

ГРУППА «РУСГИДРО»

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

**За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года,
и по состоянию на эту дату**

СОДЕРЖАНИЕ

Отчет об обзорной проверке промежуточной финансовой информации

Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшая аудиторскую проверку)

Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о финансовом положении.....	4
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о прибылях и убытках	5
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о совокупном доходе.....	6
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о движении денежных средств.....	7
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет об изменении капитала.....	9

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

Примечание 1. Группа и ее деятельность.....	11
Примечание 2. Основные принципы составления финансовой информации	12
Примечание 3. Основные положения учетной политики и новые стандарты финансовой отчетности	12
Примечание 4. Основные дочерние общества	15
Примечание 5. Информация по сегментам.....	17
Примечание 6. Операции со связанными сторонами	20
Примечание 7. Основные средства	22
Примечание 8. Прочие внеоборотные активы	23
Примечание 9. Денежные средства и их эквиваленты	23
Примечание 10. Дебиторская задолженность и авансы выданные.....	23
Примечание 11. Товарно-материальные запасы	24
Примечание 12. Прочие оборотные активы.....	24
Примечание 13. Капитал.....	24
Примечание 14. Налог на прибыль.....	25
Примечание 15. Краткосрочные и долгосрочные заемные средства.....	26
Примечание 16. Кредиторская задолженность и начисления.....	27
Примечание 17. Кредиторская задолженность по прочим налогам	27
Примечание 18. Выручка	27
Примечание 19. Государственные субсидии	27
Примечание 20. Операционные расходы.....	28
Примечание 21. Финансовые доходы, расходы	28
Примечание 22. Прибыль на акцию	29
Примечание 23. Обязательства по капитальным затратам	29
Примечание 24. Условные обязательства	29
Примечание 25. Финансовые инструменты и управление финансовыми рисками.....	30
Примечание 26. Справедливая стоимость активов и обязательств.....	32
Примечание 27. События после отчетной даты	32



Отчет об обзорной проверке промежуточной финансовой информации

Акционерам и Совету директоров Открытого акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро»

Вступление

Мы провели обзорную проверку прилагаемого сокращенного консолидированного промежуточного отчета о финансовом положении Открытого акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро» и его дочерних компаний (далее – «Группа») по состоянию на 30 июня 2014 года и соответствующих сокращенных консолидированных промежуточных отчетов о прибылях и убытках, совокупном доходе, движении денежных средств и изменении капитала за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату. Руководство несет ответственность за подготовку и представление этой сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Мы отвечаем за предоставление вывода по данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации на основе проведенной нами обзорной проверки.

Объем обзорной проверки

Мы провели обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом по обзорным проверкам 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, которую проводит независимый аудитор компании». Обзорная проверка промежуточной финансовой информации ограничивается опросом должностных лиц, в основном ответственных за финансовые и бухгалтерские вопросы, и аналитическими и прочими процедурами обзорной проверки. Объем обзорной проверки существенно меньше объема аудиторской проверки, которая проводится в соответствии с Международными стандартами аудита, поэтому обзорная проверка не позволяет нам получить уверенность в том, что нам стали известны все значительные аспекты, которые могли бы быть выявлены в ходе аудита. Следовательно, мы не предоставляем аудиторского заключения.

Вывод

По итогам проведенной обзорной проверки ничто не привлекло нашего внимания, что могло бы свидетельствовать о том, что прилагаемая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация не была подготовлена, во всех существенных аспектах, в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

ЗАО PricewaterhouseCoopers Audit

29 августа 2014 года

Москва, Российская Федерация

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

	Примечание	30 июня 2014 года	31 декабря 2013 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	7	654 856	633 846
Вложения в зависимые общества и совместные предприятия	3	14 696	30 301
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи		5 330	5 794
Прочие внеоборотные активы	8	24 478	24 976
Итого внеоборотные активы		699 360	694 917
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	9	42 538	34 472
Авансовые платежи и переплата по налогу на прибыль		3 091	2 679
Дебиторская задолженность и авансы выданные	10	54 177	45 385
Товарно-материальные запасы	11	20 288	21 449
Прочие оборотные активы	12	48 530	53 144
		168 624	157 129
Внеоборотные активы, предназначенные для продажи	3	15 430	-
Итого оборотные активы		184 054	157 129
ИТОГО АКТИВЫ		883 414	852 046
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал	13	386 255	386 255
Собственные выкупленные акции		(10 662)	(10 662)
Эмиссионный доход		39 202	39 202
Нераспределенная прибыль и прочие резервы		180 802	164 735
Капитал акционеров ОАО «РусГидро»		595 597	579 530
Неконтролирующая доля участия		17 524	17 177
ИТОГО КАПИТАЛ		613 121	596 707
Долгосрочные обязательства			
Отложенные налоговые обязательства		32 236	31 000
Долгосрочные заемные средства	15	135 974	131 890
Прочие долгосрочные обязательства		11 967	12 030
Итого долгосрочные обязательства		180 177	174 920
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	15	28 505	19 887
Кредиторская задолженность и начисления	16	49 902	49 473
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		259	115
Кредиторская задолженность по прочим налогам	17	11 450	10 944
Итого краткосрочные обязательства		90 116	80 419
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		270 293	255 339
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		883 414	852 046

Председатель Правления – Генеральный директор

Е. В. Дод

Главный бухгалтер

Д. В. Финкель

29 августа 2014 года



Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

Группа «РусГидро»

**Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о прибылях и убытках
(не прошедший аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Примечание	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года (представление данных изменено)
Выручка	18	165 309	158 280
Государственные субсидии	19	5 607	5 421
Операционные расходы	20	(141 414)	(136 150)
Убыток от экономического обесценения основных средств	7	(1 696)	(497)
Убыток от обесценения финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи		(450)	(6 299)
Убыток от обесценения долгосрочных векселей		-	(1 556)
Доход, связанный с сокращением системы пенсионного обеспечения		-	1 609
Прибыль от операционной деятельности		27 356	20 808
Финансовые доходы	21	3 637	4 528
Финансовые расходы	21	(3 674)	(4 653)
Прибыль / (убыток) в отношении зависимых обществ и совместных предприятий		30	(3 336)
Прибыль до налогообложения		27 349	17 347
Расходы по налогу на прибыль	14	(6 013)	(6 529)
Прибыль за период		21 336	10 818
Причитающаяся:			
Акционерам ОАО «РусГидро»		20 990	9 605
Неконтролирующей доле участия		346	1 213
Прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ОАО «РусГидро», – базовая и разводненная (в российских рублях на акцию)	22	0,0556	0,0311
Средневзвешенное количество акций в обращении – базовое и разводненное (тысяч штук)	22	377 551 657	308 933 768

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

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

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года
Прибыль за период	21 336	10 818
Прочий совокупный доход после налога на прибыль:		
<i>Статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков</i>		
Переоценка пенсионных обязательств	320	211
Прочий совокупный доход / (убыток)	4	(5)
Итого статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков	324	206
<i>Статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков</i>		
Убыток от изменения стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	(4)	(481)
Убыток от изменения стоимости обесцененных финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	(114)	(183)
Перенос накопленного убытка от переоценки финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, на прибыли и убытки	103	244
Итого статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков	(15)	(420)
Итого совокупный доход за период	21 645	10 604
Причитающийся:		
Акционерам ОАО «РусГидро»	21 220	9 279
Неконтролирующей доле участия	425	1 325

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

Группа «РусГидро»

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

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года (представление данных изменено)
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Прибыль до налогообложения		27 349	17 347
Амортизация основных средств и нематериальных активов	7, 20	10 407	9 204
Убыток от выбытия основных средств, нетто	20	27	361
(Прибыль) / убыток в отношении зависимых обществ и совместных предприятий		(30)	3 336
Финансовые доходы	21	(3 637)	(4 528)
Финансовые расходы	21	3 674	4 653
Убыток от экономического обесценения основных средств		1 696	497
Убыток от обесценения финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи		450	6 299
Начисление убытка от обесценения дебиторской задолженности, нетто	20	1 446	1 964
Расходы по пенсионному обеспечению		267	214
Убыток от обесценения долгосрочных векселей		-	1 556
Доход, связанный с сокращением системы пенсионного обеспечения		-	(1 609)
Прочие расходы		143	69
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений оборотного капитала, уплаты налога на прибыль и изменения прочих активов и обязательств		41 792	39 363
Изменения в оборотном капитале:			
(Увеличение) / уменьшение дебиторской задолженности и авансов выданных		(10 626)	205
Уменьшение товарно-материальных запасов		1 032	1 370
Уменьшение кредиторской задолженности и начислений		(5 366)	(5 126)
Увеличение задолженности по прочим налогам		393	1 504
Уменьшение / (увеличение) прочих внеоборотных активов		741	(215)
Уменьшение прочих долгосрочных обязательств		(349)	(408)
Уплаченный налог на прибыль		(5 117)	(4 858)
Итого поступление денежных средств от операционной деятельности		22 500	31 835
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Приобретение основных средств		(28 140)	(23 721)
Поступления от продажи основных средств		39	115
Открытие депозитов и приобретение прочих финансовых вложений		(89 516)	(80 212)
Закрытие депозитов и продажа прочих финансовых вложений		94 130	60 875
Взнос в уставный капитал зависимых обществ и совместных предприятий		(70)	(243)
Проценты полученные		3 278	2 779
Поступления от продажи зависимого общества		-	250
Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность		(20 279)	(40 157)

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

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

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года (представление данных изменено)
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Поступления краткосрочных заемных средств	15	40 423	41 550
Поступления долгосрочных заемных средств	15	13 881	31 316
Погашение заемных средств	15	(41 587)	(46 004)
Проценты уплаченные		(6 343)	(6 553)
Платежи по финансовому лизингу		(526)	(634)
Дивиденды выплаченные		(8)	(15)
Поступления от эмиссий акций		-	22
Итого поступление денежных средств от финансовой деятельности		5 840	19 682
Положительные / (отрицательные) курсовые разницы по остаткам денежных средств		5	(16)
Увеличение денежных средств и их эквивалентов		8 066	11 344
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		34 472	39 857
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	9	42 538	51 201

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

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

	Прим.	Акционер- ный капитал	Собствен- ные выкуплен- ные акции	Эмиссион- ный доход	Резерв, связанный с присоеди- нением	Резерв по переоценке	Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	Переоценка пенсионных обязательств	Нераспре- деленная прибыль	Капитал акционеров ОАО «РусГидро»	Неконтроли- рующая доля участия	Итого капитал
На 1 января 2013 года		317 637	(10 662)	39 202	(127 216)	218 757	514	920	75 934	515 086	25 319	540 405
Прибыль за период		-	-	-	-	-	-	-	9 605	9 605	1 213	10 818
Убыток от изменения стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи		-	-	-	-	-	(414)	-	-	(414)	(67)	(481)
Убыток от изменения стоимости обесцененных финансовых активов, имеющих в наличии для продажи		-	-	-	-	-	(183)	-	-	(183)	-	(183)
Перенос накопленного убытка от переоценки финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, на прибыли и убытки		-	-	-	-	-	244	-	-	244	-	244
Переоценка пенсионных обязательств		-	-	-	-	-	-	32	-	32	179	211
Прочий совокупный убыток		-	-	-	-	-	-	-	(5)	(5)	-	(5)
Итого совокупный доход		-	-	-	-	-	(353)	32	9 600	9 279	1 325	10 604
Операции с государством и компаниями, находящимися под общим контролем	13	-	-	-	(9 234)	-	-	-	2 407	(6 827)	(2 407)	(9 234)
Влияние изменения неконтролирующей доли участия	13	-	-	-	-	-	-	-	1 257	1 257	(1 853)	(596)
Дивиденды	13	-	-	-	-	-	-	-	(3 594)	(3 594)	(160)	(3 754)
Перевод резерва по переоценке в состав нераспределенной прибыли		-	-	-	-	(237)	-	-	237	-	-	-
Прочие движения		-	-	-	-	-	-	-	(6)	(6)	-	(6)
На 30 июня 2013 года		317 637	(10 662)	39 202	(136 450)	218 520	161	952	85 835	515 195	22 224	537 419

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

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

	Прим.	Акционер- ный капитал	Собствен- ные выкуплен- ные акции	Эмиссион- ный доход	Резерв, связанный с присоеди- нением	Резерв по переоценке	Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	Переоценка пенсионных обязательств	Нераспре- деленная прибыль	Капитал акционеров ОАО «РусГидро»	Неконтроли- рующая доля участия	Итого капитал
На 1 января 2014 года		386 255	(10 662)	39 202	(135 075)	198 015	(12)	875	100 932	579 530	17 177	596 707
Прибыль за период		-	-	-	-	-	-	-	20 990	20 990	346	21 336
Убыток от изменения стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи		-	-	-	-	-	(4)	-	-	(4)	-	(4)
Убыток от изменения стоимости обесцененных финансовых активов, имеющих в наличии для продажи		-	-	-	-	-	(114)	-	-	(114)	-	(114)
Перенос накопленного убытка от переоценки финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, на прибыли и убытки		-	-	-	-	-	103	-	-	103	-	103
Переоценка пенсионных обязательств		-	-	-	-	-	-	241	-	241	79	320
Прочий совокупный доход		-	-	-	-	-	-	-	4	4	-	4
Итого совокупный доход		-	-	-	-	-	(15)	241	20 994	21 220	425	21 645
Дивиденды	13	-	-	-	-	-	-	-	(5 130)	(5 130)	(80)	(5 210)
Перевод резерва по переоценке в состав нераспределенной прибыли		-	-	-	-	(543)	-	-	543	-	-	-
Прочие движения		-	-	-	-	-	-	-	(23)	(23)	2	(21)
На 30 июня 2014 года		386 255	(10 662)	39 202	(135 075)	197 472	(27)	1 116	117 316	595 597	17 524	613 121

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

Группа «РусГидро»

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

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 1. Группа и ее деятельность

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

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

Экономическая среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность. Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам, в том числе отмечается сравнительно высокая инфляция и высокие процентные ставки. Экономика страны особенно чувствительна к ценам на нефть и газ.

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

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

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

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

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, существенных изменений в правилах российского оптового и розничного рынков электроэнергии и мощности, их функционирование и механизм установления цен не вносилось.

Отношения с государством и действующее законодательство. По состоянию на 30 июня 2014 года Российской Федерации принадлежало 66,84 процента обыкновенных акций Общества (31 декабря 2013 года: 66,84 процента).

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

Кроме того, государство оказывает влияние на деятельность Группы посредством:

- своего представительства в Совете директоров Общества;
- регулирования тарифов на электроэнергию, мощность и теплотехнику;
- согласования инвестиционных программ Общества и ряда компаний Группы, объема и источников их финансирования и контроля над их реализацией.

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

Сезонный характер деятельности. Спрос на тепловую и электрическую энергию, производимую и реализуемую Группой, подвержен влиянию погодных условий и зависит от времени года. Производство электроэнергии гидроэлектростанциями помимо погодных условий зависит также от водности рек. В весенне-летний период (период паводка) производство электроэнергии

Группа «РусГидро»

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

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

гидроэлектростанциями существенно выше, чем в осенне-зимний период. Производство тепловой и электрической энергии объектами тепловой генерации, напротив, существенно выше в осенне-зимний период, чем в весенне-летний период. Сезонный характер производства тепловой и электрической энергии оказывает существенное влияние на потребление топлива объектами тепловой генерации и на объемы электроэнергии, приобретаемой Группой.

Примечание 2. Основные принципы составления финансовой информации

Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация была подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» и должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, и по состоянию на эту дату, подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

В отношении настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации была проведена обзорная проверка без предоставления аудиторского заключения. Отдельные раскрытия, дублирующие информацию, содержащуюся в годовой консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, и по состоянию на эту дату, были пропущены или сокращены.

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

Учетная политика, применяемая при подготовке настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации, соответствует политике, применявшейся при составлении консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, и по состоянию на эту дату, за исключением расходов по налогу на прибыль, которые признаются в промежуточных периодах на основании наилучшей расчетной оценки средневзвешенной годовой ставки налога на прибыль, ожидаемой за полный финансовый год, и новых стандартов и интерпретаций, вступивших в силу с 1 января 2014 года.

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

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

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

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

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

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года (до изменения представления данных)	Реклассификация ОАО «ДРСК»	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года (представление данных изменено)
Выручка	156 448	1 832	158 280
Операционные расходы	(134 712)	(1 438)	(136 150)
Убыток от экономического обесценения основных средств	(386)	(111)	(497)
Прибыль от операционной деятельности	20 525	283	20 808
Финансовые доходы / (расходы), нетто	155	(280)	(125)
Прибыль до налогообложения	17 344	3	17 347
Расходы по налогу на прибыль	(6 515)	(14)	(6 529)
Прибыль за период по продолжающейся деятельности	10 829	(11)	10 818
Убыток за период от прекращаемой деятельности	(11)	11	-
Прибыль за период	10 818	-	10 818
Поступление денежных средств от операционной деятельности	30 916	919	31 835
Использование денежных средств на инвестиционную деятельность	(39 928)	(229)	(40 157)
Поступление денежных средств от финансовой деятельности	20 325	(643)	19 682

Ключевые бухгалтерские оценки и профессиональные суждения

Группа в процессе подготовки сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации использует оценки, суждения и делает допущения, которые оказывают влияние на применение учетной политики и отражаемые в отчетности суммы активов и обязательств, доходов и расходов. Фактические результаты могут отличаться от указанных оценок. Суждения в отношении положений учетной политики и методов оценки, применяемые руководством при подготовке настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации, соответствуют тем, что применялись при составлении консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, и по состоянию на эту дату, за исключением изменений оценочных значений в отношении ожидаемой средневзвешенной годовой ставки по налогу на прибыль (Примечание 14), ставки дисконтирования, используемой для расчета обязательств по пенсионному обеспечению, и внеоборотных активов, предназначенных для продажи, как описано ниже.

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

Внеоборотные активы, предназначенные для продажи. Руководство Группы применило профессиональные суждения в отношении вложения в зависимое общество ОАО «Красноярская ГЭС». В июне 2014 года Совет директоров Общества одобрил заключение дочерним обществом Группы ОАО «Гидроинвест» договора мены принадлежащих ему 25 процентов минус 1 акция ОАО «Красноярская ГЭС» на 3,39 процента акций Общества.

В связи с высокой вероятностью совершения сделки, по состоянию на 30 июня 2014 года вложение в зависимое общество ОАО «Красноярская ГЭС» было переклассифицировано в состав внеоборотных активов, предназначенных для продажи. Фактический обмен состоялся в июле 2014 года (Примечание 27).

Группа «РусГидро»

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

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Новые стандарты и интерпретации

Группа применила все новые стандарты и интерпретации, которые вступили в силу с 1 января 2014 года. Последствия принятия новых стандартов и интерпретаций не были значительными по отношению к настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации.

Некоторые новые стандарты, интерпретации и изменения к стандартам и интерпретациям, раскрытые в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, и по состоянию на эту дату не применимы для финансового года, начинающегося 1 января 2014 года, и не были применены Группой досрочно.

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

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

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

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

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

- Финансовые активы должны классифицироваться по трем категориям оценки: оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости, оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости с отражением изменений в составе прочего совокупного дохода и оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости с отражением изменений в составе прибылей и убытков.
- Классификация зависит от бизнес-модели управления финансовыми активами предприятия и от того, включают ли предусмотренные договором потоки денежных средств исключительно выплаты основной суммы и процентов. Если долговой инструмент удерживается для получения денежных средств по нему, то он может учитываться по амортизированной стоимости, если он при этом соответствует требованию о выплате исключительно основной суммы и процентов. Долговые инструменты, отвечающие требованию о выплате исключительно основной суммы и процентов, удерживаемые в портфеле, когда предприятие одновременно удерживает инструменты для получения денежных средств по ним и продает активы, могут быть отнесены к категории отражаемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода. Финансовые активы, которые не содержат потоки денежных средств, отвечающие требованию о выплате исключительно основной суммы и процентов, должны оцениваться по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка (например, производные инструменты). Встроенные производные инструменты не отделяются от финансовых активов, а включаются в их состав при оценке соблюдения условия выплаты исключительно основной суммы и процентов.

Группа «РусГидро»

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

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

- Все долевыми инструментами впоследствии оцениваются по справедливой стоимости. Долевые инструменты, предназначенные для торговли, должны оцениваться по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибылей и убытков. В отношении всех остальных долевыми инструментами при первоначальном признании может быть принято не подлежащее изменению решение об отражении изменений справедливой стоимости в составе прочего совокупного дохода, а не в составе прибылей и убытков.
- Большинство требований МСФО (IAS) 39 в отношении классификации и оценки финансовых обязательств были перенесены в МСФО (IFRS) 9 без изменений. Основным отличием является требование к компании раскрывать эффект изменений собственного кредитного риска по финансовым обязательствам, отнесенным к категории отражаемых по справедливой стоимости в составе прибылей и убытков, в составе прочего совокупного дохода.
- МСФО (IFRS) 9 вводит новую модель признания убытков от обесценения – модель ожидаемых кредитных убытков. Модель предусматривает «трехэтапный» подход, основанный на изменении кредитного качества финансовых активов с момента их первоначального признания. На практике эти новые правила означают, что предприятия должны будут учитывать мгновенные убытки, равные ожидаемым кредитным убыткам за 12 месяцев, при первоначальном признании финансовых активов, которые не являются обесцененными кредитными активами (или ожидаемым кредитным убыткам за весь срок действия для торговой дебиторской задолженности). В тех случаях, когда имело место значительное увеличение кредитного риска, обесценение оценивается с использованием кредитных убытков за весь срок действия кредита, а не кредитных убытков за 12 месяцев. Модель предусматривает операционные упрощения для аренды и торговой дебиторской задолженности.
- Требования учета хеджирования были скорректированы для установления более тесной связи учета с управлением рисками. Стандарт предоставляет компаниям возможность выбора между учетной политикой с применением требований учета хеджирования, содержащихся в МСФО (IFRS) 9, и продолжением применения МСФО (IAS) 39 ко всем хеджам, так как в настоящий момент стандарт не предусматривает учета для случаев макрохеджирования.

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

Примечание 4. Основные дочерние общества

Все основные дочерние общества созданы и действуют на территории Российской Федерации. Разница между долей в уставном капитале и долей голосующих акций по некоторым компаниям связана с владением привилегированными акциями и / или долей косвенного владения, или долей в обществах с ограниченной ответственностью (ООО).

Группа осуществляет деятельность в трех основных отчетных сегментах, один из которых представлен материнской компанией Группы – ОАО «РусГидро» (Примечание 5). Ниже представлены основные дочерние общества, отнесенные к соответствующим отчетным сегментам по состоянию на 30 июня 2014 года и 31 декабря 2013 года.

Сегмент «Субгруппа «ЭСК РусГидро»

Сегмент «Субгруппа «ЭСК РусГидро» состоит из дочерних обществ Группы, осуществляющих сбыт электрической энергии конечным потребителям. Все компании данного сегмента, за исключением ОАО «ЭСК РусГидро», имеют статус гарантирующих поставщиков, то есть поставщиков, которые обязаны подписывать контракты на поставку электроэнергии со всеми конечными потребителями в рамках своего региона на основании их заявки.

	30 июня 2014 года		31 декабря 2013 года	
	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %
ОАО «ЭСК РусГидро»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «Красноярскэнергосбыт»	65,81%	65,81%	65,81%	69,40%
ОАО «РЭСК»	90,52%	90,52%	90,52%	90,52%
ОАО «Чувашская энергосбытовая компания»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ООО «ЭСКБ»	100,00%	-	100,00%	-

Группа «РусГидро»

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

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Сегмент «Субгруппа «РАО Энергетические системы Востока»

Сегмент «Субгруппа «РАО Энергетические системы Востока» состоит из ОАО «РАО Энергетические системы Востока» и его дочерних обществ, осуществляющих генерацию, распределение и сбыт электроэнергии и 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:

	30 июня 2014 года		31 декабря 2013 года	
	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %
ОАО «РАО Энергетические системы Востока»*	85,92%	86,20%	85,92%	86,20%
ОАО «ДЭК»	44,92%	52,17%	44,92%	52,17%
ОАО «ДГК»	44,92%	100,00%	44,92%	100,00%
ОАО «ДРСК»	44,92%	100,00%	44,92%	100,00%
ОАО «Камчатскэнерго»	84,83%	98,74%	84,83%	98,74%
ОАО «Магаданэнерго»**	42,10%	49,00%	42,10%	64,39%
ОАО «Сахалинэнерго»	47,72%	55,55%	47,72%	55,55%
ОАО АК «Якутскэнерго»	72,21%	79,16%	72,21%	79,16%

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

** Контроль над деятельностью ОАО «Магаданэнерго» осуществляется посредством обеспечения большинства голосов при принятии решений на собраниях акционеров.

Прочие сегменты

Прочие сегменты включают в себя:

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

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

	30 июня 2014 года		31 декабря 2013 года	
	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %
ОАО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «Геотерм»	99,65%	99,65%	99,65%	99,65%
ОАО «Гидроремонт-ВКК»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «Загорская ГАЭС-2»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «Зарамагские ГЭС»	99,75%	99,75%	98,35%	98,35%
ОАО «Институт Гидропроект»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «Колымаэнерго»	98,76%	98,76%	98,76%	98,76%
ОАО «Ленгидропроект»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «НИИЭС»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «Сулакский ГидроКаскад»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой»	98,76%	100,00%	98,76%	100,00%
ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»	99,43%	100,00%	99,43%	100,00%
ОАО «ЧиркейГЭСстрой»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «ЭСКО ЕЭС»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%

Группа «РусГидро»

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

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 5. Информация по сегментам

Операционные сегменты представляют собой компоненты Группы, осуществляющие хозяйственную деятельность, от которой они могут получать доходы и нести расходы, включая доходы и расходы, связанные с операциями с другими компонентами Группы. В отношении операционных сегментов имеется отдельная финансовая информация, регулярно рассматриваемая руководством Группы, ответственным за принятие операционных решений, при распределении ресурсов по сегментам и оценке результатов их деятельности.

В первом полугодии 2013 года Группа представляла сегмент «Генерация», в который входили два субсегмента: а) материнская компания Группы – ОАО «РусГидро» и б) дочерние общества Группы, осуществляющие производство и продажу электрической энергии и мощности. Во втором полугодии 2013 года Группа начала анализировать информацию по данным субсегментам отдельно друг от друга. Для целей презентации в данном примечании сопоставимых данных Группа скорректировала раскрытие сегментной информации за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года.

Информация о Группе рассматривается по направлениям деятельности в разрезе следующих отчетных сегментов: «ОАО «РусГидро» (материнская компания Группы), «Субгруппа «ЭСК РусГидро», «Субгруппа «РАО Энергетические системы Востока» и прочие сегменты (Примечание 4). Операции прочих сегментов не подлежат отдельному раскрытию в качестве отчетных сегментов на основании количественных показателей за представленные периоды.

Управление деятельностью сегментов осуществляется при непосредственном участии отдельных сегментных менеджеров, подотчетных руководству Группы, ответственному за принятие операционных решений. Сегментные менеджеры на регулярной основе представляют на рассмотрение руководства Группы, ответственного за принятие операционных решений, результаты операционной деятельности и финансовые показатели сегментов. Руководство Группы, ответственное за принятие операционных решений, одобряет годовой бизнес-план на уровне отчетных сегментов, а также анализирует фактические финансовые данные в отношении сегментов. Руководители на уровне сегментов несут ответственность за исполнение одобренного плана и оперативное руководство деятельностью.

Начиная со второго полугодия 2013 года в связи с изменениями в системе бизнес-планирования руководство Группы, ответственное за принятие операционных решений, анализирует результаты деятельности операционных сегментов и прочую информацию, подготовленные на той же основе, что и в консолидированной отчетности Группы по МСФО. Эффект от изменения на показатель EBITDA за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, составил 2 025 миллионов рублей и представляет собой преимущественно количественное выражение различий между данными на основе российских стандартов бухгалтерского учета, использовавшимися ранее, и данными МСФО.

Результаты деятельности операционных сегментов оцениваются на основе показателя EBITDA, который рассчитывается как прибыль / убыток от операционной деятельности без учета амортизации основных средств и нематериальных активов, убытка от экономического обесценения основных средств, убытков от обесценения финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, дебиторской задолженности, долгосрочных векселей, убытка от выбытия основных средств, а также дохода, связанного с сокращением системы пенсионного обеспечения. Данный порядок определения показателя EBITDA может отличаться от порядка, применяемого другими компаниями. Руководство полагает, что показатель EBITDA является наиболее удобным инструментом для оценки эффективности деятельности операционных сегментов Группы, поскольку отражает динамику прибыли без учета влияния указанных начислений.

Информация по сегментам также содержит показатели капитальных расходов и величины заемных средств, так как указанные показатели анализируются руководством Группы, ответственным за принятие операционных решений. Межсегментные остатки заемных средств из распределения по сегментам исключены.

Вся прочая информация, предоставляемая руководству Группы, ответственному за принятие операционных решений, соответствует информации, представленной в консолидированной отчетности Группы.

Операции по реализации между сегментами осуществляются по рыночным ценам.

Далее представлена информация по отчетным сегментам за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года и 30 июня 2013 года, и по состоянию на 30 июня 2014 года и 31 декабря 2013 года.

Группа «РусГидро»

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

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года	ОАО «РусГидро»	Субгруппа «ЭСК РусГидро»	Субгруппа «РАО Энергетические системы Востока»	Прочие сегменты	Итого по сегментам	Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции	ВСЕГО
Выручка	51 433	40 792	75 052	6 149	173 426	(8 117)	165 309
<i>включая:</i>							
<i>от сторонних компаний</i>	46 439	40 782	74 921	3 167	165 309	-	165 309
<i>продажа электроэнергии</i>	34 214	40 371	45 153	164	119 902	-	119 902
<i>продажа теплотехнологии и горячей воды</i>	78	-	19 542	-	19 620	-	19 620
<i>продажа мощности</i>	11 089	-	2 006	128	13 223	-	13 223
<i>прочая выручка</i>	1 058	411	8 220	2 875	12 564	-	12 564
<i>от внутригрупповых операций</i>	4 994	10	131	2 982	8 117	(8 117)	-
Государственные субсидии	-	-	5 607	-	5 607	-	5 607
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(17 782)	(40 101)	(71 971)	(6 542)	(136 396)	6 862	(129 534)
ЕВИТДА	33 651	691	8 688	(393)	42 637	(1 255)	41 382
Амортизация основных средств и нематериальных активов	(5 715)	(345)	(3 765)	(582)	(10 407)	-	(10 407)
Прочие неденежные статьи операционных расходов	(2 169)	(684)	(758)	(8)	(3 619)	-	(3 619)
<i>в том числе:</i>							
<i>убыток от экономического обесценения основных средств (убыток) / восстановление убытка от обесценения дебиторской задолженности, нетто</i>	(1 696)	-	-	-	(1 696)	-	(1 696)
<i>убыток от обесценения финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи</i>	(161)	(688)	(618)	21	(1 446)	-	(1 446)
<i>доход / (убыток) от выбытия основных средств, нетто</i>	(388)	-	(62)	-	(450)	-	(450)
<i>доход / (убыток) от выбытия основных средств, нетто</i>	76	4	(78)	(29)	(27)	-	(27)
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности	25 767	(338)	4 165	(983)	28 611	(1 255)	27 356
Финансовые доходы							3 637
Финансовые расходы							(3 674)
Прибыль в отношении зависимых обществ и совместных предприятий							30
Прибыль до налогообложения							27 349
Расходы по налогу на прибыль							(6 013)
Прибыль за период							21 336
Капитальные расходы	16 236	25	5 706	12 992	34 959	(1 349)	33 610
На 30 июня 2014 года							
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	104 415	3 366	54 056	2 642	164 479	-	164 479

Группа «РусГидро»

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

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года	ОАО «РусГидро»	Субгруппа «ЭСК РусГидро»	Субгруппа «РАО Энергетические системы Востока»	Прочие сегменты	Итого по сегментам	Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции	ВСЕГО
Выручка	49 648	40 270	70 433	5 732	166 083	(7 803)	158 280
<i>включая:</i>							
<i>от сторонних компаний</i>	44 764	40 264	70 191	3 061	158 280	-	158 280
<i>продажа электроэнергии</i>	33 132	39 900	42 887	150	116 069	-	116 069
<i>продажа теплотехнологии и горячей воды</i>	82	-	19 244	1	19 327	-	19 327
<i>продажа мощности</i>	11 407	-	1 385	78	12 870	-	12 870
<i>прочая выручка</i>	143	364	6 675	2 832	10 014	-	10 014
<i>от внутригрупповых операций</i>	4 884	6	242	2 671	7 803	(7 803)	-
Государственные субсидии	-	-	5 408	13	5 421	-	5 421
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(16 071)	(40 261)	(69 120)	(5 542)	(130 994)	6 373	(124 621)
ЕВИТДА	33 577	9	6 721	203	40 510	(1 430)	39 080
Амортизация основных средств и нематериальных активов	(5 974)	(330)	(2 444)	(444)	(9 192)	(12)	(9 204)
Прочие неденежные статьи операционных расходов	(9 447)	(359)	855	(117)	(9 068)	-	(9 068)
<i>в том числе:</i>							
<i>убыток от экономического обесценения основных средств</i>	(386)	-	(111)	-	(497)	-	(497)
<i>убыток от обесценения долгосрочных векселей</i>	(1 556)	-	-	-	(1 556)	-	(1 556)
<i>убыток от обесценения дебиторской задолженности, нетто</i>	(980)	(365)	(592)	(27)	(1 964)	-	(1 964)
<i>убыток от обесценения финансовых активов, имеющих в наличии для продажи</i>	(6 299)	-	-	-	(6 299)	-	(6 299)
<i>(убыток) / доход от выбытия основных средств, нетто</i>	(226)	6	(51)	(90)	(361)	-	(361)
<i>доход, связанный с сокращением системы пенсионного обеспечения</i>	-	-	1 609	-	1 609	-	1 609
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности	18 156	(680)	5 132	(358)	22 250	(1 442)	20 808
Финансовые доходы							4 528
Финансовые расходы							(4 653)
Убыток в отношении зависимых обществ и совместных предприятий							(3 336)
Прибыль до налогообложения							17 347
Расходы по налогу на прибыль							(6 529)
Прибыль за период							10 818
Капитальные расходы	9 575	81	5 246	9 734	24 636	2 208	26 844
На 31 декабря 2013 года							
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	102 576	2 196	44 492	2 513	151 777	-	151 777

Группа «РусГидро»

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

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 6. Операции со связанными сторонами

Стороны обычно считаются связанными, если они находятся под общим контролем или одна из сторон имеет возможность контролировать другую сторону, или может оказывать значительное влияние на принимаемые ею решения по вопросам финансово-хозяйственной деятельности или осуществлять над ней совместный контроль. При рассмотрении взаимоотношений с каждой из возможных связанных сторон принимается во внимание экономическое содержание таких взаимоотношений, а не только их юридическая форма.

Основными связанными сторонами Группы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, являлись совместные предприятия и зависимые общества Группы, а также предприятия, контролируемые государством.

Совместные предприятия

Остатки по операциям Группы с совместными предприятиями представлены ниже:

	Примечание	30 июня 2014 года	31 декабря 2013 года
Векселя к получению	8	4 965	4 741
Займы выданные		871	533

Операции Группы с совместными предприятиями представлены ниже:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года
Выручка от реализации электроэнергии и мощности	82	106
Прочая выручка	247	502
Покупная электроэнергия и мощность	500	18

Зависимые общества

Остатки по операциям Группы с зависимыми обществами представлены ниже:

	30 июня 2014 года	31 декабря 2013 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность	142	198
Кредиторская задолженность	158	26

Операции Группы с зависимыми обществами представлены ниже:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года
Выручка от реализации электроэнергии и мощности	1 706	1 183
Прочая выручка	77	320
Покупная электроэнергия и мощность	143	186
Услуги по строительству	139	2 169

Предприятия, контролируемые государством

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

Реализация Группой электроэнергии, мощности и теплоэнергии предприятиям, контролируемым государством, за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, составила около 30 процентов от общей реализации электроэнергии, мощности и теплоэнергии (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года: около 29 процентов). Реализация электроэнергии и мощности в секторе регулируемых договоров осуществляется потребителям напрямую, на рынке на сутки вперед (РСВ) –

Группа «РусГидро»

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

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

через договоры комиссии, заключаемые с ОАО «Центр финансовых расчетов» (ОАО «ЦФР»). Тарифы на поставку электроэнергии и мощности по регулируемым договорам, а также на электроэнергию и тепловую энергию в неценовой зоне Дальнего Востока устанавливаются ФСТ и органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен и тарифов. На РСВ цена определяется путем балансирования спроса и предложения и распространяется на всех участников рынка.

Расходы Группы на покупку электроэнергии, мощности и топлива у предприятий, контролируемых государством, за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, составили около 20 процентов от общей суммы расходов на покупку электроэнергии, мощности и топлива (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года: около 24 процентов).

Расходы Группы на услуги по распределению электроэнергии, предоставленные предприятиями, контролируемые государством, за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, составили около 60 процентов от общей суммы расходов на услуги по распределению электроэнергии (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года: около 51 процента). Расходы по распределению электроэнергии находятся под влиянием тарифного регулирования.

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

Вознаграждение членам Совета директоров Общества выплачивается по результатам работы за период за выполнение ими своих обязанностей и за участие в заседаниях Совета директоров Общества и рассчитывается на основании положения о 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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, составила 1 357 миллионов рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года: 990 миллионов рублей).

Группа «РусГидро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, и по состоянию на эту дату

(не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 7. Основные средства

Первоначальная стоимость	Производственные здания	Сооружения	Машины и оборудование	Незавершенное строительство	Прочее	Итого
Начальное сальдо на 31 декабря 2013 года	78 712	377 429	191 377	214 999	14 620	877 137
Переклассификация	(310)	(2 731)	(1 636)	4 690	(13)	-
Поступления	93	18	76	32 912	511	33 610
Передача	795	1 207	10 527	(12 599)	70	-
Выбытия и списания	(47)	(78)	(718)	(122)	(218)	(1 183)
Конечное сальдо на 30 июня 2014 года	79 243	375 845	199 626	239 880	14 970	909 564
Накопленный износ (в т. ч. обесценение)						
Начальное сальдо на 31 декабря 2013 года	(27 139)	(108 005)	(75 665)	(26 904)	(5 578)	(243 291)
Начисление убытка от обесценения	-	-	(13)	(1 683)	-	(1 696)
Начислено за период	(869)	(3 900)	(4 844)	-	(802)	(10 415)
Передача	(251)	(103)	(918)	1 273	(1)	-
Выбытия и списания	9	67	429	(29)	218	694
Конечное сальдо на 30 июня 2014 года	(28 250)	(111 941)	(81 011)	(27 343)	(6 163)	(254 708)
Остаточная стоимость на 30 июня 2014 года	50 993	263 904	118 615	212 537	8 807	654 856
Остаточная стоимость на 31 декабря 2013 года	51 573	269 424	115 712	188 095	9 042	633 846
Первоначальная стоимость						
Начальное сальдо на 31 декабря 2012 года	68 697	342 120	148 798	222 895	12 625	795 135
Поступления	17	66	363	25 901	497	26 844
Передача	1 692	1 609	10 324	(13 835)	210	-
Выбытия и списания	(312)	(79)	(258)	(266)	(202)	(1 117)
Конечное сальдо на 30 июня 2013 года	70 094	343 716	159 227	234 695	13 130	820 862
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)
Начисление убытка от обесценения	(2)	(1)	(89)	(270)	(24)	(386)
Начислено за период	(819)	(3 100)	(4 494)	-	(731)	(9 144)
Передача	(27)	(897)	(232)	1 163	(7)	-
Выбытия и списания	112	12	186	62	70	442
Конечное сальдо на 30 июня 2013 года	(21 682)	(72 645)	(57 117)	(43 921)	(4 397)	(199 762)
Остаточная стоимость на 30 июня 2013 года	48 412	271 071	102 110	190 774	8 733	621 100
Остаточная стоимость на 31 декабря 2012 года	47 751	273 461	96 310	178 019	8 920	604 461

На 30 июня 2014 года в остаточную стоимость основных средств включена стоимость офисных зданий и земельных участков, принадлежащих Группе, в сумме 8 026 миллионов рублей (на 31 декабря 2013 года: 8 014 миллионов рублей), отраженных на балансе по исторической стоимости.

Обесценение. Руководство Группы проанализировало текущую экономическую ситуацию, в которой работает Группа, в целях обнаружения индикаторов обесценения основных средств или того, что убыток от обесценения, признанный в предыдущие периоды, более не существует или сократился. В результате данного анализа не было обнаружено каких-либо индикаторов того, что на отчетную дату допущения руководства Группы, использованные для определения возмещаемой стоимости

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

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

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

На основе данных допущений Группа признала убыток от обесценения в размере 1 696 миллионов рублей за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, в отношении поступления основных средств по единицам, генерирующим денежные средства, обесцененным в предыдущие периоды (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года: 386 миллионов рублей).

Примечание 8. Прочие внеоборотные активы

	30 июня 2014 года	31 декабря 2013 года
Долгосрочные векселя	36 797	36 690
Дисконт по долгосрочным векселям	(16 921)	(17 021)
Резерв под обесценение долгосрочных векселей	(14 025)	(14 025)
Долгосрочные векселя, нетто	5 851	5 644
Плотины Братской, Усть-Илимской и Иркутской ГЭС	5 526	5 573
НДС к возмещению	4 322	5 381
Клиентская база ООО «ЭСКБ»	1 385	1 662
Гудвил	929	929
Прочие внеоборотные активы	6 465	5 787
Итого прочие внеоборотные активы	24 478	24 976

Примечание 9. Денежные средства и их эквиваленты

	30 июня 2014 года	31 декабря 2013 года
Денежные средства на банковских счетах	15 679	10 744
Эквиваленты денежных средств	26 833	23 712
Денежные средства в кассе	26	16
Итого денежные средства и их эквиваленты	42 538	34 472

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

Примечание 10. Дебиторская задолженность и авансы выданные

	30 июня 2014 года	31 декабря 2013 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	49 248	45 716
Резерв под обесценение дебиторской задолженности покупателей и заказчиков	(16 367)	(15 374)
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, нетто	32 881	30 342
НДС к возмещению	8 691	8 059
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам	9 761	4 612
Резерв под обесценение авансов, выданных поставщикам и подрядчикам	(496)	(460)
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам, нетто	9 265	4 152
Прочая дебиторская задолженность	6 060	5 350
Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	(2 720)	(2 518)
Прочая дебиторская задолженность, нетто	3 340	2 832
Итого дебиторская задолженность и авансы выданные	54 177	45 385

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

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

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 11. Товарно-материальные запасы

	30 июня 2014 года	31 декабря 2013 года
Топливо	10 803	13 329
Сырье и материалы	7 244	6 249
Запасные части	1 889	1 524
Прочие материалы	546	536
Итого товарно-материальные запасы до обесценения	20 482	21 638
Резерв под обесценение товарно-материальных запасов	(194)	(189)
Итого товарно-материальные запасы	20 288	21 449

Примечание 12. Прочие оборотные активы

	30 июня 2014 года	31 декабря 2013 года
Депозиты и векселя	47 561	52 406
Прочие краткосрочные инвестиции	969	738
Итого прочие оборотные активы	48 530	53 144

Примечание 13. Капитал

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

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

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

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

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

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

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

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

Группа «РусГидро»

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

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

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

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

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

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

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

Примечание 14. Налог на прибыль

Расходы по налогу на прибыль признаны на основании наиболее достоверной оценки руководством средневзвешенной ожидаемой налоговой ставки за полный финансовый год. Налоговый эффект однократных, неповторяющихся эффектов не принимался во внимание при расчете средневзвешенной ожидаемой налоговой ставки. Оценочная среднегодовая эффективная ставка налога на прибыль, примененная за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, составила 22 процента (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года: 38 процентов).

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

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года (представление данных изменено)
Текущий налог на прибыль	4 849	5 921
Расход по отложенному налогу на прибыль	1 164	608
Итого расходы по налогу на прибыль	6 013	6 529

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

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

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

	Срок погашения	30 июня 2014 года	31 декабря 2013 года
ОАО «Сбербанк России»	2014–2020	49 381	46 295
Российские облигации (ОАО «РусГидро»), выпущенные в феврале 2013 года	2018*	20 618	20 478
Еврооблигации (RusHydro Finance Ltd)	2015	20 257	20 254
ЕБРР	2014–2027	15 876	14 971
Российские облигации (ОАО «РусГидро»), выпущенные в апреле 2011 года	2016*	15 224	15 225
ОАО «Банк Москвы»	2014–2015	7 724	7 700
ОАО «Банк ВТБ»	2018	4 521	4 500
UniCredit Bank Austria AG	2017–2026	2 847	2 523
ОАО «Росбанк»	2014–2015	1 792	1 558
Органы муниципальной власти Камчатского края	2034	1 679	1 572
ОАО «Газпромбанк»	2014–2016	1 439	1 997
EM Falcon Ltd	-	-	1 517
Прочие долгосрочные заемные средства	-	1 379	1 282
Обязательства по финансовой аренде	-	1 646	2 082
Итого		144 383	141 954
За вычетом краткосрочной части долгосрочных заемных средств		(7 601)	(9 057)
За вычетом краткосрочной части обязательств по финансовой аренде		(808)	(1 007)
Итого долгосрочные заемные средства		135 974	131 890

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

Краткосрочные заемные средства

	30 июня 2014 года	31 декабря 2013 года
ОАО «Росбанк»	6 719	3 419
ОАО «Сбербанк России»	4 911	2 350
ОАО «Газпромбанк»	3 901	2 323
ОАО «Банк ВТБ»	2 294	950
ОАО «Альфа-Банк»	1 050	-
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	7 601	9 057
Краткосрочная часть обязательств по финансовой аренде	808	1 007
Прочие краткосрочные заемные средства	1 221	781
Итого краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	28 505	19 887
<i>Справочно:</i>		
Проценты к уплате	2 018	1 768

Управление риском ликвидности. Руководство Группы планирует погашать краткосрочные привлеченные заемные средства как за счет собственных средств Группы, так и путем привлечения нового финансирования. Группа имеет положительную кредитную историю, работает с крупными кредитными организациями, в том числе контролируемые государством, а также имеет доступ к публичным заимствованиям на рынке капитала.

Соблюдение ограничительных условий кредитных договоров. Группа находится под влиянием ряда ограничительных условий по кредитным договорам. По состоянию на 30 июня 2014 года и 31 декабря 2013 года Группой были соблюдены все ограничительные условия кредитных договоров.

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

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 16. Кредиторская задолженность и начисления

	30 июня 2014 года	31 декабря 2013 года
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	25 600	30 968
Задолженность перед персоналом	7 789	6 933
Авансы полученные	7 244	8 869
Дивиденды к уплате	5 287	85
Прочая кредиторская задолженность	3 982	2 618
Итого кредиторская задолженность и начисления	49 902	49 473

Все суммы кредиторской задолженности и начислений выражены в российских рублях.

Примечание 17. Кредиторская задолженность по прочим налогам

	30 июня 2014 года	31 декабря 2013 года
НДС	5 835	5 982
Налог на имущество	2 669	2 412
Страховые взносы	2 348	1 937
Прочие налоги	598	613
Итого кредиторская задолженность по прочим налогам	11 450	10 944

Примечание 18. Выручка

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года (представление данных изменено)
Продажа электроэнергии	119 902	116 069
Продажа теплоэнергии и горячей воды	19 620	19 327
Продажа мощности	13 223	12 870
Прочая выручка	12 564	10 014
Итого выручка	165 309	158 280

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

Примечание 19. Государственные субсидии

В соответствии с рядом законодательных актов Российской Федерации некоторым компаниям Группы были предоставлены субсидии на компенсацию разницы между утвержденными экономически обоснованными тарифами на электрическую и тепловую энергию и сниженными тарифами, предъявленными потребителям, а также на компенсацию убытков по топливу. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, Группа получила государственные субсидии в размере 5 607 миллионов рублей (в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года: 5 421 миллион рублей) в следующих субсидируемых регионах: Камчатском крае, Республике Саха (Якутия), Магаданской области и прочих регионах Дальнего Востока.

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

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 20. Операционные расходы

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года (представление данных изменено)
Вознаграждения работникам (в том числе налоги и расходы по пенсионному обеспечению)	31 711	27 956
Покупная электроэнергия и мощность	26 816	28 102
Расходы на топливо	24 100	24 332
Расходы на распределение электроэнергии	21 145	18 731
Амортизация основных средств и нематериальных активов	10 407	9 204
Прочие материалы	4 612	4 056
Налоги, кроме налога на прибыль	4 436	5 390
Услуги сторонних организаций, включая:		
Услуги ОАО «СО ЕЭС», ОАО «АТС», ОАО «ЦФР»	1 804	1 685
Расходы на приобретение и транспортировку теплоэнергии	1 510	1 476
Расходы на охрану	1 489	1 354
Ремонт и техническое обслуживание	1 179	1 122
Услуги субподрядчиков	1 158	1 962
Расходы на аренду	940	973
Расходы на консультационные, юридические и информационные услуги	909	646
Расходы на страхование	621	547
Транспортные расходы	590	613
Прочие услуги сторонних организаций	2 661	2 224
Начисление убытка от обесценения дебиторской задолженности, нетто	1 446	1 964
Расходы на водопользование	1 368	1 406
Расходы на социальную сферу	729	840
Расходы на закупку нефтепродуктов для перепродажи	243	113
Убыток от выбытия основных средств, нетто	27	361
Прочие расходы	1 513	1 093
Итого операционные расходы	141 414	136 150

Примечание 21. Финансовые доходы, расходы

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года (представление данных изменено)
<i>Финансовые доходы</i>		
Процентные доходы	3 398	4 029
Доходы по дисконтированию	68	87
Положительные курсовые разницы	43	224
Прочие доходы	128	188
Итого финансовые доходы	3 637	4 528
<i>Финансовые расходы</i>		
Процентные расходы	(2 463)	(3 419)
Расходы по дисконтированию	(369)	(435)
Отрицательные курсовые разницы	(99)	(276)
Расходы по финансовой аренде	(90)	(190)
Прочие расходы	(653)	(333)
Итого финансовые расходы	(3 674)	(4 653)

Группа «РусГидро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, и по состоянию на эту дату

(не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 22. Прибыль на акцию

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года
Средневзвешенное количество обыкновенных выпущенных акций (тысяч штук)	377 551 657	308 933 768
Чистая прибыль за период, причитающаяся акционерам ОАО «РусГидро»	20 990	9 605
Средневзвешенная прибыль на акцию, причитающаяся акционерам ОАО «РусГидро» – базовая и разводненная (в российских рублях на акцию)	0,0556	0,0311

Примечание 23. Обязательства по капитальным затратам

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

Обязательства по капитальным затратам Группы по состоянию на 30 июня 2014 года следующие: 2014 год – 85 067 миллионов рублей, 2015 год – 115 934 миллиона рублей, 2016 год – 87 355 миллионов рублей.

Предстоящие капитальные затраты в основном связаны с реконструкцией оборудования гидроэлектростанций: Саратовской ГЭС в размере 17 338 миллионов рублей, Жигулевской ГЭС в размере 15 618 миллионов рублей, Волжской ГЭС в размере 12 087 миллионов рублей; а также со строительством электростанций: Нижне-Бурейской ГЭС в размере 21 691 миллиона рублей, Сахалинской ГРЭС-2 в размере 14 404 миллионов рублей, ТЭЦ в г. Советская Гавань в размере 14 044 миллионов рублей, Якутской ГРЭС-2 в размере 12 948 миллионов рублей.

Примечание 24. Условные обязательства

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

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

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

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

Группа «РусГидро»

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

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

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

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

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

Руководство Группы полагает, что применяемые компаниями Группы в первом полугодии 2014 года и предшествующие годы цены соответствуют рыночному уровню, и оно внедрило процедуры внутреннего контроля для выполнения новых требований законодательства по трансфертному ценообразованию.

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

Охрана окружающей среды. Компании Группы и предприятия, правопреемниками которых они являются, в течение многих лет осуществляли деятельность в области электроэнергетики в Российской Федерации. Законодательство об охране окружающей среды в Российской Федерации находится на стадии развития, государственные органы постоянно пересматривают свои позиции по вопросам правоприменения. Предприятия Группы проводят периодическую оценку своих обязательств по охране окружающей среды. Группа начислила резерв под рекультивацию золоотвалов, который включен в состав прочих долгосрочных обязательств и прочей кредиторской задолженности Группы и составил 660 миллионов рублей по состоянию на 30 июня 2014 года (31 декабря 2013 года: 693 миллиона 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» в пользу ГК «Внешэкономбанк» по кредитному соглашению, заключенному в декабре 2010 года:

Название контрагента	30 июня 2014 года	31 декабря 2013 года
<i>в отношении обязательств ОАО «Богучанская ГЭС»:</i>		
ГК «Внешэкономбанк»	26 259	25 605
<i>в отношении обязательств ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»:</i>		
ALSTOM Grid SAS	31	82
Итого гарантии выданные	26 290	25 687

Примечание 25. Финансовые инструменты и управление финансовыми рисками

Финансовые риски. В связи с осуществлением финансово-хозяйственной деятельности Группа подвержена различным финансовым рискам, в том числе рыночному (включает в себя валютный риск, риск изменения процентных ставок и ценовой риск), кредитному риску и риску ликвидности.

Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная информация не содержит всю информацию об управлении финансовыми рисками Группы и все раскрытия, обязательные для годовой финансовой отчетности, и должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью Группы за год, закончившийся 31 декабря 2013 года.

Группа «РусГидро»

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

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, политика Группы в сфере управления рисками не менялась.

Представление финансовых инструментов по категориям оценки. В таблице ниже приведена сверка типов финансовых активов в соответствии с оценочными категориями МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» по состоянию на 30 июня 2014 года и 31 декабря 2013 года:

	Займы и дебиторская задолженность	Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	Итого
На 30 июня 2014 года			
Активы			
Прочие внеоборотные активы (Примечание 8)	6 105	-	6 105
Векселя	5 851	-	5 851
Депозиты	73	-	73
Дебиторская задолженность по долгосрочным займам	181	-	181
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	-	5 330	5 330
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 10)	35 503	-	35 503
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	32 881	-	32 881
Дебиторская задолженность по векселям	137	-	137
Прочая финансовая дебиторская задолженность	2 485	-	2 485
Прочие оборотные активы (Примечание 12)	47 561	-	47 561
Векселя и депозиты	47 561	-	47 561
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 9)	42 538	-	42 538
Итого финансовые активы	131 707	5 330	137 037
Итого нефинансовые активы			746 377
Итого активы			883 414
На 31 декабря 2013 года			
Активы			
Прочие внеоборотные активы (Примечание 8)	5 878	-	5 878
Векселя	5 644	-	5 644
Депозиты	38	-	38
Дебиторская задолженность по долгосрочным займам	196	-	196
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	-	5 794	5 794
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 10)	32 511	-	32 511
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	30 342	-	30 342
Дебиторская задолженность по векселям	1	-	1
Прочая финансовая дебиторская задолженность	2 168	-	2 168
Прочие оборотные активы (Примечание 12)	52 406	-	52 406
Векселя и депозиты	52 406	-	52 406
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 9)	34 472	-	34 472
Итого финансовые активы	125 267	5 794	131 061
Итого нефинансовые активы			720 985
Итого активы			852 046

Все финансовые обязательства Группы оцениваются по амортизированной стоимости. Финансовые обязательства в основном представлены краткосрочными и долгосрочными заемными средствами (Примечание 15), кредиторской задолженностью поставщикам и подрядчикам и прочей кредиторской задолженностью (Примечание 16).

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

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 26. Справедливая стоимость активов и обязательств**а) Многократные оценки справедливой стоимости**

Многократные оценки справедливой стоимости представляют собой оценки, требуемые или допускаемые стандартами бухгалтерского учета в отчете о финансовом положении на конец каждого отчетного периода.

В таблице ниже представлены уровни в иерархии справедливой стоимости, к которым относятся многократные оценки справедливой стоимости:

На 30 июня 2014 года	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
Финансовые активы				
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	5 330	-	-	5 330
Нефинансовые активы				
Основные средства (за исключением незавершенного строительства, офисных зданий и земельных участков)	-	-	434 293	434 293
Итого активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости	5 330	-	434 293	439 623
На 31 декабря 2013 года				
Финансовые активы				
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	5 766	-	28	5 794
Нефинансовые активы				
Основные средства (за исключением незавершенного строительства, офисных зданий и земельных участков)	-	-	437 737	437 737
Итого активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости	5 766	-	437 765	443 531

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

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, существенных изменений в методах оценки, исходных данных и допущениях для многократных оценок справедливой стоимости не произошло.

б) Активы и обязательства, не оцениваемые по справедливой стоимости, но для которых делается раскрытие по справедливой стоимости

Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости. Руководство Группы полагает, что справедливая стоимость денежных средств, краткосрочных депозитов и краткосрочной дебиторской задолженности приблизительно соответствует их балансовой стоимости (Уровень 3 иерархии справедливых стоимостей). Оценка долгосрочной дебиторской задолженности производится на основе ожидаемых к получению денежных потоков с учетом ожидаемых убытков (Уровень 3 иерархии справедливых стоимостей), балансовая стоимость данных активов приблизительно соответствует их справедливой стоимости.

Обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости. Справедливая стоимость обязательств с плавающей процентной ставкой приблизительно соответствует их учетной стоимости. Справедливая стоимость выпущенных российских и еврооблигаций определяется на основе рыночных котировок (Уровень 1 иерархии справедливых стоимостей). Справедливая стоимость обязательств с фиксированной процентной ставкой оценивается на основе ожидаемых к получению денежных потоков, дисконтированных по текущей процентной ставке для новых инструментов с аналогичным кредитным риском и сроком погашения (Уровень 3 иерархии справедливых стоимостей). Балансовая стоимость обязательств, оцениваемых по амортизированной стоимости, приблизительно соответствует их справедливой стоимости.

Примечание 27. События после отчетной даты

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