

ГРУППА «РАО ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЕ СИСТЕМЫ ВОСТОКА»

**СОКРАЩЕННАЯ КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ
ФИНАНСОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ (НЕ ПРОШЕДШАЯ АУДИТОРСКОЮ
ПРОВЕРКУ), ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С МСФО 34**

**ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2013 ГОДА,
И ПО СОСТОЯНИЮ НА ЭТУ ДАТУ**

СОДЕРЖАНИЕ

Отчет о результатах обзорной проверки сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

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

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

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

Примечание 1.	Группа «РАО Энергетические системы Востока» и ее деятельность.....	10
Примечание 2.	Основные принципы составления финансовой информации и новые стандарты финансовой отчетности	11
Примечание 3.	Основные дочерние общества	14
Примечание 4.	Информация по сегментам	15
Примечание 5.	Операции со связанными сторонами	17
Примечание 6.	Основные средства.....	20
Примечание 7.	Денежные средства и их эквиваленты.....	21
Примечание 8.	Дебиторская задолженность и авансы выданные	21
Примечание 9.	Товарно-материальные запасы.....	21
Примечание 10.	Прочие оборотные активы	21
Примечание 11.	Активы и обязательства группы выбытия, предназначенные для продажи ..	22
Примечание 12.	Акционерный капитал.....	22
Примечание 13.	Налог на прибыль	23
Примечание 14.	Краткосрочные и долгосрочные заемные средства	23
Примечание 15.	Прочие долгосрочные обязательства.....	24
Примечание 16.	Кредиторская задолженность и начисления	25
Примечание 17.	Кредиторская задолженность по прочим налогам.....	25
Примечание 18.	Доходы от текущей деятельности	25
Примечание 19.	Государственные субсидии.....	25
Примечание 20.	Расходы по текущей деятельности	26
Примечание 21.	Финансовые доходы, расходы.....	27
Примечание 22.	Прибыль на акцию	27
Примечание 23.	Договорные и условные обязательства.....	27
Примечание 24.	Справедливая стоимость финансовых инструментов	28
Примечание 25.	События после отчетной даты.....	29



Отчет об обзорной проверке сокращенной промежуточной финансовой информации

Акционерам и Совету директоров Открытого акционерного общества «РАО Энергетические системы Востока»

Вступление

Мы провели обзорную проверку прилагаемого сокращенного консолидированного промежуточного отчета о финансовом положении Открытого акционерного общества «РАО Энергетические системы Востока» и его дочерних компаний (далее – «Группа») по состоянию на 30 июня 2013 года и соответствующих сокращенных консолидированных промежуточных отчетов о прибылях и убытках, совокупном доходе, движении денежных средств и изменениях 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, в основном, опросом должностных лиц, 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 Прайсвотерхаус Куперс Аудит

27 августа 2013 года

Москва, Российская Федерация

Группа «РАО Энергетические системы Востока»
Консолидированный промежуточный сокращенный Отчет о финансовом положении
(не прошедший аудиторскую проверку)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Примечание	30 июня 2013 года	31 декабря 2012 года (пересчитано)
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	6	54 810	52 364
Финансовые вложения в зависимые общества		1 025	937
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи		393	586
Отложенные налоговые активы		509	320
Прочие внеоборотные активы		1 109	988
Итого внеоборотные активы		57 846	55 195
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	7	9 808	5 781
Дебиторская задолженность и авансы выданные	8	22 744	21 847
Товарно-материальные запасы	9	15 785	17 670
Прочие оборотные активы	10	183	1 552
Итого оборотные активы		48 520	46 850
Активы группы выбытия, предназначенные для продажи	11	29 288	28 479
Итого оборотные активы, включая активы, предназначенные для продажи		77 808	75 329
ИТОГО АКТИВЫ		135 654	130 524
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал	12	22 717	22 717
Собственные выкупленные акции		(410)	(410)
Резерв по переоценке основных средств		8 506	8 518
Непокрытый убыток и прочие резервы		(14 093)	(15 698)
Капитал акционеров материнской компании		16 720	15 127
Неконтролирующая доля участия		10 207	8 957
Итого капитал		26 927	24 084
Долгосрочные обязательства			
Отложенные налоговые обязательства		2 385	2 159
Долгосрочные заемные средства	14	32 316	24 488
Прочие долгосрочные обязательства	15	6 072	7 293
Итого долгосрочные обязательства		40 773	33 940
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	14	27 798	28 148
Кредиторская задолженность и начисления	16	20 190	23 187
Текущие обязательства по налогу на прибыль		223	335
Кредиторская задолженность по прочим налогам	17	3 366	4 777
Итого краткосрочные обязательства		51 577	56 447
Обязательства группы выбытия, предназначенные для продажи	11	16 377	16 053
Итого краткосрочные обязательства, включая обязательства группы выбытия, предназначенные для продажи		67 954	72 500
Итого обязательства		108 727	106 440
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		135 654	130 524

Генеральный директор

Главный бухгалтер



С. Н. Толстогузов

А. П. Вайнилавичуте

27 августа 2013 года

Примечания составляют неотъемлемую часть данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации

Группа «РАО Энергетические системы Востока»
Консолидированный промежуточный сокращенный Отчет о прибылях и убытках
(не прошедший аудиторскую проверку)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Примечание	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года (пересчитано)
Доходы от текущей деятельности	18	70 433	67 190
Государственные субсидии	19	5 408	5 367
Расходы по текущей деятельности	20	(70 598)	(72 162)
Убыток от пересмотра стоимости активов группы выбытия и экономического обесценения основных средств	6,11	-	(5 428)
Прибыль/(убыток) от текущей деятельности		5 243	(5 033)
Финансовые доходы	21	364	404
Финансовые расходы	21	(2 659)	(2 432)
Доля в прибыли зависимых обществ		89	12
Прибыль/(убыток) до налогообложения		3 037	(7 049)
(Расходы)/доходы по налогу на прибыль	13	(357)	1 283
Прибыль/(убыток) за период		2 680	(5 766)
Причитающая(ий)ся:			
Акционерам материнской компании		1 512	(2 887)
Неконтролирующей доле участия		1 168	(2 879)
Прибыль/(убыток) на обыкновенную и привилегированную акцию, причитающая(ий)ся акционерам материнской компании, базовая(ый) и разводненная(ый) (в российских рублях на акцию)	22	0,0339	(0,0642)
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (тысяч штук)	22	42 537 972	42 885 168
Средневзвешенное количество привилегированных акций в обращении (тысяч штук)	22	2 075 149	2 075 149

Примечания составляют неотъемлемую часть данной консолидированной промежуточной сокращенной
финансовой информации

Группа «РАО Энергетические системы Востока»
Консолидированный промежуточный сокращенный Отчет о совокупном доходе
(не прошедший аудиторскую проверку)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года (пересчитано)
Прибыль/(убыток) за период	2 680	(5 766)
Прочий совокупный доход после налога на прибыль:		
<i>Статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков</i>		
Переоценка основных средств	-	(715)
Переоценка пенсионных обязательств	303	1 887
Итого статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков	303	1 172
<i>Статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков</i>		
Изменение стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	(136)	(130)
Итого статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков	(136)	(130)
Итого совокупный доход/(убыток) за период	2 847	(4 724)
Причитающийся:		
Акционерам материнской компании	1 593	(2 334)
Неконтролирующей доле участия	1 254	(2 390)

Примечания составляют неотъемлемую часть данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации

Группа «РАО Энергетические системы Востока»
Консолидированный промежуточный сокращенный Отчет о движении денежных средств
(не прошедший аудиторскую проверку)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года (пересчитано)
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ТЕКУЩЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:		
Прибыль/(убыток) до налогообложения	3 037	(7 049)
Амортизация основных средств 20	2 444	2 399
Убыток от пересмотра стоимости активов группы выбытия и экономического обесценения основных средств 6	-	5 428
Убыток/(прибыль) от выбытия основных средств 20	51	(103)
Финансовые расходы, нетто 21	2 295	2 028
Начисление убытка от обесценения дебиторской задолженности 20	592	2 908
Доля в прибыли зависимых компаний	(89)	(12)
Доход, связанный с сокращением системы пенсионного обеспечения 20	(1 609)	-
Прочие доходы	(18)	(14)
Денежные потоки по текущей деятельности до изменений оборотного капитала и уплаты налога на прибыль	6 703	5 585
Изменения в оборотном капитале:		
Увеличение дебиторской задолженности и авансов выданных	(1 424)	(1 593)
Уменьшение товарно-материальных запасов	1 624	1 239
Уменьшение кредиторской задолженности и начислений	(2 038)	(515)
Уменьшение задолженности по прочим налогам	(1 169)	(593)
Увеличение прочих внеоборотных активов	(121)	(19)
Увеличение прочих долгосрочных обязательств	406	308
Налог на прибыль уплаченный	(507)	(1 451)
Итого поступление денежных средств от текущей деятельности	3 474	2 961
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:		
Приобретение основных средств	(4 755)	(7 608)
Поступления от продажи основных средств	106	113
Поступления от продажи облигаций и прочих краткосрочных инвестиций	-	15
Приобретение облигаций и прочих краткосрочных инвестиций	-	(37)
Проценты полученные	192	348
Займы выданные и открытие депозитных счетов	(2 539)	(6 439)
Возврат займов выданных и закрытие депозитных счетов	3 921	9 810
Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность	(3 075)	(3 798)

Примечания составляют неотъемлемую часть данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации

Группа «РАО Энергетические системы Востока»
Консолидированный промежуточный сокращенный Отчет о движении денежных средств
(не прошедший аудиторскую проверку)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Примечание	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года (пересчитано)
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Поступления заемных средств		34 402	29 287
Погашение заемных средств		(27 657)	(21 632)
Проценты уплаченные		(2 682)	(2 347)
Платежи по финансовой аренде		(388)	(512)
Итого поступление денежных средств от финансовой деятельности		3 675	4 796
Увеличение денежных средств и их эквивалентов		4 074	3 959
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	7	5 819	4 407
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	7	9 893	8 366

Примечания составляют неотъемлемую часть данной консолидированной промежуточной сокращенной
финансовой информации

Группа «РАО Энергетические системы Востока»

Консолидированный промежуточный сокращенный Отчет об изменении капитала (не прошедший аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Акционерный капитал	Собственные выкупленные акции	Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	Резерв по переоценке основных средств	Переоценка пенсионных обязательств	Нераспределенная прибыль/ (непокрытый убыток)	Итого	Неконтролирующая доля участия	Итого капитал
На 01 января 2012 года	21 558	-	152	10 394	-	(14 574)	17 530	11 637	29 167
Пересчет в связи с применением пересмотренного МСФО (IAS) 19	-	-	-	-	330	167	497	441	938
На 01 января 2012 года (пересчитано)	21 558	-	152	10 394	330	(14 407)	18 027	12 078	30 105
Убыток за период	-	-	-	-	-	(2 887)	(2 887)	(2 879)	(5 766)
<i>Прочий совокупный доход:</i>									
Изменение справедливой стоимости активов, имеющихся в наличии для продажи	-	-	(70)	-	-	-	(70)	(60)	(130)
Начисление обесценения за счет резерва по переоценке основных средств	-	-	-	(365)	-	-	(365)	(350)	(715)
Переоценка пенсионных обязательств	-	-	-	-	988	-	988	899	1 887
Итого прочий совокупный доход	-	-	(70)	(365)	988	-	553	489	1 042
Итого совокупный доход за период	-	-	(70)	(365)	988	(2 887)	(2 334)	(2 390)	(4 724)
Выпуск акций	1 159	(410)	-	-	-	-	749	-	749
Перенос резерва по переоценке в нераспределенную прибыль	-	-	-	(46)	-	46	-	-	-
Дивиденды объявленные	-	-	-	-	-	-	-	(24)	(24)
На 30 июня 2012 года (пересчитано)	22 717	(410)	82	9 983	1 318	(17 248)	16 442	9 664	26 106
На 01 января 2013 года (пересчитано) (Примечание 2)	22 717	(410)	82	8 518	1 150	(16 930)	15 127	8 957	24 084
Прибыль за период	-	-	-	-	-	1 512	1 512	1 168	2 680
<i>Прочий совокупный доход:</i>									
Изменение справедливой стоимости активов, имеющихся в наличии для продажи	-	-	(82)	-	-	-	(82)	(54)	(136)
Переоценка пенсионных обязательств	-	-	-	-	163	-	163	140	303
Итого прочий совокупный доход	-	-	(82)	-	163	-	81	86	167
Итого совокупный доход за период	-	-	(82)	-	163	1 512	1 593	1 254	2 847
Перенос резерва по переоценке в нераспределенную прибыль	-	-	-	(12)	-	12	-	-	-
Дивиденды объявленные	-	-	-	-	-	-	-	(4)	(4)
На 30 июня 2013 года	22 717	(410)	-	8 506	1 313	(15 406)	16 720	10 207	26 927

Примечания составляют неотъемлемую часть данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации

Примечание 1. Группа «РАО Энергетические системы Востока» и ее деятельность

Открытое акционерное общество «РАО Энергетические системы Востока» (далее по тексту – «Компания») было создано 1 июля 2008 года в ходе завершающего этапа реорганизации Российского открытого акционерного общества энергетики и электрификации «ЕЭС России» (далее по тексту – «РАО ЕЭС») путем выделения согласно решению внеочередного общего собрания акционеров РАО ЕЭС 26 октября 2007 года. В собственность Компании по разделительному балансу были переданы пакеты акций дальневосточных энергокомпаний, ряда энергосбытовых и непрофильных компаний РАО ЕЭС. Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация включает показатели деятельности Компании и её дочерних обществ (далее совместно именуемые «Группа» или «Группа РАО ЭС Востока»). Крупнейшие дочерние общества Компании раскрыты в Примечании 3.

Компания была создана в соответствии с законодательством Российской Федерации. Местом регистрации Компании является Российская Федерация.

В феврале 2013 года, акции Компании были переданы в качестве оплаты дополнительной эмиссии акций ОАО «РусГидро». Таким образом, на 30 июня 2013 года 74,91% акций Компании принадлежит ОАО «РусГидро» (на 31 декабря 2012 года: 65,75% акций). Конечной контролирующей стороной является государство. Подробная информация об операциях со связанными сторонами приводится в Примечании 5.

Акции Компании торгуются на Московской бирже.

Основной деятельностью Группы является:

- производство электрической и тепловой энергии;
- распределение электрической и тепловой энергии;
- розничная продажа электрической и тепловой энергии;
- оптовая торговля электрической энергией.

Компания зарегистрирована по адресу: 680021, Россия, г. Хабаровск, ул. Ленинградская, д. 46.

Группа осуществляет деятельность на территории Дальневосточного федерального округа (далее по тексту – «Дальний Восток»), который включает 9 регионов: Республику Саха (Якутия), Камчатский, Приморский и Хабаровский края, Амурскую, Магаданскую и Сахалинскую области, Еврейскую автономную область и Чукотский автономный округ, а также в Ханты-Мансийском и Ямало-Ненецком автономных округах.

Отношения с государством и действующее законодательство. В число потребителей электрической и тепловой энергии Группы входит большое количество компаний, контролируемых государством или лиц аффилированных с ними. Кроме того, государство контролирует ряд поставщиков топлива и поставщиков других материалов для Группы (Примечание 5).

Государство оказывает влияние на деятельность Группы посредством:

- тарифного регулирования оптовой и розничной торговли электроэнергией, тепловой энергией и мощностью;
- согласования инвестиционных программ Группы, размеров и источников их финансирования, а также контроля их выполнения;
- действующего антимонопольного регулирования.

Государство оказывает непосредственное влияние на деятельность Группы путем регулирования оптовой реализации электроэнергии через Федеральную службу по тарифам (далее по тексту – «ФСТ») и розничной реализации электрической и тепловой энергии через органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен и тарифов. Режимы работы генерирующего и электросетевого комплекса (кроме функционирующего в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах) управляет ОАО «Системный оператор Единой энергетической системы» (далее по тексту – ОАО «СО ЕЭС») с целью поддержания эффективного функционирования рынка электроэнергии.

Тарифы на электроэнергию, отпускаемую энергокомпаниями Группы потребителям, утверждаются региональными регулирующими органами, исходя из предельных уровней тарифов, утвержденных ФСТ на период регулирования.

Группа «РАО Энергетические системы Востока»

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

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Тарифы на тепловую энергию, отпускаемую энергокомпаниями, для всех групп потребителей утверждаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

Условия деятельности Группы. Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Налоговое, валютное и таможенное законодательства Российской Федерации продолжают развиваться и допускают возможность разных толкований (Примечание 23).

Руководство создавало резервы под обесценение с учетом экономической ситуации и перспектив по состоянию на конец отчетного периода. Суммы резервов под обесценение дебиторской задолженности по основной деятельности определяются с использованием «модели понесенных убытков» в соответствии с требованиями применяемых стандартов бухгалтерского учета. Данный подход требует признания убытков от обесценения дебиторской задолженности, возникших в результате прошлых событий, и запрещает признание убытков от обесценения, которые могут возникнуть в результате будущих событий, независимо от их вероятности. Будущая экономическая ситуация и нормативно-правовая среда могут отличаться от нынешних ожиданий руководства.

Руководство Группы не может предусмотреть всех возможных изменений в экономической среде, которые могут оказать влияние на деятельность Группы, и соответственно, их потенциальное воздействие (если таковое будет иметь место) на финансовое положение Группы. Руководство Группы полагает, что для поддержания устойчивости и развития деятельности Группы в сложившейся ситуации будут задействованы все необходимые средства.

Сезонный характер деятельности. Спрос на тепловую и электрическую энергию, производимую и реализуемую Группой, подвержен влиянию погодных условий и зависит от времени года. Производство тепловой и электрической энергии объектами тепловой генерации, 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.

Риск ликвидности. По состоянию на 30 июня 2013 года краткосрочные обязательства Группы превышают ее оборотные активы (без учета обязательств и активов группы выбытия, предназначенных для продажи) на 3 057 миллионов рублей (по состоянию на 31 декабря 2012 года: на 9 597 миллионов рублей).

Группа управляет риском ликвидности таким образом, чтобы выполнять свои обязательства, как при плановом, так и более неблагоприятном варианте развития событий.

Для поддержания своей текущей ликвидности и покрытия нехватки денежных средств Группа использует следующие инструменты:

- тарифы на электричество и тепло устанавливаются по методу «Затраты+», что позволяет покрывать основные затраты предприятий Группы;
- Группа получает существенную поддержку от государства в виде государственных субсидий для компенсации низких тарифов на электричество (Примечание 19);
- Группа рассматривает возможность реструктуризации текущих заимствований для отсрочки погашения своих обязательств и увеличения ликвидности.

Примечание 2. Основные принципы составления финансовой информации и новые стандарты финансовой отчетности

Принцип соответствия. 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

Группа «РАО Энергетические системы Востока»

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

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

по состоянию на эту дату, были пропущены или сокращены.

Учетная политика. Учетная политика, применяемая при подготовке настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации, соответствует политике, применявшейся при составлении консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2012 года, и по состоянию на эту дату, за исключением положений учетной политики, описанных ниже.

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

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

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

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

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

МСФО (IFRS) 13 «Оценка справедливой стоимости». Требования МСФО (IFRS) 13 к оценке и раскрытию информации применимы для годового периода, заканчивающегося 31 декабря 2013 года. Группа раскрыла дополнительную информацию в соответствии с требованиями МСФО (IAS) 34.16A(j) в Примечании 24.

МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам». Группа применила изменения к МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам» ретроспективно в соответствии с переходными положениями стандарта. Пересмотренный МСФО (IAS) 19 существенным образом изменил порядок признания и измерения расходов по пенсионному плану с установленными выплатами, а также значительно изменил требования к раскрытию информации обо всех видах вознаграждений работникам. Наиболее существенное влияние на показатели сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации в результате применения пересмотренного МСФО (IAS) 19 представлено ниже:

- «Актuarные прибыли и убытки» переименованы в «Переоценка пенсионных обязательств» и требуют немедленного признания в составе прочего совокупного дохода и более не переносятся на будущее с использованием «коридорного» подхода, и не отражаются на счете прибылей и убытков;
- Стоимость услуг прошлых периодов немедленно признается в составе прибылей и убытков в тот момент, когда они возникают;
- Годовые процентные расходы или доходы по обеспеченному пенсионному плану теперь включают чистые процентные доходы или расходы, рассчитанные с применением ставки дисконтирования к чистым обязательствам или активам пенсионного плана. Данный подход заменяет отражаемые ранее финансовые расходы и ожидаемый доход на активы плана.

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

Группа «РАО Энергетические системы Востока»

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

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	31 декабря 2012 года	пересчет в связи с применением пересмотренного МСФО (IAS) 19	31 декабря 2012 года (пересчитано)
Отложенные налоговые активы	314	6	320
Активы группы выбытия, предназначенные для продажи	28 954	(475)	28 479
Итого влияние на активы		(469)	
Непокрытый убыток и прочие резервы	(17 098)	1 400	(15 698)
Неконтролирующая доля участия	7 768	1 189	8 957
Итого влияние на капитал		2 589	
Отложенные налоговые обязательства	2 200	(41)	2 159
Прочие долгосрочные обязательства	9 969	(2 676)	7 293
Обязательства группы выбытия, предназначенные для продажи	16 394	(341)	16 053
Итого влияние на обязательства		(3 058)	

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года	пересчет в связи с применением пересмотренного МСФО (IAS) 19	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года (пересчитано)
Расходы по текущей деятельности	(72 201)	39	(72 162)
Убыток от пересмотра стоимости активов Группы выбытия и экономического обесценения основных средств	(4 953)	(475)	(5 428)
Убыток от текущей деятельности	(4 597)	(436)	(5 033)
Финансовые расходы	(2 443)	11	(2 432)
Убыток до налогообложения	(6 624)	(425)	(7 049)
Доходы по налогу на прибыль	785	498	1 283
Убыток за период	(5 839)	73	(5 766)
Причитающийся:			
Акционерам материнской компании	(2 943)	56	(2 887)
Неконтролирующей доле участия	(2 896)	17	(2 879)
Переоценка пенсионных обязательств	-	1 887	1 887
Итого совокупный убыток за период	(6 684)	1 960	(4 724)
Причитающийся:			
Акционерам материнской компании	(3 378)	1 044	(2 334)
Неконтролирующей доле участия	(3 306)	916	(2 390)
Убыток на обыкновенную и привилегированную акцию, причитающийся акционерам материнской компании – базовый и разводненный (в российских рублях на акцию)	(0,0655)	0,0013	(0,0642)

Эффект от изменений в учетной политике на отчет о движении денежных средств незначительный.

Прочие новые стандарты и интерпретации.

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

Помимо этого, в период с апреля по июнь 2013 года были опубликованы изменения к МСФО (IAS) 36 – «Раскрытие возмещаемой величины нефинансовых активов» и к МСФО (IAS) 39 - «Учет операций хеджирования при заключении договоров цессии для производных финансовых инструментов» которые вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 года, и не были применены Группой досрочно.

Прочие новые стандарты, изменения к стандартам и интерпретации, вступающие в силу для годовых

Группа «РАО Энергетические системы Востока»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации
за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, и по состоянию на эту дату
(не прошедшей аудиторскую проверку)
 (в миллионах российских рублей, если не указано иное)

периодов, начинающихся 1 января 2014 года и позднее, не оказывают влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

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

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

Ключевые бухгалтерские оценки и профессиональные суждения. Группа в процессе подготовки консолидированной промежуточной сокращенной 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 консолидированной промежуточной сокращенной 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 оценочных значений в отношении величины расходов по налогу на прибыль (Примечание 13).

Примечание 3. Основные дочерние общества

Все дочерние общества Компании созданы и осуществляют свою деятельность на территории Российской Федерации. Основные дочерние общества Компании на 30 июня 2013 года и 31 декабря 2012 года приведены в следующей таблице:

Наименование	30 июня 2013 года		31 декабря 2012 года	
	Доля в уставном капитале %	Доля голосующих акций %	Доля в уставном капитале %	Доля голосующих акций %
ОАО «ДЭК»	51,08	51,13	51,08	51,13
ОАО «ДГК» (дочерняя компания ОАО «ДЭК»)	51,08	100,00	51,08	100,00
ОАО «ДРСК» (дочерняя компания ОАО «ДЭК»)	51,08	100,00	51,08	100,00
Изолированные энергетические системы:				
ОАО «Камчатскэнерго»	98,74	98,74	98,74	98,74
ОАО «Магаданэнерго»	49,00	64,39	49,00	64,39
ОАО АК «Якутскэнерго»*	49,37	49,37	49,37	57,63
ОАО «Сахалинэнерго»	55,55	55,55	55,55	55,55

* Контроль над деятельностью компании осуществляется посредством обеспечения большинства голосов при принятии решений на собрании акционеров.

Изменения в структуре Группы

По состоянию на 30 июня 2013 года, в связи с дополнительным выпуском обыкновенных акций ОАО «Сахалинская энергетическая компания», доля Группы снизилась до 9,90%. ОАО «Сахалинская энергетическая компания» признается зависимой компанией для Группы по состоянию на 30 июня 2013 года, так как Компания имеет своих представителей в Совете директоров ОАО «Сахалинская энергетическая компания», участвует в принятии решений и обеспечивает специфической технической информацией, относящейся к капитальному строительству и эксплуатации генерирующего оборудования.

Примечание 4. Информация по сегментам

Руководство Группы, ответственное за принятие операционных решений, рассматривает информацию о Группе по направлениям деятельности в разрезе следующих отчетных сегментов:

- Сегмент 1 – сегмент ОАО «ДЭК» (включает ОАО «ДГК», ОАО «ДРСК» и прочие дочерние предприятия ОАО «ДЭК») состоит из компаний, осуществляющих выработку, транспортировку и сбыт электроэнергии и теплоэнергии на территории Дальнего Востока, а также транспортных, строительных, ремонтных и прочих компаний, исполняющих обслуживающие функции;
- Сегмент 2 – сегмент ОАО «Камчатскэнерго» состоит из компаний, осуществляющих выработку, транспортировку и сбыт электроэнергии и теплоэнергии на территории Камчатского края;
- Сегмент 3 – сегмент ОАО «Магаданэнерго» состоит из компаний, осуществляющих выработку, транспортировку и сбыт электроэнергии и теплоэнергии на территории Магаданской области и Чукотского автономного округа;
- Сегмент 4 – сегмент ОАО «Сахалинэнерго» состоит из компаний, осуществляющих выработку, транспортировку и сбыт электроэнергии и теплоэнергии на территории Сахалинской области;
- Сегмент 5 – сегмент ОАО АК «Якутскэнерго» состоит из компаний, осуществляющих выработку, транспортировку и сбыт электроэнергии и теплоэнергии на территории Республики Саха (Якутия).

Включенное в Сегмент 1 ОАО «ДРСК» классифицируется как группа выбытия (Примечание 11).

Группа также включает компании, которые обслуживают другие компании Группы и которые не рассматриваются руководством Группы, ответственным за принятие операционных решений, в качестве отдельного сегмента. Данные компании оказывают финансовые, управленческие, ремонтные и прочие услуги компаниям Группы (такие как обучение, организация отдыха и т.д.).

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

Результаты сегментов и EBITDA (РСБУ) рассчитываются исходя из прибыли или убытка на основании РСБУ, которые значительно отличаются от прибыли или убытка в консолидированной финансовой отчетности Группы, подготовленной в соответствии с МСФО. Расхождения между величиной активов, обязательств, прибылей или убытков отчетных сегментов и величиной активов, обязательств, прибылей или убытков Группы, представленных в данной консолидированной финансовой отчетности, вызваны тем, что для целей представления информации по сегментам:

- налог на прибыль не распределен между сегментами;
- обязательства по пенсионным планам Группы не признаются;
- резервы под обесценение дебиторской задолженности признаются на основании оценки руководства и зависят от наличия соответствующей информации, что отличается от результатов, получаемых по модели понесенных издержек в соответствии с МСФО (IAS) 39;
- финансовые вложения в дочерние общества не консолидируются, финансовые вложения в зависимые компании не учитываются по методу долевого участия;
- доход от восстановления убытка от экономического обесценения основных средств не учитывается;
- объекты основных средств отражаются по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации;
- прочие внутригрупповые активы и обязательства не исключаются.

Операции между операционными сегментами осуществляются на обычных коммерческих условиях. Продажи между сегментами осуществляются, как между независимыми сторонами.

Группа «РАО Энергетические системы Востока»

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

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Информация по операционным сегментам Группы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, и на 30 июня 2013 года представлена ниже:

	Сегмент 1	Сегмент 2	Сегмент 3	Сегмент 4	Сегмент 5	Прочие сегменты	Согласование	Итого
За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года								
Внешняя выручка	43 908	5 487	4 968	3 824	10 946	903	397	70 433
Выручка от межсегментных операций	1 965	14	96	16	226	683	(3 000)	-
Итого выручка	45 873	5 501	5 064	3 840	11 172	1 586	(2 603)	70 433
ЕБИТДА*	3 385	593	(252)	574	1 705	306	410	6 721
Капитальные затраты**	1 937	107	384	244	1 291	583	700	5 246
На 30 июня 2013 года								
Итого активы отчетных сегментов	112 235	14 193	10 023	8 843	39 908	2 705	(52 253)	135 654
Инвестиции, учитываемые методом долевого участия	-	-	1	149	-	717	158	1 025
Итого обязательства отчетных сегментов	69 817	9 293	3 902	5 308	20 123	1 022	(738)	108 727

Информация по операционным сегментам Группы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года, и на 31 декабря 2012 года представлена ниже:

	Сегмент 1	Сегмент 2	Сегмент 3	Сегмент 4	Сегмент 5	Прочие сегменты	Согласование	Итого
За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года								
Внешняя выручка	44 003	5 467	4 423	3 937	10 039	1 042	(1 721)	67 190
Выручка от межсегментных операций	2 555	-	104	9	230	519	(3 417)	-
Итого выручка	46 558	5 467	4 527	3 946	10 269	1 561	(5 138)	67 190
ЕБИТДА*	1 931	215	(134)	593	2 004	(35)	1 025	5 599
Капитальные затраты**	3 000	369	216	655	1 087	1 841	(412)	6 756
На 31 декабря 2012 года								
Итого активы отчетных сегментов	111 906	14 153	10 166	8 349	38 285	2 683	(55 018)	130 524
Инвестиции, учитываемые методом долевого участия	-	-	1	149	-	717	70	937
Итого обязательства отчетных сегментов	66 798	9 396	3 595	4 970	18 561	1 001	2 119	106 440

* ЕБИТДА – показатель рассчитывается за отчетный год как прибыль до налогообложения, начисленных процентов, амортизации и увеличивается на величину убытка (уменьшается на величину доходов) от переоценки финансовых вложений и прочих неденежных статей.

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

Группа «РАО Энергетические системы Востока»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации
за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, и по состоянию на эту дату
(не прошедшей аудиторскую проверку)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Согласование выручки, прибыли/убытка отчетных сегментов

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года (пересчитано)
ЕБИТДА отчетных сегментов (РСБУ)	6 311	4 575
<i>Согласование (Корректировка для приведения в соответствие с МСФО):</i>		
Убыток от выбытия основных средств по РСБУ	(100)	(86)
Резерв под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности	(219)	1 754
Обязательства по пенсионному обеспечению	(85)	113
Расходы по финансовой аренде	370	416
Корректировка стоимости основных средств и незавершенного строительства	2	191
Доначисление государственных субсидий	472	245
Резерв по неиспользованным отпускам и проезду в отпуск	(8)	(125)
Сторнирование резерва по транспортировке электроэнергии	-	211
Списание выручки ОАО «ДРСК», не признанной контрагентом	-	(1 743)
Прочие реклассификации и корректировки	(22)	48
ЕБИТДА отчетных сегментов (МСФО)	6 721	5 599
Начисление резерва под обесценение дебиторской задолженности	(592)	(2 908)
Убыток от пересмотра стоимости активов группы выбытия и экономического обесценения основных средств	-	(5 428)
Амортизация основных средств	(2 444)	(2 399)
Доход, связанный с сокращением системы пенсионного обеспечения	1 609	-
Убыток / (прибыль) от выбытия основных средств	(51)	103
Прибыль/(убыток) от текущей деятельности	5 243	(5 033)
Финансовые доходы	364	404
Финансовые расходы	(2 659)	(2 432)
Доля в прибыли в зависимых обществах	89	12
Прибыль/(убыток) до налогообложения	3 037	(7 049)

Корректировки, связанные с приведением внешней выручки по отчетным сегментам за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, рассчитанной по РСБУ, в соответствии с МСФО не носят существенного характера ни по отдельности, ни в совокупности. Корректировки за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года, в основном связаны со списанием выручки ОАО «ДРСК», не признанной контрагентом.

Примечание 5. 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 описано в МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах». При рассмотрении любой операции, возможно вовлекающей связанную сторону, основное внимание уделяется содержанию отношений, а не правовой форме.

Предприятия, контролируемые государством

В рамках текущей деятельности Группа осуществляет операции с предприятиями, контролируемые государством. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, и шести месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года, а также по состоянию на 30 июня 2013 года и 31 декабря 2012 года Группа осуществляла операции и имела остатки по операциям со следующими банками, контролируемые государством: ОАО «Сбербанк России», ОАО «Газпромбанк», ОАО «Банк Москвы» и т.д. (Примечание 14). Заемные средства предоставляются на рыночных условиях.

Группа «РАО Энергетические системы Востока»

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

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

В ходе обычной деятельности компании Группы осуществляют сделки с компаниями, контролируемые государством. Цены на электроэнергию и теплоэнергию устанавливаются ФСТ и органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен и тарифов. Продажи Группы предприятиям, контролируемым государством, составили около 38% от общей выручки за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года: около 36%). Расходы Группы на приобретение товаров, работ и услуг у предприятий, контролируемых государством, составили около 23% от общей суммы расходов на приобретение товаров, работ и услуг за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года: около 21%).

Вознаграждение ключевому управленческому персоналу

Вознаграждения и премии членам Правления Компании и самых крупных дочерних предприятий выплачиваются за выполнение ими своих обязанностей на занимаемых должностях и складываются из предусмотренной трудовым соглашением заработной платы и премий, определяемых по результатам работы за период на основании ключевых показателей эффективности. Ключевые показатели эффективности утверждаются Советом директоров.

Вознаграждение членам Совета директоров Компании и самых крупных дочерних предприятий выплачивается за участие в заседаниях Совета директоров.

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 Компании и самых крупных дочерних предприятий за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, составила 292 миллиона рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года: 249 миллионов рублей).

Материнская компания и предприятия, находящиеся под общим контролем. В рамках текущей деятельности Группа осуществляет операции с ОАО «РусГидро» и предприятиями, находящимися под общим контролем.

Состояние расчетов с предприятиями, контролируемые ОАО «РусГидро» по состоянию на 30 июня 2013 года и на 31 декабря 2012 года представлено ниже:

	30 июня 2013 года	31 декабря 2012 года
Торговая и прочая дебиторская задолженность	34	35
Торговая и прочая кредиторская задолженность	698	1 005
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	754	58
Долгосрочные заемные средства	7 500	8 000

Операции с предприятиями, контролируемые ОАО «РусГидро»:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года
Прочая выручка	241	102
Расходы	3 625	3 335
Финансовые расходы	408	-

Указанные выше суммы включают следующие операции и остатки с ОАО «РусГидро»:

	30 июня 2013 года	31 декабря 2012 года
Торговая и прочая дебиторская задолженность	3	3
Торговая и прочая кредиторская задолженность	281	564
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	754	58
Долгосрочные заемные средства	7 500	8 000

Группа «РАО Энергетические системы Востока»

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 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	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года
Прочая выручка	2	3
Расходы	2 683	2 550
Финансовые расходы	408	-

Зависимые компании

Остатки по операциям Группы с зависимыми компаниями представлены ниже:

	30 июня 2013 года	31 декабря 2012 года
Торговая и прочая дебиторская задолженность	343	89
Торговая и прочая кредиторская задолженность	47	-

Операции Группы с зависимыми компаниями представлены ниже:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года
Выручка	1 272	380
Расходы	13	-

Группа «РАО Энергетические системы Востока»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации
за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, и по состоянию на эту дату
(не прошедшей аудиторскую проверку)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 6. Основные средства

Изменение в остаточной стоимости основных средств приведено ниже:

Первоначальная стоимость	Производственные здания	Сооружения	Машины и оборудование	Незавершенное строительство	Прочие	Итого
Начальное сальдо на 1 января 2013 года	21 263	29 128	30 787	11 095	5 274	97 547
Поступления	37	57	163	4 671	318	5 246
Передача	89	530	793	(1 451)	39	-
Выбытия и списания	(290)	(18)	(38)	(43)	(40)	(429)
Конечное сальдо на 30 июня 2013 года	21 099	29 697	31 705	14 272	5 591	102 364
Накопленный износ (в т. ч. обесценение)						
Начальное сальдо на 1 января 2013 года	(9 135)	(15 579)	(15 942)	(2 619)	(1 908)	(45 183)
Начислено за период	(290)	(657)	(1 213)	-	(357)	(2 517)
Передача	(5)	(69)	(84)	164	(6)	-
Выбытия и списания	87	9	22	8	20	146
Конечное сальдо на 30 июня 2013 года	(9 343)	(16 296)	(17 217)	(2 447)	(2 251)	(47 554)
Остаточная стоимость на 30 июня 2013 года	11 756	13 401	14 488	11 825	3 340	54 810
Остаточная стоимость на 1 января 2013 года	12 128	13 549	14 845	8 476	3 366	52 364
Начальное сальдо на 1 января 2012 года	21 198	27 778	24 307	10 326	4 602	88 211
Экономическое обесценение переоцененных основных средств	(256)	(149)	(489)	-	-	(894)
Поступления	11	297	603	5 678	167	6 756
Передача	134	569	831	(1 590)	56	-
Выбытия и списания	(17)	(4)	(144)	(97)	(387)	(649)
Конечное сальдо на 30 июня 2012 года	21 070	28 491	25 108	14 317	4 438	93 424
Накопленный износ (в т. ч. обесценение)						
Начальное сальдо на 1 января 2012 года	(8 186)	(12 842)	(11 705)	(3 257)	(2 550)	(38 540)
Начисление убытка от обесценения	(498)	(16)	(565)	(734)	(68)	(1 881)
Начислено за период	(266)	(549)	(1 393)	-	(278)	(2 486)
Передача	(45)	(133)	(307)	511	(26)	-
Выбытия и списания	5	4	125	94	208	436
Конечное сальдо на 30 июня 2012 года	(8 990)	(13 536)	(13 845)	(3 386)	(2 714)	(42 471)
Остаточная стоимость на 30 июня 2012 года	12 080	14 955	11 263	10 931	1 724	50 953
Остаточная стоимость на 1 января 2012 года	13 012	14 936	12 602	7 069	2 052	49 671

Аренднованное оборудование. Группа арендует оборудование на основании договоров финансовой аренды. При окончании срока действия каждого договора аренды у Группы есть право приобрести оборудование по выкупной цене. По состоянию на 30 июня 2013 года остаточная стоимость арендуемого оборудования составила 1 770 миллионов рублей (31 декабря 2012 года: 1 067 миллионов рублей). Арендуемое оборудование используется в качестве обеспечения выполнения обязательств по аренде.

Группа «РАО Энергетические системы Востока»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации
за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, и по состоянию на эту дату
(не прошедшей аудиторскую проверку)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 7. Денежные средства и их эквиваленты

	30 июня 2013 года	31 декабря 2012 года
Денежные средства на банковских счетах	5 417	2 769
Депозиты со сроком погашения меньше трех месяцев	4 375	3 003
Денежные средства в кассе	16	9
Итого денежные средства и их эквиваленты	9 808	5 781

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

По состоянию на 30 июня 2013 года строка «Денежные средства и их эквиваленты» консолидированного Отчета о движении денежных средств включает денежные средства и их эквиваленты группы выбытия в размере 85 миллионов рублей (38 миллионов рублей по состоянию на 31 декабря 2012 года).

Примечание 8. Дебиторская задолженность и авансы выданные

	30 июня 2013 года	31 декабря 2012 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков (за вычетом резерва под обесценение в размере 7 207 миллионов рублей по состоянию на 30 июня 2013 года и 6 297 миллионов рублей по состоянию на 31 декабря 2012 года)	15 162	15 058
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам (за вычетом резерва под обесценение в размере 137 миллионов рублей по состоянию на 30 июня 2013 года и 119 миллионов рублей по состоянию на 31 декабря 2012 года)	4 185	3 549
НДС к возмещению	1 601	1 781
Авансовые платежи по налогу на прибыль	553	415
Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва под обесценение в размере 616 миллионов рублей по состоянию на 30 июня 2013 года и 1 044 миллионов рублей по состоянию на 31 декабря 2012 года)	1 243	1 044
Итого дебиторская задолженность и авансы выданные	22 744	21 847

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

Примечание 9. Товарно-материальные запасы

	30 июня 2013 года	31 декабря 2012 года
Топливо	10 216	12 430
Сырье и материалы	4 120	3 857
Запасные части	1 104	1 041
Прочие материалы	424	412
Итого товарно-материальные запасы до обесценения	15 864	17 740
Обесценение товарно-материальных запасов	(79)	(70)
Итого товарно-материальные запасы	15 785	17 670

Примечание 10. Прочие оборотные активы

	30 июня 2013 года	31 декабря 2012 года
Краткосрочные депозиты	-	1 366
Прочие краткосрочные инвестиции	183	186
Итого прочие оборотные активы	183	1 552

Группа «РАО Энергетические системы Востока»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации
за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, и по состоянию на эту дату
(не прошедшей аудиторскую проверку)
 (в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 11. Активы и обязательства группы выбытия, предназначенные для продажи

Распоряжением Правительства Российской Федерации от 7 июля 2011 года №1174-р утверждена интеграция сетевых активов ОАО «ДРСК» (компания, входящая в Группу) в ОАО «ФСК ЕЭС». Указом Президента Российской Федерации от 22 ноября 2012 года №1567 определена целевая структура электросетевого комплекса – создание единой холдинговой компании ОАО «Россети» с получением контроля над ОАО «ФСК ЕЭС». В связи с созданием единой холдинговой компании ОАО «Россети» в 2013 году процесс интеграции ОАО «ДРСК» в ОАО «ФСК ЕЭС» был замедлен, тем не менее, по состоянию на 30 июня 2013 года вероятность реализации акций ОАО «ДРСК» в пользу ОАО «ФСК ЕЭС» остается высокой. В связи с этим, Группа продолжила классифицировать ОАО «ДРСК» как активы группы выбытия, предназначенные для продажи.

Активы и обязательства группы выбытия отражены по наименьшей из двух величин: балансовой стоимости и справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу. В результате переоценки за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года, был признан убыток в сумме 3 547 миллионов рублей, который отражен по строке «Убыток от пересмотра стоимости активов группы выбытия и экономического обесценения основных средств». За шесть месяцев 2013 года балансовая стоимость активов и обязательств группы выбытия не превысила их справедливую стоимость и соответственно, дополнительный убыток не признавался.

Примечание 12. Акционерный капитал

	Количество выпущенных и полностью оплаченных акций (в тысячах штук)	В тысячах рублей		
		Обыкновенные акции	Привилегированные акции	Итого акционерный капитал
На 31 декабря 2012	45 433 972	21 679 411	1 037 575	22 716 986
На 30 июня 2013	45 433 972	21 679 411	1 037 575	22 716 986

Компания была образована 1 июля 2008 года и по состоянию на 30 июня 2013 года и 31 декабря 2012 года ее уставный капитал был полностью оплачен (Примечание 1).

Номинальная стоимость обыкновенной акции равна 0,5 рубля. Номинальная стоимость привилегированной акции также составляет 0,5 рубля.

Обыкновенные и привилегированные акции. Держатели обыкновенных акций имеют право на получение дивидендов, а также имеют право голосовать на общих собраниях акционеров Компании (одна акция – один голос).

Владельцы привилегированных акций имеют право на получение ежегодных дивидендов. Общая сумма, выплачиваемая в качестве дивидендов по каждой привилегированной акции, устанавливается в размере 10% чистой прибыли Компании по РСБУ по итогам финансового года, разделенной на число акций, которые составляют 25% от уставного капитала Компании на дату государственной регистрации Компании в качестве юридического лица.

Сумма дивидендов, выплачиваемая по каждой привилегированной акции, не может быть менее суммы дивидендов, выплачиваемых по каждой обыкновенной акции. Если дивиденды по привилегированным акциям не выплачиваются или выплачиваются не в полном объеме, то привилегированные акции дают их владельцам право голосования по всем вопросам компетенции общего собрания акционеров, начиная с собрания, следующего за годовым собранием, на котором независимо от причин не было принято решение о выплате дивидендов или было принято решение о неполной выплате дивидендов по привилегированным акциям. Такое право голоса прекращается с момента первой выплаты по указанным акциям дивидендов в полном размере.

Дивиденды. В соответствии с законодательством Российской Федерации Компания распределяет прибыль в виде дивидендов на основании бухгалтерской отчетности по РСБУ. Сумма чистого убытка, отраженная в бухгалтерской отчетности Компании за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, составленной в соответствии с РСБУ, составила 3 200 миллионов рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года: 2 674 миллиона рублей). Дивиденды не были объявлены и выплачены.

Группа «РАО Энергетические системы Востока»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации
за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, и по состоянию на эту дату
(не прошедшей аудиторскую проверку)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 13. 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 2013 года, составила 23 процента (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года: 24 процента).

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года
Текущий налог на прибыль	(245)	(106)
Отложенный налог на прибыль	(112)	1 389
Итого (расходы)/доходы по налогу на прибыль	(357)	1 283

Примечание 14. Краткосрочные и долгосрочные заемные средства

Долгосрочные заемные средства

	Срок погашения	30 июня 2013 года	31 декабря 2012 года
ОАО «Сбербанк России»	2013-2016	12 840	14 553
ОАО «Банк Москвы»	2013-2015	8 519	7 717
ОАО «РусГидро»	2014-2021	8 000	8 000
ОАО «Газпромбанк»	2013-2016	5 407	3 494
ОАО АКБ «Росбанк»	2013-2015	5 221	6 132
Облигации (ОАО АК «Якутскэнерго»)	2013	3 000	3 002
ОАО «Азиатско-Тихоокеанский банк»	2014-2015	474	274
ОАО «НОМОС-Банк»	2014	380	380
Прочие	2013-2024	1 126	2 027
Обязательства по финансовой аренде		2 043	1 448
Итого		47 010	47 027
За вычетом краткосрочной части долгосрочных кредитов и займов		(14 012)	(21 775)
За вычетом краткосрочной части обязательств по финансовой аренде		(682)	(764)
Итого долгосрочные заемные средства		32 316	24 488

Краткосрочные заемные средства

	30 июня 2013 года	31 декабря 2012 года
ОАО «Сбербанк России»	5 567	2 616
ОАО «Газпромбанк»	3 572	210
ОАО АКБ «Росбанк»	3 437	1 920
ОАО «Номос-региобанк»	117	219
Прочие	411	644
Краткосрочная часть долгосрочных кредитов и займов	14 012	21 775
Краткосрочная часть обязательств по финансовой аренде	682	764
Итого краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	27 798	28 148

Валюта всех долгосрочных и краткосрочных заемных средств – российский рубль.

По состоянию на 30 июня 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 30 июня

Группа «РАО Энергетические системы Востока»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации
за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, и по состоянию на эту дату
(не прошедшей аудиторскую проверку)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

2013 года и 31 декабря 2012 года. Остаток заемных средств по таким кредитным соглашениям на 30 июня 2013 года и 31 декабря 2012 года является незначительным. До 30 июня 2013 года и до 31 декабря 2012 года руководство получило от банков подтверждение отсутствия намерения требовать досрочного погашения данных кредитов.

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

	30 июня 2013 года	31 декабря 2012 года
От одного года до двух лет	11 548	5 909
От двух до трех лет	13 425	11 390
От трех до четырех лет	1 055	1 291
От четырех до пяти лет	1 050	1 022
Более пяти лет	3 877	4 192
Итого	30 955	23 804

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

	К уплате в течение 1 года	К уплате в период от 2 до 5 лет	К уплате по истечении 5 лет	Итого
Минимальные арендные платежи на 30 июня 2013 года	704	1 826	29	2 559
За вычетом будущих процентов по финансовой аренде	(22)	(479)	(15)	(516)
Дисконтированная стоимость минимальных арендных платежей на 30 июня 2013 года	682	1 347	14	2 043
Минимальные арендные платежи на 31 декабря 2012 года	843	821	-	1 664
За вычетом будущих процентов по финансовой аренде	(79)	(137)	-	(216)
Дисконтированная стоимость минимальных арендных платежей на 31 декабря 2012 года	764	684	-	1 448

Примечание 15. Прочие долгосрочные обязательства

	30 июня 2013 года	31 декабря 2012 года
Обязательства по пенсионному обеспечению	4 417	5 884
Резерв под рекультивацию золоотвалов	617	618
Прочие долгосрочные обязательства	1 038	791
Итого прочие долгосрочные обязательства	6 072	7 293

Прочие долгосрочные обязательства включают в себя долгосрочную кредиторскую задолженность по авансам, полученным в рамках договоров технического присоединения к электрическим сетям, в сумме 734 миллионов рублей по состоянию на 30 июня 2013 года и 475 миллионов рублей по состоянию на 31 декабря 2012 года.

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

Изменения в обязательствах по пенсионному обеспечению в течение 6 месяцев 2013 года представлены ниже:

	30 июня 2013 года	31 декабря 2012 года
Справедливая стоимость активов плана	(120)	(185)
Текущая стоимость обязательств по пенсионным планам с установленными выплатами	4 537	6 069
Чистые пенсионные обязательства	4 417	5 884

Группа «РАО Энергетические системы Востока»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации
за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, и по состоянию на эту дату
(не прошедшей аудиторскую проверку)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

29 марта 2013 года в ОАО «ДГК» было принято решение об отмене пенсионного плана с установленными выплатами. На дату принятия данного решения чистое пенсионное обязательство по отмененному плану составляло 2 458 миллионов рублей. Наряду с сокращением обязательств по отмененному пенсионному плану обязательства по единовременным выплатам при выходе на пенсию увеличились на 315 миллионов рублей, а обязательства по выплате периодической материальной помощи пенсионерам – на 534 миллиона рублей. Данные обязательства предусмотрены коллективным договором и являлись альтернативой пенсионного плана с фиксированными выплатами. В результате описанных выше изменений Группа признала доход, связанный с сокращением системы пенсионного обеспечения в размере 1 609 миллионов рублей (Примечание 20).

Примечание 16. Кредиторская задолженность и начисления

	30 июня 2013 года	31 декабря 2012 года
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	9 263	11 443
Авансы полученные	5 215	6 161
Задолженность перед персоналом	4 291	4 157
Дивиденды к уплате	22	19
Прочая кредиторская задолженность	1 399	1 407
Итого кредиторская задолженность и начисления	20 190	23 187

Все суммы кредиторской задолженности и начислений выражены в российских рублях.

Кредиторская задолженность поставщикам основных средств в размере 786 миллионов рублей (на 31 декабря 2012 года: 1 065 миллионов рублей) включена в текущую кредиторскую задолженность.

Примечание 17. Кредиторская задолженность по прочим налогам

	30 июня 2013 года	31 декабря 2012 года
НДС	1 292	2 766
Страховые взносы	1 378	1 109
Налог на имущество	394	331
Прочие налоги	302	571
Итого кредиторская задолженность по налогам	3 366	4 777

Примечание 18. Доходы от текущей деятельности

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года
Реализация электроэнергии и мощности	44 369	43 065
Реализация теплоэнергии и горячей воды	19 244	18 365
Прочая выручка	6 820	5 760
Итого доходы от текущей деятельности	70 433	67 190

Прочая выручка в основном включает в себя доходы от транспортировки электроэнергии и тепловой энергии, от выполнения работ по капитальному строительству, от технологического присоединения к сети, от продажи покупных товаров, от услуг по аренде и от предоставления транспортных услуг.

Примечание 19. Государственные субсидии

В соответствии с федеральным законом от 30.11.2011 №371-ФЗ «О федеральном бюджете на 2012 год и на плановый период 2013 и 2014 годов», законами о бюджетах субъектов Российской Федерации Дальневосточного федерального округа на 2012, 2013 годы ряду компаний Группы были выделены субсидии на ликвидацию межтерриториального перекрёстного субсидирования в тарифах на электрическую энергию, на компенсацию разницы между утверждёнными экономически обоснованными тарифами на электрическую и тепловую энергию и сниженными тарифами,

Группа «РАО Энергетические системы Востока»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации
за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, и по состоянию на эту дату
(не прошедшей аудиторскую проверку)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

предъявленными потребителям, на компенсацию убытков по топливу. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, субсидии из бюджетов всех уровней для компаний Группы в Камчатском крае, Республике Саха (Якутия), Магаданской области и прочих дальневосточных регионах составили 5 408 миллионов рублей (в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года: 5 367 миллионов рублей).

Примечание 20. Расходы по текущей деятельности

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года
Расходы на топливо	24 332	24 984
Вознаграждения работникам (в том числе налоги и расходы по пенсионному обеспечению)	20 295	19 130
Расходы на распределение электроэнергии	6 446	6 109
Покупная электроэнергия и мощность	4 766	4 302
Прочие материалы	3 257	3 192
Амортизация основных средств	2 444	2 399
Услуги сторонних организаций, включая:		
Расходы на приобретение и транспортировку тепловой энергии	1 476	1 413
Услуги субподрядчиков	1 252	469
Ремонт и техническое обслуживание	804	982
Расходы на аренду	620	648
Расходы на охрану	570	532
Транспортные расходы	421	278
Услуги ОАО «СО ЕЭС», НП «Совет рынка», ОАО «ЦФР»	340	311
Расходы на консультационные, юридические и информационные услуги	291	412
Агентские расходы	261	242
Расходы на страхование	105	110
Прочие услуги сторонних организаций	1 094	1 019
Налоги, кроме налога на прибыль	932	815
Расходы на водопользование	894	872
Начисление резерва под обесценение дебиторской задолженности	592	2 908
Расходы на социальную сферу	202	283
Убыток / (прибыль) от выбытия основных средств, нетто	51	(103)
Страховое возмещение	(9)	(87)
Доход, связанный с сокращением системы пенсионного обеспечения (Примечание 15)	(1 609)	-
Прочие расходы	771	942
Итого расходы по текущей деятельности	70 598	72 162

Группа «РАО Энергетические системы Востока»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации
за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, и по состоянию на эту дату
(не прошедшей аудиторскую проверку)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 21. Финансовые доходы, расходы

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года
<i>Финансовые доходы</i>		
Процентные доходы	186	344
Положительные курсовые разницы	175	60
Прочие финансовые доходы	3	-
Итого финансовые доходы	364	404
<i>Финансовые расходы</i>		
Процентные расходы	(2 257)	(1 900)
Расходы по финансовой аренде	(149)	(102)
Прочие финансовые расходы	(253)	(430)
Итого финансовые расходы	(2 659)	(2 432)

Примечание 22. Прибыль на акцию

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года
Средневзвешенное количество обыкновенных акций, тысяч штук	42 537 972	42 885 168
Средневзвешенное количество привилегированных акций, тысяч штук	2 075 149	2 075 149
Прибыль/(убыток), причитающая(ий)ся акционерам материнской компании, в тысячах рублей	1 512 090	(2 887 069)
Прибыль/(убыток) на обыкновенную и привилегированную акцию, предназначенная(ый) акционерам материнской компании, базовая(ый) и разводненная(ый) (в рублях на акцию)	0,0339	(0,0642)

Примечание 23. Договорные и 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.

Судебные разбирательства. Время от времени в рамках обычной деятельности Группа может выступать одной из сторон в судебных разбирательствах. По мнению руководства, среди существующих в настоящее время претензий и исков к Группе нет таких, которые могли бы оказать существенное негативное влияние на финансовое положение

Условные обязательства по уплате налогов. Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Интерпретация руководством Группы 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 проверки 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. Новое законодательство дает возможность налоговым органам доначислять налоги в отношении контролируемых сделок (сделок между взаимозависимыми лицами

Группа «РАО Энергетические системы Востока»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации
за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, и по состоянию на эту дату
(не прошедшей аудиторскую проверку)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

и некоторых видов сделок между независимыми лицами), если сделка осуществляется не на рыночных условиях.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, компании Группы осуществляли контролируемые сделки и сделки, которые с высокой долей вероятности могут быть признаны таковыми по итогам 2013 года. В связи с этим в настоящее время руководство Группы внедряет процедуры внутреннего контроля для выполнения требований законодательства по трансфертному ценообразованию.

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 деятельность Группы.

Так как российское налоговое законодательство не содержит четкого руководства по некоторым вопросам, Группа время от времени применяет интерпретацию таких неопределенных вопросов, которая приводит к снижению общей налоговой ставки по Группе. Руководство в настоящее время считает, что существует вероятность того, что налоговые позиции и интерпретации Группы могут быть подтверждены, однако существует риск того, что потребуются отток ресурсов, в том случае если эти налоговые позиции и интерпретации законодательства будут оспорены соответствующими органами. Влияние такого развития событий не может быть оценено с достаточной степенью надежности, однако может быть значительным с точки зрения финансового положения и/или хозяйственной деятельности Группы в целом.

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

Охрана окружающей среды. Предприятия Группы и предприятия, правопреемниками которых они являются, в течение многих лет осуществляли деятельность в области электроэнергетики в Российской Федерации. Законодательство об охране окружающей среды в Российской Федерации находится на стадии развития, государственные органы постоянно пересматривают свои позиции по вопросам правоприменения. Предприятия Группы периодически оценивают свои обязательства по охране окружающей среды.

Потенциальные обязательства могут возникнуть в результате изменения требований действующего законодательства и нормативных актов, а также в результате гражданско-правовых исков. Влияние таких изменений невозможно оценить, но оно может оказаться существенным. В условиях действующей правоприменительной практики руководство полагает, что у Группы нет значительных обязательств, связанных с загрязнением окружающей среды. Группа начислила резерв под рекультивацию земель по состоянию на 30 июня 2013 года и на 31 декабря 2012 года (Примечание 15).

Выполнение ограничительных условий по договорам кредитов и займов. В рамках исполнения договоров Группа должна выполнять ряд финансовых ковенантов. Невыполнение данных ковенантов может привести к негативным последствиям для Группы, включая повышение стоимости заемного капитала и объявление о своей неплатежеспособности (Примечание 14).

Социальные обязательства. Группа вносит свой вклад в ремонт местной инфраструктуры и благосостояние ее сотрудников, включая вклады в развитие и обслуживание жилья, больниц, транспортных услуг, домов отдыха и других социальных нужд в тех географических районах, в которых Группа осуществляет свою деятельность.

Обязательства по капитальным затратам. По состоянию на 30 июня 2013 года предстоящие капитальные затраты в соответствии с контрактными обязательствами составили 8 374 миллиона рублей (по состоянию на 31 декабря 2012 года: 7 697 миллионов рублей).

Примечание 24. Справедливая стоимость финансовых инструментов

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

Оценочная справедливая стоимость финансовых инструментов определяется Группой, используя

Группа «РАО Энергетические системы Востока»

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, и по состоянию на эту дату

(не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

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

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

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

Балансовая стоимость дебиторской задолженности поставщикам и подрядчикам и прочих финансовых активов соответствует рыночной стоимости (Примечание 8).

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

Балансовая стоимость обязательств, учитываемых по амортизированной стоимости, равна их справедливой стоимости.

Примечание 25. События после отчетной даты

С конца июля 2013 года регион Дальний Восток, на территории которого Группа осуществляет свою деятельность, находится в зоне сильнейшего за последние годы паводка. В ряде районов объявлен режим чрезвычайной ситуации. Руководство ведет непрерывный мониторинг развития паводковой ситуации и предпринимает все меры для минимизации ущерба и ликвидации последствий стихийного бедствия. На текущий момент невозможно оценить окончательные последствия данной чрезвычайной ситуации, однако они могут оказать существенное влияние на результаты деятельности Группы в будущем.