

ГРУППА «РАО ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЕ СИСТЕМЫ ВОСТОКА»

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

**ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2013 ГОДА,
И ПО СОСТОЯНИЮ НА ЭТУ ДАТУ**

СОДЕРЖАНИЕ

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

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

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

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

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 сентября 2013 года	31 декабря 2012 года (пересчитано)
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	6	57 138	52 364
Финансовые вложения в зависимые общества		917	937
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи		393	586
Отложенные налоговые активы		561	320
Прочие внеоборотные активы		1 305	988
Итого внеоборотные активы		60 314	55 195
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	7	6 209	5 781
Дебиторская задолженность и авансы выданные	8	22 091	21 847
Товарно-материальные запасы	9	20 858	17 670
Прочие оборотные активы		1 135	1 552
Итого оборотные активы		50 293	46 850
Активы группы выбытия, предназначенные для продажи	10	29 221	28 479
Итого оборотные активы, включая активы, предназначенные для продажи		79 514	75 329
ИТОГО АКТИВЫ		139 828	130 524
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал	11	22 717	22 717
Собственные выкупленные акции		(410)	(410)
Резерв по переоценке основных средств		8 489	8 518
Непокрытый убыток и прочие резервы		(16 195)	(15 698)
Капитал акционеров материнской компании		14 601	15 127
Неконтролирующая доля участия		8 619	8 957
Итого капитал		23 220	24 084
Долгосрочные обязательства			
Отложенные налоговые обязательства		2 487	2 159
Долгосрочные заемные средства	13	36 996	24 488
Прочие долгосрочные обязательства	14	6 184	7 293
Итого долгосрочные обязательства		45 667	33 940
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	13	29 686	28 148
Кредиторская задолженность и начисления	15	22 173	23 187
Текущие обязательства по налогу на прибыль		280	335
Кредиторская задолженность по прочим налогам	16	2 581	4 777
Итого краткосрочные обязательства		54 720	56 447
Обязательства группы выбытия, предназначенные для продажи	10	16 221	16 053
Итого краткосрочные обязательства, включая обязательства группы выбытия, предназначенные для продажи		70 941	72 500
Итого обязательства		116 608	106 440
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		139 828	130 524

Генеральный директор

Главный бухгалтер



С. Н. Толстогузов

А. П. Вайнилавичуте

16 декабря 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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года (пересчитано)
Доходы от текущей деятельности	17	96 695	90 850
Государственные субсидии	18	7 226	6 620
Расходы по текущей деятельности	19	(100 553)	(101 226)
Убыток от пересмотра стоимости активов группы выбытия и экономического обесценения основных средств	6,10	(774)	(5 348)
Прибыль/(убыток) от текущей деятельности		2 594	(9 104)
Финансовые доходы	20	419	598
Финансовые расходы	20	(4 016)	(3 866)
Доля в убытке зависимых обществ		(17)	(145)
Убыток до налогообложения		(1 020)	(12 517)
(Расходы)/доходы по налогу на прибыль	12	(7)	1 552
Убыток за период		(1 027)	(10 965)
Причитающийся:			
Акционерам материнской компании		(607)	(6 296)
Неконтролирующей доле участия		(420)	(4 669)
Убыток на обыкновенную и привилегированную акцию, причитающийся акционерам материнской компании, базовый и разводненный (в российских рублях на акцию)	21	(0,0136)	(0,1418)
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (тысяч штук)	21	42 537 972	42 335 202
Средневзвешенное количество привилегированных акций в обращении (тысяч штук)	21	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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года (пересчитано)
Убыток за период	(1 027)	(10 965)
Прочий совокупный доход после налога на прибыль:		
<i>Статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков</i>		
Переоценка основных средств	-	(716)
Переоценка пенсионных обязательств	303	1 887
Итого статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков	303	1 171
<i>Статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков</i>		
Изменение стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	(136)	(76)
Итого статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков	(136)	(76)
Итого совокупный убыток за период	(860)	(9 870)
Причитающийся:		
Акционерам материнской компании	(381)	(5 715)
Неконтролирующей доле участия	(479)	(4 155)

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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года (пересчитано)
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ТЕКУЩЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:		
Убыток до налогообложения	(1 020)	(12 517)
Амортизация основных средств	19	3 232
Начисление убытка от экономического обесценения основных средств и активов группы выбытия	6, 10	774
Прибыль от выбытия основных средств	19	(54)
Финансовые расходы, нетто	20	3 597
Начисление убытка от обесценения дебиторской задолженности	19	373
Доля в убытке зависимых компаний		17
Доход, связанный с сокращением системы пенсионного обеспечения	19	(1 609)
Прочие расходы/(доходы)	49	(25)
Денежные потоки по текущей деятельности до изменений оборотного капитала и уплаты налога на прибыль	5 815	2 524
Изменения в оборотном капитале:		
Увеличение дебиторской задолженности и авансов выданных	(556)	(395)
Увеличение товарно-материальных запасов (Уменьшение)/увеличение кредиторской задолженности и начислений	(3 844)	(4 373)
Уменьшение задолженности по прочим налогам	(803)	3 894
Уменьшение/(увеличение) прочих внеоборотных активов	(1 940)	(1 464)
Увеличение прочих долгосрочных обязательств	17	(118)
Налог на прибыль уплаченный	233	194
Налог на прибыль уплаченный	(184)	(1 332)
Итого использование денежных средств на текущую деятельность	(1 262)	(1 070)
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:		
Приобретение основных средств	(7 909)	(12 506)
Поступления от продажи основных средств	122	119
Проценты полученные	278	493
Выбытие денежных средств и их эквивалентов в связи с выбытием дочерних обществ	-	(3)
Займы выданные, открытие депозитных счетов и приобретение прочих инвестиций	(3 530)	(8 722)
Возврат займов выданных, закрытие депозитных счетов и выбытие прочих инвестиций	4 029	10 759
Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность	(7 010)	(9 860)

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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года (пересчитано)
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Поступления заемных средств		59 185	57 067
Погашение заемных средств		(45 496)	(41 136)
Проценты уплаченные		(4 304)	(3 750)
Платежи по финансовому лизингу		(567)	(724)
Итого поступление денежных средств от финансовой деятельности		8 818	11 457
Увеличение денежных средств и их эквивалентов		546	527
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	7	5 819	4 407
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	7	6 365	4 934

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	-	-	-	-	-	(6 296)	(6 296)	(4 669)	(10 965)
<i>Прочий совокупный доход:</i>									
Изменение справедливой стоимости активов, имеющихся в наличии для продажи	-	-	(41)	-	-	-	(41)	(35)	(76)
Начисление обеспечения за счет резерва по переоценке основных средств	-	-	-	(366)	-	-	(366)	(350)	(716)
Переоценка пенсионных обязательств	-	-	-	-	988	-	988	899	1 887
Итого прочий совокупный доход	-	-	(41)	(366)	988	-	581	514	1 095
Итого совокупный доход за период	-	-	(41)	(366)	988	(6 296)	(5 715)	(4 155)	(9 870)
Выпуск акций	1 159	(410)	-	-	-	-	749	-	749
Перенос резерва по переоценке в нераспределенную прибыль	-	-	-	(60)	-	60	-	-	-
Дивиденды объявленные	-	-	-	-	-	-	-	(21)	(21)
Прочие изменения в неконтролирующей доле участия	-	-	-	-	-	-	-	157	157
На 30 сентября 2012 года (пересчитано)	22 717	(410)	111	9 968	1 318	(20 643)	13 061	8 059	21 120
На 01 января 2013 года (пересчитано)	22 717	(410)	82	8 518	1 150	(16 930)	15 127	8 957	24 084
(Примечание 2)	-	-	-	-	-	(607)	(607)	(420)	(1 027)
Убыток за период	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<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	(607)	(526)	(334)	(860)
Перенос резерва по переоценке в нераспределенную прибыль	-	-	-	(29)	-	29	-	-	-
Дивиденды объявленные	-	-	-	-	-	-	-	(4)	(4)
На 30 сентября 2013 года	22 717	(410)	-	8 489	1 313	(17 508)	14 601	8 619	23 220

Примечания составляют неотъемлемую часть данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации

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 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 ЕЭС 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 сентября 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 22).

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 сентября 2013 года краткосрочные обязательства Группы превышают ее оборотные активы (без учета обязательств и активов группы выбытия, предназначенных для продажи) на 4 427 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 18);
- 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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года	пересчет в связи с применением пересмотренного МСФО (IAS) 19	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года (пересчитано)
Расходы по текущей деятельности	(101 265)	39	(101 226)
Убыток от пересмотра стоимости активов Группы выбытия и экономического обесценения основных средств	(4 872)	(475)	(5 348)
Убыток от текущей деятельности	(8 667)	(436)	(9 104)
Финансовые расходы	(3 877)	11	(3 866)
Убыток до налогообложения	(12 090)	(426)	(12 517)
Расходы по налогу на прибыль	1 053	499	1 552
Убыток за период	(11 037)	73	(10 965)
Причитающийся:			
Акционерам материнской компании	(6 350)	55	(6 296)
Неконтролирующей доле участия	(4 687)	18	(4 669)
Переоценка пенсионных обязательств	-	1 887	1 887
Итого совокупный доход за период	(11 829)	1 960	(9 870)
Причитающийся:			
Акционерам материнской компании	(6 757)	1 043	(5 715)
Неконтролирующей доле участия	(5 072)	917	(4 155)
Убыток на акцию, причитающийся акционерам материнской компании – базовый и разводненный (в российских рублях на акцию)	(0,1430)	0,0012	(0,1418)

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 сентябрь 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.

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)

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

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 12).

Примечание 3. Основные дочерние общества

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

Наименование	30 сентября 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 сентября 2013 года, в связи с дополнительными выпусками обыкновенных акций ОАО «Сахалинская энергетическая компания», доля Группы снизилась до 8,98 %. ОАО «Сахалинская энергетическая компания» признается зависимой компанией для Группы по состоянию на 30 сентября 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 теплотенергии 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 теплотенергии на территории Камчатского края;
- Сегмент 3 – сегмент ОАО «Магаданэнерго» состоит из компаний, осуществляющих выработку, транспортировку и сбыт электроэнергии и теплотенергии на территории Магаданской области и Чукотского автономного округа;
- Сегмент 4 – сегмент ОАО «Сахалинэнерго» состоит из компаний, осуществляющих выработку, транспортировку и сбыт электроэнергии и теплотенергии на территории Сахалинской области;
- Сегмент 5 – сегмент ОАО АК «Якутскэнерго» состоит из компаний, осуществляющих выработку, транспортировку и сбыт электроэнергии и теплотенергии на территории Республики Саха (Якутия).

Включенное в Сегмент 1 ОАО «ДРСК» классифицируется как группа выбытия (Примечание 10).

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.).

Результаты деятельности операционных сегментов оцениваются на основе показателя EBITDA, который рассчитывается как прибыль/убыток от текущей деятельности без учета амортизации основных средств и нематериальных активов, убытка от экономического обесценения основных средств, убытков от обесценения дебиторской задолженности, 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 затрат 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 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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года, и по состоянию на эту дату
(не прошедшей аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Далее представлена информация по отчетным сегментам за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года и 30 сентября 2012 года, и по состоянию на 30 сентября 2013 года и 31 декабря 2012 года.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года	Сегмент 1	Сегмент 2	Сегмент 3	Сегмент 4	Сегмент 5	Прочие	Итого по сегментам	Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции	ВСЕГО
Доходы от текущей деятельности									
<i>в том числе:</i>									
от сторонних компаний:									
продажа электроэнергии	60 625	7 188	7 141	5 301	15 121	1 319	96 695	-	96 695
продажа электроэнергии	38 446	2 987	4 263	4 276	11 116	745	61 833	-	61 833
продажа мощности	1 968	-	-	-	-	-	1 968	-	1 968
продажа теплотехники	12 203	4 042	2 618	756	2 272	-	21 891	-	21 891
прочая выручка	8 008	159	260	269	1 733	574	11 003	-	11 003
от межсегментных операций	45 946	76	350	50	6 999	1 399	54 820	(54 820)	-
Государственные субсидии	256	2 649	1 435	533	2 160	193	7 226	-	7 226
Расходы по текущей деятельности (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(105 336)	(9 712)	(8 448)	(5 038)	(22 680)	(2 360)	(153 574)	55 419	(98 155)
EBITDA	1 491	201	478	846	1 600	551	5 167	599	5 766
Амортизация	(1 892)	(107)	(105)	(527)	(778)	(337)	(3 746)	58	(3 688)
Прочие неденежные статьи операционных расходов	926	(632)	222	(27)	36	(9)	516	-	516
<i>в том числе:</i>									
убыток от пересмотра стоимости активов									
группы выбытия и экономического обеспечения	(774)	-	-	-	-	-	(774)	-	(774)
основных средств, нетто									
убыток от обесценения дебиторской		(628)	144	(41)	39	(12)	(373)	-	(373)
задолженности, нетто	125	(4)	78	14	(3)	3	54	-	54
прибыль от выбытия основных средств, нетто	(34)								
прибыль от пересмотра пенсионного плана	1 609	-	-	-	-	-	1 609	-	1 609
(Примечание 14)									
Прибыль от текущей деятельности	525	(538)	595	292	858	205	1 937	657	2 594
Финансовые доходы	-	-	-	-	-	-	-	-	419
Финансовые расходы	-	-	-	-	-	-	-	-	(4 016)
Доля в убытке зависимых обществ	-	-	-	-	-	-	-	-	(17)
Убыток до налогообложения	-	-	-	-	-	-	-	-	(1 020)
Расходы по налогу на прибыль	-	-	-	-	-	-	-	-	(7)
Убыток за период	-	-	-	-	-	-	-	-	(1 027)
Капитальные затраты	2 700	215	660	1 171	2 912	1 325	8 983	-	8 983
На 30 сентября 2013 года									
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	(42 407)	(4 800)	(1 240)	(4 400)	(9 936)	(3 899)	(66 682)	-	(66 682)

Группа «РАО Энергетические системы Востока»

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года, и по состоянию на эту дату

(не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Итого по сегментам					Прочие	Итого по сегментам	Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции	ВСЕГО
	Сегмент 1	Сегмент 2	Сегмент 3	Сегмент 4	Сегмент 5				
За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года	103 181	7 230	6 571	6 264	19 694	2 686	145 626	(54 776)	90 850
Доходы от текущей деятельности									
в том числе:									
от сторонних компаний:									
продажа электроэнергии	56 978	7 086	6 204	5 286	13 781	1 515	90 850	-	90 850
продажа мощности	38 395	2 877	3 711	3 862	10 269	852	59 966	-	59 966
продажа теплотенергии	951	-	-	-	-	-	951	-	951
прочая выручка	11 414	4 073	2 388	1 210	1 863	-	20 948	-	20 948
от межсегментных операций	6 218	136	105	214	1 649	663	8 985	-	8 985
Государственные субсидии	46 203	144	367	978	5 913	1 171	54 776	(54 776)	-
Расходы по текущей деятельности (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	141	2 562	841	834	2 027	215	6 620	-	6 620
EBITDA	(103 335)	(9 911)	(7 679)	(6 253)	(19 888)	(2 676)	(149 742)	54 821	(94 921)
Амортизация	(13)	(119)	(267)	845	1 833	225	2 504	45	2 549
Прочие неденежные статьи операционных расходов	(1 781)	(39)	(96)	(353)	(883)	(101)	(3 253)	21	(3 232)
в том числе:									
убыток от пересмотра стоимости активов	(6 198)	(1 701)	(314)	(33)	(332)	(30)	(8 608)	187	(8 421)
группы выбытия и экономического обесценения основных средств, нетто	(4 080)	(617)	(329)	-	(227)	(95)	(5 348)	-	(5 348)
убыток от обесценения дебиторской задолженности, нетто	(2 205)	(1 111)	9	(38)	(43)	(7)	(3 395)	187	(3 208)
прибыль от выбытия основных средств, нетто	87	27	6	5	(62)	72	135	-	135
Убыток от текущей деятельности	(7 992)	(1 859)	(677)	459	618	94	(9 357)	253	(9 104)
Финансовые доходы	-	-	-	-	-	-	-	-	598
Финансовые расходы	-	-	-	-	-	-	-	-	(3 866)
Доля в убытке зависимых обществ	-	-	-	-	-	-	-	-	(145)
Убыток до налогообложения	-	-	-	-	-	-	-	-	(12 517)
Доходы по налогу на прибыль	-	-	-	-	-	-	-	-	1 552
Убыток за период	-	-	-	-	-	-	-	-	(10 965)
Капитальные затраты	3 298	562	350	1 375	2 601	3 295	11 481	-	11 481
На 31 декабря 2012 года									
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	(33 246)	(4 304)	(1 160)	(3 823)	(9 586)	(517)	(52 636)	-	(52 636)

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 девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года, и девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года, а также по состоянию на 30 сентября 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 13). Заемные средства предоставляются на рыночных условиях.

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 35 % от общей выручки за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года: около 31 %). Расходы Группы на приобретение товаров, работ и услуг у предприятий, контролируемых государством, составили около 28 % от общей суммы расходов на приобретение товаров, работ и услуг за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года: около 23 %).

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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года, составила 428 миллиона рублей (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года: 398 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.

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

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

	30 сентября 2013 года	31 декабря 2012 года
Торговая и прочая дебиторская задолженность	32	35
Торговая и прочая кредиторская задолженность	1 268	1 005
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	1 048	58
Долгосрочные заемные средства	7 000	8 000

Операции с предприятиями, контролируруемыми ОАО «РусГидро»:

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года
Прочая выручка	264	124
Расходы	5 851	4 889
Финансовые расходы	612	-

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

	30 сентября 2013 года	31 декабря 2012 года
Торговая и прочая дебиторская задолженность	-	3
Торговая и прочая кредиторская задолженность	806	564
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	1 048	58
Долгосрочные заемные средства	7 000	8 000

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года
Прочая выручка	4	3
Расходы	4 482	3 717
Финансовые расходы	612	-

Зависимые компании

Остатки по операциям Группы с зависимыми компаниями представлены ниже:

	30 сентября 2013 года	31 декабря 2012 года
Торговая и прочая дебиторская задолженность	77	89
Торговая и прочая кредиторская задолженность	1	-

Операции Группы с зависимыми компаниями представлены ниже:

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года
Выручка	1 512	512
Расходы	13	-

Группа «РАО Энергетические системы Востока»

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации
За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 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	38	62	225	8 162	496	8 983
Передача	269	1 047	1 453	(2 802)	33	-
Выбытия и списания	(302)	(21)	(58)	(148)	(169)	(698)
Конечное сальдо на 30 сентября 2013 года	21 268	30 216	32 407	16 307	5 634	105 832
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	(607)	(982)	(1 653)	-	(552)	(3 794)
Передача	(21)	(100)	(84)	197	8	-
Выбытия и списания	112	20	46	14	91	283
Конечное сальдо на 30 сентября 2013 года	(9 651)	(16 641)	(17 633)	(2 408)	(2 361)	(48 694)
Остаточная стоимость на 30 сентября 2013 года	11 617	13 575	14 774	13 899	3 273	57 138
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						
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)	-	(1)	(895)
Поступления	16	202	998	10 098	167	11 481
Передача	524	1 344	3 390	(5 399)	141	-
Выбытия и списания	(35)	(212)	(196)	(184)	(236)	(863)
Конечное сальдо на 30 сентября 2012 года	21 447	28 963	28 010	14 841	4 673	97 934
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	(584)	(719)	(750)	(563)	(112)	(2 728)
Восстановление убытка от обесценения	23	355	17	42	11	448
Начислено за период	(411)	(841)	(1 746)	-	(346)	(3 344)
Передача	(120)	(169)	(457)	784	(38)	-
Выбытия и списания	19	22	150	31	188	410
Конечное сальдо на 30 сентября 2012 года	(9 259)	(14 194)	(14 491)	(2 963)	(2 847)	(43 754)
Остаточная стоимость на 30 сентября 2012 года	12 188	14 769	13 519	11 878	1 826	54 180
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

Группа «РАО Энергетические системы Востока»**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации
За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года, и по состоянию на эту дату
(не прошедшей аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

оборудование по выкупной цене. По состоянию на 30 сентября 2013 года остаточная стоимость арендуемого оборудования составила 1 751 миллионов рублей (31 декабря 2012 года: 1 067 миллионов рублей). Арендуемое оборудование используется в качестве обеспечения выполнения обязательств по аренде.

Примечание 7. Денежные средства и их эквиваленты

	30 сентября 2013 года	31 декабря 2012 года
Денежные средства на банковских счетах	3 230	2 769
Депозиты со сроком погашения меньше трех месяцев, прочие денежные эквиваленты	2 964	3 003
Денежные средства в кассе	15	9
Итого денежные средства и их эквиваленты	6 209	5 781

Эквиваленты денежных средств по состоянию на 30 сентября 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 сентября 2013 года строка «Денежные средства и их эквиваленты» консолидированного Отчета о движении денежных средств включает денежные средства и их эквиваленты группы выбытия в размере 156 миллионов рублей (38 миллионов рублей по состоянию на 31 декабря 2012 года).

Примечание 8. Дебиторская задолженность и авансы выданные

	30 сентября 2013 года	31 декабря 2012 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков (за вычетом резерва под обесценение в размере 7 007 миллионов рублей по состоянию на 30 сентября 2013 года и 6 297 миллионов рублей по состоянию на 31 декабря 2012 года)	14 533	15 058
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам (за вычетом резерва под обесценение в размере 131 миллионов рублей по состоянию на 30 сентября 2013 года и 119 миллионов рублей по состоянию на 31 декабря 2012 года)	3 777	3 549
НДС к возмещению	2 052	1 781
Авансовые платежи по налогу на прибыль	580	415
Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва под обесценение в размере 588 миллионов рублей по состоянию на 30 сентября 2013 года и 1 044 миллионов рублей по состоянию на 31 декабря 2012 года)	1 149	1 044
Итого дебиторская задолженность и авансы выданные	22 091	21 847

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

Примечание 9. Товарно-материальные запасы

	30 сентября 2013 года	31 декабря 2012 года
Топливо	14 950	12 430
Сырье и материалы	4 412	3 857
Запасные части	1 059	1 041
Прочие материалы	503	412
Итого товарно-материальные запасы до обесценения	20 924	17 740
Обесценение товарно-материальных запасов	(66)	(70)
Итого товарно-материальные запасы	20 858	17 670

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

Примечание 10. 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 сентября 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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года, был признан убыток в сумме 774 миллиона рублей (3 067 миллионов рублей, за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года) который отражен по строке «Убыток от пересмотра стоимости активов группы выбытия и экономического обесценения основных средств».

Примечание 11. Акционерный капитал

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

Компания была образована 1 июля 2008 года и по состоянию на 30 сентября 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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года, составленной в соответствии с РСБУ, составила 6 142 миллионов рублей (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года: 752 миллиона рублей). Дивиденды не объявлялись и не выплачивались.

Группа «РАО Энергетические системы Востока»

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

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 12. Налог на прибыль

Расходы по налогу на прибыль признаны на основании наиболее достоверной оценки руководством средневзвешенной ожидаемой налоговой ставки за полный финансовый год. Налоговый эффект однократных, неповторяющихся эффектов не принимался во внимание при расчете средневзвешенной ожидаемой налоговой ставки. Оценочная среднегодовая эффективная ставка налога на прибыль, примененная за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года, составила 21 процент (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года: 18 процентов).

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года
Текущий налог на прибыль	(8)	(94)
Отложенный налог на прибыль	1	1 646
Итого (расходы)/доходы по налогу на прибыль	(7)	1 552

Примечание 13. Краткосрочные и долгосрочные заемные средства

Долгосрочные заемные средства

	Срок погашения	30 сентября 2013 года	31 декабря 2012 года
ОАО «Сбербанк России»	2013-2016	13 827	14 553
ОАО «Банк Москвы»	2013-2015	8 517	7 717
ОАО «РусГидро»	2014-2021	8 000	8 000
ОАО «Газпромбанк»	2013-2016	5 120	3 494
ОАО АКБ «Росбанк»	2013-2015	3 745	6 132
ЕБРР	2015-2024	3 349	-
ОАО «Азиатско-Тихоокеанский банк»	2013-2015	474	274
ОАО «НОМОС-Банк»	2013-2015	360	380
Облигации (ОАО АК «Якутскэнерго»)	-	-	3 002
Прочие	2013-2018	710	2 027
Обязательства по финансовой аренде		1 912	1 448
Итого		46 014	47 027
За вычетом краткосрочной части долгосрочных кредитов и займов		(8 336)	(21 775)
За вычетом краткосрочной части обязательств по финансовой аренде		(682)	(764)
Итого долгосрочные заемные средства		36 996	24 488

Краткосрочные заемные средства

	30 сентября 2013 года	31 декабря 2012 года
ОАО «Сбербанк России»	9 492	2 616
ОАО АКБ «Росбанк»	4 449	1 920
ОАО «Газпромбанк»	4 602	210
ОАО «Банк ВТБ»	1 270	-
ОАО «Банк Москвы»	340	-
ОАО «Номос-региобанк»	-	219
Прочие	515	644
Краткосрочная часть долгосрочных кредитов и займов	8 336	21 775
Краткосрочная часть обязательств по финансовой аренде	682	764
Итого краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	29 686	28 148

Валюта всех долгосрочных и краткосрочных заемных средств – российский рубль.

Группа «РАО Энергетические системы Востока»

**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации
За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года, и по состоянию на эту дату
(не прошедшей аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

По состоянию на 31 декабря 2012 года некоторые кредитные соглашения группы содержат условия, в соответствии с которыми группа обязана соответствовать определенным ключевым индикаторам деятельности. Группа частично не выполнила требования по соответствию определенным ключевым индикаторам деятельности по состоянию на 31 декабря 2012 года. Остаток заемных средств по таким кредитным соглашениям на 31 декабря 2012 года является незначительным. До 31 декабря 2012 года руководство получило от банков подтверждение отсутствия намерения требовать досрочного погашения данных кредитов. Группа выполнила все требования кредитных соглашений по соответствию определенным ключевым индикаторам деятельности по состоянию на 30 сентября 2013 года.

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

	30 сентября 2013 года	31 декабря 2012 года
От одного года до двух лет	13 216	5 909
От двух до трех лет	13 966	11 390
От трех до четырех лет	1 434	1 291
От четырех до пяти лет	1 425	1 022
Более пяти лет	5 724	4 192
Итого	35 766	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 сентября 2013 года	704	1 480	-	2 184
За вычетом будущих процентов по финансовой аренде	(22)	(250)	-	(272)
Дисконтированная стоимость минимальных арендных платежей на 30 сентября 2013 года	682	1 230	-	1 912
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 14. Прочие долгосрочные обязательства

	30 сентября 2013 года	31 декабря 2012 года
Обязательства по пенсионному обеспечению	4 417	5 884
Резерв под рекультивацию золоотвалов	617	618
Прочие долгосрочные обязательства	1 150	791
Итого прочие долгосрочные обязательства	6 184	7 293

Прочие долгосрочные обязательства включают в себя долгосрочную кредиторскую задолженность по авансам, полученным в рамках договоров технического присоединения к электрическим сетям, в сумме 858 миллионов рублей по состоянию на 30 сентября 2013 года и 475 миллионов рублей по состоянию на 31 декабря 2012 года.

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,

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

связанный с сокращением системы пенсионного обеспечения в размере 1 609 миллионов рублей (Примечание 19).

Примечание 15. Кредиторская задолженность и начисления

	30 сентября 2013 года	31 декабря 2012 года
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	11 215	11 443
Авансы полученные	5 138	6 161
Задолженность перед персоналом	3 726	4 157
Дивиденды к уплате	74	19
Прочая кредиторская задолженность	2 020	1 407
Итого кредиторская задолженность и начисления	22 173	23 187

Все суммы кредиторской задолженности и начислений выражены в российских рублях.

Кредиторская задолженность поставщикам основных средств в размере 1 290 миллионов рублей (на 31 декабря 2012 года: 1 065 миллионов рублей) включена в текущую кредиторскую задолженность.

Примечание 16. Кредиторская задолженность по прочим налогам

	30 сентября 2013 года	31 декабря 2012 года
НДС	782	2 766
Страховые взносы	1 143	1 109
Налог на имущество	373	331
Прочие налоги	283	571
Итого кредиторская задолженность по прочим налогам	2 581	4 777

Примечание 17. Доходы от текущей деятельности

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года
Реализация электроэнергии и мощности	63 801	60 917
Реализация теплоты и горячей воды	21 891	20 948
Прочая выручка	11 003	8 985
Итого доходы от текущей деятельности	96 695	90 850

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 18. 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, предъявленными потребителям, на компенсацию убытков по топливу. В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года, субсидии из бюджетов всех уровней для компаний Группы в Камчатском крае, Республике Саха (Якутия), Магаданской области и прочих дальневосточных регионах составили 7 226 миллионов рублей (в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года: 6 620 миллионов рублей).

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

Примечание 19. Расходы по текущей деятельности

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года
Расходы на топливо	31 246	32 045
Вознаграждения работникам (в том числе налоги и расходы по пенсионному обеспечению)	29 808	27 851
Расходы на распределение электроэнергии	9 345	8 909
Покупная электроэнергия и мощность	7 017	6 400
Прочие материалы	5 739	5 137
Амортизация основных средств	3 688	3 232
Услуги сторонних организаций, включая:		
Услуги субподрядчиков	1 982	1 270
Расходы на приобретение и транспортировку тепловой энергии	1 948	1 853
Ремонт и техническое обслуживание	1 546	1 877
Прочие услуги сторонних организаций	1 495	1 308
Расходы на аренду	928	1 035
Расходы на охрану	870	787
Транспортные расходы	565	519
Услуги ОАО «СО ЕЭС», НП «Совет рынка», ЦФР	518	476
Расходы на консультационные, юридические и информационные услуги	445	552
Агентские расходы	384	341
Расходы на страхование	159	163
Налоги, кроме налога на прибыль	1 383	1 188
Расходы на водопользование	1 276	1 263
Начисление резерва под обесценение дебиторской задолженности	373	3 208
Расходы на социальную сферу	357	426
Прибыль от выбытия основных средств, нетто	(54)	(135)
Страховое возмещение	(14)	(91)
Доход, связанный с сокращением системы пенсионного обеспечения (Примечание 14)	(1 609)	-
Прочие расходы	1 158	1 612
Итого расходы по текущей деятельности	100 553	101 226

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

Примечание 20. Финансовые доходы, расходы

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года
<i>Финансовые доходы</i>		
Процентные доходы	270	502
Курсовые разницы, доход	149	-
Доход от выбытия финансовых вложений	-	96
Финансовые доходы	419	598
<i>Финансовые расходы</i>		
Процентные расходы	(3 592)	(3 210)
Расходы по финансовой аренде	(183)	(145)
Процентные расходы, связанные с дисконтированием	(2)	(48)
Курсовые разницы, расход	-	(92)
Прочие финансовые расходы	(239)	(371)
Финансовые расходы	(4 016)	(3 866)

Примечание 21. Прибыль на акцию

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года
Средневзвешенное количество обыкновенных акций, тысяч штук	42 537 972	42 335 202
Средневзвешенное количество привилегированных акций, тысяч штук	2 075 149	2 075 149
Убыток, причитающийся акционерам материнской компании, в тысячах рублей	(607 476)	(6 295 549)
Убыток на обыкновенную и привилегированную акцию, предназначенный акционерам материнской компании, базовый и разводненный (в рублях на акцию)	(0,0136)	(0,1418)

Примечание 22. 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 проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

В российское законодательство о трансфертном ценообразовании были внесены изменения,

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

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

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 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 потребуется 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 сентября 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 сентября 2013 года и на 31 декабря 2012 года (Примечание 14).

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 13). По состоянию на 30 сентября 2013 года Группа выполнила все требования кредитных соглашений по соответствию определенным ключевым индикаторам деятельности.

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 сентября 2013 года предстоящие капитальные затраты в соответствии с контрактными обязательствами составили 8 020 миллионов рублей (по состоянию на 31 декабря 2012 года: 7 697 миллионов рублей).

Примечание 23. 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 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 24. События после отчетной даты

Изменения в законодательстве. 6 ноября 2013 года внесены изменения в Федеральный закон «Об электроэнергетике» и статью 81 Федерального закона «Об акционерных обществах», в соответствии с которыми аренда объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих ОАО «ФСК ЕЭС», продлевается до 1 июля 2029 года для территориальных сетевых организаций в ряде субъектов Российской Федерации, в том числе Амурской области и Еврейской автономной области, на территории которых функционирует ОАО «ДРСК», которое таким образом сможет компенсировать выпадающие доходы, возникшие в связи с отказом некоторых потребителей от договоров «последней мили».