



## **ГРУППА «РУСГИДРО»**

**Сокращенная консолидированная промежуточная  
финансовая информация (не прошедшая аудиторскую проверку),  
подготовленная в соответствии с МСФО 34**

**За три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года,  
и по состоянию на эту дату**

## СОДЕРЖАНИЕ

### **Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшая аудиторскую проверку)**

Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о финансовом положении .....	3
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о прибылях и убытках .....	4
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о совокупном доходе .....	5
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о движении денежных средств .....	6
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет об изменении капитала .....	8

### **Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации**

Примечание 1.	Группа и ее деятельность .....	9
Примечание 2.	Основные принципы составления финансовой информации и новые стандарты финансовой отчетности .....	10
Примечание 3.	Основные дочерние общества .....	11
Примечание 4.	Информация по сегментам .....	12
Примечание 5.	Операции со связанными сторонами .....	18
Примечание 6.	Основные средства .....	20
Примечание 7.	Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи .....	22
Примечание 8.	Прочие внеоборотные активы .....	22
Примечание 9.	Денежные средства и их эквиваленты .....	22
Примечание 10.	Дебиторская задолженность и авансы выданные .....	23
Примечание 11.	Товарно-материальные запасы .....	23
Примечание 12.	Прочие оборотные активы .....	23
Примечание 13.	Активы и обязательства группы выбытия, классифицируемой как предназначенная для продажи .....	24
Примечание 14.	Капитал .....	25
Примечание 15.	Налог на прибыль .....	26
Примечание 16.	Краткосрочные и долгосрочные заемные средства .....	27
Примечание 17.	Кредиторская задолженность и начисления .....	28
Примечание 18.	Кредиторская задолженность по прочим налогам .....	28
Примечание 19.	Выручка .....	28
Примечание 20.	Государственные субсидии .....	29
Примечание 21.	Операционные расходы (без учета убытков от обесценения) .....	29
Примечание 22.	Финансовые доходы, расходы .....	30
Примечание 23.	Прибыль на акцию .....	30
Примечание 24.	Обязательства по капитальным затратам .....	30
Примечание 25.	Условные обязательства .....	30
Примечание 26.	Финансовые инструменты и управление финансовыми рисками .....	32
Примечание 27.	Справедливая стоимость активов и обязательств .....	33
Примечание 28.	События после отчетной даты .....	34



	Примечание	30 сентября 2016 года	31 декабря 2015 года
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	6	774 180	744 585
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия		14 664	14 142
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	7	17 317	6 094
Отложенные налоговые активы		5 477	5 486
Прочие внеоборотные активы	8	18 383	21 402
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>830 021</b>	<b>791 709</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Денежные средства и их эквиваленты	9	54 383	48 025
Авансовые платежи и переплата по налогу на прибыль		1 412	1 396
Дебиторская задолженность и авансы выданные	10	43 354	49 646
Товарно-материальные запасы	11	27 683	23 999
Прочие оборотные активы	12	19 387	22 574
		<b>146 219</b>	<b>145 640</b>
Внеоборотные активы и активы группы выбытия, классифицируемые как предназначенные для продажи	8,13	6 653	788
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>152 872</b>	<b>146 428</b>
<b>ИТОГО АКТИВЫ</b>		<b>982 893</b>	<b>938 137</b>
<b>КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>Капитал</b>			
Акционерный капитал	14	386 255	386 255
Собственные выкупленные акции	14	(22 578)	(26 092)
Эмиссионный доход		39 202	39 202
Нераспределенная прибыль и прочие резервы		243 491	203 114
<b>Капитал акционеров ПАО «РусГидро»</b>		<b>646 370</b>	<b>602 479</b>
Неконтролирующая доля участия	14	2 936	11 440
<b>ИТОГО КАПИТАЛ</b>		<b>649 306</b>	<b>613 919</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Отложенные налоговые обязательства		39 541	37 034
Долгосрочные заемные средства	16	162 882	135 179
Прочие долгосрочные обязательства		14 113	14 551
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>216 536</b>	<b>186 764</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	16	53 747	62 214
Кредиторская задолженность и начисления	17	46 339	60 307
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		123	898
Кредиторская задолженность по прочим налогам	18	12 137	14 035
		<b>112 346</b>	<b>137 454</b>
Обязательства группы выбытия, классифицируемой как предназначенная для продажи	13	4 705	-
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>117 051</b>	<b>137 454</b>
<b>ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>333 587</b>	<b>324 218</b>
<b>ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>982 893</b>	<b>938 137</b>

Председатель Правления – Генеральный директор

Н. Г. Шульгинов

Главный бухгалтер

Ю. Г. Медведева

15 декабря 2016 года

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации



	Прим.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
		2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
Выручка	19	268 644	245 083	80 783	74 295
Государственные субсидии	20	10 214	8 188	3 735	2 668
Прочие операционные доходы		2 132	6 792	77	5 033
Операционные расходы (без учета убытков от обесценения)	21	(226 954)	(226 069)	(68 124)	(71 500)
<b>Прибыль от операционной деятельности без учета убытков от обесценения</b>		<b>54 036</b>	<b>33 994</b>	<b>16 471</b>	<b>10 496</b>
Убыток от обесценения дебиторской задолженности, нетто		(4 244)	(148)	(1 100)	637
Убыток от экономического обесценения основных средств, нетто		(2 983)	(2 240)	(1 104)	(904)
<b>Прибыль от операционной деятельности</b>		<b>46 809</b>	<b>31 606</b>	<b>14 267</b>	<b>10 229</b>
Финансовые доходы	22	7 237	9 837	1 718	2 561
Финансовые расходы	22	(6 137)	(10 284)	(1 823)	(5 103)
Прибыль в отношении ассоциированных организаций и совместных предприятий		928	1 896	370	447
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>48 837</b>	<b>33 055</b>	<b>14 532</b>	<b>8 134</b>
Расходы по налогу на прибыль	15	(11 437)	(8 957)	(2 607)	(2 618)
<b>Прибыль за период</b>		<b>37 400</b>	<b>24 098</b>	<b>11 925</b>	<b>5 516</b>
Причитающаяся:					
Акционерам ПАО «РусГидро»		39 077	30 153	12 363	8 491
Неконтролирующей доле участия		(1 677)	(6 055)	(438)	(2 975)
Прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ПАО «РусГидро», – базовая и разводненная (в российских рублях на акцию)	23	0,1065	0,0827	0,0337	0,0233
Средневзвешенное количество акций в обращении – базовое и разводненное (млн штук)	23	367 050	364 469	367 403	364 469



Прим.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
	2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
Прибыль за период	37 400	24 098	11 925	5 516
<b>Прочий совокупный доход, после налога на прибыль:</b>				
<i>Статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков</i>				
Переоценка пенсионных обязательств	(525)	(1 038)	-	-
Прочий совокупный убыток	(45)	(2)	(10)	(44)
<b>Итого статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков</b>	<b>(570)</b>	<b>(1 040)</b>	<b>(10)</b>	<b>(44)</b>
<i>Статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков</i>				
Прибыль / (убыток) от изменения стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	7	11 172	1 914	3 693
<b>Итого статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков</b>	<b>11 172</b>	<b>1 914</b>	<b>3 693</b>	<b>(782)</b>
<b>Итого прочий совокупный доход / (убыток) за период</b>	<b>10 602</b>	<b>874</b>	<b>3 683</b>	<b>(826)</b>
<b>Итого совокупный доход за период</b>	<b>48 002</b>	<b>24 972</b>	<b>15 608</b>	<b>4 690</b>
Причитающийся:				
Акционерам ПАО «РусГидро»	49 783	31 367	16 034	7 665
Неконтролирующей доле участия	(1 781)	(6 395)	(426)	(2 975)



Прим.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2016 года	2015 года
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>		
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>48 837</b>	<b>33 055</b>
Амортизация основных средств и нематериальных активов	6, 21 18 234	16 983
Убыток от выбытия основных средств, нетто	21 307	2 463
Прибыль в отношении ассоциированных организаций и совместных предприятий	(928)	(1 896)
Прочие операционные доходы	(2 132)	(6 792)
Финансовые доходы	22 (7 237)	(9 837)
Финансовые расходы	22 6 137	10 284
Убыток от экономического обесценения основных средств, нетто	2 983	2 240
Убыток от обесценения дебиторской задолженности, нетто	4 244	148
Расходы по пенсионному обеспечению	15	227
Прочие расходы	125	5
<b>Денежные потоки от операционной деятельности до изменений оборотного капитала, уплаты налога на прибыль и изменения прочих активов и обязательств</b>	<b>70 585</b>	<b>46 880</b>
Изменения в оборотном капитале:		
(Увеличение) / уменьшение дебиторской задолженности и авансов выданных	(456)	1 264
Увеличение товарно-материальных запасов	(3 873)	(4 629)
Увеличение прочих оборотных активов	(5 330)	(94)
Уменьшение кредиторской задолженности и начислений	(8 092)	(536)
Уменьшение задолженности по прочим налогам	(1 604)	(578)
Уменьшение / (увеличение) прочих внеоборотных активов	975	(546)
(Уменьшение) / увеличение прочих долгосрочных обязательств	(1 369)	2 788
Уплаченный налог на прибыль	(9 699)	(6 767)
<b>Итого поступление денежных средств от операционной деятельности</b>	<b>41 137</b>	<b>37 782</b>
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>		
Приобретение основных средств	(40 674)	(58 586)
Поступления от продажи основных средств	81	722
Рекласс денежных средств группы выбытия	13 (253)	-
Открытие депозитов и приобретение прочих финансовых вложений	(10 382)	(48 985)
Закрытие депозитов и продажа прочих финансовых вложений	25 118	50 036
Размещение целевых денежных средств на специальных счетах	12 (6 998)	-
Приобретение акций дочернего общества	(414)	-
Приобретение дочерних компаний от третьих лиц за вычетом приобретенных в их составе денежных средств	-	(651)
Поступления от продажи инвестиций в ассоциированные предприятия	-	81
Поступления от продажи дочерних обществ, за вычетом денежных средств	-	60
Проценты полученные	5 619	6 674
<b>Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность</b>	<b>(27 903)</b>	<b>(50 649)</b>

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации



Прим.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		
	2016 года	2015 года	
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
Поступления краткосрочных заемных средств	16	57 499	58 874
Поступления долгосрочных заемных средств	16	45 630	34 269
Погашение заемных средств	16	(79 709)	(48 705)
Проценты уплаченные		(15 030)	(13 567)
Дивиденды, выплаченные акционерам ПАО «РусГидро»		(14 226)	(5 685)
Дивиденды, выплаченные дочерними обществами акционерам с неконтролирующей долей участия		(242)	(30)
Платежи по финансовому лизингу		(405)	(505)
<b>Итого (использование) / поступление денежных средств от финансовой деятельности</b>		<b>(6 483)</b>	<b>24 651</b>
Влияние курсовых разниц на остатки денежных средств и их эквивалентов		(393)	348
<b>Увеличение денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>6 358</b>	<b>12 132</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на начало периода</b>		<b>48 025</b>	<b>34 394</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец периода</b>	<b>9</b>	<b>54 383</b>	<b>46 526</b>



**Группа «РусГидро»**  
**Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет об изменении капитала**  
**(не прошедший аудиторскую проверку)**  
(в млн российских рублей, если не указано иное)



	Прим.	Акционер- ный капитал	Собствен- ные выкуплен- ные акции	Эмиссион- ный доход	Резерв, связанный с присоедине- нием	Резерв, связанный с пересчетом в валюту отчетности	Резерв по переоценке	Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	Переоценка пенсионных обязательств	Нераспре- деленная прибыль	Капитал акционеров ПАО «РусГидро»	Неконтроли- рующая доля участия	Итого капитал
<b>На 1 января 2015 года</b>		<b>386 255</b>	<b>(26 092)</b>	<b>39 202</b>	<b>(135 075)</b>	<b>(362)</b>	<b>190 476</b>	<b>-</b>	<b>1 721</b>	<b>122 796</b>	<b>578 921</b>	<b>16 230</b>	<b>595 151</b>
Прибыль за период		-	-	-	-	-	-	-	-	30 153	30 153	(6 055)	24 098
Прибыль от изменения стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи		-	-	-	-	-	-	1 912	-	-	1 912	2	1 914
Переоценка пенсионных обязательств		-	-	-	-	-	-	-	(696)	-	(696)	(342)	(1 038)
Прочий совокупный убыток		-	-	-	-	1	(1)	-	-	(2)	(2)	-	(2)
Итого прочий совокупный доход		-	-	-	-	1	(1)	1 912	(696)	(2)	1 214	(340)	874
<b>Итого совокупный доход</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1</b>	<b>(1)</b>	<b>1 912</b>	<b>(696)</b>	<b>30 151</b>	<b>31 367</b>	<b>(6 395)</b>	<b>24 972</b>
Дивиденды	14	-	-	-	-	-	-	-	-	(5 710)	(5 710)	(134)	(5 844)
Выбытие дочерних обществ		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	138	138
Выбытие инвестиции в ассоциированные предприятия		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(8)	(8)
Перевод резерва по переоценке в состав нераспределенной прибыли		-	-	-	-	-	(488)	-	-	488	-	-	-
<b>На 30 сентября 2015 года</b>		<b>386 255</b>	<b>(26 092)</b>	<b>39 202</b>	<b>(135 075)</b>	<b>(361)</b>	<b>189 987</b>	<b>1 912</b>	<b>1 025</b>	<b>147 725</b>	<b>604 578</b>	<b>9 831</b>	<b>614 409</b>
<b>На 1 января 2016 года</b>		<b>386 255</b>	<b>(26 092)</b>	<b>39 202</b>	<b>(135 075)</b>	<b>(474)</b>	<b>188 552</b>	<b>1 952</b>	<b>689</b>	<b>147 470</b>	<b>602 479</b>	<b>11 440</b>	<b>613 919</b>
Прибыль за период		-	-	-	-	-	-	-	-	39 077	39 077	(1 677)	37 400
Прибыль от изменения стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи		-	-	-	-	-	-	11 095	-	-	11 095	77	11 172
Переоценка пенсионных обязательств		-	-	-	-	-	-	-	(330)	-	(330)	(195)	(525)
Прочий совокупный убыток		-	-	-	-	(73)	15	-	-	(1)	(59)	14	(45)
Итого прочий совокупный доход		-	-	-	-	(73)	15	11 095	(330)	(1)	10 706	(104)	10 602
<b>Итого совокупный доход</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(73)</b>	<b>15</b>	<b>11 095</b>	<b>(330)</b>	<b>39 076</b>	<b>49 783</b>	<b>(1 781)</b>	<b>48 002</b>
Выкуп акций ПАО «РАО ЭС Востока»	14	-	3 514	-	-	-	-	-	-	4 872	8 386	(6 694)	1 692
Дивиденды	14	-	-	-	-	-	-	-	-	(14 278)	(14 278)	(242)	(14 520)
Выбытие дочерних обществ		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	213	213
Перевод резерва по переоценке в состав нераспределенной прибыли		-	-	-	-	-	(472)	-	-	472	-	-	-
<b>На 30 сентября 2016 года</b>		<b>386 255</b>	<b>(22 578)</b>	<b>39 202</b>	<b>(135 075)</b>	<b>(547)</b>	<b>188 095</b>	<b>13 047</b>	<b>359</b>	<b>177 612</b>	<b>646 370</b>	<b>2 936</b>	<b>649 306</b>

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации





## Примечание 1. Группа и ее деятельность

ПАО «РусГидро» (далее по тексту – «Общество») было зарегистрировано и ведет свою деятельность на территории Российской Федерации, является акционерным обществом с ответственностью акционеров в пределах принадлежащих им акций, и было учреждено в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Основной деятельностью Общества и его дочерних компаний (далее по тексту совместно именуемых «Группа») является производство и реализация электроэнергии и мощности на оптовом и розничном рынках Российской Федерации, а также производство и реализация теплоты.

**Экономическая среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность.** Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Она особенно чувствительна к колебаниям цен на нефть и газ. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации продолжает развиваться, подвержено частым изменениям и допускает возможность разных толкований. Низкие цены на нефть, сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, а также продолжающееся действие международных санкций в отношении некоторых российских компаний и граждан оказывают негативное влияние на российскую экономику. Действие указанных факторов способствует экономическому спаду в стране, характеризующемуся падением показателя валового внутреннего продукта. Финансовые рынки по-прежнему характеризуются отсутствием стабильности, частыми и существенными изменениями цен, и увеличением спредов по торговым операциям. Рейтинг Российской Федерации сохранился на уровне «ниже инвестиционного».

Данная экономическая среда оказывает значительное влияние на деятельность и финансовое положение Группы. Руководство предпринимает необходимые меры для обеспечения устойчивой деятельности Группы. Тем не менее, будущие последствия текущей экономической ситуации сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов.

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, существенных изменений в правилах российского оптового и розничного рынков электроэнергии и мощности, их функционирования и механизма установления цен не вносилось.

**Отношения с государством и действующее законодательство.** По состоянию на 30 сентября 2016 года Российской Федерации принадлежало 66,84 процента обыкновенных акций Общества (31 декабря 2015 года: 66,84 процента).

В число основных потребителей электрической и тепловой энергии Группы входит большое количество предприятий, контролируемых государством или связанных с ним. Помимо того, государство контролирует деятельность поставщиков и подрядчиков, оказывающих Группе услуги по диспетчеризации, передаче и распределению электроэнергии, а также ряда поставщиков топлива и других поставщиков Группы (Примечание 5).

Кроме того, государство оказывает влияние на деятельность Группы посредством:

- своего представительства в Совете директоров Общества;
- регулирования тарифов на электроэнергию, мощность и теплоту;
- согласования инвестиционной программы Группы, объема и источников ее финансирования и контроля над ее реализацией.

Политика Правительства Российской Федерации в экономической, социальной и других сферах способна оказать существенное влияние на деятельность Группы.

**Сезонный характер деятельности.** Спрос на тепловую и электрическую энергию, производимую и реализуемую Группой, подвержен влиянию погодных условий и зависит от времени года. Производство электроэнергии гидроэлектростанциями помимо погодных условий зависит также от водности рек. В весенне-летний период (период паводка) производство электроэнергии гидроэлектростанциями существенно выше, чем в осенне-зимний период. Производство тепловой и электрической энергии объектами тепловой генерации, напротив, существенно выше в осенне-зимний период, чем в весенне-летний период. Сезонный характер осуществления производственной и закупочной деятельности компаниями Группы, а также особенности формирования и оплаты дебиторской задолженности, возникающей в рамках основной деятельности Группы, оказывают влияние на показатели промежуточной финансовой информации.



## **Примечание 2. Основные принципы составления финансовой информации и новые стандарты финансовой отчетности**

Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация была подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» и должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, и по состоянию на эту дату, подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация является неаудированной. Отдельные раскрытия, дублирующие информацию, содержащуюся в годовой консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, и по состоянию на эту дату, были пропущены или сокращены.

### **Основные положения учетной политики**

Учетная политика, применяемая при подготовке настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации, соответствует политике, применявшейся при составлении консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, и по состоянию на эту дату, за исключением расходов по налогу на прибыль, которые признаются в промежуточных периодах на основании наилучшей расчетной оценки средневзвешенной годовой ставки налога на прибыль, ожидаемой за полный финансовый год, и новых стандартов и интерпретаций, вступивших в силу с 1 января 2016 года.

С целью приведения показателей отчетности предыдущего отчетного периода в соответствие с формой представления данных, принятых в текущем отчетном периоде, были сделаны определенные переклассификации. Все проведенные переклассификации являются несущественными.

### **Ключевые бухгалтерские оценки и профессиональные суждения**

Группа в процессе подготовки сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации использует оценки, суждения и делает допущения, которые оказывают влияние на применение учетной политики и отражаемые в отчетности суммы активов и обязательств, доходов и расходов. Фактические результаты могут отличаться от указанных оценок. Суждения в отношении положений учетной политики и методов оценки, применяемые руководством при подготовке настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации, соответствуют тем, что применялись при составлении консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, и по состоянию на эту дату, за исключением изменений оценочных значений в отношении ожидаемой средневзвешенной годовой ставки по налогу на прибыль (Примечание 15) и ставки дисконтирования, используемой для расчета обязательств по пенсионному обеспечению, как описано ниже.

**Ставка дисконтирования.** Основные актуарные допущения для расчета обязательств по пенсионному обеспечению на 30 сентября 2016 года остались без изменения по сравнению с 31 декабря 2015 года за исключением ставки дисконтирования, которая уменьшилась с 9,8 процента на 31 декабря 2015 года до 8,75 процента на 30 сентября 2016 года.

### **Новые стандарты и интерпретации**

Группа применила все новые стандарты и интерпретации, которые вступили в силу с 1 января 2016 года. Последствия принятия новых стандартов и интерпретаций не были значительными по отношению к настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации.

Помимо новых стандартов и интерпретаций, вступающих в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2017 года и после этой даты и применимых к деятельности Группы, которые были раскрыты в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, в апреле 2016 года были выпущены поправки к МСФО (IFRS) 15.

**Поправки к МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с клиентами» (выпущены 12 апреля 2016 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 г. или после этой даты).** Поправки не меняют основополагающие принципы стандарта, но разъясняют порядок их применения. Поправки уточняют, каким образом определяется обязательство к исполнению (обещание передать товары или услуги покупателю) в договоре; каким образом определяется, является ли организация принципалом (поставщиком товара или услуги) или агентом (стороной, ответственной за организацию предоставления товара или услуги); и как определить, должна ли выручка от предоставления лицензии отражаться в определенный момент времени или в течение



периода. В дополнение к разъяснениям, поправки включают два дополнительных освобождения для организаций, впервые применяющих стандарт, позволяющих снизить затраты и сложность его внедрения. В настоящее время Группа проводит оценку того, как поправки повлияют на финансовую отчетность.

### Примечание 3. Основные дочерние общества

Все основные дочерние общества созданы и действуют на территории Российской Федерации. Разница между долей в уставном капитале и долей голосующих акций по некоторым компаниям связана с владением привилегированными акциями и / или долей косвенного владения, или долей в обществах с ограниченной ответственностью (ООО).

Группа осуществляет деятельность в трех основных отчетных сегментах, один из которых представлен материнской компанией Группы – ПАО «РусГидро» (Примечание 4). Ниже представлены основные дочерние общества, отнесенные к соответствующим отчетным сегментам по состоянию на 30 сентября 2016 года и 31 декабря 2015 года.

#### Сегмент «Субгруппа «ЭСК РусГидро»

Сегмент «Субгруппа «ЭСК РусГидро» состоит из дочерних обществ Группы, осуществляющих сбыт электрической энергии конечным потребителям. Все компании данного сегмента, за исключением АО «ЭСК РусГидро», имеют статус гарантирующих поставщиков, то есть поставщиков, которые обязаны подписывать контракты на поставку электроэнергии со всеми конечными потребителями в рамках своего региона на основании их заявки.

	30 сентября 2016 года		31 декабря 2015 года	
	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %
АО «ЭСК РусГидро»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ПАО «Красноярскэнергосбыт»	65,81%	69,40%	65,81%	69,40%
ПАО «РЭСК»	90,52%	90,52%	90,52%	90,52%
АО «Чувашская энергосбытовая компания»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ООО «ЭСКБ» *	100,00%	-	100,00%	-

\* ООО «ЭСКБ» по состоянию на 30 сентября 2016 года классифицировано как группа выбытия (Примечания 13, 28).

#### Сегмент «Субгруппа «РАО ЭС Востока»

Сегмент «Субгруппа «РАО ЭС Востока» состоит из ПАО «РАО ЭС Востока» и его дочерних обществ, осуществляющих генерацию, распределение и сбыт электроэнергии и теплоэнергии в основном на территории Дальнего Востока, а также транспортных, строительных, ремонтных и прочих компаний, исполняющих обслуживающие функции.

Основные дочерние общества данного сегмента приведены в следующей таблице:

	30 сентября 2016 года		31 декабря 2015 года	
	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %
ПАО «РАО ЭС Востока»*	99,98%	99,98%	85,92%	86,20%
ПАО «ДЭК»	52,11%	52,17%	44,92%	52,17%
АО «ДГК»	52,11%	100,00%	44,92%	100,00%
АО «ДРСК»	52,11%	100,00%	44,92%	100,00%
ПАО «Камчатскэнерго»	98,72%	98,74%	84,83%	98,74%
ПАО «Магаданэнерго»**	48,99%	49,00%	42,10%	49,00%
ПАО «Сахалинэнерго»	57,80%	57,82%	49,67%	57,82%
ПАО «Якутскэнерго»	79,15%	79,16%	72,21%	79,16%

\* Доля в уставном капитале и доля голосующих акций в ПАО «РАО ЭС Востока» по состоянию на 30 сентября 2016 года включает 15,59 процента, принадлежащих дочернему обществу Группы ООО «Восток-Финанс» (на 31 декабря 2015 года: 1,81 процента).

\*\* Контроль над деятельностью ПАО «Магаданэнерго» осуществляется посредством обеспечения большинства голосов при принятии решений на собраниях акционеров, так как не принадлежащая Группе часть акций распределена между большим количеством акционеров, индивидуальная доля каждого из которых незначительна.

Доля в уставном капитале ПАО «РАО ЭС Востока» и его дочерних обществ увеличилась в связи с реализацией операций добровольной оферты и принудительного выкупа (Примечание 14).

**Прочие сегменты**

Прочие сегменты включают в себя:

- дочерние общества Группы, осуществляющие производство и продажу электроэнергии и мощности;
- дочерние общества Группы, осуществляющие научно-исследовательскую деятельность в области электроэнергетики и строительства гидротехнических сооружений;
- дочерние общества Группы, предоставляющие в основном услуги по ремонту, модернизации и реконструкции оборудования и гидротехнических сооружений;
- дочерние общества Группы, осуществляющие строительство гидроэлектростанций;
- прочие незначительные сегменты, которые не имеют схожих экономических характеристик.

Основные дочерние общества, входящие в прочие сегменты, представлены в таблице ниже:

	30 сентября 2016 года		31 декабря 2015 года	
	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %
АО «Благовещенская ТЭЦ»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «Геотерм»	99,65%	99,65%	99,65%	99,65%
АО «Гидроремонт-ВКК»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «Загорская ГАЭС-2»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «Зарамагские ГЭС»	99,75%	99,75%	99,75%	99,75%
АО «Институт Гидропроект»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ПАО «Колымаэнерго»	98,76%	98,76%	98,76%	98,76%
АО «Ленгидропроект»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «НИИЭС»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «Нижне-Бурейская ГЭС»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «Сахалинская ГРЭС-2»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «Сулакский ГидроКаскад»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «Усть-СреднеканГЭСстрой»	98,76%	100,00%	98,76%	100,00%
АО «Усть-Среднеканская ГЭС»	99,63%	100,00%	99,63%	100,00%
АО «ЧиркейГЭСстрой»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «ЭСКО ЕЭС»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «Якутская ГРЭС-2»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%

**Примечание 4. Информация по сегментам**

Операционные сегменты представляют собой компоненты Группы, осуществляющие хозяйственную деятельность, от которой они могут получать доходы и нести расходы, включая доходы и расходы, связанные с операциями с другими компонентами Группы. В отношении операционных сегментов имеется отдельная финансовая информация, регулярно рассматриваемая руководством Группы, ответственным за принятие операционных решений, при распределении ресурсов по сегментам и оценке результатов их деятельности.

Руководство Группы, ответственное за принятие операционных решений, рассматривает информацию о Группе по направлениям деятельности в разрезе операционных сегментов, представленных следующими отчетными сегментами: «ПАО «РусГидро» (материнская компания Группы), «Субгруппа «ЭСК РусГидро», «Субгруппа «ПАО ЭС Востока» и прочие сегменты (Примечание 3). Операции прочих сегментов не подлежат отдельному раскрытию в качестве отчетных сегментов на основании количественных показателей за представленные периоды.

Управление деятельностью сегментов осуществляется при непосредственном участии отдельных сегментных менеджеров, подотчетных руководству Группы, ответственному за принятие операционных решений. Сегментные менеджеры на регулярной основе представляют на рассмотрение руководства Группы, ответственного за принятие операционных решений, результаты операционной деятельности и финансовые показатели сегментов. Руководство Группы, ответственное за принятие операционных решений, одобряет годовой бизнес-план на уровне



отчетных сегментов, а также анализирует фактические финансовые данные в отношении сегментов. Руководители на уровне сегментов несут ответственность за исполнение одобренного плана и оперативное руководство деятельностью.

Результаты деятельности операционных сегментов оцениваются на основе показателя EBITDA, который рассчитывается как прибыль / убыток от операционной деятельности без учета страхового возмещения, амортизации основных средств и нематериальных активов, убытка от экономического обесценения основных средств, убытка от обесценения дебиторской задолженности, убытка от выбытия основных средств и прочих неденежных статей операционных доходов и расходов. Данный порядок определения показателя EBITDA может отличаться от порядка, применяемого другими компаниями. Руководство полагает, что показатель EBITDA является наиболее удобным инструментом для оценки эффективности деятельности операционных сегментов Группы, поскольку отражает динамику прибыли без учета влияния указанных начислений.

Информация по сегментам также содержит показатели капитальных расходов и величины заемных средств, так как указанные показатели анализируются руководством Группы, ответственным за принятие операционных решений. Межсегментные остатки заемных средств из распределения по сегментам исключены.

Вся информация, предоставляемая руководству Группы, ответственному за принятие операционных решений, соответствует информации, представленной в консолидированной отчетности Группы.

Операции по реализации между сегментами осуществляются по рыночным ценам.

Далее представлена информация по отчетным сегментам за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года и 30 сентября 2015 года, и по состоянию на 30 сентября 2016 года и 31 декабря 2015 года.



**Группа «РусГидро»**

**Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)**

(в млн российских рублей, если не указано иное)



<b>За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года</b>	<b>ПАО «РусГидро»</b>	<b>Субгруппа «ЭСК РусГидро»</b>	<b>Субгруппа «ПАО ЭС Востока»</b>	<b>Прочие сегменты</b>	<b>Итого по сегментам</b>	<b>Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции</b>	<b>ВСЕГО</b>
<b>Выручка</b>	<b>86 770</b>	<b>64 946</b>	<b>121 021</b>	<b>17 804</b>	<b>290 541</b>	<b>(21 897)</b>	<b>268 644</b>
<i>включая:</i>							
<i>от сторонних компаний</i>	79 109	64 921	120 392	4 222	268 644	-	268 644
<i>продажа электроэнергии</i>	57 723	64 101	75 916	460	198 200	-	198 200
<i>продажа теплоты и горячей воды</i>	105	-	25 583	-	25 688	-	25 688
<i>продажа мощности</i>	20 780	-	6 077	320	27 177	-	27 177
<i>прочая выручка</i>	501	820	12 816	3 442	17 579	-	17 579
<i>от внутригрупповых операций</i>	7 661	25	629	13 582	21 897	(21 897)	-
Государственные субсидии	-	-	10 164	50	10 214	-	10 214
Прочие операционные доходы	4	1	81	310	396	-	396
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(27 290)	(62 817)	(120 931)	(18 195)	(229 233)	20 424	(208 809)
<b>EBITDA</b>	<b>59 484</b>	<b>2 130</b>	<b>10 335</b>	<b>(31)</b>	<b>71 918</b>	<b>(1 473)</b>	<b>70 445</b>
Страховое возмещение	-	-	-	1 736	1 736	-	1 736
Амортизация основных средств и нематериальных активов	(10 285)	(597)	(5 882)	(1 646)	(18 410)	176	(18 234)
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	(3 245)	(1 295)	(2 498)	(96)	(7 134)	(4)	(7 138)
<i>в том числе:</i>							
<i>убыток от экономического обесценения основных средств</i>	(1 806)	-	(1 177)	-	(2 983)	-	(2 983)
<i>убыток от обесценения дебиторской задолженности, нетто</i>	(1 343)	(1 285)	(1 604)	(12)	(4 244)	-	(4 244)
<i>убыток от выбытия основных средств, нетто</i>	(96)	(10)	(117)	(84)	(307)	-	(307)
<i>прибыль / (убыток) от выбытия дочерних компаний, нетто</i>	-	-	400	-	400	(4)	396
<b>Прибыль / (убыток) от операционной деятельности</b>	<b>45 954</b>	<b>238</b>	<b>1 955</b>	<b>(37)</b>	<b>48 110</b>	<b>(1 301)</b>	<b>46 809</b>
Финансовые доходы							7 237
Финансовые расходы							(6 137)
Прибыль в отношении ассоциированных организаций и совместных предприятий							928
<b>Прибыль до налогообложения</b>							<b>48 837</b>
Расходы по налогу на прибыль							(11 437)
<b>Прибыль за период</b>							<b>37 400</b>
<b>Капитальные расходы</b>	<b>16 615</b>	<b>66</b>	<b>14 324</b>	<b>18 823</b>	<b>49 828</b>	<b>3 863</b>	<b>53 691</b>
<b>На 30 сентября 2016 года</b>							
<b>Долгосрочные и краткосрочные заемные средства</b>	<b>120 072</b>	<b>650</b>	<b>90 440</b>	<b>5 467</b>	<b>216 629</b>	<b>-</b>	<b>216 629</b>

Группа «РусГидро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в млн российских рублей, если не указано иное)



За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года	ПАО «РусГидро»	Субгруппа «ЭСК РусГидро»	Субгруппа «ПАО ЭС Востока»	Прочие сегменты	Итого по сегментам	Нераспреде- ленные статьи и внутригруппо- вые операции	ВСЕГО
<b>Выручка</b>	<b>73 721</b>	<b>61 120</b>	<b>112 466</b>	<b>17 496</b>	<b>264 803</b>	<b>(19 720)</b>	<b>245 083</b>
<i>включая:</i>							
<i>от сторонних компаний</i>	66 536	61 092	112 289	5 166	245 083	-	245 083
<i>продажа электроэнергии</i>	47 208	60 334	72 474	331	180 347	-	180 347
<i>продажа теплотенергии и горячей воды</i>	94	-	22 887	-	22 981	-	22 981
<i>продажа мощности</i>	18 481	-	5 450	292	24 223	-	24 223
<i>прочая выручка</i>	753	758	11 478	4 543	17 532	-	17 532
<i>от внутригрупповых операций</i>	7 185	28	177	12 330	19 720	(19 720)	-
Государственные субсидии	-	-	8 159	29	8 188	-	8 188
Прочие операционные доходы	-	-	486	251	737	(4)	733
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(29 355)	(59 154)	(117 998)	(18 145)	(224 652)	18 225	(206 427)
<b>EBITDA</b>	<b>44 366</b>	<b>1 966</b>	<b>3 113</b>	<b>(369)</b>	<b>49 076</b>	<b>(1 499)</b>	<b>47 577</b>
Страхование возмещение	-	-	-	5 591	5 591	-	5 591
Амортизация основных средств и нематериальных активов	(9 622)	(113)	(5 862)	(1 116)	(16 713)	(270)	(16 983)
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	(34)	(345)	(1 285)	(2 741)	(4 405)	(174)	(4 579)
<i>в том числе:</i>							
<i>убыток от экономического обесценения основных средств</i>	(1 276)	-	(964)	-	(2 240)	-	(2 240)
<i>восстановление / (начисление) убытка от обесценения дебиторской задолженности, нетто</i>	1 452	(335)	(965)	(300)	(148)	-	(148)
<i>(убыток) / доход от выбытия основных средств, нетто</i>	(110)	(10)	8	(2 441)	(2 553)	90	(2 463)
<i>(убыток) / прибыль от выбытия дочерних компаний, ассоциированных организаций и совместных предприятий, нетто</i>	(100)	-	636	-	536	(264)	272
<b>Прибыль / (убыток) от операционной деятельности</b>	<b>34 710</b>	<b>1 508</b>	<b>(4 034)</b>	<b>1 365</b>	<b>33 549</b>	<b>(1 943)</b>	<b>31 606</b>
Финансовые доходы							9 837
Финансовые расходы							(10 284)
Прибыль в отношении ассоциированных организаций и совместных предприятий							1 896
<b>Прибыль до налогообложения</b>							<b>33 055</b>
Расходы по налогу на прибыль							(8 957)
<b>Прибыль за период</b>							<b>24 098</b>
<b>Капитальные расходы</b>	<b>21 458</b>	<b>103</b>	<b>12 508</b>	<b>36 776</b>	<b>70 845</b>	<b>2 689</b>	<b>73 534</b>

На 31 декабря 2015 года

Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	121 861	1 847	68 019	5 666	197 393	-	197 393
---	---------	-------	--------	-------	---------	---	---------



**Группа «РусГидро»**

**Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)**

(в млн российских рублей, если не указано иное)



<b>За три месяца, закончившихся 30 сентября 2016 года</b>	<b>ПАО «РусГидро»</b>	<b>Субгруппа «ЭСК РусГидро»</b>	<b>Субгруппа «ПАО ЭС Востока»</b>	<b>Прочие сегменты</b>	<b>Итого по сегментам</b>	<b>Нераспреде- ленные статьи и внутригруппо- вые операции</b>	<b>ВСЕГО</b>
<b>Выручка</b>	<b>29 556</b>	<b>19 426</b>	<b>33 073</b>	<b>6 782</b>	<b>88 837</b>	<b>(8 054)</b>	<b>80 783</b>
<i>включая:</i>							
<i>от сторонних компаний</i>	<i>27 110</i>	<i>19 417</i>	<i>32 599</i>	<i>1 657</i>	<i>80 783</i>	<i>-</i>	<i>80 783</i>
<i>продажа электроэнергии</i>	<i>20 079</i>	<i>19 150</i>	<i>21 697</i>	<i>158</i>	<i>61 084</i>	<i>-</i>	<i>61 084</i>
<i>продажа теплоты и горячей воды</i>	<i>12</i>	<i>-</i>	<i>2 857</i>	<i>-</i>	<i>2 869</i>	<i>-</i>	<i>2 869</i>
<i>продажа мощности</i>	<i>6 871</i>	<i>-</i>	<i>2 970</i>	<i>113</i>	<i>9 954</i>	<i>-</i>	<i>9 954</i>
<i>прочая выручка</i>	<i>148</i>	<i>267</i>	<i>5 075</i>	<i>1 386</i>	<i>6 876</i>	<i>-</i>	<i>6 876</i>
<i>от внутригрупповых операций</i>	<i>2 446</i>	<i>9</i>	<i>474</i>	<i>5 125</i>	<i>8 054</i>	<i>(8 054)</i>	<i>-</i>
Государственные субсидии	-	-	3 723	12	3 735	-	3 735
Прочие операционные доходы	4	-	68	5	77	-	77
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(9 511)	(18 870)	(35 069)	(6 260)	(69 710)	7 540	(62 170)
<b>EBITDA</b>	<b>20 049</b>	<b>556</b>	<b>1 795</b>	<b>539</b>	<b>22 939</b>	<b>(514)</b>	<b>22 425</b>
Амортизация основных средств и нематериальных активов	(3 604)	(194)	(1 890)	(545)	(6 233)	60	(6 173)
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	<b>(1 105)</b>	<b>(384)</b>	<b>(423)</b>	<b>(72)</b>	<b>(1 984)</b>	<b>(1)</b>	<b>(1 985)</b>
<i>в том числе:</i>							
<i>убыток от экономического обесценения основных средств (начисление) / восстановление убытка от обесценения дебиторской задолженности, нетто</i>	<i>(408)</i>	<i>-</i>	<i>(696)</i>	<i>-</i>	<i>(1 104)</i>	<i>-</i>	<i>(1 104)</i>
<i>(убыток) / доход от выбытия основных средств, нетто</i>	<i>(557)</i>	<i>(383)</i>	<i>(167)</i>	<i>7</i>	<i>(1 100)</i>	<i>-</i>	<i>(1 100)</i>
<i>(убыток) / доход от выбытия основных средств, нетто</i>	<i>(140)</i>	<i>(1)</i>	<i>34</i>	<i>(79)</i>	<i>(186)</i>	<i>(1)</i>	<i>(187)</i>
<i>прибыль от выбытия дочерних компаний, нетто</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>406</i>	<i>-</i>	<i>406</i>	<i>-</i>	<i>406</i>
<b>Прибыль / (убыток) от операционной деятельности</b>	<b>15 340</b>	<b>(22)</b>	<b>(518)</b>	<b>(78)</b>	<b>14 722</b>	<b>(455)</b>	<b>14 267</b>
Финансовые доходы							1 718
Финансовые расходы							(1 823)
Прибыль в отношении ассоциированных организаций и совместных предприятий							370
<b>Прибыль до налогообложения</b>							<b>14 532</b>
Расходы по налогу на прибыль							(2 607)
<b>Прибыль за период</b>							<b>11 925</b>
<b>Капитальные расходы</b>	<b>4 144</b>	<b>49</b>	<b>6 041</b>	<b>6 342</b>	<b>16 576</b>	<b>2 484</b>	<b>19 060</b>

Группа «РусГидро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в млн российских рублей, если не указано иное)



За три месяца, закончившихся 30 сентября 2015 года	ПАО «РусГидро»	Субгруппа «ЭСК РусГидро»	Субгруппа «РАО ЭС Востока»	Прочие сегменты	Итого по сегментам	Нераспреде- ленные статьи и внутригруппо- вые операции	ВСЕГО
<b>Выручка</b>	<b>25 429</b>	<b>18 155</b>	<b>31 299</b>	<b>6 328</b>	<b>81 211</b>	<b>(6 916)</b>	<b>74 295</b>
включая:							
от сторонних компаний	22 866	18 132	31 256	2 041	74 295	-	74 295
продажа электроэнергии	16 704	17 881	21 467	113	56 165	-	56 165
продажа теплоэнергии и горячей воды	13	-	2 826	-	2 839	-	2 839
продажа мощности	5 899	-	2 409	110	8 418	-	8 418
прочая выручка	250	251	4 554	1 818	6 873	-	6 873
от внутригрупповых операций	2 563	23	43	4 287	6 916	(6 916)	-
Государственные субсидии	-	-	2 654	14	2 668	-	2 668
Прочие операционные доходы	-	-	202	5	207	(4)	203
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(10 751)	(17 743)	(35 220)	(5 660)	(69 374)	6 118	(63 256)
<b>EBITDA</b>	<b>14 678</b>	<b>412</b>	<b>(1 065)</b>	<b>687</b>	<b>14 712</b>	<b>(802)</b>	<b>13 910</b>
Страхование возмещение	-	-	-	4 830	4 830	-	4 830
Амортизация основных средств и нематериальных активов	(3 324)	235	(2 025)	(339)	(5 453)	(373)	(5 826)
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	257	3	(412)	(2 374)	(2 526)	(159)	(2 685)
в том числе:							
убыток от экономического обесценения основных средств	(315)	-	(589)	-	(904)	-	(904)
восстановление / (начисление) убытка от обесценения дебиторской задолженности, нетто	528	9	181	(81)	637	-	637
доход / (убыток) от выбытия основных средств, нетто	65	(6)	(12)	(2 294)	(2 247)	(6)	(2 253)
(убыток) / прибыль от выбытия дочерних компаний, ассоциированных организаций и совместного предприятия, нетто	(21)	-	8	1	(12)	(153)	(165)
<b>Прибыль / (убыток) от операционной деятельности</b>	<b>11 611</b>	<b>650</b>	<b>(3 502)</b>	<b>2 804</b>	<b>11 563</b>	<b>(1 334)</b>	<b>10 229</b>
Финансовые доходы							2 561
Финансовые расходы							(5 103)
Прибыль в отношении ассоциированных организаций и совместных предприятий							447
<b>Прибыль до налогообложения</b>							<b>8 134</b>
Расходы по налогу на прибыль							(2 618)
<b>Прибыль за период</b>							<b>5 516</b>
<b>Капитальные расходы</b>	<b>5 378</b>	<b>63</b>	<b>5 699</b>	<b>10 485</b>	<b>21 625</b>	<b>3 127</b>	<b>24 752</b>

**Примечание 5. Операции со связанными сторонами**

Стороны обычно считаются связанными, если они находятся под общим контролем или одна из сторон имеет возможность контролировать другую сторону, или может оказывать значительное влияние на принимаемые ею решения по вопросам финансово-хозяйственной деятельности или осуществлять над ней совместный контроль. При рассмотрении взаимоотношений с каждой из возможных связанных сторон принимается во внимание экономическое содержание таких взаимоотношений, а не только их юридическая форма.

Основными связанными сторонами Группы за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года и 30 сентября 2015 года, а также по состоянию на 30 сентября 2016 года и 31 декабря 2015 года, являлись совместные предприятия и ассоциированные организации Группы, а также предприятия, контролируемые государством, и ключевой управленческий персонал Группы.

Раскрытие информации по операциям Группы со связанными сторонами представляется агрегированно, при этом в каждом отчетном периоде возможно дополнительное раскрытие отдельных существенных операций (остатков и оборотов) с отдельными связанными сторонами.

**Совместные предприятия**

Остатки по операциям Группы с совместными предприятиями представлены ниже:

	30 сентября 2016 года	31 декабря 2015 года
Векселя к получению	6 124	5 711
Авансы выданные	5 692	-
Займы выданные	2 364	2 725
Займы полученные	750	750

Операции Группы с совместными предприятиями представлены ниже:

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
	2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
Выручка от реализации электроэнергии и мощности	878	167	66	81
Прочая выручка	292	535	131	272
Покупная электроэнергия и мощность	(2 039)	(1 502)	(576)	(422)

**Ассоциированные организации**

Остатки по операциям Группы с ассоциированными организациями представлены ниже:

	30 сентября 2016 года	31 декабря 2015 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность	263	440
Кредиторская задолженность	638	481

Операции Группы с ассоциированными организациями представлены ниже:

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
	2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
Выручка от реализации электроэнергии и мощности	1 742	1 550	275	250
Прочая выручка	91	102	21	24
Покупная электроэнергия и мощность	(13)	(13)	(2)	(1)
Расходы на аренду	(368)	(336)	(123)	(111)



### **Предприятия, контролируемые государством**

В рамках текущей деятельности Группа осуществляет операции с предприятиями, контролируруемыми государством.

В течение трех и девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года и 30 сентября 2015 года, а также по состоянию на 30 сентября 2016 года и 31 декабря 2015 года Группа осуществляла операции и имела остатки по операциям с банками, контролируруемыми государством. Операции с банками осуществляются на рыночных условиях.

Реализация Группой электроэнергии, мощности и теплотехнологии предприятиям, контролируемым государством, за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, составила около 30 процентов от общей реализации электроэнергии, мощности и теплотехнологии (за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года: около 30 процентов). Реализация электроэнергии и мощности в секторе регулируемых договоров осуществляется потребителям напрямую, на рынке на сутки вперед (РСВ) – через договоры комиссии, заключаемые с АО «Центр финансовых расчетов» («АО «ЦФР»). Тарифы на поставку электроэнергии и мощности по регулируемым договорам, а также на электроэнергию и тепловую энергию в неценовой зоне Дальнего Востока устанавливаются ФАС и органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен и тарифов. На РСВ цена определяется путем балансирования спроса и предложения и распространяется на всех участников рынка. В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, Группа получила государственные субсидии из бюджетов всех уровней в размере 10 214 млн рублей (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года: 8 188 млн рублей). В течение трех месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, Группа получила государственные субсидии в размере 3 735 млн рублей (в течение трех месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года: 2 668 млн рублей) (Примечание 20).

Расходы Группы на покупку электроэнергии, мощности и топлива у предприятий, контролируемых государством, за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, составили около 20 процентов от общей суммы расходов на покупку электроэнергии, мощности и топлива (за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года: около 20 процентов).

Расходы Группы на услуги по распределению электроэнергии, предоставленные предприятиями, контролируруемыми государством, за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, составили около 60 процентов от общей суммы расходов на услуги по распределению электроэнергии (за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года: около 40 процентов). Расходы по распределению электроэнергии находятся под влиянием тарифного регулирования.

**Ключевой управленческий персонал Группы.** К ключевому управленческому персоналу Группы относятся члены Совета директоров Общества, члены Правления Общества, руководители структурных подразделений Общества и их заместители, ключевое руководство дочерних обществ сегмента «Субгруппа «РАО ЭС Востока».

Вознаграждение членам Совета директоров Общества выплачивается по результатам работы за период за выполнение ими своих обязанностей и за участие в заседаниях Совета директоров Общества и рассчитывается на основании положения о выплате вознаграждений членам Совета директоров Общества, утверждаемого на годовом Общем собрании акционеров Общества.

Вознаграждение членам Правления Общества и другому ключевому управленческому персоналу Группы выплачивается за выполнение ими своих обязанностей на занимаемых должностях и складывается из предусмотренной трудовым соглашением заработной платы и премий, определяемых по результатам работы за период на основании ключевых показателей деятельности, утверждаемых Советом директоров Общества.

Вознаграждение ключевому управленческому персоналу носит в основном краткосрочный характер, за исключением начислений в рамках пенсионных планов с установленными выплатами. Для ключевого управленческого персонала вознаграждение в рамках указанных пенсионных планов рассчитывается на общих основаниях.

Общая сумма краткосрочного вознаграждения ключевому управленческому персоналу за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, составила 956 млн рублей (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года: 1 766 млн рублей). Общая сумма краткосрочного вознаграждения ключевому управленческому персоналу за три месяца, закончившихся 30 сентября 2016 года, составила 342 млн рублей (за три месяца, закончившихся 30 сентября 2015 года: 323 млн рублей).



## Примечание 6. Основные средства

Переоцененная / первоначальная стоимость	Производственные здания	Сооружения	Машины и оборудование	Незавершенное строительство	Прочее	Итого
<b>Сальдо на 31 декабря 2015 года</b>	<b>83 887</b>	<b>398 693</b>	<b>268 513</b>	<b>285 292</b>	<b>13 646</b>	<b>1 050 031</b>
Переклассификация	(29)	(23)	(2 476)	2 624	(96)	-
Поступления	11	8	1 047	52 103	522	53 691
Реклассификация в активы группы выбытия, классифицируемой как предназначенная для продажи	(158)	(4)	(229)	(3)	(82)	(476)
Передача	617	2 973	24 484	(28 191)	117	-
Выбытие в результате выбытия дочерних обществ	(194)	(125)	(223)	(29)	(51)	(622)
Выбытия и списания	(66)	(210)	(3 628)	(830)	(311)	(5 045)
<b>Сальдо на 30 сентября 2016 года</b>	<b>84 068</b>	<b>401 312</b>	<b>287 488</b>	<b>310 966</b>	<b>13 745</b>	<b>1 097 579</b>
<b>Накопленный износ (в т. ч. обесценение)</b>						
<b>Начальное сальдо на 31 декабря 2015 года</b>	<b>(31 803)</b>	<b>(131 656)</b>	<b>(105 881)</b>	<b>(29 192)</b>	<b>(6 914)</b>	<b>(305 446)</b>
Начисление убытка от обесценения	(98)	(318)	(316)	(2 243)	(8)	(2 983)
Начислено за период	(1 566)	(6 332)	(9 399)	-	(922)	(18 219)
Реклассификация в активы группы выбытия, классифицируемой как предназначенная для продажи	21	1	147	-	45	214
Передача	(275)	(189)	(817)	1 291	(10)	-
Выбытие в результате выбытия дочерних обществ	25	52	191	28	48	344
Выбытия и списания	18	38	2 256	122	257	2 691
<b>Сальдо на 30 сентября 2016 года</b>	<b>(33 678)</b>	<b>(138 404)</b>	<b>(113 819)</b>	<b>(29 994)</b>	<b>(7 504)</b>	<b>(323 399)</b>
<b>Остаточная стоимость на 30 сентября 2016 года</b>	<b>50 390</b>	<b>262 908</b>	<b>173 669</b>	<b>280 972</b>	<b>6 241</b>	<b>774 180</b>
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2015 года</b>	<b>52 084</b>	<b>267 037</b>	<b>162 632</b>	<b>256 100</b>	<b>6 732</b>	<b>744 585</b>
Переоцененная / первоначальная стоимость	Производственные здания	Сооружения	Машины и оборудование	Незавершенное строительство	Прочее	Итого
<b>Сальдо на 31 декабря 2014 года</b>	<b>81 110</b>	<b>378 702</b>	<b>226 137</b>	<b>256 121</b>	<b>14 925</b>	<b>956 995</b>
Переклассификация	(120)	253	(1 939)	2 598	(792)	-
Поступления	944	238	1 911	69 876	565	73 534
Реклассификация в активы группы выбытия, классифицируемой как предназначенная для продажи	(469)	(278)	(405)	(55)	(1 177)	(2 384)
Передача	797	9 503	32 004	(42 460)	156	-
Выбытия и списания	(73)	(40)	(847)	(2 519)	(743)	(4 222)
<b>Сальдо на 30 сентября 2015 года</b>	<b>82 189</b>	<b>388 378</b>	<b>256 861</b>	<b>283 561</b>	<b>12 934</b>	<b>1 023 923</b>
<b>Накопленный износ (в т. ч. обесценение)</b>						
<b>Сальдо на 31 декабря 2014 года</b>	<b>(29 504)</b>	<b>(116 411)</b>	<b>(89 161)</b>	<b>(29 062)</b>	<b>(6 667)</b>	<b>(270 805)</b>
Начисление убытка от обесценения	(10)	(11)	(229)	(1 980)	(10)	(2 240)
Начислено за период	(1 343)	(6 353)	(9 702)	-	(989)	(18 387)
Реклассификация в активы группы выбытия, классифицируемой как предназначенная для продажи	292	180	364	37	149	1 022
Передача	(82)	(2 271)	(3 283)	5 070	566	-
Выбытия и списания	73	34	847	124	680	1 758
<b>Сальдо на 30 сентября 2015 года</b>	<b>(30 574)</b>	<b>(124 832)</b>	<b>(101 164)</b>	<b>(25 811)</b>	<b>(6 271)</b>	<b>(288 652)</b>
<b>Остаточная стоимость на 30 сентября 2015 года</b>	<b>51 615</b>	<b>263 546</b>	<b>155 697</b>	<b>257 750</b>	<b>6 663</b>	<b>735 271</b>
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2014 года</b>	<b>51 606</b>	<b>262 291</b>	<b>136 976</b>	<b>227 059</b>	<b>8 258</b>	<b>686 190</b>





На 30 сентября 2016 года в остаточную стоимость основных средств включена стоимость офисных зданий и земельных участков, принадлежащих Группе, в сумме 7 714 млн рублей (на 31 декабря 2015 года: 7 793 млн рублей), отраженных на балансе по исторической стоимости.

В составе незавершенного строительства отражены затраты по строящимся объектам основных средств, включая строящиеся электростанции, а также авансы строительным компаниям и поставщикам основных средств. По состоянию на 30 сентября 2016 года сумма таких авансов составила 50 601 млн рублей (31 декабря 2015 года: 59 531 млн рублей).

Поступления в незавершенное строительство включают капитализированные затраты по займам в размере 10 989 млн рублей, ставка капитализации составила 10,54 процента (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года: 9 565 млн рублей, ставка капитализации составила 9,96 процентов).

Поступления в незавершенное строительство включают капитализированную амортизацию в размере 400 млн рублей (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года: 199 млн рублей).

**Обесценение.** Руководство Группы проанализировало текущую экономическую ситуацию, в которой работает Группа, и другие факторы в целях обнаружения индикаторов обесценения основных средств или того, что убыток от обесценения, признанный в предыдущие периоды, более не существует или сократился.

В результате данного анализа не было обнаружено каких-либо индикаторов того, что на отчетную дату допущения руководства Группы, использованные для определения возмещаемой стоимости единиц, генерирующих денежные потоки, по состоянию на 31 декабря 2015 года, существенно изменились.

На основе данных допущений Группа признала убыток от обесценения в размере 2 983 млн рублей за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, в отношении поступления основных средств по единицам, генерирующим денежные средства, обесцененным в предыдущие периоды (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года: 2 240 млн рублей).

**События на Загорской ГАЭС-2.** 17 сентября 2013 года на строящейся Загорской ГАЭС-2 в Московской области произошло частичное подтопление здания ГАЭС из нижнего бассейна через деформационные швы станционного узла и образовавшуюся полость в правом примыкании основания здания ГАЭС. Строительно-монтажные работы и имущество, в том числе оборудование, были застрахованы СПАО «Ингосстрах», АО «АльфаСтрахование» и АО «СОГАЗ». По состоянию на 30 сентября 2016 года все страховые компании завершили выплаты по данному страховому случаю.

В составе Прочих операционных доходов за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, отражено полученное страховое возмещение от АО «СОГАЗ» в размере 1 383 млн рублей (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года: 667 млн рублей) и от АО «АльфаСтрахование» в размере 353 млн рублей (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года: 220 млн рублей). За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, также было признано страховое возмещение от СПАО «Ингосстрах» в размере 4 703 млн рублей.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, в составе Операционных расходов признан убыток от списания поврежденного оборудования и объектов незавершенного строительства, не подлежащих восстановлению, в сумме 13 млн рублей. Также за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, Группа понесла расходы на проведение восстановительных работ в общей сумме 992 млн рублей, которые отражены по следующим статьям Операционных расходов: услуги субподрядчиков, прочие услуги сторонних организаций, прочие материалы, вознаграждения работникам, расходы на аренду.

На настоящий момент времени руководство Группы не может дать точную оценку величины будущих расходов, связанных с ликвидацией последствий технического инцидента. Однако величина таких расходов может быть существенна для Группы.

Руководство Группы полагает, что по состоянию на 30 сентября 2016 года обесценение основных средств отсутствует, поскольку в отношении объектов генерации Загорской ГАЭС-2 заключены договоры купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций, гарантирующие оплату мощности в течение 20 лет с учетом окупаемости общей величины капитальных затрат в течение указанного периода.

**Примечание 7. Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи**

	30 сентября 2016 года		31 декабря 2015 года	
	Доля в уставном капитале, %	Справедливая стоимость	Доля в уставном капитале, %	Справедливая стоимость
ПАО «Интер РАО»	4,92%	16 259	4,92%	5 606
ПАО «Россети»	0,28%	524	0,28%	228
ПАО «ФСК ЕЭС»	0,13%	297	0,13%	99
Прочие	-	237	-	161
<b>Итого финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи</b>		<b>17 317</b>		<b>6 094</b>

**Примечание 8. Прочие внеоборотные активы**

	30 сентября 2016 года	31 декабря 2015 года
Долгосрочные векселя	38 491	38 189
Дисконт по долгосрочным векселям	(16 524)	(16 946)
Резерв под обесценение долгосрочных векселей	(14 025)	(14 025)
Долгосрочные векселя, нетто	7 942	7 218
НДС к возмещению	2 567	2 546
Плотины Братской, Усть-Илимской и Иркутской ГЭС	-	2 164
Гудвил	481	481
Клиентская база ООО «ЭСКБ»	-	553
Прочие внеоборотные активы	7 393	8 440
<b>Итого прочие внеоборотные активы</b>	<b>18 383</b>	<b>21 402</b>

По состоянию на 30 сентября 2016 года плотины Братской, Усть-Илимской и Иркутской ГЭС в стоимости 2 094 млн рублей были переклассифицированы в состав внеоборотных активов, предназначенных для продажи (Примечание 28).

По состоянию на 30 сентября 2016 года клиентская база ООО «ЭСКБ» в стоимости 138 млн рублей была отражена в составе активов группы выбытия, классифицируемой как предназначенная для продажи (Примечание 13).

**Примечание 9. Денежные средства и их эквиваленты**

	30 сентября 2016 года	31 декабря 2015 года
Эквиваленты денежных средств	39 602	36 137
Денежные средства на банковских счетах	14 757	11 857
Денежные средства в кассе	24	31
<b>Итого денежные средства и их эквиваленты</b>	<b>54 383</b>	<b>48 025</b>

Эквиваленты денежных средств по состоянию на 30 сентября 2016 года и 31 декабря 2015 года включали средства на краткосрочных банковских депозитах с первоначальным сроком погашения в соответствии с договором не более трех месяцев.



**Примечание 10. Дебиторская задолженность и авансы выданные**

	30 сентября 2016 года	31 декабря 2015 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	51 633	55 075
Резерв под обесценение дебиторской задолженности покупателей и заказчиков	(22 552)	(20 158)
<b>Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, нетто</b>	<b>29 081</b>	<b>34 917</b>
<b>НДС к возмещению</b>	<b>7 179</b>	<b>8 156</b>
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам	3 785	3 540
Резерв под обесценение авансов, выданных поставщикам и подрядчикам	(697)	(1 021)
<b>Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам, нетто</b>	<b>3 088</b>	<b>2 519</b>
Прочая дебиторская задолженность	7 554	7 248
Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	(3 548)	(3 194)
<b>Прочая дебиторская задолженность, нетто</b>	<b>4 006</b>	<b>4 054</b>
<b>Итого дебиторская задолженность и авансы выданные</b>	<b>43 354</b>	<b>49 646</b>

Группа не имеет дебиторской задолженности, переданной в залог или в качестве иного обеспечения.

**Примечание 11. Товарно-материальные запасы**

	30 сентября 2016 года	31 декабря 2015 года
Топливо	17 198	14 291
Сырье и материалы	7 217	6 555
Запасные части	2 842	2 782
Прочие материалы	654	606
<b>Итого товарно-материальные запасы до списания</b>	<b>27 911</b>	<b>24 234</b>
<b>Списание товарно-материальных запасов</b>	<b>(228)</b>	<b>(235)</b>
<b>Итого товарно-материальные запасы</b>	<b>27 683</b>	<b>23 999</b>

**Примечание 12. Прочие оборотные активы**

	30 сентября 2016 года	31 декабря 2015 года
Целевые денежные средства	6 998	-
Депозиты и векселя	4 384	19 532
Займы выданные	2 363	2 728
Прочие оборотные активы	5 642	314
<b>Итого прочие оборотные активы</b>	<b>19 387</b>	<b>22 574</b>

Остаток целевых денежных средств в размере 6 998 млн рублей, полученных Обществом в рамках дополнительной эмиссии для реализации инвестиционных проектов по строительству объектов электроэнергетики, по состоянию на 30 сентября 2016 года размещен на специальных счетах в Управлении Федерального казначейства по г. Москве.

**Примечание 13. Активы и обязательства группы выбытия, классифицируемой как предназначенная для продажи**

По состоянию на 30 сентября 2016 года активы и обязательства ООО «ЭСКБ» (дочернее общество Группы, относящееся к сегменту «Субгруппа «ЭСК РусГидро» (Примечание 3)) отражены как активы и обязательства группы выбытия, классифицируемой как предназначенная для продажи (Примечание 28).

Активы и обязательства группы выбытия, классифицируемой как предназначенная для продажи, представлены в таблице ниже:

	<b>30 сентября 2016 года</b>
<b>Внеоборотные активы</b>	
Основные средства	262
Отложенные налоговые активы	75
Прочие внеоборотные активы	391
<b>Итого внеоборотные активы</b>	<b>728</b>
<b>Оборотные активы</b>	
Денежные средства и их эквиваленты	253
Авансовые платежи и переплата по налогу на прибыль	32
Дебиторская задолженность и авансы выданные	3 535
Товарно-материальные запасы	11
<b>Итого оборотные активы</b>	<b>3 831</b>
<b>Итого активы группы выбытия, классифицируемой как предназначенная для продажи</b>	<b>4 559</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>	
Отложенные налоговые обязательства	45
Прочие долгосрочные обязательства	188
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>	<b>233</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>	
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	1 907
Кредиторская задолженность и начисления	2 487
Кредиторская задолженность по прочим налогам	78
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>	<b>4 472</b>
<b>Итого обязательства группы выбытия, классифицируемой как предназначенная для продажи</b>	<b>4 705</b>

Активы и обязательства группы выбытия, классифицируемой как предназначенная для продажи, не содержат остатков по внутригрупповым операциям, исключенных при подготовке настоящей консолидированной финансовой информации. Данные остатки в справочных целях представлены в таблице ниже:

	<b>30 сентября 2016 года</b>
Внутригрупповая дебиторская задолженность и авансы выданные	1 615
Внутригрупповая кредиторская задолженность и начисления	595



Выручка и операционные расходы группы выбытия представлены в таблице ниже:

	Примечание	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2016 года	2015 года
Выручка	19	23 496	23 565
Операционные расходы (без учета убытков от обесценения)	21	(22 146)	(23 199)
из них:			
Покупная электроэнергия и мощность		(13 758)	(14 724)
Расходы на распределение электроэнергии		(6 847)	(6 956)
Амортизация основных средств и нематериальных активов		(454)	(458)
(Начисление) / восстановление убытка от обесценения дебиторской задолженности, нетто		(152)	19
<b>Прибыль от операционной деятельности</b>		<b>1 198</b>	<b>385</b>

Выручка и операционные расходы группы выбытия не содержат сумм выручки и операционных расходов по внутригрупповым операциям, исключенных при подготовке настоящей консолидированной финансовой информации. Данная информация в справочных целях представлена в таблице ниже:

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2016 года	2015 года
Внутригрупповая выручка	304	110
Внутригрупповые операционные расходы	(1 351)	(409)

#### Примечание 14. Капитал

	Количество выпущенных обыкновенных акций (номинальная стоимость 1,00 рубль)
30 сентября 2016 года	386 255 464 890
31 декабря 2015 года	386 255 464 890
30 сентября 2015 года	386 255 464 890
31 декабря 2014 года	386 255 464 890

**Собственные выкупленные акции.** Собственные выкупленные акции по состоянию на 30 сентября 2016 года составили 18 852 353 167 штук в размере 22 578 млн рублей (31 декабря 2015 года: 21 786 611 933 штуки в размере 26 092 млн рублей).

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, 2 934 258 766 штук собственных акций Общества были переданы акционерам ПАО «РАО ЭС Востока» в качестве компенсации за приобретенные Группой акции дочернего общества в рамках объявленной добровольной оферты о выкупе акций ПАО «РАО ЭС Востока», как описано ниже.

**Добровольная оферта и принудительный выкуп акций ПАО «РАО ЭС Востока».** 3 ноября 2015 года, в соответствии с решением Совета директоров Общества, дочернее общество Группы ООО «Восток-Финанс» объявило добровольную оферту о приобретении акций ПАО «РАО ЭС Востока». В рамках оферты акционеры ПАО «РАО ЭС Востока» могли направить заявление на продажу принадлежащих им обыкновенных и привилегированных акций ПАО «РАО ЭС Востока» или их обмен на обыкновенные акции Общества.

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, акционеры ПАО «РАО ЭС Востока», принявшие условия добровольного предложения, предъявили ООО «Восток-Финанс» к выкупу 4 715 738 904 обыкновенных акций и 346 195 762 привилегированных акций ПАО «РАО ЭС Востока» за денежное вознаграждение в размере 34 млн рублей и в обмен на 2 934 258 766 обыкновенных акций Общества, стоимость которых составила 3 514 млн рублей.

Согласно действующему законодательству выкуп более 10 процентов и консолидация более 95 процентов уставного капитала ПАО «РАО ЭС Востока» позволили Группе направить оставшимся



владельцам обыкновенных и привилегированных акций ПАО «РАО ЭС Востока» требование о принудительном выкупе.

По требованию о принудительном выкупе ООО «Восток-Финанс» дополнительно приобретено 887 217 472 обыкновенных и 312 687 580 привилегированных акций ПАО «РАО ЭС Востока» за денежное вознаграждение в размере 380 млн рублей.

**Влияние изменения неконтролирующей доли участия в дочерних обществах.** В связи с реализацией операций добровольной оферты и принудительного выкупа акций ПАО «РАО ЭС Востока», как описано выше, неконтролирующая доля участия сократилась на 6 694 млн рублей.

Нераспределенная прибыль Группы увеличилась на 4 872 млн рублей в результате передачи собственных акций, сокращения неконтролирующей доли участия и прекращения признания обязательства по выкупу акций, оставшегося после оплаты части акций денежными средствами.

**Дивиденды.** 27 июня 2016 года Общество объявило дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, в размере 0,0389 рублей на акцию в общей сумме 15 011 млн рублей (в сумме 14 278 млн рублей без учета дивидендов компаниям Группы).

26 июня 2015 года Общество объявило дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, в размере 0,0156 рублей на акцию в общей сумме 6 033 млн рублей (в сумме 5 710 млн рублей без учета дивидендов компаниям Группы).

Объявленные дивиденды дочерних обществ Группы в отношении акционеров с неконтролирующей долей участия составили 242 млн рублей за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года: 134 млн рублей).

#### Примечание 15. Налог на прибыль

Расходы по налогу на прибыль признаны на основании наилучшей на отчетную дату оценки руководством средневзвешенной ожидаемой налоговой ставки за полный финансовый год. Налоговый эффект однократных, неповторяющихся эффектов не принимался во внимание при расчете средневзвешенной ожидаемой годовой налоговой ставки. Оценочная среднегодовая эффективная ставка налога на прибыль, примененная за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, составила 24 процента (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года: 27 процентов).

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
	2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
Текущий налог на прибыль	8 877	6 569	2 200	1 556
Расход по отложенному налогу на прибыль	2 560	2 388	407	1 062
<b>Итого расходы по налогу на прибыль</b>	<b>11 437</b>	<b>8 957</b>	<b>2 607</b>	<b>2 618</b>

**Примечание 16. Краткосрочные и долгосрочные заемные средства***Долгосрочные заемные средства*

	Срок погашения	30 сентября 2016 года	31 декабря 2015 года
ПАО «Сбербанк»	2016–2028	54 264	47 865
Российские облигации (ПАО «РусГидро»), выпущенные в феврале 2013 года	2018*	20 217	20 635
ЕБРР	2016–2027	19 392	20 280
Российские облигации (ПАО «РусГидро»), выпущенные в апреле 2016 года	2019	15 722	-
Российские облигации (ПАО «РусГидро»), выпущенные в июле 2015 года	2018	15 407	15 840
ПАО «Банк ВТБ»	2017–2027	12 875	4 522
Российские облигации (ПАО «РусГидро»), выпущенные в апреле 2015 года	2017*	10 536	10 214
ПАО «Росбанк»	2017–2018	8 260	4 909
Банк «ГПБ» (АО)	2016–2023	6 329	469
UniCredit Bank Austria AG	2017–2026	5 845	6 585
Crédit Agricole Corporate and Investment Bank Deutschland	2018–2029	5 532	6 252
Органы муниципальной власти Камчатского края	2016–2034	1 622	1 535
ASIAN Development bank	2017–2026	1 483	1 787
Bayerische Landesbank	2016–2025	1 020	1 212
Банк «ВБРР» (АО)	2018	430	-
Российские облигации (ПАО «РусГидро»), выпущенные в апреле 2011 года	2016/2021**	261	15 240
ПАО Банк «Возрождение»	2017	200	440
Прочие долгосрочные заемные средства	-	964	964
Обязательства по финансовой аренде	-	2 042	2 262
<b>Итого</b>		<b>182 401</b>	<b>161 011</b>
За вычетом краткосрочной части долгосрочных заемных средств		(18 924)	(25 159)
За вычетом краткосрочной части обязательств по финансовой аренде		(595)	(673)
<b>Итого долгосрочные заемные средства</b>		<b>162 882</b>	<b>135 179</b>

\* Срок размещения облигаций – 10 лет с правом держателей облигаций предъявить ценные бумаги к досрочному погашению в 2018 и 2017 году соответственно.

\*\* 22 апреля 2016 года держатели облигаций, выпущенных в апреле 2011 года, частично предъявили ценные бумаги к досрочному погашению в рамках оферты, в результате чего Общество приобрело 14 750 061 штук облигаций номинальной стоимостью 14 750 млн рублей. Облигации, которые не были предъявлены держателями к досрочному погашению, будут обращаться до истечения срока погашения в 2021 году со ставкой купонного дохода 9,5 процента годовых.

**Размещение облигаций.** В апреле 2016 года Группа разместила процентные неконвертируемые биржевые облигации серии БО-П04 номинальной стоимостью 15 000 млн рублей. Срок размещения – 3 года, процентная ставка купонного дохода составила 10,35 процента годовых.

**Краткосрочные заемные средства**

	30 сентября 2016 года	31 декабря 2015 года
ПАО «Сбербанк»	11 939	19 668
Банк «ГПБ» (АО)	7 951	7 038
ПАО «Росбанк»	6 468	6 776
АО «Райффайзенбанк»	2 412	-
ПАО «Банк ВТБ»	2 269	-
Банк «ВБРР» (АО)	832	966
ООО «АльстомРусГидроЭнерджи»	750	750
АО «АБ «РОССИЯ»	650	-
АО «Альфа-Банк»	-	501
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	18 924	25 159
Краткосрочная часть обязательств по финансовой аренде	595	673
Прочие краткосрочные заемные средства	957	683
<b>Итого краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств</b>	<b>53 747</b>	<b>62 214</b>

*Справочно:*

Проценты к уплате	2 951	2 942
-------------------	-------	-------

**Соблюдение ограничительных условий кредитных договоров.** Группа находится под влиянием ряда ограничительных условий по кредитным договорам. По состоянию на 30 сентября 2016 года и 31 декабря 2015 года Группой были соблюдены все ограничительные условия кредитных договоров.

**Примечание 17. Кредиторская задолженность и начисления**

	30 сентября 2016 года	31 декабря 2015 года
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	26 987	33 475
Авансы полученные	7 544	9 849
Задолженность перед персоналом	6 683	8 410
Задолженность по договорам факторинга	2 082	4 071
Дивиденды к уплате	138	86
Обязательство по выкупу акций ПАО «РАО ЭС Востока»	3	2 108
Прочая кредиторская задолженность	2 902	2 308
<b>Итого кредиторская задолженность и начисления</b>	<b>46 339</b>	<b>60 307</b>

Все суммы кредиторской задолженности и начислений выражены в российских рублях.

**Примечание 18. Кредиторская задолженность по прочим налогам**

	30 сентября 2016 года	31 декабря 2015 года
НДС	6 797	8 085
Страховые взносы	2 584	2 864
Налог на имущество	2 129	2 159
Прочие налоги	627	927
<b>Итого кредиторская задолженность по прочим налогам</b>	<b>12 137</b>	<b>14 035</b>

**Примечание 19. Выручка**

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
	2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
Продажа электроэнергии	198 200	180 347	61 084	56 165
Продажа мощности	27 177	24 223	9 954	8 418
Продажа теплоэнергии и горячей воды	25 688	22 981	2 869	2 839
Прочая выручка	17 579	17 532	6 876	6 873
<b>Итого выручка</b>	<b>268 644</b>	<b>245 083</b>	<b>80 783</b>	<b>74 295</b>

Прочая выручка включает выручку от транспортировки электроэнергии и теплоэнергии, технологического присоединения к сети, оказания услуг по строительству, ремонту и прочих услуг.



**Примечание 20. Государственные субсидии**

В соответствии с рядом законодательных актов Российской Федерации некоторым компаниям Группы были предоставлены субсидии на компенсацию разницы между утвержденными экономически обоснованными тарифами на электрическую и тепловую энергию и сниженными тарифами, предъявленными потребителям, а также на компенсацию убытков по топливу. В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, Группа получила государственные субсидии в размере 10 214 млн рублей (в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года: 8 188 млн рублей). В течение трех месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, Группа получила государственные субсидии в размере 3 735 млн рублей (в течение трех месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года: 2 668 млн рублей). Субсидии были получены в следующих регионах: Камчатском крае, Республике Саха (Якутия), Магаданской области и прочих регионах Дальнего Востока.

**Примечание 21. Операционные расходы (без учета убытков от обесценения)**

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
	2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
Вознаграждения работникам (в том числе налоги и расходы по пенсионному обеспечению)	52 535	52 571	16 549	16 672
Покупная электроэнергия и мощность	41 698	42 720	12 333	12 235
Расходы на топливо	37 768	37 811	7 506	9 051
Расходы на распределение электроэнергии	33 435	30 238	10 835	9 514
Амортизация основных средств и нематериальных активов	18 234	16 983	6 173	5 826
Налоги, кроме налога на прибыль	7 505	7 306	2 463	2 452
Прочие материалы	6 401	5 966	2 883	2 256
Услуги сторонних организаций, включая:				
Ремонт и техническое обслуживание	3 036	3 049	1 213	1 563
Расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности	2 730	2 761	905	952
Расходы на охрану	2 546	2 414	848	784
Расходы на приобретение и транспортировку теплоэнергии	2 450	2 172	657	582
Услуги субподрядчиков	1 916	3 295	947	1 487
Расходы на аренду	1 565	1 603	528	537
Расходы на страхование	1 512	1 171	481	370
Расходы на консультационные, юридические и информационные услуги	1 343	1 781	550	647
Транспортные расходы	887	764	98	368
Прочие услуги сторонних организаций	4 938	4 291	1 499	1 260
Расходы на водопользование	2 390	2 042	781	633
Расходы на социальную сферу	958	1 066	231	339
Убыток от выбытия основных средств, нетто	307	2 463	187	2 253
Прочие расходы	2 800	3 602	457	1 719
<b>Итого операционные расходы (без учета убытков от обесценения)</b>	<b>226 954</b>	<b>226 069</b>	<b>68 124</b>	<b>71 500</b>



**Примечание 22. Финансовые доходы, расходы**

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
	2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
<i>Финансовые доходы</i>				
Процентные доходы	5 370	7 629	1 600	2 399
Положительные курсовые разницы	1 425	1 874	-	-
Доходы по дисконтированию	234	143	103	-
Прочие доходы	208	191	15	162
<b>Итого финансовые доходы</b>	<b>7 237</b>	<b>9 837</b>	<b>1 718</b>	<b>2 561</b>
<i>Финансовые расходы</i>				
Процентные расходы	(4 574)	(5 498)	(1 499)	(2 174)
Отрицательные курсовые разницы	(418)	(2 349)	(50)	(1 924)
Расходы по финансовой аренде	(237)	(173)	(72)	(58)
Расходы по дисконтированию	(216)	(1 407)	(6)	(660)
Прочие расходы	(692)	(857)	(196)	(287)
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>(6 137)</b>	<b>(10 284)</b>	<b>(1 823)</b>	<b>(5 103)</b>

**Примечание 23. Прибыль на акцию**

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
	2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
Средневзвешенное количество обыкновенных выпущенных акций (млн штук)	367 050	364 469	367 403	364 469
Чистая прибыль за период, причитающаяся акционерам ПАО «РусГидро»	39 077	30 153	12 363	8 491
<b>Средневзвешенная прибыль на акцию, причитающаяся акционерам ПАО «РусГидро» – базовая и разводненная (в российских рублях на акцию)</b>	<b>0,1065</b>	<b>0,0827</b>	<b>0,0337</b>	<b>0,0233</b>

**Примечание 24. Обязательства по капитальным затратам**

В соответствии с инвестиционной программой Общества, а также с отдельными инвестиционными программами дочерних обществ, объем финансирования предстоящих капитальных затрат, связанных в основном с реконструкцией оборудования существующих электростанций и электросетей, а также строительством новых электростанций определен на 2016–2018 гг. в размере 327 128 млн рублей (341 208 млн рублей – в течение 2015–2017 гг.).

По состоянию на 30 сентября 2016 года обязательства компаний Группы по капитальным затратам в соответствии с указанными программами составляют 276 068 млн рублей, в том числе: 2016 год – 87 131 млн рублей, 2017 год – 113 580 млн рублей, 2018 год – 75 357 млн рублей.

Предстоящие капитальные затраты в основном связаны с реконструкцией оборудования гидроэлектростанций: Саратовской ГЭС в размере 19 810 млн рублей, Волжской ГЭС в размере 16 767 млн рублей, Жигулевской ГЭС в размере 10 556 млн рублей; а также со строительством электростанций: Сахалинской ГРЭС-2 в размере 24 150 млн рублей, Зарамагских ГЭС в размере 22 353 млн рублей, Усть-Среднеканской ГЭС в размере 11 984 млн рублей, ТЭЦ в г. Советская Гавань в размере 7 881 млн рублей, Загорской ГАЭС-2 в размере 7 059 млн рублей.

**Примечание 25. Условные обязательства**

**Обязательства в социальной сфере.** Группа вносит свой вклад в техническое обслуживание и поддержание местной инфраструктуры и улучшение благосостояния работников, в частности, участвует в развитии и содержании жилищного фонда, лечебно-оздоровительных учреждений, транспортных служб и удовлетворении других социальных нужд в тех регионах, в которых она осуществляет свою хозяйственную деятельность.



**Страхование.** Группа страхует некоторые активы, операции, гражданскую ответственность и прочие страхуемые риски. Соответственно, Группа может быть подвержена тем рискам, в отношении которых страхование не осуществляется.

**Судебные разбирательства.** Компании Группы выступают одной из сторон в ряде судебных разбирательств, возникающих в ходе хозяйственной деятельности. По мнению руководства, среди существующих в настоящее время претензий или исков нет таких, которые после вынесения по ним окончательных решений могли бы оказать существенное негативное влияние на финансовое состояние Группы.

**Условные обязательства по уплате налогов.** Налоговое законодательство Российской Федерации, действующее или по существу вступившее в силу на конец отчетного периода, допускает возможность разных трактовок применительно к сделкам и операциям Группы. В связи с этим позиция руководства Группы в отношении налогов и документы, обосновывающие эту позицию, могут быть оспорены налоговыми органами, в частности, в отношении порядка учета для целей налогообложения отдельных доходов и расходов Группы и правомерности принятия к вычету НДС, предъявленного поставщиками и подрядчиками. Налоговый контроль в Российской Федерации постепенно усиливается, в том числе повышается риск проверок влияния на налогооблагаемую базу операций, не имеющих четкой финансово-хозяйственной цели или операций с контрагентами, не соблюдающими требования налогового законодательства. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года, предшествующих году, в котором вынесены решения о проведении проверки. При определенных обстоятельствах могут быть проверены и более ранние периоды.

Российское законодательство о трансфертном ценообразовании в значительной степени соответствует международным принципам трансфертного ценообразования, разработанным Организацией экономического сотрудничества и развития (ОЭСР). Законодательство о трансфертном ценообразовании предусматривает возможность доначисления налоговых обязательств по контролируемым сделкам (сделкам с взаимозависимыми лицами и определенным видам сделок с независимыми лицами), если цена сделки не соответствует рыночной.

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, компании Группы осуществляли контролируемые сделки и сделки, которые с высокой долей вероятности могут быть признаны таковыми по итогам периода. В связи с этим в настоящее время руководство Группы внедряет процедуры внутреннего контроля для выполнения требований законодательства по трансфертному ценообразованию.

Налоговые обязательства, возникающие в результате операций между предприятиями Группы, определяются на основе фактической цены сделки. Существует вероятность того, что по мере дальнейшего развития практики применения правил трансфертного ценообразования эти цены могут быть оспорены. Влияние такого развития событий не может быть оценено с достаточной степенью надежности, однако может быть значительным с точки зрения финансового положения и / или хозяйственной деятельности Группы в целом.

По мнению руководства, по состоянию на 30 сентября 2016 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и состояние Группы с точки зрения налогового законодательства является стабильным.

**Охрана окружающей среды.** Компании Группы и предприятия, правопреемниками которых они являются, в течение многих лет осуществляли деятельность в области электроэнергетики в Российской Федерации. Законодательство об охране окружающей среды в Российской Федерации находится на стадии развития, государственные органы постоянно пересматривают свои позиции по вопросам правоприменения. Предприятия Группы проводят периодическую оценку своих обязательств по охране окружающей среды. Группа начислила резерв под рекультивацию золоотвалов, который включен в состав прочих долгосрочных обязательств и прочей кредиторской задолженности Группы и составил 705 млн рублей по состоянию на 30 сентября 2016 года (31 декабря 2015 года: 683 млн рублей).

Потенциальные обязательства могут возникнуть в результате изменения требований действующего законодательства и нормативных актов, а также в результате гражданско-правовых исков. Влияние таких изменений невозможно оценить, но оно может оказаться существенным. В условиях действующей правоприменительной практики руководство полагает, что у Группы нет значительных обязательств, связанных с загрязнением окружающей среды.



**Гарантии.** Группа предоставила гарантии в отношении обязательств ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» поставщикам оборудования и за исполнение обязательств ПАО «Богучанская ГЭС» в пользу ГК «Внешэкономбанк» по кредитному соглашению:

Название контрагента	30 сентября 2016 года	31 декабря 2015 года
<i>в отношении обязательств ПАО «Богучанская ГЭС»:</i>		
ГК «Внешэкономбанк»	26 908	27 398
<i>в отношении обязательств ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»:</i>		
ALSTOM Grid SAS	34	77
<b>Итого гарантии выданные</b>	<b>26 942</b>	<b>27 475</b>

#### Примечание 26. Финансовые инструменты и управление финансовыми рисками

**Финансовые риски.** В связи с осуществлением финансово-хозяйственной деятельности Группа подвержена различным финансовым рискам, в том числе рыночному (включает в себя валютный риск, риск изменения процентных ставок), кредитному риску и риску ликвидности.

Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация не содержит всю информацию об управлении финансовыми рисками Группы и все раскрытия, обязательные для годовой финансовой отчетности, и должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью Группы за год, закончившийся 31 декабря 2015 года.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, политика Группы в сфере управления рисками не менялась.

**Представление финансовых инструментов по категориям оценки.** В таблице ниже приведена сверка типов финансовых активов в соответствии с оценочными категориями МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка», а также информация об остатках целевых денежных средств на счетах Федерального казначейства по состоянию на 30 сентября 2016 года и 31 декабря 2015 года:

На 30 сентября 2016 года	Займы и дебиторская задолженность	Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	Итого
<b>Активы</b>			
<b>Прочие внеоборотные активы (Примечание 8)</b>	<b>8 569</b>	-	<b>8 569</b>
Векселя	7 942	-	7 942
Долгосрочные займы выданные	612	-	612
Беспоставочные свопы	15	-	15
<b>Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи (Примечание 7)</b>	-	<b>17 317</b>	<b>17 317</b>
<b>Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 10)</b>	<b>32 624</b>	-	<b>32 624</b>
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	29 081	-	29 081
Прочая финансовая дебиторская задолженность	3 543	-	3 543
<b>Прочие оборотные активы (Примечание 12)</b>	<b>13 754</b>	-	<b>13 754</b>
Целевые денежные средства	6 998	-	6 998
Депозиты и векселя	4 384	-	4 384
Краткосрочные займы выданные	2 363	-	2 363
Беспоставочные свопы	9	-	9
<b>Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 9)</b>	<b>54 383</b>	-	<b>54 383</b>
<b>Итого финансовые активы</b>	<b>109 330</b>	<b>17 317</b>	<b>126 647</b>
<b>Итого нефинансовые активы</b>			<b>849 593</b>
<b>Внеоборотные активы и активы группы выбытия, классифицируемые как предназначенные для продажи</b>			<b>6 653</b>
<b>Итого активы</b>			<b>982 893</b>



На 31 декабря 2015 года	Займы и дебиторская задолженность	Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	Итого
<b>Активы</b>			
Прочие внеоборотные активы (Примечание 8)	7 896	-	7 896
Векселя	7 218	-	7 218
Долгосрочные займы выданные	633	-	633
Беспоставочные свопы	45	-	45
<b>Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи (Примечание 7)</b>	-	6 094	6 094
<b>Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 10)</b>	38 383	-	38 383
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	34 917	-	34 917
Дебиторская задолженность по векселям	9	-	9
Прочая финансовая дебиторская задолженность	3 457	-	3 457
<b>Прочие оборотные активы (Примечание 12)</b>	22 291	-	22 291
Депозиты и векселя	19 532	-	19 532
Краткосрочные займы выданные	2 728	-	2 728
Беспоставочные свопы	31	-	31
<b>Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 9)</b>	48 025	-	48 025
<b>Итого финансовые активы</b>	116 595	6 094	122 689
<b>Итого нефинансовые активы</b>			814 660
<b>Внеоборотные активы и активы группы выбытия, классифицируемые как предназначенные для продажи</b>			788
<b>Итого активы</b>			938 137

Все финансовые обязательства Группы оцениваются по амортизированной стоимости. Финансовые обязательства в основном представлены краткосрочными и долгосрочными заемными средствами (Примечание 16), кредиторской задолженностью поставщикам и подрядчикам и прочей кредиторской задолженностью (Примечание 17).

## Примечание 27. Справедливая стоимость активов и обязательств

### а) Многократные оценки справедливой стоимости

Многократные оценки справедливой стоимости представляют собой оценки, требуемые или допускаемые стандартами бухгалтерского учета в отчете о финансовом положении на конец каждого отчетного периода.

В таблице ниже представлены уровни в иерархии справедливой стоимости, к которым относятся многократные оценки справедливой стоимости:

На 30 сентября 2016 года	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
<b>Финансовые активы</b>				
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	17 266	-	51	17 317
<b>Нефинансовые активы</b>				
Основные средства (за исключением незавершенного строительства, офисных зданий и земельных участков)	-	-	485 494	485 494
<b>Итого активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости</b>	17 266	-	485 545	502 811



На 31 декабря 2015 года	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
<b>Финансовые активы</b>				
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	6 057	-	37	<b>6 094</b>
<b>Нефинансовые активы</b>				
Основные средства (за исключением незавершенного строительства, офисных зданий и земельных участков)	-	-	479 427	<b>479 427</b>
<b>Итого активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости</b>	<b>6 057</b>	<b>-</b>	<b>479 464</b>	<b>485 521</b>

По состоянию на 30 сентября 2016 года и 31 декабря 2015 года у Группы отсутствуют обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости.

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, существенных изменений в методах оценки, исходных данных и допущениях для многократных оценок справедливой стоимости не произошло.

**б) Активы и обязательства, не оцениваемые по справедливой стоимости, но для которых делается раскрытие по справедливой стоимости**

**Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости.** Руководство Группы полагает, что справедливая стоимость денежных средств и их эквивалентов, краткосрочных депозитов (Уровень 1 иерархии справедливых стоимостей) и краткосрочной дебиторской задолженности (Уровень 3 иерархии справедливых стоимостей) приблизительно соответствует их балансовой стоимости. Оценка долгосрочной дебиторской задолженности, прочих внеоборотных и оборотных активов производится на основе ожидаемых к получению денежных потоков с учетом ожидаемых убытков (Уровень 3 иерархии справедливых стоимостей), балансовая стоимость данных активов приблизительно соответствует их справедливой стоимости.

**Обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости.** Справедливая стоимость обязательств с плавающей процентной ставкой приблизительно соответствует их учетной стоимости. Справедливая стоимость выпущенных облигаций определяется на основе рыночных котировок (Уровень 1 иерархии справедливых стоимостей). Справедливая стоимость обязательств с фиксированной процентной ставкой оценивается на основе ожидаемых к получению денежных потоков, дисконтированных по текущей процентной ставке для новых инструментов с аналогичным кредитным риском и сроком погашения (Уровень 3 иерархии справедливых стоимостей).

Балансовая стоимость краткосрочных обязательств, оцениваемых по амортизированной стоимости, приблизительно соответствует их справедливой стоимости.

По состоянию на 30 сентября 2016 года справедливая стоимость выпущенных облигаций превысила их балансовую стоимость на 464 млн рублей (на 31 декабря 2015 года: балансовая стоимость превышала справедливую на 763 млн рублей).

По состоянию на 30 сентября 2016 года балансовая стоимость долгосрочных кредитов и займов с фиксированной процентной ставкой превысила их справедливую стоимость на 5 487 млн рублей (на 31 декабря 2015 года: на 7 121 млн рублей).

**Примечание 28. События после отчетной даты**

**Продажа плотин каскада ГЭС на реке Ангаре.** В ноябре 2016 года Группа завершила сделку по продаже Группе «ЕвроСибЭнерго» плотин Братской, Усть-Илимской и Иркутской ГЭС, являющихся частью технологического комплекса каскада ГЭС на реке Ангаре Группы «ЕвроСибЭнерго». Указанные плотины были получены Обществом в 2011 году в рамках дополнительного выпуска акций и до момента продажи сдавались Группе «ЕвроСибЭнерго» на условиях долгосрочной операционной аренды. Сумма сделки по продаже активов составила 10 950 млн рублей (в том числе НДС) (Примечание 8).

**Продажа ООО «ЭСКБ».** В декабре 2016 года Группа завершила сделку по продаже Группе «Интер РАО» 100 процентов доли в уставном капитале ООО «ЭСКБ» (энергосбытовая компания, являющаяся гарантирующим поставщиком по реализации электрической энергии на территории Республики Башкортостан). Сумма сделки составила 4 100 млн рублей (Примечание 13).



**Дополнительный выпуск акций.** 22 ноября 2016 года Совет директоров Общества принял решение об увеличении уставного капитала Общества путем размещения по открытой подписке дополнительных обыкновенных именных бездокументарных акций в количестве 40 429 000 000 штук номинальной стоимостью 1,00 рубль каждая. Цена размещения дополнительных акций Общества определена в размере 1,00 рубль за акцию. 7 декабря 2016 года Банк России зарегистрировал дополнительный выпуск обыкновенных акций Общества в количестве 40 429 000 000 штук.