



## **ГРУППА «РУСГИДРО»**

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

**За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года,  
и по состоянию на эту дату**

## СОДЕРЖАНИЕ

### Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация за три месяца, закончившихся 31 марта 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 .....	16
Примечание 6. Основные средства .....	18
Примечание 7. Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи .....	19
Примечание 8. Прочие внеоборотные активы .....	19
Примечание 9. Денежные средства и их эквиваленты .....	19
Примечание 10. Дебиторская задолженность и авансы выданные .....	20
Примечание 11. Товарно-материальные запасы .....	20
Примечание 12. Прочие оборотные активы .....	20
Примечание 13. Капитал .....	20
Примечание 14. Налог на прибыль .....	21
Примечание 15. Краткосрочные и долгосрочные заемные средства .....	22
Примечание 16. Кредиторская задолженность и начисления .....	23
Примечание 17. Кредиторская задолженность по прочим налогам .....	23
Примечание 18. Выручка .....	23
Примечание 19. Государственные субсидии .....	23
Примечание 20. Операционные расходы (без учета убытков от обесценения) .....	24
Примечание 21. Финансовые доходы, расходы .....	24
Примечание 22. Прибыль на акцию .....	25
Примечание 23. Обязательства по капитальным затратам .....	25
Примечание 24. Условные обязательства .....	25
Примечание 25. Финансовые инструменты и управление финансовыми рисками .....	26
Примечание 26. Справедливая стоимость активов и обязательств .....	28
Примечание 27. События после отчетной даты .....	29



	Примечание	31 марта 2016 года	31 декабря 2015 года
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	6	753 149	744 585
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия		14 495	14 142
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	7	9 978	6 094
Отложенные налоговые активы		5 531	5 486
Прочие внеоборотные активы	8	21 099	21 402
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>804 252</b>	<b>791 709</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Денежные средства и их эквиваленты	9	61 165	48 025
Авансовые платежи и переплата по налогу на прибыль		838	1 396
Дебиторская задолженность и авансы выданные	10	54 478	49 646
Товарно-материальные запасы	11	21 451	23 999
Прочие оборотные активы	12	16 531	22 574
		<b>154 463</b>	<b>145 640</b>
Внеоборотные активы и активы группы выбытия, классифицируемые как предназначенные для продажи		-	788
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>154 463</b>	<b>146 428</b>
<b>ИТОГО АКТИВЫ</b>		<b>958 715</b>	<b>938 137</b>
<b>КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>Капитал</b>			
Акционерный капитал	13	386 255	386 255
Собственные выкупленные акции		(22 578)	(26 092)
Эмиссионный доход		39 202	39 202
Нераспределенная прибыль и прочие резервы		224 474	203 114
<b>Капитал акционеров ПАО «РусГидро»</b>		<b>627 353</b>	<b>602 479</b>
Неконтролирующая доля участия		7 977	11 440
<b>ИТОГО КАПИТАЛ</b>		<b>635 330</b>	<b>613 919</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Отложенные налоговые обязательства		37 814	37 034
Долгосрочные заемные средства	15	134 705	135 179
Прочие долгосрочные обязательства		12 570	14 551
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>185 089</b>	<b>186 764</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	15	61 534	62 214
Кредиторская задолженность и начисления	16	58 082	60 307
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		2 146	898
Кредиторская задолженность по прочим налогам	17	16 534	14 035
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>138 296</b>	<b>137 454</b>
<b>ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>323 385</b>	<b>324 218</b>
<b>ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>958 715</b>	<b>938 137</b>

Председатель Правления – Генеральный директор

Н. Г. Шульгинов

И.о. Главного бухгалтера

К. В. Пермяков

23 июня 2016 года



**Группа «РусГидро»**  
**Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о прибылях и убытках**  
**(не прошедший аудиторскую проверку)**

(в млн российских рублей, если не указано иное)



	Прим.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года
Выручка	18	104 404	94 614
Государственные субсидии	19	3 303	3 054
Прочие операционные доходы		241	933
Операционные расходы (без учета убытков от обесценения)	20	(86 951)	(84 797)
<b>Прибыль от операционной деятельности без учета убытков от обесценения</b>		<b>20 997</b>	<b>13 804</b>
Убыток от обесценения дебиторской задолженности, нетто		(1 362)	(1 291)
Убыток от экономического обесценения основных средств		(777)	-
<b>Прибыль от операционной деятельности</b>		<b>18 858</b>	<b>12 513</b>
Финансовые доходы	21	2 590	4 258
Финансовые расходы	21	(2 263)	(2 411)
Прибыль в отношении ассоциированных и совместных предприятий		484	615
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>19 669</b>	<b>14 975</b>
Расходы по налогу на прибыль	14	(4 622)	(3 113)
<b>Прибыль за период</b>		<b>15 047</b>	<b>11 862</b>
Причитающаяся:			
Акционерам ПАО «РусГидро»		14 168	11 764
Неконтролирующей доле участия		879	98
Прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ПАО «РусГидро», – базовая и разводненная (в российских рублях на акцию)	22	0,0387	0,0323
Средневзвешенное количество акций в обращении – базовое и разводненное (млн штук)	22	366 339	364 469

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

**Группа «РусГидро»**  
**Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о совокупном доходе**  
**(не прошедший аудиторскую проверку)**

(в млн российских рублей, если не указано иное)



	<b>За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года</b>	<b>За три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года</b>
Прибыль за период	15 047	11 862
<b>Прочий совокупный доход / (убыток) после налога на прибыль:</b>		
<i>Статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков</i>		
Прочий совокупный доход / (убыток)	731	(8)
<b>Итого статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков</b>	<b>731</b>	<b>(8)</b>
<i>Статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков</i>		
Прибыль от изменения стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	3 865	1 955
<b>Итого статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков</b>	<b>3 865</b>	<b>1 955</b>
<b>Итого прочий совокупный доход за период</b>	<b>4 596</b>	<b>1 947</b>
<b>Итого совокупный доход за период</b>	<b>19 643</b>	<b>13 809</b>
Причитающийся:		
Акционерам ПАО «РусГидро»	18 749	13 707
Неконтролирующей доле участия	894	102

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации



	Прим.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>19 669</b>	<b>14 975</b>
Амортизация основных средств и нематериальных активов	6, 20	6 194	5 683
Убыток от выбытия основных средств, нетто	20	11	94
Прибыль в отношении ассоциированных и совместных предприятий		(484)	(615)
Прочие операционные доходы		(241)	(933)
Финансовые доходы	21	(2 590)	(4 258)
Финансовые расходы	21	2 263	2 411
Убыток от экономического обесценения основных средств		777	-
Убыток от обесценения дебиторской задолженности, нетто		1 362	1 291
Прочие расходы		419	76
<b>Денежные потоки от операционной деятельности до изменений оборотного капитала, уплаты налога на прибыль и изменения прочих активов и обязательств</b>		<b>27 380</b>	<b>18 724</b>
Изменения в оборотном капитале:			
Увеличение дебиторской задолженности и авансов выданных		(6 275)	(7 695)
Уменьшение товарно-материальных запасов		2 527	3 561
Уменьшение кредиторской задолженности и начислений		(1 408)	(1 489)
Увеличение задолженности по прочим налогам		2 478	2 911
Увеличение прочих внеоборотных активов		(43)	(106)
(Уменьшение) / увеличение прочих долгосрочных обязательств		(2 113)	15
Уплаченный налог на прибыль		(2 100)	(1 783)
<b>Итого поступление денежных средств от операционной деятельности</b>		<b>20 446</b>	<b>14 138</b>
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
Приобретение основных средств		(10 065)	(15 832)
Поступления от продажи основных средств		24	253
Открытие депозитов и приобретение прочих финансовых вложений		(7 732)	(20 743)
Закрытие депозитов и продажа прочих финансовых вложений		13 584	37 848
Поступления от продажи дочерних обществ		-	60
Выкуп акций дочернего общества		(39)	-
Проценты полученные		2 778	2 201
<b>Итого (использование) / поступление денежных средств на инвестиционную деятельность</b>		<b>(1 450)</b>	<b>3 787</b>

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации



	Прим.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
Поступления краткосрочных заемных средств	15	15 452	16 682
Поступления долгосрочных заемных средств	15	1 513	349
Погашение заемных средств	15	(17 084)	(17 848)
Проценты уплаченные		(5 189)	(4 149)
Платежи по финансовому лизингу		(155)	(191)
<b>Итого использование денежных средств от финансовой деятельности</b>		<b>(5 463)</b>	<b>(5 157)</b>
Отрицательные курсовые разницы по остаткам денежных средств		(393)	(29)
<b>Увеличение денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>13 140</b>	<b>12 739</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>61 165</b>	<b>47 133</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 присоеди- 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		-	-	-	-	-	-	-	-	11 764	11 764	98	11 862
Доход от изменения стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи		-	-	-	-	-	-	1 951	-	-	1 951	4	1 955
Прочий совокупный убыток		-	-	-	-	(8)	-	-	-	-	(8)	-	(8)
<b>Итого совокупный доход</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(8)</b>	<b>-</b>	<b>1 951</b>	<b>-</b>	<b>11 764</b>	<b>13 707</b>	<b>102</b>	<b>13 809</b>
Выбытие дочерних обществ		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	77	77
Перевод резерва по переоценке в состав нераспределенной прибыли		-	-	-	-	-	(39)	-	-	39	-	-	-
<b>На 31 марта 2015 года</b>		<b>386 255</b>	<b>(26 092)</b>	<b>39 202</b>	<b>(135 075)</b>	<b>(370)</b>	<b>190 437</b>	<b>1 951</b>	<b>1 721</b>	<b>134 599</b>	<b>592 628</b>	<b>16 409</b>	<b>609 037</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		-	-	-	-	-	-	-	-	14 168	14 168	879	15 047
Доход от изменения стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи		-	-	-	-	-	-	3 850	-	-	3 850	15	3 865
Прочий совокупный убыток		-	-	-	-	731	-	-	-	-	731	-	731
<b>Итого совокупный доход</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>731</b>	<b>-</b>	<b>3 850</b>	<b>-</b>	<b>14 168</b>	<b>18 749</b>	<b>894</b>	<b>19 643</b>
Выкуп акций ПАО «РАО ЭС Востока»	13	-	3 514	-	-	-	-	-	-	2 611	6 125	(4 433)	1 692
Выбытие дочерних обществ		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	76	76
Перевод резерва по переоценке в состав нераспределенной прибыли		-	-	-	-	-	(64)	-	-	64	-	-	-
<b>На 31 марта 2016 года</b>		<b>386 255</b>	<b>(22 578)</b>	<b>39 202</b>	<b>(135 075)</b>	<b>257</b>	<b>188 488</b>	<b>5 802</b>	<b>689</b>	<b>164 313</b>	<b>627 353</b>	<b>7 977</b>	<b>635 330</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 теплоэнергии.

**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 трех месяцев, закончившихся 31 марта 2016 года, существенных изменений в правила российского оптового и розничного рынков электроэнергии и мощности, их функционирование и механизм установления цен не вносилось.

**Отношения с государством и действующее законодательство.** По состоянию на 31 марта 2016 года государству 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 теплоэнергию;
- согласования инвестиционной программы Группы, объема и источников ее финансирования и контроля над ее реализацией.

Политика Правительства РФ 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 производства тепловой и электрической энергии оказывает существенное влияние на потребление топлива объектами тепловой генерации и на объемы электроэнергии, приобретаемой Группой.



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

### ***Основа подготовки финансовой информации***

Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация 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 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 14).

### ***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.

Некоторые новые стандарты, интерпретации и изменения к стандартам и интерпретациям, раскрытые в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, и по состоянию на эту дату не применимы для финансового года, заканчивающегося 31 декабря 2015 года, и не были применены Группой досрочно.

***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 31 марта 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.

	31 марта 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%	-

#### 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:

	31 марта 2016 года		31 декабря 2015 года	
	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %
ПАО «РАО ЭС Востока»*	95,29%	97,31%	85,92%	86,20%
ПАО «ДЭК»	49,72%	52,17%	44,92%	52,17%
АО «ДГК»	49,72%	100,00%	44,92%	100,00%
АО «ДРСК»	49,72%	100,00%	44,92%	100,00%
ПАО «Камчатскэнерго»	94,09%	98,74%	84,83%	98,74%
ПАО «Магаданэнерго»**	46,69%	49,00%	42,10%	49,00%
ОАО «Сахалинэнерго»	55,09%	57,81%	49,67%	57,82%
ПАО «Якутскэнерго»	76,84%	79,16%	72,21%	79,16%

\* Доля в уставном капитале и доля голосующих акций в ПАО «РАО ЭС Востока» включает 12,92 процента, принадлежащих дочернему обществу Группы ООО «Восток-Финанс».

\*\* 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.



### 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 несущественные сегменты, которые не имеют схожих экономических характеристик.

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

	31 марта 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, подготовленная на той же основе, что и данная консолидированная финансовая отчетность, и 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 «РАО 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 амортизации основных средств и нематериальных активов, убытка от экономического обесценения основных средств, убытка от обесценения дебиторской задолженности, убытка от выбытия основных средств, прибыли/убытка от выбытия дочерних обществ, 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 прочая 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 месяца, закончившихся 31 марта 2016 года и 31 марта 2015 года, и по состоянию на эти даты.

Группа «РусГидро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в млн российских рублей, если не указано иное)



За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 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>27 097</b>	<b>26 226</b>	<b>52 757</b>	<b>4 774</b>	<b>110 854</b>	<b>(6 450)</b>	<b>104 404</b>
<i>включая:</i>							
<i>от сторонних компаний</i>	24 268	26 215	52 659	1 262	104 404	-	104 404
<i>продажа электроэнергии</i>	16 634	25 938	31 542	154	74 268	-	74 268
<i>продажа теплотенергии и горячей воды</i>	68	-	15 728	-	15 796	-	15 796
<i>продажа мощности</i>	7 436	-	1 339	97	8 872	-	8 872
<i>прочая выручка</i>	130	277	4 050	1 011	5 468	-	5 468
<i>от внутригрупповых операций</i>	2 829	11	98	3 512	6 450	(6 450)	-
Государственные субсидии	-	-	3 282	21	3 303	-	3 303
Прочие операционные доходы	-	-	-	241	241	-	241
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(8 521)	(25 222)	(47 799)	(5 224)	(86 766)	6 030	(80 736)
<b>ЕБИТДА</b>	<b>18 576</b>	<b>1 004</b>	<b>8 240</b>	<b>(188)</b>	<b>27 632</b>	<b>(420)</b>	<b>27 212</b>
Амортизация основных средств и нематериальных активов	(3 550)	(201)	(1 975)	(523)	(6 249)	55	(6 194)
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	(1 115)	(180)	(812)	(49)	(2 156)	(4)	(2 160)
<i>в том числе:</i>							
<i>убыток от экономического обесценения основных средств</i>	(604)	-	(173)	-	(777)	-	(777)
<i>убыток от обесценения дебиторской задолженности, нетто</i>	(515)	(171)	(627)	(49)	(1 362)	-	(1 362)
<i>доход / (убыток) от выбытия основных средств, нетто</i>	4	(9)	(6)	-	(11)	-	(11)
<i>убыток от выбытия дочерних компаний, ассоциированных и совместных предприятий, нетто</i>	-	-	(6)	-	(6)	(4)	(10)
<b>Прибыль / (убыток) от операционной деятельности</b>	<b>13 911</b>	<b>623</b>	<b>5 453</b>	<b>(760)</b>	<b>19 227</b>	<b>(369)</b>	<b>18 858</b>
Финансовые доходы							2 590
Финансовые расходы							(2 263)
Прибыль в отношении ассоциированных и совместных предприятий							484
<b>Прибыль до налогообложения</b>							<b>19 669</b>
Расходы по налогу на прибыль							(4 622)
<b>Прибыль за период</b>							<b>15 047</b>
<b>Капитальные расходы</b>	<b>6 436</b>	<b>14</b>	<b>3 136</b>	<b>5 867</b>	<b>15 453</b>	<b>1 143</b>	<b>16 596</b>
<b>На 31 марта 2016 года</b>							
<b>Долгосрочные и краткосрочные заемные средства</b>	<b>120 993</b>	<b>2 675</b>	<b>67 091</b>	<b>5 480</b>	<b>196 239</b>	<b>-</b>	<b>196 239</b>

Группа «РусГидро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в млн российских рублей, если не указано иное)



За три месяца, закончившихся 31 марта 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>22 498</b>	<b>24 934</b>	<b>48 373</b>	<b>4 953</b>	<b>100 758</b>	<b>(6 144)</b>	<b>94 614</b>
<i>включая:</i>							
<i>от сторонних компаний</i>	19 985	24 931	48 287	1 411	94 614	-	94 614
<i>продажа электроэнергии</i>	13 107	24 678	29 479	110	67 374	-	67 374
<i>продажа теплотехнологии и горячей воды</i>	56	-	13 788	-	13 844	-	13 844
<i>продажа мощности</i>	6 784	-	1 322	87	8 193	-	8 193
<i>прочая выручка</i>	38	253	3 698	1 214	5 203	-	5 203
<i>от внутригрупповых операций</i>	2 513	3	86	3 542	6 144	(6 144)	-
Государственные субсидии	-	-	3 048	6	3 054	-	3 054
Прочие операционные доходы	-	-	235	230	465	-	465
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(8 863)	(23 984)	(46 167)	(5 825)	(84 839)	5 819	(79 020)
<b>ЕБИТДА</b>	<b>13 635</b>	<b>950</b>	<b>5 489</b>	<b>(636)</b>	<b>19 438</b>	<b>(325)</b>	<b>19 113</b>
Амортизация основных средств и нематериальных активов	(3 112)	(173)	(2 000)	(449)	(5 734)	51	(5 683)
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	(493)	(477)	189	(139)	(920)	3	(917)
<i>в том числе:</i>							
<i>убыток от обесценения дебиторской задолженности, нетто</i>	(417)	(477)	(379)	(18)	(1 291)	-	(1 291)
<i>(убыток) / доход от выбытия основных средств, нетто</i>	(76)	-	23	(121)	(174)	80	(94)
<i>прибыль / (убыток) от выбытия дочерних компаний, ассоциированных и совместных предприятий, нетто</i>	-	-	545	-	545	(77)	468
<b>Прибыль / (убыток) от операционной деятельности</b>	<b>10 030</b>	<b>300</b>	<b>3 678</b>	<b>(1 224)</b>	<b>12 784</b>	<b>(271)</b>	<b>12 513</b>
Финансовые доходы							4 258
Финансовые расходы							(2 411)
Прибыль в отношении ассоциированных и совместных предприятий							615
<b>Прибыль до налогообложения</b>							<b>14 975</b>
Расходы по налогу на прибыль							(3 113)
<b>Прибыль за период</b>							<b>11 862</b>
<b>Капитальные расходы</b>	<b>5 599</b>	<b>20</b>	<b>3 450</b>	<b>12 773</b>	<b>21 842</b>	<b>(560)</b>	<b>21 282</b>
<b>На 31 декабря 2015 года</b>							
<b>Долгосрочные и краткосрочные заемные средства</b>	<b>121 861</b>	<b>1 847</b>	<b>68 019</b>	<b>5 666</b>	<b>197 393</b>	<b>-</b>	<b>197 393</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 три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года и 31 марта 2015 года, а также по состоянию на 31 марта 2016 года и 31 декабря 2015 года, являлись совместные и ассоциированные предприятия Группы, а также предприятия, контролируемые государством, и ключевой управленческий персонал Группы.

Раскрытие информации по операциям Группы со связанными сторонами представляется агрегировано, 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:

	31 марта 2016 года	31 декабря 2015 года
Векселя к получению	5 845	5 711
Долгосрочные авансы выданные	5 420	-
Займы выданные	2 528	2 725
Займы полученные	750	750

Операции Группы с совместными предприятиями представлены ниже:

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года
Выручка от реализации электроэнергии и мощности	727	62
Прочая выручка	78	126
Покупная электроэнергия и мощность	851	669

**Ассоциированные предприятия**

Остатки по операциям Группы с ассоциированными предприятиями представлены ниже:

	31 марта 2016 года	31 декабря 2015 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность	573	440
Кредиторская задолженность	580	481

Операции Группы с ассоциированными предприятиями представлены ниже:

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года
Выручка от реализации электроэнергии и мощности	917	782
Прочая выручка	38	39
Расходы на аренду	113	76
Покупная электроэнергия и мощность	7	8



### **Предприятия, контролируемые государством**

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

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

Реализация Группой электроэнергии, мощности и теплоэнергии предприятиям, контролируемым государством, за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года, составила около 30 процентов от общей реализации электроэнергии, мощности и теплоэнергии (за три месяца, закончившихся 31 марта 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 трех месяцев, закончившихся 31 марта 2016 года, Группа получила государственные субсидии из бюджетов всех уровней в размере 3 303 млн рублей (за три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года: 3 054 млн рублей) (Примечание 19).

Расходы Группы на покупку электроэнергии, мощности и топлива у предприятий, контролируемых государством, за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года, составили около 20 процентов от общей суммы расходов на покупку электроэнергии, мощности и топлива (за три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года: около 20 процентов).

Расходы Группы на услуги по распределению электроэнергии, предоставленные предприятиями, контролируемыми государством, за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года, составили около 60 процентов от общей суммы расходов на услуги по распределению электроэнергии (за три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года: около 50 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 будущих пенсионных выплат в рамках пенсионных планов с установленными выплатами. Для ключевого управленческого персонала выплаты в рамках указанных пенсионных планов рассчитываются на общих основаниях

Общая сумма краткосрочного вознаграждения ключевому управленческому персоналу за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года, составила 159 млн рублей (за три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года: 310 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	(2)	(73)	(2 578)	2 774	(121)	-
Поступления	208	25	558	15 697	108	16 596
Передача	84	1 106	6 351	(7 600)	59	-
Выбытия и списания	(241)	(25)	(144)	(810)	(98)	(1 318)
<b>Сальдо на 31 марта 2016 года</b>	<b>83 936</b>	<b>399 726</b>	<b>272 700</b>	<b>295 353</b>	<b>13 594</b>	<b>1 065 309</b>
<b>Накопленный износ (в т. ч. обесценение)</b>						
<b>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	(1)	(4)	(56)	(716)	-	(777)
Начислено за период	(565)	(2 027)	(3 381)	-	(324)	(6 297)
Передача	(8)	(69)	(235)	309	3	-
Выбытия и списания	112	4	117	70	57	360
<b>Сальдо на 31 марта 2016 года</b>	<b>(32 265)</b>	<b>(133 752)</b>	<b>(109 436)</b>	<b>(29 529)</b>	<b>(7 178)</b>	<b>(312 160)</b>
<b>Остаточная стоимость на 31 марта 2016 года</b>	<b>51 671</b>	<b>265 974</b>	<b>163 264</b>	<b>265 824</b>	<b>6 416</b>	<b>753 149</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	(174)	133	(1 960)	2 406	(405)	-
Поступления	11	27	412	20 807	25	21 282
Передача	225	2 290	6 520	(9 131)	96	-
Выбытия и списания	(7)	(15)	(92)	(247)	(43)	(404)
<b>Сальдо на 31 марта 2015 года</b>	<b>81 165</b>	<b>381 137</b>	<b>231 017</b>	<b>269 956</b>	<b>14 598</b>	<b>977 873</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>
Начислено за период	(289)	(2 151)	(2 858)	-	4	(5 294)
Передача	(16)	(77)	(102)	199	(4)	-
Выбытия и списания	7	15	83	18	37	160
<b>Сальдо на 31 марта 2015 года</b>	<b>(29 802)</b>	<b>(118 624)</b>	<b>(92 038)</b>	<b>(28 845)</b>	<b>(6 630)</b>	<b>(275 939)</b>
<b>Остаточная стоимость на 31 марта 2015 года</b>	<b>51 363</b>	<b>262 513</b>	<b>138 979</b>	<b>241 111</b>	<b>7 968</b>	<b>701 934</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 31 марта 2016 года в остаточную стоимость основных средств включена стоимость офисных зданий и земельных участков, принадлежащих Группе, в сумме 7 765 млн рублей (на 31 декабря 2015 года: 7 793 млн рублей), отраженных на балансе по исторической стоимости.

**Обесценение.** Руководство Группы проанализировало текущую экономическую ситуацию, в которой работает Группа, 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 777 млн рублей за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года, в отношении поступления основных средств по единицам, генерирующим денежные средства, обесцененным в предыдущие периоды (за три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года: 0 млн рублей).

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

	31 марта 2016 года		31 декабря 2015 года	
	Доля в уставном капитале, %	Справедливая стоимость	Доля в уставном капитале, %	Справедливая стоимость
ПАО «Интер РАО»	4,92%	9 362	4,92%	5 606
ПАО «Россети»	0,28%	279	0,28%	228
ПАО «ФСК ЕЭС»	0,13%	137	0,13%	99
Прочие	-	200	-	161
<b>Итого финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи</b>		<b>9 978</b>		<b>6 094</b>

**Примечание 8. Прочие внеоборотные активы**

	31 марта 2016 года	31 декабря 2015 года
Долгосрочные векселя	38 189	38 189
Дисконт по долгосрочным векселям	(16 761)	(16 946)
Резерв под обесценение долгосрочных векселей	(14 025)	(14 025)
Долгосрочные векселя, нетто	7 403	7 218
НДС к возмещению	2 257	2 546
Плотины Братской, Усть-Илимской и Иркутской ГЭС	2 141	2 164
Клиентская база ООО «ЭСКБ»	415	553
Гудвил	481	481
Прочие внеоборотные активы	8 402	8 440
<b>Итого прочие внеоборотные активы</b>	<b>21 099</b>	<b>21 402</b>

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

	31 марта 2016 года	31 декабря 2015 года
Денежные средства на банковских счетах	20 346	11 857
Эквиваленты денежных средств	40 798	36 137
Денежные средства в кассе	21	31
<b>Итого денежные средства и их эквиваленты</b>	<b>61 165</b>	<b>48 025</b>

Эквиваленты денежных средств по состоянию на 31 марта 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**

	31 марта 2016 года	31 декабря 2015 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	61 695	55 075
Резерв под обесценение дебиторской задолженности покупателей и заказчиков	(21 387)	(20 158)
<b>Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, нетто</b>	<b>40 308</b>	<b>34 917</b>
<b>НДС к возмещению</b>	<b>7 254</b>	<b>8 156</b>
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам	3 850	3 540
Резерв под обесценение авансов, выданных поставщикам и подрядчикам	(1 051)	(1 021)
<b>Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам, нетто</b>	<b>2 799</b>	<b>2 519</b>
Прочая дебиторская задолженность	7 058	7 248
Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	(2 941)	(3 194)
<b>Прочая дебиторская задолженность, нетто</b>	<b>4 117</b>	<b>4 054</b>
<b>Итого дебиторская задолженность и авансы выданные</b>	<b>54 478</b>	<b>49 646</b>

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

**Примечание 11. Товарно-материальные запасы**

	31 марта 2016 года	31 декабря 2015 года
Топливо	11 069	14 291
Сырье и материалы	6 953	6 555
Запасные части	2 815	2 782
Прочие материалы	839	606
<b>Итого товарно-материальные запасы до обесценения</b>	<b>21 676</b>	<b>24 234</b>
<b>Обесценение товарно-материальных запасов</b>	<b>(225)</b>	<b>(235)</b>
<b>Итого товарно-материальные запасы</b>	<b>21 451</b>	<b>23 999</b>

**Примечание 12. Прочие оборотные активы**

	31 марта 2016 года	31 декабря 2015 года
Целевые денежные средства	6 998	6 098
Депозиты и векселя	6 747	13 434
Займы выданные	2 521	2 728
Прочие краткосрочные инвестиции	265	314
<b>Итого прочие оборотные активы</b>	<b>16 531</b>	<b>22 574</b>

Остаток целевых денежных средств в размере 6 998 млн рублей, полученных Обществом из федерального бюджета для реализации инвестиционных проектов по строительству объектов электроэнергетики, по состоянию на 31 марта 2016 года размещен на специальных счетах в Управлении Федерального казначейства по г. Москве.

**Примечание 13. Капитал**

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

**Собственные выкупленные акции.** Собственные выкупленные акции по состоянию на 31 марта 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 трех месяцев, закончившихся 31 марта 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».

**Влияние изменения неконтролирующей доли участия в дочерних обществах.** В связи с реализацией добровольной оферты о выкупе акций ПАО «РАО ЭС Востока» доля Группы в уставном капитале дочернего общества увеличилась и составила по состоянию на 31 марта 2016 года 95,29 процента (Примечание 3). В результате неконтролирующая доля участия сократилась на 4 433 млн рублей, и нераспределенная прибыль Группы увеличилась на 2 611 млн рублей.

**Оферта о выкупе акций ПАО «РАО ЭС Востока».** В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2016 года, акционеры ПАО «РАО ЭС Востока», голосовавшие против принятия решения по вопросам одобрения крупных сделок или не принимавшие участия в голосовании на внеочередном Общем собрании акционеров ПАО «РАО ЭС Востока» 12 ноября 2015 года, предъявили к выкупу свои акции. Количество выкупленных ПАО «РАО ЭС Востока» акций составило 22 282 264 обыкновенных акций и 3 608 736 привилегированных акций на общую сумму 9 млн рублей.

Акционеры, принявшие условия добровольного предложения, предъявили дочернему обществу Группы ООО «Восток-Финанс» к выкупу 4 707 066 939 обыкновенных акций и 341 828 698 привилегированных акций ПАО «РАО ЭС Востока», что составляет 11,11 процентов голосующих акций. В качестве компенсации за приобретенные акции акционерам ПАО «РАО ЭС Востока» было передано 2 934 258 766 акций Общества и денежные средства в размере 30 млн рублей.

По состоянию на 31 марта 2016 года обязательство по оферте на приобретение акций отражено в размере 385 млн рублей (по состоянию на 31 декабря 2015 года: 2 108 млн рублей) (Примечание 16).

#### Примечание 14. 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 три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года, составила 23 процента (за три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года: 21 процент).

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года
Текущий налог на прибыль	3 906	3 030
Расход по отложенному налогу на прибыль	716	83
<b>Итого расходы по налогу на прибыль</b>	<b>4 622</b>	<b>3 113</b>

**Примечание 15. Краткосрочные и долгосрочные заемные средства***Долгосрочные заемные средства*

	Срок погашения	31 марта 2016 года	31 декабря 2015 года
ПАО «Сбербанк»	2016–2027	46 627	47 865
Российские облигации (ПАО «РусГидро»), выпущенные в феврале 2013 года	2018*	20 212	20 635
ЕБРР	2016–2027	19 945	20 280
Российские облигации (ПАО «РусГидро»), выпущенные в апреле 2011 года	2016*	15 539	15 240
Российские облигации (ПАО «РусГидро»), выпущенные в июле 2015 года	2018	15 399	15 840
Российские облигации (ПАО «РусГидро»), выпущенные в апреле 2015 года	2017*	10 532	10 214
UniCredit Bank Austria AG	2017–2026	6 323	6 585
Crédit Agricole Corporate and Investment Bank Deutschland	2018–2029	6 000	6 252
ПАО «Росбанк»	2016–2018	5 579	4 909
ПАО «Банк ВТБ»	2017–2027	4 838	4 522
ASIAN Development bank	2017–2026	1 592	1 787
Органы муниципальной власти Камчатского края	2016–2034	1 566	1 535
Bayerische Landesbank	2016–2025	1 167	1 212
Банк «ГПБ» (АО)	2016–2018	495	469
ПАО Банк «Возрождение»	2017	440	440
Прочие долгосрочные заемные средства	-	993	964
Обязательства по финансовой аренде	-	2 185	2 262
<b>Итого</b>		<b>159 432</b>	<b>161 011</b>
За вычетом краткосрочной части долгосрочных заемных средств		(24 178)	(25 159)
За вычетом краткосрочной части обязательств по финансовой аренде		(549)	(673)
<b>Итого долгосрочные заемные средства</b>		<b>134 705</b>	<b>135 179</b>

\* Срок размещения облигаций – 10 лет с правом держателей облигаций предъявить ценные бумаги к досрочному погашению в 2018, 2016 и 2017 году соответственно.

*Краткосрочные заемные средства*

	31 марта 2016 года	31 декабря 2015 года
ПАО «Сбербанк»	17 367	19 668
Банк «ГПБ» (АО)	8 414	7 038
ПАО «Росбанк»	4 749	6 776
АО «Райффайзенбанк»	1 876	-
АО «Альфа-Банк»	1 473	501
Банк «ВБРР» (АО)	879	966
ПАО «Дальневосточный банк»	756	226
ООО «АльстомРусГидроЭнерджи»	750	750
АО «Россельхозбанк»	230	252
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	24 178	25 159
Краткосрочная часть обязательств по финансовой аренде	549	673
Прочие краткосрочные заемные средства	313	205
<b>Итого краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств</b>	<b>61 534</b>	<b>62 214</b>
<i>Справочно:</i>		
Проценты к уплате	2 724	2 942

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

**Примечание 16. Кредиторская задолженность и начисления**

	<b>31 марта 2016 года</b>	<b>31 декабря 2015 года</b>
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	34 730	33 475
Задолженность перед персоналом	8 808	8 410
Авансы полученные	7 330	9 849
Задолженность по договорам факторинга	3 028	4 071
Обязательство по выкупу акций ПАО «РАО ЭС Востока» (Примечание 13)	385	2 108
Дивиденды к уплате	86	86
Прочая кредиторская задолженность	3 715	2 308
<b>Итого кредиторская задолженность и начисления</b>	<b>58 082</b>	<b>60 307</b>

Все суммы кредиторской задолженности и начислений выражены в российских рублях.

**Примечание 17. Кредиторская задолженность по прочим налогам**

	<b>31 марта 2016 года</b>	<b>31 декабря 2015 года</b>
НДС	9 340	8 085
Страховые взносы	3 304	2 864
Налог на имущество	3 167	2 159
Прочие налоги	723	927
<b>Итого кредиторская задолженность по прочим налогам</b>	<b>16 534</b>	<b>14 035</b>

**Примечание 18. Выручка**

	<b>За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года</b>	<b>За три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года</b>
Продажа электроэнергии	74 268	67 374
Продажа теплоэнергии и горячей воды	15 796	13 844
Продажа мощности	8 872	8 193
Прочая выручка	5 468	5 203
<b>Итого выручка</b>	<b>104 404</b>	<b>94 614</b>

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

**Примечание 19. 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 трех месяцев, закончившихся 31 марта 2016 года, Группа получила государственные субсидии в размере 3 303 млн рублей (в течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2015 года: 3 054 млн рублей). Субсидии были получены в следующих регионах: Камчатском крае, Республике Саха (Якутия), Магаданской области и прочих регионах Дальнего Востока.

**Примечание 20. Операционные расходы (без учета убытков от обесценения)**

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года
Расходы на топливо	19 432	18 491
Вознаграждения работникам (в том числе налоги и расходы по пенсионному обеспечению)	18 287	17 834
Покупная электроэнергия и мощность	17 290	17 863
Расходы на распределение электроэнергии	12 684	11 535
Амортизация основных средств и нематериальных активов	6 194	5 683
Налоги, кроме налога на прибыль	2 475	2 455
Прочие материалы	1 465	1 676
Услуги сторонних организаций, включая:		
Расходы на приобретение и транспортировку теплоэнергии	1 038	962
Расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности	915	907
Расходы на охрану	831	765
Ремонт и техническое обслуживание	583	496
Расходы на аренду	522	509
Расходы на страхование	520	385
Транспортные расходы	475	202
Услуги субподрядчиков	378	783
Расходы на консультационные, юридические и информационные услуги	172	399
Прочие услуги сторонних организаций	1 570	1 583
Расходы на водопользование	781	686
Командировочные расходы	133	400
Расходы на социальную сферу	105	227
Убыток от выбытия основных средств, нетто	11	94
Прочие расходы	1 090	862
<b>Итого операционные расходы (без учета убытков от обесценения)</b>	<b>86 951</b>	<b>84 797</b>

**Примечание 21. Финансовые доходы, расходы**

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года
<i>Финансовые доходы</i>		
Процентные доходы	1 935	2 791
Положительные курсовые разницы	413	1 322
Доходы по дисконтированию	93	118
Прочие доходы	149	27
<b>Итого финансовые доходы</b>	<b>2 590</b>	<b>4 258</b>
<i>Финансовые расходы</i>		
Процентные расходы	(1 337)	(1 682)
Отрицательные курсовые разницы	(368)	(169)
Расходы по дисконтированию	(92)	(420)
Расходы по финансовой аренде	(87)	(87)
Прочие расходы	(379)	(53)
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>(2 263)</b>	<b>(2 411)</b>

**Примечание 22. Прибыль на акцию**

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года
Средневзвешенное количество обыкновенных выпущенных акций (млн штук)	366 339	364 469
Чистая прибыль за период, причитающаяся акционерам ПАО «РусГидро»	14 168	11 764
<b>Средневзвешенная прибыль на акцию, причитающаяся акционерам ПАО «РусГидро» – базовая и разводненная (в российских рублях на акцию)</b>	<b>0,0387</b>	<b>0,0323</b>

**Примечание 23. Обязательства по капитальным затратам**

В соответствии с инвестиционной программой Общества, а также с отдельными инвестиционными программами дочерних обществ, Группа инвестирует 312 196 млн рублей в течение 2016–2018 гг. в реконструкцию существующих и строительство новых электростанций (341 208 млн рублей – в течение 2015–2017 гг.).

Обязательства по капитальным затратам Группы по состоянию на 31 марта 2016 года следующие: 2016 год – 124 957 млн рублей, 2017 год – 111 827 млн рублей, 2018 год – 75 411 млн рублей.

Предстоящие капитальные затраты в основном связаны с реконструкцией оборудования гидроэлектростанций: Саратовской ГЭС в размере 20 519 млн рублей, Волжской ГЭС в размере 18 106 млн рублей, Жигулевской ГЭС в размере 12 128 млн рублей; а также со строительством электростанций: Сахалинской ГРЭС-2 в размере 25 032 млн рублей, Зарамагских ГЭС в размере 23 242 млн рублей, Усть-Среднеканской ГЭС в размере 14 054 млн рублей, ТЭЦ в г. Советская Гавань в размере 9 334 млн рублей, Загорской ГАЭС-2 в размере 9 140 млн рублей.

**Примечание 24. 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.** Предприятия 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 трех месяцев, закончившихся 31 марта 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 31 марта 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 периодически оценивают свои обязательства по охране окружающей среды. Группа начислила резерв под рекультивацию земель по состоянию на 31 марта 2016 года и на 31 декабря 2015 года в размере 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 ОАО «Богучанская ГЭС» в пользу ГК «Внешэкономбанк» по кредитному соглашению:

Название контрагента	31 марта 2016 года	31 декабря 2015 года
<i>в отношении обязательств ОАО «Богучанская ГЭС»:</i>		
ГК «Внешэкономбанк»	27 241	27 398
<i>в отношении обязательств ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»:</i>		
ALSTOM Grid SAS	74	77
<b>Итого гарантии выданные</b>	<b>27 315</b>	<b>27 475</b>

#### Примечание 25. Финансовые инструменты и управление финансовыми рисками

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 три месяца, закончившихся 31 марта 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 31 марта 2016 года и 31 декабря 2015 года:

На 31 марта 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>8 061</b>	-	<b>8 061</b>
Векселя	7 403	-	7 403
Долгосрочные займы выданные	628	-	628
Беспоставочные свопы	30	-	30
<b>Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи</b>	-	<b>9 978</b>	<b>9 978</b>
<b>Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 10)</b>	<b>43 824</b>	-	<b>43 824</b>
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	40 308	-	40 308
Дебиторская задолженность по векселям	9	-	9
Прочая финансовая дебиторская задолженность	3 507	-	3 507
<b>Прочие оборотные активы (Примечание 12)</b>	<b>16 283</b>	-	<b>16 283</b>
Целевые денежные средства	6 998	-	6 998
Депозиты и векселя	6 747	-	6 747
Краткосрочные займы выданные	2 521	-	2 521
Беспоставочные свопы	17	-	17
<b>Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 9)</b>	<b>61 165</b>	-	<b>61 165</b>
<b>Итого финансовые активы</b>	<b>129 333</b>	<b>9 978</b>	<b>139 311</b>
<b>Итого нефинансовые активы</b>			<b>819 404</b>
<b>Итого активы</b>			<b>958 715</b>

На 31 декабря 2015 года	Займы и дебиторская задолженность	Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	Итого
<b>Активы</b>			
<b>Прочие внеоборотные активы (Примечание 8)</b>	<b>7 896</b>	-	<b>7 896</b>
Векселя	7 218	-	7 218
Долгосрочные займы выданные	633	-	633
Беспоставочные свопы	45	-	45
<b>Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи</b>	-	<b>6 094</b>	<b>6 094</b>
<b>Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 10)</b>	<b>38 383</b>	-	<b>38 383</b>
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>	<b>22 291</b>	-	<b>22 291</b>
Депозиты и векселя	13 434	-	13 434
Целевые денежные средства	6 098	-	6 098
Краткосрочные займы выданные	2 728	-	2 728
Беспоставочные свопы	31	-	31
<b>Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 9)</b>	<b>48 025</b>	-	<b>48 025</b>
<b>Итого финансовые активы</b>	<b>116 595</b>	<b>6 094</b>	<b>122 689</b>
<b>Итого нефинансовые активы</b>			<b>814 660</b>
<b>Внеоборотные активы и активы группы выбытия, предназначенные для продажи</b>			<b>788</b>
<b>Итого активы</b>			<b>938 137</b>



Все финансовые обязательства Группы оцениваются по амортизированной стоимости. Финансовые обязательства в основном представлены краткосрочными и долгосрочными заемными средствами (Примечание 15), кредиторской задолженностью поставщикам и подрядчикам и прочей кредиторской задолженностью (Примечание 16).

## Примечание 26. 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 31 марта 2016 года	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
<b>Финансовые активы</b>				
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	9 929	-	49	<b>9 978</b>
<b>Нефинансовые активы</b>				
Основные средства (за исключением незавершенного строительства, офисных зданий и земельных участков)	-	-	479 560	<b>479 560</b>
<b>Итого активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости</b>	<b>9 929</b>	<b>-</b>	<b>479 609</b>	<b>489 538</b>
<b>На 31 декабря 2015 года</b>				
<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)	-	-	480 692	<b>480 692</b>
<b>Итого активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости</b>	<b>6 057</b>	<b>-</b>	<b>480 729</b>	<b>486 786</b>

По состоянию на 31 марта 2016 года и 31 декабря 2015 года обязательства Группы, оцениваемые по справедливой стоимости, не являются существенными.

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2016 года, существенных изменений в методах оценки для многократных оценок справедливой стоимости Уровня 3 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, 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 31 марта 2016 года балансовая стоимость выпущенных облигаций превысила их справедливую стоимость на 301 млн рублей. По состоянию на 31 декабря 2015 года балансовая стоимость выпущенных облигаций превысила их справедливую стоимость на 763 млн рублей.

По состоянию на 31 марта 2016 года балансовая стоимость долгосрочных кредитов и займов с фиксированной процентной ставкой превысила их справедливую стоимость на 8 437 млн рублей (по состоянию на 31 декабря 2015 года: 7 121 млн рублей).

#### **Примечание 27. События после отчетной даты**

Согласно действующему законодательству выкуп более 10 процентов и консолидация более 95 процентов уставного капитала ПАО «РАО ЭС Востока» (Примечание 13) позволили Группе направить оставшимся владельцам обыкновенных и привилегированных акций ПАО «РАО ЭС Востока» требование о принудительном выкупе.

Все расчеты по принудительному выкупу акций ПАО «РАО ЭС Востока» были завершены в июне 2016 года после зачисления на баланс дочернего общества ООО «Восток-Финанс» приобретенных у акционеров 887 233 672 обыкновенных и 312 687 580 привилегированных акций ПАО «РАО ЭС Востока».