

ГРУППА «РУСГИДРО»

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

**За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года,
и по состоянию на эту дату**

СОДЕРЖАНИЕ

Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация (не прошедшая аудиторскую проверку) за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года, и по состоянию на эту дату

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.....	13
Примечание 5. Информация по сегментам.....	15
Примечание 6. Операции со связанными сторонами	19
Примечание 7. Основные средства	22
Примечание 8. Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи.....	24
Примечание 9. Прочие внеоборотные активы	24
Примечание 10. Денежные средства и их эквиваленты	25
Примечание 11. Дебиторская задолженность и авансы выданные	25
Примечание 12. Товарно-материальные запасы	25
Примечание 13. Прочие оборотные активы.....	26
Примечание 14. Капитал.....	26
Примечание 15. Налог на прибыль.....	27
Примечание 16. Краткосрочные и долгосрочные заемные средства.....	28
Примечание 17. Прочие долгосрочные обязательства	29
Примечание 18. Кредиторская задолженность и начисления.....	30
Примечание 19. Кредиторская задолженность по налогам	30
Примечание 20. Доходы от текущей деятельности	30
Примечание 21. Государственные субсидии	30
Примечание 22. Расходы по текущей деятельности	31
Примечание 23. Финансовые доходы, расходы	32
Примечание 24. Прекращаемая деятельность.....	32
Примечание 25. Прибыль на акцию.....	33
Примечание 26. Договорные обязательства	33
Примечание 27. Условные обязательства	33
Примечание 28. События после отчетной даты	35

Группа «РусГидро»

Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о финансовом положении по состоянию на 30 сентября 2012 года (не прошедший аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Примечание	30 сентября 2012 года	31 декабря 2011 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	7	611 456	568 629
Финансовые вложения в зависимые общества и совместно контролируемые предприятия		32 191	33 686
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	8	15 500	19 738
Прочие внеоборотные активы	9	37 346	36 136
Итого внеоборотные активы		696 493	658 189
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	10	39 539	47 337
Дебиторская задолженность и авансы выданные	11	47 221	49 871
Товарно-материальные запасы	12	22 595	17 972
Прочие оборотные активы	13	7 331	9 944
Итого оборотные активы		116 686	125 124
Активы дочернего общества, приобретенного исключительно с целью последующей перепродажи	24	28 818	28 470
ИТОГО АКТИВЫ		841 997	811 783
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал	14	290 302	290 302
Собственные выкупленные акции		(10 662)	(10 662)
Эмиссионный доход		21 434	21 434
Нераспределенная прибыль и прочие резервы		204 501	197 416
Капитал акционеров ОАО «РусГидро»		505 575	498 490
Неконтролирующая доля участия		20 977	27 169
ИТОГО КАПИТАЛ		526 552	525 659
Долгосрочные обязательства			
Отложенные налоговые обязательства		45 749	44 340
Долгосрочные заемные средства	16	94 756	102 624
Прочие долгосрочные обязательства	17	12 984	13 001
Итого долгосрочные обязательства		153 489	159 965
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	16	52 157	21 414
Кредиторская задолженность и начисления	18	42 113	40 030
Кредиторская задолженность по выпущенным акциям	14	45 102	43 604
Кредиторская задолженность по налогам	19	6 766	8 018
Итого краткосрочные обязательства		146 138	113 066
Обязательства дочернего общества, приобретенного исключительно с целью последующей перепродажи	24	15 818	13 093
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		315 445	286 124
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		841 997	811 783

Председатель Правления

Е. В. Дод

Главный бухгалтер

Д. В. Финкель

17 января 2013 года

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

Группа «РусГидро»

Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о прибылях и убытках за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года

(не прошедший аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Примечание	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2011 года (пересчитано)
ПРОДОЛЖАЮЩАЯСЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ			
Доходы от текущей деятельности	20	208 438	279 471
Государственные субсидии	21	6 623	5 761
Расходы по текущей деятельности	22	(193 519)	(237 038)
Убыток от экономического обесценения основных средств	7	(7 002)	(761)
Прибыль от текущей деятельности		14 540	47 433
Убыток от обесценения финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	8	(7 169)	-
Прибыль от продажи финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, и Группы выбытия	4	-	750
Финансовые доходы	23	4 206	3 114
Финансовые расходы	23	(4 579)	(4 897)
Доля в убытках зависимых обществ и совместно контролируемых предприятий		(615)	(214)
Прибыль до налогообложения		6 383	46 186
Расходы по налогу на прибыль	15	(6 513)	(11 394)
(Убыток) / прибыль за период по продолжающейся деятельности		(130)	34 792
ПРЕКРАЩАЕМАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ			
Убыток от прекращаемой деятельности	24	(2 400)	-
(Убыток) / прибыль за период		(2 530)	34 792
Причитающий(-ая)ся:			
Акционерам ОАО «РусГидро»		4 278	31 063
Неконтролирующей доле участия		(6 808)	3 729
Прибыль на обыкновенную акцию по продолжающейся деятельности, причитающаяся акционерам ОАО «РусГидро», – базовая и разводненная (в российских рублях на акцию)	25	0,0173	0,1105
Убыток на обыкновенную акцию по прекращаемой деятельности, причитающийся акционерам ОАО «РусГидро», – базовый и разводненный (в российских рублях на акцию)	25	(0,0021)	-
Средневзвешенное количество акций в обращении – базовое и разводненное (тысяч штук)		281 598 950	281 129 713

Председатель Правления

Е. В. Дод

Главный бухгалтер

Д. В. Финкель

17 января 2013 года



Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

Группа «РусГидро»

Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о совокупном доходе за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года

(не прошедший аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Примечание	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2011 года (пересчитано)
(Убыток) / прибыль за период		(2 530)	34 792
Прочий совокупный доход после налога на прибыль:			
Убыток от изменения стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	8	(24)	(5 658)
Убыток от изменения стоимости обесцененных финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	8	(4 156)	-
Убыток от изменения стоимости выбывших финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	4	-	(2 577)
Перенос накопленного убытка / (дохода) от переоценки финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, на прибыли и убытки	4, 8	7 169	(2 040)
Списание резерва по переоценке в результате экономического обесценения основных средств	7	(716)	(5 757)
Итого совокупный (расход) / доход за период		(257)	18 760
Причитающийся:			
Акционерам ОАО «РусГидро»		7 023	18 740
Неконтролирующей доле участия		(7 280)	20

Председатель Правления

Е. В. Дод

Главный бухгалтер

Д. В. Финкель

17 января 2013 года



Группа «РусГидро»

Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о движении денежных средств за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года

(не прошедший аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2011 года (пересчитано)
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ТЕКУЩЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Прибыль до налогообложения		6 383	46 186
Амортизация основных средств	7, 22	13 014	12 187
Убыток от выбытия основных средств, нетто	22	146	499
Доля в убытках зависимых обществ и совместно контролируемых предприятий		615	214
Прибыль от продажи финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, и Группы выбытия	4	-	(750)
Финансовые доходы	23	(4 206)	(3 114)
Финансовые расходы	23	4 579	4 897
Начисление / (восстановление) убытка от обесценения дебиторской задолженности	22	4 681	(1 643)
Влияние Опционной программы	6	134	670
Расходы по пенсионному обеспечению		453	246
Убыток от экономического обесценения основных средств	7	7 002	761
Убыток от обесценения финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	8	7 169	-
Убыток от снижения доли участия в зависимом обществе	22	539	-
Прочие доходы		(179)	(17)
Денежные потоки по текущей деятельности до изменений оборотного капитала и уплаченного налога на прибыль		40 330	60 136
Изменения в оборотном капитале:			
Увеличение дебиторской задолженности и авансов выданных		(2 364)	(10 775)
Увеличение товарно-материальных запасов		(4 666)	(3 747)
Увеличение прочих внеоборотных активов		(1 514)	(92)
Увеличение кредиторской задолженности и начислений		4 569	15 943
Уменьшение задолженности по прочим налогам		(1 001)	(651)
Уменьшение прочих долгосрочных обязательств		(1 146)	(28)
Уплаченный налог на прибыль		(4 992)	(11 424)
Итого поступление денежных средств от текущей деятельности		29 216	49 362
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Приобретение основных средств		(57 145)	(48 913)
Поступления от продажи основных средств		154	276
Выбытие дочерних обществ (Группа выбытия)		-	(17 325)
Открытие депозитов и приобретение прочих финансовых вложений		(23 635)	(10 370)
Заккрытие депозитов и продажа прочих финансовых вложений		27 254	29 890
Приобретение дочерних обществ у компаний, находящихся под общим контролем		-	(173)
Приобретение зависимых обществ		-	(600)
Приобретение дочерних компаний от третьих лиц за вычетом приобретенных в их составе денежных средств		-	(5 246)
Взнос в уставный капитал совместно контролируемого предприятия		(223)	-
Заккрытие сделок с производными финансовыми инструментами		(4)	(135)
Проценты полученные		3 664	2 376
Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность		(49 935)	(50 220)

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

Группа «РусГидро»

Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о движении денежных средств за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года

(не прошедший аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2011 года (пересчитано)
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Поступления краткосрочных заемных средств	16	33 286	25 994
Поступления долгосрочных заемных средств	16	28 024	39 930
Погашение заемных средств	16	(38 830)	(44 986)
Проценты уплаченные		(7 333)	(4 717)
Дивиденды выплаченные		(2 574)	(2 602)
Поступления от эмиссии акций		1 498	170
Поступления от эмиссии акций дочерних обществ		-	2 649
Платежи по финансовому лизингу		(1 144)	(1 280)
Итого поступление денежных средств от финансовой деятельности		12 927	15 158
Изменение денежных средств дочернего общества, приобретенного исключительно с целью последующей перепродажи	24	15	-
(Отрицательные) / положительные курсовые разницы по остаткам денежных средств		(6)	77
(Уменьшение) / увеличение денежных средств и их эквивалентов		(7 783)	14 377
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		47 414	28 465
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	10, 24	39 631	42 842

Председатель Правления

Е. В. Дод

Главный бухгалтер

Д. В. Финкель

17 января 2013 года



Группа «РусГидро»

Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет об изменении капитала за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года

(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, связанный с присоеди- нением	Резерв по переоценке	Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	Нераспре- деленная прибыль	Капитал акционеров ОАО «РусГидро»	Неконтроли- рующая доля участия	Итого капитал
На 1 января 2012 года		290 302	(10 662)	21 434	(127 216)	228 680	(2 273)	98 225	498 490	27 169	525 659
Убыток за период		-	-	-	-	-	-	4 278	4 278	(6 808)	(2 530)
Убыток от изменения стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	8	-	-	-	-	-	(23)	-	(23)	(1)	(24)
Убыток от изменения стоимости обесцененных финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	8	-	-	-	-	-	(4 156)	-	(4 156)	-	(4 156)
Перенос накопленного убытка от переоценки финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, на прибыли и убытки	8	-	-	-	-	-	7 169	-	7 169	-	7 169
Списание резерва по переоценке в результате экономического обесценения основных средств	7	-	-	-	-	(245)	-	-	(245)	(471)	(716)
Итого совокупный расход		-	-	-	-	(245)	2 990	4 278	7 023	(7 280)	(257)
Влияние изменения неконтролирующей доли участия	14	-	-	-	-	-	-	2 359	2 359	1 255	3 614
Дивиденды	14	-	-	-	-	-	-	(2 431)	(2 431)	(167)	(2 598)
Влияние Опционной программы	6	-	-	-	-	-	-	134	134	-	134
Перевод резерва по переоценке в состав нераспределенной прибыли		-	-	-	-	(389)	-	389	-	-	-
На 30 сентября 2012 года		290 302	(10 662)	21 434	(127 216)	228 046	717	102 954	505 575	20 977	526 552

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

Группа «РусГидро»

Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет об изменении капитала за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года

(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, связанный с присоеди- нием	Резерв по переоценке	Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	Нераспре- деленная прибыль	Капитал акционеров ОАО «РусГидро»	Неконтроли- рующая доля участия	Итого капитал
На 1 января 2011 года (пересчитано)		288 695	(9 744)	20 453	(94 973)	229 901	7 401	68 256	509 989	29 579	539 568
Прибыль за период		-	-	-	-	-	-	31 063	31 063	3 729	34 792
Убыток от изменения стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	8	-	-	-	-	-	(5 556)	-	(5 556)	(102)	(5 658)
Убыток от изменения стоимости выбывших финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	4	-	-	-	-	-	(2 605)	-	(2 605)	28	(2 577)
Перенос накопленного дохода от переоценки финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	4	-	-	-	-	-	(2 040)	-	(2 040)	-	(2 040)
Списание резерва по переоценке в результате экономического обесценения основных средств	7	-	-	-	-	(2 122)	-	-	(2 122)	(3 635)	(5 757)
Итого совокупный доход		-	-	-	-	(2 122)	(10 201)	31 063	18 740	20	18 760
Эмиссия акций		1 607	-	981	-	-	-	-	2 588	-	2 588
Выкуп собственный акций		-	(918)	-	-	-	-	-	(918)	-	(918)
Приобретения у компаний, находящихся под общим контролем		-	-	-	(171)	-	-	-	(171)	-	(171)
Выбытие компаний (Группа выбытия)	4	-	-	-	-	(110)	-	110	-	(5 593)	(5 593)
Влияние изменения неконтролирующей доли участия		-	-	-	-	-	-	1 355	1 355	(1 817)	(462)
Дивиденды	14	-	-	-	-	-	-	(2 450)	(2 450)	(210)	(2 660)
Влияние Опционной программы	6	-	-	-	-	-	-	670	670	-	670
Перевод резерва по переоценке в состав нераспределенной прибыли		-	-	-	-	(585)	-	585	-	-	-
На 30 сентября 2011 года (пересчитано)		290 302	(10 662)	21 434	(95 144)	227 084	(2 800)	99 589	529 803	21 979	551 782

Председатель Правления

Е. В. Дод

Главный бухгалтер

Д. В. Финкель

17 января 2013 года

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 2012 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

Основной деятельностью открытого акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро» (ОАО «РусГидро», далее по тексту – «Общество») и его дочерних обществ (далее по тексту – «Группа») является производство и реализация электроэнергии и мощности на оптовом и розничном рынках Российской Федерации, а также производство и реализация теплоты. Правительство Российской Федерации является основным акционером Группы.

Изменения в структуре Группы и ее финансовых показателей. Информация об основных дочерних компаниях Группы представлена в Примечании 4. Изменения в структуре Группы, оказывающие существенное влияние на сокращенную консолидированную промежуточную финансовую информацию представлены ниже.

В 2011 году Группой был получен контроль над Группой «РАО Энергетические системы Востока», ОАО «Павлодольская ГЭС», ОАО «Камчатский газотермический комплекс» в рамках дополнительного выпуска обыкновенных акций Общества, а также приобретен контрольный пакет акций ЗАО «Международная энергетическая корпорация». Дочерние общества, приобретенные у компаний, находящихся под общим контролем, учтены по данным предшественника (Примечание 3).

В марте 2011 года Группа передала инвестиции в ряд сбытовых компаний, классифицированных как активы, предназначенные для продажи, в качестве вклада в уставный капитал ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (Примечание 4). Выбытие сбытовых компаний имело существенное влияние на доходы (Примечание 20) и расходы Группы от текущей деятельности (Примечание 22) и привело к снижению операционной прибыли.

В сентябре 2011 года Группа приобрела 100 процентов акций ООО «Энергетическая сбытовая компания Башкортостана». Группа отразила данную сделку как объединение бизнеса. За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года, выручка дочерней компании составила 29 980 миллионов рублей, убыток – 385 миллионов рублей.

Отмена инвестиционной составляющей в тарифах на мощность в 2012 году имела существенный негативный эффект на доходы Группы, снизив операционную прибыль.

Экономическая среда Российской Федерации. 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 монетарных 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 считает, что им предпринимаются все необходимые меры для поддержания устойчивости и развития бизнеса Группы.

Отношения с государством и действующее законодательство. По состоянию на 30 сентября 2012 года государству принадлежало 57,97 процента обыкновенных акций Общества (31 декабря 2011 года: 57,97 процента).

В число основных потребителей электрической и тепловой энергии Группы входит большое количество предприятий, контролируемых государством или связанных с ним. Кроме 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 рынке оптовой и розничной реализации электроэнергии и мощности;
- согласования инвестиционной программы Группы, объема и источников ее финансирования и контроля над ее реализацией;
- действующего антимонопольного законодательства.

Группа «РусГидро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

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

Экономическая среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность. В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года, существенных изменений в правилах российского оптового и розничного рынков электроэнергии и мощности, их функционирование и механизм установления цен, за исключением отмены инвестиционной составляющей в тарифах на мощность, не вносилось.

Сезонный характер деятельности. Спрос на тепловую и электрическую энергию, производимую и реализуемую Группой, подвержен влиянию погодных условий и зависит от времени года. Производство электроэнергии осуществляется как гидроэлектростанциями, так и объектами тепловой генерации Группы. Производство тепловой энергии осуществляется объектами тепловой генерации. 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, 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, приобретаемые 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 2011 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 2011 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 2011 года, и по состоянию на эту дату, за исключением расходов по налогу на прибыль, которые признаются в промежуточных периодах на основании наилучшей расчетной оценки средневзвешенной годовой ставки налога на прибыль, ожидаемой за полный финансовый год.

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

Группа применила все новые стандарты и интерпретации, которые вступили в силу с 1 января 2012 года. Последствия принятия новых стандартов и интерпретаций не были значительными по отношению к настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации.

Некоторые новые стандарты, интерпретации и изменения к стандартам и интерпретациям, раскрытые в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2011 года, и по состоянию на эту дату не применимы для финансового года, начинающегося 1 января 2012 года, и не были применены Группой досрочно.

Помимо этого, в период с мая по июнь 2012 года были опубликованы следующие изменения к стандартам, которые не применимы для финансового года, начинающегося 1 января 2012 года, и не были применены Группой досрочно.

Изменения в МСФО (выпущены в мае 2012 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2013 года или после этой даты). Изменение к МСФО (IAS) 1 поясняет, что в примечаниях к финансовой отчетности не требуется раскрытие для подтверждения балансовых

показателей по состоянию на начало сопоставимого периода, если данные показатели были представлены вследствие существенных изменений в связи с пересчетом вступительных данных, изменений учетной политики или переклассификаций в целях представления финансовой отчетности, в то же время раскрытие в примечаниях потребуется, если компания по своей инициативе примет решение о представлении финансовых отчетов за сравнительные периоды. Изменение к МСФО (IAS) 16 предписывает включать вспомогательное оборудование, используемое в течение более одного года, в состав объектов основных средств, а не запасов. Изменение к МСФО (IAS) 32 требует учета отдельных налоговых последствий в отношении выплат собственникам в соответствии с МСФО (IAS) 12. Изменение к МСФО (IAS) 34 было сделано с целью привести требования стандарта в соответствие с МСФО (IFRS) 8. Данное изменение требует раскрытия оценки стоимости активов и обязательств операционных сегментов только в том случае, если данная информация регулярно предоставляется лицу или органу, ответственному за принятие операционных решений, и если оценка стоимости активов и обязательств существенно изменилась по сравнению с предыдущей годовой финансовой отчетностью.

Руководство по переходу к изменениям в МСФО (IFRS) 10, МСФО (IFRS) 11 и МСФО (IFRS) 12 (выпущено в июне 2012 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2013 года или после этой даты). Данное изменение регламентирует переход к МСФО (IFRS) 10. Компании, применяющие МСФО (IFRS) 10, должны оценивать контроль по состоянию на дату начала годового периода первого применения МСФО (IFRS) 10, и в случае, если выводы относительно консолидации в соответствии с МСФО (IFRS) 10 отличаются от выводов, полученных на основе МСФО (IAS) 27 и ПКИ (SIC) 12, данные сопоставимого периода должны быть изменены в соответствии с новым стандартом, за исключением случаев, когда изменение является нецелесообразным. Изменения также касаются перехода к изменениям в МСФО (IFRS) 10, МСФО (IFRS) 11 и МСФО (IFRS) 12 в части требования представлять пересчитанные сопоставимые данные только за предшествующий период. Изменение снимает требование представлять сопоставимые данные в раскрытиях, относящихся к неконсолидируемым компаниям до наступления периода первого применения МСФО (IFRS) 12.

В настоящее время Группа оценивает последствия принятия стандартов, их влияние на Группу и сроки начала применения стандартов Группой.

Ключевые бухгалтерские оценки и профессиональные суждения. Группа в процессе подготовки сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации использует оценки, суждения и делает допущения, которые оказывают влияние на применение учетной политики и отражаемые в отчетности суммы активов и обязательств, доходов и расходов. Фактические результаты могут отличаться от указанных оценок. Суждения в отношении положений учетной политики и методов оценки, применяемые руководством при подготовке настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации, соответствуют тем, что применялись при составлении консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2011 года, и по состоянию на эту дату, за исключением изменений в оценке расходов по налогу на прибыль.

Приобретение дочерних обществ у предприятий, находящихся под общим контролем. Консолидированный Отчет о прибылях и убытках, консолидированный Отчет о совокупном доходе, консолидированный Отчет о движении денежных средств и консолидированный Отчет об изменении капитала за предшествующий период отличаются от отчетов, опубликованных ранее, вследствие приобретения в течение 2011 года (Примечание 1) в рамках сделок под общим контролем ряда компаний, которые были включены в Группу ретроспективно за все представленные отчетные периоды с применением метода учета предшественника, за исключением ОАО «ДРСК», классифицированного как дочернее общество, приобретенное исключительно с целью последующей перепродажи, учитываемого по данным предшественника перспективно с даты приобретения, 28 октября 2011 года (Примечание 24).

Группа «РусГидро»**Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Эффект от ретроспективного применения метода учета предшественника на финансовые результаты Группы за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2011 года, представлен в приведенной ниже таблице:

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2011 года	
	До пересмотра	После пересмотра
Доходы от текущей деятельности	196 767	279 471
Прибыль за период	33 159	34 792

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 2012 года и 31 декабря 2011 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).

Генерация

Сегмент «Генерация» состоит из Общества и следующих дочерних обществ Группы, осуществляющих производство и продажу электроэнергии и мощности:

	30 сентября 2012 года		31 декабря 2011 года	
	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %
ОАО «ОП Верхне-Мутновская ГеоЭС»	92,37%	95,81%	92,37%	95,81%
ОАО «Геотерм»	92,80%	92,80%	92,80%	92,80%
ЗАО «Международная энергетическая корпорация»	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%
ОАО «КамГЭК»	96,58%	96,58%	96,58%	96,58%
ОАО «Колымаэнерго»	98,76%	98,76%	98,76%	98,76%
ОАО «Паужетская ГеоЭС»	92,80%	100,00%	92,80%	100,00%
ОАО «Павлодольская ГЭС»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%

Сбыт

Сегмент «Сбыт» состоит из дочерних обществ Группы, являющихся участниками рынка электроэнергии и мощности, на котором они покупают электроэнергию и мощность и затем продают ее конечным потребителям. Все компании данного сегмента 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 2012 года		31 декабря 2011 года	
	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %
ОАО «Чувашская энергосбытовая компания»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ООО «ЭСКБ»	100,00%	-	100,00%	-
ОАО «Красноярскэнергосбыт»	65,81%	65,81%	65,81%	69,40%
ОАО «РЭСК»	90,52%	90,52%	90,52%	90,52%

28 марта 2011 года (далее по тексту – «Дата выбытия») Группа передала инвестиции в ОАО «Мосэнергосбыт» и его дочерние общества, ОАО «Петербургская сбытовая компания» и его дочерние общества, ОАО «Алтайэнергосбыт», ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания», ОАО «Саратовэнерго» и ОАО «Объединенная энергосбытовая компания» (далее по тексту – «Группа выбытия»), классифицированные как активы, предназначенные для продажи, а также определенные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, в качестве вклада в уставный капитал ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» в соответствии с решениями Правительства, определяющими перечень активов, которые должны были быть переданы в рамках дополнительного выпуска акций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».

Группа «РусГидро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Доход от выбытия финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, и Группы выбытия, признанный за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2011 года, составил 750 миллионов рублей:

	Дата выбытия
Чистые активы Группы выбытия	(12 049)
Неконтролирующая доля участия в чистых активах Группы выбытия	5 593
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	(15 930)
Справедливая стоимость полученного вознаграждения (акции ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»)	20 660
Перенос накопленного дохода от переоценки финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	2 476
(эффект отложенных налоговых обязательств в размере 436 миллионов рублей)	
Прибыль от продажи финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, и Группы выбытия	750

Накопленный доход от переоценки финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, перенесенный на прибыли и убытки, включает убыток от изменения их стоимости за период с 1 января 2011 года до Даты выбытия в сумме 2 577 миллионов рублей.

Прибыль Группы выбытия за период с 1 января 2011 года до Даты выбытия, причитающаяся неконтролирующей доле участия, составила 2 337 миллионов рублей.

Группа «РАО Энергетические системы Востока»

Сегмент «Группа «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 2012 года		31 декабря 2011 года	
	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %
ОАО «РАО Энергетические системы Востока»*	66,93%	67,55%	69,28%	69,28%
ОАО «ДЭК»	35,23%	52,17%	36,43%	52,17%
ОАО «ДГК»	35,23%	100,00%	36,43%	100,00%
ОАО «Камчатскэнерго»	66,05%	98,68%	68,36%	98,68%
ОАО «Магаданэнерго»	32,80%	64,39%	33,95%	64,39%
ОАО «Сахалинэнерго»	37,18%	55,55%	38,48%	55,55%
ОАО АК «Якутскэнерго»	61,51%	84,32%	62,63%	84,32%
ОАО «ДРСК»**	35,23%	100,00%	36,43%	100,00%

* 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 по состоянию на 30 сентября 2012 года и на 31 декабря 2011 года (Примечание 3).

Прочие сегменты

Прочие сегменты включают в себя:

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

Группа «РусГидро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

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

	30 сентября 2012 года		31 декабря 2011 года	
	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %
ОАО «ЧиркейГЭСстрой»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «Электроремонт-ВКК»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «ЭСКО ЕЭС»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «Гидроремонт-ВКК»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «Институт Гидропроект»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «Ленгидропроект»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «НИИЭС»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «СШГЭР»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «Сулакский ГидроКаскад»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «Турборемонт-ВКК»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой»	98,76%	100,00%	98,76%	100,00%
ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»	84,60%	85,17%	99,34%	100,00%
ОАО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева»	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%

Примечание 5. Информация по сегментам

Руководство Группы, ответственное за принятие операционных решений, рассматривает информацию о Группе по направлениям деятельности в разрезе следующих отчетных сегментов: «Генерация», «Сбыт», «Группа «РАО Энергетические системы Востока» и прочие сегменты (Примечание 4).

Руководство рассматривает финансовую информацию по сегментам, подготовленную в соответствии с РСБУ. Указанная информация по ряду аспектов отличается от МСФО:

- объекты основных средств отражаются по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации;
- обязательства Группы, возникшие после окончания трудовых договоров, не признаются;
- резервы под обесценение дебиторской задолженности признаются на основании суждений руководства и имеющейся информации, а не на основании модели понесенных издержек, представленной в МСФО (IAS) 39;
- финансовые вложения в дочерние общества не консолидируются, а финансовые вложения в зависимые общества и совместно контролируемые предприятия не учитываются по методу долевого участия;
- прочие внутригрупповые активы и обязательства не исключаются.

Руководство полагает, что EBITDA является наиболее удобным инструментом для оценки эффективности операционной деятельности Общества и дочерних обществ Группы, поскольку отражает динамику прибыли без учета влияния некоторых начислений.

Группа «РусГидро»**Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Информация по отчетным сегментам за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года и 30 сентября 2011 года, и по состоянию на 30 сентября 2012 года и 31 декабря 2011 года, подготовленная на основе финансовой информации в соответствии с РСБУ, представлена ниже:

	Группа «РАО Энергетические системы Востока»				Прочие сегменты	Итого
	Генерация	Сбыт				
За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года						
Выручка от сторонних компаний	64 504	58 056	93 509	6 068	222 137	
Выручка от межсегментных операций	5 673	195	124	11 948	17 940	
Итого выручка	70 177	58 251	93 633	18 016	240 077	
EBITDA (РСБУ)*	35 659	1 184	261	978	38 082	
Капитальные затраты**	29 720	140	10 546	21 379	61 785	
На 30 сентября 2012 года						
Итого активы отчетных сегментов	727 570	11 267	269 679	215 973	1 224 489	
Итого обязательства отчетных сегментов	156 802	7 054	116 660	181 398	461 914	

Активы прочих сегментов включают активы объектов генерации на стадии строительства, которые будут переведены в сегмент «Генерация» после его окончания, в сумме 124 497 миллионов рублей по состоянию на 30 сентября 2012 года (31 декабря 2011 года: 106 430 миллионов рублей). Обязательства прочих сегментов в основном состоят из краткосрочной и долгосрочной внутригрупповой задолженности, а также кредиторской задолженности и начислений.

	Группа «РАО Энергетические системы Востока»				Прочие сегменты	Итого
	Генерация	Сбыт				
За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2011 года						
Выручка от сторонних компаний	68 887	125 073	82 139	3 935	280 034	
Выручка от межсегментных операций	2 363	832	-	11 436	14 631	
Итого выручка	71 250	125 905	82 139	15 371	294 665	
EBITDA (РСБУ)*	46 104	8 592	(738)	1 438	55 396	
Капитальные затраты**	29 010	322	10 287	19 351	58 970	
На 31 декабря 2011 года						
Итого активы отчетных сегментов	685 000	12 358	260 401	197 480	1 155 239	
Итого обязательства отчетных сегментов	131 853	8 344	100 649	161 912	402 758	

* EBITDA – прибыль до учета процентов, налогов и амортизации, рассчитанная как валовая прибыль в соответствии с РСБУ до вычета амортизации.

** Капитальные затраты представляют собой поступления основных средств и незавершенного строительства в соответствии с РСБУ, включая суммы авансов, выплаченных строительным компаниям и поставщикам основных средств.

Финансовые результаты Группы выбытия включены в сегмент «Сбыт» за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2011 года, до даты выбытия (Примечания 20, 22).

По состоянию на 30 сентября 2012 года и 31 декабря 2011 года в сегмент «Группа «РАО Энергетические системы Востока» включено ОАО «ДРСК», классифицированное как группа выбытия и как прекращаемая деятельность (Примечания 3, 24).

Группа «РусГидро»**Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Сверка данных по отчетным сегментам с данными сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года и 30 сентября 2011 года, и по состоянию на 30 сентября 2012 года и 31 декабря 2011 года представлена ниже:

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2011 года
Выручка отчетных сегментов (РСБУ)	222 061	279 294
Выручка прочих сегментов	18 016	15 371
Различия в признании выручки в соответствии с МСФО	(7 567)	(532)
Исключение межсегментной выручки	(17 940)	(14 631)
Списание выручки ОАО «ДРСК», не признанной контрагентом	(2 645)	-
Выручка ОАО «ДРСК», классифицируемого как прекращаемая деятельность	(2 798)	-
Прочая	(689)	(31)
Итого доходы от текущей деятельности (МСФО)	208 438	279 471

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2011 года
EBITDA отчетных сегментов (РСБУ)	37 104	53 958
EBITDA прочих сегментов	978	1 438
Поправка по финансовой аренде	1 552	1 262
Начисление резерва под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности (включая списание резерва под обесценение дебиторской задолженности ОАО «ДРСК» в сумме 3 121 миллион рублей)	(4 683)	1 644
Влияние Опционной программы (Примечание 6)	(134)	(670)
Расходы, не включенные в РСБУ EBITDA, нетто	(749)	(754)
Государственные субсидии	6 491	5 509
Списание капитализированных расходов и процентов	(1 164)	(1 011)
Амортизация основных средств (Примечание 22)	(13 014)	(12 187)
Убыток от обесценения основных средств (Примечание 7)	(7 002)	(761)
Убыток от снижения доли участия в зависимом обществе (Примечание 22)	(539)	-
Списание выручки, не признанной контрагентом	(2 645)	-
EBITDA ОАО «ДРСК», классифицируемого как прекращаемая деятельность	(15)	-
Прочие	(1 640)	(995)
Прибыль от текущей деятельности (МСФО)	14 540	47 433

Группа «РусГидро»**Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Сверка активов отчетных сегментов с активами Группы представлена ниже:

	30 сентября 2012 года	31 декабря 2011 года
Итого активы отчетных сегментов (РСБУ)	1 008 516	957 759
Активы прочих сегментов	215 973	197 480
Поправка по основным средствам	(8 659)	2 667
Поправка по финансовым вложениям в зависимые общества и совместно контролируемые предприятия	11 958	13 117
Поправка по финансовой аренде	3 619	2 564
Поправка по отложенным налогам	(3 969)	(1 845)
Поправка по нерезализованной прибыли	(4 392)	(4 760)
Различия в капитализации процентных расходов в РСБУ и МСФО	1 702	(809)
Списание и обесценение дебиторской задолженности (включая списание резерва под обесценение дебиторской задолженности ОАО «ДРСК» в сумме 3 121 миллион рублей)	(3 595)	(2 266)
Поправка по собственным выкупленным акциям	(4 510)	(5 252)
Поправка по справедливой стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	(887)	(1 136)
Дисконтирование финансовых инструментов	(20 352)	(21 157)
Исключение финансовых вложений в дочерние общества	(153 640)	(154 543)
Исключение остатков по внутригрупповым расчетам	(194 343)	(168 749)
Списание расходов будущих периодов	(719)	(759)
Списание дебиторской задолженности в отношении выручки ОАО «ДРСК», не признанной контрагентом	(3 121)	-
Прочие	(1 584)	(528)
Итого активы (МСФО)	841 997	811 783

Сверка обязательств отчетных сегментов с обязательствами Группы представлена ниже:

	30 сентября 2012 года	31 декабря 2011 года
Итого обязательства отчетных сегментов (РСБУ)	280 516	240 846
Обязательства прочих сегментов	181 398	161 912
Поправка по отложенным налогам	37 740	40 678
Поправка по пенсионным обязательствам	11 531	12 093
Поправка по финансовой аренде	2 731	2 968
Дисконтирование финансовых инструментов	(2 579)	(2 788)
Исключение остатков по внутригрупповым расчетам	(194 343)	(168 749)
Прочие	(1 549)	(836)
Итого обязательства (МСФО)	315 445	286 124

Группа «РусГидро»**Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Информация о выручке от сторонних компаний в соответствии с МСФО по отчетным сегментам за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года и 30 сентября 2011 года, представлена ниже:

	Генерация	Сбыт	Группа «РАО Энергетические системы Востока»	Прочие сегменты	Итого
За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года					
Продажа электроэнергии	40 769	57 404	59 853	228	158 254
Продажа теплоэнергии	87	-	18 006	4	18 097
Продажа мощности	16 026	237	951	-	17 214
Прочая выручка	297	415	9 119	5 042	14 873
Итого выручка	57 179	58 056	87 929	5 274	208 438
За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2011 года					
Продажа электроэнергии	39 808	123 179	60 225	-	223 212
Продажа теплоэнергии	83	-	17 414	-	17 497
Продажа мощности	22 973	474	728	-	24 175
Прочая выручка	196	1 351	8 849	4 191	14 587
Итого выручка	63 060	125 004	87 216	4 191	279 471

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 2012 года, являлись совместно контролируемые предприятия и зависимые общества Группы, а также предприятия, контролируемые государством.

Совместно контролируемые предприятия

Остатки по операциям Группы с совместно контролируемыми предприятиями представлены ниже:

	Примечание	30 сентября 2012 года	31 декабря 2011 года
Векселя к получению	9	5 669	5 271
Авансы полученные		230	245

Операции Группы с совместно контролируемыми предприятиями представлены ниже:

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2011 года
Прочая выручка	894	807

Зависимые общества

Остатки по операциям Группы с зависимыми обществами представлены ниже:

	30 сентября 2012 года	31 декабря 2011 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность	1 856	784
Кредиторская задолженность	2 859	214

Группа «РусГидро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Операции Группы с зависимыми обществами представлены ниже:

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2011 года
Выручка от реализации электроэнергии и мощности	513	462
Прочая выручка	482	3
Услуги субподрядчиков	5 455	3
Покупная электроэнергия и мощность	257	214

Предприятия, контролируемые государством

В рамках текущей деятельности Группа осуществляет операции с предприятиями, контролируемыми государством. В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года и 30 сентября 2011 года, а также по состоянию на 30 сентября 2012 года и 31 декабря 2011 года Группа осуществляла операции и имела остатки по операциям с рядом банков, контролируемых государством. Операции осуществляются на рыночных условиях.

Группа реализует электроэнергию, мощность и теплоэнергию предприятиям, контролируемым государством. Цены на электроэнергию и мощность формируются в соответствии с правилами функционирования рынков электроэнергии и мощности. Цены на тепловую энергию утверждаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен.

Продажи Группы предприятиям, контролируемым государством, за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года, составили около 19 процентов от общей выручки (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2011 года: около 21 процента). Расходы Группы на покупку электроэнергии, мощности и топлива у предприятий, контролируемых государством, за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года, составили около 21 процента от общей суммы расходов на покупку электроэнергии, мощности и топлива (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2011 года: около 25 процентов).

Расходы Группы на услуги по распределению электроэнергии, предоставленные предприятиями, контролируемыми государством, за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года, составили около 51 процента от общей суммы расходов на услуги по распределению электроэнергии (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2011 года: около 84 процентов). Расходы по распределению электроэнергии находятся под влиянием тарифного регулирования.

Некоторые операции на оптовом рынке электроэнергии и мощности осуществляются в рамках договоров комиссии, заключенных с ЗАО «Центр финансовых расчетов» (далее по тексту – «ЦФР»). Существующая сегодня система финансовых расчетов ЦФР не позволяет конечным контрагентам получать в автоматическом режиме информацию об операциях по расчетам участников рынка. В качестве контрагентов также могут выступать предприятия, находящиеся под контролем государства.

Ниже представлены основные операции между Группой и ЦФР:

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2011 года
Продажа электроэнергии и мощности	40 567	40 028
Покупная электроэнергия и мощность	36 597	41 236

Ключевой управленческий персонал Группы. К ключевому управленческому персоналу Группы относятся члены Совета директоров Общества, члены Правления Общества, ключевое руководство Группы «РАО Энергетические системы Востока» и 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.

Группа «РусГидро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

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.

Общая сумма вознаграждения ключевому управленческому персоналу Группы за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года, составила 2 259 миллионов рублей (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2011 года: 2 129 миллионов рублей).

Опционные программы Общества 2007 и 2010. В течение девяти месяцев 2012 года изменения или дополнения в опционные программы Общества не вносились.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года, Группа отразила расходы, связанные со справедливой стоимостью опционов по Программе 2010, в размере 134 миллиона рублей в составе статьи «Вознаграждения работникам» (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2011 года: 670 миллионов рублей).

В рамках Опционной программы 2007, завершенной 2 сентября 2012 года, участники не воспользовались правом на приобретение акций.

Группа «РусГидро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 7. Основные средства

Первоначальная стоимость	Производственные здания	Сооружения	Машины и оборудование	Незавершенное строительство	Прочее	Итого
Начальное сальдо на 31 декабря 2011 года	67 454	342 495	121 156	180 338	11 575	723 018
Резерв по переоценке (нетто)	(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)
Конечное сальдо на 30 сентября 2012 года	70 899	344 570	135 640	222 605	11 937	785 651
Накопленный износ (в т. ч. обесценение)						
Начальное сальдо на 31 декабря 2011 года	(17 591)	(52 558)	(35 326)	(45 068)	(3 846)	(154 389)
Начислено 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
Конечное сальдо на 30 сентября 2012 года	(19 561)	(58 086)	(43 600)	(48 439)	(4 509)	(174 195)
Остаточная стоимость на 30 сентября 2012 года	51 338	286 484	92 040	174 166	7 428	611 456
Остаточная стоимость на 31 декабря 2011 года	49 863	289 937	85 830	135 270	7 729	568 629
Первоначальная стоимость	Производственные здания	Сооружения	Машины и оборудование	Незавершенное строительство	Прочее	Итого
Начальное сальдо на 31 декабря 2010 года	69 750	319 447	106 837	146 056	9 045	651 135
Резерв по переоценке (нетто)	(2 803)	(1 180)	(3 213)	-	(1)	(7 197)
Поступления	269	7 919	1 334	50 238	902	60 662
Передача	763	6 045	7 194	(14 192)	190	-
Выбытия и списания	(191)	(383)	(502)	(1 095)	(263)	(2 434)
Конечное сальдо на 30 сентября 2011 года	67 788	331 848	111 650	181 007	9 873	702 166
Накопленный износ (в т. ч. обесценение)						
Начальное сальдо на 31 декабря 2010 года	(14 312)	(47 711)	(25 241)	(42 570)	(2 825)	(132 659)
Начислено убытка от обесценения	(1 506)	(997)	(1 474)	(1 921)	(70)	(5 968)
Восстановлено убытка от обесценения	682	2 836	1 391	256	42	5 207
Начислено за период	(1 322)	(4 458)	(6 168)	-	(640)	(12 588)
Передача	(316)	(1 601)	(860)	2 792	(15)	-
Выбытия и списания	120	159	234	633	177	1 323
Конечное сальдо на 30 сентября 2011 года	(16 654)	(51 772)	(32 118)	(40 810)	(3 331)	(144 685)
Остаточная стоимость на 30 сентября 2011 года	51 134	280 076	79 532	140 197	6 542	557 481
Остаточная стоимость на 31 декабря 2010 года	55 438	271 736	81 596	103 486	6 220	518 476

Объекты незавершенного строительства представляют собой балансовую стоимость основных средств, еще не введенных в эксплуатацию, включая строящиеся объекты генерации, а также авансы, выплаченные строительным компаниям и поставщикам основных средств. По состоянию на 30 сентября 2012 года сумма таких авансов составила 47 358 миллионов рублей (31 декабря 2011 года: 41 930 миллионов рублей).

Группа «РусГидро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Поступления в незавершенное строительство включают капитализированные затраты по займам в размере 5 239 миллионов рублей, ставка капитализации составила 8,48 процента (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2011 года: 2 006 миллионов рублей, ставка капитализации составила 7,33 процента).

Поступления в незавершенное строительство включают капитализированную амортизацию в размере 487 миллионов рублей (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2011 года: 401 миллион рублей).

К прочим основным средствам относятся транспортные средства, земельные участки, компьютерное оборудование, офисная мебель и прочее оборудование.

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 2011 года, существенно изменились.

На основе данных допущений Группа признала убыток от обесценения в размере 7 002 миллиона рублей за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года, в отношении поступления основных средств по единицам, генерирующим денежные средства, обесцененным в предыдущие периоды, 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.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2011 года, Группа признала убыток от обесценения в размере 761 миллион рублей, а также снижение ранее признанного резерва по переоценке в сумме 7 197 миллионов рублей в отношении ряда единиц, генерирующих денежные средства, расположенных на Дальнем Востоке.

Арендованные основные средства. Группа арендует основные средства на основании договоров финансовой аренды. При окончании срока действия каждого договора аренды у Группы есть право приобрести оборудование по выкупной цене. По состоянию на 30 сентября 2012 года остаточная стоимость арендуемых основных средств составила 6 183 миллиона рублей (31 декабря 2011 года: 6 139 миллионов рублей). Арендуемое оборудование используется в качестве обеспечения выполнения обязательств по аренде.

Операционная аренда. Группа арендует земельные участки, принадлежащие местным органам власти, а также производственные здания на условиях неаннулируемой операционной аренды. Арендная плата определяется на основании договоров аренды. Группа арендует земельные участки, на которых находятся гидроэлектростанции и другие активы Группы. Согласно Земельному кодексу Российской Федерации данные участки являются ограниченными в обороте и не могут передаваться в частную собственность. Как правило, первоначальный срок договоров аренды, заключенных предприятиями Группы, составляет 5–49 лет с правом продления договора после истечения срока его действия. Арендная плата подлежит пересмотру на регулярной основе в соответствии с рыночными ставками арендной платы.

Будущие совокупные минимальные арендные платежи по договорам неаннулируемой операционной аренды составляют:

	30 сентября 2012 года	31 декабря 2011 года
Менее одного года	1 846	2 065
От одного года до пяти лет	5 374	5 726
Свыше пяти лет	33 627	31 692
Итого операционная аренда	40 847	39 483

Группа «РусГидро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 8. Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи

	30 сентября 2012 года		31 декабря 2011 года	
	Доля в уставном капитале, %	Справедливая стоимость	Доля в уставном капитале, %	Справедливая стоимость
ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	5,28%	13 599	5,28%	17 755
ОАО «Холдинг МРСК»	1,03%	1 000	1,03%	972
ОАО «Богучанская ГЭС»	2,89%	348	2,89%	379
ОАО «ФСК ЕЭС»	0,13%	386	0,13%	466
Прочие	-	167	-	166
Итого финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи		15 500		19 738

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.

Убыток от обесценения финансовых вложений в ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС». По состоянию на 30 сентября 2012 года Группа оценила финансовые вложения в ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» на предмет обесценения и пришла к выводу о наличии признаков существенного и продолжительного снижения справедливой стоимости акций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» ниже стоимости их приобретения.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года, снижение справедливой стоимости акций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» составило 4 156 миллионов рублей и было отражено в составе прочего совокупного дохода. По состоянию на 1 января 2012 года накопленный в капитале убыток в отношении переоценки данных акций составил 3 013 миллиона рублей. Общая сумма накопленного убытка в размере 7 169 миллионов рублей была перенесена из прочего совокупного дохода, в результате чего убыток от обесценения акций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» был признан в Отчете о прибылях и убытках.

Убыток от изменения стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года, составил 24 миллиона рублей за вычетом налогов (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2011 года: убыток составил 5 658 миллионов рублей за вычетом налогов) и был отражен в составе прочего совокупного дохода.

Примечание 9. Прочие внеоборотные активы

	30 сентября 2012 года	31 декабря 2011 года
Долгосрочные векселя (за вычетом дисконта в размере 20 345 миллионов рублей, эффективная ставка 9,75–13,00%, срок погашения с 2013 по 2029 годы по состоянию на 30 сентября 2012 года и за вычетом дисконта в размере 20 751 миллион рублей, эффективная ставка 9,75–13,00%, срок погашения с 2013 по 2029 годы по состоянию на 31 декабря 2011 года)	15 339	15 034
НДС к возмещению	5 896	4 320
Плотины Братской, Усть-Илимской и Иркутской ГЭС	5 691	5 762
Клиентская база ООО «Энергетическая сбытовая компания Башкортостана»	3 301	4 075
Гудвил	3 018	3 018
Прочие внеоборотные активы	4 101	3 927
Итого прочие внеоборотные активы	37 346	36 136

В составе долгосрочных векселей отражены векселя ОАО «Богучанская ГЭС» и ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» по амортизированной стоимости в сумме 4 220 миллионов рублей (31 декабря 2011 года: 3 935 миллионов рублей) и в сумме 1 435 миллионов рублей (31 декабря 2011 года: 1 336 миллионов рублей) соответственно, которые были переданы в залог ГК «Внешэкономбанк» в 2011 году в качестве обеспечения по кредиту (Примечание 27).

Группа «РусГидро»**Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

В составе долгосрочных векселей отражены процентные векселя ООО «Энерго-финанс», со ставкой 13 процентов годовых, обеспеченные гарантией Rusenergo Fund Limited, подлежащие оплате по предъявлению, но не ранее 12 декабря 2014 года, по амортизированной стоимости, включая начисленные проценты, в размере 9 129 миллионов рублей (31 декабря 2011 года: 8 467 миллионов рублей).

Примечание 10. Денежные средства и их эквиваленты

	30 сентября 2012 года	31 декабря 2011 года
Денежные средства на банковских счетах	18 747	10 321
Эквиваленты денежных средств (процентная ставка 3,15–10,00%)	20 771	36 998
Денежные средства в кассе	21	18
Итого денежные средства и их эквиваленты	39 539	47 337

Эквиваленты денежных средств по состоянию на 30 сентября 2012 года и 31 декабря 2011 года включали средства на краткосрочных банковских депозитах с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев.

По состоянию на 30 сентября 2012 года рублевый эквивалент остатка денежных средств на валютных счетах в долларах США составил 37 миллионов рублей (31 декабря 2011 года: 109 миллионов рублей). По состоянию на 30 сентября 2012 года рублевый эквивалент остатка денежных средств на валютных счетах в евро составил 671 миллион рублей (31 декабря 2011 года: 708 миллионов рублей).

Примечание 11. Дебиторская задолженность и авансы выданные

	30 сентября 2012 года	31 декабря 2011 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков (за вычетом резерва под обесценение дебиторской задолженности в размере 12 225 миллионов рублей по состоянию на 30 сентября 2012 года и 7 380 миллионов рублей по состоянию на 31 декабря 2011 года)	25 356	26 603
НДС к возмещению	10 260	10 984
Авансовые платежи по налогу на прибыль	3 773	3 718
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам (за вычетом резерва под обесценение дебиторской задолженности в размере 492 миллиона рублей по состоянию на 30 сентября 2012 года и 277 миллионов рублей по состоянию на 31 декабря 2011 года)	4 572	4 432
Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва под обесценение дебиторской задолженности в размере 1 374 миллиона рублей по состоянию на 30 сентября 2012 года и 2 038 миллионов рублей по состоянию на 31 декабря 2011 года)	3 260	4 134
Итого дебиторская задолженность и авансы выданные	47 221	49 871

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

Примечание 12. Товарно-материальные запасы

	30 сентября 2012 года	31 декабря 2011 года
Топливо	14 704	11 216
Сырье и материалы (за вычетом резерва под обесценение сырья и материалов в размере 58 миллионов рублей по состоянию на 30 сентября 2012 года и 47 миллионов рублей по состоянию на 31 декабря 2011 года)	5 413	4 122
Запасные части (за вычетом резерва под обесценение запасных частей в размере 26 миллионов рублей по состоянию на 30 сентября 2012 года и 17 миллионов рублей по состоянию на 31 декабря 2011 года)	1 711	1 429
Прочие материалы	767	1 205
Итого товарно-материальные запасы	22 595	17 972

По состоянию на 30 сентября 2012 года товарно-материальные запасы не находились в залоге в качестве обеспечения по заемным средствам (31 декабря 2011 года: 259 миллионов рублей).

Группа «РусГидро»**Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 13. Прочие оборотные активы

	30 сентября 2012 года	31 декабря 2011 года
Депозиты и векселя	6 824	9 885
Прочие краткосрочные инвестиции	507	59
Итого прочие оборотные активы	7 331	9 944

Примечание 14. Капитал

	Количество выпущенных обыкновенных акций (Номинальная стоимость 1,00 рубль)
30 сентября 2012 года	290 302 702 379
31 декабря 2011 года	290 302 702 379
30 сентября 2011 года	290 302 702 379
31 декабря 2010 года	288 695 430 802

Дополнительный выпуск акций, зарегистрированный ФСФР 16 августа 2011 года.

30 сентября 2011 года на годовом Общем собрании акционеров Общества было принято решение об увеличении уставного капитала Общества путем размещения 89 000 000 000 дополнительных обыкновенных акций, номинальной стоимостью 1,00 рубль каждая и ценой размещения в размере 1,65 рубля за акцию по открытой подписке, подлежащих оплате имуществом и денежными средствами.

Отчет об итогах дополнительного выпуска обыкновенных акций был зарегистрирован ФСФР 6 сентября 2012 года. Всего в ходе дополнительной эмиссии было размещено 27 334 817 715 акций, что составило 30,71 процента от общего количества акций дополнительного выпуска.

По состоянию на 30 сентября 2012 года изменения не были внесены в Устав Общества и Группа отразила обязательство в размере 45 102 миллиона рублей в отношении дополнительной эмиссии акций (31 декабря 2011 года: 43 604 миллиона рублей), в том числе в размере 39 397 миллионов рублей – перед Российской Федерацией в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом и Министерства энергетики Российской Федерации (31 декабря 2011 года: 37 899 миллионов рублей) (Примечание 28).

Влияние изменения неконтролирующей доли участия в дочерних обществах. 7 февраля 2012 года был зарегистрирован отчет об итогах дополнительного выпуска обыкновенных акций ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в количестве 2 317 068 930 штук. В связи с этим неконтролирующая доля участия увеличилась на 1 566 миллионов рублей и нераспределенная прибыль Группы сократилась на 814 миллионов рублей (Примечание 4).

26 апреля 2012 года зарегистрирован отчет об итогах дополнительного выпуска обыкновенных акций ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» в количестве 2 699 100 588 штук, из которых 2 649 171 000 штук приобретено Российской Федерацией и 49 929 588 штук приобретено дочерним обществом Группы – ОАО «Колымаэнерго». Поскольку взнос государства как миноритарного акционера ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» был выше, чем взнос Группы, Группа признала доход в сумме 3 163 миллиона рублей в составе нераспределенной прибыли в сокращенном консолидированном промежуточном Отчете об изменении капитала за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года, в результате размытия доли Группы. В связи с этим неконтролирующая доля участия уменьшилась на 502 миллиона рублей по причине увеличения доли в убытках ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС», накопленных ранее акционерами Группы (Примечание 4).

Дивиденды. В соответствии с законодательством Российской Федерации Группа распределяет прибыль в виде дивидендов на основании бухгалтерской отчетности по РСБУ.

29 июня 2012 года Группа объявила дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2011 года, в размере 0,0079 рублей на акцию в общей сумме 2 431 миллион рублей, основная сумма которых по состоянию на 30 сентября 2012 года была выплачена и уменьшила размер капитала.

30 июня 2011 года Группа объявила дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2010 года, в размере 0,0086 рублей на акцию в общей сумме 2 450 миллионов рублей, которые были выплачены в течение года, закончившегося 31 декабря 2011 года, и уменьшили размер капитала.

Группа «РусГидро»**Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Дочерние общества Группы в течение девяти месяцев 2012 года объявили дивиденды в отношении акционеров с неконтролирующей долей участия в размере 167 миллионов рублей (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2011 года: 210 миллионов рублей).

Примечание 15. 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 2012 года, составила 88 процентов (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2011 года: 25 процентов). Данное увеличение преимущественно связано с непризнанными отложенными налоговыми активами в отношении убытка от обесценения финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, а также убытка от обесценения основных средств.

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2011 года
Текущий налог на прибыль по продолжающейся деятельности	4 681	9 915
Отложенный налог на прибыль по продолжающейся деятельности	1 832	1 479
Итого расходы по налогу на прибыль по продолжающейся деятельности	6 513	11 394
Текущий налог на прибыль по прекращаемой деятельности	(91)	-
Отложенный налог на прибыль по прекращаемой деятельности	(839)	-
Итого доходы по налогу на прибыль по прекращаемой деятельности (Примечание 24)	(930)	-

В соответствии с налоговым законодательством налоговые убытки и текущая сумма переплаты по налогу на прибыль одних дочерних обществ Группы не могут быть зачтены против текущей задолженности по налогу на прибыль и налогооблагаемой прибыли других обществ Группы, и, соответственно, налоги могут быть начислены, даже если имеет место чистый консолидированный налоговый убыток. Таким образом, отложенные налоговые активы и обязательства отражаются свернуто, только если они относятся к одному и тому же субъекту налогообложения.

Группа не имела существенных непризнанных отложенных налоговых обязательств по налогу на прибыль в отношении налогооблагаемых разниц, связанных с финансовыми вложениями в дочерние общества, по состоянию на 30 сентября 2012 года и 31 декабря 2011 года. Отложенный налог был начислен в отношении ОАО «ДРСК» (Примечание 24) с момента принятия решения о его продаже. Соответствующее начисление отложенного налога было отнесено на результаты прекращаемой деятельности.

Группа «РусГидро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 16. Краткосрочные и долгосрочные заемные средства

Долгосрочные заемные средства

	Валюта	Эффективная процентная ставка	Срок погашения	30 сентября 2012 года	31 декабря 2011 года
ОАО «Сбербанк России»	Рубли	6,40–10,83%	2012–2016	61 666	44 164
Еврооблигации (RusHydro Finance Ltd)	Рубли	7,875%	2015	19 956	19 945
Российские облигации (ОАО «РусГидро»)	Рубли	8,00%	2016*	14 984	14 984
ОАО «Росбанк»	Рубли	6,46–9,09%	2012–2014	7 057	7 458
ОАО «Газпромбанк»	Рубли	7,30–11,00%	2013–2016	6 473	7 149
ЕБРР	Рубли	MOSPRIME+2,75–3,65%	2014–2020	3 854	4 455
Российские облигации (ОАО «Якутскэнерго»)	Рубли	8,25%	2013	3 000	3 960
EM Falcon Ltd	Рубли	MOSPRIME+1,40% / 8,65%	2013–2014	2 654	3 346
UniCredit Bank Austria AG	Евро	3,35%**	2017	1 949	-
CF Structured Products B.V.	Доллары США	10,50%	2013	1 855	1 932
Органы муниципальной власти Камчатского края	Доллары США	8,57%	2035	1 383	1 400
ОАО «Транскредитбанк»	Рубли	10,50–12,00%	2013–2015	1 249	300
ОАО «Банк Москвы»	Рубли	9,80–11,44%	2013–2015	831	-
Прочие долгосрочные заемные средства	Рубли	-	-	1 945	1 419
Обязательства по финансовой аренде	Рубли	8,70–20,90%	-	2 346	2 742
Итого				131 202	113 254
За вычетом краткосрочной части обязательств по финансовой аренде				(1 420)	(1 234)
За вычетом краткосрочной части долгосрочных заемных средств				(35 026)	(9 396)
Итого долгосрочные заемные средства				94 756	102 624

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

** Фиксированная процентная ставка применяется к 90 процентам суммы кредита, к остальным 10 процентам суммы кредита применяется переменная квартальная процентная ставка, публикуемая ОеКВ (Oesterreichische Kontrollbank AG), за минусом 0,25 процента.

ОАО «Сбербанк России». В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года, Группа получила 16 480 миллионов рублей в рамках кредитного договора с ОАО «Сбербанк России» с суммой лимита 40 000 миллионов рублей.

Краткосрочные заемные средства

	Валюта	Эффективная процентная ставка	30 сентября 2012 года	31 декабря 2011 года
ОАО «Росбанк»	Рубли	6,75–9,35%	4 321	1 278
ОАО «Сбербанк России»	Рубли	6,40–10,50%	3 047	5 323
ОАО «Банк Москвы»	Рубли	9,00–11,95%	1 936	109
ОАО «Газпромбанк»	Рубли	9,25–9,30%	1 185	-
ОАО «АБ Россия»	Рубли	8,65%	992	2 300
ОАО «ВТБ»	Рубли	8,20%	930	-
ОАО «ВБРР»	Рубли	8,90%	393	-
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	Рубли	-	35 026	9 396
Краткосрочная часть обязательств по финансовой аренде	Рубли	8,70–20,90%	1 420	1 234
Проценты к уплате	Рубли	-	2 078	914
Прочие краткосрочные заемные средства	Рубли	-	829	860
Итого краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств			52 157	21 414

Группа «РусГидро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 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 2012 года Группа не выполнила требования договоров с ОАО «Росбанк» в части поддержания на должном уровне коэффициента соотношения собственного капитала к заемному капиталу и прочие требования. В связи с данными нарушениями банк получил право досрочного требования погашения задолженности в сумме 431 миллион рублей. Данная задолженность классифицирована как краткосрочное обязательство. После 30 сентября 2012 года руководство получило от банка подтверждение отсутствия намерения требовать досрочного погашения кредитов.

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

	30 сентября 2012 года	31 декабря 2011 года
От одного года до двух лет	47 842	54 913
От двух до трех лет	2 272	3 694
От трех до четырех лет	39 057	4 178
От четырех до пяти лет	976	35 930
Более пяти лет	3 683	2 401
Итого	93 830	101 116

Эффективная процентная ставка. Эффективная процентная ставка представляет собой рыночную ставку на дату предоставления займов с фиксированной ставкой и текущую рыночную ставку для займов с плавающей ставкой. Группа не прибегала к использованию хеджирования в отношении риска изменения процентной ставки.

Обязательства по финансовой аренде. Минимальные арендные платежи по договорам финансовой аренды и их дисконтированная стоимость представлены в таблице ниже:

	К уплате по истечении 1 года	К уплате в период от 2 до 5 лет	К уплате по истечении 5 лет	Итого
Минимальные арендные платежи на 30 сентября 2012 года	1 470	1 140	7	2 617
За вычетом будущих процентов по финансовой аренде	(50)	(218)	(3)	(271)
Дисконтированная стоимость минимальных арендных платежей на 30 сентября 2012 года	1 420	922	4	2 346
Минимальные арендные платежи на 31 декабря 2011 года	1 424	1 800	4	3 228
За вычетом будущих процентов по финансовой аренде	(190)	(296)	-	(486)
Дисконтированная стоимость минимальных арендных платежей на 31 декабря 2011 года	1 234	1 504	4	2 742

Примечание 17. Прочие долгосрочные обязательства

	30 сентября 2012 года	31 декабря 2011 года
Обязательства по пенсионному обеспечению	9 823	9 985
Прочие долгосрочные обязательства	3 161	3 016
Итого прочие долгосрочные обязательства	12 984	13 001

Группа «РусГидро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 18. Кредиторская задолженность и начисления

	30 сентября 2012 года	31 декабря 2011 года
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	26 711	22 652
Авансы полученные	6 847	6 101
Задолженность перед персоналом	4 988	5 562
Дивиденды к уплате (Примечание 14)	78	54
Прочая кредиторская задолженность	3 489	5 661
Итого кредиторская задолженность и начисления	42 113	40 030

По состоянию на 31 декабря 2011 года в строку «Прочая кредиторская задолженность» включено обязательство перед Российской Федерацией в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом в размере 2 649 миллионов рублей в отношении дополнительной эмиссии акций дочернего общества Группы – ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС». Результаты выпуска акций были зарегистрированы ФСФР 26 апреля 2012 года.

По состоянию на 31 декабря 2011 года в строку «Прочая кредиторская задолженность» включено обязательство перед Российской Федерацией в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом в размере 748 миллионов рублей в отношении дополнительной эмиссии акций дочернего общества Группы – ОАО «РАО Энергетические системы Востока». Результаты выпуска акций были зарегистрированы ФСФР 7 февраля 2012 года.

Все суммы кредиторской задолженности и начислений выражены в российских рублях.

Примечание 19. Кредиторская задолженность по налогам

	30 сентября 2012 года	31 декабря 2011 года
НДС	2 740	3 990
Страховые взносы	1 590	1 420
Налог на имущество	1 638	1 646
Текущий налог на прибыль	152	407
Прочие налоги	646	555
Итого кредиторская задолженность по налогам	6 766	8 018

Примечание 20. Доходы от текущей деятельности

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2011 года
Продажа электроэнергии	158 254	223 212
Продажа теплоэнергии	18 097	17 497
Продажа мощности	17 214	24 175
Прочая выручка	14 873	14 587
Итого доходы от текущей деятельности	208 438	279 471
В том числе:		
Итого доходы от текущей деятельности без учета доходов Группы выбытия	208 438	183 686
Доходы Группы выбытия от текущей деятельности (Примечание 4)	-	95 785

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

Примечание 21. Государственные субсидии

В соответствии с распоряжением Правительства некоторые регионы Российской Федерации субсидируются государством. Данные субсидии представляют собой компенсацию за низкие тарифы на электроэнергию, по которым производится реализация в этих регионах. В течение девяти месяцев,

Группа «РусГидро»**Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

закончившихся 30 сентября 2012 года, Группа получила государственные субсидии в размере 6 623 миллиона рублей (в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2011 года: 5 761 миллион рублей) в следующих субсидируемых регионах: Хабаровский край, Приморский край и в прочих регионах Дальнего Востока.

Примечание 22. Расходы по текущей деятельности

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2011 года
Покупная электроэнергия и мощность	42 623	67 746
Вознаграждения работникам (в том числе налоги, расходы по Опционной программе и пенсионному обеспечению)	36 046	34 875
Расходы на топливо	32 045	27 647
Расходы на распределение электроэнергии	30 245	61 636
Амортизация основных средств	13 014	12 187
Прочие материалы	6 757	7 103
Налоги, кроме налога на прибыль	5 464	4 811
Услуги сторонних организаций, включая:		
Услуги ОАО «СО ЕЭС», НП «Совет рынка», ЦФР	2 340	2 285
Услуги субподрядчиков	2 307	1 523
Ремонт и техническое обслуживание	2 265	2 529
Расходы на охрану	1 784	1 581
Расходы на аренду	1 679	1 564
Расходы на консультационные, юридические и информационные услуги	1 091	1 214
Транспортные расходы	820	1 034
Расходы на страхование	753	655
Агентские расходы	232	423
Прочие услуги сторонних организаций	3 888	3 842
Начисление / (восстановление) убытка от обесценения дебиторской задолженности, нетто	4 681	(1 643)
Расходы на водопользование	1 877	1 705
Расходы на социальную сферу	837	1 393
Убыток от снижения доли участия в зависимом обществе	539	-
Убыток от выбытия основных средств, нетто	146	499
Прочие расходы	2 086	2 429
Итого расходы по текущей деятельности	193 519	237 038
В том числе:		
Итого расходы по текущей деятельности без учета расходов Группы выбытия	193 519	149 869
Расходы Группы выбытия по текущей деятельности (Примечание 4)	-	87 169

Группа «РусГидро»**Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 23. Финансовые доходы, расходы

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2011 года
<i>Финансовые доходы</i>		
Процентные доходы	3 748	2 850
Доходы по дисконтированию	243	41
Положительные курсовые разницы	129	205
Прочие доходы	86	18
Итого финансовые доходы	4 206	3 114
<i>Финансовые расходы</i>		
Процентные расходы	(3 216)	(3 141)
Расходы по финансовой аренде	(243)	(419)
Расходы по дисконтированию	(215)	(236)
Отрицательные курсовые разницы	(161)	(254)
Прочие расходы	(744)	(847)
Итого финансовые расходы	(4 579)	(4 897)

Примечание 24. Прекращаемая деятельность

По состоянию на 30 сентября 2012 года ОАО «ДРСК» было классифицировано как прекращаемая деятельность, поскольку данное дочернее общество было приобретено исключительно с целью последующей перепродажи (Примечание 3).

Результаты прекращаемой деятельности представлены ниже:

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года
Доходы от текущей деятельности	2 798
Государственные субсидии	14
Расходы по текущей деятельности	(2 631)
Финансовые расходы, нетто	(322)
Убыток от уменьшения чистых активов до справедливой стоимости за вычетом расходов на продажу	(3 189)
Убыток до налогообложения от прекращаемой деятельности	(3 330)
Доходы по налогу на прибыль	930
Убыток за период от прекращаемой деятельности	(2 400)
Причитающийся:	
Акционерам ОАО «РусГидро»	(594)
Неконтролирующей доле участия	(1 806)

По состоянию на 30 сентября 2012 года строка «Денежные средства и их эквиваленты» в сокращенном консолидированном промежуточном Отчете о движении денежных средств включает 92 миллиона рублей денежных средств и эквивалентов, относящихся к ОАО «ДРСК» (31 декабря 2011 года: 77 миллионов рублей).

Группа «РусГидро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 25. Прибыль на акцию

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2011 года
Средневзвешенное количество обыкновенных выпущенных акций (тысяч штук)	281 598 950	281 129 713
Чистая прибыль за период по продолжающейся деятельности, причитающаяся акционерам ОАО «РусГидро»	4 872	31 063
Чистый убыток за период от прекращаемой деятельности, причитающийся акционерам ОАО «РусГидро»	(594)	-
Прибыль на акцию по продолжающейся деятельности, причитающаяся акционерам ОАО «РусГидро» – базовая и разводненная* (в российских рублях на акцию)	0,0173	0,1105
Убыток на акцию по прекращаемой деятельности, причитающийся акционерам ОАО «РусГидро» – базовый и разводненный* (в российских рублях на акцию)	(0,0021)	-

* Опционные Программы 2007 и 2010 не приводят к разводнению чистой прибыли / убытка на акцию в соответствующих отчетных периодах (Примечание 6).

Примечание 26. 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 2012 года предстоящие капитальные затраты в соответствии с контрактными обязательствами составили 176 653 миллиона рублей (31 декабря 2011 года: 176 868 миллионов рублей). По состоянию на 30 сентября 2012 года предстоящие капитальные затраты в соответствии с контрактными обязательствами в основном относились к следующим гидроэлектростанциям: Саратовской ГЭС в сумме 44 532 миллиона рублей, Волжской ГЭС в размере 37 838 миллионов рублей, Жигулевской ГЭС в сумме 14 961 миллион рублей в связи с реконструкцией оборудования, Загорской ГАЭС - 2 в размере 16 317 миллионов рублей в связи со строительством электростанции.

Примечание 27. 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 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, валютное и таможенное 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 9 месяцев 2012 года компании Группы осуществляли контролируемые сделки и сделки, которые с высокой долей вероятности могут быть признаны таковыми по итогам 2012 года. 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.

Ввиду того, что налоговое и иное законодательство полностью не покрывает всех вопросов реорганизации Группы, не исключено возникновение ряда правовых и налоговых рисков.

По мнению руководства, по состоянию на 30 сентября 2012 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и состояние Группы с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства является стабильным.

Охрана окружающей среды. Предприятия 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 (Примечание 17), и составил 552 миллиона рублей по состоянию на 30 сентября 2012 года (31 декабря 2011 года: 527 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 2012 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 2012 года	31 декабря 2011 года
<i>в отношении обязательств ОАО «Богучанская ГЭС»:</i>		
ГК «Внешэкономбанк»	17 324	10 546
<i>в отношении обязательств ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»:</i>		
Solios Environnement S. A.	535	674
ALSTOM Grid SAS	602	571
CJSC Commerzbank (Eurasia)	-	178
Итого гарантии выданные	18 461	11 969

Схема финансирования проекта БЭМО. В августе 2011 года Группа заключила договор поручительства с ГК «Внешэкономбанк» за исполнение обязательств ОАО «Богучанская ГЭС» по кредитному соглашению, включающих сумму кредита в размере 28 100 миллионов рублей, а также начисленные проценты и пени по кредитному соглашению. По состоянию на 30 сентября 2012 года сумма обязательств ОАО «Богучанская ГЭС» по кредитному соглашению с ГК «Внешэкономбанк» (включая начисленные проценты) составила 17 324 миллиона рублей (31 декабря 2011 года: 10 546 миллионов рублей). Группа «РУСАЛ» обязуется компенсировать Обществу 50 процентов обязательств, исполненных за ОАО «Богучанская ГЭС».

По состоянию на 30 сентября 2012 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) и ОАО «Богучанский алюминиевый завод» (сроком по предъявлению, но не ранее 31 декабря 2024 года общей номинальной стоимостью 4 615 миллионов рублей), переданных в залог ГК «Внешэкономбанк» в качестве обеспечения по кредиту, составила 4 220 миллиона рублей и 1 435 миллионов рублей соответственно (Примечание 9).

По состоянию на 30 сентября 2012 года условия финансирования проекта БЭМО остались неизменными по сравнению с представленными в примечаниях к годовой консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2011 года, и по состоянию на эту дату, за исключением переноса даты начала приобретения определенных объемов электроэнергии и мощности, производимых ОАО «Богучанская ГЭС» (по цене не ниже минимального гарантированного платежа), на начало 2013 года.

Примечание 28. События после отчетной даты

Опционная программа 2010. В рамках опционной программы 2010, завершенной 22 декабря 2012 года, участники не воспользовались правом на приобретение акций.

Выпуск акций. 8 октября 2012 года после регистрации отчета об итогах дополнительного выпуска обыкновенных акций Общества в размере 89 000 000 000 штук Группа сделала обязательное предложение о покупке акций миноритарным акционерам ОАО АК «Якутскэнерго» (доля владения ОАО АК «Якутскэнерго» составляет более 75 процентов). Максимально возможное количество акций, которое может быть выкуплено, составляет 15,68 процента. В соответствии с законодательством цена на акцию не может быть меньше, чем средняя рыночная цена за предшествующие шесть месяцев – 0,3153 рублей за акцию.

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.

3 декабря 2012 года ФСФР России зарегистрировала дополнительный выпуск обыкновенных акций Общества в количестве 110 000 000 000 штук.

Перечень имущества, вносимого в оплату обыкновенных акций Общества, включает акции следующих компаний:

- ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»;

Группа «РусГидро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

- ОАО «РАО Энергетические системы Востока»;
- ОАО «Сахалинская энергетическая компания»;
- ОАО «Иркутская электросетевая компания»;
- ОАО «Иркутскэнерго».

Схема финансирования проекта БЭМО. 11 декабря 2012 года Совет директоров Общества одобрил изменение схемы финансирования проекта БЭМО путем заключения дополнения к кредитному соглашению, заключенному между ГК «Внешэкономбанк» и ЗАО «Богучанский алюминиевый завод». Дополнение предусматривает увеличение проектного финансирования со стороны ГК «Внешэкономбанк» для завершения строительства 1-ой очереди Богучанского алюминиевого завода.

Сумма кредита, номинированная в долларах США, была увеличена с 21 910 миллионов рублей до 47 196 миллионов рублей. Срок погашения кредита продлен до 20 декабря 2027 года.

С даты подписания дополнения процентная ставка фиксирована в размере 8,77 процента годовых. В случае наличия целевого источника фондирования кредитной сделки и получения письменного подтверждения от кредитора процентная ставка устанавливается на уровне трехмесячной ставки LIBOR плюс 7,5 процентов годовых.