ГРУППА «РУСГИДРО»

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

За три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года, и по состоянию на эту дату

СОДЕРЖАНИЕ

Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация за три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшая аудиторскую проверку)

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

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

Примечание 1. Группа и ее деятельность 10
Примечание 2. Основные принципы составления финансовой информации 10
Примечание 3. Основные положения учетной политики и новые стандарты финансовой отчетности 11
Примечание 4. Основные дочерние общества 11
Примечание 5. Информация по сегментам 13
Примечание 6. Операции со связанными сторонами 17
Примечание 7. Основные средства 19
Примечание 8. Финансовые вложения в зависимые общества и совместно контролируемые предприятия 20
Примечание 9. Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи 20
Примечание 10. Прочие внеоборотные активы 21
Примечание 11. Денежные средства и их эквиваленты 21
Примечание 12. Дебиторская задолженность и авансы выданные 22
Примечание 13. Товарно-материальные запасы 22
Примечание 14. Прочие оборотные активы 22
Примечание 15. Капитал 23
Примечание 16. Налог на прибыль 24
Примечание 17. Краткосрочные и долгосрочные заемные средства 25
Примечание 18. Прочие долгосрочные обязательства 27
Примечание 19. Кредиторская задолженность и начисления 27
Примечание 20. Кредиторская задолженность по прочим налогам 27
Примечание 21. Доходы от текущей деятельности 27
Примечание 22. Государственные субсидии 27
Примечание 23. Расходы по текущей деятельности 28
Примечание 24. Финансовые доходы, расходы 29
Примечание 25. Прекращаемая деятельность 29
Примечание 26. Прибыль на акцию 30
Примечание 27. Договорные обязательства 30
Примечание 28. Условные обязательства 30
Примечание 29. События после отчетной даты 32

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

	Примечание	31 марта 2013 года	31 декабря 2012 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	7	610 278	604 461
Финансовые вложения в зависимые общества и совместно контролируемые предприятия	8	25 866	17 865
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	9	10 603	14 326
Прочие внеоборотные активы	10	25 139	25 048
Итого внеоборотные активы		**671 886**	**661 700**
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	11	43 981	39 819
Дебиторская задолженность и авансы выданные	12	55 325	49 512
Товарно-материальные запасы	13	16 561	19 578
Прочие оборотные активы	14	74 654	53 787
Итого оборотные активы		**190 521**	**162 696**
Активы дочернего общества, приобретенного исключительно с целью последующей перепродажи	25	29 105	28 954
Внеоборотные активы, предназначенные для продажи		1 174	1 397
ИТОГО АКТИВЫ		**892 686**	**854 747**
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал	15	317 637	317 637
Собственные выкупленные акции	15	(10 662)	(10 662)
Эмиссионный доход	15	39 202	39 202
Нераспределенная прибыль и прочие резервы		172 980	168 473
Капитал акционеров ОАО «РусГидро»		**519 157**	**514 650**
Неконтролирующая доля участия	15	21 017	23 745
ИТОГО КАПИТАЛ		**540 174**	**538 395**
Долгосрочные обязательства			
Отложенные налоговые обязательства	16	40 669	39 668
Долгосрочные заемные средства	17	90 500	67 283
Прочие долгосрочные обязательства	18	13 903	14 035
Итого долгосрочные обязательства		**145 072**	**120 986**
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	17	69 598	73 752
Кредиторская задолженность и начисления	19	42 418	46 171
Кредиторская задолженность по выпущенным акциям	15	66 995	50 000
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		1 163	509
Кредиторская задолженность по прочим налогам	20	10 606	8 540
Итого краткосрочные обязательства		**190 780**	**178 972**
Обязательства дочернего общества, приобретенного исключительно с целью последующей перепродажи	25	16 660	16 394
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		**352 512**	**316 352**
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		**892 686**	**854 747**

Председатель Правления Е. В. Дод

Главный бухгалтер Д. В. Финкель

3 июля 2013 года

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

Группа «РусГидро»
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о прибылях и убытках
(не прошедший аудиторскую проверку)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Примечание	За три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года
ПРОДОЛЖАЮЩАЯСЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ			
Доходы от текущей деятельности	21	85 582	82 609
Государственные субсидии	22	2 776	2 576
Расходы по текущей деятельности	23	(70 270)	(71 280)
Убыток от обесценения финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	9	(3 541)	-
Прибыль от текущей деятельности		**14 547**	**13 905**
Финансовые доходы	24	2 354	1 983
Финансовые расходы	24	(2 124)	(2 062)
Доля в результатах зависимых обществ и совместно контролируемых предприятий		(85)	(206)
Прибыль до налогообложения		**14 692**	**13 620**
Расходы по налогу на прибыль	16	(4 164)	(2 805)
Прибыль за период по продолжающейся деятельности		**10 528**	**10 815**
ПРЕКРАЩАЕМАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ			
Прибыль / (убыток) от прекращаемой деятельности	**25**	**170**	**(163)**
Прибыль за период		**10 698**	**10 652**
Причитающаяся:			
Акционерам ОАО «РусГидро»		9 785	9 322
Неконтролирующей доле участия		913	1 330
Прибыль на обыкновенную акцию по продолжающейся деятельности, причитающаяся акционерам ОАО «РусГидро», – базовая и разводненная (в российских рублях на акцию)	26	0,0315	0,0334
Прибыль / (убыток) на обыкновенную акцию по прекращаемой деятельности, причитающая(ий)ся акционерам ОАО «РусГидро», – базовая(ый) и разводненная(ый) (в российских рублях на акцию)	26	0,0002	(0,0002)
Средневзвешенное количество акций в обращении – базовое и разводненное (тысяч штук)	26	308 933 768	281 247 952

Председатель Правления Е. В. Дод

Главный бухгалтер Д. В. Финкель

3 июля 2013 года

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

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

	Примечание	За три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года
Прибыль за период		10 698	10 652
Прочий совокупный доход после налога на прибыль:			
Убыток от изменения стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	9	(169)	(1 486)
Прочий совокупный убыток		-	(3)
Итого совокупный доход за период		**10 529**	**9 163**
Причитающийся:			
Акционерам ОАО «РусГидро»		9 647	7 812
Неконтролирующей доле участия		882	1 351

Председатель Правления Е. В. Дод

Главный бухгалтер Д. В. Финкель

3 июля 2013 года

	Прим.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ТЕКУЩЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Прибыль до налогообложения		**14 692**	**13 620**
Амортизация основных средств и нематериальных активов	7, 23	4 595	4 967
(Доход) / убыток от выбытия основных средств, нетто	23	(11)	66
Доля в результатах зависимых обществ и совместно контролируемых предприятий	8	85	206
Финансовые доходы	24	(2 354)	(1 983)
Финансовые расходы	24	2 124	2 062
Убыток от обесценения финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	9	3 541	-
Начисление убытка от обесценения дебиторской задолженности	23	450	378
Влияние Опционной программы		-	67
Прочие расходы / (доходы)		217	(317)
Денежные потоки по текущей деятельности до изменений оборотного капитала и уплаченного налога на прибыль		**23 339**	**19 066**
Изменения в оборотном капитале:			
Увеличение дебиторской задолженности и авансов выданных		(5 876)	(6 517)
Уменьшение товарно-материальных запасов		3 016	2 702
Уменьшение / (увеличение) прочих внеоборотных активов		1 036	(169)
Уменьшение кредиторской задолженности и начислений		(4 393)	(2 024)
Увеличение задолженности по прочим налогам		2 137	2 002
(Уменьшение) / увеличение прочих долгосрочных обязательств		(132)	954
Уплаченный налог на прибыль		(1 574)	(2 241)
Итого поступление денежных средств от текущей деятельности		**17 553**	**13 773**
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Приобретение основных средств		(8 320)	(13 495)
Поступления от продажи основных средств		95	92
Открытие депозитов и приобретение прочих финансовых вложений		(73 827)	(19 368)
Закрытие депозитов и продажа прочих финансовых вложений		52 371	5 714
Поступления от продажи зависимого общества		250	-
Закрытие сделок с производными финансовыми инструментами		(5)	(1)
Проценты полученные		826	1 057
Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность		**(28 610)**	**(26 001)**

Группа «РусГидро»
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о движении денежных средств (не прошедший аудиторскую проверку)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Поступления краткосрочных заемных средств	17	16 093	8 129
Поступления долгосрочных заемных средств	17	24 075	20 927
Погашение заемных средств	17	(22 261)	(12 395)
Проценты уплаченные		(2 414)	(1 607)
Дивиденды выплаченные	19	(9)	-
Поступления от эмиссии акций	15	22	-
Поступления от эмиссии акций дочерних обществ		-	748
Платежи по финансовому лизингу		(281)	(469)
Итого поступление денежных средств от финансовой деятельности		**15 225**	**15 333**
Изменение денежных средств дочернего общества, приобретенного исключительно с целью последующей перепродажи	25	(23)	10
Отрицательные курсовые разницы по остаткам денежных средств		(6)	(53)
Увеличение денежных средств и их эквивалентов		**4 139**	**3 062**
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		**39 857**	**47 414**
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	**11, 25**	**43 996**	**50 476**

Председатель Правления Е. В. Дод

Главный бухгалтер Д. В. Финкель

3 июля 2013 года

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

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

	Прим.	Акционерный капитал	Собственные выкупленные акции	Эмиссионный доход	Резерв, связанный с присоединением	Резерв по переоценке	Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	Нераспределенная прибыль	Капитал акционеров ОАО «РусГидро»	Неконтролирующая доля участия	Итого капитал
На 1 января 2013 года		**317 637**	**(10 662)**	**39 202**	**(127 216)**	**218 757**	**514**	**76 418**	**514 650**	**23 745**	**538 395**
Прибыль за период		-	-	-	-	-	-	9 785	9 785	913	10 698
Убыток от изменения стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	9	-	-	-	-	-	(138)	-	(138)	(31)	(169)
Итого совокупный доход		**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**(138)**	**9 785**	**9 647**	**882**	**10 529**
Приобретения у компаний, находящихся под общим контролем	8, 15	-	-	-	(8 165)	-	-	2 022	(6 143)	(2 022)	(8 165)
Влияние изменения неконтролирующей доли участия	15	-	-	-	-	-	-	992	992	(1 588)	(596)
Перевод резерва по переоценке в состав нераспределенной прибыли		-	-	-	-	(54)	-	54	-	-	-
Прочие движения		-	-	-	-	-	-	11	11	-	11
На 31 марта 2013 года		**317 637**	**(10 662)**	**39 202**	**(135 381)**	**218 703**	**376**	**89 282**	**519 157**	**21 017**	**540 174**

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

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

	Прим.	Акционерный капитал	Собственные выкупленные акции	Эмиссионный доход	Резерв, связанный с присоединением	Резерв по переоценке	Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	Нераспределенная прибыль	Капитал акционеров ОАО «РусГидро»	Неконтролирующая доля участия	Итого капитал
На 1 января 2012 года		**290 302**	**(10 662)**	**21 434**	**(127 216)**	**228 680**	**(2 273)**	**98 225**	**498 490**	**27 169**	**525 659**
Прибыль за год		-	-	-	-	-	-	9 322	9 322	1 330	10 652
Убыток от изменения стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	9	-	-	-	-	-	(1 507)	-	(1 507)	21	(1 486)
Прочий совокупный убыток								(3)	(3)	-	(3)
Итого совокупный доход		**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**(1 507)**	**9 319**	**7 812**	**1 351**	**9 163**
Влияние изменения неконтролирующей доли участия	15	-	-	-	-	-	-	(814)	(814)	1 566	752
Влияние Опционной программы		-	-	-	-	-	-	67	67	-	67
Перевод резерва по переоценке в состав нераспределенной прибыли		-	-	-	-	(69)	-	69	-	-	-
Прочие движения								47	47	(14)	33
На 31 марта 2012 года		**290 302**	**(10 662)**	**21 434**	**(127 216)**	**228 611**	**(3 780)**	**106 913**	**505 602**	**30 072**	**535 674**

Председатель Правления Е. В. Дод

Главный бухгалтер Д. В. Финкель

3 июля 2013 года

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

Примечание 1. Группа и ее деятельность

ОАО «РусГидро» (далее по тексту – «Общество») было зарегистрировано и ведет свою деятельность на территории Российской Федерации, является акционерным обществом с ответственностью акционеров в пределах принадлежащих им акций и было учреждено в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Основной деятельностью Общества и его дочерних компаний (далее по тексту совместно именуемых – «Группа») является производство и реализация электроэнергии и мощности на оптовом и розничном рынках Российской Федерации, а также производство и реализация теплоэнергии.

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

Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации 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.

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2013 года, существенных изменений в правила российского оптового и розничного рынков электроэнергии и мощности, их функционирование и механизм установления цен не вносилось.

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

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

Кроме того, государство оказывает влияние на деятельность Группы посредством:

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

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

Примечание 2. Основные принципы составления финансовой информации

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

Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация является неаудированной и не содержит определенной информации и раскрытий, необходимых для годовой финансовой отчетности. Отдельные раскрытия, дублирующие информацию, содержащуюся в годовой консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2012 года, и по состоянию на эту дату, были пропущены или сокращены.

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

Учетная политика, применяемая при подготовке настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации, соответствует политике, применявшейся при составлении консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2012 года, и по состоянию на эту дату, за исключением расходов по налогу на прибыль, которые признаются в промежуточных периодах на основании наилучшей расчетной оценки средневзвешенной годовой ставки налога на прибыль, ожидаемой за полный финансовый год.

С целью приведения показателей отчетности предыдущего отчетного периода в соответствие с формой представления данных, принятых в текущем отчетном периоде, были сделаны определенные переклассификации. Все проведенные переклассификации являются несущественными (Примечания 21, 23).

Группа применила все новые стандарты и интерпретации, которые вступили в силу с 1 января 2013 года. Последствия принятия новых стандартов и интерпретаций не были значительными по отношению к настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации.

Некоторые новые стандарты, интерпретации и изменения к стандартам и интерпретациям, раскрытые в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2012 года, и по состоянию на эту дату не применимы для финансового года, начинающегося 1 января 2013 года, и не были применены Группой досрочно.

Ключевые бухгалтерские оценки и профессиональные суждения. Группа в процессе подготовки сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации использует оценки, суждения и делает допущения, которые оказывают влияние на применение учетной политики и отражаемые в отчетности суммы активов и обязательств, доходов и расходов. Фактические результаты могут отличаться от указанных оценок. Суждения в отношении положений учетной политики и методов оценки, применяемые руководством при подготовке настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации, соответствуют тем, что применялись при составлении консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2012 года, и по состоянию на эту дату, за исключением изменений в оценке расходов по налогу на прибыль.

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 2013 года и 31 декабря 2012 года. Разница между долей в уставном капитале и долей голосующих акций по некоторым компаниям связана с владением привилегированными акциями и / или долей косвенного владения, или долей в обществах с ограниченной ответственностью (ООО).

Генерация

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

	31 марта 2013 года		31 декабря 2012 года	
	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %
ОАО «ОП Верхне-Мутновская ГеоЭС»	96,26%	100,00%	92,37%	95,81%
ОАО «Геотерм»	92,80%	92,80%	92,80%	92,80%
ЗАО «Международная энергетическая корпорация»	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%
ОАО «КамГЭК»	96,58%	96,58%	96,58%	96,58%
ОАО «Колымаэнерго»	98,76%	98,76%	98,76%	98,76%
ОАО «Паужетская ГеоЭС»	92,80%	100,00%	92,80%	100,00%
ОАО «Павлодольская ГЭС»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%

Сбыт

Сегмент «Сбыт» состоит из дочерних обществ Группы, являющихся участниками рынка электроэнергии и мощности, на котором они покупают электроэнергию и мощность и затем продают ее конечным потребителям. Все компании данного сегмента имеют статус гарантирующих поставщиков, то есть поставщиков, которые обязаны подписывать контракты на поставку электроэнергии со всеми конечными потребителями в рамках своего региона на основании их заявки.

	31 марта 2013 года		31 декабря 2012 года	
	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %
ОАО «ЭСК РусГидро»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «Чувашская энергосбытовая компания»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ООО «ЭСКБ»	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 ОАО «РАО Энергетические системы Востока» и его дочерних обществ, осуществляющих генерацию, сбыт электроэнергии и теплоэнергии и транспортировку в основном на территории Дальнего Востока, а также транспортных, строительных, ремонтных и прочих компаний, исполняющих обслуживающие функции.

Основные дочерние общества данного сегмента приведены в следующей таблице:

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

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

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

Прочие сегменты

Прочие сегменты включают в себя:

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

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

	31 марта 2013 года		31 декабря 2012 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»	99,43%	100,00%	84,60%	85,17%
ОАО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «Загорская ГАЭС-2»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «Зарамагские ГЭС»	98,35%	98,35%	98,35%	98,35%

Примечание 5. Информация по сегментам

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

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

- объекты основных средств отражаются по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации;
- обязательства Группы, возникшие после окончания трудовых договоров, не признаются;
- резерв под обесценение дебиторской задолженности признается 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.

Информация по отчетным сегментам за три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года и 31 марта 2012 года, и по состоянию на 31 марта 2013 года и 31 декабря 2012 года, подготовленная на основе финансовой информации в соответствии с РСБУ, представлена ниже:

	Генерация	Сбыт	Группа «РАО Энергетические системы Востока»	Прочие сегменты	Итого
За три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года					
Выручка от сторонних компаний	22 929	22 509	41 991	1 653	89 082
Выручка от межсегментных операций	3 250	159	67	3 418	6 894
Итого выручка	**26 179**	**22 668**	**42 058**	**5 071**	**95 976**
EBITDA (РСБУ)*	**16 349**	**192**	**6 957**	**(103)**	**23 395**
Капитальные затраты**	**3 762**	**11**	**1 491**	**3 669**	**8 933**
На 31 марта 2013 года					
Итого активы отчетных сегментов	**826 745**	**33 402**	**272 954**	**202 369**	**1 335 470**
Итого обязательства отчетных сегментов	**206 835**	**24 316**	**110 482**	**178 106**	**519 739**

Активы прочих сегментов включают активы объектов генерации на стадии строительства, которые будут переведены в сегмент «Генерация» после его окончания, в сумме 133 655 миллионов рублей по состоянию на 31 марта 2013 года (31 декабря 2012 года: 128 361 миллион рублей). Обязательства прочих сегментов в основном состоят из краткосрочной и долгосрочной внутригрупповой задолженности, а также кредиторской задолженности и начислений.

	Генерация	Сбыт	Группа «РАО Энергетические системы Востока»	Прочие сегменты	Итого
За три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года					
Выручка от сторонних компаний	18 648	23 331	42 853	1 943	86 775
Выручка от межсегментных операций	2 228	141	65	3 991	6 425
Итого выручка	**20 876**	**23 472**	**42 918**	**5 934**	**93 200**
EBITDA (РСБУ)*	**11 877**	**1 268**	**7 641**	**169**	**20 955**
Капитальные затраты**	**5 828**	**18**	**1 565**	**5 562**	**12 973**
На 31 декабря 2012 года					
Итого активы отчетных сегментов	**779 716**	**33 121**	**276 468**	**201 690**	**1 290 995**
Итого обязательства отчетных сегментов	**169 096**	**23 946**	**113 391**	**171 893**	**478 326**

** EBITDA – прибыль (убыток) от продаж 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.*

По состоянию на 31 марта 2013 года и 31 декабря 2012 года в сегмент «Группа «РАО Энергетические системы Востока» включено ОАО «ДРСК», классифицированное как группа выбытия и как прекращаемая деятельность (Примечания 4, 25).

Сверка данных по отчетным сегментам с данными сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года и 31 марта 2012 года, и по состоянию на 31 марта 2013 года и 31 декабря 2012 года представлена ниже:

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года
Выручка отчетных сегментов (РСБУ)	**90 905**	**87 266**
Выручка прочих сегментов	5 071	5 934
Исключение выручки по свободным двусторонним договорам	(2 164)	(1 198)
Исключение межсегментной выручки	(6 894)	(6 425)
Выручка ОАО «ДРСК», классифицируемого как прекращаемая деятельность (Примечание 25)	(956)	(1 962)
Прочие	(380)	(1 006)
Итого доходы от текущей деятельности (МСФО)	**85 582**	**82 609**

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года
EBITDA отчетных сегментов (РСБУ)	**23 498**	**20 786**
EBITDA прочих сегментов	(103)	169
Расходы, не включенные в РСБУ EBITDA	(124)	(1 402)
Поправка по финансовой аренде	439	472
Поправка по начислению убытка от обесценения дебиторской задолженности, нетто	(559)	(459)
Влияние Опционной программы	-	(67)
Расходы, капитализируемые в РСБУ	(238)	(283)
Амортизация основных средств и нематериальных активов (Примечание 23)	(4 595)	(4 967)
Убыток от обесценения финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи (Примечание 9)	(3 541)	-
EBITDA ОАО «ДРСК», классифицируемого как прекращаемая деятельность (Примечание 25)	(305)	(58)
Прочие	75	(286)
Прибыль от текущей деятельности (МСФО)	**14 547**	**13 905**

Сверка активов отчетных сегментов с активами Группы представлена ниже:

	31 марта 2013 года	31 декабря 2012 года
Итого активы отчетных сегментов (РСБУ)	**1 133 101**	**1 089 305**
Активы прочих сегментов	202 369	201 690
Поправка по основным средствам	(35 616)	(36 885)
Поправка по финансовым вложениям в зависимые общества и совместно контролируемые предприятия	(610)	(480)
Поправка по финансовой аренде	4 149	4 112
Поправка по отложенным налогам	(4 423)	(4 519)
Поправка по нереализованной прибыли	(4 903)	(5 059)
Различия в капитализации процентных расходов в РСБУ и МСФО	2 606	2 130
Списание и обесценение дебиторской задолженности	(3 578)	(4 383)
Поправка по собственным выкупленным акциям	(5 373)	(6 385)
Поправка по справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	(869)	(1 219)
Поправка по активам, предназначенным для продажи	(267)	(243)
Дисконтирование финансовых инструментов	(20 498)	(20 445)
Исключение финансовых вложений в дочерние общества	(171 677)	(157 257)
Исключение остатков по внутригрупповым расчетам	(198 315)	(202 360)
Списание расходов будущих периодов	(880)	(872)
Прочие	(2 530)	(2 383)
Итого активы (МСФО)	**892 686**	**854 747**

Сверка обязательств отчетных сегментов с обязательствами Группы представлена ниже:

	31 марта 2013 года	31 декабря 2012 года
Итого обязательства отчетных сегментов (РСБУ)	**341 633**	**306 433**
Обязательства прочих сегментов	178 106	171 893
Поправка по отложенным налогам	32 308	32 049
Поправка по пенсионным обязательствам	11 921	11 921
Поправка по финансовой аренде	2 961	3 096
Дисконтирование финансовых инструментов	(2 418)	(2 546)
Исключение остатков по внутригрупповым расчетам	(198 315)	(202 360)
Поправка по концессионным соглашениям	(1 984)	(2 445)
Исключение кредиторской задолженности по выпущенным акциям дочернего общества	(8 970)	-
Прочие	(2 730)	(1 689)
Итого обязательства (МСФО)	**352 512**	**316 352**

Информация о выручке от сторонних компаний в соответствии с МСФО по отчетным сегментам за три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года и 31 марта 2012 года, представлена ниже:

	Генерация	Сбыт	Группа «РАО Энергетические системы Востока»	Прочие сегменты	Итого
За три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года					
Продажа электроэнергии	14 461	22 325	24 493	-	61 279
Продажа теплоэнергии и горячей воды	60	-	13 454	2	13 516
Продажа мощности	6 262	-	591	-	6 853
Прочая выручка	109	184	2 358	1 283	3 934
Итого выручка	**20 892**	**22 509**	**40 896**	**1 285**	**85 582**
За три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года					
Продажа электроэнергии	11 707	23 197	24 315	-	59 219
Продажа теплоэнергии и горячей воды	56	-	13 566	3	13 625
Продажа мощности	5 600	-	302	-	5 902
Прочая выручка	87	134	2 374	1 268	3 863
Итого выручка	**17 450**	**23 331**	**40 557**	**1 271**	**82 609**

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 2013 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 2013 года	31 декабря 2012 года
Векселя к получению	10	5 940	5 804
Авансы полученные		63	120

Операции Группы с совместно контролируемыми предприятиями представлены ниже:

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года
Прочая выручка	248	246

Зависимые общества

Остатки по операциям Группы с зависимыми обществами представлены ниже:

	31 марта 2013 года	31 декабря 2012 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность	1 029	1 496
Кредиторская задолженность	2 088	1 909

Операции Группы с зависимыми обществами представлены ниже:

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года
Выручка от реализации электроэнергии и мощности	213	226
Прочая выручка	79	45
Услуги субподрядчиков	989	672
Покупная электроэнергия и мощность	87	93

Предприятия, контролируемые государством

В рамках текущей деятельности Группа осуществляет операции, в том числе с предприятиями, контролируемыми государством. В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2013 года и 31 марта 2012 года, а также по состоянию на 31 марта 2013 года и 31 декабря 2012 года Группа осуществляла операции и имела остатки по операциям со рядом банков, контролируемых государством. Операции осуществляются на рыночных условиях.

Реализация Группой электроэнергии, мощности и теплоэнергии предприятиям, контролируемым государством, за три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года, составила около 28 процентов от общей реализации электроэнергии, мощности и теплоэнергии (за три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года: около 19 процентов). Реализация электроэнергии и мощности в секторе регулируемых договоров осуществляется потребителям напрямую, в секторе свободных договоров (РСВ) – через договоры комиссии, заключаемые с ОАО «Центр финансовых расчетов» (далее по тексту – «ОАО «ЦФР»). Тарифы на поставку электроэнергии и мощности по регулируемым договорам устанавливаются ФСТ. На РСВ цена определяется путем балансирования спроса и предложения и распространяется на всех участников рынка. Реализация тепловой энергии находится под влиянием тарифного регулирования.

Расходы Группы на покупку электроэнергии, мощности и топлива у предприятий, контролируемых государством, за три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года, составили около 24 процентов от общей суммы расходов на покупку электроэнергии, мощности и топлива (за три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года: около 17 процентов).

Расходы Группы на услуги по распределению электроэнергии, предоставленные предприятиями, контролируемыми государством, за три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года, составили около 57 процентов от общей суммы расходов на услуги по распределению электроэнергии (за три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года: около 52 процентов). Расходы по распределению электроэнергии находятся под влиянием тарифного регулирования.

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

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

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

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

Общая сумма краткосрочного вознаграждения ключевому управленческому персоналу за три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года, составила 154 миллиона рублей (за три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года: 250 миллионов рублей).

Примечание 7. Основные средства

Первоначальная стоимость	Производственные здания	Сооружения	Машины и оборудование	Незавершенное строительство	Прочее	Итого
Начальное сальдо на 31 декабя 2012 года	**68 697**	**342 120**	**148 798**	**222 895**	**12 625**	**795 135**
Поступления	17	2	118	10 368	246	10 751
Передача	1 471	162	7 657	(9 486)	196	-
Выбытия и списания	(47)	(110)	(73)	(161)	(181)	(572)
Конечное сальдо на 31 марта 2013 года	**70 138**	**342 174**	**156 500**	**223 616**	**12 886**	**805 314**
Накопленный износ (в т. ч. обесценение)						
Начальное сальдо на 31 декабря 2012 года	**(20 946)**	**(68 659)**	**(52 488)**	**(44 876)**	**(3 705)**	**(190 674)**
Начислено за период	(444)	(1 526)	(2 270)	-	(360)	(4 600)
Передача	(5)	(19)	(59)	93	(10)	-
Выбытия и списания	40	18	65	56	59	238
Конечное сальдо на 31 марта 2013 года	**(21 355)**	**(70 186)**	**(54 752)**	**(44 727)**	**(4 016)**	**(195 036)**
Остаточная стоимость на 31 марта 2013 года	**48 783**	**271 988**	**101 748**	**178 889**	**8 870**	**610 278**
Остаточная стоимость на 31 декабря 2012 года	**47 751**	**273 461**	**96 310**	**178 019**	**8 920**	**604 461**

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**

Объекты незавершенного строительства представляют собой балансовую стоимость основных средств, еще не введенных в эксплуатацию, включая строящиеся объекты генерации, а также авансы, выплаченные строительным компаниям и поставщикам основных средств. По состоянию на 31 марта 2013 года сумма таких авансов составила 48 076 миллионов рублей (31 декабря 2012 года: 48 326 миллионов рублей).

Поступления в незавершенное строительство включают капитализированные затраты по займам в размере 1 522 миллиона рублей, ставка капитализации составила 8,31 процента (за три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года: 1 534 миллиона рублей, ставка капитализации составила 8,07 процента).

Поступления в незавершенное строительство включают капитализированную амортизацию в размере 143 миллиона рублей (за три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года: 183 миллиона рублей).

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

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 2013 года остаточная стоимость арендуемых основных средств составила 5 853 миллиона рублей (31 декабря 2012 года: 5 932 миллиона рублей). Арендуемое оборудование используется в качестве обеспечения выполнения обязательств по аренде.

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

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

	31 марта 2013 года	31 декабря 2012 года
Менее одного года	2 003	1 875
От одного года до пяти лет	5 471	5 148
Свыше пяти лет	42 523	49 274
Итого операционная аренда	**49 997**	**56 297**

Основные средства в залоге. Основные средства на сумму 208 миллионов рублей являются залоговым обеспечением кредитов и займов на 31 марта 2013 года (31 декабря 2012 года: 211 миллионов рублей).

Примечание 8. Финансовые вложения в зависимые общества и совместно контролируемые предприятия

В феврале 2013 года в оплату дополнительного выпуска обыкновенных акций Общества Группа получила 42,53 процента акций ОАО «Иркутская электросетевая компания» и увеличила долю в ОАО «Сахалинская энергетическая компания» до 44,64 процента (Примечание 15).

По состоянию на 31 марта 2013 года инвестиция в ОАО «Иркутская электросетевая компания» отражена по стоимости приобретения в размере справедливой стоимости переданных акций Общества в сумме 5 581 миллион рублей. В настоящее время Группа находится в процессе распределения покупной стоимости.

Примечание 9. Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи

	31 марта 2013 года		31 декабря 2012 года	
	Доля в уставном капитале, %	Справедливая стоимость	Доля в уставном капитале, %	Справедливая стоимость
ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	4,92%	9 185	4,92%	12 726
ОАО «Холдинг МРСК»	0,78%	737	0,93%	831
ОАО «Богучанская ГЭС»	2,89%	295	2,89%	317
ОАО «ФСК ЕЭС»	0,13%	271	0,13%	334
Прочие	-	115	-	118
Итого финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи		**10 603**		**14 326**

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

За три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года, в прибылях и убытках был признан убыток от обесценения акций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» в сумме 3 541 миллион рублей (за три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года: убыток от изменения стоимости акций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» в сумме 1 950 миллионов рублей был отражен в составе прочего совокупного дохода).

Убыток от изменения стоимости прочих финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, за три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года, составил 169 миллионов рублей за вычетом налогов и был отражен в составе прочего совокупного дохода (за три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года: прибыль составила 464 миллиона рублей за вычетом налогов).

Примечание 10. Прочие внеоборотные активы

	31 марта 2013 года	31 декабря 2012 года
Долгосрочные векселя (за вычетом дисконта в размере 20 315 миллионов рублей, эффективная ставка 9,75–13,00%, срок погашения с 2014 по 2029 годы по состоянию на 31 марта 2013 года и 20 255 миллионов рублей, эффективная ставка 9,75–13,00%, срок погашения с 2013 по 2029 годы по состоянию на 31 декабря 2012 года)	6 863	6 515
НДС к возмещению	5 063	5 419
Плотины Братской, Усть-Илимской и Иркутской ГЭС	5 644	5 668
Клиентская база ООО «ЭСКБ»	2 076	2 214
Гудвил	929	929
Прочие внеоборотные активы	4 564	4 303
Итого прочие внеоборотные активы	**25 139**	**25 048**

По состоянию на 31 марта 2013 года векселя ОАО «Богучанская ГЭС» и ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» отражены по амортизированной стоимости за вычетом дисконта в размере 16 607 миллионов рублей и 3 142 миллиона рублей соответственно (31 декабря 2012 года: 16 708 миллионов рублей и 3 178 миллионов рублей соответственно). В 2011 году данные векселя были переданы в залог ГК «Внешэкономбанк» в качестве обеспечения по кредиту (Примечание 28).

Примечание 11. Денежные средства и их эквиваленты

	31 марта 2013 года	31 декабря 2012 года
Денежные средства на банковских счетах	11 020	10 259
Эквиваленты денежных средств (процентная ставка 0,17–8,80%)	32 942	29 547
Денежные средства в кассе	19	13
Итого денежные средства и их эквиваленты	**43 981**	**39 819**

Эквиваленты денежных средств по состоянию на 31 марта 2013 года и 31 декабря 2012 года включали средства на краткосрочных банковских депозитах с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев.

По состоянию на 31 марта 2013 года рублевый эквивалент остатка денежных средств на валютных счетах в долларах США составил 15 миллионов рублей (31 декабря 2012 года: 17 миллионов рублей). По состоянию на 31 марта 2013 года рублевый эквивалент остатка денежных средств на валютных счетах в евро составил 166 миллионов рублей (31 декабря 2012 года: 665 миллионов рублей).

Примечание 12. Дебиторская задолженность и авансы выданные

	31 марта 2013 года	31 декабря 2012 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков (за вычетом резерва под обесценение дебиторской задолженности в размере 11 836 миллионов рублей по состоянию на 31 марта 2013 года и 11 409 миллионов рублей по состоянию на 31 декабря 2012 года)	35 576	30 330
НДС к возмещению	8 171	9 171
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам (за вычетом резерва под обесценение дебиторской задолженности в размере 453 миллиона рублей по состоянию на 31 марта 2013 года и 406 миллионов рублей по состоянию на 31 декабря 2012 года)	5 626	4 376
Авансовые платежи по налогу на прибыль	1 943	2 842
Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва под обесценение дебиторской задолженности в размере 2 685 миллионов рублей по состоянию на 31 марта 2013 года и 2 650 миллионов рублей по состоянию на 31 декабря 2012 года)	4 009	2 793
Итого дебиторская задолженность и авансы выданные	**55 325**	**49 512**

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

Примечание 13. Товарно-материальные запасы

	31 марта 2013 года	31 декабря 2012 года
Топливо	9 201	12 432
Сырье и материалы (за вычетом резерва под обесценение сырья и материалов в размере 60 миллионов рублей по состоянию на 31 марта 2013 года и 56 миллионов рублей по состоянию на 31 декабря 2012 года)	5 437	5 165
Запасные части (за вычетом резерва под обесценение запасных частей в размере 16 миллионов рублей по состоянию на 31 марта 2013 года и 15 миллионов рублей по состоянию на 31 декабря 2012 года)	1 401	1 448
Прочие материалы (за вычетом резерва под обесценение прочих материалов в размере 21 миллиона рублей по состоянию на 31 марта 2013 года и 24 миллионов рублей по состоянию на 31 декабря 2012 года)	522	533
Итого товарно-материальные запасы	**16 561**	**19 578**

По состоянию на 31 марта 2013 года и на 31 декабря 2012 года товарно-материальные запасы не находились в залоге в качестве обеспечения по заемным средствам.

Примечание 14. Прочие оборотные активы

	31 марта 2013 года	31 декабря 2012 года
Векселя и депозиты	74 205	53 535
Прочие краткосрочные инвестиции	449	252
Итого прочие оборотные активы	**74 654**	**53 787**

Примечание 15. Капитал

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

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

В декабре 2012 года Обществом в качестве оплаты данного выпуска, завершение которого планируется в 2013 году, были получены денежные средства от Российской Федерации в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом в размере 50 000 миллионов рублей и отражено соответствующее обязательство. Полученные денежные средства будут направлены на финансирование строительства объектов электроэнергетики на Дальнем Востоке Российской Федерации.

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

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

Дополнительный выпуск акций 2011–2012 гг. 30 июня 2011 года на годовом Общем собрании акционеров Общества было принято решение об увеличении уставного капитала Общества путем размещения 89 000 000 000 дополнительных обыкновенных акций, номинальной стоимостью 1,00 рубль каждая и ценой размещения в размере 1,65 рубля за акцию по открытой подписке, подлежащих оплате имуществом и денежными средствами.

Отчет об итогах дополнительного выпуска обыкновенных акций был зарегистрирован 6 сентября 2012 года. Всего в ходе дополнительной эмиссии было размещено 27 334 817 715 акций, что составило 30,71 процента от общего количества акций дополнительного выпуска. В результате дополнительной эмиссии акций произошло увеличение эмиссионного дохода, отраженное в составе капитала, в размере 17 768 миллионов рублей.

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

- контрольные пакеты акций Группы «РАО Энергетические системы Востока», а также контрольные и неконтрольные пакеты в других компаниях;
- гидротехнические сооружения: плотины Братской, Усть-Илимской и Иркутской ГЭС (Примечание 10).

Операции с компаниями, находящимися под общим контролем. Изменение резерва, связанного с присоединением, за три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года, в сумме 8 165 миллионов рублей относится к активам, которые были получены в феврале 2013 года от Российской Федерации в рамках дополнительного выпуска акций 2012–2013 гг.

В результате увеличения доли Группы в ОАО «РАО Энергетические системы Востока» неконтролирующая доля участия сократилась на 2 315 миллионов рублей с одновременным увеличением нераспределенной прибыли Группы в той же сумме.

В результате увеличения доли Группы в ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» неконтролирующая доля участия увеличилась на 293 миллиона рублей и нераспределенная прибыль Группы сократилась в

той же сумме по причине изменения доли акционеров в убытках, накопленных ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС».

Влияние изменения неконтролирующей доли участия в дочерних обществах. В феврале 2013 года Группа получила акции ОАО «РАО Энергетические системы Востока» от акционеров с неконтролирующей долей участия в рамках дополнительного выпуска акций 2012–2013 гг. В результате неконтролирующая доля участия сократилась на 1 588 миллионов рублей и нераспределенная прибыль Группы увеличилась на 992 миллиона рублей.

7 февраля 2012 года был зарегистрирован отчет об итогах дополнительного выпуска обыкновенных акций ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в количестве 2 317 068 930 штук. В связи с этим за три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года, неконтролирующая доля участия увеличилась на 1 566 миллионов рублей и нераспределенная прибыль Группы сократилась на 814 миллионов рублей.

Примечание 16. Налог на прибыль

Расходы по налогу на прибыль признаны на основании наиболее достоверной оценки руководством средневзвешенной ожидаемой налоговой ставки за полный финансовый год. Налоговый эффект однократных, неповторяющихся эффектов не принимался во внимание при расчете средневзвешенной ожидаемой налоговой ставки. Оценочная среднегодовая эффективная ставка налога на прибыль, примененная за три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года, составила 28 процентов (за три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года: 22 процента).

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года	**За три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года**
Текущий налог на прибыль по продолжающейся деятельности	3 128	2 242
Отложенный налог на прибыль по продолжающейся деятельности	1 036	563
Итого расходы по налогу на прибыль по продолжающейся деятельности	**4 164**	**2 805**
(Доход) / расход по текущему налогу на прибыль по прекращаемой деятельности	(23)	48
(Доход) / расход по отложенному налогу на прибыль по прекращаемой деятельности	(14)	100
Итого (доходы) / расходы по налогу на прибыль по прекращаемой деятельности (Примечание 25)	**(37)**	**148**

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

Группа не имела существенных непризнанных отложенных налоговых обязательств по налогу на прибыль в отношении налогооблагаемых разниц, связанных с финансовыми вложениями в дочерние общества, по состоянию на 31 марта 2013 года и 31 декабря 2012 года.

Примечание 17. Краткосрочные и долгосрочные заемные средства

Долгосрочные заемные средства

	Валюта	Эффективная процентная ставка	Срок погашения	31 марта 2013 года	31 декабря 2012 года
ОАО «Сбербанк России»	Рубли	6,40–11,69%	2013–2016	50 847	54 553
Российские облигации (ОАО «РусГидро»), выпущенные в феврале 2013 года	Рубли	8,50%	2018	19 977	-
Еврооблигации (RusHydro Finance Ltd)	Рубли	7,875%	2015	19 963	19 959
Российские облигации (ОАО «РусГидро»), выпущенные в апреле 2011 года	Рубли	8,00%	2016*	14 989	14 988
ЕБРР	Рубли	MOSPRIME+2,75–3,65%	2014–2024	11 686	11 534
ОАО «Банк Москвы»	Рубли	9,66–10,35%	2013–2015	8 517	7 717
ОАО «Росбанк»	Рубли	6,46–10,30%	2013–2015	6 875	6 132
ОАО «Газпромбанк»	Рубли	7,30–12,00%	2014–2016	3 214	3 494
Российские облигации (ОАО АК «Якутскэнерго»)	Рубли	8,25%	2013	3 000	3 000
EM Falcon Ltd	Рубли	MOSPRIME+1,40% / 8,65%	2013–2014	2 192	2 423
UniCredit Bank Austria AG	Евро	3,35%**	2017	1 977	1 971
Органы муниципальной власти Камчатского края	Доллары США	8,57%	2035	1 476	1 359
CF Structured Products B.V.	Доллары США	-	-	-	1 822
ОАО «ТрансКредитБанк»	Рубли	-	-	-	901
Прочие долгосрочные заемные средства	Рубли	-	-	2 226	1 889
Обязательства по финансовой аренде	Рубли	8,70–17,36%	-	2 165	2 261
Итого				**149 104**	**134 003**
За вычетом краткосрочной части долгосрочных заемных средств				(57 569)	(65 392)
За вычетом краткосрочной части обязательств по финансовой аренде				(1 035)	(1 328)
Итого долгосрочные заемные средства				**90 500**	**67 283**

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

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

Российские облигации, выпущенные в феврале 2013 года. В феврале 2013 года Группа разместила неконвертируемые процентные десятилетние облигационные займы серии 07 номинальной стоимостью 10 000 миллионов рублей и серии 08 номинальной стоимостью 10 000 миллионов рублей. По состоянию на 31 марта 2013 года сумма займа показана за вычетом расходов, связанных с его привлечением, в размере 23 миллионов рублей. Срок оферты, установленный Группой (период выкупа бумаг по требованию их владельцев), – пять лет, процентная ставка купонного дохода определена на первые пять лет обращения и составляет 8,50 процента годовых.

Краткосрочные заемные средства

	Валюта	Эффективная процентная ставка	31 марта 2013 года	31 декабря 2012 года
ОАО «Сбербанк России»	Рубли	8,25–10,50%	3 410	2 616
ОАО «Газпромбанк»	Рубли	7,50–10,50%	1 728	210
ОАО «Росбанк»	Рубли	8,74–9,35%	1 620	1 920
ОАО «Альфа-Банк»	Рубли	9,50%	935	-
ОАО «НОМОС-РЕГИОБАНК»	Рубли	10,00–11,50%	180	219
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	Рубли	-	57 569	65 392
Краткосрочная часть обязательств по финансовой аренде	Рубли	8,70–17,36%	1 035	1 328
Проценты к уплате	Рубли	-	2 227	1 439
Прочие краткосрочные заемные средства	Рубли	-	894	628
Итого краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств			**69 598**	**73 752**

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

По состоянию на 31 марта 2013 года и 31 декабря 2012 года некоторые кредитные соглашения Группы содержат условия, в соответствии с которыми, Группа обязана соответствовать определенным ключевым индикаторам деятельности. Группа частично не выполнила требования по соответствию определенным ключевым индикаторам деятельности по состоянию на 31 марта 2013 года и 31 декабря 2012 года. До 31 марта 2013 года и до 31 декабря 2012 года руководство получило от банков подтверждение отсутствия намерения требовать досрочного погашения кредитов.

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

	31 марта 2013 года	31 декабря 2012 года
От одного года до двух лет	10 746	8 200
От двух до трех лет	32 243	32 107
От трех до четырех лет	16 655	16 931
От четырех до пяти лет	1 581	1 534
Более пяти лет	28 145	7 578
Итого	**89 370**	**66 350**

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

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

	К уплате по истечении 1 года	К уплате в период от 2 до 5 лет	Итого
Минимальные арендные платежи на 31 марта 2013 года	**1 345**	**2 376**	**3 721**
За вычетом будущих процентов по финансовой аренде	(310)	(1 246)	(1 556)
Дисконтированная стоимость минимальных арендных платежей на 31 марта 2013 года	**1 035**	**1 130**	**2 165**
Минимальные арендные платежи на 31 декабря 2012 года	**1 392**	**1 127**	**2 519**
За вычетом будущих процентов по финансовой аренде	(64)	(194)	(258)
Дисконтированная стоимость минимальных арендных платежей на 31 декабря 2012 года	**1 328**	**933**	**2 261**

Примечание 18. Прочие долгосрочные обязательства

	31 марта 2013 года	31 декабря 2012 года
Обязательства по пенсионному обеспечению	10 214	10 214
Прочие долгосрочные обязательства	3 689	3 821
Итого прочие долгосрочные обязательства	**13 903**	**14 035**

Примечание 19. Кредиторская задолженность и начисления

	31 марта 2013 года	31 декабря 2012 года
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	27 050	29 739
Авансы полученные	6 140	7 606
Задолженность перед персоналом	6 398	6 317
Дивиденды к уплате	68	77
Прочая кредиторская задолженность	2 762	2 432
Итого кредиторская задолженность и начисления	**42 418**	**46 171**

Все суммы кредиторской задолженности и начислений выражены в российских рублях.

Примечание 20. Кредиторская задолженность по прочим налогам

	31 марта 2013 года	31 декабря 2012 года
НДС	5 220	4 362
Налог на имущество	2 356	1 540
Страховые взносы	2 300	1 826
Прочие налоги	730	812
Итого кредиторская задолженность по прочим налогам	**10 606**	**8 540**

Примечание 21. Доходы от текущей деятельности

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года
Продажа электроэнергии	61 279	59 219
Продажа теплоэнергии и горячей воды	13 516	13 625
Продажа мощности	6 853	5 902
Прочая выручка	3 934	3 863
Итого доходы от текущей деятельности	**85 582**	**82 609**

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

Начиная со второго полугодия 2012 года Группа отражает выручку от продажи горячей воды совместно с выручкой от продажи теплоэнергии, так как реализация теплоэнергии предусматривает поставку тепловой энергии в паре для технологических нужд предприятий и поставку тепловой энергии, теплоносителя для оказания коммунальных услуг как в части отопления, так и горячего водоснабжения. Для сопоставимости в презентации данных выручка от продажи горячей воды за три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года, была переклассифицирована из прочей выручки в состав выручки от продажи теплоэнергии и горячей воды (Примечание 3).

Примечание 22. Государственные субсидии

В соответствии с рядом законодательных актов Российской Федерации, некоторым компаниям Группы были предоставлены субсидии на ликвидацию межтерриториального перекрестного субсидирования в тарифах на электрическую энергию, на компенсацию разницы между утвержденными экономически обоснованными тарифами на электрическую и тепловую энергию и сниженными тарифами, предъявленными потребителям, а также на компенсацию убытков по топливу. В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2013 года, Группа получила государственные субсидии в размере 2 776 миллионов рублей (в течение трех месяцев,

закончившихся 31 марта 2012 года: 2 576 миллионов рублей) в следующих субсидируемых регионах: Камчатском крае, Республике Саха (Якутия), Магаданской области и прочих регионах Дальнего Востока.

Примечание 23. Расходы по текущей деятельности

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года
Расходы на топливо	15 519	15 569
Покупная электроэнергия и мощность	15 398	15 962
Вознаграждения работникам (в том числе налоги, расходы по Опционной программе, расходы по пенсионному обеспечению)	12 282	12 264
Расходы на распределение электроэнергии	11 320	11 586
Амортизация основных средств и нематериальных активов	4 595	4 967
Налоги, кроме налога на прибыль	1 925	1 785
Прочие материалы	1 739	1 930
Услуги сторонних организаций, включая:		
Услуги ОАО «СО ЕЭС», ОАО «АТС», ОАО «ЦФР»	846	763
Расходы на охрану	636	563
Услуги субподрядчиков	522	503
Расходы на приобретение и транспортировку тепловой энергии	553	533
Расходы на аренду	458	544
Ремонт и техническое обслуживание	418	520
Расходы на консультационные, юридические и информационные услуги	281	267
Расходы на страхование	277	254
Транспортные расходы	217	284
Прочие услуги сторонних организаций	1 360	1 212
Расходы на водопользование	685	630
Начисление убытка от обесценения дебиторской задолженности, нетто	450	378
Расходы на социальную сферу	142	172
(Доход) / убыток от выбытия основных средств, нетто	(11)	66
Прочие расходы	658	528
Итого расходы по текущей деятельности	**70 270**	**71 280**

Для сопоставимости в презентации данных за три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года, по ряду статей расходов по текущей деятельности были проведены следующие переклассификации (Примечание 3):

- переклассификация расходов на покупную электроэнергию и мощность и расходов на распределение электроэнергии произошла в результате изменения подхода по выделению расходов, относящихся к прекращаемой деятельности;
- из состава прочих расходов были выделены расходы на приобретение и транспортировку тепловой энергии, так как, начиная с отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2012 года, данная статья расходов выделяется отдельно;
- из состава расходов на топливо, используемого для производства тепловой и электрической энергии ОАО «ДГК», были выделены и реклассифицированы по элементам затрат расходы на добычу угля собственными силами. В связи с этим, были увеличены расходы на вознаграждения работникам, расходы на приобретение прочих материалов, расходы на покупную электроэнергию и мощность, расходы на налоги, кроме налога на прибыль, расходы на ремонт и техническое обслуживание, расходы на охрану, расходы на аренду и прочие расходы.

Примечание 24. Финансовые доходы, расходы

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года
Финансовые доходы		
Процентные доходы	1 908	1 126
Доходы по дисконтированию	239	548
Положительные курсовые разницы	76	304
Прочие доходы	131	5
Итого финансовые доходы	**2 354**	**1 983**
Финансовые расходы		
Процентные расходы	(1 515)	(1 139)
Расходы по дисконтированию	(465)	(241)
Расходы по финансовой аренде	(88)	(144)
Отрицательные курсовые разницы	(56)	(315)
Убыток по производным финансовым инструментам	-	(195)
Прочие расходы	-	(28)
Итого финансовые расходы	**(2 124)**	**(2 062)**

Примечание 25. Прекращаемая деятельность

По состоянию на 31 марта 2013 года ОАО «ДРСК» было классифицировано как прекращаемая деятельность, поскольку данное дочернее общество было приобретено исключительно с целью последующей перепродажи (Примечание 4).

Результаты прекращаемой деятельности представлены ниже:

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года
Доходы от текущей деятельности	956	1 962
Государственные субсидии	-	3
Расходы по текущей деятельности	(651)	(1 907)
Финансовые расходы, нетто	(172)	(73)
Прибыль / (убыток) до налогообложения от прекращаемой деятельности	**133**	**(15)**
Доходы / (расходы) по налогу на прибыль	37	(148)
Прибыль / (убыток) за период от прекращаемой деятельности	**170**	**(163)**
Причитающая(ий)ся:		
Акционерам ОАО «РусГидро»	68	(59)
Неконтролирующей доле участия	102	(104)

По состоянию на 31 марта 2013 года строка «Денежные средства и их эквиваленты» в сокращенном консолидированном промежуточном Отчете о движении денежных средств включает 15 миллионов рублей денежных средств и эквивалентов, относящихся к ОАО «ДРСК» (31 декабря 2012 года: 38 миллионов рублей).

Примечание 26. Прибыль на акцию

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года
Средневзвешенное количество обыкновенных выпущенных акций (тысяч штук)	308 933 768	281 247 952
Чистая прибыль за период по продолжающейся деятельности, причитающаяся акционерам ОАО «РусГидро»	9 717	9 381
Чистая прибыль / (убыток) за период от прекращаемой деятельности, причитающая(ий)ся акционерам ОАО «РусГидро»	68	(59)
Прибыль на акцию по продолжающейся деятельности, причитающаяся акционерам ОАО «РусГидро» – базовая и разводненная (в российских рублях на акцию)	**0,0315**	**0,0334**
Прибыль / (убыток) на акцию по прекращаемой деятельности, причитающая(ий)ся акционерам ОАО «РусГидро» – базовая(ый) и разводненная(ый) (в российских рублях на акцию)	**0,0002**	**(0,0002)**

Примечание 27. Договорные обязательства

Обязательства в социальной сфере. Группа вносит свой вклад в техническое обслуживание и поддержание местной инфраструктуры и улучшение благосостояния работников, в частности, участвует в развитии и содержании жилищного фонда, лечебно-оздоровительных учреждений, транспортных служб и удовлетворении других социальных нужд в тех регионах, в которых она осуществляет свою хозяйственную деятельность.

Обязательства по капитальным затратам. По состоянию на 31 марта 2013 года предстоящие капитальные затраты в соответствии с контрактными обязательствами составили 163 444 миллиона рублей (31 декабря 2012 года: 179 875 миллионов рублей). По состоянию на 31 марта 2013 года предстоящие капитальные затраты в соответствии с контрактными обязательствами в основном относились к следующим гидроэлектростанциям: Саратовской ГЭС в сумме 43 923 миллиона рублей, Волжской ГЭС в размере 35 130 миллионов рублей, Жигулевской ГЭС в сумме 15 393 миллиона рублей (в связи с реконструкцией оборудования гидроэлектростанций), Нижне-Бурейской ГЭС в размере 20 636 миллионов рублей, Загорской ГАЭС - 2 в размере 10 404 миллиона рублей (в связи со строительством гидроэлектростанций).

Примечание 28. Условные обязательства

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

Страхование. Группа страхует некоторые активы, операции, гражданскую ответственность и прочие страхуемые риски. Соответственно, Группа может быть подвержена тем рискам, в отношении которых страхование не осуществляется.

Судебные разбирательства. Предприятия Группы выступают одной из сторон в ряде судебных разбирательств, возникающих в ходе хозяйственной деятельности. По мнению руководства, среди существующих в настоящее время претензий или исков нет таких, которые после вынесения по ним окончательных решений могли бы оказать существенное негативное влияние на финансовое состояние Группы.

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

Условные обязательства по уплате налогов. Российское налоговое законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Интерпретация руководством Группы данного законодательства применительно к операциям и деятельности Группы может быть оспорена соответствующими региональными или федеральными органами власти, в частности, в отношении порядка учета для целей налогообложения отдельных доходов и расходов Группы и правомерности принятия к вычету НДС, предъявленного поставщиками и подрядчиками. Налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов. Как следствие, могут быть начислены значительные дополнительные налоги, пени и штрафы. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавших году проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

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

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2013 года, компании Группы осуществляли контролируемые сделки и сделки, которые с высокой долей вероятности могут быть признаны таковыми по итогам периода. В связи с этим в настоящее время руководство Группы внедряет процедуры внутреннего контроля для выполнения требований законодательства по трансфертному ценообразованию.

Поскольку на данный момент еще не сложилась практика применения новых правил, последствия любых споров с налоговыми органами в отношении примененных цен не могут быть надежно оценены, однако они могут оказать существенное влияние на финансовые результаты и / или деятельность Группы.

По мнению руководства, по состоянию на 31 марта 2013 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и состояние Группы с точки зрения налогового законодательства является стабильным.

Охрана окружающей среды. Компании Группы и предприятия, правопреемниками которых они являются, в течение многих лет осуществляли деятельность в области электроэнергетики в Российской Федерации. Законодательство об охране окружающей среды в Российской Федерации находится на стадии развития, государственные органы постоянно пересматривают свои позиции по вопросам правоприменения. Предприятия Группы периодически оценивают свои обязательства по охране окружающей среды. Группа начислила резерв под рекультивацию золоотвалов, который включен в состав прочих долгосрочных обязательств Группы (Примечание 18), и составил 618 миллионов рублей по состоянию на 31 марта 2013 года (31 декабря 2012 года: 618 миллионов рублей).

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

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 2013 года**	**31 декабря 2012 года**
в отношении обязательств ОАО «Богучанская ГЭС»:		
ГК «Внешэкономбанк»	21 859	19 946
в отношении обязательств ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»:		
ALSTOM Grid SAS	152	395
Solios Environnement S. A.	-	534
Итого гарантии выданные	**22 011**	**20 875**

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

По состоянию на 31 марта 2013 года сумма фактических обязательств ОАО «Богучанская ГЭС» по кредитному соглашению с ГК «Внешэкономбанк» составила 21 859 миллионов рублей, включая начисленные проценты в размере 19 миллионов рублей (31 декабря 2012 года: 19 946 миллионов рублей, включая начисленные проценты в размере 17 миллионов рублей), сумма обязательства ЗАО «Богучанский алюминиевый завод», выраженная в долларах США, эквивалентна 17 530 миллионам рублей, включая начисленные проценты в размере 51 миллиона рублей (31 декабря 2012 года: 14 575 миллионов рублей, включая начисленные проценты в размере 42 миллионов рублей).

Амортизированная стоимость беспроцентных долгосрочных векселей ОАО «Богучанская ГЭС» (сроком по предъявлении, но не ранее 31 декабря 2029 года общей номинальной стоимостью 21 027 миллионов рублей) и ОАО «Богучанский алюминиевый завод» (сроком по предъявлении, но не ранее 31 декабря 2024 года общей номинальной стоимостью 4 662 миллиона рублей), переданных в залог ГК «Внешэкономбанк» в качестве обеспечения по кредиту, по состоянию на 31 марта 2013 года составила 4 420 миллионов рублей и 1 520 миллионов рублей соответственно (Примечание 10).

Примечание 29. События после отчетной даты

28 июня 2013 года Общество объявило дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2012 года, в размере 0,0096 рублей на акцию в общей сумме 3 676 миллионов рублей.