	3 727	12	3 739	4 332	293	4 625
Нематериальные активы	7 152	64 538	71 690	26 003	70 602	96 605
Отложенные налоговые активы	17	-	17	6	-	6
Прочие внеоборотные активы	202	-	202	188	-	188
<b>Оборотные активы</b>						
Запасы	662	386	1 048	749	691	1 440
Денежные средства и их эквиваленты	513	-	513	132	-	132
Прочие оборотные активы	2 235	(173)	2 062	1 763	(139)	1 624
<b>Долгосрочные обязательства</b>						
Резервы	(179)	-	(179)	(144)	-	(144)
Отложенные налоговые обязательства	(1 517)	(12 953)	(14 470)	(5 279)	(14 291)	(19 570)
<b>Краткосрочные обязательства</b>						
Торговая и прочая кредиторская задолженность	-	-	-	(778)	6	(772)
Прочие краткосрочные обязательства	(380)	-	(380)	(802)	-	(802)
<b>Чистые идентифицируемые активы, обязательства и условные обязательства</b>	<b>12 432</b>	<b>51 810</b>	<b>64 242</b>	<b>26 170</b>	<b>57 162</b>	<b>83 332</b>
Прочие инвестиции в совместные предприятия	-	-	-	3 332	(3 332)	-
<b>Доля группы в чистых идентифицируемых активах, обязательствах и условных обязательствах</b>	<b>6 216</b>	<b>25 905</b>	<b>32 121</b>	<b>16 417</b>	<b>25 249</b>	<b>41 666</b>
<b>Справедливая стоимость доли в совместном предприятии</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>32 121</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>41 666</b>

В результате переоценки долей в совместных предприятиях признание гудвила не осуществлялось. Распределение справедливой стоимости было выполнено по данным отчета независимого оценщика.

	АО «СП «Акбастау»	ТОО «Каратау»
Справедливая стоимость доли в совместном предприятии	32 121	41 666
Балансовая стоимость инвестиции на дату выбытия	(6 216)	(16 417)
Резерв курсовых разниц накопленный	(1 403)	(2 811)
<b>Доход от переоценки долей в совместных предприятиях</b>	<b>24 502</b>	<b>22 438</b>

Доход от переоценки долей в совместных предприятиях состоит из эффекта от выбытия доли в совместных предприятиях АО «СП «Акбастау» и ТОО «Каратау», равной 50% каждая.

**4 Приобретение дочерних предприятий, изменения долей неконтролирующих акционеров (продолжение)****(ii) АО «КОНЦЕРН ТИТАН-2»**

В сентябре 2018 года Группа и АО «ТИТАН-2» подписали дополнительное соглашение к соглашению акционеров, в результате чего АО «КОНЦЕРН ТИТАН-2» перешло под контроль Группы и, соответственно, результаты деятельности и финансовые показатели этой организации включены в настоящую консолидированную финансовую отчетность как показатели дочерней организации. До указанной даты инвестиция в АО «КОНЦЕРН ТИТАН-2» была отражена в составе инвестиций, учитываемых методом долевого участия.

Оценка справедливой стоимости завершена при подготовке консолидированной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года. Сравнительные показатели за год, закончившийся 31 декабря 2018 года, пересчитаны с целью отражения эффекта от оценки.

В таблице ниже приведена сводная информация о справедливой стоимости признанных активов и принятых обязательств на дату приобретения контроля:

Внеоборотные активы	5 713
Оборотные активы	52 672
Долгосрочные обязательства	(15 519)
Краткосрочные обязательства	(38 478)
<b>Чистые идентифицируемые активы, обязательства и условные обязательства</b>	<b>4 388</b>
<b>Доля Группы в справедливой стоимости чистых активов</b>	<b>2 194</b>

В составе оборотных активов отражены активы по договору, торговая и прочая дебиторская задолженность в сумме 34 286 млн рублей. В составе долгосрочных обязательств отражены долгосрочные кредиты и займы в сумме 13 922 млн рублей. В составе краткосрочных обязательств отражены обязательства по договору, торговая и прочая кредиторская задолженность в сумме 34 652 млн рублей.

В результате переоценки долей был признан гудвилл. Распределение справедливой стоимости было выполнено по данным отчета независимого оценщика.

Доля Группы в справедливой стоимости чистых активов	2 194
Балансовая стоимость инвестиции на дату выбытия	(560)
Доход от переоценки инвестиции до справедливой стоимости	(3 824)
<b>Эффект от объединения бизнеса (гудвилл)</b>	<b>(2 190)</b>

Доход от переоценки инвестиции до справедливой стоимости отражен в отчете о прибыли и убытке на дату получения контроля.

**(в) Сделки под общим контролем****(i) Приобретение АО «Препрег-СКМ»**

В июне 2018 года Группа подписала договор купли - продажи акций акционерного общества «Препрег-Современные Композиционные Материалы» (АО «Препрег-СКМ»). АО «Препрег-СКМ» занимается производством тканей и препрегов из углеродного волокна. В июле 2018 года к Группе перешел контроль в отношении АО «Препрег-СКМ». Данная сделка отражена в настоящей консолидированной финансовой отчетности как сделка под общим контролем. В соответствии с учетной политикой Группы финансовые показатели этой организации включены в финансовую отчетность ретроспективно. Эффект, отраженный в составе собственного капитала на 01 января 2018 года, составил 393 млн рублей (прибыль).

**4 Приобретение дочерних предприятий, изменения долей неконтролирующих акционеров (продолжение)****(ii) Дополнительная эмиссия акций АО «ГНЦ НИИАР» в пользу Группы**

В апреле 2019 года компания АО «Атомэнергопром» приобрела акции АО «ГНЦ НИИАР», выпущенные в рамках дополнительной эмиссии. В результате Группа увеличила свою долю в уставном капитале АО «ГНЦ НИИАР» с 49,09% до 53,63% и приобрела контроль.

Данная сделка отражена в настоящей консолидированной финансовой отчетности как сделка под общим контролем. В соответствии с учетной политикой Группы финансовые показатели АО «ГНЦ НИИАР» включены в финансовую отчетность ретроспективно.

В приведенных ниже таблицах представлена информация о влиянии сделок под общим контролем, эффекта от оценки справедливой стоимости признанных активов и принятых обязательств АО «КОНЦЕРН ТИТАН-2», АО НПФ «Атомгарант» на дату приобретения контроля на отчет о финансовом положении, отчет о прибыли и убытке и совокупный доход Группы.

**Консолидированный отчет о финансовом положении**

31 декабря 2018

	Влияние сделок под общим контролем и по объединению бизнеса		
	Представлено в		
	отчетности за предыдущий период	Пересчет	Пересчитано
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Гудвилл	40 636	2 190	42 826
Основные средства	1 748 911	4 066	1 752 977
Нематериальные активы	181 871	(15)	181 856
Инвестиции, учитываемые методом долевого участия	28 515	(1 654)	26 861
Инвестиции, учитываемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	79 259	4	79 263
Инвестиции, учитываемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	14 282	-	14 282
Активы по договору, торговая и прочая дебиторская задолженность	66 102	(565)	65 537
Займы выданные долгосрочные	74 755	17	74 772
Отложенные налоговые активы	11 218	3 247	14 465
Прочие внеоборотные активы	99 421	2 234	101 655
<b>Итого внеоборотных активов</b>	<b>2 344 970</b>	<b>9 524</b>	<b>2 354 494</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Запасы	143 616	1 001	144 617
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль	3 857	-	3 857
Дебиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	1 659	2	1 661
Банковские депозиты	16 624	-	16 624
Активы по договору, торговая и прочая дебиторская задолженность	232 935	1 655	234 590
Займы выданные краткосрочные	20 228	(1 013)	19 215
Денежные средства и их эквиваленты	369 869	698	370 567
Инвестиции, учитываемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	26 794	-	26 794
Прочие оборотные активы	2 130	30	2 160
<b>Итого оборотных активов</b>	<b>817 712</b>	<b>2 373</b>	<b>820 085</b>
<b>Всего активов</b>	<b>3 162 682</b>	<b>11 897</b>	<b>3 174 579</b>



**4 Приобретение дочерних предприятий, изменения долей неконтролирующих акционеров (продолжение)**

	Влияние сделок под общим контролем и по объединению бизнеса		
	Представлено в отчетности за предыдущий период	Пересчет	Пересчитано
<b>СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>Собственный капитал</b>			
Акционерный капитал	1 035 873	-	1 035 873
Эмиссионный доход	361	-	361
Резервы в составе собственного капитала	33 264	511	33 775
Нераспределенная прибыль	872 731	1 663	874 394
<b>Итого собственного капитала акционеров Компании</b>	<b>1 942 229</b>	<b>2 174</b>	<b>1 944 403</b>
Доля неконтролирующих акционеров	324 397	3 202	327 599
<b>Итого собственного капитала</b>	<b>2 266 626</b>	<b>5 376</b>	<b>2 272 002</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Кредиты и займы	122 790	-	122 790
Обязательства по договору, торговая и прочая кредиторская задолженность	230 811	13	230 824
Целевое финансирование и отложенные доходы	10 895	244	11 139
Обязательства по вознаграждениям работникам	11 980	334	12 314
Оценочные обязательства	135 795	4 708	140 503
Отложенные налоговые обязательства	57 819	383	58 202
Обязательства по пенсионной деятельности	16 840	(567)	16 273
<b>Итого долгосрочных обязательств</b>	<b>586 930</b>	<b>5 115</b>	<b>592 045</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Кредиты и займы	61 129	(1 092)	60 037
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль	2 182	88	2 270
Кредиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	20 911	174	21 085
Обязательства по договору, торговая и прочая кредиторская задолженность	213 020	1 027	214 047
Целевое финансирование и отложенные доходы	2 388	1 021	3 409
Оценочные обязательства	9 496	188	9 684
<b>Итого краткосрочных обязательств</b>	<b>309 126</b>	<b>1 406</b>	<b>310 532</b>
<b>Итого обязательств</b>	<b>896 056</b>	<b>6 521</b>	<b>902 577</b>
<b>Всего собственного капитала и обязательств</b>	<b>3 162 682</b>	<b>11 897</b>	<b>3 174 579</b>

**4 Приобретение дочерних предприятий, изменения долей неконтролирующих акционеров (продолжение)***Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о прибыли и убытке*

Шесть месяцев, закончившихся	Влияние сделок под общим контролем и по объединению бизнеса		
	Представлено в отчетности за предыдущий период	Пересчет	Пересчитано
<b>30 июня 2018</b>			
Выручка	312 956	295	313 251
Себестоимость продаж	(195 229)	(274)	(195 503)
<b>Валовая прибыль</b>	<b>117 727</b>	<b>21</b>	<b>117 748</b>
Коммерческие расходы	(7 588)	(25)	(7 613)
Административные расходы	(30 836)	(112)	(30 948)
Прочие доходы	8 427	97	8 524
Прочие расходы	(6 327)	(96)	(6 423)
<b>Результаты операционной деятельности</b>	<b>81 403</b>	<b>(115)</b>	<b>81 288</b>
Финансовые доходы	27 957	-	27 957
Финансовые расходы	(17 796)	(13)	(17 809)
Доля в прибыли объектов инвестиций, учитываемых методом долевого участия	87	-	87
Доход от переоценки долей в совместных предприятиях	46 940	-	46 940
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>138 591</b>	<b>(128)</b>	<b>138 463</b>
Расход по налогу на прибыль	(19 305)	23	(19 282)
<b>Прибыль за период</b>	<b>119 286</b>	<b>(105)</b>	<b>119 181</b>
<b>Прибыль за период относящаяся к:</b>			
Акционерам Компании	114 063	(81)	113 982
Неконтролирующим акционерам	5 223	(24)	5 199

**4 Приобретение дочерних предприятий, изменения долей неконтролирующих акционеров (продолжение)***Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о совокупном доходе*

Шесть месяцев, закончившихся

30 июня 2018

	Влияние сделок под общим контролем и по объединению бизнеса		
	Представлено в отчетности за предыдущий период	Пересчет	Пересчитано
<b>Прибыль за период</b>	<b>119 286</b>	<b>(105)</b>	<b>119 181</b>
<b>Прочий совокупный доход</b>			
<b>Статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</b>			
Переоценка пенсионных планов с установленными выплатами	(512)	-	(512)
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	102	-	102
<b>Итого</b>	<b>(410)</b>	<b>-</b>	<b>(410)</b>
<b>Статьи, которые впоследствии могут быть реклассифицированы в состав прибыли или убытка</b>			
Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, учитываемых по справедливой стоимости	751	-	751
Эффект от операций хеджирования	133	-	133
Курсовые разницы при пересчете показателей зарубежных предприятий из других валют	11 049	-	11 049
Реклассификация курсовых разниц при пересчете показателей зарубежных предприятий из других валют в отчет о прибыли и убытке	4 214	-	4 214
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	(150)	-	(150)
<b>Итого</b>	<b>15 997</b>	<b>-</b>	<b>15 997</b>
<b>Итого прочий совокупный доход</b>	<b>15 587</b>	<b>-</b>	<b>15 587</b>
<b>Общий совокупный доход за период</b>	<b>134 873</b>	<b>(105)</b>	<b>134 768</b>
<b>Общий совокупный доход за период, относящийся к:</b>			
Акционерам Компании	126 764	(81)	126 683
Неконтролирующим акционерам	8 109	(24)	8 085

## 5

## Выручка

	Три месяца, закончившихся 30 июня		Шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2019	2018 (пересчитано)	2019	2018 (пересчитано)
Выручка от реализации произведенной электроэнергии, теплоты и мощности	103 667	81 271	225 112	177 324
Выручка от реализации приобретенной электроэнергии	11 535	11 206	25 035	25 155
Выручка от реализации ураносодержащей продукции и услуг по обогащению	17 463	30 039	39 380	46 271
Выручка от реализации ядерного топлива	21 520	14 311	27 279	20 786
Выручка от реализации оборудования	9 145	10 514	14 639	18 518
Выручка от реализации проектов по сооружению АЭС	2 263	1 192	2 642	2 359
Выручка от реализации НИОКР и проектных работ	1 720	1 990	2 249	2 886
Выручка от реализации строительных работ	2 389	200	3 660	1 231
Выручка от реализации металлопродукции	2 114	1 574	3 507	3 007
Выручка от реализации прочей продукции	4 396	3 675	8 698	6 738
Выручка от реализации прочих услуг	10 638	5 514	16 098	8 976
<b>Итого выручка по договорам с покупателями</b>	<b>186 850</b>	<b>161 486</b>	<b>368 299</b>	<b>313 251</b>
Выручка от товаров и услуг, передаваемых покупателям в определенный момент времени	169 964	149 046	340 592	289 992
Выручка от товаров и услуг, передаваемых в течение периода	16 886	12 440	27 707	23 259
<b>Итого выручка по договорам с покупателями</b>	<b>186 850</b>	<b>161 486</b>	<b>368 299</b>	<b>313 251</b>

В составе выручки от реализации прочей продукции отражены в основном доходы от реализации изотопной продукции, угля, продукции органической химии, сопутствующей продукции автомобильной промышленности, а также комплектующих изделий.

В составе выручки от реализации прочих услуг отражены в основном доходы от оказания услуг по техническому обслуживанию зарубежных атомных станций, транспортных услуг, услуг в области информационных технологий.

В составе выручки от реализации ураносодержащей продукции и услуг по обогащению отражена сумма выручки, полученной в результате операций обмена ураносодержащей продукции за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года, в сумме 6 073 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года: 9 371 млн рублей).

Основные виды выручки относятся к следующим отчетным сегментам:

- Выручка от реализации произведенной и приобретенной электроэнергии преимущественно относится к сегменту «Электроэнергетический»;
- Выручка от реализации ураносодержащей продукции и услуг по обогащению преимущественно относится к сегменту «Сбыт и трейдинг»;
- Выручка от реализации ядерного топлива относится к сегменту «Топливный» (к сегменту «Топливный» также частично относится выручка от реализации металлопродукции и прочей продукции).

## 6

**Операционные расходы**

	Три месяца, закончившихся 30 июня		Шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2019	2018 (пересчитано)	2019	2018 (пересчитано)
<b>Себестоимость продаж</b>				
Расходы на персонал	31 128	27 416	60 410	54 161
Сырье и материалы	26 037	26 366	51 757	38 905
Амортизация	24 873	22 045	49 492	42 872
Расходы на приобретение электроэнергии для перепродажи	6 564	7 059	14 838	15 251
Производственные работы и услуги сторонних подрядчиков	4 719	3 415	8 142	6 259
Электроэнергия	2 042	1 465	4 271	3 103
Услуги по передаче электрической энергии	6 172	5 527	12 938	12 476
Расходы по налогу на имущество	3 832	4 761	7 463	9 507
Ремонт и обслуживание	2 894	2 514	4 920	4 025
Расходы на топливо	1 563	1 722	4 178	4 313
Эффект от изменения оценочного обязательства по ОЯТ и ОБЯТ, относящийся к последней топливной загрузке	4 166	(1 955)	6 926	1 938
Расходы на страхование	1 291	1 431	2 600	2 492
Расходы по технологическому присоединению энергоустановок к электрическим сетям	237	238	554	488
Транспортные расходы	1 269	1 195	2 276	2 155
Коммунальные услуги	756	755	1 935	1 990
Плата за администрирование рынка электроэнергии	902	844	1 820	1 690
Изменение оценочного резерва по обращению с РАО	935	1 051	1 811	1 811
Прочие налоги и платежи в бюджет	682	731	1 391	1 305
Командировочные расходы	992	757	1 524	1 117
Арендные расходы	191	388	230	710
Прочие расходы	1 057	1 969	1 640	2 849
Начисление убытка от обесценения запасов	405	1 111	411	1 457
Изменение запасов готовой продукции и незавершенного производства	(12 100)	(8 869)	(30 636)	(15 371)
	<b>110 607</b>	<b>101 936</b>	<b>210 891</b>	<b>195 503</b>
<b>Коммерческие расходы</b>				
Изменение оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки	(1 118)	1 647	647	2 967
Транспортные расходы	645	635	1 042	944
Расходы на рекламу и маркетинг	636	1 072	734	1 194
Расходы на персонал	1 000	880	2 013	1 796
Расходы на страхование	75	89	148	150
Командировочные расходы	24	22	41	37
Прочие коммерческие расходы	156	201	532	525
	<b>1 418</b>	<b>4 546</b>	<b>5 157</b>	<b>7 613</b>

**6 Операционные расходы (продолжение)**

	Три месяца, закончившихся 30 июня		Шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2019	2018 (пересчитано)	2019	2018 (пересчитано)
<b>Административные расходы</b>				
Расходы на персонал	9 768	8 482	18 463	16 472
Амортизация	1 818	1 453	3 905	3 205
Консультационные услуги	1 349	1 267	2 638	2 376
Расходы на охрану	945	852	1 750	1 645
Командировочные расходы	285	231	473	393
Транспортные расходы	258	246	471	463
Арендные расходы	107	316	300	646
Прочие налоги и платежи в бюджет	147	210	381	349
Расходы на страхование	129	106	256	220
Банковские услуги	49	45	110	99
Прочие административные расходы	3 694	2 881	6 073	5 080
	<b>18 549</b>	<b>16 089</b>	<b>34 820</b>	<b>30 948</b>

**7****Прочие доходы и расходы**

	Три месяца, закончившихся 30 июня		Шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2019	2018 (пересчитано)	2019	2018 (пересчитано)
<b>Прочие доходы</b>				
Доходы от сдачи имущества в аренду	258	214	495	457
Прибыль от выбытия основных средств	-	249	22	389
Прибыль от выбытия нематериальных активов	-	198	-	-
Прибыль от реализации прочих активов	-	-	99	-
Восстановление убытка от обесценения основных средств (см. Пояснение 10)	-	640	-	640
Доходы от целевого финансирования	808	1 270	1 470	2 304
Прибыль от изменения в оценках обязательств (см. Пояснение 20)	-	2 981	-	235
Доходы от полученных неустоек и возмещения убытков	756	966	1 581	2 053
Прочие доходы	307	982	1 026	2 446
	<b>2 129</b>	<b>7 500</b>	<b>4 693</b>	<b>8 524</b>
<b>Прочие расходы</b>				
Убыток от выбытия основных средств	(310)	-	-	-
Убыток от выбытия нематериальных активов	(1)	-	(82)	(75)
Убыток от выбытия прочих активов	(58)	(29)	-	(23)
Убыток от обесценения основных средств (см. Пояснение 10)	(1 512)	(988)	(2 787)	(1 117)
Убыток от обесценения нематериальных активов	(160)	(379)	(214)	(379)
Убыток от изменения в оценках обязательств (см. Пояснение 20)	(5 828)	-	(9 284)	-
Расходы на социальную сферу и благотворительность	(2 141)	(2 230)	(3 366)	(4 249)
Прочие расходы	(461)	-	(3 667)	(580)
	<b>(10 471)</b>	<b>(3 626)</b>	<b>(19 400)</b>	<b>(6 423)</b>



**Финансовые доходы и расходы**

	Три месяца, закончившихся 30 июня		Шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2019	2018 (пересчитано)	2019	2018 (пересчитано)
<b>Финансовые доходы</b>				
Процентный доход по банковским депозитам	1 936	1 605	5 325	2 870
Нетто-доход от изменений обменных курсов иностранных валют	-	13 964	-	16 691
Процентный доход по займам выданным, учитываемым по амортизированной стоимости, и дисконт по векселям	3 028	3 219	6 092	6 069
Доходы от изменения справедливой стоимости займов выданных и инвестиций, оцениваемых по справедливой стоимости	733	801	1 377	1 555
Дивидендный доход по финансовым активам	137	156	164	258
Амортизация дисконта по займам выданным и дебиторской задолженности	89	249	516	429
Нетто-доход от изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов	-	-	459	-
Прочие финансовые доходы	151	-	306	85
	<b>6 074</b>	<b>19 994</b>	<b>14 239</b>	<b>27 957</b>
<b>Финансовые расходы</b>				
Амортизация дисконта по оценочным обязательствам	(3 221)	(2 952)	(6 204)	(5 893)
Процентный расход по заемным средствам	(2 889)	(3 116)	(6 008)	(6 361)
Нетто-расход от изменений обменных курсов	(178)	-	(14 097)	-
Дисконтный расход по займам выданным и прочей дебиторской задолженности	(254)	(139)	(422)	(197)
Амортизация дисконта по займам полученным и кредиторской задолженности, компонент финансирования по авансам полученным	(2 918)	(2 339)	(5 523)	(3 947)
Нетто-расход от изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов	(30)	(968)	-	(598)
Проценты по пенсионным обязательствам	(173)	(258)	(402)	(479)
Прочие финансовые расходы	-	(250)	(53)	(334)
	<b>(9 663)</b>	<b>(10 022)</b>	<b>(32 709)</b>	<b>(17 809)</b>
<b>Признанные непосредственно в составе прочего совокупного дохода</b>				
Курсовые разницы при пересчете показателей зарубежных предприятий из других валют	(7 002)	8 044	(19 539)	11 049
Реклассификация курсовых разниц при пересчете показателей зарубежных предприятий из других валют в отчет о прибыли и убытке	-	-	-	4 214
Эффект от операций хеджирования	26	(10)	61	133
Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, учитываемых по справедливой стоимости	368	(1 059)	215	751
Налог на прибыль в отношении изменений справедливой стоимости финансовых активов, учитываемых по справедливой стоимости	(74)	212	(43)	(150)
Финансовые (расходы)/доходы, признанные непосредственно в составе прочего совокупного дохода, за вычетом налога	<b>(6 682)</b>	<b>7 187</b>	<b>(19 306)</b>	<b>15 997</b>

## 9

**Расход по налогу на прибыль**

Ставка налога на прибыль российских компаний составляет 20%. Ставка налога на прибыль на Кипре составляет 12,5%, в Швейцарии 17,92%, в Украине 18%, в Турции 22%, в Австралии 30%, в Венгрии 9%, в Нидерландах 25%, в Финляндии 20%, в Чехии 19%, в Канаде 26,5%, в Соединенных Штатах Америки 21,12%.

	Три месяца, закончившихся 30 июня		Шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2019	2018 (пересчитано)	2019	2018 (пересчитано)
Текущий налог на прибыль	12 115	11 606	22 457	19 638
Уточнение текущего налога на прибыль за предыдущие годы	(136)	(120)	(557)	(157)
Отложенный налог на прибыль	(3 073)	(297)	(4 726)	(199)
	<b>8 906</b>	<b>11 189</b>	<b>17 174</b>	<b>19 282</b>

**Налог на прибыль, признанный в составе прочего совокупного дохода**

Три месяца, закончившихся 30 июня 2019	До налого- обложения	Налог на прибыль	После налого- обложения
Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, учитываемых по справедливой стоимости	368	(74)	294
Эффект от операций хеджирования	26	-	26
Переоценка пенсионных планов с установленными выплатами	(981)	196	(785)
	<b>(587)</b>	<b>122</b>	<b>(465)</b>
Три месяца, закончившихся 30 июня 2018 (пересчитано)	До налого- обложения	Налог на прибыль	После налого- обложения
Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	(1 059)	212	(847)
Эффект от операций хеджирования	(10)	-	(10)
Переоценка пенсионных планов с установленными выплатами	337	(68)	269
	<b>(732)</b>	<b>144</b>	<b>(588)</b>
Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019	До налого- обложения	Налог на прибыль	После налого- обложения
Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, учитываемых по справедливой стоимости	215	(43)	172
Эффект от операций хеджирования	61	-	61
Переоценка пенсионных планов с установленными выплатами	(1 510)	302	(1 208)
	<b>(1 234)</b>	<b>259</b>	<b>(975)</b>
Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 (пересчитано)	До налого- обложения	Налог на прибыль	После налого- обложения
Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	751	(150)	601
Эффект от операций хеджирования	133	-	133
Переоценка пенсионных планов с установленными выплатами	(512)	102	(410)
	<b>372</b>	<b>(48)</b>	<b>324</b>

Начиная с 1 января 2013 года АО «Атомэнергопром» и его 29 дочерних организаций объединились в консолидированную группу налогоплательщиков (КГН) с целью исчисления и уплаты налога на прибыль. В соответствии с налоговым законодательством Российской

**9 Расход по налогу на прибыль (продолжение)**

Федерации суммы налоговых убытков, накопленные участниками до вхождения в КГН, не уменьшают консолидированную налоговую базу в течение всего периода нахождения их в консолидированной группе налогоплательщиков. Однако, при выходе налогоплательщика из КГН, такие убытки могут быть снова использованы для зачета. Период, в течение которого налогоплательщик имеет право на зачет таких убытков, увеличивается на количество лет, в течение которых налогоплательщик был участником КГН. По состоянию на 30 июня 2019 года в консолидированную группу налогоплательщиков входили АО «Атомэнергпром» и 33 дочерние организации.

По состоянию на 30 июня 2019 года сумма непризнанного отложенного налогового актива в отношении убытков составила 11 909 млн рублей (на 31 декабря 2018 года: 12 922 млн рублей).

**10 Основные средства**

	2019	2018 (пересчитано)
<b>Балансовая стоимость на 01 января</b>	<b>1 752 977</b>	<b>1 729 195</b>
Эффект от отражения права пользования активами в соответствии с МСФО 16	4 488	-
<b>Балансовая стоимость на 01 января (включая активы в форме права пользования)</b>	<b>1 757 465</b>	<b>1 729 195</b>
Поступления	66 548	63 022
Поступления в результате переоценки долей в совместных предприятиях (см. Пояснение 4)	-	4 182
Изменение оценочных обязательств ВЭ, РЗТ	17 177	(2 620)
Выбытия	(687)	(868)
Выбытия дочерних предприятий	-	(5 352)
Начисленная амортизация	(48 395)	(42 774)
Убытки от обесценения	(2 787)	(477)
Курсовые разницы	(5 925)	9 543
<b>Балансовая стоимость на 30 июня</b>	<b>1 783 396</b>	<b>1 753 851</b>

**(а) Убыток от обесценения**

По состоянию на 30 июня 2019 года накопленная величина убытков от обесценения незавершенного строительства и основных средств составила 174 305 млн рублей (на 31 декабря 2018 года: 172 424 млн рублей).

**(б) Последняя загрузка ядерного топлива**

В стоимость атомных электростанций включена оценочная стоимость недовыгоревшего ядерного топлива, которое будет находиться в реакторе на момент его окончательной остановки, и соответствующего оценочного обязательства по обращению с отработавшим и облученным ядерным топливом. Данная стоимость составила по состоянию на 30 июня 2019 года 21 074 млн рублей (на 31 декабря 2018 года: 20 531 млн рублей).

**(в) Незавершенное строительство**

Незавершенное строительство в основном включает в себя стоимость строительства новых блоков атомных электростанций, еще не введенных в эксплуатацию, а также авансы под объекты незавершенного строительства и приобретение основных средств.

## 11 Инвестиции, учитываемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход

	30 июня 2019	31 декабря 2018
<b>Долгосрочные</b>		
Векселя ГК «Внешэкономбанк»	28 579	44 125
Векселя АО «Россельхозбанк»	-	22 602
Векселя ПАО РОСБАНК	-	11 751
Прочие	735	785
	<b>29 314</b>	<b>79 263</b>
<b>Краткосрочные</b>		
Векселя ПАО Банк «ФК Открытие»	-	26 348
Векселя АО «Россельхозбанк»	23 664	-
Векселя ГК «Внешэкономбанк»	17 716	-
Векселя ПАО РОСБАНК	12 210	-
Прочие	444	446
	<b>54 034</b>	<b>26 794</b>

По состоянию на 30 июня 2019 года в составе инвестиций, учитываемых по справедливой стоимости, отражены дисконтные векселя:

- ГК «Внешэкономбанк» в сумме 46 295 млн рублей (номинальная стоимость 50 000 млн рублей), со сроком погашения в мае, июне, июле и августе 2020 года;
- АО «Россельхозбанк» в сумме 23 664 млн рублей (номинальная стоимость 24 666 млн рублей), со сроком погашения в январе 2020 года;
- ПАО РОСБАНК в сумме 12 210 млн рублей (номинальная стоимость 12 738 млн рублей), со сроком погашения в январе и феврале 2020 года.

По состоянию на 30 июня 2019 года была проведена оценка справедливой стоимости векселей с применением ставки дисконтирования:

- 7,58% по векселям ГК «Внешэкономбанк»;
- 7,30% по векселям АО «Россельхозбанк»;
- 7,28% по векселям ПАО РОСБАНК.

Эффект от переоценки в сумме 215 млн рублей отражен в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о совокупном доходе.

Данные векселя удерживаются Группой в рамках бизнес-модели, согласно которой векселя могут быть как удержаны до наступления срока их погашения, так и реализованы до наступления данного срока.

## 12 Банковские депозиты

	Валюта	Ставка процента	Срок погашения (год)	30 июня 2019	31 декабря 2018
<b>Долгосрочные депозиты</b>					
Долгосрочные депозиты, нетто	рубль	8,3-8,5%	2021	5 929	-
				<b>5 929</b>	<b>-</b>
<b>Краткосрочные депозиты</b>					
Краткосрочные депозиты, нетто	рубль	7,3-8,56%	2020	45 245	16 615
Краткосрочные депозиты, нетто	долл. США	0,45-2,55%	2019	2 527	8
Краткосрочные депозиты, нетто	чеш. крона	0,01%	2019	-	1
				<b>47 772</b>	<b>16 624</b>

## 13

## Запасы

	30 июня 2019	31 декабря 2018 (пересчитано)
Сырье и материалы - ядерное топливо в загрузке	18 817	13 867
Сырье и материалы - ядерное топливо на узле свежего топлива	3 044	6 075
Сырье и материалы - урансодержащие и прочие для ядерно-топливного цикла	11 910	5 619
Обесценение сырья и материалов – урансодержащие и прочие для ядерно-топливного цикла	(63)	-
Сырье и материалы - прочие	27 561	22 995
Обесценение сырья и материалов - прочие	(1 957)	(1 970)
Запасные части и вспомогательные материалы	7 837	6 455
Обесценение запасных частей и вспомогательных материалов	(299)	(281)
Готовая продукция - ядерное топливо	959	352
Готовая продукция - прочая урансодержащая	2 729	141
Готовая продукция - прочая	4 745	3 984
Обесценение готовой продукции - прочая	(714)	(474)
Незавершенное производство - ядерное топливо	60 450	44 716
Незавершенное производство - прочая урансодержащая продукция	11 482	15 631
Незавершенное производство - прочая продукция, работы и услуги	28 467	19 139
Обесценение незавершенного производства - прочая продукция, работы и услуги	(147)	(155)
Товары для перепродажи	6 188	5 724
Обесценение товаров для перепродажи	(419)	(268)
Товары отгруженные - прочие урансодержащие	6 514	2 505
Товары отгруженные - ядерное топливо	960	308
Прочие	151	327
Обесценение прочих	(68)	(73)
	<b>188 147</b>	<b>144 617</b>

Строка «Сырье и материалы - ядерное топливо в загрузке» включает в себя оценочное обязательство на обращение с ОЯТ и ОБЯТ, которое по состоянию на 30 июня 2019 года составило 7 008 млн рублей и 5 122 млн рублей на 31 декабря 2018 года.

**Активы по договору, торговая и прочая дебиторская задолженность**

	<b>30 июня 2019</b>	<b>31 декабря 2018 (пересчитано)</b>
<b>Долгосрочная</b>		
Авансы выданные	12 741	13 827
Торговая и прочая дебиторская задолженность	22 050	21 939
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки торговой и прочей дебиторской задолженности	-	(26)
Активы по договору	1 110	357
Дебиторская задолженность по договорам комиссии	31 237	29 440
	<b>67 138</b>	<b>65 537</b>
<b>Краткосрочная</b>		
Торговая дебиторская задолженность	121 336	137 912
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки торговой дебиторской задолженности	(30 279)	(30 667)
Активы по договору	14 572	10 214
Авансы выданные	30 834	26 037
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки авансов выданных	(1 023)	(1 020)
НДС с авансов	12 293	7 930
НДС к возмещению	15 249	13 133
Дебиторская задолженность по производным финансовым инструментам	159	147
Дебиторская задолженность по договорам комиссии	37 496	33 932
Прочая дебиторская задолженность	46 517	43 738
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки прочей дебиторской задолженности	(7 279)	(6 766)
	<b>239 875</b>	<b>234 590</b>

По состоянию на 30 июня 2019 года активы по договору включают суммы, относящиеся к незавершенным договорам на оказание услуг (выполнение работ), выручка по которым признается в той части, которая относится к завершенной стадии работ по договору по состоянию на отчетную дату, за минусом авансов, полученных в рамках указанных договоров, в размере 15 682 млн рублей (на 31 декабря 2018 года: 10 571 млн рублей). Данные о договорах, находящихся в процессе выполнения на 30 июня 2019 года и 31 декабря 2018 года раскрыты в таблице ниже:

	<b>30 июня 2019</b>	<b>31 декабря 2018 (пересчитано)</b>
Накопленная сумма понесенных затрат по незавершенным договорам	141 926	142 722
Сумма признанной прибыли по незавершенным договорам	16 954	22 644
Сумма НДС	32 389	31 909
Промежуточный итог	191 269	197 275
Сумма промежуточных счетов, выставленных за выполненные работы, в том числе оплаченных, в рамках незавершенных договоров	(124 998)	(140 823)
Сворачивание с обязательствами по договору	(50 589)	(45 881)
Активы по договору	<b>15 682</b>	<b>10 571</b>

По состоянию на 30 июня 2019 года в составе долгосрочной и краткосрочной дебиторской задолженности по договорам комиссии отражена задолженность связанных сторон Группы, возникшая в связи с оказанием Группой, выступающей в роли агента, услуг по осуществлению закупок оборудования длительного цикла изготовления, в сумме 67 114 млн

**14 Активы по договору, торговая и прочая дебиторская задолженность (продолжение)**

рублей, в том числе долгосрочная – 31 224 млн рублей (на 31 декабря 2018 года: 29 431 млн рублей) и краткосрочная – 35 890 млн рублей (на 31 декабря 2018 года: 32 562 млн рублей).

По состоянию на 30 июня 2019 года в составе прочей краткосрочной дебиторской задолженности отражена справедливая стоимость производных финансовых инструментов в размере 159 млн рублей (на 31 декабря 2018 года: 147 млн рублей) (см. Пояснение 25).

**15 Займы выданные**

	<b>30 июня 2019</b>	<b>31 декабря 2018 (пересчитано)</b>
<b>Долгосрочные</b>		
Займы, выданные работникам, оцениваемые по амортизированной стоимости	1 340	1 424
Займы выданные, оцениваемые по амортизированной стоимости	2 295	1 838
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки займов выданных, оцениваемых по амортизированной стоимости	(51)	(126)
Займы выданные, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	65 989	71 636
	<b>69 573</b>	<b>74 772</b>
<b>Краткосрочные</b>		
Займы, выданные работникам, оцениваемые по амортизированной стоимости	346	363
Займы выданные, оцениваемые по амортизированной стоимости	22 495	23 411
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки займов выданных, оцениваемых по амортизированной стоимости	(6 035)	(4 559)
	<b>16 806</b>	<b>19 215</b>

По состоянию на 30 июня 2019 года в составе займов выданных отражен долгосрочный заем в размере 65 989 млн рублей или 919 млн евро (номинальная стоимость 920,5 млн евро) (на 31 декабря 2018 года: 71 636 млн рублей или 902 млн евро), выданный компании Fennovoima Oyj, являющейся совместно контролируемым предприятием Группы, для финансирования строительства АЭС «Ханхикиви-1» в Финляндии. Процентная ставка составляет 3% годовых в валюте (евро). Заем является необеспеченным. Эффективная процентная ставка для отражения займа по справедливой стоимости составила 3,91%.

**16 Прочие внеоборотные активы**

	<b>30 июня 2019</b>	<b>31 декабря 2018 (пересчитано)</b>
Расходы по технологическому присоединению энергоустановок к электрическим сетям	74 333	70 746
НДС к возмещению долгосрочный	10 500	11 950
Денежные средства с ограничением к использованию	11 080	10 654
Запасы со сроком использования более 12 месяцев	3 382	4 285
Прочие внеоборотные активы	3 926	4 020
	<b>103 221</b>	<b>101 655</b>

Денежные средства с ограничением к использованию, в том числе включают средства, отраженные на лицевых счетах организаций Группы в территориальных органах Федерального казначейства, привлеченные для целей финансирования отдельных проектов Группы. В состав денежных средств с ограничением к использованию входят средства,

**16 Прочие внеоборотные активы (продолжение)**

полученные АО «Концерн Росэнергоатом» в оплату дополнительной эмиссии акций от Госкорпорации «Росатом» (получены Госкорпорацией «Росатом» в качестве субсидии в виде имущественного взноса Российской Федерации и предназначены для целей финансирования строительства АЭС и ПАТЭС). Данные средства были перечислены на лицевые счета АО «Концерн Росэнергоатом» в территориальных органах Федерального казначейства, имеют целевое назначение, классифицированы в категорию ограниченных к использованию и, соответственно, не представлены в отчете о движении денежных средств.

Движение указанных средств, относящихся к АО «Концерн Росэнергоатом», представлено в таблице ниже:

	2019	2018
Остаток на 1 января	-	-
Поступление	839	239
Инвестировано в приобретение основных средств	(156)	-
Остаток на 30 июня	683	239

**17 Денежные средства и их эквиваленты**

	30 июня 2019	31 декабря 2018 (пересчитано)
Остатки на банковских счетах	195 425	205 026
Депозиты со сроком до 3-х месяцев	105 010	155 317
Эквиваленты денежных средств	43 500	10 201
Прочие денежные средства	30	23
<b>Денежные средства и их эквиваленты в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о финансовом положении</b>	<b>343 965</b>	<b>370 567</b>
Банковские овердрафты, используемые в целях управления денежными потоками (см. Пояснение 19)	(177)	(295)
<b>Денежные средства и их эквиваленты в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о движении денежных средств</b>	<b>343 788</b>	<b>370 272</b>

**18 Собственный капитал****(а) Акционерный капитал**

Информация о количестве и стоимости размещенных и полностью оплаченных обыкновенных и привилегированных акций приведена в таблице ниже:

	30 июня 2019	31 декабря 2018
Количество (тыс.шт.)	1 035 873	1 035 873
в т.ч. привилегированные акции	57 500	57 500
Номинальная стоимость	1 000 руб.	1 000 руб.
Акционерный капитал	1 035 873	1 035 873

Номинальная стоимость фактически размещенных акций АО «Атомэнергопром» по состоянию на 30 июня 2019 года составляет 1 035 873 млн рублей, из них: обыкновенные именные бездокументарные акции в количестве 978 373 тыс. штук и привилегированные именные бездокументарные акции в количестве 57 500 тыс. штук номинальной стоимостью 1 000 (одна тысяча) рублей каждая.

**(б) Эмиссионный доход**

Эмиссионный доход возник в 2007 году в результате превышения стоимости имущества, переданного в счет оплаты уставного капитала Компании в оценке, утвержденной Госкорпорацией «Росатом», над номинальной стоимостью размещенных акций.



## 18 Собственный капитал (продолжение)

### (в) Дивиденды

В январе и феврале 2018 года на основании решения Госкорпорации «Росатом», являющейся владельцем 100% голосующих акций АО «Атомэнергпром», выплачены дивиденды по итогам работы за девять месяцев 2017 года по обыкновенным именным бездокументарным акциям в пользу Госкорпорации «Росатом» в размере 5 500 млн рублей и привилегированным именным бездокументарным акциям в пользу Российской Федерации в лице Министерства финансов Российской Федерации в размере 323 млн рублей.

В июне 2018 года решением Госкорпорации «Росатом», являющейся владельцем 100% голосующих акций АО «Атомэнергпром», объявлены дивиденды по итогам работы за 2017 год в размере 7 094 млн рублей, в том числе по обыкновенным акциям – 6 700 млн рублей и привилегированным акциям - 394 млн рублей.

Дивиденды за 2017 год были выплачены в третьем квартале 2018 года.

В январе и феврале 2019 года на основании решения Госкорпорации «Росатом», являющейся владельцем 100% голосующих акций АО «Атомэнергпром», выплачены дивиденды по итогам работы за девять месяцев 2018 года по обыкновенным именным бездокументарным акциям в пользу Госкорпорации «Росатом» в размере 6 500 млн рублей и привилегированным именным бездокументарным акциям в пользу Российской Федерации в лице Министерства финансов Российской Федерации в размере 382 млн рублей.

В июне 2019 года решением Госкорпорации «Росатом», являющейся владельцем 100% голосующих акций АО «Атомэнергпром», объявлены дивиденды по итогам работы за 2018 год в размере 8 311 млн рублей, в том числе по обыкновенным акциям – 7 850 млн рублей и привилегированным акциям - 461 млн рублей.

По состоянию на 30 июня 2019 года дивиденды за 2018 год, объявленные в июне 2019 года, выплачены не были.

## 19

**Кредиты и займы**

В данном пояснении представлена информация об условиях соответствующих соглашений по процентным займам и кредитам Группы, учитываемым по амортизированной стоимости.

	30 июня 2019	31 декабря 2018 (пересчитано)
<b><i>Долгосрочные обязательства</i></b>		
Обеспеченные банковские кредиты	2 947	2 883
Необеспеченные банковские кредиты	32 592	35 109
Облигационный заем АО «Атомэнергопром»	15 000	15 000
Облигационный заем Uranium One Inc.	12 500	12 500
Необеспеченные займы от сторонних компаний	153	174
Кредиты, полученные от банков, связанных с государством	55 096	56 681
Займы, полученные от связанных сторон	112	443
	<b>118 400</b>	<b>122 790</b>
<b><i>Краткосрочные обязательства</i></b>		
Банковские овердрафты	177	295
Обеспеченные банковские кредиты	2 350	272
Необеспеченные банковские кредиты	13 268	16 656
Краткосрочные векселя, выпущенные и размещенные без обеспечения	11	12
Текущая часть облигационного займа Uranium One Inc.	675	586
Текущая часть облигационного займа АО «Атомэнергопром»	41	46
Необеспеченные займы от сторонних компаний	941	568
Кредиты, полученные от банков, связанных с государством	852	8 017
Займы, полученные от связанных сторон	14 607	33 585
	<b>32 922</b>	<b>60 037</b>

По состоянию на 30 июня 2019 года в составе краткосрочных обязательств отражены проценты к уплате по долгосрочным и краткосрочным кредитам и займам в размере 1 386 млн рублей (на 31 декабря 2018 года: 976 млн рублей).

**Условия погашения долга и график платежей**

Условия и сроки платежей по непогашенным кредитам и займам были следующими:

	Валюта	Ставка процента	Срок платежа (год)	30 июня 2019	31 декабря 2018
<b>Обеспеченные кредиты</b>					
Обеспеченные банковские кредиты	долл. США	3,25-13,75%*	2019	3 119	272
Обеспеченные банковские кредиты	долл. США	4,6-13,75%*	2021-2025	2 941	2 866
Обеспеченные банковские кредиты	рубли чеш.	7,92-9,35%	2020-2022	2 636	4 573
Обеспеченные банковские кредиты	крона	2,0%	2019-2023	22	17
				<b>8 718</b>	<b>7 728</b>

**19 Кредиты и займы (продолжение)**

\* По состоянию на 30 июня 2019 года у организации Группы ПАО «Энергомашспецсталь» (Украина), имелся обеспеченный банковский кредит в долларах США со ставкой 13,75% годовых (в сумме 454 млн рублей). При этом в целом по Группе на 30 июня 2019 года средневзвешенная ставка процента по обеспеченным кредитам в долларах США составляет 6,22% годовых.

	Валюта	Ставка процента	Срок платежа (год)	30 июня 2019	31 декабря 2018
<b>Необеспеченные кредиты</b>					
	долл.				
Необеспеченные банковские кредиты	США	2,8-5,63%	2019-2023	50 158	61 170
Необеспеченные банковские кредиты	рубли	7,1-7,3%	2020-2021	35 564	35 510
Необеспеченные банковские кредиты	евро	0,85-1,5%	2019-2020	12 616	15 210
Необеспеченный банковский кредит	укр.гривна	21,5%	2020	49	-
				<b>98 387</b>	<b>111 890</b>
<b>Займы полученные</b>					
Займы, полученные от связанных сторон	рубли	4,49-8,84%	2019-2021	13 568	33 325
Займы, полученные от связанных сторон	евро	2,5%	2019	1 151	703
Облигационный заем АО «Атомэнергпром»	рубли	11,1%	2025	15 041	15 046
Облигационный заем Uranium One Inc.	рубли	10,3%	2020	13 175	13 086
Займы от сторонних компаний	рубли	0,00-10,0%	2019-2022	600	198
Займы от сторонних компаний	долл. США	1,0%	2019	494	544
<b>Векселя</b>					
Краткосрочные векселя	рубли	8,0%	2019	11	12
<b>Банковские овердрафты</b>					
Банковские овердрафты	евро	1,7%	2019	171	295
Банковские овердрафты	рубли	7,7%	2019	6	-
				<b>44 217</b>	<b>63 209</b>

Основными кредиторами Группы выступали банки, связанные с государством: ПАО Сбербанк, Банк ВТБ (ПАО), Банк ГПБ (АО), а также банки не связанные с государством: АО «АЛЬФА-БАНК», АО «НОРДЕА БАНК», ПАО РОСБАНК а также организации, являющиеся связанными сторонами – ООО «Турбинные технологии ААЭМ», АО «Атомстройэкспорт».

Долгосрочные кредиты, полученные от банков, связанных с государством, со сроками погашения в 2020-2023 годах на отчетную дату составили 55 096 млн рублей (в том числе кредиты на сумму 2 629 млн рублей, являются обеспеченными). Ставка процента составила 5,63% годовых по кредитам в валюте и от 7,1% до 9,35% годовых по кредитам в рублях.

Средневзвешенная ставка процента по долгосрочным кредитам в валюте – 4,54% годовых, средневзвешенная ставка по долгосрочным кредитам в рублях – 7,2% годовых.

Краткосрочные кредиты, полученные от банков, связанных с государством, на отчетную дату составили 852 млн рублей (в том числе кредиты в валюте на сумму 788 млн рублей являются обеспеченными, ставка процента составила 3,25% годовых). По состоянию на 30 июня 2019 года в составе краткосрочных кредитов в рублях, полученных от банков,

**19 Кредиты и займы (продолжение)**

связанных государством, отражаются только проценты по соответствующим долгосрочным кредитам, при этом задолженность по краткосрочным кредитам в рублях отсутствует.

Средневзвешенная ставка процента по краткосрочным кредитам в валюте – 2,1% годовых.

Пояснения по существенным займам представлены ниже:

**(i) Облигационный заем АО «Атомэнергопром» (выпуск 2015)**

В декабре 2015 года АО «Атомэнергопром» осуществило размещение двух выпусков биржевых облигаций (серий БО-07 и БО-08) общей номинальной стоимостью 15 000 млн рублей. По выпуску (серии БО-07) предусмотрен опцион-пут сроком 7 лет и опцион-колл сроком 4,5 года. По выпуску (серии БО-08) предусмотрен опцион-колл сроком 5,5 лет. Ставка купона по данным выпускам составляет 11,10%.

По состоянию на 30 июня 2019 года сумма обязательств по данным облигационным займам составила 15 041 млн рублей (на 31 декабря 2018 года: 15 046 млн рублей).

**(ii) Облигационный заем Uranium One Inc. (выпуск 2013)**

В августе 2013 года компанией Группы Uranium One Inc. был размещен рублевый облигационный заем в размере 12 500 млн рублей с погашением в 2020 году. Процентная ставка составила 10,25%.

Сумма обязательств по указанным облигациям на 30 июня 2019 года составила 13 175 млн рублей (на 31 декабря 2018 года: 13 086 млн рублей).

**20 Оценочные обязательства**

	30 июня 2019	31 декабря 2018 (пересчитано)
По выводу из эксплуатации основных средств (ВЭ)	79 240	59 324
На рекультивацию нарушенных земель и реабилитацию загрязненных территорий (РЗТ)	12 407	10 601
На обращение с отработавшим и облученным ядерным топливом	85 421	68 117
На обращение с радиоактивными отходами	7 408	6 197
Прочие	3 558	5 948
<b>Итого</b>	<b>188 034</b>	<b>150 187</b>
Долгосрочные	178 663	140 503
Краткосрочные	9 371	9 684
	<b>188 034</b>	<b>150 187</b>

Эффект от изменения в оценках обязательств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года (увеличение), возникший в основном по причине уменьшения ставки дисконтирования с 8,88% до 7,83%, составил 30 770 млн рублей, в сумме 16 764 млн рублей был отражен в составе основных средств (см. Пояснение 10), 4 826 млн рублей - в составе запасов (см. Пояснение 13), 9 284 млн рублей - в отчете о прибыли и убытке в составе прочих расходов (см. Пояснение 7) и (104) млн рублей - в консолидированном промежуточном сокращенном отчете об изменениях собственного капитала в составе резерва курсовых разниц.

## 21

**Обязательства по пенсионной деятельности**

	30 июня 2019	31 декабря 2018
Обязательства по страховым контрактам по негосударственному пенсионному обеспечению (НПО)	1 031	931
Обязательства по страховым контрактам по обязательному пенсионному страхованию (ОПС)	6 191	5 725
<b>Итого обязательств по страховым контрактам</b>	<b>7 222</b>	<b>6 656</b>
Обязательства по инвестиционным контрактам по негосударственному пенсионному обеспечению (НПО)	10 139	9 617
<b>Итого обязательств по инвестиционным контрактам</b>	<b>10 139</b>	<b>9 617</b>
<b>Итого обязательства по пенсионной деятельности</b>	<b>17 361</b>	<b>16 273</b>

## 22

**Обязательства по договору, торговая и прочая кредиторская задолженность**

	30 июня 2019	31 декабря 2018 (пересчитано)
<b>Долгосрочная</b>		
Торговая кредиторская задолженность	72 165	76 722
Обязательства по договору	82 924	90 551
Кредиторская задолженность по договорам комиссии	31 396	29 612
Кредиторская задолженность по производным финансовым инструментам	11 543	14 171
Обязательства по аренде долгосрочные	3 818	-
Прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы	20 536	19 768
	<b>222 382</b>	<b>230 824</b>
<b>Краткосрочная</b>		
Торговая кредиторская задолженность	54 596	80 458
Обязательства по договору	58 388	34 020
Кредиторская задолженность по договорам комиссии	36 522	33 268
Задолженность перед персоналом	25 422	32 376
Дивиденды к уплате	9 844	8 426
Кредиторская задолженность по производным финансовым инструментам	399	105
Текущая часть долгосрочных обязательств по аренде	1 354	-
Прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы	28 040	25 394
	<b>214 565</b>	<b>214 047</b>

Обязательства по договору представляют собой авансы полученные с учетом эффекта от признания значительного компонента финансирования, за минусом сумм, относящихся к незавершенным договорам на оказание услуг (выполнение работ), выручка по которым признается в той части, которая относится к завершенной стадии работ по договору.

По состоянию на 30 июня 2019 года в составе долгосрочных обязательств по договору отражены обязательства в рамках исполнения ЕРС-контракта с компанией Fennovoima Oy, являющейся совместно контролируемым предприятием Группы, на строительство АЭС «Ханхикиви-1», в сумме 27 082 млн рублей или 377,1 млн евро (на 31 декабря 2018 года: 35 267 млн рублей или 443,8 млн евро).

По состоянию на 30 июня 2019 года в составе долгосрочной и краткосрочной торговой кредиторской задолженности отражена задолженность за технологическое присоединение энергоустановок к электрическим сетям в сумме 77 845 млн рублей (на 31 декабря 2018 года: 76 764 млн рублей), в том числе долгосрочная – 71 304 млн рублей (на 31 декабря 2018 года: 69 680 млн рублей) и краткосрочная – 6 541 млн рублей (на 31 декабря 2018 года: 7 084 млн рублей).

## **22 Обязательства по договору, торговая и прочая кредиторская задолженность (продолжение)**

С целью уменьшения неблагоприятных последствий, связанных с возможным обесценением курса доллара США, в 2013 году дочерней компанией Группы, функциональной валютой которой является доллар США, были произведены операции по приобретению производных финансовых инструментов (СВОПы и форвардные контракты) для целей хеджирования рисков, связанных с колебаниями валютных курсов в отношении выпущенных рублевых облигаций. Первоначальная стоимость заключенных контрактов составляет 12 500 млн рублей, контракты истекают в августе 2020 года. Группа применяет специальный порядок учета хеджирования в отношении части данных контрактов. По состоянию на 30 июня 2019 года Группа учитывает производные финансовые инструменты по сделкам, описанным выше в составе долгосрочной и краткосрочной кредиторской задолженности в сумме 11 543 млн рублей (на 31 декабря 2018 года: 14 171 млн рублей) и 77 млн рублей (на 31 декабря 2018 года: 105 млн рублей), соответственно, и относит к уровню 3 иерархии справедливой стоимости (см. Пояснение 25).

Стоимость данных финансовых инструментов оценивается по модели определения цены. Данная модель учитывают целый ряд фактических данных, в том числе рыночные цены, кривую форвардных цен и кривую доходности. Такие фактические данные являются рыночными, или в определенных случаях, сопоставимыми с рыночными. Кривая форвардного курса рубля к доллару США использовалась для конвертации рублевых денежных потоков в доллары США в отношении каждой даты платежа, что впоследствии привело к расчету и дисконтированию чистого денежного потока в долларах США с использованием кривой доходности LIBOR. Существенные не поддающиеся наблюдению данные, используемые для оценки справедливой стоимости активов и обязательств Группы, относящихся к уровню 3, включают данные по кредитному спреду, отражающие либо риск контрагента (для активов), либо риск неисполнения обязательств со стороны Группы (для обязательств), и используются для расчета вероятности неисполнения обязательств.

Изменения справедливой стоимости указанных выше производных финансовых инструментов в сумме 780 млн рублей, которые относятся к уровню 3 иерархии справедливой стоимости, отражены в составе прибыли и убытка за период (см. Пояснение 8).

Дефицит резерва по хеджированию производных финансовых инструментов, которые относятся к уровню 3 иерархии справедливой стоимости, на 30 июня 2019 года составил 1 456 млн рублей (на 31 декабря 2018 года: 1 517 млн рублей).

## **23 Принятые на себя обязательства**

На 30 июня 2019 года предстоящие капитальные затраты по заключенным договорам составили 277 911 млн рублей (на 31 декабря 2018 года: 244 375 млн рублей).

Начиная с 2010 года Группой заключаются долгосрочные договоры купли-продажи (поставки) мощности новых атомных электростанций с покупателями и инфраструктурными организациями оптового рынка электроэнергии и мощности. По условиям данных договоров Группа обязуется предоставлять определенные в соответствии с договорами объемы мощности, производимые на новых объектах генерации, в течение 20 лет с даты начала исполнения обязательств. По состоянию на 30 июня 2019 года общая мощность планируемых к вводу генерирующих объектов составляет 1,2 ГВт. Планируемая сумма затрат на завершение строительства новых объектов составит около 40 млрд рублей.

Согласно условиям заключенных договоров, при нарушении Группой сроков поставки мощности Группа уплачивает покупателю неустойку, размер которой зависит от срока, на который просрочен ввод объекта генерации, суммы плановых капитальных затрат Группы на строительство соответствующего объекта генерации, доли покупателя в общем объеме не

## 23 Принятые на себя обязательства (продолжение)

поставляемой ему в результате просрочки мощности объекта и/или установленной мощности объекта генерации. Группа вправе однократно в течение срока действия договора отложить дату начала исполнения обязательств по поставке мощности объекта генерации на срок, не превышающий одного года от указанной в договоре даты начала исполнения обязательства по поставке мощности объекта генерации.

Руководство Группы не ожидает неисполнения своих обязательств по договорам купли-продажи (поставки) мощности новых атомных электростанций.

## 24 Условные обязательства

### (а) Страхование

Рынок страховых услуг в Российской Федерации находится на стадии становления и характеризуется невысоким уровнем проникновения страховых услуг.

Группа в полном объеме обеспечивает страховую защиту по обязательным (установленным законодательством) и вменным (установленным требованиями подзаконных актов, надзорных органов, местных органов власти и т.д.) видам страхования:

- страхование гражданской ответственности эксплуатирующей организации объекта использования атомной энергии и ответственности перед третьими лицами при транспортировке радиоактивных веществ, ядерных материалов, изделий на их основе и их отходов осуществляется в соответствии с Федеральным законом от 21.11.1995 г. №170-ФЗ «Об использовании атомной энергии» и Венской конвенцией о гражданской ответственности за ядерный ущерб 1963 года. Размер ответственности – 5 млн долларов США по золотому паритету 1963 года (около 12,7 млрд рублей на 1 страховой случай по состоянию на отчетную дату);
- страхование гражданской ответственности организаций, эксплуатирующих опасные производственные объекты и гидротехнические сооружения, осуществляется в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 г. №225-ФЗ «Об обязательном страховании гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте»;
- страхование ответственности владельцев транспортных средств осуществляется в соответствии с Федеральным законом от 25.04.2002 г. №40-ФЗ «Об обязательном страховании гражданской ответственности владельцев транспортных средств».

В сегменте добровольных видов страхования (страхование имущества, грузов, строительно-монтажных рисков, предпринимательских рисков и т.д.) осуществляется страховая защита основных производственных фондов и сооружаемых объектов, страхование, обусловленное действующими контрактами, а также страхование транспорта и добровольное медицинское страхование персонала.

В связи с тем, что страхование основных производственных фондов осуществляется преимущественно по балансовой стоимости и не покрывает страховой защитой все имущество Группы, существует риск того, что утрата или повреждение определенных активов может оказать неблагоприятное влияние на результаты деятельности и финансовое положение Группы.

Таким образом, страховая защита Группы в отношении производственных сооружений и оборудования, убытков, вызванных остановками производства, или обязательств, возникших перед третьими сторонами в связи с ущербом, нанесенным объектам недвижимости или окружающей среде в результате аварий или деятельности Группы, в полной мере соответствует требованиям действующего законодательства и надзорных органов, но не обеспечивает полной компенсации возможного ущерба.

**24 Условные обязательства (продолжение)****(б) Условные налоговые обязательства в Российской Федерации**

Налоговая система Российской Федерации продолжает развиваться и характеризуется частыми изменениями законодательных норм, официальных разъяснений и судебных решений, временами нечетко изложенных и противоречивых, что допускает их неоднозначное толкование различными налоговыми органами. Проверками и расследованиями в отношении правильности исчисления налогов занимаются несколько регулирующих органов, имеющих право налагать крупные штрафы и начислять пени. Правильность исчисления налогов в отчетном периоде может быть проверена в течение трех последующих календарных лет; однако, при определенных обстоятельствах этот срок может увеличиваться. В последнее время практика в Российской Федерации такова, что налоговые органы занимают более жесткую позицию в части интерпретации и требований соблюдения налогового законодательства, стремясь выявить случаи получения необоснованных налоговых выгод.

Руководство Группы, исходя из своего понимания применимого российского налогового законодательства, официальных разъяснений и судебных решений, считает, что налоговые обязательства отражены в адекватной сумме. Тем не менее, трактовка этих положений соответствующими органами может быть иной и, в случае если они смогут доказать правомерность своей позиции, это может оказать значительное влияние на результаты деятельности и финансовое положение Группы.

**(в) Обязательства по договорам поручительства**

Договоры поручительства являются не подлежащими отмене заверениями того, что Группа произведет платежи в случае неисполнения обязательств другой стороной. На 30 июня 2019 года действуют поручительства Группы на сумму 29 703 млн рублей (на 31 декабря 2018 года: 32 228 млн рублей). В основном другой стороной по договорам поручительства являются связанные стороны.

Руководство Группы не ожидает возникновения существенных обязательств в связи с данными поручительствами, поэтому в данной финансовой отчетности соответствующие оценочные обязательства не создавались.

**25 Справедливая стоимость и управление финансовыми рисками****(а) Кредитный риск**

Балансовая стоимость торговой и прочей дебиторской задолженности, займов выданных и банковских депозитов отражает максимальную величину кредитного риска.

В течение отчетного периода движение по счетам оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки торговой и прочей дебиторской задолженности, займов выданных и банковских депозитов было следующим:

<b>Сальдо на 31 декабря 2018</b>	<b>(42 171)</b>
Начисление	(8 298)
Восстановление	6 254
Использование	371
<b>Сальдо на 30 июня 2019</b>	<b>(43 844)</b>

***Денежные средства и их эквиваленты***

По состоянию на 30 июня 2019 года денежные средства Группы и их эквиваленты составляли 343 965 млн рублей (31 декабря 2018 года: 370 567 млн рублей), что отражает максимальную величину подверженности Группы кредитному риску относительно этой группы активов. Существенная часть денежных средств Группы и их эквивалентов



**25 Справедливая стоимость и управление финансовыми рисками (продолжение)**

размещена в банках и финансовых институтах, обладающих на 30 июня 2019 года кредитным рейтингом BB+ и выше (по данным рейтингового агентства S&P) и BB+ и выше (по данным рейтингового агентства Fitch).

Ниже представлены банки, в которых Группа имеет денежные средства на счетах:

	30 июня 2019	31 декабря 2018 (пересчитано)
ПАО Сбербанк	162 185	134 572
Банк ВТБ (ПАО)	45 198	11 034
Банк ГПБ (АО)	32 266	39 489
АО «АЛЬФА-БАНК»	25 018	80 228
Внешэкономбанк	25 005	10 006
DenizBank (Турция)	15 063	19 112
Akbank	13 048	24 621
ING Bank N.V.	7 632	2 539
ПАО Промсвязьбанк	3 341	57
Yapi Kredi Bank	3 106	-
Toronto Dominion Bank	3 019	5 420
АО «Россельхозбанк»	1 265	26 400
Deutsche bank	864	5 435
HALYK bank	444	1 411
Credit Suisse	225	1 275
J.P. Morgan	186	1 426
Ziraat Bank (Турция)	-	4
Прочие*	6 100	7 538
	<b>343 965</b>	<b>370 567</b>

\* В том числе по состоянию на 30 июня 2019 года у Группы имеются денежные средства в кассе в сумме 9 млн рублей (на 31 декабря 2018 года: 8 млн рублей).

**(б)****Валютный риск**

Группа подвергается валютному риску, осуществляя операции продаж, закупок и привлечения займов, выраженные в валюте, отличной от функциональных валют соответствующих предприятий, входящих в Группу, к которым относятся, главным образом, российские рубли. Указанные операции выражены в основном в следующих валютах: доллары США и евро.

Существенная доля выручки Группы относится к реализации за рубеж и многие контракты Группы номинированы в иностранной валюте, в основном, в долларах США и евро.

По состоянию на 30 июня 2019 года суммы чистых активов дочерних предприятий, чьей функциональной валютой являются доллар США, евро, украинская гривна и тенге в рублевом эквиваленте составляют 342 328 млн рублей, 25 906 млн рублей, (19 276) млн рублей и 108 943 млн рублей, соответственно (на 31 декабря 2018 года: 361 494 млн рублей, 27 634 млн рублей, (21 354) млн рублей и 122 573 млн рублей).

**25 Справедливая стоимость и управление финансовыми рисками (продолжение)**

Уровень валютного риска по состоянию на отчетную дату составлял:

	Выражены в			
	долл. США	евро	прочей валюте	рубли*
<b>30 июня 2019 года</b>				
Денежные средства	53 087	42 532	140	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	22 253	9 981	-	-
Займы выданные**	71 913	65 989	-	-
Банковские кредиты и займы	(52 175)	(13 767)	-	(13 262)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(22 243)	(10 106)	(232)	-
<b>Нетто-величина риска</b>	<b>72 835</b>	<b>94 629</b>	<b>(92)</b>	<b>(13 262)</b>
	Выражены в			
	долл. США	евро	прочей валюте	рубли*
<b>31 декабря 2018 года (пересчитано)</b>				
Денежные средства	65 600	16 060	70	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	33 394	11 520	53	-
Займы выданные**	79 209	71 636	-	-
Банковские кредиты и займы	(64 307)	(15 913)	-	(13 086)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(19 977)	(8 617)	(114)	-
<b>Нетто-величина риска</b>	<b>93 919</b>	<b>74 686</b>	<b>9</b>	<b>(13 086)</b>

\*позиция по дочерним обществам, функциональная валюта которых отлична от российских рублей

\*\*в том числе займы, выданные компаниям Группы

Данные в таблицах выше представлены за исключением валютных рисков, относящихся к производным финансовым инструментам (Пояснение 22).

	Средний обменный курс за		Обменный курс «спот» на отчетную дату	
	шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019	за год, закончившийся 31 декабря 2018	30 июня 2019	31 декабря 2018
1 доллар США	65,338	62,708	63,076	69,471
1 евро	73,839	73,955	71,818	79,461

**(в) Финансовые инструменты, не оцениваемые по справедливой стоимости**

	Уро- вень	Балансовая стоимость		Справедливая стоимость	
		30 июня 2019	31 декабря 2018	30 июня 2019	31 декабря 2018
<b>Финансовые инструменты, не оцениваемые по справедливой стоимости</b>					
Долгосрочные кредиты и займы	3	(90 900)	(95 290)	(86 543)	(91 082)
Долгосрочные облигационные займы	2	(27 500)	(27 500)	(29 349)	(29 512)
Долгосрочная дебиторская задолженность	3	23 160	22 270	22 971	21 077
Долгосрочная кредиторская задолженность	3	(96 519)	(96 490)	(95 979)	(97 083)
Долгосрочные займы выданные	3	3 584	3 136	3 584	3 136
		<b>(188 175)</b>	<b>(193 874)</b>	<b>(185 316)</b>	<b>(193 464)</b>

**(i) Долгосрочные кредиты и облигационные займы**

Справедливая стоимость долгосрочных банковских кредитов и займов была рассчитана путем дисконтирования с применением предполагаемой рыночной процентной ставки для аналогичных финансовых обязательств и включает все будущие выбытия денежных средств, связанные с возвратом долгосрочных кредитов и займов, в том числе их текущую часть и расходы по процентам. Под рыночной процентной ставкой понимается ставка привлечения долгосрочных заимствований компаниями с аналогичным кредитным рейтингом на аналогичные сроки и с аналогичными прочими основными условиями.

---

## 25 Справедливая стоимость и управление финансовыми рисками (продолжение)

**(ii) Долгосрочная дебиторская задолженность**

Справедливая стоимость долгосрочной дебиторской задолженности была рассчитана путем дисконтирования с применением предполагаемой рыночной процентной ставки для аналогичных финансовых активов и включает все будущие поступления денежных средств, связанные с погашением долгосрочной дебиторской задолженности.

**(iii) Долгосрочная кредиторская задолженность**

Справедливая стоимость долгосрочной кредиторской задолженности была рассчитана путем дисконтирования с применением предполагаемой рыночной процентной ставки для аналогичных финансовых обязательств и включает все будущие выбытия денежных средств, связанные с возвратом долгосрочной кредиторской задолженности.

**(iv) Долгосрочные займы выданные**

Справедливая стоимость долгосрочных займов выданных была рассчитана путем дисконтирования с применением предполагаемой рыночной процентной ставки для аналогичных финансовых активов и включает все будущие поступления денежных средств, связанные с погашением долгосрочных займов выданных.

**(v) Краткосрочные финансовые инструменты**

Балансовая стоимость краткосрочных финансовых инструментов, включающих в себя торговую кредиторскую задолженность, торговую дебиторскую задолженность за вычетом обесценения, кредиты и займы полученные, займы выданные, предполагается приблизительно равной их справедливой стоимости в связи с их краткосрочным характером.

**(г) Иерархия справедливой стоимости**

В таблице ниже финансовые инструменты, отражаемые по справедливой стоимости, представлены в разрезе методов определения этой стоимости. В зависимости от способа оценки различают следующие уровни определения справедливой стоимости:

- уровень 1: используются (прямые) рыночные котировки в отношении идентичных активов или обязательств;
- уровень 2: в качестве исходных данных используются рыночные параметры, кроме котировок, которые были отнесены к уровню 1, наблюдаемые по соответствующему активу или обязательству либо прямо (т.е. непосредственно цены), либо опосредованно (т.е. данные, основанные на ценах). Стоимость производных финансовых инструментов оценивается по модели определения цены. Данные модели учитывают целый ряд фактических данных, в том числе рыночные цены, кривую форвардных цен, кривую доходности, кредитные спреды, риск неисполнения обязательств и данные по кредитному рейтингу компании, выпустившей производные финансовые инструменты. Такие фактические данные являются рыночными или, в определенных случаях, сопоставимыми с рыночными;
- уровень 3: исходные параметры, используемые по соответствующему активу или обязательству, не основаны на данных с наблюдаемых рынков (ненаблюдаемые исходные параметры). Стоимость производных финансовых инструментов оценивается по модели определения цены. Данные модели учитывают целый ряд фактических данных, в том числе рыночные цены, кривую форвардных цен. Существенные не поддающиеся наблюдению данные, используемые для оценки справедливой стоимости активов и обязательств Группы, относящихся к уровню 3, включают данные по кредитному рейтингу компании, выпустившей производные финансовые инструменты.

**25 Справедливая стоимость и управление финансовыми рисками (продолжение)**

<b>30 июня 2019</b>	<b>Уровень 1</b>	<b>Уровень 2</b>	<b>Уровень 3</b>	<b>Итого</b>
<b>Финансовые активы</b>				
Инвестиции, учитываемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	-	82 169	1 179	83 348
Инвестиции, учитываемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	14 365	-	-	14 365
Займы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	-	65 989	-	65 989
Производные финансовые инструменты	-	-	159	159
<b>Финансовые обязательства</b>				
Производные финансовые инструменты	-	(322)	(11 620)	(11 942)
	<b>14 365</b>	<b>147 836</b>	<b>(10 282)</b>	<b>151 919</b>
<b>31 декабря 2018</b>	<b>Уровень 1</b>	<b>Уровень 2</b>	<b>Уровень 3</b>	<b>Итого</b>
<b>Финансовые активы</b>				
Инвестиции, учитываемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	-	104 826	1 231	106 057
Инвестиции, учитываемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	14 282	-	-	14 282
Займы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	-	71 636	-	71 636
Производные финансовые инструменты	-	-	147	147
<b>Финансовые обязательства</b>				
Производные финансовые инструменты	-	-	(14 276)	(14 276)
	<b>14 282</b>	<b>176 462</b>	<b>(12 898)</b>	<b>177 846</b>
			<b>Уровень 3</b>	
Сальдо на 31 декабря 2018				<b>(12 898)</b>
Изменение				2 616
Сальдо на 30 июня 2019				<b>(10 282)</b>

**25 Справедливая стоимость и управление финансовыми рисками (продолжение)**

В таблицах ниже представлена информация по оценкам справедливой стоимости производных финансовых обязательств (активов) Уровня 3:

	<b>30 июня 2019</b>	<b>31 декабря 2018</b>
Остаток на начало периода	15 542	11 095
Нереализованный (прибыль)/убыток, признанный в составе прочего совокупного дохода	(399)	571
Нереализованный (прибыль)/убыток, признанный в составе прибыли или убытка*	(780)	1 605
Проценты, начисленные по свопу	288	564
Проценты выплаченные	(326)	(451)
Курсовые разницы при пересчете в валюту отчетности	(1 577)	2 158
	<b>12 748</b>	<b>15 542</b>
Нереализованный убыток, основанный на ненаблюдаемых исходных данных на дату первоначального признания	(1 287)	(1 413)
	<b>11 461</b>	<b>14 129</b>
Краткосрочная часть актива	(159)	(147)
Краткосрочная часть обязательства	77	105
Долгосрочная часть обязательства	11 543	14 171
* Относится к обязательствам на конец отчетного периода, учитываемым по справедливой стоимости и отраженным в строке «Финансовые доходы/(расходы)» консолидированного отчета о прибыли и убытке.		
	<b>30 июня 2019</b>	<b>31 декабря 2018</b>
<b>Используемые для хеджирования</b>		
Валютно-процентные свопы*	4 258	5 175
<b>Прочее</b>		
Валютно-процентные свопы	7 203	8 954
	<b>11 461</b>	<b>14 129</b>
<b>Справедливая стоимость производных активов</b>		
Краткосрочные	(159)	(147)
	<b>(159)</b>	<b>(147)</b>
<b>Справедливая стоимость производных обязательств</b>		
Краткосрочные	77	105
Долгосрочные	11 543	14 171
	<b>11 620</b>	<b>14 276</b>
<b>Итого справедливая стоимость производных финансовых инструментов</b>	<b>11 461</b>	<b>14 129</b>

\* Максимальный срок, в течение которого накопленный прочий совокупный доход будет отражаться в составе чистой прибыли, - два года. Неэффективная часть расхода от инструментов хеджирования денежных потоков в размере 39 млн рублей (в 2018 году неэффективная часть расхода составляла 19 млн рублей) отражена в строке «Финансовые доходы/(расходы)» консолидированного отчета о прибыли и убытке за периоды, закончившиеся 30 июня 2019 года и 31 декабря 2018 года, соответственно.

## 26

### Сделки между связанными сторонами

#### (а) Отношения контроля

Основным акционером Группы является Госкорпорация «Росатом». Конечной контролирующей стороной для Группы является Российская Федерация.

#### (б) Операции с участием связанных сторон

В рамках своей обычной хозяйственной деятельности Группа осуществляла операции с предприятиями, являющимися связанными сторонами Госкорпорации «Росатом» и прочими предприятиями, аффилированными с государством, которые являются для Группы связанными сторонами. Данные операции осуществляются согласно регулируемым тарифам, либо в соответствии с рыночными ценами.

Поскольку конечной контролирующей стороной для Группы является Российская Федерация, Группа применяет исключение в отношении раскрытия информации об операциях с компаниями, которые являются связанными сторонами, поскольку у Правительства Российской Федерации есть контроль, совместный контроль или значительное влияние как в их отношении, так и в отношении Группы.

В качестве количественных характеристик операций со связанными сторонами Группа раскрывает сумму существенных транзакций с компаниями, аффилированными с государством, а также остатки задолженности перед такими компаниями.

Информация об операциях Группы со связанными сторонами представлена в следующих таблицах.

**26 Сделки между связанными сторонами (продолжение)****(i) Доходы / продажи**

	Сумма сделки за			
	три месяца, закончившихся 30 июня		шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2019	2018 (пересчитано)	2019	2018 (пересчитано)
Продажа товаров:	34 031	18 473	65 397	48 178
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	10 341	1 307	13 399	10 362
Компании, аффилированные с другими неконтролирующими акционерами	199	-	314	-
Компании, аффилированные с государством	22 831	16 813	50 349	37 430
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	660	353	1 335	386
Оказанные услуги:	11 730	4 470	17 348	8 490
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	9 101	2 757	12 564	5 125
Компании, аффилированные с другими неконтролирующими акционерами	560	-	734	-
Компании, аффилированные с государством	225	103	329	202
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	1 843	1 610	3 721	3 163
Проценты по займам, выданным связанным сторонам, и изменение справедливой стоимости займов, выданных связанным сторонам	1 132	1 039	2 026	2 237
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	238	230	460	546
Компании, аффилированные с другими неконтролирующими акционерами	230	-	230	-
Компании, аффилированные с государством	-	-	-	1
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	664	809	1 336	1 690
Прочие доходы	3 120	4 080	6 486	8 007
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	247	559	485	1 748
Компании, аффилированные с другими неконтролирующими акционерами	17	-	177	-
Компании, аффилированные с государством	2 770	3 516	5 738	6 242
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	86	5	86	17
	<b>50 013</b>	<b>28 062</b>	<b>91 257</b>	<b>66 912</b>

**26 Сделки между связанными сторонами (продолжение)**

	Остаток по расчетам по состоянию на	
	30 июня 2019	31 декабря 2018
		(пересчитано)
Продажа товаров:	20 290	23 188
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	10 346	12 312
Компании, аффилированные с другими неконтролирующими акционерами	700	25
Компании, аффилированные с государством	8 851	9 966
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	393	885
Оказанные услуги:	10 249	10 965
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	5 836	8 136
Компании, аффилированные с другими неконтролирующими акционерами	573	763
Компании, аффилированные с государством	183	339
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	3 657	1 727
Проценты по займам, выданным связанным сторонам	3 314	2 285
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	1 941	1 572
Компании, аффилированные с другими неконтролирующими акционерами	1 373	698
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	-	15
Прочие доходы	24 818	26 592
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	16 393	18 497
Компании, аффилированные с другими неконтролирующими акционерами	4 768	4 661
Компании, аффилированные с государством	3 349	3 150
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	308	284
	<b>58 671</b>	<b>63 030</b>

Все расчеты по операциям со связанными сторонами подлежат урегулированию денежными средствами. Вся эта задолженность является необеспеченной.



**26 Сделки между связанными сторонами (продолжение)****(ii) Расходы / приобретения**

	Сумма сделки за			
	три месяца, закончившихся 30 июня		шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2019	2018 (пересчитано)	2019	2018 (пересчитано)
Приобретение товаров, объектов основных средств и прочих внеоборотных активов:				
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	(15 208)	(13 127)	(24 743)	(38 953)
Компании, аффилированные с другими неконтролирующими акционерами	(4 666)	(5 979)	(7 614)	(11 242)
Компании, аффилированные с государством	(936)	-	(1 640)	-
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	(8 258)	(2 465)	(13 302)	(22 864)
Полученные услуги:	(1 348)	(4 683)	(2 187)	(4 847)
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	(30 099)	(12 709)	(47 490)	(27 309)
Компании, аффилированные с другими неконтролирующими акционерами	(6 702)	(4 008)	(12 013)	(8 793)
Компании, аффилированные с государством	(3 057)	-	(4 757)	-
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	(20 145)	(6 931)	(30 328)	(16 044)
Прочие расходы	(195)	(1 770)	(392)	(2 472)
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	(911)	(5 128)	(7 886)	(5 404)
Компании, аффилированные с государством	(633)	(4 302)	(6 792)	(4 131)
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	(278)	(826)	(552)	(1 269)
Амортизация дисконта по кредиторской задолженности	-	-	(542)	(4)
Компании, аффилированные с государством	(1 725)	(1 779)	(3 408)	(3 132)
	(1 725)	(1 779)	(3 408)	(3 132)
	<b>(47 942)</b>	<b>(32 743)</b>	<b>(83 527)</b>	<b>(74 798)</b>

**26 Сделки между связанными сторонами (продолжение)**

	Остаток по расчетам по состоянию на	
	30 июня 2019	31 декабря 2018
		(пересчитано)
Приобретение товаров, объектов основных средств и прочих внеоборотных	(84 788)	(93 490)
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	(4 450)	(12 347)
Компании, аффилированные с другими неконтролирующими акционерами	(906)	(979)
Компании, аффилированные с государством	(78 246)	(77 756)
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	(1 186)	(2 408)
Полученные услуги:	(8 342)	(11 294)
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	(3 267)	(4 871)
Компании, аффилированные с другими неконтролирующими акционерами	(945)	(1 796)
Компании, аффилированные с государством	(2 065)	(3 524)
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	(2 065)	(1 103)
Прочие расходы	(87 900)	(63 275)
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	(60 660)	(53 969)
Компании, аффилированные с другими неконтролирующими акционерами	(355)	(313)
Компании, аффилированные с государством	(18 225)	(592)
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	(8 660)	(8 401)
	<b>(181 030)</b>	<b>(168 059)</b>

Все расчеты по операциям со связанными сторонами подлежат урегулированию денежными средствами. Вся эта задолженность является необеспеченной.

**26 Сделки между связанными сторонами (продолжение)****(iii) Авансы**

	Остаток по расчетам по состоянию на	
	30 июня 2019	31 декабря 2018
		(пересчитано)
Обязательства по договору:	(99 497)	(97 428)
Продажа товаров и объектов основных средств:	(65 510)	(57 022)
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	(60 241)	(52 165)
Компании, аффилированные с другими неконтролирующими акционерами	-	(2)
Компании, аффилированные с государством	(240)	(217)
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	(5 029)	(4 638)
Оказание услуг:	(33 987)	(40 406)
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	(2 574)	(993)
Компании, аффилированные с другими неконтролирующими акционерами	(4)	-
Компании, аффилированные с государством	(383)	(273)
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	(31 026)	(39 140)
Авансы выданные, активы по договору:	129 885	115 641
Приобретение товаров и объектов основных средств:	121 478	108 275
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	75 735	72 078
Компании, аффилированные с другими неконтролирующими акционерами	399	437
Компании, аффилированные с государством	1 173	1 121
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	44 171	34 639
Получение услуг:	8 407	7 366
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	2 183	2 175
Компании, аффилированные с другими неконтролирующими акционерами	5 259	4 561
Компании, аффилированные с государством	366	184
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	599	446
	<b>30 388</b>	<b>18 213</b>

**26 Сделки между связанными сторонами (продолжение)****(iv) Займы**

	Сумма сделки за			
	три месяца, закончившихся 30 июня		шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2019	2018 (пересчитано)	2019	2018 (пересчитано)
Займы полученные и облигационные займы:	(4 615)	(15 538)	(8 750)	(25 315)
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	(3 290)	717	(5 678)	(3 440)
Банки, связанные с государством	(902)	(14 968)	(1 027)	(16 844)
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	(423)	(1 287)	(2 045)	(5 031)
Займы выданные:	3 315	2 068	3 574	2 811
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	2 545	2 139	2 804	2 703
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	770	(71)	770	108
Прочие финансовые вложения:	20 843	10 006	47 061	10 006
Векселя банков, связанных с государством	1 634	-	3 231	-
Депозиты в банках, связанных с государством	18 685	10 006	42 685	10 006
Облигации компаний, аффилированных с государством	524	-	1 145	-
	<b>19 543</b>	<b>(3 464)</b>	<b>41 885</b>	<b>(12 498)</b>

**26 Сделки между связанными сторонами (продолжение)**

	Остаток по расчетам по состоянию на	
	30 июня 2019	31 декабря 2018 (пересчитано)
Займы полученные и облигационные займы:	(98 883)	(126 858)
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	(11 078)	(29 102)
Банки, связанные с государством	(84 164)	(92 830)
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	(3 641)	(4 926)
Займы выданные:	85 061	95 069
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	12 979	16 131
Компании, аффилированные с другими неконтролирующими акционерами	4 133	6 112
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	67 949	72 826
Прочие финансовые вложения:	114 263	84 234
Векселя банков, связанных с государством	69 959	66 728
Депозиты в банках, связанных с государством	34 590	6 780
Облигации Правительства Российской Федерации и муниципальные облигации	3 987	5 401
Облигации банков, связанных с государством	1 885	2 628
Облигации компаний, аффилированных с государством	3 842	2 697
Денежные средства на счетах в банках, связанных с государством	305 245	245 472
	<b>405 686</b>	<b>297 917</b>

**(в) Вознаграждения руководящим сотрудникам**

Вознаграждение руководящим сотрудникам складывается из заработной платы, неденежных льгот, а также премий, определяемых по результатам года.

Общая сумма вознаграждений в виде заработной платы, премий и неденежных льгот, начисленных руководящим сотрудникам Группы за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года, составила 78 млн рублей и 146 млн рублей, соответственно (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, составила 81 млн рублей и 134 млн рублей, соответственно).

АО «Атомэнергопром» и его дочерние предприятия находятся под контролем и управлением Госкорпорации «Росатом», вследствие чего часть руководящих сотрудников, принимающих участие в управлении Группой, являются сотрудниками Госкорпорации «Росатом» и получают вознаграждение непосредственно по месту работы в Госкорпорации «Росатом», то есть за пределами Группы, и, соответственно, данное вознаграждение не включается в состав расходов в настоящей консолидированной отчетности.

## 27

### События после отчетной даты

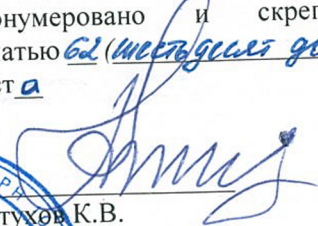
#### (а) Дивиденды

В июле и августе 2019 года на основании решения Госкорпорации «Росатом», являющейся владельцем 100% голосующих акций АО «Атомэнергпром», выплачены дивиденды по итогам работы за 2018 год по обыкновенным именным бездокументарным акциям в пользу Госкорпорации «Росатом» (частично) в размере 7 850 млн рублей и привилегированным именным бездокументарным акциям в пользу Российской Федерации в лице Министерства финансов Российской Федерации (в полном объеме) в размере 461 млн рублей.

#### (б) Кредит

В июле 2019 года АО «Аккую Нуклеар» и ПАО Сбербанк подписали договор об открытии невозобновляемой кредитной линии на сумму 400 млн долларов на срок 7 лет для целей финансирования проекта по строительству атомной электростанции «Аккую» в Турции.

Прошнуровано, сброшюровано,  
пронумеровано и скреплено  
печатью 62 (шестьдесят два)  
лист а

  
Алтухов К.В.  
Директор АО «КПМГ»

