



## **ГРУППА «РУСГИДРО»**

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

**За три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года,  
и по состоянию на эту дату**

## СОДЕРЖАНИЕ

**Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация за три месяца, закончившихся 31 марта 2015 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 .....	10
Примечание 3. Основные положения учетной политики и новые стандарты финансовой отчетности .....	10
Примечание 4. Основные дочерние общества .....	10
Примечание 5. Информация по сегментам .....	12
Примечание 6. Операции со связанными сторонами .....	16
Примечание 7. Основные средства .....	18
Примечание 8. Прочие внеоборотные активы .....	18
Примечание 9. Денежные средства и их эквиваленты .....	18
Примечание 10. Дебиторская задолженность и авансы выданные .....	19
Примечание 11. Товарно-материальные запасы .....	19
Примечание 12. Прочие оборотные активы .....	19
Примечание 13. Капитал .....	20
Примечание 14. Налог на прибыль .....	20
Примечание 15. Краткосрочные и долгосрочные заемные средства .....	20
Примечание 16. Кредиторская задолженность и начисления .....	21
Примечание 17. Кредиторская задолженность по прочим налогам .....	21
Примечание 18. Выручка .....	21
Примечание 19. Государственные субсидии .....	22
Примечание 20. Операционные расходы (без учета убытков от обесценения) .....	22
Примечание 21. Финансовые доходы, расходы .....	23
Примечание 22. Прибыль на акцию .....	23
Примечание 23. Обязательства по капитальным затратам .....	23
Примечание 24. Условные обязательства .....	23
Примечание 25. Финансовые инструменты и управление финансовыми рисками .....	25
Примечание 26. Справедливая стоимость активов и обязательств .....	26
Примечание 27. События после отчетной даты .....	27



	Примечание	31 марта 2015 года	31 декабря 2014 года
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	7	701 934	686 190
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия		14 469	14 032
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи		6 090	4 132
Отложенные налоговые активы		5 494	5 355
Прочие внеоборотные активы	8	25 384	25 021
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>753 371</b>	<b>734 730</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Денежные средства и их эквиваленты	9	47 133	34 394
Авансовые платежи и переплата по налогу на прибыль		1 260	1 965
Дебиторская задолженность и авансы выданные	10	54 188	48 012
Товарно-материальные запасы	11	18 439	22 133
Прочие оборотные активы	12	25 209	41 872
		<b>146 229</b>	<b>148 376</b>
Внеоборотные активы и активы группы выбытия, классифицируемые как предназначенные для продажи		-	664
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>146 229</b>	<b>149 040</b>
<b>ИТОГО АКТИВЫ</b>		<b>899 600</b>	<b>883 770</b>
<b>КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>Капитал</b>			
Акционерный капитал	13	386 255	386 255
Собственные выкупленные акции		(26 092)	(26 092)
Эмиссионный доход		39 202	39 202
Нераспределенная прибыль и прочие резервы		193 263	179 556
<b>Капитал акционеров ОАО «РусГидро»</b>		<b>592 628</b>	<b>578 921</b>
Неконтролирующая доля участия		16 409	16 230
<b>ИТОГО КАПИТАЛ</b>		<b>609 037</b>	<b>595 151</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Отложенные налоговые обязательства		36 115	35 891
Долгосрочные заемные средства	15	117 529	119 187
Прочие долгосрочные обязательства		11 203	11 195
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>164 847</b>	<b>166 273</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	15	58 104	57 843
Кредиторская задолженность и начисления	16	51 727	51 558
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		1 077	536
Кредиторская задолженность по прочим налогам	17	14 808	11 913
		<b>125 716</b>	<b>121 850</b>
Обязательства группы выбытия, классифицируемой как предназначенная для продажи		-	496
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>125 716</b>	<b>122 346</b>
<b>ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>290 563</b>	<b>288 619</b>
<b>ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>899 600</b>	<b>883 770</b>

Председатель Правления – Генеральный директор

Е. В. Дод

Главный бухгалтер

Д. В. Финкель



30 июня 2015 года

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

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

(в млн российских рублей, если не указано иное)



	Примечание	За три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года
Выручка	18	94 614	91 616
Государственные субсидии	19	3 054	3 100
Прочие операционные доходы		933	-
Операционные расходы (без учета убытков от обесценения)	20	(84 797)	(74 559)
<b>Прибыль от операционной деятельности без учета убытков от обесценения</b>		<b>13 804</b>	<b>20 157</b>
Убыток от обесценения дебиторской задолженности, нетто		(1 291)	(512)
Убыток от обесценения финансовых активов, имеющих в наличии для продажи		-	(1 044)
<b>Прибыль от операционной деятельности</b>		<b>12 513</b>	<b>18 601</b>
Финансовые доходы	21	4 258	1 815
Финансовые расходы	21	(2 411)	(2 158)
Прибыль в отношении ассоциированных и совместных предприятий		615	109
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>14 975</b>	<b>18 367</b>
Расходы по налогу на прибыль	14	(3 113)	(4 073)
<b>Прибыль за период</b>		<b>11 862</b>	<b>14 294</b>
Причитающаяся:			
Акционерам ОАО «РусГидро»		11 764	12 312
Неконтролирующей доле участия		98	1 982
Прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ОАО «РусГидро», – базовая и разводненная (в российских рублях на акцию)	22	0,0323	0,0326
Средневзвешенное количество акций в обращении – базовое и разводненное (тысяч штук)	22	364 468 853	377 551 657

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)



	За три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года
Прибыль за период	11 862	14 294
<b>Прочий совокупный доход после налога на прибыль:</b>		
<i>Статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков</i>		
Прочий совокупный (убыток) / доход	(8)	5
<b>Итого статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков</b>	<b>(8)</b>	<b>5</b>
<i>Статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков</i>		
Доход / (убыток) от изменения стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	1 955	(99)
<b>Итого статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков</b>	<b>1 955</b>	<b>(99)</b>
<b>Итого прочий совокупный доход / (убыток) за период</b>	<b>1 947</b>	<b>(94)</b>
<b>Итого совокупный доход за период</b>	<b>13 809</b>	<b>14 200</b>
Причитающийся:		
Акционерам ОАО «РусГидро»	13 707	12 218
Неконтролирующей доле участия	102	1 982

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации



	Прим.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>14 975</b>	<b>18 367</b>
Амортизация основных средств и нематериальных активов	7, 20	5 683	5 205
Убыток от выбытия основных средств, нетто	20	94	129
Прибыль в отношении ассоциированных и совместных предприятий		(615)	(109)
Прочие операционные доходы		(933)	-
Финансовые доходы	21	(4 258)	(1 815)
Финансовые расходы	21	2 411	2 158
Убыток от обесценения дебиторской задолженности, нетто		1 291	512
Убыток от обесценения финансовых активов, имеющих в наличии для продажи		-	1 044
Прочие расходы		76	68
<b>Денежные потоки от операционной деятельности до изменений оборотного капитала, уплаты налога на прибыль и изменения прочих активов и обязательств</b>		<b>18 724</b>	<b>25 559</b>
Изменения в оборотном капитале:			
Увеличение дебиторской задолженности и авансов выданных		(7 695)	(8 684)
Уменьшение товарно-материальных запасов		3 561	3 378
Уменьшение кредиторской задолженности и начислений		(1 489)	(6 272)
Увеличение задолженности по прочим налогам		2 911	1 905
(Увеличение) / уменьшение прочих внеоборотных активов		(106)	871
Увеличение / (уменьшение) прочих долгосрочных обязательств		15	(182)
Уплаченный налог на прибыль		(1 783)	(2 642)
<b>Итого поступление денежных средств от операционной деятельности</b>		<b>14 138</b>	<b>13 933</b>
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
Приобретение основных средств		(15 832)	(10 563)
Поступления от продажи основных средств		253	12
Открытие депозитов и приобретение прочих финансовых вложений		(20 743)	(751)
Закрытие депозитов и продажа прочих финансовых вложений		37 848	7 789
Поступления от продажи дочерних обществ		60	-
Проценты полученные		2 201	607
Взнос в уставный капитал ассоциированных и совместных предприятий		-	(45)
<b>Итого поступление / (использование) денежных средств на инвестиционную деятельность</b>		<b>3 787</b>	<b>(2 951)</b>

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации



	Прим.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
Поступления краткосрочных заемных средств	15	16 682	20 930
Поступления долгосрочных заемных средств	15	349	5 257
Погашение заемных средств	15	(17 848)	(21 712)
Проценты уплаченные		(4 149)	(2 832)
Платежи по финансовому лизингу		(191)	(265)
Дивиденды выплаченные		-	(2)
<b>Итого (использование) / поступление денежных средств от финансовой деятельности</b>		<b>(5 157)</b>	<b>1 376</b>
(Отрицательные) / положительные курсовые разницы по остаткам денежных средств		(29)	77
<b>Увеличение денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>12 739</b>	<b>12 435</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на начало периода</b>		<b>34 394</b>	<b>34 472</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец периода</b>	<b>9</b>	<b>47 133</b>	<b>46 907</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- нением	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 ОАО «РусГидро»	Неконтроли- рующая доля участия	Итого капитал
<b>На 1 января 2014 года</b>		<b>386 255</b>	<b>(10 662)</b>	<b>39 202</b>	<b>(135 075)</b>	<b>(3)</b>	<b>198 015</b>	<b>(12)</b>	<b>875</b>	<b>100 935</b>	<b>579 530</b>	<b>17 177</b>	<b>596 707</b>
Прибыль за период		-	-	-	-	-	-	-	-	12 312	12 312	1 982	14 294
Убыток от изменения стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи		-	-	-	-	-	-	(99)	-	-	(99)	-	(99)
Прочий совокупный доход		-	-	-	-	(31)	-	-	-	36	5	-	5
<b>Итого совокупный доход</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(31)</b>	<b>-</b>	<b>(99)</b>	<b>-</b>	<b>12 348</b>	<b>12 218</b>	<b>1 982</b>	<b>14 200</b>
Перевод резерва по переоценке в состав нераспределенной прибыли		-	-	-	-	-	(245)	-	-	245	-	-	-
Прочие движения		-	-	-	-	-	-	-	-	(31)	(31)	-	(31)
<b>На 31 марта 2014 года</b>		<b>386 255</b>	<b>(10 662)</b>	<b>39 202</b>	<b>(135 075)</b>	<b>(34)</b>	<b>197 770</b>	<b>(111)</b>	<b>875</b>	<b>113 497</b>	<b>591 717</b>	<b>19 159</b>	<b>610 876</b>
<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, имеющих 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	13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	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>

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации





## Примечание 1. Группа и ее деятельность

ОАО «РусГидро» (далее по тексту – «Общество») было зарегистрировано и ведет свою деятельность на территории Российской Федерации, является акционерным обществом с ответственностью акционеров в пределах стоимости 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, в том числе отмечается сравнительно высокая инфляция и высокие процентные ставки. Экономика страны особенно чувствительна к ценам на нефть и газ.

Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации продолжает развиваться, подвержено частым изменениям и допускает возможность разных толкований. Снижение цен на нефть, сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, а также международные санкции в отношении некоторых российских компаний и граждан оказали и могут в дальнейшем оказывать негативное влияние на экономику Российской Федерации, в том числе приводить к ослаблению рубля и сложностям в привлечении внешних заимствований.

В настоящее время финансовые рынки по-прежнему характеризуются отсутствием стабильности, частыми и существенными изменениями цен и увеличением спредов по торговым операциям.

Эти и другие события могут оказать существенное влияние на деятельность Группы, ее финансовое положение, операционные результаты и перспективы бизнеса. Последствия этого влияния на данный момент руководство не в состоянии предсказать, но руководство полагает, что им предпринимаются все необходимые меры для поддержания устойчивости и развития бизнеса Группы.

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2015 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 2015 года Российской Федерации принадлежало 66,84 процента обыкновенных акций Общества (31 декабря 2014 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 6).

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**

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 2014 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 2014 года, и по состоянию на эту дату, были пропущены или сокращены.

## **Примечание 3. Основные положения учетной политики и новые стандарты финансовой отчетности**

Учетная политика, применяемая при подготовке настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации, соответствует политике, применявшейся при составлении консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 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 2015 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 2014 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 2015 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 2014 года, и по состоянию на эту дату не применимы для финансового года, начинающегося 1 января 2015 года, и не были применены Группой досрочно.

## **Примечание 4. 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 – ОАО «РусГидро» (Примечание 5). Ниже представлены основные дочерние общества, отнесенные к соответствующим отчетным сегментам по состоянию на 31 марта 2015 года и 31 декабря 2014 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 ОАО «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 2015 года		31 декабря 2014 года	
	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %
ОАО «ЭСК РусГидро»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «Красноярскэнергосбыт»	65,81%	65,81%	65,81%	65,81%
ОАО «РЭСК»	90,52%	90,52%	90,52%	90,52%
ОАО «Чувашская энергосбытовая компания»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ООО «ЭСКБ»	100,00%	-	100,00%	-

**Сегмент «Субгруппа «РАО Энергетические системы Востока»**

Сегмент «Субгруппа «РАО Энергетические системы Востока» состоит из ОАО «РАО Энергетические системы Востока» и его дочерних обществ, осуществляющих генерацию, распределение и сбыт электроэнергии и теплоты 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 2015 года		31 декабря 2014 года	
	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %
ОАО «РАО Энергетические системы Востока»*	85,92%	86,20%	85,92%	86,20%
ОАО «ДЭК»	44,92%	52,17%	44,92%	52,17%
ОАО «ДГК»	44,92%	100,00%	44,92%	100,00%
ОАО «ДРСК»	44,92%	100,00%	44,92%	100,00%
ОАО «Камчатскэнерго»	84,83%	98,74%	84,83%	98,74%
ОАО «Магаданэнерго»**	42,10%	49,00%	42,10%	49,00%
ОАО «Сахалинэнерго»	47,72%	55,55%	47,72%	55,55%
ОАО АК «Якутскэнерго»	72,21%	79,16%	72,21%	79,16%

\* Доля в уставном капитале и доля голосующих акций в ОАО «РАО Энергетические системы Востока» включает 1,80 процента, принадлежащих дочернему обществу Группы ООО «Восток-Финанс».

\*\* Контроль над деятельностью ОАО «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 2015 года		31 декабря 2014 года	
	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %
ЗАО «Благовещенская ТЭЦ»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «Геотерм»	99,65%	99,65%	99,65%	99,65%
ОАО «Гидроремонт-ВКК»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «Загорская ГАЭС-2»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «Зарамагские ГЭС»	99,75%	99,75%	99,75%	99,75%
ОАО «Институт Гидропроект»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «Колымаэнерго»	98,76%	98,76%	98,76%	98,76%
ОАО «Ленгидропроект»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «НИИЭС»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ЗАО «Сахалинская ГРЭС-2»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «Сулакский ГидроКаскад»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ЗАО «ТЭЦ в г. Советская Гавань»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой»	98,76%	100,00%	98,76%	100,00%
ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»	99,63%	100,00%	99,63%	100,00%
ОАО «ЧиркейГЭСстрой»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «ЭСКО ЕЭС»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ЗАО «Якутская ГРЭС-2»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%

#### Примечание 5. 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.

Информация о Группе рассматривается по направлениям деятельности в разрезе следующих отчетных сегментов: «ОАО «РусГидро» (материнская компания Группы), «Субгруппа «ЭСК РусГидро», «Субгруппа «РАО Энергетические системы Востока» и прочие сегменты (Примечание 4). 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, убытков от обесценения финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, дебиторской задолженности, долгосрочных векселей, убытка от выбытия основных средств, а также дохода, связанного с сокращением выплат пенсионерам и сокращением системы пенсионного обеспечения, 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 2015 года и 31 марта 2014 года, и по состоянию на 31 марта 2015 года и 31 декабря 2014 года.

Группа «РусГидро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три месяца, закончившихся 31 марта 2015 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	ОАО «РусГидро»	Субгруппа «ЭСК РусГидро»	Субгруппа «РАО Энергетические системы Востока»	Прочие сегменты	Итого по сегментам	Нераспределенные статьи и внутригрупповые 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>							
от сторонних компаний	19 985	24 931	48 287	1 411	94 614	-	94 614
продажа электроэнергии	13 107	24 678	29 479	110	67 374	-	67 374
продажа теплотенергии и горячей воды	56	-	13 788	-	13 844	-	13 844
продажа мощности	6 784	-	1 322	87	8 193	-	8 193
прочая выручка	38	253	3 698	1 214	5 203	-	5 203
от внутригрупповых операций	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>							
убыток от обесценения дебиторской задолженности, нетто (убыток) / восстановление убытка от выбытия основных средств, нетто	(417)	(477)	(379)	(18)	(1 291)	-	(1 291)
убыток / восстановление убытка от выбытия основных средств, нетто	(76)	-	23	(121)	(174)	80	(94)
прибыль / (убыток) от выбытия дочерних компаний	-	-	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 марта 2015 года</b>							
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	112 573	3 306	53 741	6 013	175 633	-	175 633

Группа «РусГидро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три месяца, закончившихся 31 марта 2015 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 2014 года	ОАО «РусГидро»	Субгруппа «ЭСК РусГидро»	Субгруппа «РАО Энергетические системы Востока»	Прочие сегменты	Итого по сегментам	Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции	ВСЕГО
<b>Выручка</b>	<b>23 377</b>	<b>22 918</b>	<b>44 968</b>	<b>5 424</b>	<b>96 687</b>	<b>(5 071)</b>	<b>91 616</b>
<i>включая:</i>							
от сторонних компаний	22 064	22 918	44 878	1 756	91 616	-	91 616
продажа электроэнергии	16 150	22 701	25 776	88	64 715	-	64 715
продажа теплотенергии и горячей воды	58	-	13 746	2	13 806	-	13 806
продажа мощности	5 805	-	1 066	58	6 929	-	6 929
прочая выручка	51	217	4 290	1 608	6 166	-	6 166
от внутригрупповых операций	1 313	-	90	3 668	5 071	(5 071)	-
Государственные субсидии	-	-	3 100	-	3 100	-	3 100
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(7 152)	(22 506)	(39 211)	(5 581)	(74 450)	5 225	(69 225)
<b>ЕБИТДА</b>	<b>16 225</b>	<b>412</b>	<b>8 857</b>	<b>(157)</b>	<b>25 337</b>	<b>154</b>	<b>25 491</b>
Амортизация основных средств и нематериальных активов	(2 810)	(34)	(1 943)	(279)	(5 066)	(139)	(5 205)
Прочие неденежные статьи операционных расходов	(1 324)	(321)	(130)	90	(1 685)	-	(1 685)
<i>в том числе:</i>							
(убыток) / восстановление убытка от обесценения дебиторской задолженности, нетто	(155)	(321)	(44)	8	(512)	-	(512)
убыток от обесценения финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	(1 044)	-	-	-	(1 044)	-	(1 044)
(убыток) / восстановление убытка от выбытия основных средств, нетто	(125)	-	(86)	82	(129)	-	(129)
<b>Прибыль / (убыток) от операционной деятельности</b>	<b>12 091</b>	<b>57</b>	<b>6 784</b>	<b>(395)</b>	<b>18 537</b>	<b>(64)</b>	<b>18 601</b>
Финансовые доходы							1 815
Финансовые расходы							(2 158)
Прибыль в отношении ассоциированных и совместных предприятий							109
<b>Прибыль до налогообложения</b>							<b>18 367</b>
Расходы по налогу на прибыль							(4 073)
<b>Прибыль за период</b>							<b>14 294</b>
<b>Капитальные расходы</b>	<b>6 586</b>	<b>19</b>	<b>2 002</b>	<b>3 814</b>	<b>12 421</b>	<b>112</b>	<b>12 533</b>
<b>На 31 декабря 2014 года</b>							
<b>Долгосрочные и краткосрочные заемные средства</b>	<b>113 060</b>	<b>3 403</b>	<b>54 496</b>	<b>6 071</b>	<b>177 030</b>	<b>-</b>	<b>177 030</b>



### Примечание 6. 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 2015 года, являлись ассоциированные и совместные предприятия Группы, а также предприятия, контролируемые государством.

#### Совместные предприятия

Остатки по операциям Группы с совместными предприятиями представлены ниже:

	31 марта 2015 года	31 декабря 2014 года
Векселя к получению	5 324	5 203
Займы выданные	1 662	1 492

Операции Группы с совместными предприятиями представлены ниже:

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года
Выручка от реализации электроэнергии и мощности	62	60
Прочая выручка	126	144
Покупная электроэнергия и мощность	669	295

#### Ассоциированные предприятия

Остатки по операциям Группы с ассоциированными предприятиями представлены ниже:

	31 марта 2015 года	31 декабря 2014 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность	325	293
Кредиторская задолженность	431	352

Операции Группы с ассоциированными предприятиями представлены ниже:

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года
Выручка от реализации электроэнергии и мощности	782	979
Прочая выручка	39	37
Покупная электроэнергия и мощность	8	78
Услуги по строительству	76	-

#### Предприятия, контролируемые государством

В рамках текущей деятельности Группа осуществляет операции, в том числе с предприятиями, контролируемые государством.

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2015 года и 31 марта 2014 года, а также по состоянию на 31 марта 2015 года и 31 декабря 2014 года Группа осуществляла операции и имела остатки по операциям с рядом банков, контролируемых государством. Операции осуществляются на рыночных условиях.

Реализация Группой электроэнергии, мощности и теплоэнергии предприятиям, контролируемым государством, за три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года, составила около 27 процентов от общей реализации электроэнергии, мощности и теплоэнергии (за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года: около 29 процентов). Реализация электроэнергии и мощности в секторе регулируемых договоров осуществляется потребителям напрямую, на рынке на сутки вперед (РСВ) –





через договоры комиссии, заключаемые с ОАО «Центр финансовых расчетов» (далее по тексту – «ОАО «ЦФР»). Тарифы на поставку электроэнергии и мощности по регулируемым договорам, а также на электроэнергию и тепловую энергию в неценовой зоне Дальнего Востока устанавливаются ФСТ 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. Реализация тепловой энергии находится под влиянием тарифного регулирования. Также в ходе обычной деятельности компании Группы получают субсидии от государства. В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2015 года, Группа получила государственные субсидии из бюджетов всех уровней в размере 3 054 млн рублей (за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года: 3 100 млн рублей) (Примечание 19).

Расходы Группы на покупку электроэнергии, мощности и топлива у предприятий, контролируемых государством, за три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года, составили около 19 процентов от общей суммы расходов на покупку электроэнергии, мощности и топлива (за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года: около 28 процентов).

Расходы Группы на услуги по распределению электроэнергии, предоставленные предприятиями, контролируемыми государством, за три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года, составили около 53 процентов от общей суммы расходов на услуги по распределению электроэнергии (за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года: около 61 процента). 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 Энергетические системы 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 2015 года, составила 310 млн рублей (за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года: 215 млн рублей).

**Примечание 7. Основные средства**

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>Начальное 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>
<b>Первоначальная стоимость</b>						
<b>Сальдо на 31 декабря 2013 года</b>	<b>78 712</b>	<b>377 429</b>	<b>191 377</b>	<b>214 999</b>	<b>14 620</b>	<b>877 137</b>
Поступления	1	63	147	12 190	132	12 533
Передача	84	56	5 576	(5 776)	60	-
Выбытия и списания	(34)	(56)	(363)	(105)	(51)	(609)
<b>Сальдо на 31 марта 2014 года</b>	<b>78 763</b>	<b>377 492</b>	<b>196 737</b>	<b>221 308</b>	<b>14 761</b>	<b>889 061</b>
<b>Накопленный износ (в т. ч. обесценение)</b>						
<b>Сальдо на 31 декабря 2013 года</b>	<b>(27 139)</b>	<b>(108 005)</b>	<b>(75 665)</b>	<b>(26 904)</b>	<b>(5 578)</b>	<b>(243 291)</b>
Начислено за период	(436)	(1 902)	(2 590)	-	(392)	(5 320)
Передача	(4)	(42)	(298)	346	(2)	-
Выбытия и списания	28	56	189	16	32	321
<b>Сальдо на 31 марта 2014 года</b>	<b>(27 551)</b>	<b>(109 893)</b>	<b>(78 364)</b>	<b>(26 542)</b>	<b>(5 940)</b>	<b>(248 290)</b>
<b>Остаточная стоимость на 31 марта 2014 года</b>	<b>51 212</b>	<b>267 599</b>	<b>118 373</b>	<b>194 766</b>	<b>8 821</b>	<b>640 771</b>
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2013 года</b>	<b>51 573</b>	<b>269 424</b>	<b>115 712</b>	<b>188 095</b>	<b>9 042</b>	<b>633 846</b>

На 31 марта 2015 года в остаточную стоимость основных средств включена стоимость офисных зданий и земельных участков, принадлежащих Группе, в сумме 7 846 млн рублей (на 31 декабря 2014 года: 7 869 млн рублей), отраженных на балансе по исторической стоимости.

**Примечание 8. Прочие внеоборотные активы**

	31 марта 2015 года	31 декабря 2014 года
Долгосрочные векселя	37 047	37 047
Дисконт по долгосрочным векселям	(16 707)	(16 864)
Резерв под обесценение долгосрочных векселей	(14 025)	(14 025)
Долгосрочные векселя, нетто	6 315	6 158
Плотины Братской, Усть-Илимской и Иркутской ГЭС	5 455	5 478
НДС к возмещению	4 086	3 226
Клиентская база ООО «ЭСКБ»	970	1 109
Гудвил	929	929
Прочие внеоборотные активы	7 629	8 121
<b>Итого прочие внеоборотные активы</b>	<b>25 384</b>	<b>25 021</b>

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

	31 марта 2015 года	31 декабря 2014 года
Денежные средства на банковских счетах	11 701	14 960
Эквиваленты денежных средств	35 408	19 417
Денежные средства в кассе	24	17
<b>Итого денежные средства и их эквиваленты</b>	<b>47 133</b>	<b>34 394</b>

Эквиваленты денежных средств по состоянию на 31 марта 2015 года и 31 декабря 2014 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 2015 года	31 декабря 2014 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	57 245	50 931
Резерв под обесценение дебиторской задолженности покупателей и заказчиков	(19 645)	(18 643)
<b>Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, нетто</b>	<b>37 600</b>	<b>32 288</b>
<b>НДС к возмещению</b>	<b>8 709</b>	<b>8 683</b>
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам	4 144	3 957
Резерв под обесценение авансов, выданных поставщикам и подрядчикам	(679)	(670)
<b>Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам, нетто</b>	<b>3 465</b>	<b>3 287</b>
Прочая дебиторская задолженность	7 482	6 637
Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	(3 068)	(2 883)
<b>Прочая дебиторская задолженность, нетто</b>	<b>4 414</b>	<b>3 754</b>
<b>Итого дебиторская задолженность и авансы выданные</b>	<b>54 188</b>	<b>48 012</b>

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

**Примечание 11. Товарно-материальные запасы**

	31 марта 2015 года	31 декабря 2014 года
Топливо	9 572	13 229
Сырье и материалы	6 325	6 383
Запасные части	2 071	2 085
Прочие материалы	673	645
<b>Итого товарно-материальные запасы до обесценения</b>	<b>18 641</b>	<b>22 342</b>
Резерв под обесценение товарно-материальных запасов	(202)	(209)
<b>Итого товарно-материальные запасы</b>	<b>18 439</b>	<b>22 133</b>

**Примечание 12. Прочие оборотные активы**

	31 марта 2015 года	31 декабря 2014 года
Депозиты и векселя	23 116	40 122
Займы выданные	1 654	1 484
Прочие краткосрочные инвестиции	439	266
<b>Итого прочие оборотные активы</b>	<b>25 209</b>	<b>41 872</b>

**Примечание 13. Капитал**

	Количество выпущенных обыкновенных акций (номинальная стоимость 1,00 рубль)
31 марта 2015 года	386 255 464 890
31 декабря 2014 года	386 255 464 890
31 марта 2014 года	386 255 464 890
31 декабря 2013 года	386 255 464 890

**Влияние изменения неконтролирующей доли участия в дочерних обществах.** В марте 2015 года Группой были проданы акции дочерней компании ОАО «Дальтехэнерго», в результате чего неконтролирующая доля участия увеличилась на 77 млн рублей по причине уменьшения доли в убытках ОАО «Дальтехэнерго», накопленных ранее акционерами Группы.

**Примечание 14. Налог на прибыль**

Расходы по налогу на прибыль признаны на основании наиболее достоверной оценки руководством средневзвешенной ожидаемой налоговой ставки за полный финансовый год. Налоговый эффект однократных, неповторяющихся эффектов не принимался во внимание при расчете средневзвешенной ожидаемой налоговой ставки. Оценочная среднегодовая эффективная ставка налога на прибыль, примененная за три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года, составила 21 процент (за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года: 22 процента).

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года
Текущий налог на прибыль	3 030	2 644
Расход по отложенному налогу на прибыль	83	1 429
<b>Итого расходы по налогу на прибыль</b>	<b>3 113</b>	<b>4 073</b>

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

	Срок погашения	31 марта 2015 года	31 декабря 2014 года
ОАО «Сбербанк России»	2016–2022	47 270	48 473
Еврооблигации (RusHydro Finance Ltd)	2015	20 669	20 281
Российские облигации (ОАО «РусГидро»), выпущенные в феврале 2013 года	2018*	20 200	20 628
ЕБРР	2016–2027	18 605	18 560
Российские облигации (ОАО «РусГидро»), выпущенные в апреле 2011 года	2016*	15 530	15 233
ОАО «Банк Москвы»	2015–2016	7 494	7 536
UniCredit Bank Austria AG	2017–2026	5 158	5 580
Crédit Agricole Corporate and Investment Bank Deutschland	2029	4 802	5 211
ПАО РОСБАНК	2016	4 561	4 481
ОАО «Банк ВТБ»	2015–2018	4 522	4 522
Органы муниципальной власти Камчатского края	2034	2 680	2 526
ASIAN Development bank	2017–2026	1 460	1 437
Bayerische Landesbank	2016–2025	945	965
Банк ГПБ (АО)	2016	806	1 179
Прочие долгосрочные заемные средства	-	903	1 112
Обязательства по финансовой аренде	-	2 192	2 313
<b>Итого</b>		<b>157 797</b>	<b>160 037</b>
За вычетом краткосрочной части долгосрочных заемных средств		(39 393)	(39 937)
За вычетом краткосрочной части обязательств по финансовой аренде		(875)	(913)
<b>Итого долгосрочные заемные средства</b>		<b>117 529</b>	<b>119 187</b>

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

*Краткосрочные заемные средства*

	31 марта 2015 года	31 декабря 2014 года
ОАО «Сбербанк России»	5 599	3 331
ОАО «Банк ВТБ»	5 117	4 921
ПАО РОСБАНК	2 893	4 096
Банк ГПБ (АО)	1 807	2 076
ОАО «Альфа-банк»	850	851
АО «Райффайзенбанк»	557	598
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	39 393	39 937
Краткосрочная часть обязательств по финансовой аренде	875	913
Прочие краткосрочные заемные средства	1 013	1 120
<b>Итого краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств</b>	<b>58 104</b>	<b>57 843</b>
<i>Справочно:</i>		
Проценты к уплате	2 696	2 190

**Управление риском ликвидности.** Руководство Группы планирует погашать краткосрочные привлеченные заемные средства как за счет собственных средств Группы, так и путем привлечения нового финансирования. Группа имеет положительную кредитную историю, работает с крупными кредитными организациями, в том числе контролируруемыми государством, а также имеет доступ к публичным заимствованиям на рынке капитала.

**Соблюдение ограничительных условий кредитных договоров.** Группа находится под влиянием ряда ограничительных условий по кредитным договорам. По состоянию на 31 марта 2015 года и 31 декабря 2014 года Группой были соблюдены все ограничительные условия кредитных договоров.

**Примечание 16. Кредиторская задолженность и начисления**

	31 марта 2015 года	31 декабря 2014 года
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	33 500	33 290
Авансы полученные	6 049	7 824
Задолженность перед персоналом	8 334	7 714
Дивиденды к уплате	88	88
Прочая кредиторская задолженность	3 756	2 642
<b>Итого кредиторская задолженность и начисления</b>	<b>51 727</b>	<b>51 558</b>

Все суммы кредиторской задолженности и начислений выражены в российских рублях.

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

	31 марта 2015 года	31 декабря 2014 года
НДС	7 017	5 855
Налог на имущество	3 761	2 717
Страховые взносы	3 140	2 404
Прочие налоги	890	937
<b>Итого кредиторская задолженность по прочим налогам</b>	<b>14 808</b>	<b>11 913</b>

**Примечание 18. Выручка**

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года
Продажа электроэнергии	67 374	64 715
Продажа теплоэнергии и горячей воды	13 844	13 806
Продажа мощности	8 193	6 929
Прочая выручка	5 203	6 166
<b>Итого выручка</b>	<b>94 614</b>	<b>91 616</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 2015 года, Группа получила государственные субсидии в размере 3 054 млн рублей (в течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2014 года: 3 100 млн рублей) в следующих субсидируемых 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 2015 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года
Расходы на топливо	18 491	15 106
Покупная электроэнергия и мощность	17 863	14 899
Вознаграждения работникам (в том числе налоги и расходы по пенсионному обеспечению)	17 834	15 459
Расходы на распределение электроэнергии	11 535	11 769
Амортизация основных средств и нематериальных активов	5 683	5 205
Налоги, кроме налога на прибыль	2 455	2 184
Прочие материалы	1 676	1 613
Услуги сторонних организаций, включая:		
Расходы на приобретение и транспортировку теплоэнергии	962	877
Услуги ОАО «СО ЕЭС», ОАО «АТС», ОАО «ЦФР»	907	907
Услуги субподрядчиков	783	511
Расходы на охрану	765	766
Расходы на аренду	509	485
Ремонт и техническое обслуживание	496	372
Расходы на консультационные, юридические и информационные услуги	399	375
Расходы на страхование	385	298
Транспортные расходы	202	245
Прочие услуги сторонних организаций	1 583	1 382
Расходы на водопользование	686	683
Командировочные расходы	400	402
Расходы на социальную сферу	227	175
Убыток от выбытия основных средств, нетто	94	129
Расходы на закупку нефтепродуктов для перепродажи	61	337
Прочие расходы	801	380
<b>Итого операционные расходы</b>	<b>84 797</b>	<b>74 559</b>

**Примечание 21. Финансовые доходы, расходы**

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года
<i>Финансовые доходы</i>		
Процентные доходы	2 791	1 500
Доходы по дисконтированию	118	78
Положительные курсовые разницы	1 322	178
Прочие доходы	27	59
<b>Итого финансовые доходы</b>	<b>4 258</b>	<b>1 815</b>
<i>Финансовые расходы</i>		
Процентные расходы	(1 682)	(1 492)
Расходы по дисконтированию	(420)	(162)
Отрицательные курсовые разницы	(169)	(387)
Расходы по финансовой аренде	(87)	(60)
Прочие расходы	(53)	(57)
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>(2 411)</b>	<b>(2 158)</b>

**Примечание 22. Прибыль на акцию**

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года
Средневзвешенное количество обыкновенных выпущенных акций (тысяч штук)	364 468 853	377 551 657
Чистая прибыль за период, причитающаяся акционерам ОАО «РусГидро»	11 764	12 312
<b>Средневзвешенная прибыль на акцию, причитающаяся акционерам ОАО «РусГидро» – базовая и разводненная (в российских рублях на акцию)</b>	<b>0,0323</b>	<b>0,0326</b>

**Примечание 23. Обязательства по капитальным затратам**

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2015 года, в инвестиционную программу Общества были внесены изменения. В соответствии с измененной инвестиционной программой Общества, а также в соответствии с отдельными инвестиционными программами дочерних обществ сегмента «Субгруппа «РАО Энергетические системы Востока», Группа инвестирует 354 951 млн рублей в течение 2015–2017 гг. в реконструкцию существующих и строительство новых электростанций (324 878 млн рублей – в течение 2014–2016 гг.).

Обязательства по капитальным затратам Группы по состоянию на 31 марта 2015 года следующие: 2015 год – 113 260 млн рублей, 2016 год – 123 138 млн рублей, 2017 год – 99 654 млн рублей.

Предстоящие капитальные затраты в основном связаны с реконструкцией оборудования гидроэлектростанций: Саратовской ГЭС в размере 16 966 млн рублей, Волжской ГЭС в размере 16 461 млн рублей, Жигулевской ГЭС в размере 13 730 млн рублей; а также со строительством электростанций: Зарамагских ГЭС в размере 25 987 млн рублей, Сахалинской ГРЭС-2 в размере 25 156 млн рублей, Якутской ГРЭС-2 в размере 21 462 млн рублей, Нижне-Бурейской ГЭС в размере 16 352 млн рублей, ТЭЦ в г. Советская Гавань в размере 14 050 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 2015 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 2015 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 земель, который включен в состав прочих долгосрочных обязательств и прочей кредиторской задолженности Группы и составил 701 млн рублей по состоянию на 31 марта 2015 года (31 декабря 2014 года: 653 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 2015 года	31 декабря 2014 года
<i>в отношении обязательств ОАО «Богучанская ГЭС»:</i>		
ГК «Внешэкономбанк»	27 929	28 106
<i>в отношении обязательств ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»:</i>		
ALSTOM Grid SAS	124	134
<b>Итого гарантии выданные</b>	<b>28 053</b>	<b>28 240</b>

#### Примечание 25. 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 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 2014 года.

За три месяца, закончившихся 31 марта 2015 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» по состоянию на 31 марта 2015 года и 31 декабря 2014 года:

На 31 марта 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>6 806</b>	-	<b>6 806</b>
Векселя	6 315	-	6 315
Депозиты	10	-	10
Долгосрочные займы выданные	364	-	364
Беспоставочные свопы	117	-	117
<b>Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи</b>	-	<b>6 090</b>	<b>6 090</b>
<b>Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 10)</b>	<b>41 153</b>	-	<b>41 153</b>
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	37 600	-	37 600
Дебиторская задолженность по векселям	27	-	27
Прочая финансовая дебиторская задолженность	3 526	-	3 526
<b>Прочие оборотные активы (Примечание 12)</b>	<b>24 841</b>	-	<b>24 841</b>
Депозиты и векселя	23 116	-	23 116
Краткосрочные займы выданные	1 654	-	1 654
Беспоставочные свопы	71	-	71
<b>Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 9)</b>	<b>47 133</b>	-	<b>47 133</b>
<b>Итого финансовые активы</b>	<b>119 933</b>	<b>6 090</b>	<b>126 023</b>
<b>Итого нефинансовые активы</b>			<b>773 577</b>
<b>Итого активы</b>			<b>899 600</b>



На 31 декабря 2014 года	Займы и дебиторская задолженность	Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	Итого
<b>Активы</b>			
<b>Прочие внеоборотные активы (Примечание 8)</b>	<b>7 297</b>	-	<b>7 297</b>
Векселя	6 158	-	6 158
Депозиты	585	-	585
Долгосрочные займы выданные	373	-	373
Беспоставочные свопы	181	-	181
<b>Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи</b>	-	<b>4 132</b>	<b>4 132</b>
<b>Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 10)</b>	<b>35 113</b>	-	<b>35 113</b>
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	32 288	-	32 288
Дебиторская задолженность по векселям	13	-	13
Прочая финансовая дебиторская задолженность	2 812	-	2 812
<b>Прочие оборотные активы (Примечание 12)</b>	<b>41 703</b>	-	<b>41 703</b>
Депозиты и векселя	40 122	-	40 122
Краткосрочные займы выданные	1 484	-	1 484
Беспоставочные свопы	97	-	97
<b>Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 9)</b>	<b>34 394</b>	-	<b>34 394</b>
<b>Итого финансовые активы</b>	<b>118 507</b>	<b>4 132</b>	<b>122 639</b>
<b>Итого нефинансовые активы</b>			<b>760 467</b>
<b>Внеоборотные активы и активы группы выбытия, предназначенные для продажи</b>			<b>664</b>
<b>Итого активы</b>			<b>883 770</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 2015 года	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
<b>Финансовые активы</b>				
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	6 000	-	90	<b>6 090</b>
<b>Нефинансовые активы</b>				
Основные средства (за исключением незавершенного строительства, офисных зданий и земельных участков)	-	-	453 095	<b>453 095</b>
<b>Итого активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости</b>	<b>6 000</b>	-	<b>453 185</b>	<b>459 185</b>



На 31 декабря 2014 года	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
<b>Финансовые активы</b>				
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	4 055	-	77	<b>4 132</b>
<b>Нефинансовые активы</b>				
Основные средства (за исключением незавершенного строительства, офисных зданий и земельных участков)	-	-	451 262	<b>451 262</b>
<b>Итого активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости</b>	<b>4 055</b>	<b>-</b>	<b>451 339</b>	<b>455 394</b>

По состоянию на 31 марта 2015 года и 31 декабря 2014 года у Группы отсутствуют обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости.

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2015 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, 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 2015 года балансовая стоимость выпущенных облигаций превысила их справедливую стоимость на 3 095 млн рублей (на 31 декабря 2014 года: на 2 527 млн рублей).

По состоянию на 31 марта 2015 года балансовая стоимость долгосрочных кредитов и займов с фиксированной процентной ставкой превысила их справедливую стоимость на 13 431 млн рублей (на 31 декабря 2014 года: на 7 319 млн рублей).

**Примечание 27. События после отчетной даты**

**Дивиденды.** 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.

**Размещение облигаций.** В апреле 2015 года Группа разместила неконвертируемые процентные десятилетние облигации серии 09 номинальной стоимостью 10 000 млн рублей. Установленный Группой срок оферты (период выкупа бумаг по требованию их владельцев) – 2,5 года, процентная ставка купонного дохода определена на первые 2,5 года обращения и составляет 12,75 процента годовых.