

## **ГРУППА «РУСГИДРО»**

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

**За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года,  
и по состоянию на эту дату**

## СОДЕРЖАНИЕ

**Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 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.....	15
Примечание 5. Информация по сегментам.....	16
Примечание 6. Операции со связанными сторонами .....	20
Примечание 7. Основные средства .....	22
Примечание 8. Финансовые вложения в зависимые общества и совместные предприятия.....	23
Примечание 9. Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи.....	25
Примечание 10. Прочие внеоборотные активы.....	25
Примечание 11. Денежные средства и их эквиваленты .....	26
Примечание 12. Дебиторская задолженность и авансы выданные .....	26
Примечание 13. Товарно-материальные запасы .....	27
Примечание 14. Прочие оборотные активы.....	27
Примечание 15. Капитал.....	27
Примечание 16. Налог на прибыль.....	28
Примечание 17. Краткосрочные и долгосрочные заемные средства.....	29
Примечание 18. Прочие долгосрочные обязательства .....	30
Примечание 19. Кредиторская задолженность и начисления.....	31
Примечание 20. Кредиторская задолженность по прочим налогам .....	31
Примечание 21. Доходы от текущей деятельности .....	31
Примечание 22. Государственные субсидии .....	32
Примечание 23. Расходы по текущей деятельности .....	32
Примечание 24. Финансовые доходы, расходы .....	33
Примечание 25. Прекращаемая деятельность.....	33
Примечание 26. Прибыль на акцию.....	33
Примечание 27. Договорные обязательства .....	33
Примечание 28. Условные обязательства .....	34
Примечание 29. Справедливая стоимость финансовых инструментов.....	35
Примечание 30. События после отчетной даты .....	36

**Группа «РусГидро»**  
**Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о финансовом положении**  
**(не прошедший аудиторскую проверку)**  
 (в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Примечание	30 сентября 2013 года	31 декабря 2012 года (пересчитано)
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	7	633 973	604 461
Финансовые вложения в зависимые общества и совместные предприятия	8	21 173	17 860
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	9	6 500	14 326
Прочие внеоборотные активы	10	23 976	25 048
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>685 622</b>	<b>661 695</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Денежные средства и их эквиваленты	11	39 353	39 819
Дебиторская задолженность и авансы выданные	12	47 769	49 512
Товарно-материальные запасы	13	23 412	19 578
Прочие оборотные активы	14	77 991	53 787
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>188 525</b>	<b>162 696</b>
Активы дочернего общества, приобретенного исключительно с целью последующей перепродажи	25	28 750	28 479
Внеоборотные активы, предназначенные для продажи		1 149	1 397
<b>Итого оборотные активы, включая активы, предназначенные для продажи</b>		<b>218 424</b>	<b>192 572</b>
<b>ИТОГО АКТИВЫ</b>		<b>904 046</b>	<b>854 267</b>
<b>КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>Капитал</b>			
Акционерный капитал	15	317 637	317 637
Собственные выкупленные акции	15	(10 662)	(10 662)
Эмиссионный доход	15	39 202	39 202
Нераспределенная прибыль и прочие резервы		174 993	168 909
<b>Капитал акционеров ОАО «РусГидро»</b>		<b>521 170</b>	<b>515 086</b>
Неконтролирующая доля участия	15	20 173	25 319
<b>ИТОГО КАПИТАЛ</b>		<b>541 343</b>	<b>540 405</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Отложенные налоговые обязательства		40 371	39 482
Долгосрочные заемные средства	17	99 753	67 283
Прочие долгосрочные обязательства	18	10 528	12 079
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>150 652</b>	<b>118 844</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	17	77 527	73 752
Кредиторская задолженность и начисления	19	42 026	46 164
Кредиторская задолженность по выпущенным акциям	15	66 995	50 000
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		306	509
Кредиторская задолженность по прочим налогам	20	9 447	8 540
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>196 301</b>	<b>178 965</b>
Обязательства дочернего общества, приобретенного исключительно с целью последующей перепродажи	25	15 750	16 053
<b>Итого краткосрочные обязательства, включая обязательства дочернего общества, приобретенного исключительно с целью последующей перепродажи</b>		<b>212 051</b>	<b>195 018</b>
<b>ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>362 703</b>	<b>313 862</b>
<b>ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>904 046</b>	<b>854 267</b>

Председатель Правления

Е. В. Дод

Главный бухгалтер

Д. В. Финкель

18 декабря 2013 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)

	Примечание	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года (пересчитано)
<b>ПРОДОЛЖАЮЩАЯСЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ</b>			
Доходы от текущей деятельности	21	222 646	208 438
Государственные субсидии	22	7 241	6 623
Расходы по текущей деятельности	23	(194 604)	(192 988)
Убыток от обесценения финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	9	(7 311)	(7 169)
Убыток от обесценения долгосрочных векселей	10	(1 594)	-
Убыток от экономического обесценения основных средств	7	(583)	(7 002)
Доход, связанный с сокращением системы пенсионного обеспечения	18	1 609	-
<b>Прибыль от текущей деятельности</b>		<b>27 404</b>	<b>7 902</b>
Финансовые доходы	24	7 055	4 206
Финансовые расходы	24	(5 999)	(4 560)
Убыток в отношении зависимых обществ и совместных предприятий	8	(3 735)	(562)
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>24 725</b>	<b>6 986</b>
Расходы по налогу на прибыль	16	(8 811)	(6 182)
<b>Прибыль за период по продолжающейся деятельности</b>		<b>15 914</b>	<b>804</b>
<b>ПРЕКРАЩАЕМАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ</b>			
<b>Убыток за период от прекращаемой деятельности</b>	<b>25</b>	<b>(1 114)</b>	<b>(2 710)</b>
<b>Прибыль / (убыток) за период</b>		<b>14 800</b>	<b>(1 906)</b>
Причитающая(ий)ся:			
Акционерам ОАО «РусГидро»		15 638	4 884
Неконтролирующей доле участия		(838)	(6 790)
Прибыль на обыкновенную акцию по продолжающейся деятельности, причитающаяся акционерам ОАО «РусГидро», – базовая и разводненная (в российских рублях на акцию)			
	26	0,0521	0,0198
Убыток на обыкновенную акцию по прекращаемой деятельности, причитающийся акционерам ОАО «РусГидро», – базовый и разводненный (в российских рублях на акцию)			
	26	(0,0014)	(0,0025)
Средневзвешенное количество акций в обращении – базовое и разводненное (тысяч штук)			
	26	308 933 768	281 598 950

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)

	Примечание	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года (пересчитано)
Прибыль / (убыток) за период		14 800	(1 906)
<b>Прочий совокупный доход после налога на прибыль:</b>			
<i>Статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков</i>			
Экономическое обесценение переоцененных основных средств	7	-	(716)
Переоценка пенсионных обязательств		211	2 665
Прочий совокупный убыток		(5)	(7)
<b>Итого статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков</b>		<b>206</b>	<b>1 942</b>
<i>Статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков</i>			
Убыток от изменения стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	9	(528)	(24)
Убыток от изменения стоимости обесцененных финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	9	(220)	(4 156)
Перенос накопленного убытка от переоценки финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, на прибыли и убытки	9	281	7 169
<b>Итого статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков</b>		<b>(467)</b>	<b>2 989</b>
<b>Итого совокупный доход за период</b>		<b>14 539</b>	<b>3 025</b>
Причитающийся:			
Акционерам ОАО «РусГидро»		15 265	9 121
Неконтролирующей доле участия		(726)	(6 096)

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 2013 года	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года (пересчитано)
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ТЕКУЩЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>24 725</b>	<b>6 986</b>
Амортизация основных средств и нематериальных активов	7, 23	13 872	13 596
Убыток от выбытия основных средств, нетто	23	523	146
Убыток в отношении зависимых обществ и совместных предприятий	8	3 735	562
Финансовые доходы	24	(7 055)	(4 206)
Финансовые расходы	24	5 999	4 560
Убыток от обесценения финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	9	7 311	7 169
Убыток от обесценения долгосрочных векселей	10	1 594	-
Убыток от экономического обесценения основных средств	7	583	7 002
Доход, связанный с сокращением системы пенсионного обеспечения	18	(1 609)	-
Начисление убытка от обесценения дебиторской задолженности, нетто	23	2 401	4 681
Влияние Опционной программы		-	134
Расходы по пенсионному обеспечению		309	374
Прочие расходы		44	47
<b>Денежные потоки по текущей деятельности до изменений оборотного капитала и уплаченного налога на прибыль</b>		<b>52 432</b>	<b>41 051</b>
Изменения в оборотном капитале:			
Уменьшение / (увеличение) дебиторской задолженности и авансов выданных		730	(2 364)
Увеличение товарно-материальных запасов		(4 433)	(4 666)
Уменьшение / (увеличение) прочих внеоборотных активов		89	(2 081)
(Уменьшение) / увеличение кредиторской задолженности и начислений		(5 096)	4 569
Увеличение / (уменьшение) задолженности по прочим налогам		1 351	(1 001)
Уменьшение прочих долгосрочных обязательств		(350)	(1 300)
Уплаченный налог на прибыль		(7 959)	(4 992)
<b>Итого поступление денежных средств от текущей деятельности</b>		<b>36 764</b>	<b>29 216</b>
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
Приобретение основных средств		(38 296)	(57 145)
Поступления от продажи основных средств		156	154
Открытие депозитов и приобретение прочих финансовых вложений		(85 140)	(23 635)
Закрытие депозитов и продажа прочих финансовых вложений		61 627	27 254
Поступления от продажи зависимого общества	8	250	-
Взнос в уставный капитал совместного предприятия	8	(243)	(223)
Проценты полученные		3 960	3 660
<b>Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность</b>		<b>(57 686)</b>	<b>(49 935)</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 2013 года	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года (пересчитано)
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
Поступления краткосрочных заемных средств	17	67 766	33 286
Поступления долгосрочных заемных средств	17	37 657	28 024
Погашение заемных средств	17	(70 687)	(38 830)
Проценты уплаченные		(9 694)	(7 333)
Дивиденды выплаченные		(3 678)	(2 574)
Поступления от эмиссий акций	15	22	1 498
Платежи по финансовому лизингу		(931)	(1 144)
<b>Итого поступление денежных средств от финансовой деятельности</b>		<b>20 455</b>	<b>12 927</b>
Изменение денежных средств дочернего общества, приобретенного исключительно с целью последующей перепродажи		118	15
Положительные / (отрицательные) курсовые разницы по остаткам денежных средств		1	(6)
<b>Уменьшение денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>(348)</b>	<b>(7 783)</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на начало периода</b>		<b>39 857</b>	<b>47 414</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец периода</b>	<b>11</b>	<b>39 509</b>	<b>39 631</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 2012 года</b>		<b>290 302</b>	<b>(10 662)</b>	<b>21 434</b>	<b>(127 216)</b>	<b>228 680</b>	<b>(2 273)</b>	<b>-</b>	<b>98 225</b>	<b>498 490</b>	<b>27 169</b>	<b>525 659</b>
Пересчет в связи с применением пересмотренного МСФО (IAS) 19		-	-	-	-	-	-	(150)	(655)	(805)	542	(263)
<b>На 1 января 2012 (пересчитано)</b>		<b>290 302</b>	<b>(10 662)</b>	<b>21 434</b>	<b>(127 216)</b>	<b>228 680</b>	<b>(2 273)</b>	<b>(150)</b>	<b>97 570</b>	<b>497 685</b>	<b>27 711</b>	<b>525 396</b>
Убыток за период		-	-	-	-	-	-	-	4 884	4 884	(6 790)	(1 906)
Убыток от изменения стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	9	-	-	-	-	-	(23)	-	-	(23)	(1)	(24)
Убыток от изменения стоимости обесцененных финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	9	-	-	-	-	-	(4 156)	-	-	(4 156)	-	(4 156)
Перенос накопленного убытка от переоценки финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, на прибыли и убытки	9	-	-	-	-	-	7 169	-	-	7 169	-	7 169
Переоценка пенсионных обязательств		-	-	-	-	-	-	1 499	-	1 499	1 166	2 665
Списание резерва по переоценке в результате экономического обесценения основных средств	7	-	-	-	-	(245)	-	-	-	(245)	(471)	(716)
Прочий совокупный убыток		-	-	-	-	-	-	-	(7)	(7)	-	(7)
<b>Итого совокупный доход</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(245)</b>	<b>2 990</b>	<b>1 499</b>	<b>4 877</b>	<b>9 121</b>	<b>(6 096)</b>	<b>3 025</b>
Влияние изменения неконтролирующей доли участия	15	-	-	-	-	-	-	-	2 364	2 364	1 272	3 636
Дивиденды	15	-	-	-	-	-	-	-	(2 431)	(2 431)	(167)	(2 598)
Влияние Опционной программы		-	-	-	-	-	-	-	134	134	-	134
Перевод резерва по переоценке в состав нераспределенной прибыли		-	-	-	-	(389)	-	-	389	-	-	-
<b>На 30 сентября 2012 года</b>		<b>290 302</b>	<b>(10 662)</b>	<b>21 434</b>	<b>(127 216)</b>	<b>228 046</b>	<b>717</b>	<b>1 349</b>	<b>102 903</b>	<b>506 873</b>	<b>22 720</b>	<b>529 593</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 2013 года (пересчитано)</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	9	-	-	-	-	-	(461)	-	-	(461)	(67)	(528)
Убыток от изменения стоимости обесцененных финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	9	-	-	-	-	-	(220)	-	-	(220)	-	(220)
Перенос накопленного убытка от переоценки финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, на прибыли и убытки	9	-	-	-	-	-	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	8, 15	-	-	-	(9 234)	-	-	-	2 407	(6 827)	(2 407)	(9 234)
Влияние изменения неконтролирующей доли участия	15	-	-	-	-	-	-	-	1 257	1 257	(1 853)	(596)
Дивиденды	15	-	-	-	-	-	-	-	(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»

### Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 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 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.

Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации допускает возможность разных толкований и подвержено часто вносимым изменениям. Будущее экономическое развитие Российской Федерации во многом зависит от эффективности экономических, финансовых и валютных мер, предпринимаемых Правительством, а также от развития налоговой, правовой, нормативной и политической систем.

Руководство не в состоянии предсказать все тенденции, которые могли бы оказать влияние на российскую экономику, а следовательно, и воздействие (при наличии такового), которое они могут оказать на финансовое положение Группы в будущем. Руководство полагает, что им предпринимаются все необходимые меры для поддержания устойчивости и развития бизнеса Группы.

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года, существенных изменений в правила российского оптового и розничного рынков электроэнергии и мощности, их функционирование и механизм установления цен не вносилось.

**Отношения с государством и действующее законодательство.** По состоянию на 30 сентября 2013 года государству принадлежало 60,50 процента обыкновенных акций Общества (31 декабря 2012 года: 60,50 процента).

В число основных потребителей электрической и тепловой энергии Группы входит большое количество предприятий, контролируемых государством или связанных с ним. Помимо того, государство контролирует деятельность поставщиков и подрядчиков, оказывающих Группе услуги по диспетчеризации, передаче и распределению электроэнергии, а также ряда поставщиков топлива и других поставщиков Группы (Примечание 6).

Кроме того, государство оказывает влияние на деятельность Группы посредством:

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

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

**Финансовое положение.** По состоянию на 30 сентября 2013 года краткосрочные обязательства Группы превышают ее оборотные активы (без учета активов и обязательств дочернего общества, приобретенного исключительно с целью последующей перепродажи, и прочих активов, предназначенных для продажи) на 7 776 миллионов рублей (31 декабря 2012 года: 16 269 миллионов рублей). В состав краткосрочных обязательств Группы по состоянию на 30 сентября 2013 года включена кредиторская задолженность по выпущенным акциям на общую сумму 66 995 миллионов рублей (Примечание 15), которая будет перенесена в уставный капитал Общества после завершения дополнительного выпуска акций в 2013 году (31 декабря 2012 года: 50 000 миллионов рублей).

В течение 12 месяцев после отчетной даты наступает срок погашения по кредитам и займам на общую сумму 77 527 миллионов рублей (Примечание 17). Руководство Группы планирует погасить данные заимствования как за счет собственных средств Группы, так и путем привлечения нового финансирования.

**Сезонный характер деятельности.** Спрос на тепловую и электрическую энергию, производимую и реализуемую Группой, подвержен влиянию погодных условий и зависит от времени года. Производство электроэнергии гидроэлектростанциями помимо погодных условий зависит также от водности рек. В весенне-летний период (период паводка) производство электроэнергии гидроэлектростанциями существенно выше, чем в осенне-зимний период. Производство тепловой и электрической энергии объектами тепловой генерации, напротив, существенно выше в осенне-зимний период, чем в весенне-летний период. Сезонный характер производства тепловой и электрической энергии оказывает существенное влияние на потребление топлива объектами тепловой генерации и на объемы электроэнергии, приобретаемой Группой.

#### **Примечание 2. Основные принципы составления финансовой информации**

Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация была подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» и должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2012 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 2012 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 2012 года, и по состоянию на эту дату, за исключением положений учетной политики, описанных ниже.

#### **Новые стандарты и интерпретации, которые вступили в силу с 1 января 2013 года**

**МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность».** Согласно МСФО (IFRS) 10 к дочерним обществам относятся все предприятия (включая структурированные предприятия), над которыми Группа осуществляет контроль. Группа осуществляет контроль над предприятием, когда она имеет полномочия в отношении этого предприятия, имеет право на получение переменного дохода от участия в нем и подвергается рискам, связанным с получением такого дохода, а также имеет возможность оказывать влияние на получаемый доход через использование своих полномочий. Дочерние общества полностью консолидируются с момента перехода контроля к Группе. Консолидация дочерних обществ прекращается с даты, когда Группа утрачивает над ними контроль.

Применение стандарта не оказало существенного влияния на данную сокращенную консолидированную промежуточную финансовую информацию.

**МСФО (IFRS) 11 «Совместная деятельность».** Согласно МСФО (IFRS) 11 инвестиции в совместную деятельность классифицируются в качестве совместных операций либо совместных предприятий – в зависимости от прав и обязательств каждого инвестора по договору, а не юридической структуры совместной деятельности.

Применение стандарта не оказало существенного влияния на данную сокращенную консолидированную промежуточную финансовую информацию.

**МСФО (IFRS) 13 «Оценка справедливой стоимости».** Требования МСФО (IFRS) 13 к оценке и раскрытию информации применимы для годового периода, заканчивающегося 31 декабря 2013 года. Группа раскрыла дополнительную информацию в соответствии с требованиями МСФО (IAS) 34.16A(j) в Примечании 29.

**МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам» (пересмотренный).** С 1 января 2013 года Группа применила изменения к МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам» ретроспективно в соответствии с переходными положениями стандарта. Пересмотренный МСФО (IAS) 19 существенным образом изменил порядок признания и оценки расходов по пенсионному плану с

## Группа «РусГидро»

### Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

---

установленными выплатами, а также значительно изменил требования к раскрытию информации обо всех видах вознаграждений работникам.

#### **Расходы по налогу на прибыль**

Расходы по налогу на прибыль признаются в промежуточных периодах на основании наилучшей расчетной оценки средневзвешенной годовой ставки налога на прибыль, ожидаемой за полный финансовый год.

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

Некоторые новые стандарты и изменения к стандартам, раскрытые в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2012 года, применимы для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 года, и не были применены Группой досрочно.

Помимо этого, в период с апреля по сентябрь 2013 года были опубликованы следующие изменения к стандартам, которые вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 года, и не были применены Группой досрочно:

**Изменения к МСФО (IAS) 36 – «Раскрытие информации о возмещаемой сумме для нефинансовых активов»** (выпущены 29 мая 2013 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 года; разрешается более раннее применение, если МСФО (IFRS) 13 применяется для одного и того же отчетного и сравнительного периода). Данные изменения отменяют требование о раскрытии информации о возмещаемой сумме, если единица, генерирующая денежные средства, включает гудвил или нематериальные активы с неопределенным сроком полезного использования, и при этом отсутствует обесценение.

**Изменения к МСФО (IAS) 39 – «Замена условий по производным инструментам и продолжение учета хеджирования»** (выпущены 27 июня 2013 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 года). Данные изменения разрешают продолжать учет хеджирования в ситуации, когда изменяются условия по производному инструменту, определенному в качестве инструмента хеджирования (то есть стороны договариваются о замене первоначального контрагента на нового), для осуществления клиринга с центральным контрагентом в соответствии с законодательством или нормативным актом при соблюдении определенных условий.

В настоящее время Группа проводит оценку того, как данные изменения повлияют на раскрытие информации в ее финансовой отчетности.

Прочие новые стандарты, изменения к стандартам и интерпретации, вступающие в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 года и позднее, не оказывают влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

#### **Корректировка сопоставимых данных**

**а)** В результате ретроспективного применения пересмотренного МСФО (IAS) 19 некоторые показатели в сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации были скорректированы. Наиболее существенные изменения описаны ниже:

- «Актуарные прибыли и убытки» переименованы в «Переоценка пенсионных обязательств» и признаны в составе прочего совокупного дохода;
- Стоимость услуг прошлых периодов признана в составе прибылей и убытков;
- В годовые процентные расходы или доходы по обеспеченному пенсионному плану включены чистые процентные доходы или расходы, рассчитанные с применением ставки дисконтирования к чистым обязательствам или активам пенсионного плана.

**б)** В результате дополнительного выпуска акций ОАО «Сахалинская энергетическая компания» (отчет об итогах дополнительного выпуска зарегистрирован 20 сентября 2012 года) доля участия Группы в зависимом обществе уменьшилась. Стоимость инвестиции Группы в ОАО «Сахалинская энергетическая компания» в сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации по состоянию на 30 сентября 2012 года была скорректирована.

**Группа «РусГидро»****Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

В таблице ниже представлены наиболее существенные изменения сопоставимых данных в сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации Группы в результате вышеуказанных корректировок:

	31 декабря 2012 года (до пересчета)	Пересчет в связи с применением пересмотренного МСФО (IAS) 19	31 декабря 2012 года (пересчитано)
Финансовые вложения в зависимые общества и совместные предприятия	17 865	(5)	17 860
Активы дочернего общества, приобретенного исключительно с целью последующей перепродажи	28 954	(475)	28 479
<b>Итого влияние на активы</b>		<b>(480)</b>	
Нераспределенная прибыль и прочие резервы	168 473	436	168 909
Неконтролирующая доля участия	23 745	1 574	25 319
<b>Итого влияние на капитал</b>		<b>2 010</b>	
Отложенные налоговые обязательства	39 668	(186)	39 482
Прочие долгосрочные обязательства	14 035	(1 956)	12 079
Кредиторская задолженность и начисления	46 171	(7)	46 164
Обязательства дочернего общества, приобретенного исключительно с целью последующей перепродажи	16 394	(341)	16 053
<b>Итого влияние на обязательства</b>		<b>(2 490)</b>	

**Группа «РусГидро»****Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года (до пересчета)	Пересчет в связи с применением пересмотренного МСФО (IAS) 19	Пересчет стоимости инвестиции в ОАО «Сахалинская энергетическая компания»	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года (пересчитано)
Расходы по текущей деятельности	(193 519)	(8)	539	(192 988)
Прибыль от текущей деятельности	7 371	(8)	539	7 902
Финансовые расходы, нетто	(373)	19	-	(354)
Убыток в отношении зависимых обществ и совместных предприятий	(615)	-	53	(562)
Прибыль до налогообложения	6 383	11	592	6 986
Расходы по налогу на прибыль (Убыток) / прибыль за период по продолжающейся деятельности	(6 513)	331	-	(6 182)
Убыток за период от прекращаемой деятельности	(130)	342	592	804
Убыток за период	(2 400)	(310)	-	(2 710)
Убыток за период	(2 530)	32	592	(1 906)
Причитающая(ий)ся:				
Акционерам ОАО «РусГидро»	4 278	(8)	614	4 884
Неконтролирующей доле участия	(6 808)	40	(22)	(6 790)
Переоценка пенсионных обязательств	-	2 665	-	2 665
Прочий совокупный убыток	-	(7)	-	(7)
Итого совокупный (убыток) / доход за период	(257)	2 690	592	3 025
Причитающийся:				
Акционерам ОАО «РусГидро»	7 023	1 484	614	9 121
Неконтролирующей доле участия	(7 280)	1 206	(22)	(6 096)
Прибыль на обыкновенную акцию по продолжающейся деятельности, причитающаяся акционерам ОАО «РусГидро», – базовая и разводненная (в российских рублях на акцию)	0,0173	0,0003	0,0022	0,0198
Убыток на обыкновенную акцию по прекращаемой деятельности, причитающийся акционерам ОАО «РусГидро», – базовый и разводненный (в российских рублях на акцию)	(0,0021)	(0,0004)	-	(0,0025)

Эффект от изменений в учетной политике на сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о движении денежных средств незначителен.

**Переклассификации**

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.

**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

## Группа «РусГидро»

### Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации, соответствуют тем, что применялись при составлении консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2012 года, и по состоянию на эту дату, за исключением изменений оценочных значений в отношении величины расходов по налогу на прибыль (Примечание 16).

#### Примечание 4. Основные дочерние общества

Все дочерние общества, за исключением иностранных компаний, созданы и действуют на территории Российской Федерации. Группа осуществляет деятельность в трех основных отчетных сегментах (Примечание 5). Ниже представлены основные дочерние общества, отнесенные к соответствующим отчетным сегментам по состоянию на 30 сентября 2013 года и 31 декабря 2012 года. 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).

##### 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 2013 года		31 декабря 2012 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%	69,40%	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, сбыт электроэнергии и теплоэнергии и транспортировку 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 2013 года		31 декабря 2012 года	
	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %
ОАО «РАО Энергетические системы Востока»*	76,26%	76,72%	66,93%	67,55%
ОАО «ДЭК»	39,99%	52,17%	35,23%	52,17%
ОАО «ДГК»	39,99%	100,00%	35,23%	100,00%
ОАО «ДРСК»**	39,99%	100,00%	35,23%	100,00%
ОАО «Камчатскэнерго»	75,30%	98,74%	66,09%	98,74%
ОАО «Магаданэнерго»	37,37%	64,39%	32,80%	64,39%
ОАО «Сахалинэнерго»	42,36%	55,55%	37,18%	55,55%
ОАО АК «Якутскэнерго»	67,44%	79,16%	62,84%	86,63%

\* 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».

\*\* Дочернее общество, приобретенное в 2011 году исключительно с целью последующей перепродажи, и классифицированное в качестве группы выбытия и прекращаемой деятельности (Примечание 25).

Доля Группы в уставном капитале ОАО «РАО Энергетические системы Востока» и его дочерних обществ изменилась в результате дополнительного выпуска акций Общества (Примечание 15).

## Группа «РусГидро»

### Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

#### Прочие сегменты

Прочие сегменты включают в себя:

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

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

	30 сентября 2013 года		31 декабря 2012 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»	92,80%	92,80%	92,80%	92,80%
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»	98,35%	98,35%	98,35%	98,35%
ОАО «Институт Гидропроект»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «КамГЭК»	96,58%	96,58%	96,58%	96,58%
ОАО «Колымаэнерго»	98,76%	98,76%	98,76%	98,76%
ОАО «Ленгидропроект»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ЗАО «Международная энергетическая корпорация»	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%
ОАО «НИИЭС»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «ОП Верхне-Мутновская ГеоЭС»	96,26%	100,00%	92,37%	95,81%
ОАО «Павлодольская ГЭС»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «Паужетская ГеоЭС»	92,80%	100,00%	92,80%	100,00%
ОАО «Сулакский ГидроКаскад»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «СШГЭР»*	-	-	100,00%	100,00%
ОАО «Турборемонт-ВКК»*	-	-	100,00%	100,00%
ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой»	98,76%	100,00%	98,76%	100,00%
ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»	99,43%	100,00%	84,60%	85,17%
ОАО «ЧиркейГЭСстрой»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «Электроремонт-ВКК»*	-	-	100,00%	100,00%
ОАО «ЭСКО ЕЭС»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%

\* 1 июля 2013 года завершилась реорганизация ОАО «Турборемонт-ВКК», ОАО «Электроремонт-ВКК», ОАО «СШГЭР» и ОАО «РЭМИК» в форме присоединения к ОАО «Гидроремонт-ВКК».

Доля Группы в уставном капитале ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» изменилась в результате дополнительного выпуска акций Общества (Примечание 15).

#### 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.

В 2012 году Группа представляла Сегмент «Генерация», в который входили два субсегмента: а) материнская компания Группы – ОАО «РусГидро» и б) дочерние общества Группы, осуществляющие производство и продажу электрической энергии и мощности. В 2013 году Группа начала анализировать информацию по данным субсегментам отдельно друг от друга. Для целей презентации в примечании

## **Группа «РусГидро»**

### **Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

---

сопоставимых данных Группа скорректировала раскрытие сегментной информации за 2012 год.

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.

Результаты деятельности операционных сегментов оцениваются на основе показателя EBITDA, который рассчитывается как прибыль/убыток от текущей деятельности без учета амортизации основных средств и нематериальных активов, убытка от экономического обесценения основных средств, убытков от обесценения финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, дебиторской задолженности, долгосрочных векселей, гудвила и нематериальных активов, 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 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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года и 30 сентября 2012 года, и по состоянию на 30 сентября 2013 года и 31 декабря 2012 года.

**Группа «РусГидро»**

**Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 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>ИТОГО</b>
<b>ПРОДОЛЖАЮЩАЯСЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ</b>							
<b>Доходы от текущей деятельности</b>	<b>74 718</b>	<b>57 793</b>	<b>93 912</b>	<b>16 829</b>	<b>243 252</b>	<b>(20 606)</b>	<b>222 646</b>
<i>включая:</i>							
<i>от сторонних компаний</i>	67 246	56 947	93 648	4 977	222 818	(172)	222 646
<i>продажа электроэнергии</i>	50 385	55 925	61 716	209	168 235	-	168 235
<i>продажа теплотенергии и горячей воды</i>	94	-	21 890	3	21 987	-	21 987
<i>продажа мощности</i>	16 534	-	1 968	144	18 646	-	18 646
<i>прочая выручка</i>	233	1 022	8 074	4 621	13 950	(172)	13 778
<i>от межсегментных операций</i>	7 472	846	264	11 852	20 434	(20 434)	-
Государственные субсидии	-	-	7 226	15	7 241	-	7 241
Расходы по текущей деятельности (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(25 769)	(57 467)	(96 492)	(17 481)	(197 209)	19 401	(177 808)
<b>ЕБИТДА</b>	<b>48 949</b>	<b>326</b>	<b>4 646</b>	<b>(637)</b>	<b>53 284</b>	<b>(1 205)</b>	<b>52 079</b>
Амортизация основных средств и нематериальных активов	(8 972)	(497)	(3 688)	(846)	(14 003)	131	(13 872)
Прочие неденежные статьи расходов по операционной деятельности	(11 199)	(643)	1 267	(251)	(10 826)	23	(10 803)
<i>в том числе:</i>							
<i>убыток от экономического обесценения основных средств</i>	(583)	-	-	-	(583)	-	(583)
<i>убыток от обесценения долгосрочных векселей</i>	(1 594)	-	-	-	(1 594)	-	(1 594)
<i>убыток от обесценения дебиторской задолженности, нетто</i>	(1 269)	(648)	(404)	(80)	(2 401)	-	(2 401)
<i>убыток от обесценения финансовых активов, имеющих в наличии для продажи</i>	(7 311)	-	-	-	(7 311)	-	(7 311)
<i>(убыток) / доход от выбытия основных средств, нетто</i>	(442)	5	62	(171)	(546)	23	(523)
<i>доход, связанный с сокращением системы пенсионного обеспечения</i>	-	-	1 609	-	1 609	-	1 609
<b>Прибыль / (убыток) от текущей деятельности</b>	<b>28 778</b>	<b>(814)</b>	<b>2 225</b>	<b>(1 734)</b>	<b>28 455</b>	<b>(1 051)</b>	<b>27 404</b>
Финансовые доходы							7 055
Финансовые расходы							(5 999)
Убыток в отношении зависимых обществ и совместных предприятий							(3 735)
<b>Прибыль до налогообложения</b>							<b>24 725</b>
Расходы по налогу на прибыль							(8 811)
<b>Прибыль за период по продолжающейся деятельности</b>							<b>15 914</b>
<b>ПРЕКРАЩАЕМАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ</b>							
Убыток за период от прекращаемой деятельности							(1 114)
<b>Прибыль за период</b>							<b>14 800</b>
<b>Капитальные расходы</b>	<b>24 813</b>	<b>119</b>	<b>8 980</b>	<b>15 397</b>	<b>49 309</b>	<b>(3 838)</b>	<b>45 471</b>
<b>На 30 сентября 2013 года</b>							
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	112 613	3 654	58 627	2 386	177 280	-	177 280

**Группа «РусГидро»**

**Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	ОАО «РусГидро»	Субгруппа «ЭСК РусГидро»	Субгруппа «РАО Энергетические системы Востока»	Прочие сегменты	Итого по сегментам	Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции	ИТОГО
<b>За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года</b>							
<b>ПРОДОЛЖАЮЩАЯСЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ</b>							
<b>Доходы от текущей деятельности</b>	<b>62 842</b>	<b>59 080</b>	<b>88 052</b>	<b>19 394</b>	<b>229 368</b>	<b>(20 930)</b>	<b>208 438</b>
<i>включая:</i>							
<i>от сторонних компаний</i>							
<i>продажа электроэнергии</i>	56 690	58 284	87 929	5 535	208 438	-	208 438
<i>продажа теплоты и горячей воды</i>	40 508	57 632	59 853	261	158 254	-	158 254
<i>продажа мощности</i>	87	-	20 945	4	21 036	-	21 036
<i>прочая выручка</i>	15 906	237	951	120	17 214	-	17 214
<i>от межсегментных операций</i>	189	415	6 180	5 150	11 934	-	11 934
	6 152	796	123	13 859	20 930	(20 930)	-
Государственные субсидии	-	-	6 615	8	6 623	-	6 623
Расходы по текущей деятельности (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(25 315)	(57 547)	(91 939)	(19 158)	(193 959)	19 394	(174 565)
<b>ЕБИТДА</b>	<b>37 527</b>	<b>1 533</b>	<b>2 728</b>	<b>244</b>	<b>42 032</b>	<b>(1 536)</b>	<b>40 496</b>
Амортизация основных средств и нематериальных активов	(9 206)	(644)	(3 224)	(655)	(13 729)	133	(13 596)
Прочие неденежные статьи расходов по операционной деятельности в том числе:	(9 681)	(421)	(5 532)	(3 366)	(19 000)	2	(18 998)
<i>убыток от экономического обесценения основных средств</i>	(1 822)	-	(2 280)	(2 900)	(7 002)	-	(7 002)
<i>убыток от обесценения дебиторской задолженности, нетто</i>	(483)	(421)	(3 381)	(396)	(4 681)	(1)	(4 682)
<i>убыток от обесценения финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи</i>	(7 169)	-	-	-	(7 169)	-	(7 169)
<i>(убыток) / доход от выбытия основных средств, нетто</i>	(207)	-	129	(70)	(148)	3	(145)
<b>Прибыль / (убыток) от текущей деятельности</b>	<b>18 640</b>	<b>468</b>	<b>(6 028)</b>	<b>(3 777)</b>	<b>9 303</b>	<b>(1 401)</b>	<b>7 902</b>
Финансовые доходы							4 206
Финансовые расходы							(4 560)
Убыток в отношении зависимых обществ и совместных предприятий							(562)
<b>Прибыль до налогообложения</b>							<b>6 986</b>
Расходы по налогу на прибыль							(6 182)
<b>Прибыль за период по продолжающейся деятельности</b>							<b>804</b>
<b>ПРЕКРАЩАЕМАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ</b>							
<b>Убыток за период от прекращаемой деятельности</b>							<b>(2 710)</b>
<b>Убыток за период</b>							<b>(1 906)</b>
<b>Капитальные расходы</b>	<b>28 107</b>	<b>140</b>	<b>11 481</b>	<b>21 861</b>	<b>61 589</b>	<b>3 838</b>	<b>65 427</b>
<b>На 31 декабря 2012 года</b>							
<b>Долгосрочные и краткосрочные заемные средства</b>	<b>94 851</b>	<b>-</b>	<b>44 578</b>	<b>1 606</b>	<b>141 035</b>	<b>-</b>	<b>141 035</b>

## Группа «РусГидро»

### Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 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 считаются связанными, если они находятся под общим контролем или если одна сторона имеет возможность контролировать другую, или может оказывать существенное влияние на нее или совместно контролировать другую сторону при принятии финансовых и операционных решений, как определено в МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах». При рассмотрении любой операции, потенциально вовлекающей связанную сторону, основное внимание уделяется содержанию отношений, а не правовой форме.

Основными связанными сторонами Группы за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года, являлись совместные предприятия и зависимые общества Группы, а также предприятия, контролируемые государством.

#### **Совместные предприятия**

Остатки по операциям Группы с совместными предприятиями представлены ниже:

	Примечание	30 сентября 2013 года	31 декабря 2012 года
Векселя к получению	10	4 631	5 804
Займы выданные		529	3
Авансы полученные		98	120

Операции Группы с совместными предприятиями представлены ниже:

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года
Прочая выручка	680	894

#### **Зависимые общества**

Остатки по операциям Группы с зависимыми обществами представлены ниже:

	30 сентября 2013 года	31 декабря 2012 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность	996	1 496
Кредиторская задолженность	2 774	1 909

Операции Группы с зависимыми обществами представлены ниже:

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года
Выручка от реализации электроэнергии и мощности	1 403	513
Прочая выручка	528	482
Услуги по строительству	3 196	5 455
Покупная электроэнергия и мощность	254	257

#### **Предприятия, контролируемые государством**

В рамках текущей деятельности Группа осуществляет операции, в том числе с предприятиями, контролируемыми государством. В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года и 30 сентября 2012 года, а также по состоянию на 30 сентября 2013 года и 31 декабря 2012 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 2013 года, составила около 27 процентов от общей реализации электроэнергии, мощности и теплоты (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года: около 19 процентов). Реализация электроэнергии и мощности в секторе регулируемых договоров осуществляется потребителям напрямую, на рынке на сутки

## Группа «РусГидро»

### Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

---

вперед (РСВ) – через договоры комиссии, заключаемые с ОАО «Центр финансовых расчетов» (ОАО «ЦФР»). Тарифы на поставку электроэнергии и мощности по регулируемым договорам устанавливаются ФСТ. На РСВ цена определяется путем балансирования спроса и предложения и распространяется на всех участников рынка. Реализация тепловой энергии находится под влиянием тарифного регулирования.

Расходы Группы на покупку электроэнергии, мощности и топлива у предприятий, контролируемых государством, за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года, составили около 26 процентов от общей суммы расходов на покупку электроэнергии, мощности и топлива (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года: около 21 процента).

Расходы Группы на услуги по распределению электроэнергии, предоставленные предприятиями, контролируемые государством, за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года, составили около 52 процентов от общей суммы расходов на услуги по распределению электроэнергии (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года: около 51 процента). Расходы по распределению электроэнергии находятся под влиянием тарифного регулирования.

**Ключевой управленческий персонал Группы.** К ключевому управленческому персоналу Группы относятся члены Совета директоров Общества, члены Правления Общества, ключевое руководство Группы «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 выплате вознаграждений членам Совета директоров Общества, утверждаемого на годовом Общем собрании акционеров Общества.

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

Вознаграждение ключевому управленческому персоналу носит в основном краткосрочный характер, за исключением будущих пенсионных выплат в рамках пенсионных планов с установленными выплатами. Для ключевого управленческого персонала выплаты в рамках указанных пенсионных планов рассчитываются на общих основаниях.

Общая сумма краткосрочного вознаграждения ключевому управленческому персоналу за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года, составила 1 282 миллиона рублей (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года: 2 259 миллионов рублей).

**Группа «РусГидро»**

**Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

**Примечание 7. Основные средства**

	Производственные здания	Сооружения	Машины и оборудование	Незавершенное строительство	Прочее	Итого
<b>Первоначальная стоимость</b>						
Начальное сальдо на 31 декабря 2012 года	68 697	342 120	148 798	222 895	12 625	795 135
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>						
Начальное сальдо на 31 декабря 2012 года	(20 946)	(68 659)	(52 488)	(44 876)	(3 705)	(190 674)
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>
<b>Первоначальная стоимость</b>						
Начальное сальдо на 31 декабря 2011 года	67 454	342 495	121 156	180 338	11 575	723 018
Экономическое обесценение переоцененных основных средств	(256)	(150)	(488)	-	(1)	(895)
Поступления	58	215	1 443	63 209	502	65 427
Передача	3 705	2 258	14 175	(20 463)	325	-
Выбытия и списания	(62)	(248)	(646)	(479)	(464)	(1 899)
<b>Конечное сальдо на 30 сентября 2012 года</b>	<b>70 899</b>	<b>344 570</b>	<b>135 640</b>	<b>222 605</b>	<b>11 937</b>	<b>785 651</b>
<b>Накопленный износ (в т. ч. обесценение)</b>						
Начальное сальдо на 31 декабря 2011 года	(17 591)	(52 558)	(35 326)	(45 068)	(3 846)	(154 389)
Начисление убытка от обесценения	(619)	(434)	(954)	(4 894)	(101)	(7 002)
Начислено за период	(1 171)	(4 890)	(6 623)	-	(817)	(13 501)
Передача	(209)	(228)	(982)	1 435	(16)	-
Выбытия и списания	29	24	285	88	271	697
<b>Конечное сальдо на 30 сентября 2012 года</b>	<b>(19 561)</b>	<b>(58 086)</b>	<b>(43 600)</b>	<b>(48 439)</b>	<b>(4 509)</b>	<b>(174 195)</b>
<b>Остаточная стоимость на 30 сентября 2012 года</b>	<b>51 338</b>	<b>286 484</b>	<b>92 040</b>	<b>174 166</b>	<b>7 428</b>	<b>611 456</b>
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2011 года</b>	<b>49 863</b>	<b>289 937</b>	<b>85 830</b>	<b>135 270</b>	<b>7 729</b>	<b>568 629</b>

**Обесценение.** Руководство Группы проанализировало текущую экономическую ситуацию, в которой работает Группа, в целях обнаружения индикаторов обесценения основных средств или того, что убыток от обесценения, признанный в предыдущие периоды, более не существует или сократился. В результате данного анализа не было обнаружено каких-либо индикаторов того, что на отчетную дату допущения руководства Группы, использованные для определения возмещаемой стоимости единиц, генерирующих денежные потоки, по состоянию на 31 декабря 2012 года, существенно изменились.

**Группа «РусГидро»****Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

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

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года, Группа признала убыток от обесценения в размере 7 002 миллионов рублей, в том числе по ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» в размере 2 900 миллионов рублей и в отношении других единиц, генерирующих денежные средства, обесценение по каждой из которых в отдельности было не существенным.

**События на Загорской ГАЭС-2.** 17 сентября 2013 года на строящейся Загорской ГАЭС-2 произошло частичное подтопление здания ГАЭС из нижнего бассейна через деформационные швы станционного узла и образовавшуюся полость в правом примыкании основания здания ГАЭС-2.

Ввиду сложности технической оценки последствий подтопления на настоящий момент времени руководство Группы не может дать точную оценку величины расходов, связанных с ликвидацией последствий подтопления и списанием поврежденного оборудования и объектов незавершенного строительства. Однако величина таких расходов может быть существенна для Группы.

Строительно-монтажные работы и имущество, в том числе оборудование, застрахованы. В соответствии с условиями заключенных договоров страхования и согласно положениям действующего законодательства Российской Федерации признание события на строящейся Загорской ГАЭС-2 страховым случаем и последующая выплата страхового возмещения возможны только после анализа страховыми компаниями причин свершившегося события на основании акта расследования причин события с прилагаемой документацией, а также проработки страховыми компаниями других сопутствующих документов, подтверждающих характер и количественно-экономическую оценку ущерба, такие как: затраты на аварийно-восстановительные работы, прямой ущерб утраченному и поврежденному оборудованию, работам и сооружениям, прочие расходы на восстановление.

По состоянию на 30 сентября 2013 года общая величина затрат на строительство Загорской ГАЭС-2 составила 58 885 миллионов рублей.

**Примечание 8. Финансовые вложения в зависимые общества и совместные предприятия**

В таблицах ниже представлены движения балансовой стоимости инвестиций Группы в зависимые общества и совместные предприятия:

	Балансовая стоимость на 31 декабря 2012 года	Приобретения и дополнительные вложения	Переклассификация	Доля в прибыли / (убытке)	Обесценение инвестиций в зависимые общества	Балансовая стоимость на 30 сентября 2013 года
<b>Зависимые общества</b>						
ОАО «Красноярская ГЭС»	8 621	-	-	404	(990)	8 035
ОАО «Иркутская электросетевая компания»	-	5 854	-	(67)	-	5 787
ОАО «Сахалинская энергетическая компания»	1 812	1 262	-	192	-	3 266
Прочие	215	-	(3)	25	-	237
<b>Совместные предприятия</b>						
Группа BoGES*	6 648	-	(3)	(3 564)	-	3 081
Группа BALP*	-	-	-	-	-	-
Прочие	564	243	-	(40)	-	767
<b>Итого финансовые вложения в зависимые общества и совместные предприятия</b>	<b>17 860</b>	<b>7 359</b>	<b>(6)</b>	<b>(3 050)</b>	<b>(990)</b>	<b>21 173</b>

**Группа «РусГидро»****Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Балансовая стоимость на 31 декабря 2011 года	Приобретения и дополнительные вложения	Дивиденды	Переклассификация	Доля в прибыли / (убытке)	Балансовая стоимость на 30 сентября 2012 года
<b>Зависимые общества</b>						
ОАО «Красноярская ГЭС»	22 046	-	(502)	-	326	21 870
ОАО «Сахалинская энергетическая компания»	1 833	-	-	11	64	1 908
ОАО «Трест Гидромонтаж»	1 012	-	-	-	99	1 111
ОАО «Бурягэсстрой»	318	-	-	-	(74)	244
Прочие	247	-	(16)	149	(145)	235
<b>Совместные предприятия</b>						
Группа VoGES*	8 150	-	-	-	(997)	7 153
Группа BALP*	-	-	-	-	-	-
Прочие	80	223	-	(8)	(19)	276
<b>Итого финансовые вложения в зависимые общества и совместные предприятия</b>	<b>33 686</b>	<b>223</b>	<b>(518)</b>	<b>152</b>	<b>(746)</b>	<b>32 797</b>

\* Группа VoGES состоит из VoGES Ltd и ОАО «Богучанская ГЭС». Группа BALP состоит из BALP Ltd и ЗАО «Богучанский алюминиевый завод». Совокупный результат текущего периода отличается от представленного по строке «Убыток в отношении зависимых обществ и совместных предприятий» сокращенного консолидированного промежуточного Отчета о прибылях и убытках на величину эффекта от дисконтирования векселей ОАО «Богучанская ГЭС» в размере 305 миллионов рублей за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года: 184 миллиона рублей).

В феврале 2013 года в оплату дополнительного выпуска обыкновенных акций Общества Группа получила акции ОАО «Иркутская электросетевая компания» (Примечание 15). Инвестиция была отражена по справедливой стоимости переданных акций Общества на дату приобретения. По состоянию на 30 сентября 2013 года доля участия Группы в ОАО «Иркутская электросетевая компания» составила 42,53 процента. Независимая оценка справедливой стоимости идентифицируемых активов и обязательств компании по состоянию на 30 сентября 2013 года не завершена.

Доля участия в ОАО «Сахалинская энергетическая компания» изменилась в результате двух противоположных эффектов: размытия доли Группы по итогам дополнительных эмиссий ОАО «Сахалинская энергетическая компания», а также получения Группой 24,54 процента акций в оплату дополнительного выпуска акций Общества (Примечание 15). Стоимость полученной дополнительной доли представляет собой справедливую стоимость переданных акций Общества на дату приобретения. По состоянию на 30 сентября 2013 года доля участия Группы в ОАО «Сахалинская энергетическая компания» составила 40,47 процента.

Доля Группы в ОАО «Бурягэсстрой» в январе 2013 года была продана за денежное вознаграждение в размере 250 миллионов рублей. По состоянию на 31 декабря 2012 года данная инвестиция была отражена в составе внеоборотных активов, предназначенных для продажи.

По состоянию на 31 декабря 2012 года инвестиция в ОАО «Трест Гидромонтаж» была переклассифицирована в состав внеоборотных активов, предназначенных для продажи, в связи с появлением высокой вероятности продажи акций ОАО «Трест Гидромонтаж». В июле 2013 года Совет директоров Общества одобрил продажу 33,54 процента акций ОАО «Трест Гидромонтаж» за денежное вознаграждение в размере 1 663 миллиона рублей (Примечание 30).

Доля Группы в убытке Группы VoGES в основном обусловлена убытком от обесценения основных средств ОАО «Богучанская ГЭС». По состоянию на 30 сентября 2013 года балансовая стоимость основных средств ОАО «Богучанская ГЭС» снизилась на общую сумму 5 525 миллионов рублей в результате ухудшения ожиданий относительно достижимых объемов продаж и суммы выручки в 2013–2014 гг. Доля Группы в убытке от обесценения основных средств ОАО «Богучанская ГЭС» составила 2 762 миллиона рублей и была отражена по статье «Убыток в отношении зависимых обществ и совместных предприятий» в сокращенном консолидированном промежуточном Отчете о прибылях и убытках.

**Группа «РусГидро»****Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

**Примечание 9. Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи**

	30 сентября 2013 года		31 декабря 2012 года	
	Доля в уставном капитале, %	Справедливая стоимость	Доля в уставном капитале, %	Справедливая стоимость
ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	4,92%	5 696	4,92%	12 726
ОАО «Россети»*	0,78%	432	0,93%	831
ОАО «ФСК ЕЭС»	0,13%	164	0,13%	334
ОАО «Богучанская ГЭС»	2,89%	97	2,89%	317
Прочие	-	111	-	118
<b>Итого финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи</b>		<b>6 500</b>		<b>14 326</b>

\* 23 марта 2013 года ОАО «Холдинг МРСК» переименовано в ОАО «Россети».

Справедливая стоимость финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, была рассчитана на основе опубликованных рыночных котировок. Справедливая стоимость инвестиций, которые не имеют рыночных котировок, была определена на основе дисконтирования денежных потоков от инвестирования.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года, в прибылях и убытках был признан убыток от обесценения акций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» в сумме 7 030 миллионов рублей (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года: 7 169 миллионов рублей).

Убыток от изменения стоимости прочих финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года, составил 748 миллионов рублей и был отражен в составе прочего совокупного дохода в размере 467 миллионов рублей за вычетом налогов (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года: 24 миллиона рублей за вычетом налогов) и в составе прибылей и убытков в сумме 281 миллион рублей (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года: ноль миллионов рублей).

**Примечание 10. Прочие внеоборотные активы**

	30 сентября 2013 года	31 декабря 2012 года
Долгосрочные векселя (за вычетом дисконта в размере 17 088 миллионов рублей, эффективная ставка 9,75–12,20%, срок погашения с 2014 по 2029 годы по состоянию на 30 сентября 2013 года и 20 255 миллионов рублей, эффективная ставка 9,75–11,90%, срок погашения с 2013 по 2029 годы по состоянию на 31 декабря 2012 года)	5 492	6 515
НДС к возмещению	4 918	5 419
Плотины Братской, Усть-Илимской и Иркутской ГЭС	5 597	5 668
Клиентская база ООО «ЭСБ»	1 800	2 214
Гудвил	929	929
Прочие внеоборотные активы	5 240	4 303
<b>Итого прочие внеоборотные активы</b>	<b>23 976</b>	<b>25 048</b>

**Векселя ОАО «Богучанская ГЭС».** В составе долгосрочных векселей отражены векселя ОАО «Богучанская ГЭС» по амортизированной стоимости 4 631 миллион рублей (31 декабря 2012 года: 4 320 миллионов рублей), переданные в залог ГК «Внешэкономбанк» в качестве обеспечения по кредиту (Примечание 28).

**Векселя ЗАО «Богучанский алюминиевый завод».** По состоянию на 30 сентября 2013 года Группа оценила возмещаемую стоимость беспроцентных векселей ЗАО «Богучанский алюминиевый завод». Возмещаемая стоимость определялась с учетом следующих факторов:

- продолжающегося снижения цены алюминия на Лондонской Бирже Металлов (LME) в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года, а также снижения объемов производства алюминия в соответствии с фактическими темпами потребления;
- роста курса доллара США к российскому рублю в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года, и соответствующего роста стоимости обязательств ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» по кредитному соглашению с ГК «Внешэкономбанк»;

**Группа «РусГидро»****Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

- наличия накопленных убытков Группы BALP (совместного предприятия Группы), которая контролирует ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» (Примечание 8).

В рамках проведенного анализа руководство Группы пришло к выводу, что по состоянию на 30 сентября 2013 года стоимость векселей ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» с достаточной степенью уверенности не будет возмещена, в результате чего был признан убыток от обесценения в размере 1 594 миллионов рублей.

**Примечание 11. Денежные средства и их эквиваленты**

	30 сентября 2013 года	31 декабря 2012 года
Денежные средства на банковских счетах	18 831	10 259
Эквиваленты денежных средств	20 503	29 547
Денежные средства в кассе	19	13
<b>Итого денежные средства и их эквиваленты</b>	<b>39 353</b>	<b>39 819</b>

Эквиваленты денежных средств по состоянию на 30 сентября 2013 года и 31 декабря 2012 года включали средства на краткосрочных банковских депозитах с первоначальным сроком погашения в соответствии с договором не более трех месяцев, подверженные незначительному риску изменения их стоимости.

По состоянию на 30 сентября 2013 года на валютных счетах в долларах США остаток денежных средств и их эквивалентов составил 267 миллионов рублей (31 декабря 2012 года: 17 миллионов рублей). По состоянию на 30 сентября 2013 года на валютных счетах в евро остаток денежных средств и их эквивалентов составил 667 миллионов рублей (31 декабря 2012 года: 665 миллионов рублей).

По состоянию на 30 сентября 2013 года строка «Денежные средства и их эквиваленты» в сокращенном консолидированном промежуточном Отчете о движении денежных средств включает 156 миллионов рублей денежных средств и эквивалентов, относящихся к ОАО «ДРСК» (31 декабря 2012 года: 38 миллионов рублей).

**Примечание 12. Дебиторская задолженность и авансы выданные**

	30 сентября 2013 года	31 декабря 2012 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков (за вычетом резерва под обесценение дебиторской задолженности в размере 14 531 миллиона рублей по состоянию на 30 сентября 2013 года и 11 409 миллионов рублей по состоянию на 31 декабря 2012 года)	28 248	30 330
НДС к возмещению	8 515	9 171
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам (за вычетом резерва под обесценение дебиторской задолженности в размере 412 миллионов рублей по состоянию на 30 сентября 2013 года и 406 миллионов рублей по состоянию на 31 декабря 2012 года)	5 261	4 376
Авансовые платежи по налогу на прибыль	2 527	2 842
Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва под обесценение дебиторской задолженности в размере 2 440 миллионов рублей по состоянию на 30 сентября 2013 года и 2 650 миллионов рублей по состоянию на 31 декабря 2012 года)	3 218	2 793
<b>Итого дебиторская задолженность и авансы выданные</b>	<b>47 769</b>	<b>49 512</b>

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

**Примечание 13. Товарно-материальные запасы**

	30 сентября 2013 года	31 декабря 2012 года
Топливо	14 953	12 432
Сырье и материалы	6 101	5 165
Запасные части	1 765	1 448
Прочие материалы	593	533
<b>Итого товарно-материальные запасы</b>	<b>23 412</b>	<b>19 578</b>

**Группа «РусГидро»****Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

**Примечание 14. Прочие оборотные активы**

	30 сентября 2013 года	31 декабря 2012 года
Депозиты и векселя	77 104	53 535
Прочие краткосрочные инвестиции	887	252
<b>Итого прочие оборотные активы</b>	<b>77 991</b>	<b>53 787</b>

**Примечание 15. Капитал**

	Количество выпущенных обыкновенных акций (номинальная стоимость 1,00 рубль)
30 сентября 2013 года	317 637 520 094
31 декабря 2012 года	317 637 520 094
30 сентября 2012 года	290 302 702 379
31 декабря 2011 года	290 302 702 379

**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 декабре 2012 года Обществом в качестве оплаты данного выпуска были получены денежные средства от Российской Федерации в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом в размере 50 000 миллионов рублей и отражено соответствующее обязательство. Полученные денежные средства будут направлены на финансирование строительства объектов электроэнергетики на Дальнем Востоке Российской Федерации.

В феврале 2013 года Группа получила следующий перечень имущества, внесенного в оплату дополнительного выпуска акций Общества: 9,60 процента обыкновенных акций ОАО «РАО Энергетические системы Востока», 24,54 процента акций ОАО «Сахалинская энергетическая компания», 14,83 процента акций ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС», 42,53 процента акций ОАО «Иркутская электросетевая компания».

По состоянию на 30 сентября 2013 года отражено обязательство Общества в размере 66 995 миллионов рублей в отношении дополнительной эмиссии акций, в том числе в размере 66 006 миллионов рублей – перед Российской Федерацией в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом (на 31 декабря 2012 года: 50 000 миллионов рублей).

**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 миллиона рублей относится к активам, которые были получены в феврале 2013 года 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.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года, неконтролирующая доля участия Группы в ОАО «РАО Энергетические системы Востока» увеличилась на 1 566 миллионов рублей и

## Группа «РусГидро»

### Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

нераспределенная прибыль Группы сократилась на 814 миллионов рублей в результате размытия доли Группы в связи с дополнительным выпуском обыкновенных акций ОАО «РАО Энергетические системы Востока», отчет об итогах которого был зарегистрирован ФСФР 7 февраля 2012 года.

26 апреля 2012 года был зарегистрирован отчет об итогах дополнительного выпуска обыкновенных акций ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС», основная часть которого была приобретена Российской Федерацией. Поскольку взнос государства был выше, чем взнос Группы, Группа признала доход в сумме 3 163 миллиона рублей в составе нераспределенной прибыли за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года. В связи с размытием доли участия Группы в ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» неконтролирующая доля участия уменьшилась на 502 миллиона рублей по причине увеличения доли в убытках ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС», накопленных ранее акционерами Группы.

**Дивиденды.** В соответствии с законодательством Российской Федерации Группа распределяет прибыль в виде дивидендов на основании бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета.

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 миллиона рублей.

29 июня 2012 года Общество объявило дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2011 года, в размере 0,0079 рублей на акцию в общей сумме 2 431 миллион рублей.

Дочерние общества Группы в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года, объявили дивиденды в отношении акционеров с неконтролирующей долей участия в размере 160 миллионов рублей (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года: 167 миллионов рублей).

#### Примечание 16. 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 2013 года, составила 36 процентов (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года: 88 процентов). Более высокая средневзвешенная ожидаемая налоговая ставка за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года, преимущественно связана с убытками от обесценения основных средств за год, закончившийся 31 декабря 2012 года.

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года
Текущий налог на прибыль по продолжающейся деятельности	8 072	4 682
Отложенный налог на прибыль по продолжающейся деятельности	739	1 500
<b>Итого расходы по налогу на прибыль по продолжающейся деятельности</b>	<b>8 811</b>	<b>6 182</b>
Доход по текущему налогу на прибыль по прекращаемой деятельности	(69)	(91)
Расход / (доход) по отложенному налогу на прибыль по прекращаемой деятельности	40	(917)
<b>Итого доходы по налогу на прибыль по прекращаемой деятельности</b>	<b>(29)</b>	<b>(1 008)</b>

**Группа «РусГидро»****Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

**Примечание 17. Краткосрочные и долгосрочные заемные средства***Долгосрочные заемные средства*

	Валюта	Срок погашения	30 сентября 2013 года	31 декабря 2012 года
ОАО «Сбербанк России»	Рубли	2013–2016	53 827	54 553
Российские облигации (ОАО «РусГидро»), выпущенные в феврале 2013 года	Рубли	2018*	19 979	-
Еврооблигации (RusHydro Finance Ltd)	Рубли	2015	19 970	19 959
Российские облигации (ОАО «РусГидро»), выпущенные в апреле 2011 года	Рубли	2016*	14 991	14 988
ЕБРР	Рубли	2014–2024	14 287	11 534
ОАО «Банк Москвы»	Рубли	2013–2015	8 517	7 717
ОАО «Газпромбанк»	Рубли	2013–2016	5 120	3 494
ОАО «Росбанк»	Рубли	2013–2015	3 745	6 132
UniCredit Bank Austria AG	Евро	2017	2 189	1 971
EM Falcon Ltd	Рубли	2013–2014	1 731	2 423
Органы муниципальной власти Камчатского края	Доллары США	2034	1 491	1 359
CF Structured Products B.V.	Доллары США	-	-	1 822
ОАО «ТрансКредитБанк»	Рубли	-	-	901
Российские облигации (ОАО АК «Якутскэнерго»)	Рубли	-	-	3 000
Прочие долгосрочные заемные средства	Рубли	-	2 410	1 889
Обязательства по финансовой аренде	Рубли	-	2 417	2 261
<b>Итого</b>			<b>150 674</b>	<b>134 003</b>
За вычетом краткосрочной части долгосрочных заемных средств			(49 779)	(65 392)
За вычетом краткосрочной части обязательств по финансовой аренде			(1 142)	(1 328)
<b>Итого долгосрочные заемные средства</b>			<b>99 753</b>	<b>67 283</b>

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

**Российские облигации, выпущенные в феврале 2013 года.** В феврале 2013 года Группа разместила неконвертируемые процентные десятилетние облигационные займы серии 07 номинальной стоимостью 10 000 миллионов рублей и серии 08 номинальной стоимостью 10 000 миллионов рублей. Установленный Группой срок оферты (период выкупа бумаг по требованию их владельцев) – пять лет, процентная ставка купонного дохода определена на первые пять лет обращения и составляет 8,50 процента годовых.

*Краткосрочные заемные средства*

	Валюта	30 сентября 2013 года	31 декабря 2012 года
ОАО «Сбербанк России»	Рубли	10 128	2 616
ОАО «Газпромбанк»	Рубли	6 844	210
ОАО «Росбанк»	Рубли	4 449	1 920
ОАО «Банк ВТБ»	Рубли	1 270	-
ОАО «Альфа-Банк»	Рубли	493	-
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	Рубли	49 779	65 392
Краткосрочная часть обязательств по финансовой аренде	Рубли	1 142	1 328
Проценты к уплате	Рубли	2 303	1 439
Прочие краткосрочные заемные средства	Рубли	1 119	847
<b>Итого краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств</b>		<b>77 527</b>	<b>73 752</b>

**Группа «РусГидро»****Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

**Соблюдение ограничительных условий кредитных договоров.** Группа находится под влиянием ряда ограничительных условий по кредитным договорам.

По состоянию на 30 сентября 2013 года и 31 декабря 2012 года некоторые кредитные соглашения Группы содержат условия, в соответствии с которыми Группа обязана соответствовать определенным ключевым индикаторам деятельности. Группа частично не выполнила требования по соответствию определенным ключевым индикаторам деятельности по состоянию на 31 декабря 2012 года. Остаток заемных средств по таким кредитным соглашениям на 31 декабря 2012 года является несущественным. До 31 декабря 2012 года руководство получило от банков подтверждение отсутствия намерения требовать досрочного погашения данных кредитов. Группа выполнила все требования кредитных соглашений по соответствию определенным ключевым индикаторам деятельности по состоянию на 30 сентября 2013 года.

*Анализ заемных средств (без учета обязательств по финансовой аренде) по срокам погашения*

	<b>30 сентября 2013 года</b>	<b>31 декабря 2012 года</b>
От одного года до двух лет	14 452	8 200
От двух до трех лет	49 676	32 107
От трех до четырех лет	2 176	16 931
От четырех до пяти лет	22 067	1 534
Более пяти лет	10 107	7 578
<b>Итого</b>	<b>98 478</b>	<b>66 350</b>

**Примечание 18. Прочие долгосрочные обязательства**

	<b>30 сентября 2013 года</b>	<b>31 декабря 2012 года</b>
Обязательства по пенсионному обеспечению	6 907	8 257
Прочие долгосрочные обязательства	3 621	3 822
<b>Итого прочие долгосрочные обязательства</b>	<b>10 528</b>	<b>12 079</b>

Основные актуарные допущения на 31 декабря 2012 года и на 30 сентября 2013 года остались без изменения за исключением ставки дисконта, которая увеличилась с 7,00 процента на 31 декабря 2012 года до 7,80 процента на 30 сентября 2013 года.

Суммы, признанные в сокращенном консолидированном промежуточном Отчете о финансовом положении Группы, представлены ниже:

	<b>30 сентября 2013 года</b>	<b>31 декабря 2012 года</b>
Справедливая стоимость активов плана	(852)	(824)
Текущая стоимость обязательств по пенсионным планам с установленными выплатами	8 987	10 482
<b>Чистые обязательства</b>	<b>8 135</b>	<b>9 658</b>
в том числе:		
Чистые обязательства без учета обязательств ОАО «ДРСК»	6 907	8 257
Чистые обязательства ОАО «ДРСК»	1 228	1 401

29 марта 2013 года ОАО «ДГК» было принято решение об отмене пенсионного плана с фиксированными выплатами. На дату принятия данного решения чистое пенсионное обязательство по отмененному плану составляло 2 458 миллионов рублей. Наряду с сокращением обязательств по отмененному пенсионному плану обязательства по единовременным выплатам при выходе на пенсию увеличились на 315 миллионов рублей, а обязательства по выплате периодической материальной помощи пенсионерам – на 534 миллиона рублей. Данные обязательства предусмотрены коллективным договором и являлись альтернативой пенсионного плана с фиксированными выплатами. В результате описанных выше изменений за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года, Группа признала доход, связанный с сокращением системы пенсионного обеспечения в размере 1 609 миллионов рублей.

**Группа «РусГидро»****Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

**Примечание 19. Кредиторская задолженность и начисления**

	<b>30 сентября 2013 года</b>	<b>31 декабря 2012 года</b>
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	26 494	29 739
Авансы полученные	6 635	7 606
Задолженность перед персоналом	5 771	6 317
Дивиденды к уплате	153	77
Прочая кредиторская задолженность	2 973	2 425
<b>Итого кредиторская задолженность и начисления</b>	<b>42 026</b>	<b>46 164</b>

Все суммы кредиторской задолженности и начислений выражены в российских рублях.

**Примечание 20. Кредиторская задолженность по прочим налогам**

	<b>30 сентября 2013 года</b>	<b>31 декабря 2012 года</b>
НДС	3 773	4 362
Налог на имущество	3 370	1 540
Страховые взносы	1 833	1 826
Прочие налоги	471	812
<b>Итого кредиторская задолженность по прочим налогам</b>	<b>9 447</b>	<b>8 540</b>

**Примечание 21. Доходы от текущей деятельности**

	<b>За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года</b>	<b>За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года</b>
Продажа электроэнергии	168 235	158 254
Продажа теплоэнергии и горячей воды	21 987	21 036
Продажа мощности	18 646	17 214
Прочая выручка	13 778	11 934
<b>Итого доходы от текущей деятельности</b>	<b>222 646</b>	<b>208 438</b>

Значительный рост доходов от продажи электроэнергии за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года, связан с ростом объемов производства и цены реализации.

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

**Примечание 22. Государственные субсидии**

В соответствии с рядом законодательных актов Российской Федерации, некоторым компаниям Группы были предоставлены субсидии на ликвидацию межтерриториального перекрестного субсидирования в тарифах на электрическую энергию, 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 2013 года, Группа получила государственные субсидии в размере 7 241 миллиона рублей (в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года: 6 623 миллиона рублей) в следующих субсидируемых 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 2013 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

**Примечание 23. Расходы по текущей деятельности**

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года
Покупная электроэнергия и мощность	40 368	42 623
Вознаграждения работникам (в том числе налоги, расходы по Опционной программе, расходы по пенсионному обеспечению)	37 763	36 008
Расходы на топливо	31 273	32 045
Расходы на распределение электроэнергии	29 479	30 014
Амортизация основных средств и нематериальных активов	13 872	13 596
Налоги, кроме налога на прибыль	7 416	5 464
Прочие материалы	6 963	6 757
Услуги сторонних организаций, включая:		
Услуги субподрядчиков	3 072	2 307
Услуги ОАО «СО ЕЭС», ОАО «АТС», ОАО «ЦФР»	2 578	2 340
Ремонт и техническое обслуживание	2 103	2 265
Расходы на охрану	1 968	1 784
Расходы на приобретение и транспортировку теплоэнергии	1 948	1 853
Расходы на аренду	1 334	1 679
Расходы на консультационные, юридические и информационные услуги	1 059	1 091
Транспортные расходы	849	820
Расходы на страхование	812	753
Прочие услуги сторонних организаций	3 099	2 674
Начисление убытка от обесценения дебиторской задолженности, нетто	2 401	4 681
Расходы на водопользование	2 037	1 877
Расходы на социальную сферу	1 602	837
Убыток от выбытия основных средств, нетто	523	146
Прочие расходы	2 085	1 374
<b>Итого расходы по текущей деятельности</b>	<b>194 604</b>	<b>192 988</b>

**Примечание 24. Финансовые доходы, расходы**

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года
<i>Финансовые доходы</i>		
Процентные доходы	6 129	3 748
Доходы по дисконтированию	572	243
Положительные курсовые разницы	214	129
Прочие доходы	140	86
<b>Итого финансовые доходы</b>	<b>7 055</b>	<b>4 206</b>
<i>Финансовые расходы</i>		
Процентные расходы	(4 675)	(3 216)
Расходы по дисконтированию	(433)	(215)
Отрицательные курсовые разницы	(333)	(161)
Расходы по финансовой аренде	(239)	(243)
Прочие расходы	(319)	(725)
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>(5 999)</b>	<b>(4 560)</b>

## Группа «РусГидро»

### Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

#### Примечание 25. Прекращаемая деятельность

Распоряжением Правительства Российской Федерации от 7 июля 2011 года №1174-р утверждена интеграция сетевых активов ОАО «ДРСК» (дочернее общество Группы) в ОАО «ФСК ЕЭС». Указом Президента Российской Федерации от 22 ноября 2012 года №1567 определена целевая структура электросетевого комплекса – создание единой холдинговой компании ОАО «Россети» с получением контроля над ОАО «ФСК ЕЭС». Процесс интеграции ОАО «ДРСК» в ОАО «ФСК ЕЭС» в 2013 году замедлился в связи с созданием компании ОАО «Россети». Тем не менее, по состоянию на 30 сентября 2013 года вероятность реализации акций ОАО «ДРСК» в пользу ОАО «ФСК ЕЭС» остается высокой, в связи с этим Группа продолжила классифицировать ОАО «ДРСК» как дочернее общество, приобретенное с целью последующей перепродажи (Примечание 4).

#### Примечание 26. Прибыль на акцию

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года
Средневзвешенное количество обыкновенных выпущенных акций (тысяч штук)	308 933 768	281 598 950
Чистая прибыль за период по продолжающейся деятельности, причитающаяся акционерам ОАО «РусГидро»	16 084	5 574
Чистый убыток за период от прекращаемой деятельности, причитающийся акционерам ОАО «РусГидро»	(446)	(690)
<b>Прибыль на акцию по продолжающейся деятельности, причитающаяся акционерам ОАО «РусГидро» – базовая и разводненная (в российских рублях на акцию)</b>	<b>0,0521</b>	<b>0,0198</b>
<b>Убыток на акцию по прекращаемой деятельности, причитающийся акционерам ОАО «РусГидро» – базовый и разводненный (в российских рублях на акцию)</b>	<b>(0,0014)</b>	<b>(0,0025)</b>

#### Примечание 27. Договорные 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.

**Обязательства по капитальным затратам.** По состоянию на 30 сентября 2013 года предстоящие капитальные затраты в соответствии с контрактными обязательствами составили 150 772 миллиона рублей (31 декабря 2012 года: 179 875 миллионов рублей). По состоянию на 30 сентября 2013 года предстоящие капитальные затраты в соответствии с контрактными обязательствами в основном относились к следующим гидроэлектростанциям: Саратовской ГЭС в размере 39 636 миллионов рублей, Волжской ГЭС в размере 33 292 миллионов рублей и Жигулевской ГЭС в размере 14 142 миллионов рублей (в связи с реконструкцией оборудования гидроэлектростанций), Нижне-Бурейской ГЭС в размере 23 261 миллиона рублей и Загорской ГАЭС-2 в размере 6 412 миллионов рублей (в связи со строительством гидроэлектростанций).

#### Примечание 28. Условные обязательства

**Политическая обстановка.** Хозяйственная деятельность и получаемая предприятиями Группы прибыль периодически в различной степени подвергаются влиянию политических, законодательных, финансовых и административных изменений, включая изменения норм охраны окружающей среды, имеющих место в Российской Федерации.

**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

## Группа «РусГидро»

### Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

---

окончательных решений могли бы оказать существенное негативное влияние на финансовое состояние Группы.

В связи с произошедшей аварией на Саяно-Шушенской ГЭС в августе 2009 года возможно возникновение значительного количества судебных разбирательств, предметом которых может являться: возмещение вреда, причиненного жизни и здоровью, возмещение убытков от расторжения действующих договоров, иные судебные разбирательства. Кроме того, органами прокуратуры и иными контрольно-надзорными органами проводились проверки деятельности Общества, что может привести к возникновению дополнительных судебных разбирательств против Общества и его сотрудников.

**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.

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 2013 года, компании Группы осуществляли контролируемые сделки и сделки, которые с высокой долей вероятности могут быть признаны таковыми по итогам периода. В связи с этим в настоящее время руководство Группы внедряет процедуры внутреннего контроля для выполнения требований законодательства по трансфертному ценообразованию.

Поскольку на данный момент еще не сложилась практика применения новых правил, 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 / или деятельность Группы.

По мнению руководства, по состоянию на 30 сентября 2013 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и состояние Группы с точки зрения налогового законодательства является стабильным.

**Охрана окружающей среды.** Компании Группы и предприятия, правопреемниками которых они являются, в течение многих лет осуществляли деятельность в области электроэнергетики в Российской Федерации. Законодательство об охране окружающей среды в Российской Федерации находится на стадии развития, государственные органы постоянно пересматривают свои позиции по вопросам правоприменения. Предприятия Группы периодически оценивают свои обязательства по охране окружающей среды. Группа начислила резерв под рекультивацию золоотвалов, который включен в состав прочих долгосрочных обязательств Группы, и составил 617 миллионов рублей по состоянию на 30 сентября 2013 года (31 декабря 2012 года: 618 миллионов рублей).

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

## Группа «РусГидро»

### Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

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

Название контрагента	30 сентября 2013 года	31 декабря 2012 года
<i>в отношении обязательств ОАО «Богучанская ГЭС»:</i>		
ГК «Внешэкономбанк»	25 597	19 946
<i>в отношении обязательств ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»:</i>		
ALSTOM Grid SAS	110	395
Solios Environnement S. A.	-	534
<b>Итого гарантии выданные</b>	<b>25 707</b>	<b>20 875</b>

**Схема финансирования проекта БЭМО.** Условия финансирования проекта БЭМО по состоянию на 30 сентября 2013 года остались неизменными по сравнению с представленными в примечаниях к годовой консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2012 года, и по состоянию на эту дату.

По состоянию на 30 сентября 2013 года сумма фактических обязательств ОАО «Богучанская ГЭС» по кредитному соглашению с ГК «Внешэкономбанк» составила 25 597 миллионов рублей, включая начисленные проценты в размере 14 миллионов рублей (31 декабря 2012 года: 19 946 миллионов рублей, включая начисленные проценты в размере 17 миллионов рублей).

По состоянию на 30 сентября 2013 года амортизированная стоимость беспроцентных долгосрочных векселей ОАО «Богучанская ГЭС» (сроком по предъявлению, но не ранее 31 декабря 2029 года общей номинальной стоимостью 21 027 миллионов рублей), переданных в залог ГК «Внешэкономбанк» в качестве обеспечения по кредиту, составила 4 631 миллион рублей (31 декабря 2012 года: 4 320 миллионов рублей) (Примечание 10).

В отношении беспроцентных долгосрочных векселей ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» (сроком по предъявлению, но не ранее 31 декабря 2024 года общей номинальной стоимостью 4 662 миллиона рублей), переданных в залог ГК «Внешэкономбанк» в качестве обеспечения по кредиту, по состоянию на 30 сентября 2013 года признан убыток от обесценения в полной сумме их амортизированной стоимости (Примечание 10).

#### Примечание 29. Справедливая стоимость финансовых инструментов

Справедливая стоимость представляет собой сумму денежных средств, на которую финансовый инструмент может быть обменян в текущих условиях рынка между заинтересованными сторонами, за исключением случаев вынужденной продажи или ликвидации, и наилучшим образом отражается в виде котировки на свободном рынке.

Оценочная справедливая стоимость финансовых инструментов определяется Группой, используя доступную рыночную информацию, когда она имеется, а также с использованием соответствующей методологии оценки. В то же время необходим ряд допущений для интерпретации рыночных данных при определении оценочной справедливой стоимости. Российской Федерации по-прежнему присущи некоторые особенности развивающегося рынка, и экономическое положение продолжает ограничивать объем деятельности на финансовых рынках. Рыночные котировки могут быть устаревшими или отражать убыточные сделки и, таким образом, не предоставлять информацию о справедливой стоимости финансовых инструментов. Руководство использовало всю имеющуюся рыночную информацию при определении справедливой стоимости финансовых инструментов.

**Финансовые инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости.** Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, и производные финансовые инструменты учитываются в консолидированном Отчете о финансовом положении по их справедливой стоимости, которая определяется на основе котировок активного рынка (первый уровень в иерархии справедливых стоимостей).

**Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости.** Справедливая стоимость финансовых инструментов с постоянной доходностью оценивается на основе ожидаемых к получению денежных потоков, дисконтированных по текущей процентной ставке для новых инструментов с аналогичным кредитным риском и сроком погашения. Используемые ставки дисконтирования зависят от кредитного риска контрагента.

## Группа «РусГидро»

### Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

---

Балансовая стоимость дебиторской задолженности поставщикам и подрядчикам и прочих финансовых активов соответствует рыночной стоимости (Примечание 12).

**Обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости.** Справедливая стоимость финансовых инструментов с постоянной доходностью оценивается на основе ожидаемых к получению денежных потоков, дисконтированных по текущей процентной ставке для новых инструментов с аналогичным кредитным риском и сроком погашения.

Балансовая стоимость обязательств, оцениваемых по амортизированной стоимости, соответствует рыночной стоимости.

#### Примечание 30. События после отчетной даты

**Продажа акций ОАО «Трест Гидромонтаж».** В октябре 2013 года Группа продала 33,54 процента акций ОАО «Трест Гидромонтаж» за денежное вознаграждение в размере 1 663 миллионов рублей (Примечание 8).

**Дополнительный выпуск акций 2012–2013 гг.** В октябре – ноябре 2013 года Общество получило следующий перечень имущества, внесенного в оплату дополнительного выпуска акций (Примечание 15): 9,94 процента обыкновенных акций ОАО «РАО Энергетические системы Востока», 0,22 процента акций ОАО «Иркутская электросетевая компания», 0,08 процента акций ОАО «Иркутскэнерго». В декабре 2013 года размещение акций было завершено, всего в ходе дополнительной эмиссии было размещено 68 617 944 796 акций, что составило 62,38 процента от общего количества акций дополнительного выпуска.

**Изменения в законодательстве.** 6 ноября 2013 года внесены изменения в Федеральный закон «Об электроэнергетике» и статью 81 Федерального закона «Об акционерных обществах», в соответствии с которыми аренда объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих ОАО «ФСК ЕЭС», продлевается до 1 июля 2029 года для территориальных сетевых организаций в ряде субъектов Российской Федерации, в том числе Амурской области и Еврейской автономной области, на территории которых функционирует ОАО «ДРСК», которое таким образом сможет компенсировать выпадающие доходы, возникшие в связи с отказом некоторых потребителей от договоров «последней мили».

**Кредитный договор с ОАО «Сбербанк России».** В октябре 2013 года Общество заключило дополнительное соглашение к кредитному договору с ОАО «Сбербанк России» с целью рефинансирования задолженности в размере 40 000 миллионов рублей. В соответствии с новыми условиями кредитного договора задолженность в размере 20 000 миллионов рублей должна быть погашена в ноябре 2020 года, оставшиеся 20 000 миллионов рублей были погашены в ноябре 2013 года из средств, привлеченных Обществом путем размещения российских облигаций в феврале 2013 года.