

## **ГРУППА «РУСГИДРО»**

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

**За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года,  
и по состоянию на эту дату**

## СОДЕРЖАНИЕ

**Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 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 .....	10
Примечание 2. Основные принципы составления финансовой информации .....	11
Примечание 3. Основные положения учетной политики и новые стандарты финансовой отчетности .....	11
Примечание 4. Основные дочерние общества .....	14
Примечание 5. Информация по сегментам .....	16
Примечание 6. Операции со связанными сторонами .....	22
Примечание 7. Основные средства .....	24
Примечание 8. Прочие внеоборотные активы .....	25
Примечание 9. Денежные средства и их эквиваленты .....	25
Примечание 10. Дебиторская задолженность и авансы выданные .....	25
Примечание 11. Товарно-материальные запасы .....	26
Примечание 12. Прочие оборотные активы .....	26
Примечание 13. Капитал .....	26
Примечание 14. Налог на прибыль .....	27
Примечание 15. Краткосрочные и долгосрочные заемные средства .....	28
Примечание 16. Кредиторская задолженность и начисления .....	29
Примечание 17. Кредиторская задолженность по прочим налогам .....	29
Примечание 18. Выручка .....	29
Примечание 19. Государственные субсидии .....	29
Примечание 20. Операционные расходы .....	30
Примечание 21. Финансовые доходы, расходы .....	31
Примечание 22. Прибыль на акцию .....	31
Примечание 23. Обязательства по капитальным затратам .....	31
Примечание 24. Условные обязательства .....	32
Примечание 25. Финансовые инструменты и управление финансовыми рисками .....	33
Примечание 26. Справедливая стоимость активов и обязательств .....	34
Примечание 27. События после отчетной даты .....	35

Группа «РусГидро»

Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о финансовом положении

(не прошедший аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Примечание	30 сентября 2014 года	31 декабря 2013 года
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	7	674 023	633 846
Вложения в зависимые общества и совместные предприятия	13	14 138	30 301
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи		5 040	5 794
Прочие внеоборотные активы	8	24 139	24 976
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>717 340</b>	<b>694 917</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Денежные средства и их эквиваленты	9	41 475	34 472
Авансовые платежи и переплата по налогу на прибыль		2 561	2 679
Дебиторская задолженность и авансы выданные	10	49 386	45 385
Товарно-материальные запасы	11	24 949	21 449
Прочие оборотные активы	12	42 209	53 144
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>160 580</b>	<b>157 129</b>
<b>ИТОГО АКТИВЫ</b>		<b>877 920</b>	<b>852 046</b>
<b>КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>Капитал</b>			
Акционерный капитал	13	386 255	386 255
Собственные выкупленные акции		(26 092)	(10 662)
Эмиссионный доход		39 202	39 202
Нераспределенная прибыль и прочие резервы		183 599	164 735
<b>Капитал акционеров ОАО «РусГидро»</b>		<b>582 964</b>	<b>579 530</b>
Неконтролирующая доля участия		15 699	17 177
<b>ИТОГО КАПИТАЛ</b>		<b>598 663</b>	<b>596 707</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Отложенные налоговые обязательства		33 158	31 000
Долгосрочные заемные средства	15	140 960	131 890
Прочие долгосрочные обязательства		12 222	12 030
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>186 340</b>	<b>174 920</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	15	33 697	19 887
Кредиторская задолженность и начисления	16	49 465	49 473
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		232	115
Кредиторская задолженность по прочим налогам	17	9 523	10 944
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>92 917</b>	<b>80 419</b>
<b>ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>279 257</b>	<b>255 339</b>
<b>ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>877 920</b>	<b>852 046</b>

Председатель Правления – Генеральный директор

Е. В. Дод

Главный бухгалтер

Д. В. Финкель



18 декабря 2014 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 миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2014 года	2013 года	2014 года	2013 года (представление данных изменено)
Выручка	18	67 999	67 148	233 308	225 428
Государственные субсидии	19	2 226	1 820	7 833	7 241
Операционные расходы	20	(65 460)	(60 714)	(206 874)	(196 864)
Убыток от экономического обесценения основных средств и пересмотра стоимости чистых активов дочернего общества, приобретенного исключительно с целью последующей перепродажи	7	(608)	(1 331)	(2 304)	(1 828)
Убыток от обесценения финансовых активов, имеющих в наличии для продажи		(362)	(1 012)	(812)	(7 311)
Убыток от обесценения долгосрочных векселей		-	(38)	-	(1 594)
Доход, связанный с сокращением системы пенсионного обеспечения		-	-	-	1 609
<b>Прибыль от операционной деятельности</b>		<b>3 795</b>	<b>5 873</b>	<b>31 151</b>	<b>26 681</b>
Финансовые доходы	21	2 382	2 527	6 019	7 055
Финансовые расходы	21	(2 342)	(1 766)	(6 016)	(6 419)
Убыток в отношении зависимых обществ и совместных предприятий		(374)	(399)	(344)	(3 735)
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>3 461</b>	<b>6 235</b>	<b>30 810</b>	<b>23 582</b>
Расходы по налогу на прибыль	14	(2 399)	(2 253)	(8 412)	(8 782)
<b>Прибыль за период</b>		<b>1 062</b>	<b>3 982</b>	<b>22 398</b>	<b>14 800</b>
Причитающаяся:					
Акционерам ОАО «РусГидро»		2 926	6 033	23 916	15 638
Неконтролирующей доле участия		(1 864)	(2 051)	(1 518)	(838)
Прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ОАО «РусГидро», – базовая и разводненная (в российских рублях на акцию)	22	0,0080	0,0195	0,0640	0,0506
Средневзвешенное количество акций в обращении – базовое и разводненное (тысяч штук)	22	366 481 592	308 933 768	373 861 635	308 933 768

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

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

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2014 года	2013 года	2014 года	2013 года
Прибыль за период	1 062	3 982	22 398	14 800
<b>Прочий совокупный доход после налога на прибыль:</b>				
<i>Статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков</i>				
Переоценка пенсионных обязательств	-	-	320	211
Прочий совокупный доход / (убыток)	4	-	8	(5)
<b>Итого статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков</b>	<b>4</b>	<b>-</b>	<b>328</b>	<b>206</b>
<i>Статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков</i>				
Убыток от изменения стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	(1)	(47)	(5)	(528)
Доход / (убыток) от изменения стоимости обесцененных финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	1	(37)	(113)	(220)
Перенос накопленного убытка от переоценки финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, на прибыли и убытки	-	37	103	281
<b>Итого статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков</b>	<b>-</b>	<b>(47)</b>	<b>(15)</b>	<b>(467)</b>
<b>Итого совокупный доход за период</b>	<b>1 066</b>	<b>3 935</b>	<b>22 711</b>	<b>14 539</b>
Причитающийся:				
Акционерам ОАО «РусГидро»	2 930	5 986	24 150	15 265
Неконтролирующей доле участия	(1 864)	(2 051)	(1 439)	(726)

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

**Группа «РусГидро»**

**Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о движении денежных средств  
(не прошедший аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года (представление данных изменено)
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>30 810</b>	<b>23 582</b>
Амортизация основных средств и нематериальных активов	7, 20	15 484	13 872
(Доход) / убыток от выбытия основных средств, нетто	20	(65)	531
Убыток в отношении зависимых обществ и совместных предприятий		344	3 735
Финансовые доходы	21	(6 019)	(7 055)
Финансовые расходы	21	6 016	6 419
Убыток от экономического обесценения основных средств и пересмотра стоимости чистых активов дочернего общества, приобретенного исключительно с целью последующей перепродажи		2 304	1 828
Убыток от обесценения финансовых активов, имеющих в наличии для продажи		812	7 311
Начисление убытка от обесценения дебиторской задолженности, нетто	20	1 821	2 369
Расходы по пенсионному обеспечению		382	309
Убыток от обесценения долгосрочных векселей		-	1 594
Доход, связанный с сокращением системы пенсионного обеспечения		-	(1 609)
Прочие расходы / (доходы)		90	(16)
<b>Денежные потоки от операционной деятельности до изменений оборотного капитала, уплаты налога на прибыль и изменения прочих активов и обязательств</b>		<b>51 979</b>	<b>52 870</b>
Изменения в оборотном капитале:			
(Увеличение) / уменьшение дебиторской задолженности и авансов выданных		(5 220)	1 872
Увеличение товарно-материальных запасов		(3 877)	(4 504)
Уменьшение кредиторской задолженности и начислений		(3 882)	(5 098)
(Уменьшение) / увеличение задолженности по прочим налогам		(1 551)	1 607
Уменьшение прочих внеоборотных активов		1 003	99
Уменьшение прочих долгосрочных обязательств		(265)	(797)
Уплаченный налог на прибыль		(6 076)	(7 902)
<b>Итого поступление денежных средств от операционной деятельности</b>		<b>32 111</b>	<b>38 147</b>
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
Приобретение основных средств		(47 878)	(38 618)
Поступления от продажи основных средств		87	156
Открытие депозитов и приобретение прочих финансовых вложений		(123 708)	(85 140)
Заккрытие депозитов и продажа прочих финансовых вложений		134 660	61 627
Приобретение дочерних компаний от третьих лиц за вычетом приобретенных в их составе денежных средств		(86)	-
Взнос в уставный капитал зависимых обществ и совместных предприятий		(70)	(243)
Проценты полученные		5 601	3 960
Поступления от продажи зависимого общества		-	250
<b>Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность</b>		<b>(31 394)</b>	<b>(58 008)</b>

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

**Группа «РусГидро»****Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о движении денежных средств  
(не прошедший аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года (представление данных изменено)
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
Поступления краткосрочных заемных средств	15	64 472	68 702
Поступления долгосрочных заемных средств	15	18 304	40 127
Погашение заемных средств	15	(60 925)	(74 514)
Проценты уплаченные		(9 721)	(10 216)
Дивиденды, выплаченные акционерам ОАО «РусГидро»		(5 102)	(3 678)
Дивиденды, выплаченные дочерними обществами акционерам с неконтролирующей долей участия		(80)	-
Платежи по финансовому лизингу		(715)	(932)
Поступления от эмиссий акций		-	22
<b>Итого поступление денежных средств от финансовой деятельности</b>		<b>6 233</b>	<b>19 511</b>
Положительные курсовые разницы по остаткам денежных средств		53	1
<b>Увеличение / (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>7 003</b>	<b>(349)</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на начало периода</b>		<b>34 472</b>	<b>39 857</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец периода</b>	<b>9</b>	<b>41 475</b>	<b>39 508</b>

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

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

	Прим.	Акционер- ный капитал	Собствен- ные выкуплен- ные акции	Эмиссион- ный доход	Резерв, с присоеди- нением	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 2013 года</b>		<b>317 637</b>	<b>(10 662)</b>	<b>39 202</b>	<b>(127 216)</b>	<b>218 757</b>	<b>514</b>	<b>920</b>	<b>75 934</b>	<b>515 086</b>	<b>25 319</b>	<b>540 405</b>
Прибыль за период		-	-	-	-	-	-	-	15 638	15 638	(838)	14 800
Убыток от изменения стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи		-	-	-	-	-	(461)	-	-	(461)	(67)	(528)
Убыток от изменения стоимости обесцененных финансовых активов, имеющих в наличии для продажи		-	-	-	-	-	(220)	-	-	(220)	-	(220)
Перенос накопленного убытка от переоценки финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, на прибыли и убытки		-	-	-	-	-	281	-	-	281	-	281
Переоценка пенсионных обязательств		-	-	-	-	-	-	32	-	32	179	211
Прочий совокупный убыток		-	-	-	-	-	-	-	(5)	(5)	-	(5)
<b>Итого совокупный доход</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(400)</b>	<b>32</b>	<b>15 633</b>	<b>15 265</b>	<b>(726)</b>	<b>14 539</b>
Операции с государством и компаниями, находящимися под общим контролем	13	-	-	-	(9 234)	-	-	-	2 407	(6 827)	(2 407)	(9 234)
Влияние изменения неконтролирующей доли участия	13	-	-	-	-	-	-	-	1 257	1 257	(1 853)	(596)
Дивиденды	13	-	-	-	-	-	-	-	(3 594)	(3 594)	(160)	(3 754)
Перевод резерва по переоценке в состав нераспределенной прибыли		-	-	-	-	(523)	-	-	523	-	-	-
Прочие движения		-	-	-	-	-	-	-	(17)	(17)	-	(17)
<b>На 30 сентября 2013 года</b>		<b>317 637</b>	<b>(10 662)</b>	<b>39 202</b>	<b>(136 450)</b>	<b>218 234</b>	<b>114</b>	<b>952</b>	<b>92 143</b>	<b>521 170</b>	<b>20 173</b>	<b>541 343</b>

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации



**Группа «РусГидро»**  
**Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет об изменении капитала**  
**(не прошедший аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	Акционер- ный капитал	Собствен- ные выкуплен- ные акции	Эмиссион- ный доход	Резерв, с присоеди- нием	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>198 015</b>	<b>(12)</b>	<b>875</b>	<b>100 932</b>	<b>579 530</b>	<b>17 177</b>	<b>596 707</b>
Прибыль за период		-	-	-	-	-	-	-	23 916	23 916	(1 518)	22 398
Убыток от изменения стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи		-	-	-	-	-	(5)	-	-	(5)	-	(5)
Убыток от изменения стоимости обесцененных финансовых активов, имеющих в наличии для продажи		-	-	-	-	-	(113)	-	-	(113)	-	(113)
Перенос накопленного убытка от переоценки финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, на прибыли и убытки		-	-	-	-	-	103	-	-	103	-	103
Переоценка пенсионных обязательств		-	-	-	-	-	-	241	-	241	79	320
Прочий совокупный доход		-	-	-	-	-	-	-	8	8	-	8
<b>Итого совокупный доход</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(15)</b>	<b>241</b>	<b>23 924</b>	<b>24 150</b>	<b>(1 439)</b>	<b>22 711</b>
Обмен акций ОАО «Красноярская ГЭС» на собственные акции	13	-	(15 430)	-	-	-	-	-	-	(15 430)	-	(15 430)
Дивиденды	13	-	-	-	-	-	-	-	(5 130)	(5 130)	(80)	(5 210)
Перевод резерва по переоценке в состав нераспределенной прибыли		-	-	-	-	(781)	-	-	781	-	-	-
Прочие движения		-	-	-	-	-	-	-	(156)	(156)	41	(115)
<b>На 30 сентября 2014 года</b>		<b>386 255</b>	<b>(26 092)</b>	<b>39 202</b>	<b>(135 075)</b>	<b>197 234</b>	<b>(27)</b>	<b>1 116</b>	<b>120 351</b>	<b>582 964</b>	<b>15 699</b>	<b>598 663</b>

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

## Группа «РусГидро»

### Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

---

#### 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.

Правовая, налоговая и нормативная система продолжают развиваться и подвержены часто вносимым изменениям. Политическая и экономическая нестабильность, наблюдаемая в регионе, включая события в Украине, оказывали и могут в дальнейшем оказывать негативное влияние на экономику Российской Федерации, в том числе ослабление рубля и сложности в привлечении внешних заимствований.

Группа не располагает активами и не осуществляет операций в Украине, поэтому напрямую не подвержена влиянию этих событий. Вместе с тем, сохраняется неопределенность по поводу будущего экономического роста, доступа к рынкам капитала и его стоимости.

Против Российской Федерации и ее официальных представителей введен ряд международных санкций, влияние которых в настоящий момент трудно определить. Кроме того, существует угроза введения дополнительных санкций. Финансовые рынки находятся в состоянии неопределенности и волатильности.

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

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, существенных изменений в правилах 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 30 сентября 2014 года Российской Федерации принадлежало 66,84 процента обыкновенных акций Общества (31 декабря 2013 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 инвестиционных программ Общества и ряда компаний Группы, объема и источников их финансирования и контроля над их 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

## **Группа «РусГидро»**

### **Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

---

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 2013 года, и по состоянию на эту дату, подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация является неаудированной и не содержит определенной информации и раскрытий, необходимых для годовой финансовой отчетности. Отдельные раскрытия, дублирующие информацию, содержащуюся в годовой консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 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 2013 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 2014 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 незначительными.

#### ***Изменение представления данных***

В ноябре 2013 года руководство Группы объявило об отказе от намерений о продаже дочернего общества ОАО «ДРСК». Представление данных консолидированного Отчета о прибылях и убытках и Отчета о движении денежных средств за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года, было изменено: соответствующие показатели прекращаемой деятельности были представлены так, как если бы ОАО «ДРСК» было классифицировано в составе продолжающейся деятельности.

## Группа «РусГидро»

### Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Изменение статей консолидированного Отчета о прибылях и убытках и Отчета о движении денежных средств за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года, представлено в таблице ниже:

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года (до изменения представления данных)	Реклассификация ОАО «ДРСК»	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года (представление данных изменено)
Выручка	222 646	2 782	225 428
Операционные расходы	(194 604)	(2 260)	(196 864)
Убыток от экономического обесценения основных средств и пересмотра стоимости чистых активов дочернего общества, приобретенного исключительно с целью последующей перепродажи	(583)	(1 245)	(1 828)
Прибыль от операционной деятельности	27 404	(723)	26 681
Финансовые доходы / (расходы), нетто	1 056	(420)	636
Прибыль до налогообложения	24 725	(1 143)	23 582
Расходы по налогу на прибыль	(8 811)	29	(8 782)
Прибыль за период по продолжающейся деятельности	15 914	(1 114)	14 800
Убыток за период от прекращаемой деятельности	(1 114)	1 114	-
Прибыль за период	14 800	-	14 800
Поступление денежных средств от операционной деятельности	36 764	1 383	38 147
Использование денежных средств на инвестиционную деятельность	(57 686)	(322)	(58 008)
Поступление денежных средств от финансовой деятельности	20 455	(944)	19 511

#### **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 2013 года, и по состоянию на эту дату, за исключением изменений оценочных значений в отношении ожидаемой средневзвешенной годовой ставки по налогу на прибыль (Примечание 14) и ставки дисконтирования, используемой для расчета обязательств по пенсионному обеспечению.

**Ставка дисконтирования.** Основные актуарные допущения для расчета обязательств по пенсионному обеспечению на 30 сентября 2014 года остались без изменения по сравнению с 31 декабря 2013 года за исключением ставки дисконтирования, которая увеличилась с 7,9 процента на 31 декабря 2013 года до 8,3 процента на 30 сентября 2014 года.

#### **Новые стандарты и интерпретации**

Группа применила все новые стандарты и интерпретации, которые вступили в силу с 1 января 2014 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 2013 года, и по состоянию на эту дату не применимы для финансового года, начинающегося 1 января 2014 года, и не были применены Группой досрочно.

Помимо этого, в 2014 году были опубликованы следующие изменения к стандартам, которые вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты, и не были применены Группой досрочно:

**«Учет сделок по приобретению долей участия в совместных операциях» – Поправки к МСФО (IFRS) 11** (выпущены 6 мая 2014 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты). Данная поправка вводит новое руководство в отношении учета сделок по приобретению доли участия в совместной операции, представляющей собой бизнес.

**«Разъяснение приемлемых методов начисления амортизации» – Поправки к МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 38** (выпущены 12 мая 2014 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты). В данной поправке Правление КМСФО разъясняет, что использование методов, основанных на выручке, для расчета амортизации актива не является обоснованным, так как выручка от деятельности, которая включает использование актива, обычно отражает факторы, не являющиеся потреблением экономических выгод, связанных с этим активом.

**МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с клиентами»** (выпущен 28 мая 2014 года и вступает в силу для периодов, начинающихся 1 января 2017 года или после этой даты). Новый стандарт вводит основополагающий принцип, в соответствии с которым выручка должна быть признана в момент передачи товаров или услуг клиенту по цене сделки. Любые отдельные партии товаров или услуг должны признаваться отдельно, а все скидки и ретроспективные скидки с контрактной цены, как правило, распределяются на отдельные элементы. Если размер вознаграждения меняется по какой-либо причине, следует признать минимальные суммы, если они не подвержены существенному риску пересмотра. Затраты, связанные с заключением договоров с клиентами, должны капитализироваться и амортизироваться в течение всего срока получения выгод от контракта.

**МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты: Классификация и оценка»** (выпущен 24 июля 2014 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты). Основные положения стандарта:

- Финансовые активы должны классифицироваться по трем категориям оценки: оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости, оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости с отражением изменений в составе прочего совокупного дохода и оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости с отражением изменений в составе прибылей и убытков.
- Классификация зависит от бизнес-модели управления финансовыми активами предприятия и от того, включают ли предусмотренные договором потоки денежных средств исключительно выплаты основной суммы и процентов. Если долговой инструмент удерживается для получения денежных средств по нему, то он может учитываться по амортизированной стоимости, если он при этом соответствует требованию о выплате исключительно основной суммы и процентов. Долговые инструменты, отвечающие требованию о выплате исключительно основной суммы и процентов, удерживаемые в портфеле, когда предприятие одновременно удерживает инструменты для получения денежных средств по ним и продает активы, могут быть отнесены к категории отражаемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода. Финансовые активы, которые не содержат потоки денежных средств, отвечающие требованию о выплате исключительно основной суммы и процентов, должны оцениваться по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка (например, производные инструменты). Встроенные производные инструменты не отделяются от финансовых активов, а включаются в их состав при оценке соблюдения условия выплаты исключительно основной суммы и процентов.
- Все долевыми инструментами впоследствии оцениваются по справедливой стоимости. Долевые инструменты, предназначенные для торговли, должны оцениваться по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибылей и убытков. В отношении всех остальных долевыми инструментами при первоначальном признании может быть принято не подлежащее изменению решение об отражении изменений справедливой стоимости в составе прочего совокупного дохода, а не в составе прибылей и убытков.
- Большинство требований МСФО (IAS) 39 в отношении классификации и оценки финансовых обязательств были перенесены в МСФО (IFRS) 9 без изменений. Основным отличием является

требование к компании раскрывать эффект изменений собственного кредитного риска по финансовым обязательствам, отнесенным к категории отражаемых по справедливой стоимости в составе прибылей и убытков, в составе прочего совокупного дохода.

- МСФО (IFRS) 9 вводит новую модель признания убытков от обесценения – модель ожидаемых кредитных убытков. Модель предусматривает «трехэтапный» подход, основанный на изменении кредитного качества финансовых активов с момента их первоначального признания. На практике эти новые правила означают, что предприятия должны будут учитывать мгновенные убытки, равные ожидаемым кредитным убыткам за 12 месяцев, при первоначальном признании финансовых активов, которые не являются обесцененными кредитными активами (или ожидаемым кредитным убыткам за весь срок действия для торговой дебиторской задолженности). В тех случаях, когда имело место значительное увеличение кредитного риска, обесценение оценивается с использованием кредитных убытков за весь срок действия кредита, а не кредитных убытков за 12 месяцев. Модель предусматривает операционные упрощения для аренды и торговой дебиторской задолженности.
- Требования учета хеджирования были скорректированы для установления более тесной связи учета с управлением рисками. Стандарт предоставляет компаниям возможность выбора между учетной политикой с применением требований учета хеджирования, содержащихся в МСФО (IFRS) 9, и продолжением применения МСФО (IAS) 39 ко всем хеджам, так как в настоящий момент стандарт не предусматривает учета для случаев макрохеджирования.

**Изменения к МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность» и МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия»** (выпущены 11 сентября 2014 года и вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся с 1 января 2016 года, или после этой даты). Данные изменения обращают внимание на противоречия между требованиями в МСФО (IFRS) 10 и в МСФО (IAS) 28 в части продажи или передачи активов между инвестором и его ассоциированным или совместным предприятием. Изменения предписывают, что прибыль или убыток должны быть признаны полностью, если сделка являлась продажей бизнеса. Частичная прибыль или убыток должна быть признана, когда сделка затрагивает активы, которые не являются бизнесом, даже если этими активами владеет дочернее общество.

**Ежегодные усовершенствования Международных стандартов финансовой отчетности 2014** (выпущены 25 сентября 2014 года и вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся с 1 января 2016 года или после этой даты). МСФО (IFRS) 5 «Долгосрочные активы, предназначенные для продажи, и прекращенная деятельность» был изменен, чтобы пояснить, что изменение метода выбытия (переклассификация из «предназначенный для продажи» в «предназначенный для распределения», или наоборот) не является изменением к плану по продаже или распределению, и соответственно не должно учитываться. Изменения к МСФО (IFRS) 7 проясняют, являются ли условия обслуживания актива после его передачи признаком продолжающегося вовлечения в актив для целей раскрытия по МСФО (IFRS) 7. Изменения также уточняют, что раскрытие о взаимозачетах не являются обязательными для промежуточной отчетности, если только отдельно не требуются МСФО (IAS) 34. Поправка к МСФО (IAS) 19 уточняет, что высококачественные корпоративные или государственные облигации, используемые для определения ставки дисконтирования для обязательств по вознаграждениям по окончании трудовой деятельности, должны быть выражены в той же валюте, что и пенсионные обязательства. МСФО (IAS) 34 требует наличия в промежуточной финансовой отчетности ссылки на информацию раскрытую в других частях промежуточного финансового отчета.

В настоящее время Группа проводит оценку того, как данные изменения повлияют на консолидированную финансовую отчетность Группы.

#### **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 30 сентября 2014 года и 31 декабря 2013 года.

## Группа «РусГидро»

### Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

#### 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.

	30 сентября 2014 года		31 декабря 2013 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%	69,40%
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 теплотехники в основном на территории Дальнего Востока, а также транспортных, строительных, ремонтных и прочих компаний, исполняющих обслуживающие функции.

Основные дочерние общества данного сегмента приведены в следующей таблице:

	30 сентября 2014 года		31 декабря 2013 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%	64,39%
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.

#### 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.

## Группа «РусГидро»

### Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

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

	30 сентября 2014 года		31 декабря 2013 года	
	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %
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%	98,35%	98,35%
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 «Сулакский ГидроКаскад»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой»	98,76%	100,00%	98,76%	100,00%
ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»	99,43%	100,00%	99,43%	100,00%
ОАО «ЧиркейГЭСстрой»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «ЭСКО ЕЭС»	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 и пересмотра стоимости чистых активов дочернего общества, приобретенного исключительно с целью последующей перепродажи, убытков от обесценения финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, дебиторской задолженности, долгосрочных векселей, убытка от выбытия основных средств, а также дохода, связанного с сокращением системы пенсионного обеспечения. 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



**Группа «РусГидро»**

**Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

---

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 и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года и 30 сентября 2013 года, и по состоянию на 30 сентября 2014 года и 31 декабря 2013 года.

**Группа «РусГидро»**

**Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

<b>За три месяца, закончившихся 30 сентября 2014 года</b>	<b>ОАО «РусГидро»</b>	<b>Субгруппа «ЭСК РусГидро»</b>	<b>Субгруппа «РАО Энергетические системы Востока»</b>	<b>Прочие сегменты</b>	<b>Итого по сегментам</b>	<b>Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции</b>	<b>ВСЕГО</b>
<b>Выручка</b>	<b>23 715</b>	<b>17 325</b>	<b>26 898</b>	<b>4 432</b>	<b>72 370</b>	<b>(4 371)</b>	<b>67 999</b>
<i>включая:</i>							
<i>от сторонних компаний</i>	21 602	17 321	26 864	2 212	<b>67 999</b>	-	67 999
<i>    продажа электроэнергии</i>	15 683	17 103	19 568	70	<b>52 424</b>	-	52 424
<i>    продажа теплотехнологии и горячей воды</i>	12	-	2 590	2	<b>2 604</b>	-	2 604
<i>    продажа мощности</i>	5 656	-	1 178	77	<b>6 911</b>	-	6 911
<i>    прочая выручка</i>	251	218	3 528	2 063	<b>6 060</b>	-	6 060
<i>от внутригрупповых операций</i>	2 113	4	34	2 220	<b>4 371</b>	<b>(4 371)</b>	-
Государственные субсидии	-	-	2 217	9	<b>2 226</b>	-	2 226
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	<b>(11 371)</b>	<b>(17 050)</b>	<b>(31 538)</b>	<b>(4 039)</b>	<b>(63 998)</b>	3 898	<b>(60 100)</b>
<b>ЕВИТДА</b>	<b>12 344</b>	<b>275</b>	<b>(2 423)</b>	<b>402</b>	<b>10 598</b>	<b>(473)</b>	<b>10 125</b>
Амортизация основных средств и нематериальных активов	<b>(2 784)</b>	<b>(172)</b>	<b>(1 708)</b>	<b>(414)</b>	<b>(5 078)</b>	1	<b>(5 077)</b>
Прочие неденежные статьи операционных расходов	<b>(2 033)</b>	<b>650</b>	<b>158</b>	<b>(33)</b>	<b>(1 258)</b>	5	<b>(1 253)</b>
<i>в том числе:</i>							
<i>убыток от экономического обесценения основных средств (убыток) / восстановление убытка от обесценения дебиторской задолженности, нетто</i>	<b>(608)</b>	-	-	-	<b>(608)</b>	-	<b>(608)</b>
<i>убыток от обесценения финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи</i>	<b>(1 091)</b>	648	134	<b>(66)</b>	<b>(375)</b>	-	<b>(375)</b>
<i>доход от выбытия основных средств, нетто</i>	<b>(360)</b>	-	<b>(2)</b>	-	<b>(362)</b>	-	<b>(362)</b>
	26	2	26	33	<b>87</b>	5	92
<b>Прибыль / (убыток) от операционной деятельности</b>	<b>7 527</b>	<b>753</b>	<b>(3 973)</b>	<b>(45)</b>	<b>4 262</b>	<b>(467)</b>	<b>3 795</b>
Финансовые доходы							<b>2 382</b>
Финансовые расходы							<b>(2 342)</b>
Убыток в отношении зависимых обществ и совместных предприятий							<b>(374)</b>
<b>Прибыль до налогообложения</b>							<b>3 461</b>
Расходы по налогу на прибыль							<b>(2 399)</b>
<b>Прибыль за период</b>							<b>1 062</b>
<b>Капитальные расходы</b>	<b>10 983</b>	<b>47</b>	<b>5 622</b>	<b>10 618</b>	<b>27 270</b>	<b>(2 190)</b>	<b>25 080</b>

**Группа «РусГидро»**

**Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

<b>За три месяца, закончившихся 30 сентября 2013 года</b>	<b>ОАО «РусГидро»</b>	<b>Субгруппа «ЭСК РусГидро»</b>	<b>Субгруппа «РАО Энергетические системы Востока»</b>	<b>Прочие сегменты</b>	<b>Итого по сегментам</b>	<b>Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции</b>	<b>ВСЕГО</b>
<b>Выручка</b>	<b>24 187</b>	<b>16 689</b>	<b>26 262</b>	<b>4 163</b>	<b>71 301</b>	<b>(4 153)</b>	<b>67 148</b>
<i>включая:</i>							
<i>от сторонних компаний</i>	22 482	16 683	26 240	1 743	<b>67 148</b>	-	<b>67 148</b>
<i>    продажа электроэнергии</i>	17 253	16 025	18 604	59	<b>51 941</b>	-	<b>51 941</b>
<i>    продажа теплотехнологии и горячей воды</i>	12	-	2 647	1	<b>2 660</b>	-	<b>2 660</b>
<i>    продажа мощности</i>	5 127	-	807	67	<b>6 001</b>	-	<b>6 001</b>
<i>    прочая выручка</i>	90	658	4 182	1 616	<b>6 546</b>	-	<b>6 546</b>
<i>от внутригрупповых операций</i>	1 705	6	22	2 420	<b>4 153</b>	<b>(4 153)</b>	-
Государственные субсидии	-	-	1 818	2	<b>1 820</b>	-	<b>1 820</b>
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	<b>(9 699)</b>	<b>(16 657)</b>	<b>(29 035)</b>	<b>(4 257)</b>	<b>(59 648)</b>	4 177	<b>(55 471)</b>
<b>ЕВИТДА</b>	<b>14 488</b>	<b>32</b>	<b>(955)</b>	<b>(92)</b>	<b>13 473</b>	<b>24</b>	<b>13 497</b>
Амортизация основных средств и нематериальных активов	<b>(2 998)</b>	<b>(167)</b>	<b>(1 244)</b>	<b>(259)</b>	<b>(4 668)</b>	-	<b>(4 668)</b>
Прочие неденежные статьи операционных расходов	<b>(1 751)</b>	<b>(284)</b>	<b>(810)</b>	<b>(111)</b>	<b>(2 956)</b>	-	<b>(2 956)</b>
<i>в том числе:</i>							
<i>убыток от экономического обесценения основных средств и пересмотра стоимости чистых активов дочернего общества, приобретенного исключительно с целью последующей перепродажи</i>	(197)	-	(1 134)	-	<b>(1 331)</b>	-	<b>(1 331)</b>
<i>убыток от обесценения долгосрочных векселей (убыток) / восстановление убытка от обесценения дебиторской задолженности, нетто</i>	(38)	-	-	-	<b>(38)</b>	-	<b>(38)</b>
<i>убыток от обесценения финансовых активов, имеющих в наличии для продажи</i>	(289)	(283)	219	(52)	<b>(405)</b>	-	<b>(405)</b>
<i>(убыток) / доход от выбытия основных средств, нетто</i>	(1 012)	-	-	-	<b>(1 012)</b>	-	<b>(1 012)</b>
<i>(убыток) / доход от выбытия основных средств, нетто</i>	(215)	(1)	105	(59)	<b>(170)</b>	-	<b>(170)</b>
<b>Прибыль / (убыток) от операционной деятельности</b>	<b>9 739</b>	<b>(419)</b>	<b>(3 009)</b>	<b>(462)</b>	<b>5 849</b>	<b>24</b>	<b>5 873</b>
Финансовые доходы							<b>2 527</b>
Финансовые расходы							<b>(1 766)</b>
Убыток в отношении зависимых обществ и совместных предприятий							<b>(399)</b>
<b>Прибыль до налогообложения</b>							<b>6 235</b>
Расходы по налогу на прибыль							<b>(2 253)</b>
<b>Прибыль за период</b>							<b>3 982</b>
<b>Капитальные расходы</b>	<b>15 238</b>	<b>38</b>	<b>3 737</b>	<b>5 663</b>	<b>24 676</b>	<b>(6 049)</b>	<b>18 627</b>

**Группа «РусГидро»**

**Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

<b>За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года</b>	<b>ОАО «РусГидро»</b>	<b>Субгруппа «ЭСК РусГидро»</b>	<b>Субгруппа «РАО Энергетические системы Востока»</b>	<b>Прочие сегменты</b>	<b>Итого по сегментам</b>	<b>Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции</b>	<b>ВСЕГО</b>
<b>Выручка</b>	<b>75 148</b>	<b>58 117</b>	<b>101 950</b>	<b>10 581</b>	<b>245 796</b>	<b>(12 488)</b>	<b>233 308</b>
<i>включая:</i>							
<i>от сторонних компаний</i>	68 041	58 103	101 785	5 379	<b>233 308</b>	-	<b>233 308</b>
<i>продажа электроэнергии</i>	49 897	57 474	64 721	234	<b>172 326</b>	-	<b>172 326</b>
<i>продажа теплотехнологии и горячей воды</i>	90	-	22 132	2	<b>22 224</b>	-	<b>22 224</b>
<i>продажа мощности</i>	16 745	-	3 184	205	<b>20 134</b>	-	<b>20 134</b>
<i>прочая выручка</i>	1 309	629	11 748	4 938	<b>18 624</b>	-	<b>18 624</b>
<i>от внутригрупповых операций</i>	7 107	14	165	5 202	<b>12 488</b>	(12 488)	-
Государственные субсидии	-	-	7 824	9	<b>7 833</b>	-	<b>7 833</b>
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(29 153)	(57 151)	(103 509)	(10 581)	<b>(200 394)</b>	10 760	<b>(189 634)</b>
<b>ЕВИТДА</b>	<b>45 995</b>	<b>966</b>	<b>6 265</b>	<b>9</b>	<b>53 235</b>	<b>(1 728)</b>	<b>51 507</b>
Амортизация основных средств и нематериальных активов	(8 499)	(517)	(5 473)	(996)	<b>(15 485)</b>	1	<b>(15 484)</b>
Прочие неденежные статьи операционных расходов	<b>(4 202)</b>	<b>(34)</b>	<b>(600)</b>	<b>(41)</b>	<b>(4 877)</b>	<b>5</b>	<b>(4 872)</b>
<i>в том числе:</i>							
<i>убыток от экономического обесценения основных средств</i>	(2 304)	-	-	-	<b>(2 304)</b>	-	<b>(2 304)</b>
<i>убыток от обесценения дебиторской задолженности, нетто</i>	(1 252)	(40)	(484)	(45)	<b>(1 821)</b>	-	<b>(1 821)</b>
<i>убыток от обесценения финансовых активов, имеющих в наличии для продажи</i>	(748)	-	(64)	-	<b>(812)</b>	-	<b>(812)</b>
<i>доход / (убыток) от выбытия основных средств, нетто</i>	102	6	(52)	4	<b>60</b>	5	<b>65</b>
<b>Прибыль / (убыток) от операционной деятельности</b>	<b>33 294</b>	<b>415</b>	<b>192</b>	<b>(1 028)</b>	<b>32 873</b>	<b>(1 722)</b>	<b>31 151</b>
Финансовые доходы							<b>6 019</b>
Финансовые расходы							<b>(6 016)</b>
Убыток в отношении зависимых обществ и совместных предприятий							<b>(344)</b>
<b>Прибыль до налогообложения</b>							<b>30 810</b>
Расходы по налогу на прибыль							<b>(8 412)</b>
<b>Прибыль за период</b>							<b>22 398</b>
<b>Капитальные расходы</b>	<b>27 219</b>	<b>72</b>	<b>11 328</b>	<b>23 610</b>	<b>62 229</b>	<b>(3 539)</b>	<b>58 690</b>
<b>На 30 сентября 2014 года</b>							
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	105 489	3 332	62 665	3 171	<b>174 657</b>	-	<b>174 657</b>

**Группа «РусГидро»**

**Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

<b>За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года</b>	<b>ОАО «РусГидро»</b>	<b>Субгруппа «ЭСК РусГидро»</b>	<b>Субгруппа «РАО Энергетические системы Востока»</b>	<b>Прочие сегменты</b>	<b>Итого по сегментам</b>	<b>Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции</b>	<b>ВСЕГО</b>
<b>Выручка</b>	<b>73 835</b>	<b>56 959</b>	<b>96 695</b>	<b>9 895</b>	<b>237 384</b>	<b>(11 956)</b>	<b>225 428</b>
<i>включая:</i>							
<i>от сторонних компаний</i>	67 246	56 947	96 431	4 804	<b>225 428</b>	-	<b>225 428</b>
<i>продажа электроэнергии</i>	50 385	55 925	61 491	209	<b>168 010</b>	-	<b>168 010</b>
<i>продажа теплотехники и горячей воды</i>	94	-	21 891	2	<b>21 987</b>	-	<b>21 987</b>
<i>продажа мощности</i>	16 534	-	2 192	145	<b>18 871</b>	-	<b>18 871</b>
<i>прочая выручка</i>	233	1 022	10 857	4 448	<b>16 560</b>	-	<b>16 560</b>
<i>от внутригрупповых операций</i>	6 589	12	264	5 091	<b>11 956</b>	(11 956)	-
Государственные субсидии	-	-	7 226	15	<b>7 241</b>	-	<b>7 241</b>
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(25 770)	(56 918)	(98 155)	(9 799)	<b>(190 642)</b>	10 550	<b>(180 092)</b>
<b>ЕБИТДА</b>	<b>48 065</b>	<b>41</b>	<b>5 766</b>	<b>111</b>	<b>53 983</b>	<b>(1 406)</b>	<b>52 577</b>
Амортизация основных средств и нематериальных активов	(8 972)	(497)	(3 688)	(703)	<b>(13 860)</b>	(12)	<b>(13 872)</b>
Прочие неденежные статьи операционных расходов	<b>(11 198)</b>	<b>(643)</b>	<b>45</b>	<b>(228)</b>	<b>(12 024)</b>	-	<b>(12 024)</b>
<i>в том числе:</i>							
<i>убыток от экономического обесценения основных средств и пересмотра стоимости чистых активов дочернего общества, приобретенного исключительно с целью последующей перепродажи</i>	(583)	-	(1 245)	-	<b>(1 828)</b>	-	<b>(1 828)</b>
<i>убыток от обесценения долгосрочных векселей</i>	(1 594)	-	-	-	<b>(1 594)</b>	-	<b>(1 594)</b>
<i>убыток от обесценения дебиторской задолженности, нетто</i>	(1 269)	(648)	(373)	(79)	<b>(2 369)</b>	-	<b>(2 369)</b>
<i>убыток от обесценения финансовых активов, имеющих в наличии для продажи</i>	(7 311)	-	-	-	<b>(7 311)</b>	-	<b>(7 311)</b>
<i>(убыток) / доход от выбытия основных средств, нетто</i>	(441)	5	54	(149)	<b>(531)</b>	-	<b>(531)</b>
<i>доход, связанный с сокращением системы пенсионного обеспечения</i>	-	-	1 609	-	<b>1 609</b>	-	<b>1 609</b>
<b>Прибыль / (убыток) от операционной деятельности</b>	<b>27 895</b>	<b>(1 099)</b>	<b>2 123</b>	<b>(820)</b>	<b>28 099</b>	<b>(1 418)</b>	<b>26 681</b>
Финансовые доходы							<b>7 055</b>
Финансовые расходы							<b>(6 419)</b>
Убыток в отношении зависимых обществ и совместных предприятий							<b>(3 735)</b>
<b>Прибыль до налогообложения</b>							<b>23 582</b>
Расходы по налогу на прибыль							<b>(8 782)</b>
<b>Прибыль за период</b>							<b>14 800</b>
<b>Капитальные расходы</b>	<b>24 813</b>	<b>119</b>	<b>8 983</b>	<b>15 397</b>	<b>49 312</b>	<b>(3 841)</b>	<b>45 471</b>
<b>На 31 декабря 2013 года</b>							
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	102 576	2 196	44 492	2 513	<b>151 777</b>	-	<b>151 777</b>

## Группа «РусГидро»

### Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

#### 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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, являлись совместные предприятия и зависимые общества Группы, а также предприятия, контролируемые государством.

#### Совместные предприятия

Остатки по операциям Группы с совместными предприятиями представлены ниже:

	30 сентября 2014 года	31 декабря 2013 года
Векселя к получению	5 083	4 741
Займы выданные	869	533

Операции Группы с совместными предприятиями представлены ниже:

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2014 года	2013 года	2014 года	2013 года
Выручка от реализации электроэнергии и мощности	14	18	96	123
Прочая выручка	97	178	344	680
Покупная электроэнергия и мощность	231	103	731	121

#### Зависимые общества

Остатки по операциям Группы с зависимыми обществами представлены ниже:

	30 сентября 2014 года	31 декабря 2013 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность	188	198
Кредиторская задолженность	193	26

Операции Группы с зависимыми обществами представлены ниже:

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2014 года	2013 года	2014 года	2013 года
Выручка от реализации электроэнергии и мощности	224	220	1 930	1 403
Прочая выручка	122	208	199	528
Покупная электроэнергия и мощность	13	68	156	254
Услуги по строительству	60	1 027	199	3 196

#### Предприятия, контролируемые государством

В рамках текущей деятельности Группа осуществляет операции, в том числе с предприятиями, контролируемыми государством. В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года и 30 сентября 2013 года, а также по состоянию на 30 сентября 2014 года и 31 декабря 2013 года Группа осуществляла операции и имела остатки по операциям с рядом банков, контролируемых государством. Операции осуществляются на рыночных условиях.

Реализация Группой электроэнергии, мощности и теплоты предприятиям, контролируемым государством, за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, составила около 30 процентов

## Группа «РусГидро»

### Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

---

от общей реализации электроэнергии, мощности и теплоэнергии (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года: около 23 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» (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.

Расходы Группы на покупку электроэнергии, мощности и топлива у предприятий, контролируемых государством, за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, составили около 20 процентов от общей суммы расходов на покупку электроэнергии, мощности и топлива (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года: около 26 процентов).

Расходы Группы на услуги по распределению электроэнергии, предоставленные предприятиями, контролируемыми государством, за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, составили около 60 процентов от общей суммы расходов на услуги по распределению электроэнергии (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года: около 52 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, ключевое руководство дочерних обществ сегмента «Субгруппа «РАО Энергетические системы Востока», руководители структурных подразделений Общества.

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 выплатах 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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, составила 1 844 миллиона рублей (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года: 1 282 миллиона рублей). Общая сумма краткосрочного вознаграждения ключевому управленческому персоналу за три месяца, закончившихся 30 сентября 2014 года, составила 488 миллионов рублей (за три месяца, закончившихся 30 сентября 2013 года: 292 миллиона рублей).

**Группа «РусГидро»**

**Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

**Примечание 7. Основные средства**

Первоначальная стоимость	Производственные здания	Сооружения	Машины и оборудование	Незавершенное строительство	Прочее	Итого
<b>Начальное 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>
Переклассификация	(310)	(2 731)	(1 636)	4 690	(13)	-
Поступления	123	97	304	57 119	1 047	58 690
Передача	957	2 528	23 379	(26 993)	129	-
Выбытия и списания	(164)	(117)	(1 265)	(239)	(318)	(2 103)
<b>Конечное сальдо на 30 сентября 2014 года</b>	<b>79 318</b>	<b>377 206</b>	<b>212 159</b>	<b>249 576</b>	<b>15 465</b>	<b>933 724</b>
<b>Накопленный износ (в т. ч. обесценение)</b>						
<b>Начальное 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>
Начисление убытка от обесценения	(7)	(1)	(84)	(2 210)	(2)	(2 304)
Начислено за период	(1 277)	(5 532)	(7 252)	-	(1 329)	(15 390)
Передача	(255)	(124)	(1 436)	1 816	(1)	-
Выбытия и списания	102	48	861	4	269	1 284
<b>Конечное сальдо на 30 сентября 2014 года</b>	<b>(28 576)</b>	<b>(113 614)</b>	<b>(83 576)</b>	<b>(27 294)</b>	<b>(6 641)</b>	<b>(259 701)</b>
<b>Остаточная стоимость на 30 сентября 2014 года</b>	<b>50 742</b>	<b>263 592</b>	<b>128 583</b>	<b>222 282</b>	<b>8 824</b>	<b>674 023</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>
<b>Первоначальная стоимость</b>						
<b>Начальное сальдо на 31 декабря 2012 года</b>	<b>68 697</b>	<b>342 120</b>	<b>148 798</b>	<b>222 895</b>	<b>12 625</b>	<b>795 135</b>
Поступления	27	79	438	44 118	809	45 471
Передача	5 549	30 384	19 263	(55 463)	267	-
Выбытия и списания	(342)	(148)	(911)	(672)	(453)	(2 526)
<b>Конечное сальдо на 30 сентября 2013 года</b>	<b>73 931</b>	<b>372 435</b>	<b>167 588</b>	<b>210 878</b>	<b>13 248</b>	<b>838 080</b>
<b>Накопленный износ (в т. ч. обесценение)</b>						
<b>Начальное сальдо на 31 декабря 2012 года</b>	<b>(20 946)</b>	<b>(68 659)</b>	<b>(52 488)</b>	<b>(44 876)</b>	<b>(3 705)</b>	<b>(190 674)</b>
Начисление убытка от обесценения	(5)	(1)	(85)	(470)	(22)	(583)
Начислено за период	(1 364)	(4 683)	(6 597)	-	(1 108)	(13 752)
Передача	(878)	(24 734)	(2 505)	28 112	5	-
Выбытия и списания	121	51	502	67	161	902
<b>Конечное сальдо на 30 сентября 2013 года</b>	<b>(23 072)</b>	<b>(98 026)</b>	<b>(61 173)</b>	<b>(17 167)</b>	<b>(4 669)</b>	<b>(204 107)</b>
<b>Остаточная стоимость на 30 сентября 2013 года</b>	<b>50 859</b>	<b>274 409</b>	<b>106 415</b>	<b>193 711</b>	<b>8 579</b>	<b>633 973</b>
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2012 года</b>	<b>47 751</b>	<b>273 461</b>	<b>96 310</b>	<b>178 019</b>	<b>8 920</b>	<b>604 461</b>

На 30 сентября 2014 года в остаточную стоимость основных средств включена стоимость офисных зданий и земельных участков, принадлежащих Группе, в сумме 7 942 миллионов рублей (на 31 декабря 2013 года: 8 014 миллионов 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



**Группа «РусГидро»****Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

единиц, генерирующих денежные потоки, по состоянию на 31 декабря 2013 года, существенно изменились.

На основе данных допущений Группа признала убыток от обесценения в размере 2 304 миллионов рублей за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, в отношении поступления основных средств по единицам, генерирующим денежные средства, обесцененным в предыдущие периоды (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года: 583 миллиона рублей).

**Примечание 8. Прочие внеоборотные активы**

	30 сентября 2014 года	31 декабря 2013 года
Долгосрочные векселя	36 888	36 690
Дисконт по долгосрочным векселям	(16 910)	(17 021)
Резерв под обесценение долгосрочных векселей	(14 025)	(14 025)
Долгосрочные векселя, нетто	5 953	5 644
Плотины Братской, Усть-Илимской и Иркутской ГЭС	5 502	5 573
НДС к возмещению	3 866	5 381
Клиентская база ООО «ЭСКБ»	1 247	1 662
Гудвил	929	929
Прочие внеоборотные активы	6 642	5 787
<b>Итого прочие внеоборотные активы</b>	<b>24 139</b>	<b>24 976</b>

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

	30 сентября 2014 года	31 декабря 2013 года
Денежные средства на банковских счетах	20 550	10 744
Эквиваленты денежных средств	20 892	23 712
Денежные средства в кассе	33	16
<b>Итого денежные средства и их эквиваленты</b>	<b>41 475</b>	<b>34 472</b>

Эквиваленты денежных средств по состоянию на 30 сентября 2014 года и 31 декабря 2013 года включали средства на краткосрочных банковских депозитах с первоначальным сроком погашения в соответствии с договором не более трех месяцев.

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

	30 сентября 2014 года	31 декабря 2013 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	48 266	45 716
Резерв под обесценение дебиторской задолженности покупателей и заказчиков	(16 660)	(15 374)
<b>Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, нетто</b>	<b>31 606</b>	<b>30 342</b>
<b>НДС к возмещению</b>	<b>8 255</b>	<b>8 059</b>
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам	5 744	4 612
Резерв под обесценение авансов, выданных поставщикам и подрядчикам	(490)	(460)
<b>Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам, нетто</b>	<b>5 254</b>	<b>4 152</b>
Прочая дебиторская задолженность	6 846	5 350
Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	(2 575)	(2 518)
<b>Прочая дебиторская задолженность, нетто</b>	<b>4 271</b>	<b>2 832</b>
<b>Итого дебиторская задолженность и авансы выданные</b>	<b>49 386</b>	<b>45 385</b>

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

**Группа «РусГидро»****Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

**Примечание 11. Товарно-материальные запасы**

	30 сентября 2014 года	31 декабря 2013 года
Топливо	15 062	13 329
Сырье и материалы	7 493	6 249
Запасные части	1 986	1 524
Прочие материалы	585	536
<b>Итого товарно-материальные запасы до обесценения</b>	<b>25 126</b>	<b>21 638</b>
Резерв под обесценение товарно-материальных запасов	(177)	(189)
<b>Итого товарно-материальные запасы</b>	<b>24 949</b>	<b>21 449</b>

**Примечание 12. Прочие оборотные активы**

	30 сентября 2014 года	31 декабря 2013 года
Депозиты и векселя	41 175	52 406
Прочие краткосрочные инвестиции	1 034	738
<b>Итого прочие оборотные активы</b>	<b>42 209</b>	<b>53 144</b>

**Примечание 13. Капитал**

	Количество выпущенных обыкновенных акций (номинальная стоимость 1,00 рубль)
30 сентября 2014 года	386 255 464 890
31 декабря 2013 года	386 255 464 890
30 сентября 2013 года	317 637 520 094
31 декабря 2012 года	317 637 520 094

**Дополнительный выпуск акций 2012–2013 гг.** 16 ноября 2012 года на внеочередном Общем собрании акционеров Общества было принято решение об увеличении уставного капитала Общества путем размещения 110 000 000 000 дополнительных обыкновенных акций, номинальной стоимостью 1,00 рубль каждая по открытой подписке, подлежащих оплате имуществом и денежными средствами. Цена размещения определена 10 декабря 2012 года Советом директоров Общества в размере 1,00 рубль за акцию.

В рамках данного выпуска в качестве оплаты было получено, в том числе, следующее имущество:

- в 2012 году денежные средства в размере 50 000 миллионов рублей от Российской Федерации на финансирование строительства четырех тепловых станций на Дальнем Востоке;
- в 2013 году 19,54 процента акций ОАО «РАО Энергетические системы Востока», 24,54 процента акций ОАО «СЭК», 14,83 процента акций ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС», 42,75 процента акций ОАО «ИЭСК», 0,08 процента акций ОАО «Иркутскэнерго».

Всего в ходе дополнительной эмиссии было размещено 68 617 944 796 акций, что составило 62,38 процента от общего количества акций дополнительного выпуска.

По состоянию на 31 декабря 2013 года уставный капитал Общества был увеличен в связи с регистрацией Отчета об итогах дополнительного выпуска обыкновенных акций 26 декабря 2013 года.

**Собственные выкупленные акции.** Собственные выкупленные акции по состоянию на 30 сентября 2014 года составили 21 786 611 933 штуки в размере 26 092 миллионов рублей (31 декабря 2013 года: 8 703 807 839 штук в размере 10 662 миллионов рублей).

В июле 2014 года 3,39 процента собственных акций Общества были получены дочерним обществом Группы ОАО «Гидроинвест» от ОАО «ЕвроСибЭнерго» в обмен на 25 процентов минус 1 акция ОАО «Красноярская ГЭС».

## Группа «РусГидро»

### Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Собственные выкупленные акции обладают таким же правом голоса, как и прочие обыкновенные акции. Права голоса по собственным выкупленным акциям Общества, находящимся у его дочерних обществ, контролируются руководством Группы.

**Операции с государством и компаниями, находящимися под общим контролем.** Изменение резерва, связанного с присоединением, за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года, в сумме 9 234 миллионов рублей относится к активам, которые были получены в 2013 году от Российской Федерации и компаний, находящихся под общим контролем, в рамках дополнительного выпуска акций 2012–2013 гг.

В результате увеличения доли Группы в ОАО «РАО Энергетические системы Востока» неконтролирующая доля участия сократилась на 2 700 миллионов рублей с одновременным увеличением нераспределенной прибыли Группы в той же сумме.

В результате увеличения доли Группы в ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» неконтролирующая доля участия увеличилась на 293 миллиона рублей, и нераспределенная прибыль Группы сократилась в той же сумме по причине увеличения доли акционеров Группы в убытках, накопленных ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС».

**Влияние изменения неконтролирующей доли участия в дочерних обществах.** В феврале 2013 года в рамках дополнительного выпуска акций 2012–2013 гг. Группа также получила акции ОАО «РАО Энергетические системы Востока» от лиц, не контролируемых государством. В результате неконтролирующая доля участия сократилась на 1 853 миллиона рублей, и нераспределенная прибыль Группы увеличилась на 1 257 миллионов рублей.

**Дивиденды.** 27 июня 2014 года Общество объявило дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, в размере 0,0136 рублей на акцию в общей сумме 5 130 миллионов рублей.

28 июня 2013 года Общество объявило дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2012 года, в размере 0,0096 рублей на акцию в общей сумме 3 594 миллионов рублей.

Дочерние общества Группы в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, объявили дивиденды в отношении акционеров с неконтролирующей долей участия в размере 80 миллионов рублей (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года: 160 миллионов рублей).

#### 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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, составила 27 процентов (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года: 37 процентов).

Причины более высокой оценочной среднегодовой эффективной ставки, применявшейся для целей расчета налога на прибыль за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года, были в основном связаны с эффектами от обесценения активов.

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2014 года	2013 года	2014 года	2013 года (представление данных изменено)
Текущий налог на прибыль	1 463	2 082	6 312	8 003
Расход по отложенному налогу на прибыль	936	171	2 100	779
<b>Итого расходы по налогу на прибыль</b>	<b>2 399</b>	<b>2 253</b>	<b>8 412</b>	<b>8 782</b>

**Группа «РусГидро»****Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

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

	<b>Срок погашения</b>	<b>30 сентября 2014 года</b>	<b>31 декабря 2013 года</b>
ОАО «Сбербанк России»	2014–2022	49 237	46 295
Еврооблигации (RusHydro Finance Ltd)	2015	20 657	20 254
Российские облигации (ОАО «РусГидро»), выпущенные в феврале 2013 года	2018*	20 199	20 478
ЕБРР	2014–2027	16 553	14 971
Российские облигации (ОАО «РусГидро»), выпущенные в апреле 2011 года	2016*	15 528	15 225
ОАО «Банк Москвы»	2015	7 721	7 700
ОАО «Банк ВТБ»	2018	4 521	4 500
ОАО «Росбанк»	2014–2016	4 446	1 558
UniCredit Bank Austria AG	2017–2026	3 357	2 523
Органы муниципальной власти Камчатского края	2034	2 004	1 572
ОАО «Газпромбанк»	2014–2016	1 561	1 997
EM Falcon Ltd	-	-	1 517
Прочие долгосрочные заемные средства	-	1 763	1 282
Обязательства по финансовой аренде	-	1 554	2 082
<b>Итого</b>		<b>149 101</b>	<b>141 954</b>
За вычетом краткосрочной части долгосрочных заемных средств		(7 316)	(9 057)
За вычетом краткосрочной части обязательств по финансовой аренде		(825)	(1 007)
<b>Итого долгосрочные заемные средства</b>		<b>140 960</b>	<b>131 890</b>

\* Срок размещения облигаций – 10 лет с правом держателей облигаций предъявить ценные бумаги к досрочному погашению по истечении 5 лет.

*Краткосрочные заемные средства*

	<b>30 сентября 2014 года</b>	<b>31 декабря 2013 года</b>
ОАО «Сбербанк России»	6 833	2 350
ОАО «Росбанк»	6 454	3 419
ОАО «Газпромбанк»	5 577	2 323
ОАО «Банк ВТБ»	3 911	950
ОАО «Альфа-Банк»	851	-
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	7 316	9 057
Краткосрочная часть обязательств по финансовой аренде	825	1 007
Прочие краткосрочные заемные средства	1 930	781
<b>Итого краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств</b>	<b>33 697</b>	<b>19 887</b>
<i>Справочно:</i>		
Проценты к уплате	2 312	1 768

**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 30 сентября 2014 года и 31 декабря 2013 года Группой были соблюдены все ограничительные условия кредитных договоров.

**Группа «РусГидро»****Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

**Примечание 16. Кредиторская задолженность и начисления**

	<b>30 сентября 2014 года</b>	<b>31 декабря 2013 года</b>
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	31 091	30 968
Авансы полученные	7 426	8 869
Задолженность перед персоналом	7 099	6 933
Дивиденды к уплате	113	85
Прочая кредиторская задолженность	3 736	2 618
<b>Итого кредиторская задолженность и начисления</b>	<b>49 465</b>	<b>49 473</b>

Все суммы кредиторской задолженности и начислений выражены в российских рублях.

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

	<b>30 сентября 2014 года</b>	<b>31 декабря 2013 года</b>
НДС	4 054	5 982
Налог на имущество	2 647	2 412
Страховые взносы	2 083	1 937
Прочие налоги	739	613
<b>Итого кредиторская задолженность по прочим налогам</b>	<b>9 523</b>	<b>10 944</b>

**Примечание 18. Выручка**

	<b>За три месяца, закончившихся 30 сентября</b>		<b>За девять месяцев, закончившихся 30 сентября</b>	
	<b>2014 года</b>	<b>2013 года</b>	<b>2014 года</b>	<b>2013 года (представление данных изменено)</b>
Продажа электроэнергии	52 424	51 941	172 326	168 010
Продажа теплоэнергии и горячей воды	2 604	2 660	22 224	21 987
Продажа мощности	6 911	6 001	20 134	18 871
Прочая выручка	6 060	6 546	18 624	16 560
<b>Итого выручка</b>	<b>67 999</b>	<b>67 148</b>	<b>233 308</b>	<b>225 428</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 девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, Группа получила государственные субсидии в размере 7 833 миллионов рублей (в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года: 7 241 миллион рублей). В течение трех месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, Группа получила государственные субсидии в размере 2 226 миллионов рублей (в течение трех месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года: 1 820 миллионов рублей). Субсидии были получены в следующих регионах: Камчатском крае, Республике Саха (Якутия), Магаданской области и прочих регионах Дальнего Востока.

**Группа «РусГидро»**

**Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

**Примечание 20. Операционные расходы**

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2014 года	2013 года	2014 года	2013 года (представление данных изменено)
Вознаграждения работникам (в том числе налоги и расходы по пенсионному обеспечению)	15 735	13 388	47 446	41 344
Покупная электроэнергия и мощность	12 348	12 266	39 164	40 368
Расходы на топливо	7 128	6 941	31 228	31 273
Расходы на распределение электроэнергии	8 682	8 484	29 827	27 215
Амортизация основных средств и нематериальных активов	5 077	4 668	15 484	13 872
Прочие материалы	3 559	3 251	8 171	7 307
Налоги, кроме налога на прибыль	2 235	2 127	6 671	7 517
Услуги сторонних организаций, включая:				
Услуги ОАО «СО ЕЭС», ОАО «АТС», ОАО «ЦФР»	890	893	2 694	2 578
Услуги субподрядчиков	1 189	1 110	2 347	3 072
Расходы на охрану	858	712	2 347	2 066
Ремонт и техническое обслуживание	1 008	1 077	2 187	2 199
Расходы на приобретение и транспортировку теплоэнергии	545	472	2 055	1 948
Расходы на консультационные, юридические и информационные услуги	655	454	1 564	1 100
Расходы на аренду	434	472	1 374	1 445
Транспортные расходы	656	244	1 246	857
Расходы на страхование	343	280	964	827
Прочие услуги сторонних организаций	1 123	990	3 784	3 214
Расходы на водопользование	694	631	2 062	2 037
Начисление убытка от обесценения дебиторской задолженности, нетто	375	405	1 821	2 369
Расходы на социальную сферу	981	768	1 710	1 608
Расходы на закупку нефтепродуктов для перепродажи	37	-	280	113
(Доход) / убыток от выбытия основных средств, нетто	(92)	170	(65)	531
Прочие расходы	1 000	911	2 513	2 004
<b>Итого операционные расходы</b>	<b>65 460</b>	<b>60 714</b>	<b>206 874</b>	<b>196 864</b>

**Группа «РусГидро»****Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

**Примечание 21. Финансовые доходы, расходы**

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2014 года	2013 года	2014 года	2013 года (представление данных изменено)
<i>Финансовые доходы</i>				
Процентные доходы	1 988	2 100	5 386	6 129
Положительные курсовые разницы	329	(10)	372	214
Доходы по дисконтированию	3	485	70	572
Прочие доходы	62	(48)	191	140
<b>Итого финансовые доходы</b>	<b>2 382</b>	<b>2 527</b>	<b>6 019</b>	<b>7 055</b>
<i>Финансовые расходы</i>				
Процентные расходы	(1 343)	(1 676)	(3 806)	(5 095)
Отрицательные курсовые разницы	(526)	(57)	(625)	(333)
Расходы по дисконтированию	(189)	2	(558)	(433)
Расходы по финансовой аренде	(70)	(49)	(160)	(239)
Прочие расходы	(214)	14	(867)	(319)
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>(2 342)</b>	<b>(1 766)</b>	<b>(6 016)</b>	<b>(6 419)</b>

**Примечание 22. Прибыль на акцию**

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2014 года	2013 года	2014 года	2013 года
Средневзвешенное количество обыкновенных выпущенных акций (тысяч штук)	366 481 592	308 933 768	373 861 635	308 933 768
Чистая прибыль за период, причитающаяся акционерам ОАО «РусГидро»	2 926	6 033	23 916	15 638
<b>Средневзвешенная прибыль на акцию, причитающаяся акционерам ОАО «РусГидро» – базовая и разводненная</b> (в российских рублях на акцию)	<b>0,0080</b>	<b>0,0195</b>	<b>0,0640</b>	<b>0,0506</b>

**Примечание 23. Обязательства по капитальным затратам**

В соответствии с утвержденной инвестиционной программой Общества от 24 сентября 2013 года, а также с отдельными утвержденными инвестиционными программами дочерних обществ сегмента «Субгруппа «РАО Энергетические системы Востока», Группа инвестирует 324 878 миллионов рублей в течение 2014–2016 гг. в реконструкцию существующих и строительство новых электростанций (283 687 миллионов рублей – в течение 2013–2015 гг.).

Обязательства по капитальным затратам Группы по состоянию на 30 сентября 2014 года следующие: 2014 год – 58 491 миллион рублей, 2015 год – 115 934 миллиона рублей, 2016 год – 87 355 миллионов рублей.

Предстоящие капитальные затраты в основном связаны с реконструкцией оборудования гидроэлектростанций: Саратовской ГЭС в размере 16 251 миллиона рублей, Жигулевской ГЭС в размере 14 397 миллионов рублей, Волжской ГЭС в размере 10 390 миллионов рублей; а также со строительством электростанций: Нижне-Бурейской ГЭС в размере 19 691 миллиона рублей, Сахалинской ГРЭС-2 в размере 14 383 миллионов рублей, ТЭЦ в г. Советская Гавань в размере 11 622 миллионов рублей, Якутской ГРЭС-2 в размере 10 966 миллионов 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.** Российское налоговое законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Интерпретация руководством Группы данного законодательства применительно к операциям и деятельности Группы может быть оспорена соответствующими региональными или федеральными органами власти, в частности, в отношении порядка учета для целей налогообложения отдельных доходов и расходов Группы и правомерности принятия к вычету НДС, предъявленного поставщиками и подрядчиками. Налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов. Как следствие, могут быть начислены значительные дополнительные налоги, пени и штрафы. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавших году проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

По мнению руководства, по состоянию на 30 сентября 2014 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и состояние Группы с точки зрения налогового законодательства является стабильным.

В российское законодательство о трансфертном ценообразовании были внесены изменения, вступившие в силу с 1 января 2012 года. Новые правила являются более детальными и в большей степени соответствуют международным принципам, разработанным Организацией экономического сотрудничества и развития (ОЭСР). Новое законодательство дает возможность налоговым органам доначислять налоги в отношении контролируемых сделок (сделок между взаимозависимыми лицами и некоторых видов сделок между независимыми лицами), если сделка осуществляется не на рыночных условиях.

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, компании Группы осуществляли контролируемые сделки и сделки, которые с высокой долей вероятности могут быть признаны таковыми по итогам периода.

Руководство Группы полагает, что применяемые компаниями Группы в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, и предшествующие годы цены соответствуют рыночному уровню, и оно внедрило процедуры внутреннего контроля для выполнения новых требований законодательства по трансфертному ценообразованию.

Ввиду специфики российских правил трансфертного ценообразования последствия любых споров с налоговыми органами в отношении примененных цен не могут быть надежно оценены, однако они могут оказать существенное влияние на финансовые результаты и деятельность Группы.

**Охрана окружающей среды.** Компании Группы и предприятия, правопреемниками которых они являются, в течение многих лет осуществляли деятельность в области электроэнергетики в Российской Федерации. Законодательство об охране окружающей среды в Российской Федерации находится на стадии развития, государственные органы постоянно пересматривают свои позиции по вопросам правоприменения. Предприятия Группы проводят периодическую оценку своих обязательств по охране окружающей среды. Группа начислила резерв под рекультивацию золоотвалов, который включен в состав прочих долгосрочных обязательств и прочей кредиторской задолженности Группы и составил 689 миллионов рублей по состоянию на 30 сентября 2014 года (31 декабря 2013 года: 693 миллиона рублей).



**Группа «РусГидро»****Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

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, заключенному в декабре 2010 года:

Название контрагента	30 сентября 2014 года	31 декабря 2013 года
<i>в отношении обязательств ОАО «Богучанская ГЭС»:</i>		
ГК «Внешэкономбанк»	28 098	25 605
<i>в отношении обязательств ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»:</i>		
ALSTOM Grid SAS	-	82
<b>Итого гарантии выданные</b>	<b>28 098</b>	<b>25 687</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 и ценовой риск), 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 2013 года.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 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 30 сентября 2014 года и 31 декабря 2013 года:

	Займы и дебиторская задолженность	Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	Итого
<b>На 30 сентября 2014 года</b>			
<b>Активы</b>			
<b>Прочие внеоборотные активы (Примечание 8)</b>	<b>6 176</b>	-	<b>6 176</b>
Векселя	5 953	-	5 953
Депозиты	47	-	47
Дебиторская задолженность по долгосрочным займам	176	-	176
<b>Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи</b>	-	<b>5 040</b>	<b>5 040</b>
<b>Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 10)</b>	<b>35 007</b>	-	<b>35 007</b>
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	31 606	-	31 606
Дебиторская задолженность по векселям	138	-	138
Прочая финансовая дебиторская задолженность	3 263	-	3 263
<b>Прочие оборотные активы (Примечание 12)</b>	<b>41 175</b>	-	<b>41 175</b>
Векселя и депозиты	41 175	-	41 175
<b>Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 9)</b>	<b>41 475</b>	-	<b>41 475</b>
<b>Итого финансовые активы</b>	<b>123 834</b>	<b>5 040</b>	<b>128 874</b>
<b>Итого нефинансовые активы</b>			<b>749 047</b>
<b>Итого активы</b>			<b>877 920</b>

**Группа «РусГидро»****Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

<b>На 31 декабря 2013 года</b>			
<b>Активы</b>			
<b>Прочие внеоборотные активы (Примечание 8)</b>	<b>5 878</b>	<b>-</b>	<b>5 878</b>
Векселя	5 644	-	5 644
Депозиты	38	-	38
Дебиторская задолженность по долгосрочным займам	196	-	196
<b>Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи</b>	<b>-</b>	<b>5 794</b>	<b>5 794</b>
<b>Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 10)</b>	<b>32 511</b>	<b>-</b>	<b>32 511</b>
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	30 342	-	30 342
Дебиторская задолженность по векселям	1	-	1
Прочая финансовая дебиторская задолженность	2 168	-	2 168
<b>Прочие оборотные активы (Примечание 12)</b>	<b>52 406</b>	<b>-</b>	<b>52 406</b>
Векселя и депозиты	52 406	-	52 406
<b>Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 9)</b>	<b>34 472</b>	<b>-</b>	<b>34 472</b>
<b>Итого финансовые активы</b>	<b>125 267</b>	<b>5 794</b>	<b>131 061</b>
<b>Итого нефинансовые активы</b>			<b>720 985</b>
<b>Итого активы</b>			<b>852 046</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:

<b>На 30 сентября 2014 года</b>	<b>Уровень 1</b>	<b>Уровень 2</b>	<b>Уровень 3</b>	<b>Итого</b>
<b>Финансовые активы</b>				
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	4 968	-	72	<b>5 040</b>
<b>Нефинансовые активы</b>				
Основные средства (за исключением незавершенного строительства, офисных зданий и земельных участков)	-	-	443 799	<b>443 799</b>
<b>Итого активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости</b>	<b>4 968</b>	<b>-</b>	<b>443 871</b>	<b>448 839</b>
<b>На 31 декабря 2013 года</b>				
<b>Финансовые активы</b>				
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	5 766	-	28	<b>5 794</b>
<b>Нефинансовые активы</b>				
Основные средства (за исключением незавершенного строительства, офисных зданий и земельных участков)	-	-	437 737	<b>437 737</b>
<b>Итого активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости</b>	<b>5 766</b>	<b>-</b>	<b>437 765</b>	<b>443 531</b>

По состоянию на 30 сентября 2014 года и 31 декабря 2013 года у Группы отсутствуют обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости.

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 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 и краткосрочной дебиторской задолженности приблизительно соответствует их балансовой стоимости (Уровень 3 иерархии справедливых стоимостей). Оценка долгосрочной дебиторской задолженности 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 российских и еврооблигаций 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 обязательств, оцениваемых по амортизированной стоимости, приблизительно соответствует их справедливой стоимости.

**Примечание 27. События после отчетной даты**

В ноябре 2014 года в ряд отдельных инвестиционных программ дочерних обществ сегмента «Субгруппа «РАО Энергетические системы Востока» были внесены изменения. В соответствии с утвержденными изменениями объем финансирования в реконструкцию существующих и строительство новых мощностей Группы составит 338 255 миллионов рублей в течение 2014–2016 гг. Сумма обязательств по капитальным затратам Группы с учетом внесенных изменений и финансирования, осуществленного до 30 сентября 2014 года, составляет 276 298 миллионов рублей, в том числе: 2014 год – 55 728 миллионов рублей, 2015 год – 128 808 миллионов рублей, 2016 год – 91 762 миллиона рублей.