

ГРУППА «РУСГИДРО»

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

**За три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года,
и по состоянию на эту дату**

СОДЕРЖАНИЕ

Консолидированная промежуточная сокращенная финансовая информация за три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года, и по состоянию на эту дату

Консолидированный промежуточный сокращенный Отчет о финансовом положении	3
Консолидированный промежуточный сокращенный Отчет о прибылях и убытках	4
Консолидированный промежуточный сокращенный Отчет о совокупном доходе	5
Консолидированный промежуточный сокращенный Отчет о движении денежных средств	6
Консолидированный промежуточный сокращенный Отчет об изменении капитала	8

Примечания к Консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации

Примечание 1. Группа и ее деятельность	10
Примечание 2. Экономическая среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность	11
Примечание 3. Основные принципы составления финансовой информации	15
Примечание 4. Основные дочерние общества	15
Примечание 5. Информация по сегментам	17
Примечание 6. Операции со связанными сторонами	20
Примечание 7. Основные средства	24
Примечание 8. Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	25
Примечание 9. Прочие внеоборотные активы	26
Примечание 10. Денежные средства и их эквиваленты	26
Примечание 11. Дебиторская задолженность и авансы выданные	26
Примечание 12. Товарно-материальные запасы	27
Примечание 13. Прочие оборотные активы	27
Примечание 14. Прекращаемая деятельность	27
Примечание 15. Капитал	27
Примечание 16. Налог на прибыль	29
Примечание 17. Краткосрочные и долгосрочные заемные средства	29
Примечание 18. Прочие долгосрочные обязательства	31
Примечание 19. Кредиторская задолженность и начисления	31
Примечание 20. Кредиторская задолженность по налогам	31
Примечание 21. Доходы от текущей деятельности	32
Примечание 22. Государственные субсидии	32
Примечание 23. Расходы по текущей деятельности	33
Примечание 24. Финансовые доходы, расходы	33
Примечание 25. Прибыль на акцию	34
Примечание 26. Договорные обязательства	34
Примечание 27. Условные обязательства	34
Примечание 28. События после отчетной даты	36

Группа «РусГидро»

Консолидированный промежуточный сокращенный Отчет о финансовом положении по состоянию на 31 марта 2012 года (не прошедший аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Примечание	31 марта 2012 года	31 декабря 2011 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	7	578 299	568 629
Финансовые вложения в зависимые общества и совместно контролируемые предприятия		33 403	33 686
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	8	18 269	19 738
Прочие внеоборотные активы	9	36 218	36 136
Итого внеоборотные активы		666 189	658 189
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	10	50 389	47 337
Дебиторская задолженность и авансы выданные	11	56 000	49 871
Товарно-материальные запасы	12	15 413	17 972
Прочие оборотные активы	13	24 360	9 944
Итого оборотные активы		146 162	125 124
Активы дочернего общества, приобретенного исключительно с целью последующей перепродажи	1, 14	29 252	28 470
ИТОГО АКТИВЫ		841 603	811 783
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал	15	290 302	290 302
Собственные выкупленные акции	15	(10 662)	(10 662)
Эмиссионный доход	15	21 434	21 434
Нераспределенная прибыль и прочие резервы		204 912	197 416
Капитал акционеров ОАО «РусГидро»		505 986	498 490
Неконтролирующая доля участия		29 688	27 169
ИТОГО КАПИТАЛ		535 674	525 659
Долгосрочные обязательства			
Отложенные налоговые обязательства		45 066	44 340
Долгосрочные заемные средства	17	115 574	102 624
Прочие долгосрочные обязательства	18	13 956	13 001
Итого долгосрочные обязательства		174 596	159 965
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	17	25 693	21 414
Кредиторская задолженность и начисления	19	38 130	40 030
Кредиторская задолженность по выпущенным акциям	15	43 604	43 604
Кредиторская задолженность по налогам	20	10 343	8 018
Итого краткосрочные обязательства		117 770	113 066
Обязательства дочернего общества, приобретенного исключительно с целью последующей перепродажи	1, 14	13 563	13 093
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		305 929	286 124
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		841 603	811 783

Председатель Правления

Е. В. Дод

Главный бухгалтер

Д. В. Финкель

2 августа 2012 года



Примечания составляют неотъемлемую часть данной консолидированной финансовой информации

Группа «РусГидро»

**Консолидированный промежуточный сокращенный Отчет о прибылях и убытках
за три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года (не прошедший аудиторскую проверку)**
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Примечание	За три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2011 года
ПРОДОЛЖАЮЩАЯСЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ			
Доходы от текущей деятельности	21	82 609	168 084
Государственные субсидии	22	2 576	1 860
Расходы по текущей деятельности	23	(71 280)	(140 725)
Прибыль от текущей деятельности		13 905	29 219
Прибыль от продажи финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, и группы выбытия		-	1 260
Финансовые доходы	24	1 983	1 257
Финансовые расходы	24	(2 062)	(1 402)
Доля в убытках зависимых обществ и совместно контролируемых предприятий		(206)	(60)
Прибыль до налогообложения		13 620	30 274
Расходы по налогу на прибыль	16	(2 805)	(4 416)
Прибыль за период по продолжающейся деятельности		10 815	25 858
ПРЕКРАЩАЕМАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ			
Убыток от прекращаемой деятельности	14	(163)	-
Прибыль за период		10 652	25 858
Причитающаяся:			
Акционерам ОАО «РусГидро»		9 322	17 532
Неконтролирующей доле участия		1 330	8 326
Прибыль на обыкновенную акцию по текущей деятельности, причитающаяся акционерам ОАО «РусГидро», – базовая и разводненная (в российских рублях на акцию)	25	0,0334	0,0659
Убыток на обыкновенную акцию по прекращаемой деятельности, причитающийся акционерам ОАО «РусГидро», – базовый и разводненный (в российских рублях на акцию)	25	(0,0002)	-
Средневзвешенное количество акций в обращении – базовое и разводненное (тысяч штук)	25	281 247 952	266 000 691

Председатель Правления

Е. В. Дод

Главный бухгалтер

Д. В. Финкель



2 августа 2012 года

Примечания составляют неотъемлемую часть данной консолидированной финансовой информации

Группа «РусГидро»

**Консолидированный промежуточный сокращенный Отчет о совокупном доходе
за три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года (не прошедший аудиторскую проверку)**
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Примечание	За три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2011 года
Прибыль за период		10 652	25 858
Прочий совокупный доход после налога на прибыль:			
Убыток от изменения стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	8	(1 486)	(473)
Убыток от изменения стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, классифицированных как активы, предназначенные для продажи		-	(243)
Перенос накопленного дохода от переоценки финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, при их выбытии		-	(2 370)
Убыток от изменения стоимости выбывших финансовых активов, имеющих в наличии для продажи		-	(2 222)
Прочий совокупный доход		(3)	-
Итого совокупный доход за период		9 163	20 550
Причитающийся:			
Акционерам ОАО «РусГидро»		7 812	12 175
Неконтролирующей доле участия		1 351	8 375

Председатель Правления

Е. В. Дод

Главный бухгалтер

Д. В. Финкель



2 августа 2012 года

Группа «РусГидро»

**Консолидированный промежуточный сокращенный Отчет о движении денежных средств
за три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года (не прошедший аудиторскую проверку)**
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Примечание	За три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2011 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ТЕКУЩЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Прибыль до налогообложения		13 605	30 274
Амортизация основных средств	7, 23	4 967	4 461
Убыток / (доход) от выбытия основных средств, нетто	23	66	(154)
Доля в убытках зависимых обществ и совместно контролируемых предприятий		206	60
Прибыль от продажи финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, и группы выбытия		-	(1 260)
Финансовые доходы	24	(1 983)	(1 257)
Финансовые расходы	24	2 062	1 402
Начисление / (восстановление) убытка от обесценения дебиторской задолженности	23	378	(2 636)
Влияние Опционной программы	6	67	315
Прочие доходы		(302)	(229)
Денежные потоки по текущей деятельности до изменений оборотного капитала и уплаченного налога на прибыль		19 066	30 976
Изменения в оборотном капитале:			
Увеличение дебиторской задолженности и авансов выданных		(6 517)	(18 324)
Уменьшение товарно-материальных запасов		2 702	2 828
Увеличение прочих внеоборотных активов		(169)	(517)
(Уменьшение) / увеличение кредиторской задолженности и начислений		(2 024)	7 489
Увеличение задолженности по прочим налогам		2 002	3 176
Увеличение прочих долгосрочных обязательств		954	101
Уплаченный налог на прибыль		(2 241)	(4 691)
Итого поступление денежных средств от текущей деятельности		13 773	21 038
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Приобретение основных средств		(13 495)	(9 381)
Поступления от продажи основных средств		92	6
Выбытие дочерних обществ (группа выбытия)		-	(17 325)
Приобретение векселей и прочих финансовых вложений		(19 368)	(7 552)
Поступления от продажи векселей и прочих финансовых вложений		5 714	9 231
Приобретение дочерних обществ у компаний, находящихся под общим контролем		-	(173)
Приобретение зависимых обществ		-	(200)
Закрытие сделок с производными финансовыми инструментами		(1)	(41)
Проценты полученные		1 057	613
Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность		(26 001)	(24 822)

Примечания составляют неотъемлемую часть данной консолидированной финансовой информации

Группа «РусГидро»

Консолидированный промежуточный сокращенный Отчет о движении денежных средств за три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года (не прошедший аудиторскую проверку)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Примечание	За три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2011 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Поступления краткосрочных заемных средств	17	8 129	7 050
Поступления долгосрочных заемных средств	17	20 927	3 980
Погашение заемных средств	17	(12 395)	(12 315)
Проценты уплаченные		(1 607)	(1 395)
Поступления от эмиссии акций		-	170
Поступления от эмиссии акций дочерних обществ		748	-
Платежи по финансовому лизингу		(469)	(436)
Итого поступление / (использование) денежных средств от финансовой деятельности		15 333	(2 946)
Изменение денежных средств дочернего общества, приобретенного с целью последующей перепродажи	14	10	-
Отрицательные курсовые разницы по остаткам денежных средств		(53)	(13)
Увеличение / (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов		3 062	(6 743)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		47 414	28 465
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	10	50 476	21 722

Председатель Правления

Е. В. Дод

Главный бухгалтер

Д. В. Финкель



2 августа 2012 года

Группа «РусГидро»
Консолидированный промежуточный сокращенный Отчет об изменении капитала за три месяца, закончившихся 31 марта 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
		290 302	(10 662)	21 434	(127 216)	228 680	(2 273)	98 225	498 490	27 169	525 659
На 1 января 2012 года											
Прибыль за год		-	-	-	-	-	-	9 322	9 322	1 330	10 652
Убыток от изменения стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	8	-	-	-	-	-	(1 507)	-	(1 507)	21	(1 486)
Прочий совокупный доход								(3)	(3)	-	(3)
Итого совокупный доход		-	-	-	-	-	(1 507)	9 319	7 812	1 351	9 163
Влияние изменения неконтролирующей доли участия		-	-	-	-	-	-	(434)	(434)	1 182	748
Влияние Опционной программы	6	-	-	-	-	-	-	67	67	-	67
Перевод резерва по переоценке в состав нераспределенной прибыли		-	-	-	-	(69)	-	69	-	-	-
Прочие движения								51	51	(14)	37
На 31 марта 2012 года		290 302	(10 662)	21 434	(127 216)	228 611	(3 780)	107 297	505 986	29 688	535 674

Примечания составляют неотъемлемую часть данной консолидированной финансовой информации

Группа «РусГидро»
Консолидированный промежуточный сокращенный Отчет об изменении капитала за три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года
(не прошедший аудиторскую проверку)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Прим.	Акции	Собствен- ные выкуплен- ные акции	Эмиссион- ный доход	Резерв, связанный с присоедине- нием	Резерв по переоценке	Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продаж	Нераспре- деленная прибыль	Капитал акционеров ОАО «РусГидро»	Неконтроли- рующая доля участия	Итого капитал
На 1 января 2011 года	288 695	(9 744)	20 453	(94 973)	229 901	7 401	68 256	509 989	29 579	539 568
Прибыль за год	-	-	-	-	-	-	17 532	17 532	8 326	25 858
Убыток от изменения стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продаж	8	-	-	-	-	(494)	-	(494)	21	(473)
Убыток от изменения стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продаж, классифицированных как активы, предназначенные для продаж	-	-	-	-	-	(243)	-	(243)	-	(243)
Перенос накопленного дохода от переоценки финансовых активов, имеющихся в наличии для продаж, при их выбытии	-	-	-	-	-	(2 370)	-	(2 370)	-	(2 370)
Убыток от изменения стоимости выбывших финансовых активов, имеющихся в наличии для продаж	-	-	-	-	-	(2 250)	-	(2 250)	28	(2 222)
Итого совокупный доход	-	-	-	-	-	(5 357)	17 532	12 175	8 375	20 550
Приобретения у компаний, находящихся под общим контролем	-	-	-	(172)	-	-	-	(172)	-	(172)
Влияние Опционной программы	6	-	-	-	-	-	315	315	-	315
Перевод резерва по переоценке в состав нераспределенной прибыли	-	-	-	-	(229)	-	229	-	-	-
Выбытие компаний (группа выбытия)	-	-	-	-	(110)	-	110	-	(5 593)	(5 593)
Прочие движения	-	-	-	-	-	-	39	39	-	39
На 31 марта 2011 года	288 695	(9 744)	20 453	(95 145)	229 562	2 044	86 481	522 346	32 361	554 707

Председатель Правления

Главный бухгалтер

Е. В. Дюд

Д. В. Финкель

2 августа 2012 года



Примечания составляют неотъемлемую часть данной консолидированной финансовой информации

Группа «РусГидро»

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации за три месяца, закончившихся 31 марта 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

Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро» (ОАО «РусГидро», далее по тексту – «Общество») учреждено 26 декабря 2004 года единственным учредителем – Российским акционерным обществом энергетики и электрификации «ЕЭС России» (далее по тексту – «РАО ЕЭС») по Решению Совета директоров РАО ЕЭС от 24 декабря 2004 года в соответствии с Постановлением Правительства РФ № 526 от 11 июля 2001 года «О реформировании электроэнергетики Российской Федерации» и Распоряжениями Правительства РФ № 1254-р от 1 сентября 2003 года и № 1367-р от 25 октября 2004 года. 1 июля 2008 года РАО ЕЭС прекратило свое существование, и Общество стало контролироваться государством (Российской Федерацией).

Основной деятельностью Группы является производство и реализация электроэнергии и мощности на оптовом и розничном рынках Российской Федерации, а также производство и реализация теплотенергии.

Периметр консолидации. По состоянию на 31 марта 2012 года Группа «РусГидро» (далее по тексту – «Группа») состоит из Общества и дочерних компаний Группы. Информация об основных дочерних компаниях Группы представлена в Примечании 4. В состав Общества входят 19 филиалов, зарегистрированных на территории Российской Федерации, включая: филиал «Бурейская ГЭС», филиал «Волжская ГЭС», филиал «Воткинская ГЭС», Дагестанский филиал, филиал «Жигулевская ГЭС», филиал «Загорская ГАЭС», филиал «Зейская ГЭС», Кабардино-Балкарский филиал, филиал «Камская ГЭС», Карачаево-Черкесский филиал, филиал «Каскад Верхневолжских ГЭС», филиал «Каскад Кубанских ГЭС», филиал «Корпоративный университет гидроэнергетики», филиал «Нижегородская ГЭС», филиал «Новосибирская ГЭС», филиал «Саратовская ГЭС», филиал «Саяно-Шушенская ГЭС им. П. С. Непорожного», Северо-Осетинский филиал, филиал «Чебоксарская ГЭС».

Изменения в структуре Группы. Значительные изменения в структуре Группы, произошедшие в 2011 и 2012 годах, представлены ниже.

Приобретение дочерних обществ у компаний, находящихся под общим контролем

В 2011 году в рамках дополнительного выпуска обыкновенных акций Общества в количестве 89 000 000 000 штук, зарегистрированного ФСФР России 16 августа 2011 года (Примечание 15), Группой были приобретены контрольные пакеты акций следующих компаний: ОАО «РАО Энергетические системы Востока» (со следующими основными дочерними обществами: ОАО «ДЭК», ОАО «ДГК», ОАО «ДРСК», ОАО «АК Якутскэнерго», ОАО «Камчатскэнерго», ОАО «Магаданэнерго», ОАО «Сахалинэнерго» – далее по тексту «Группа «РАО Энергетические системы Востока»», ОАО «Камчатский газотенергетический комплекс», ОАО «Павлодольская ГЭС».

В финансовой отчетности Группы приобретенные компании учтены по данным предшественника и ретроспективно представлены за все отчетные периоды, за исключением ОАО «ДРСК», классифицированного как дочернее общество, приобретенное исключительно с целью последующей перепродажи, учитываемого по данным предшественника перспективно с даты приобретения (Примечание 14).

Также в рамках данного выпуска обыкновенных акций Группа увеличила доли участия в следующих дочерних компаниях: ОАО «Геотерм», ОАО «Колымаэнерго», ОАО «Зарамагские ГЭС», ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС», ОАО «Якутскэнерго», ОАО «ДЭК».

24 марта 2011 года Группа приобрела у ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» долю в размере 90 процентов в ЗАО «Международная энергетическая корпорация», основным активом которой является Севано-Разданский каскад ГЭС в Республике Армения. ЗАО «Международная энергетическая корпорация» включена в Группу ретроспективно за все представленные отчетные периоды с применением метода учета предшественника.

Объединение бизнеса

12 сентября 2011 года Группа приобрела у ОАО «Башкирэнерго» 100 процентов акций ООО «Энергетическая сбытовая компания Башкортостана». Цена покупки была установлена независимым оценщиком и составила 5 720 миллионов рублей. Группа отразила данную сделку как объединение бизнеса.

Экономическая среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность. Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам, в том числе отмечается сравнительно высокая инфляция и высокие процентные ставки.

Группа «РусГидро»

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации за три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

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

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

Отношения с государством и действующее законодательство. По состоянию на 31 марта 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.

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

Примечание 2. Экономическая среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность

Обзор рынка электроэнергии и мощности. Мощность и электроэнергия, несмотря на несомненную взаимосвязь, рассматриваются как отдельные товары. Реализация мощности представляет собой обязательство и возможность поддержания в готовности генерирующего оборудования для выработки электроэнергии установленного качества в объеме, необходимом для удовлетворения потребности потребителя в электроэнергии, тогда как реализация электроэнергии представляет собой фактическую поставку электроэнергии потребителю.

Российский рынок электроэнергии и мощности состоит из оптового и розничных рынков электроэнергии.

Участниками оптового рынка являются: генерирующие организации, энергосбытовые организации, энергоснабжающие организации, сетевые организации (в части приобретения электроэнергии для покрытия потерь при передаче), операторы экспорта/импорта электроэнергии, крупные потребители электроэнергии.

Участники оптового рынка, кроме сетевых организаций, могут выступать в роли как продавцов, так и покупателей электроэнергии и мощности.

Участниками розничных рынков являются: потребители электроэнергии, энергосбытовые организации, производители электрической энергии, не имеющие права на участие в оптовом рынке, территориальные сетевые организации.

Общества Группы, относящиеся к сегменту «Генерация», являются участниками оптового рынка и осуществляют реализацию электроэнергии и мощности другим участникам данного рынка.

Общества Группы, относящиеся к сегменту «Сбыт», являются участниками как оптового рынка, на котором они покупают электроэнергию и мощность, так и розничных рынков, на которых они продают электроэнергию конечным потребителям.

Общества Группы, относящиеся к сегменту «Группа РАО Энергетические системы Востока», являются участниками как оптового рынка электроэнергии и мощности (неценовая зона Дальнего Востока), на котором они продают и покупают электроэнергию и мощность, так и розничных рынков, на которых они продают электроэнергию конечным потребителям, в том числе в изолированных энергосистемах.

Оптовый рынок электроэнергии и мощности. Правила функционирования оптового рынка электроэнергии и мощности регламентируются Постановлением Правительства РФ № 1172 от 27 декабря 2010 года.

Оптовый рынок электроэнергии и мощности функционирует на территории регионов, объединенных в ценовые и неценовые зоны. В первую ценовую зону входят территории Европейской части России и Урала, во вторую – Сибирь. В неценовых зонах (Архангельская и Калининградская области, Республика Коми, регионы Дальнего Востока), где по технологическим причинам организация рыночных отношений в электроэнергетике пока невозможна, реализация электроэнергии и мощности осуществляется по регулируемым тарифам.

В изолированных энергосистемах, технологически не связанных с единой энергосистемой страны, оптовый рынок электроэнергии и мощности отсутствует, поставка электроэнергии осуществляется в рамках регулируемых розничных рынков.

Оптовый рынок электроэнергии

На оптовом рынке электроэнергии функционируют несколько секторов, различающихся условиями заключения сделок и сроками поставки: сектор регулируемых договоров, рынок на сутки вперед, сектор свободных двусторонних договоров, балансирующий рынок.

С 1 января 2011 года в пределах ценовых зон оптового рынка электроэнергии и мощности регулируемые договоры заключаются только в отношении объемов электроэнергии и мощности, предназначенных для поставок населению, приравненным к населению категориям потребителей, а также гарантирующим поставщикам, действующим на территории республик Северного Кавказа, Республики Тыва и республики Бурятия.

Тарифы на поставку электроэнергии и мощности по РД рассчитываются по определяемым Федеральной службой по тарифам (далее – ФСТ) формулам индексации цен.

Объемы поставки электроэнергии и мощности по РД устанавливаются в рамках формируемого Федеральной службой по тарифам сводного прогнозного баланса производства и поставок электроэнергии таким образом, чтобы для включенного в сводный баланс производителя электроэнергии и мощности поставки по РД не превышали 35 процентов от полного объема поставки электрической энергии и мощности на оптовый рынок, определенного в балансовом решении для соответствующего производителя.

Объемы электроэнергии, не покрываемые регулируемыми договорами, реализуются по нерегулируемым ценам в рамках рынка на сутки вперед (далее – РСВ) и балансирующего рынка (далее – БР).

РСВ представляет собой проводимый Коммерческим оператором оптового рынка (ОАО «АТС») конкурентный отбор ценовых заявок поставщиков и покупателей за сутки до реальной поставки электроэнергии с определением цен и объемов поставки на каждый час суток. На РСВ цена определяется путем балансирования спроса и предложения и распространяется на всех участников рынка. Для снижения рисков манипулирования ценами на РСВ введена система стимулирования участников к подаче конкурентных ценовых заявок – в соответствии с правилами торговли, в первую очередь удовлетворяются заявки на поставку электроэнергии с наименьшей ценой.

Индексы цен и объемы торговли РСВ публикуются в ежедневном режиме на сайте ОАО «АТС».

Объемы электроэнергии, реализуемые в рамках двусторонних договоров и РСВ, формируют плановое потребление электроэнергии. Однако фактическое потребление неизбежно отличается от планового. Торговля отклонениями от планового производства/потребления осуществляется в режиме реального времени на БР с проведением Системным оператором оптового рынка (ОАО «СО ЕЭС») дополнительных конкурентных отборов заявок каждые три часа.

В рамках свободных двусторонних договоров участники рынка самостоятельно определяют контрагентов, цены и объемы поставки.

Оптовый рынок мощности

Постановлением Правительства РФ № 89 от 24 февраля 2010 года утверждены изменения в Правила функционирования оптового рынка электроэнергии и мощности, обеспечивающие запуск модели долгосрочного рынка мощности.

В числе механизмов реализации мощности долгосрочный рынок мощности предусматривает:

- покупку / продажу мощности, отобранной по итогам конкурентного отбора мощности (далее – КОМ), по договорам купли-продажи мощности, заключенным по итогам КОМ;
- покупку / продажу мощности по свободным договорам купли-продажи мощности, в том числе на бирже;
- покупку / продажу мощности новых объектов тепловой генерации по договорам о предоставлении мощности (далее – ДПМ) и по договорам купли-продажи мощности новых атомных электростанций и гидроэлектростанций, аналогичным ДПМ;
- покупку / продажу мощности генерирующих объектов, отнесенных к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме;
- покупку / продажу мощности по регулируемым договорам (в объемах поставки населению и приравненным к населению категориям потребителей);
- покупку / продажу мощности, генерирующих объектов, определенных по итогам дополнительного отбора инвестиционных проектов, проводимого в случае, когда объем мощности, отобранной по результатам КОМ, в какой-либо зоне свободного перетока, не обеспечивает удовлетворения спроса на мощность;
- покупку / продажу мощности, генерирующих объектов, определенных по результатам конкурсов инвестиционных проектов на формирование перспективного технологического резерва мощностей.

Как и в части торговли электроэнергией, с 2011 года по регулируемым договорам поставляется мощность только в объемах, необходимых для поставки населению, приравненным категориям потребителей и в отношении потребителей, функционирующих в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, состоящих из территорий субъектов Российской Федерации, определенных Правительством РФ (Северный Кавказ).

В долгосрочном рынке мощности КОМ производится исходя из формируемого ОАО «СО ЕЭС» прогноза спроса на соответствующий период поставки. В случае превышения фактического спроса на мощность над прогнозным возможно проведение корректирующего конкурентного отбора.

В ходе КОМ в первую очередь отбирается мощность, введенная по ДПМ с объектами тепловой генерации и аналогичным ДПМ договорам с атомными электростанциями и гидроэлектростанциями. Мощность, не прошедшая конкурентный отбор, не оплачивается, за исключением мощности генерирующих объектов, работа которых необходима для поддержания технологических режимов работы энергосистемы или поставок тепловой энергии (вынужденные генераторы). Мощность вынужденных генераторов оплачивается по тарифу, установленному ФСТ.

В декабре 2010 года завершилась первая кампания по подписанию ДПМ. Объект тепловой генерации, введенный по ДПМ, получает гарантию оплаты мощности на 10 лет, обеспечивающую возврат капитальных затрат и оговоренных эксплуатационных расходов. Для договоров, аналогичных ДПМ, заключаемых с атомными электростанциями и гидроэлектростанциями, гарантия оплаты мощности составляет 20 лет. Размеры эксплуатационных и капитальных затрат, используемые при расчете стоимости мощности по ДПМ, определены в Постановлении Правительства РФ № 238 от 13 апреля 2010 года.

Неценовая зона Дальнего Востока

Территории Амурской области, Приморского края, Хабаровского края, Еврейской автономной области и Южного района Республики Саха (Якутия) объединены в неценовую зону Дальнего Востока оптового рынка электроэнергии и мощности. На данных территориях существуют особенности организации обращения электрической энергии и мощности, обусловленные ограничениями конкуренции среди поставщиков электроэнергии и сетевыми ограничениями по перетоку электроэнергии.

Тарифы на электроэнергию, отпускаемую энергокомпаниями Дальнего Востока потребителям (конечные тарифы), утверждаются региональными регулирующими органами, исходя из предельных уровней тарифов, утвержденных ФСТ на период регулирования.

Предельные уровни тарифов на электроэнергию, как поставляемую населению и приравненным к населению категориям потребителей, так и прочим потребителям по субъектам Российской Федерации, формируются ФСТ в соответствии с одобряемым Правительством РФ прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период регулирования.

В неценовой зоне Дальнего Востока реализована модель оптового рынка электроэнергии и мощности с единым закупщиком. Поставщики оптового рынка поставляют электроэнергию и мощность по установленным ФСТ для них тарифам на оптовый рынок. Единый закупщик приобретает электроэнергию и мощность на оптовом рынке по индикативным ценам, утвержденным ФСТ. ОАО «АТС» проводит торги и обеспечивает расчеты между производителями и покупателями электроэнергии по утвержденным ФСТ для них тарифам.

Функции единого закупщика возложены на ОАО «ДЭК» на территориях Амурской области, Еврейской автономной области, Хабаровского и Приморского краев и Республики Саха (Якутия).

Розничные рынки электроэнергии. Функционирование розничных рынков определяется «Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии», утвержденными Постановлением Правительства РФ № 530 от 31 августа 2006 года (в редакции от 31 декабря 2010 года). Розничные рынки электроэнергии – это сфера реализации электроэнергии конечным потребителям вне оптового рынка. Практически все объемы электроэнергии, продаваемой на розничных рынках, приобретаются на оптовом рынке, за исключением небольшой доли, производимой на электростанциях, не являющихся участниками оптового рынка. При этом существуют регионы, на территориях которых функционирует только розничный рынок – это изолированные энергосистемы Камчатского края, Магаданской области, Чукотского автономного округа, Западного и Центрального районов Республики Саха (Якутия), Сахалинской области, не имеющие технологических связей с единой энергосистемой страны.

Энергосбытовые (энергоснабжающие) организации, имеющие статус гарантирующего поставщика, обязаны заключить договор энергоснабжения с любым обратившимся к ним лицом в границах их зоны деятельности, что является гарантией энергоснабжения для каждого потребителя на розничном рынке. Зоны деятельности гарантирующих поставщиков покрывают всю территорию Российской Федерации и не пересекаются между собой. Таким образом, для каждого потребителя существует единственный гарантирующий поставщик.

С 2011 года гарантирующие поставщики и другие энергосбытовые организации поставляют электроэнергию для потребителей, не отнесенных к группе население и приравненным к населению категориям потребителей:

- *На территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка* – по нерегулируемым ценам в рамках предельных уровней нерегулируемых цен. Предельные уровни нерегулируемых цен определяются по итогам каждого месяца на основе фактически сложившихся цен оптового рынка.
- *На территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка* – по регулируемым ценам с учетом оплаты отклонений фактических объемов потребления от договорных, а также возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления.
- *На территориях изолированных энергосистем* – по регулируемым ценам, утверждаемым ФСТ и органами исполнительной власти субъектов РФ в области государственного регулирования тарифов, на территории которых находятся данные энергосистемы.

Население и приравненные к населению категории потребителей оплачивают всю фактически потребленную электроэнергию только по регулируемым тарифам.

Рынок теплоэнергии. Функционирование рынка теплоэнергии определяется Федеральным законом «О теплоснабжении» № 190-ФЗ от 27 июля 2010 года.

Общества Группы, относящиеся к сегменту «Группа РАО Энергетические системы Востока», являются участниками розничных рынков тепла на территориях присутствия. Поставка тепловой энергии осуществляется как централизованно (от энергосистемы), так и децентрализованно (от котельных, эксплуатируемых энергосистемой). При этом, ряд энергосистем занимаются поставкой тепловой энергии, осуществляя деятельность по производству и распределению тепловой энергии, другие – только осуществляя деятельность по производству тепловой энергии.

Рынок теплоэнергии предусматривает:

- поставку горячей воды для обеспечения теплоснабжения;
- поставку горячей воды для бытовых нужд;

Группа «РусГидро»

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации за три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

- поставку тепловой энергии в паре для технологических нужд предприятий.

Реализация тепловой энергии, в соответствии с действующим законодательством РФ, является полностью регулируемым видом деятельности.

Цены (тарифы) на тепловую энергию, отпускаемую энергокомпаниями, для всех групп потребителей, утверждаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов).

Цены на иные виды товаров, услуг в сфере теплоснабжения определяются соглашением сторон и регулированию не подлежат.

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

Примечание 3. Основные принципы составления финансовой информации

Принцип соответствия

Настоящая консолидированная промежуточная сокращенная 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).

Применяемая учетная политика и методы расчетов соответствуют политике, применявшейся к составлению консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2011 года, и по состоянию на эту дату и представленной в ней.

Переклассификации

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

Применение новых или пересмотренных стандартов и интерпретаций

Некоторые изменения к стандартам, раскрытые в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2011 года, и по состоянию на эту дату стали обязательными для Группы с 1 января 2012 года.

Данные изменения не оказали влияния на консолидированную промежуточную сокращенную финансовую информацию.

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

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

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 31 марта 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).

Группа «РусГидро»

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации за три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Генерация

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

	31 марта 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 «Камчатский газотермический комплекс»	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 потребителям. Все компании данного сегмента имеют статус Гарантирующих поставщиков (Примечание 2), то есть поставщиков, которые обязаны подписывать контракты на поставку электроэнергии со всеми конечными потребителями в рамках своего региона на основании их заявки.

	31 марта 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 «Энергетическая сбытовая компания Башкортостана»	100,00%	-	100,00%	-
ОАО «Красноярскэнергосбыт»	65,81%	69,40%	65,81%	69,40%
ОАО «РЭСК»	90,52%	90,52%	90,52%	90,52%

Группа «РАО Энергетические системы Востока»

Сегмент «Группа «РАО Энергетические системы Востока» состоит из дочерних обществ Группы «РАО Энергетические системы Востока», осуществляющих генерацию, транспортировку и сбыт электроэнергии и теплоэнергии в основном на территории Дальнего Востока, а также транспортных, строительных, ремонтных и прочих компаний, исполняющих обслуживающие функции.

Основные дочерние общества данного сегмента приведены в следующей таблице:

	31 марта 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%	55,54%	38,48%	55,54%
ОАО АК «Якутскэнерго»	61,51%	84,32%	62,63%	84,32%
ОАО «ДРСК»*	35,23%	100,00%	36,43%	100,00%

* Дочернее общество, приобретенное в 2011 году исключительно с целью последующей перепродажи, и классифицированное в качестве группы выбытия и прекращаемой деятельности по состоянию на 31 декабря 2011 года (Примечание 1).

Группа «РусГидро»

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации за три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Прочие сегменты

Прочие сегменты включают в себя:

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

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

	31 марта 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»	99,34%	100,00%	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

Совет директоров Общества 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 консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации за три месяца, закончившихся 31 марта 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 три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года и 31 марта 2011 года, и по состоянию на 31 марта 2012 года и 31 декабря 2011 года, подготовленная на основе финансовой информации в соответствии с РСБУ, представлена ниже:

	Группа «РАО Энергетические системы Востока»				
	Генерация	Сбыт	Прочие сегменты	Итого	
За три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года					
Выручка от сторонних компаний	18 648	23 191	42 054	2 082	85 975
Выручка от межсегментных операций	2 227	137	68	3 913	6 345
Итого выручка	20 875	23 328	42 122	5 995	92 320
EBITDA (РСБУ)*	11 877	1 312	7 667	88	20 944
Капитальные затраты**	5 725	45	2 482	5 075	13 327
На 31 марта 2012 года					
Итого активы отчетных сегментов	712 062	13 116	262 729	206 444	1 194 351
Итого обязательства отчетных сегментов	152 308	8 064	97 842	175 617	433 831

Активы прочих сегментов включают незавершенное строительство, которое будет переведено в сегмент «Генерация» после его окончания в сумме 109 757 миллионов рублей по состоянию на 31 марта 2012 года (31 декабря 2011 года: 106 430 миллионов рублей). Обязательства прочих сегментов включают краткосрочную и долгосрочную внутригрупповую задолженность, а также кредиторскую задолженность и начисления.

Финансовые результаты группы выбытия включены в выручку и EBITDA (РСБУ) сегмента «Сбыт» за три месяца, закончившихся 31 марта 2011 года, до даты выбытия.

В сегмент «Группа «РАО Энергетические системы Востока» включено ОАО «ДРСК», классифицированное как группа выбытия и как прекращаемая деятельность (Примечания 1, 14).

	Группа «РАО Энергетические системы Востока»				
	Генерация	Сбыт	Прочие сегменты	Итого	
За три месяца, закончившихся 31 марта 2011 года					
Выручка от сторонних компаний	21 270	108 245	37 951	2 064	169 530
Выручка от межсегментных операций	1 868	832	124	3 179	6 003
Итого выручка	23 138	109 077	38 075	5 243	175 533
EBITDA (РСБУ)*	16 451	8 524	8 812	102	33 889
Капитальные затраты**	4 163	98	1 736	4 120	10 117
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.

Группа «РусГидро»

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации за три месяца, закончившихся 31 марта 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 консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации за три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года и 31 марта 2011 года, и по состоянию на 31 марта 2012 года и 31 декабря 2011 года представлена ниже:

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2011 года
Выручка отчетных сегментов (РСБУ)	86 325	170 290
Выручка прочих сегментов	5 995	5 243
Различия в признании выручки в соответствии с МСФО	(1 198)	(604)
Исключение межсегментной выручки	(6 345)	(6 003)
Прочая	(2 168)	(842)
Итого доходы от текущей деятельности (МСФО)	82 609	168 084

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2011 года
EBITDA отчетных сегментов (РСБУ)	20 856	33 787
EBITDA прочих сегментов	88	102
Поправка по финансовой аренде	304	269
Начисление / (восстановление) убытка от обесценения дебиторской задолженности	(459)	2 812
Влияние Опционной программы (Примечание 6)	(67)	(315)
Расходы, не включенные в РСБУ EBITDA	(1 395)	(3 318)
Амортизация основных средств (Примечание 23)	(4 967)	(4 461)
Прочие	(455)	343
Прибыль от текущей деятельности (МСФО)	13 905	29 219

Сверка активов отчетных сегментов с активами Группы представлена ниже:

	31 марта 2012 года	31 декабря 2011 года
Итого активы отчетных сегментов (РСБУ)	987 907	957 759
Активы прочих сегментов	206 444	197 480
Поправка по основным средствам	6 867	2 667
Поправка по финансовым вложениям в зависимые общества и совместно контролируемые предприятия	1 413	1 689
Поправка по финансовой аренде	2 230	2 564
Отложенные налоговые активы	(3 067)	(1 845)
Поправка по нерезализованной прибыли	(4 094)	(4 076)
Различия в капитализации процентных расходов в РСБУ и МСФО	(4 010)	(809)
Обесценение дебиторской задолженности	(2 900)	(2 266)
Поправка по собственным выкупленным акциям	9 221	(5 252)
Справедливая стоимость финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	-	14 544
Дисконтирование финансовых инструментов	(20 964)	(21 157)
Исключение финансовых вложений в дочерние общества	(156 005)	(158 093)
Исключение остатков по внутригрупповым расчетам	(179 150)	(168 749)
Списание расходов будущих периодов	-	(759)
Прочие	(2 289)	(1 914)
Итого активы (МСФО)	841 603	811 783

Группа «РусГидро»**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации за три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Сверка обязательств отчетных сегментов с обязательствами Группы представлена ниже:

	31 марта 2012 года	31 декабря 2011 года
Итого обязательства отчетных сегментов (РСБУ)	258 214	240 846
Обязательства прочих сегментов	175 617	161 912
Отложенные налоговые обязательства	39 097	40 678
Поправка по пенсионным обязательствам	12 093	12 093
Поправка по финансовой аренде	3 044	2 968
Дисконтирование финансовых инструментов	(1 926)	(2 231)
Исключение остатков по внутригрупповым расчетам	(179 150)	(168 749)
Прочие	(1 060)	(1 393)
Итого обязательства (МСФО)	305 929	286 124

Информация о выручке от сторонних компаний в соответствии с МСФО по отчетным сегментам за три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года и 31 марта 2011 года, представлена ниже:

	Генерация	Сбыт	Группа «РАО Энергетические системы Востока»	Прочие сегменты	Итого
За три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года					
Продажа электроэнергии	11 707	23 057	24 315	140	59 219
Продажа мощности	5 600	-	302	-	5 902
Продажа теплоэнергии	55	-	12 579	2	12 636
Прочая выручка	87	134	3 362	1 269	4 852
Итого выручка	17 449	23 191	40 558	1 411	82 609
За три месяца, закончившихся 31 марта 2011 года					
Продажа электроэнергии	11 755	106 680	24 215	-	142 650
Продажа мощности	9 433	352	312	-	10 097
Продажа теплоэнергии	51	-	8 577	6	8 634
Прочая выручка	31	1 144	4 507	1 021	6 703
Итого выручка	21 270	108 176	37 611	1 027	168 084

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 три месяца, закончившихся 31 марта 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	31 марта 2012 года	31 декабря 2011 года
Векселя к получению	9	5 395	5 271
Авансы полученные		270	245

Операции Группы с совместно контролируемыми предприятиями представлены ниже:

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2011 года
Прочая выручка	246	240

Группа «РусГидро»**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации за три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Зависимые общества

Остатки по операциям Группы с зависимыми обществами представлены ниже:

	31 марта 2012 года	31 декабря 2011 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность	2 367	683
Кредиторская задолженность	1 121	214

Операции Группы с зависимыми обществами представлены ниже:

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2011 года
Покупная электроэнергия и мощность	93	82

Предприятия, контролируемые государством

В рамках текущей деятельности Группа осуществляет операции с предприятиями, контролируемыми государством. В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2012 года и 31 марта 2011 года, а также по состоянию на 31 марта 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, мощность и теплоэнергию формируются в соответствии с правилами функционирования рынков электроэнергии и мощности и теплоэнергии (Примечание 2). Продажи Группы предприятиям, контролируемым государством, за три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года, составили около 19 процентов от общей выручки (за три месяца, закончившихся 31 марта 2011 года: около 20 процентов). Расходы Группы на покупку электроэнергии, мощности и топлива у предприятий, контролируемых государством, за три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года, составили около 17 процентов от общей суммы расходов на покупку электроэнергии, мощности и топлива (за три месяца, закончившихся 31 марта 2011 года: около 25 процентов).

Некоторые операции на ОРЭМ 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 ОРЭМ. В качестве контрагентов также могут выступать предприятия, находящиеся под контролем государства.

Ниже представлены основные операции между Группой и ЦФР:

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2011 года
Продажа электроэнергии и мощности	11 610	11 839
Покупная электроэнергия и мощность	12 011	31 022

Расходы Группы на услуги по распределению электроэнергии, предоставленные предприятиями, контролируемыми государством, за три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года, составили около 52 процентов от общей суммы расходов на услуги по распределению электроэнергии (за три месяца, закончившихся 31 марта 2011 года: около 89 процентов). Расходы по распределению электроэнергии находятся под влиянием тарифного регулирования.

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

Вознаграждение членам Совета директоров Общества выплачивается за выполнение ими своих обязанностей и за участие в заседаниях Совета директоров Общества по результатам работы за год и рассчитывается на основании положения о выплате вознаграждений членам Совета директоров Общества, утверждаемого на годовом Общем собрании акционеров.

Вознаграждение членам Правления Общества и другому ключевому управленческому персоналу

Группа «РусГидро»

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации за три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

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 за три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года, составила 250 миллионов рублей (за три месяца, закончившихся 31 марта 2011 года: 155 миллионов рублей).

Опционная программа Общества 2007. В мае 2007 года Совет директоров Общества одобрил первую Опционную программу Общества (далее по тексту – «Программа 2007»), участниками которой являются члены Правления Общества и другие ключевые сотрудники Группы.

Оператором Программы 2007 являлось дочернее общество Группы ООО «ЭЗОП», которому были переданы 3 137 287 475 собственных выкупленных акций Общества.

В соответствии с Программой 2007 с каждым из ее участников был подписан договор купли-продажи акций Общества, предусматривающий переход права собственности на акции и оплату этих акций по истечении трех лет с 3 сентября 2007 года. 11 февраля 2010 года Совет директоров Общества утвердил поправки к Программе 2007, позволяющие участникам Программы 2007 принять решение о приобретении акций или отказе от их приобретения в течение двух лет с даты окончания Программы 2007 – 2 сентября 2010 года. Ранее участники Программы 2007 должны были принять данное решение не позднее одного месяца до 2 сентября 2010 года.

Продление срока исполнения опционов повлияло на справедливую стоимость выданных опционов. 11 февраля 2010 года Группа определила: (а) справедливую стоимость опционов с использованием действовавших условий и обстоятельств и (б) справедливую стоимость опционов с учетом продленного срока исполнения. Разница, возникшая между вышеуказанными оценками справедливой стоимости, относится к дополнительному вознаграждению работников. Данное вознаграждение работников было отнесено на расходы в течение периода с 11 февраля 2010 года до даты прекращения действия условий Программы 2007 в сентябре 2010 года. Справедливая стоимость, признанная на дату выдачи опционов, продолжала амортизироваться с использованием первоначальных условий, начиная с 3 сентября 2007 года и до даты окончания Программы 2007 в сентябре 2010 года.

Оценка справедливой стоимости услуг производилась на основе модели Блэка-Шоулза:

	Первоначальная стоимость на 3 сентября 2007 года	До внесения изменений на дату признания поправок	После внесения изменений на дату признания поправок
Цена акции (в рублях)	1,73	1,19	1,19
Цена исполнения (в рублях)	1,73	1,73	1,73
Ожидаемая волатильность рынка (%)	27,00	60,37	60,37
Срок опциона (в днях)	1 096	203	934
Безрисковая процентная ставка (%)	6,13	5,55	6,08
Справедливая стоимость опциона на дату оценки (в рублях)	0,456	0,080	0,360

Изменения в количестве опционов представлены ниже:

	Все опционы, предоставленные в рамках Программы 2007	Распределены среди членов Правления
Количество опционов по состоянию на 1 января 2011 года	2 583 051 812	172 550 810
Опционные договоры, заключенные в течение 2011 года	362 579	-
Количество опционов по состоянию на 1 января 2012 года	2 583 414 391	172 550 810
Опционные договоры, расторгнутые в течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2012 года	(345 101 620)	(172 550 810)
Количество действующих опционов по состоянию на 31 марта 2012 года	2 238 312 771	-

За три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года и 31 марта 2011 года, расходы, связанные со справедливой стоимостью опционов Программы 2007, были незначительными.

Группа «РусГидро»**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации за три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Опционная программа Общества 2010. 22 декабря 2010 года Группа одобрила условия второй Опционной программы (далее по тексту – «Программа 2010»). Согласно Программе 2010 планируется распределить 3 178 775 724 обыкновенные акции, 65 процентов которых были предоставлены членам Правления 22 декабря 2010 года.

В соответствии с условиями Программы 2010 участники подписали соглашение о покупке акций Общества, согласно которому переход права собственности на акции и их оплата должны быть осуществлены через два года после 22 декабря 2010 года. Участники могут принять решение о приобретении акций или отказе от их приобретения в течение 2 месяцев после 21 декабря 2012 года.

Оператором Программы 2010 является дочернее общество Группы – ОАО «Гидроинвест».

Оценка справедливой стоимости услуг производилась на основе модели Блэка-Шоулза:

	Стоимость по состоянию на 22 декабря 2010 года
Цена акции (в рублях)	1,66
Цена исполнения (в рублях)	1,4967
Ожидаемая волатильность рынка (%)	32,74
Срок опциона (в днях)	731
Безрисковая процентная ставка (%)	6,17
Справедливая стоимость опциона на дату оценки (в рублях)	0,470

Изменения в количестве опционов, предоставленных в рамках Программы 2010, представлены ниже:

	Все опционы, предоставленные в рамках Программы 2010	Распределены среди членов Правления
Количество опционов по состоянию на 1 января 2011 года	-	-
Опционные договоры, заключенные в течение 2011 года	2 066 204 221	2 066 204 221
Количество опционов по состоянию на 1 января 2012 года	2 066 204 221	2 066 204 221
Опционные договоры, заключенные в течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2012 года	-	-
Количество действующих опционов по состоянию на 31 марта 2012 года	2 066 204 221	2 066 204 221

За три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года, Группа отразила расходы, связанные со справедливой стоимостью опционов, в размере 67 миллионов рублей в составе статьи «Вознаграждения работникам» (за три месяца, закончившихся 31 марта 2011 года: 315 миллионов рублей).

Группа «РусГидро»

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации за три месяца, закончившихся 31 марта 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
Поступления	7	110	445	14 434	164	15 160
Передача	326	699	4 814	(5 882)	43	-
Выбытия и списания	(87)	(5)	(182)	(84)	(209)	(567)
Конечное сальдо на 31 марта 2012 года	67 700	343 299	126 233	188 806	11 573	737 611
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 за период	(473)	(1 745)	(2 639)	-	(293)	(5 150)
Передача	(90)	(171)	(644)	1 046	(141)	-
Выбытия и списания	107	3	79	12	26	227
Конечное сальдо на 31 марта 2012 года	(18 047)	(54 471)	(38 530)	(44 010)	(4 254)	(159 312)
Остаточная стоимость на 31 марта 2012 года	49 653	288 828	87 703	144 796	7 319	578 299
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
Поступления	119	447	244	9 216	-	10 026
Передача	85	307	1 160	(1 579)	27	-
Выбытия и списания	(4)	(27)	(240)	(137)	(70)	(478)
Конечное сальдо на 31 марта 2011 года	69 950	320 174	108 001	153 556	9 002	660 683
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 за период	(564)	(1 616)	(2 113)	-	(273)	(4 566)
Передача	(27)	(72)	(151)	261	(11)	-
Выбытия и списания	-	3	227	520	236	986
Конечное сальдо на 31 марта 2011 года	(14 903)	(49 396)	(27 278)	(41 789)	(2 873)	(136 239)
Остаточная стоимость на 31 марта 2011 года	55 047	270 778	80 723	111 767	6 129	524 444
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 гидроэлектростанции и объекты тепловой генерации, а также авансы, выплаченные строительным компаниям и поставщикам основных средств. По состоянию на 31 марта 2012 года сумма таких авансов составила 41 732 миллиона рублей (31 декабря 2011 года: 41 930 миллионов рублей).

Поступления в незавершенное строительство включают капитализированные затраты по займам в размере 1 534 миллионов рублей, ставка капитализации составила 8,07 процента (за три месяца, закончившихся 31 марта 2011 года: 567 миллионов рублей, ставка капитализации составила 6,46 процента).

Поступления в незавершенное строительство включают капитализированную амортизацию в размере

Группа «РусГидро»**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации за три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

183 миллиона рублей (за три месяца, закончившихся 31 марта 2011 года: 105 миллионов рублей).

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

По состоянию на 31 марта 2012 года руководство Группы оценило 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, и приняло решение, что такие индикаторы отсутствовали.

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 31 марта 2012 года остаточная стоимость арендуемых основных средств составила 6 141 миллион 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. 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:

	31 марта 2012 года	31 декабря 2011 года
Менее одного года	1 994	2 065
От одного года до пяти лет	5 352	5 726
Свыше пяти лет	28 309	31 692
Итого операционная аренда	35 655	39 483

Примечание 8. Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи

	31 марта 2012 года		31 декабря 2011 года	
	Доля в уставном капитале, %	Справедливая стоимость	Доля в уставном капитале, %	Справедливая стоимость
ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	5,28%	15 805	5,28%	17 755
ОАО «Холдинг МРСК»	1,03%	1 387	1,03%	972
ОАО «Богучанская ГЭС»	2,89%	386	2,89%	379
ОАО «ФСК ЕЭС»	0,13%	519	0,13%	466
Прочие	-	172	-	166
Итого финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи		18 269		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 изменения стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, за три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года, составил 1 486 миллионов рублей за вычетом налогов (за три месяца, закончившихся 31 марта 2011 года: убыток составил 716 миллионов рублей за вычетом налогов) и был отражен в составе прочего совокупного дохода.

Группа «РусГидро»**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации за три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 9. Прочие внеоборотные активы

	31 марта 2012 года	31 декабря 2011 года
Долгосрочные векселя и депозиты (за вычетом дисконта в размере 20 594 миллиона рублей, эффективная ставка 9,75-13,00%, срок погашения с 2013 по 2029 годы по состоянию на 31 марта 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)	14 813	15 034
НДС к возмещению	4 695	4 320
Плотины Братской, Усть-Илимской и Иркутской ГЭС	5 738	5 762
Клиентская база ООО «Энергетическая сбытовая компания Башкортостана»	4 075	4 075
Гудвилл	3 018	3 018
Прочие внеоборотные активы	3 879	3 927
Итого прочие внеоборотные активы	36 218	36 136

По состоянию на 31 марта 2012 года по строке «Долгосрочные векселя и депозиты» отражены векселя ОАО «Богучанская ГЭС» и ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» по амортизированной стоимости за вычетом дисконта в размере 17 000 миллионов рублей и 3 248 миллионов рублей соответственно (31 декабря 2011 года: 17 092 миллиона рублей и 3 280 миллионов рублей соответственно). В 2011 году данные векселя были переданы в залог ГК «Внешэкономбанк» в качестве обеспечения по кредиту (Примечание 27).

Примечание 10. Денежные средства и их эквиваленты

	31 марта 2012 года	31 декабря 2011 года
Денежные средства на банковских счетах	10 617	10 321
Эквиваленты денежных средств (процентная ставка 2,50-8,35%)	39 749	36 998
Денежные средства в кассе	23	18
Итого денежные средства и их эквиваленты	50 389	47 337

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

По состоянию на 31 марта 2012 года рублевый эквивалент остатка денежных средств на валютных счетах в долларах США составил 104 миллиона рублей (31 декабря 2011 года: 109 миллионов рублей). По состоянию на 31 марта 2012 года рублевый эквивалент остатка денежных средств на валютных счетах в евро составил 679 миллионов рублей (31 декабря 2011 года: 708 миллионов рублей).

Примечание 11. Дебиторская задолженность и авансы выданные

	31 марта 2012 года	31 декабря 2011 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков (за вычетом резерва под обесценение дебиторской задолженности в размере 8 350 миллионов рублей по состоянию на 31 марта 2012 года и 7 380 миллионов рублей по состоянию на 31 декабря 2011 года)	31 270	26 603
НДС к возмещению	10 084	10 984
Авансовые платежи по налогу на прибыль	4 063	3 718
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам (за вычетом резерва под обесценение дебиторской задолженности в размере 371 миллион рублей по состоянию на 31 марта 2012 года и 277 миллионов рублей по состоянию на 31 декабря 2011 года)	5 378	4 432
Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва под обесценение дебиторской задолженности в размере 1 324 миллиона рублей по состоянию на 31 марта 2012 года и 2 038 миллиона рублей по состоянию на 31 декабря 2011 года)	5 205	4 134
Итого дебиторская задолженность и авансы выданные	56 000	49 871

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

Группа «РусГидро»**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации за три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 12. Товарно-материальные запасы

	31 марта 2012 года	31 декабря 2011 года
Топливо	8 298	11 216
Сырье и материалы	4 582	4 122
(за вычетом резерва под обесценение сырья и материалов в размере 60 миллионов рублей по состоянию на 31 марта 2012 года и 47 миллионов рублей по состоянию на 31 декабря 2011 года)		
Запасные части	1 373	1 429
(за вычетом резерва под обесценение запасных частей в размере 26 миллионов рублей по состоянию на 31 марта 2012 года и 17 миллионов рублей по состоянию на 31 декабря 2011 года)		
Прочие материалы	1 160	1 205
Итого товарно-материальные запасы	15 413	17 972

Товарно-материальные запасы в сумме 128 миллионов рублей (31 декабря 2011 года: 259 миллионов рублей) были переданы третьим сторонам в качестве обеспечения по заемным средствам.

Примечание 13. Прочие оборотные активы

	31 марта 2012 года	31 декабря 2011 года
Векселя и депозиты	24 297	9 885
Прочие краткосрочные инвестиции	63	59
Итого прочие оборотные активы	24 360	9 944

Примечание 14. Прекращаемая деятельность

По состоянию на 31 марта 2012 года Группа классифицировала дочернее общество ОАО «ДРСК» как прекращаемую деятельность, поскольку дочернее общество было приобретено исключительно с целью последующей перепродажи (Примечание 1).

Результаты прекращаемой деятельности представлены ниже:

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года
Доходы от текущей деятельности	1 965
Расходы по текущей деятельности:	(1 907)
Финансовые расходы, нетто	(73)
Убыток до налогообложения от прекращаемой деятельности	(15)
Расходы по налогу на прибыль	(148)
Убыток за период от прекращаемой деятельности	(163)

По состоянию на 31 марта 2012 года строка «Денежные средства и их эквиваленты» в консолидированном Отчете о движении денежных средств, включает 87 миллионов рублей денежных средств и эквивалентов, относящихся к ОАО «ДРСК» (31 декабря 2011 года: 77 миллионов рублей) (Примечание 1).

Примечание 15. Капитал

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

Дополнительный выпуск акций, зарегистрированный 16 августа 2011 года. 30 июня 2011 года на годовом Общем собрании акционеров Общества было принято решение об увеличении уставного

Группа «РусГидро»

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации за три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

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.

В 2011 году Группа получила следующий перечень имущества, вносимого в оплату дополнительно выпуска акций:

- контрольные пакеты акций Группы «РАО Энергетические системы Востока», а также контрольные и неконтрольные пакеты в других компаниях (Примечания 1, 8);
- гидротехнические сооружения: плотины Братской, Усть-Илимской и Иркутской ГЭС (Примечание 9);
- денежные средства в размере 3 133 миллионов рублей от Российской Федерации.

По состоянию на 31 марта 2012 года было отражено обязательство Общества в размере 43 604 миллионов рублей в отношении дополнительной эмиссии акций (31 декабря 2011 года: 43 604 миллионов рублей), в том числе в размере 34 766 миллионов рублей – перед Российской Федерацией в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом (31 декабря 2011 года: 34 766 миллионов рублей).

По состоянию на 31 марта 2012 года было размещено 26 426 831 049 обыкновенных акций.

Собственные выкупленные акции. Собственные выкупленные акции по состоянию на 31 марта 2012 года составили 8 703 751 898 штук в размере 10 662 миллионов рублей (31 декабря 2011 года: 8 703 751 898 штук в размере 10 662 миллиона рублей).

По состоянию на 31 марта 2012 года количество собственных выкупленных акций включало 5 417 088 495 обыкновенных акций, распределенных в рамках Опционных программ (31 декабря 2011 года: 5 762 190 115 штук) (Примечание 6).

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

Влияние изменения неконтролирующей доли участия. 7 февраля 2012 года зарегистрирован отчет об итогах дополнительного выпуска обыкновенных акций ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в количестве 2 317 068 930 штук, из которых 820 835 079 штук было приобретено дочерним обществом Группы - ООО «Восток – Финанс». В связи с этим неконтролирующая доля участия увеличилась на 1 182 миллиона рублей (Примечание 4).

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

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 по состоянию на 31 декабря 2011 года были выплачены и уменьшили размер капитала.

Группа «РусГидро»**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации за три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 16. Налог на прибыль

Расходы по налогу на прибыль признаны на основании наиболее достоверной оценки руководством средневзвешенной ожидаемой налоговой ставки за полный финансовый год. Оценочная среднегодовая эффективная ставка налога на прибыль, примененная за три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года, составила 21 процент (за три месяца, закончившихся 31 марта 2011 года: 15 процентов).

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2011 года
Текущий налог на прибыль по продолжающейся деятельности	2 242	5 342
Отложенный налог на прибыль по продолжающейся деятельности	563	(926)
Итого расходы по налогу на прибыль по продолжающейся деятельности	2 805	4 416
Текущий налог на прибыль по прекращаемой деятельности	48	-
Отложенный налог на прибыль по прекращаемой деятельности	100	-
Итого расходы по налогу на прибыль по прекращаемой деятельности	148	-

При существующей структуре Группы налоговые убытки и текущая сумма переплаты по налогу на прибыль не могут быть зачтены против текущей задолженности по налогу на прибыль и налогооблагаемой прибыли других компаний, 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 31 марта 2012 года и 31 декабря 2011 года.

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

	Валюта	Эффективная процентная ставка	Срок погашения	31 марта 2012 года	31 декабря 2011 года
ОАО «Сбербанк России»	Рубли	6,40-11,00%	2013-2017	59 915	44 164
Еврооблигации, выпущенные в октябре 2010 года (RusHydro Finance Ltd)	Рубли	7,875%	2015	19 945	19 945
Российские облигации (ОАО «РусГидро»)	Рубли	8,00%	2016*	14 984	14 984
ОАО «Газпромбанк»	Рубли	7,30-10,50%	2017	6 537	7 149
ОАО «Росбанк»	Рубли	6,46-9,00%	2014	6 090	7 458
ЕБРР	Рубли	MOSPRIME+2,75-3,65%	2014-2020	4 255	4 455
EM Falcon Ltd	Рубли	MOSPRIME+1,40% / 8,65%	2013-2014	3 115	3 346
Российские облигации (ОАО «Якутскэнерго»)	Рубли	8,25%	2013	3 000	3 960
CF Structured Products B.V.	Доллары США	10,50%	2013	1 760	1 932
Органы муниципальной власти Камчатского края	Доллары США	8,57%	2035	1 312	1 400
Прочие долгосрочные заемные средства	Рубли			2 945	1 719
Обязательства по финансовой аренде	Рубли	11,10-20,00%	-	2 635	2 742
Итого				126 493	113 254
За вычетом краткосрочной части обязательств по финансовой аренде				(1 207)	(1 234)
За вычетом краткосрочной части долгосрочных заемных средств				(9 712)	(9 396)
Итого долгосрочные заемные средства				115 574	102 624

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

Группа «РусГидро»**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации за три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

ОАО «Сбербанк России». В ноябре 2011 года Группа подписала кредитный договор с ОАО «Сбербанк России» об открытии не возобновляемой кредитной линии для финансирования текущей операционной, финансовой и инвестиционной деятельности с суммой лимита 40 000 миллионов рублей и периодом выдачи заемных средств до 31 января 2012 года. Проценты по кредиту начисляются ежеквартально по ставке 8,25 процента годовых в период с даты выдачи до 27 апреля 2012 года, далее до даты погашения – по переменной процентной ставке, определяемой в соответствии с условиями договора (8,25 процента или 9,25 процента). Срок погашения полученного кредита – до 17 ноября 2013 года.

Российские облигации (ОАО «РусГидро»). В апреле 2011 года Группа разместила неконвертируемые процентные облигационные займы серии 01 номинальной стоимостью 10 000 миллионов рублей и серии 02 номинальной стоимостью 5 000 миллионов рублей. По состоянию на 31 марта 2012 года сумма займа показана за вычетом расходов, связанных с его привлечением, в размере 15 миллионов рублей. Срок размещения – 10 лет с правом досрочного выкупа через 5 лет, процентная ставка купонного дохода, определенная на первые 5 лет обращения облигаций – 8 процентов. Процентный доход по облигациям выплачивается на полугодовой основе. Облигации могли быть частично приобретены предприятиями, контролируруемыми государством.

Краткосрочные заемные средства

	Валюта	Эффективная процентная ставка	31 марта 2012 года	31 декабря 2011 года
ОАО «Сбербанк России»	Рубли	6,30-10,83%	6 568	5 323
ОАО «Газпромбанк»	Рубли	8,25-10,50%	2 028	-
ОАО «Росбанк»	Рубли	6,25-9,00%	1 406	1 278
ОАО «Банк Москвы»	Рубли	11,44-11,95%	727	109
ОАО «Транскредитбанк»	Рубли	7,00-10,80%	512	212
ОАО «АБ Россия»	Рубли	7,50%	-	2 300
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	Рубли	-	9 712	9 396
Краткосрочная часть обязательств по финансовой аренде	Рубли	11,10-20,00%	1 207	1 234
Проценты к уплате	Рубли	-	1 988	914
Краткосрочные производные финансовые инструменты – процентные свопы	Рубли	-	17	3
Прочие краткосрочные заемные средства	Рубли	-	1 528	645
Итого краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств			25 693	21 414

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

	31 марта 2012 года	31 декабря 2011 года
От одного года до двух лет	67 248	54 913
От двух до трех лет	3 630	3 694
От трех до четырех лет	24 482	4 178
От четырех до пяти лет	15 971	35 930
Более пяти лет	2 815	2 401
Итого	114 146	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.

Группа «РусГидро»

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации за три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

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 31 марта 2012 года	1 418	1 753	8	3 179
За вычетом будущих процентов по финансовой аренде	(212)	(329)	(3)	(544)
Дисконтированная стоимость минимальных арендных платежей на 31 марта 2012 года	1 206	1 424	5	2 635
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 18. Прочие долгосрочные обязательства

	31 марта 2012 года	31 декабря 2011 года
Обязательства по пенсионному обеспечению	9 985	9 985
Прочие долгосрочные обязательства	3 971	3 016
Итого прочие долгосрочные обязательства	13 956	13 001

Примечание 19. Кредиторская задолженность и начисления

	31 марта 2012 года	31 декабря 2011 года
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	21 761	22 375
Задолженность перед персоналом	5 714	5 562
Авансы полученные	4 386	6 101
Дивиденды к уплате	52	54
Прочая кредиторская задолженность	6 217	5 938
Итого кредиторская задолженность и начисления	38 130	40 030

По состоянию на 31 марта 2012 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» (31 декабря 2011 года: 2 649 миллионов рублей). Результаты выпуска акций не были зарегистрированы ФСФР по состоянию на 31 марта 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 20. Кредиторская задолженность по налогам

	31 марта 2012 года	31 декабря 2011 года
НДС	5 029	3 990
Налог на имущество	2 272	1 646
Страховые взносы	1 791	1 420
Текущий налог на прибыль	749	407
Прочие налоги	502	555
Итого кредиторская задолженность по налогам	10 343	8 018

Группа «РусГидро»**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации за три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 21. Доходы от текущей деятельности

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2011 года
Продажа электроэнергии	59 219	142 650
Продажа теплоэнергии	12 636	11 872
Продажа мощности	5 902	8 634
Прочая выручка	4 852	4 928
Итого доходы от текущей деятельности	82 609	168 084
В том числе:		
Итого доходы от текущей деятельности без учета доходов Группы выбытия	-	72 299
Доходы Группы выбытия от текущей деятельности (Примечание 1)	-	95 785

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

Примечание 22. Государственные субсидии

В соответствии с распоряжением Правительства некоторые регионы Российской Федерации подпадают под государственное субсидирование. Данные субсидии представляют собой компенсацию за низкие тарифы на электроэнергию, по которым производится реализация в этих регионах. В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2012 года, Группа получила государственные субсидии в размере 2 576 миллионов рублей (в течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2011 года: 1 860 миллионов рублей) в следующих субсидируемых регионах: Хабаровский Край, Приморский Край, и в прочих регионах Дальнего Востока.

Группа «РусГидро»**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации за три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 23. Расходы по текущей деятельности

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2011 года
Расходы на топливо	16 576	14 017
Покупная электроэнергия и мощность	14 481	54 543
Расходы на распределение электроэнергии	13 005	47 209
Вознаграждения работникам (в том числе налоги, расходы по Опционной программе и пенсионному обеспечению)	11 632	11 863
Амортизация основных средств	4 967	4 461
Услуги сторонних организаций, включая:		
Услуги ОАО «СО ЕЭС», НП «Совет рынка», ЦФР	763	869
Расходы на охрану	552	507
Расходы на аренду	539	593
Услуги субподрядчиков	503	462
Ремонт и техническое обслуживание	489	435
Транспортные расходы	360	511
Расходы на консультационные, юридические и информационные услуги	267	355
Расходы на страхование	254	209
Агентские расходы	87	252
Прочие услуги сторонних организаций	795	1 013
Налоги, кроме налога на прибыль	1 747	1 618
Прочие материалы	1 239	1 984
Расходы на водопользование	630	627
Начисление / (восстановление) убытка от обесценения дебиторской задолженности, нетто	378	(2 636)
Расходы на социальную сферу	172	211
Убыток / (доход) от выбытия основных средств, нетто	66	(154)
Прочие расходы	1 778	1 776
Итого расходы по текущей деятельности	71 280	140 725
В том числе:		
Итого расходы по текущей деятельности без учета расходов группы выбытия	-	53 556
Расходы группы выбытия по текущей деятельности (Примечание 1)	-	87 169

Примечание 24. Финансовые доходы, расходы

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2011 года
<i>Финансовые доходы</i>		
Процентные доходы	1 126	878
Доходы по дисконтированию	548	251
Положительные курсовые разницы	304	126
Прочие доходы	5	2
Итого финансовые доходы	1 983	1 257
<i>Финансовые расходы</i>		
Процентные расходы	(1 139)	(999)
Отрицательные курсовые разницы	(315)	(51)
Расходы по дисконтированию	(241)	(181)
Убыток по производным финансовым инструментам	(195)	(36)
Расходы по финансовой аренде	(144)	(123)
Прочие расходы	(28)	(12)
Итого финансовые расходы	(2 062)	(1 402)

Группа «РусГидро»**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации за три месяца, закончившихся 31 марта 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 три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2011 года
Средневзвешенное количество обыкновенных выпущенных акций (тысяч штук)	281 247 952	266 000 691
Чистая прибыль по продолжающейся деятельности, причитающаяся акционерам ОАО «РусГидро»	9 381	17 532
Чистый убыток от прекращаемой деятельности, причитающийся акционерам ОАО «РусГидро»	(59)	-
Средневзвешенная прибыль на акцию по текущей деятельности, причитающаяся акционерам ОАО «РусГидро» – базовая и разводненная* (в российских рублях на акцию)	0,0334	0,0659
Средневзвешенный убыток на акцию по прекращаемой деятельности, причитающийся акционерам ОАО «РусГидро» – базовый и разводненный* (в российских рублях на акцию)	(0,0002)	-

* Опционные Программы 2007 и 2010 не приводят к разведению базовой средневзвешенной прибыли 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 31 марта 2012 года предстоящие капитальные затраты в соответствии с контрактными обязательствами составили 174 357 миллионов рублей (31 декабря 2011 года: 176 868 миллионов рублей). По состоянию на 31 марта 2012 года предстоящие капитальные затраты в соответствии с контрактными обязательствами в основном относились к следующим гидроэлектростанциям: Волжская ГЭС в размере 42 922 миллиона рублей, Саратовская ГЭС в размере 40 438 миллионов рублей (в связи с реконструкцией оборудования), Загорская ГАЭС-2 в размере 21 124 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.

Группа «РусГидро»

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации за три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

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 2011 году вступило в действие законодательство в области трансфертного ценообразования, применяемое перспективно к новым операциям с 1 января 2012 года. Новое законодательство вводит значительные требования к документации операций являющихся контролируруемыми. Существует вероятность того, что по мере дальнейшего развития интерпретации правил трансфертного ценообразования, трансфертные цены, используемые в контролируемых операциях, могут быть оспорены налоговыми органами. Воздействие любых таких претензий не может быть оценено с достаточной степенью надежности, однако может быть существенным.

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 31 марта 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 18), и составил 527 миллионов рублей по состоянию на 31 марта 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.

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	31 марта 2012 года	31 декабря 2011 года
<i>в отношении обязательств ОАО «Богучанская ГЭС»:</i>		
ГК «Внешэкономбанк»	12 767	10 546
<i>в отношении обязательств ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»:</i>		
ALSTOM Grid SAS	530	571
Solios Environnement S. A.	633	674
CJSC Commerzbank (Eurasia)	167	178
Итого гарантии	14 097	11 969

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 31 марта 2012 года сумма обязательства ОАО «Богучанская ГЭС» по кредитному соглашению с ГК «Внешэкономбанк» (включая начисленные проценты) составила 12 767 миллионов рублей (31 декабря 2011 года: 10 546 миллионов рублей). Группа «РУСАЛ» обязуется компенсировать Обществу 50 процентов обязательств, исполненных за ОАО «Богучанская

Группа «РусГидро»

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации за три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

ГЭС».

Схема финансирования проекта БЭМО. В мае 2006 года Общество и Группа «РУСАЛ» заключили договор о совместном финансировании, строительстве и последующей эксплуатации Богучанской ГЭС установленной мощностью 2 997 МВт и Богучанского алюминиевого завода производительностью 597 тысяч тонн алюминия в год. Общество и Группа «РУСАЛ» обязались финансировать строительство на паритетных условиях (далее по тексту – «проект БЭМО»). В рамках проекта БЭМО были созданы совместно контролируемые предприятия, имеющие контрольные доли владения в ОАО «Богучанская ГЭС» и ЗАО «Богучанский Алюминиевый завод».

Проект БЭМО финансировался Группой посредством приобретения беспроцентных долгосрочных векселей ОАО «Богучанская ГЭС» и ЗАО «Богучанский Алюминиевый завод». Начиная с декабря 2010 года, строительство финансируется заемными средствами, получаемыми в рамках кредитных соглашений с ГК «Внешэкономбанк», заключенных в декабре 2010 года, на общую сумму 50 010 миллионов рублей.

По состоянию на 31 марта 2012 года ОАО «Богучанская ГЭС» получило часть кредита в размере 12 756 миллионов рублей (31 декабря 2011 года: 10 537 миллионов рублей) из общей суммы в 28 100 миллионов рублей с датой погашения 20 декабря 2026 года.

Согласно кредитному соглашению, ГК «Внешэкономбанк» предоставляет кредит отдельными траншами по мере строительства Богучанской ГЭС в соответствии с графиком. В случае каких-либо задержек в ходе строительства возможно возникновение сложностей со своевременным получением ОАО «Богучанская ГЭС» кредитных траншей. Более того, в случае отставания от графика строительства или невыполнения обязательств по уплате долга обязательство кредитора может быть прекращено и возврат полученного кредита может быть ускорен.

В качестве обеспечения по кредиту Группа предоставила в залог 51 процент акций ЗАО «Организатор строительства Богучанской ГЭС», дочернего общества Группы, 49 процентов акций ЗАО «Заказчик строительства Богучанской ГЭС», зависимого общества Группы, беспроцентные долгосрочные векселя ОАО «Богучанская ГЭС» сроком по предъявлению, но не ранее 31 декабря 2029 года общей номинальной стоимостью 21 027 миллионов рублей. Амортизированная стоимость данных векселей по состоянию на 31 марта 2012 года составила 4 027 миллионов рублей (Примечание 9).

В августе 2011 года было заключено дополнительное соглашение с ГК «Внешэкономбанк», в соответствии с которым Группа обязуется, начиная с 2012 года, покупать электроэнергию и мощность, производимую ОАО «Богучанская ГЭС», в определенном объеме по цене, равной наибольшей величине из рыночной стоимости, определенной для соответствующего периода поставки в соответствующей ценовой зоне и/или группе точек поставки, и минимального гарантированного платежа. Рыночная стоимость электроэнергии определяется на основе цены на рынке на сутки вперед, средневзвешенной по объемам поставки, за вычетом 8 процентов, рыночная стоимость мощности – на основе фактической цены по результатам конкурентного отбора мощности за вычетом 5 процентов.

По состоянию на 31 марта 2012 года ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» получило часть кредита в долларах США, эквивалентную 5 842 миллионам рублей (31 декабря 2011 года: 4 684 миллиона рублей, выраженных в долларах США) из общей суммы в 21 910 миллионов рублей с датой погашения 20 декабря 2024 года.

В качестве обеспечения по кредиту Группа предоставила в залог 49 процентов акций ЗАО «Организатор строительства Богучанского алюминиевого завода», зависимого общества Группы, 51 процент акций ЗАО «Заказчик строительства Богучанского алюминиевого завода», дочернего общества Группы, беспроцентные долгосрочные векселя ОАО «Богучанский алюминиевый завод» сроком по предъявлению, но не ранее 31 декабря 2024 года общей номинальной стоимостью 4 615 миллионов рублей. Амортизированная стоимость данных векселей по состоянию на 31 марта 2012 года составила 1 368 миллионов рублей (Примечание 9).

Примечание 28. События после отчетной даты

29 июня 2012 года Группа объявила дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2011 года, в размере 2 500 миллионов рублей.