



ГРУППА «РАО ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЕ СИСТЕМЫ ВОСТОКА»

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

**ЗА ТРИ И ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2015 ГОДА,
И ПО СОСТОЯНИЮ НА ЭТУ ДАТУ**

СОДЕРЖАНИЕ

Отчет об обзорной проверке промежуточной финансовой информации

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

Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о финансовом положении.....	4
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о прибылях и убытках	5
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о совокупном доходе	6
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о движении денежных средств 7	
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет об изменении капитала	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	11
Примечание 4.	Информация по сегментам	12
Примечание 5.	Операции со связанными сторонами.....	18
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.	Активы и обязательства группы выбытия, предназначенные для продажи .	22
Примечание 11.	Капитал	23
Примечание 12.	Краткосрочные и долгосрочные заемные средства	23
Примечание 13.	Прочие долгосрочные обязательства.....	24
Примечание 14.	Кредиторская задолженность и начисления	24
Примечание 15.	Кредиторская задолженность по прочим налогам.....	24
Примечание 16.	Налог на прибыль	25
Примечание 17.	Выручка.....	25
Примечание 18.	Государственные субсидии.....	25
Примечание 19.	Операционные расходы	26
Примечание 20.	Финансовые доходы, расходы.....	26
Примечание 21.	Прибыль на акцию	27
Примечание 22.	Договорные и условные обязательства.....	27
Примечание 23.	Финансовые инструменты и управление финансовыми рисками	28
Примечание 24.	Справедливая стоимость активов и обязательств	30
Примечание 25.	События после отчетной даты.....	31



Отчет об обзорной проверке сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

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

Вступление

Мы провели обзорную проверку прилагаемого сокращенного консолидированного промежуточного отчета о финансовом положении Публичного акционерного общества «РАО Энергетические системы Востока» и его дочерних компаний (далее – «Группа») по состоянию на 30 июня 2015 года и соответствующих сокращенных консолидированных отчетов о прибылях и убытках, совокупном доходе за три и шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, а также об изменениях капитала и движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату. Руководство несет ответственность за подготовку и представление этой сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Мы отвечаем за предоставление вывода по данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации на основе проведенной нами обзорной проверки.

Объем обзорной проверки

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

Вывод

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

AO PricewaterhouseCoopers Audit

25 августа 2015 года

Москва, Российская Федерация

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



	Примечание	30 июня 2015 года	31 декабря 2014 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	6	92 919	90 890
Финансовые вложения в зависимые общества		1 152	1 036
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи		326	305
Отложенные налоговые активы		1 078	987
Прочие внеоборотные активы		1 897	1 854
Итого внеоборотные активы		97 372	95 072
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	7	9 681	12 572
Авансовые платежи и переплата по налогу на прибыль		569	244
Дебиторская задолженность и авансы выданные	8	25 494	23 137
Товарно-материальные запасы	9	17 563	19 384
Прочие оборотные активы		127	101
Итого оборотные активы, не включая активы группы выбытия, предназначенные для продажи		53 434	55 438
Активы группы выбытия, классифицируемой как предназначенная для продажи	10	1 210	311
Итого оборотные активы		54 644	55 749
ИТОГО АКТИВЫ		152 016	150 821
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал	11	22 717	22 717
Собственные выкупленные акции		(410)	(410)
Резерв по переоценке основных средств		8 000	8 023
Непокрытый убыток и прочие резервы		(15 507)	(13 214)
Капитал акционеров материнской компании		14 800	17 116
Неконтролирующая доля участия		6 804	9 972
Итого капитал		21 604	27 088
Долгосрочные обязательства			
Отложенные налоговые обязательства		2 432	2 817
Долгосрочные заемные средства	12	40 438	45 524
Прочие долгосрочные обязательства	13	8 066	6 624
Итого долгосрочные обязательства		50 936	54 965
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	12	43 758	32 470
Кредиторская задолженность и начисления	14	28 933	29 592
Текущие обязательства по налогу на прибыль		387	230
Кредиторская задолженность по прочим налогам	15	4 942	5 980
Итого краткосрочные обязательства, не включая обязательства группы выбытия, классифицируемой как предназначенная для продажи		78 020	68 272
Обязательства группы выбытия, классифицируемой как предназначенная для продажи	10	1 456	496
Итого краткосрочные обязательства		79 476	68 768
Итого обязательства		130 412	123 733
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		152 016	150 821

Генеральный директор

С.Н. Толстогузов

Главный бухгалтер

Ю.Г. Медведева

25 августа 2015 года



Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

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



	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
		2015 года	2014 года	2015 года	2014 года
Выручка	17	81 167	75 054	32 794	30 086
Государственные субсидии	18	5 505	5 607	2 457	2 507
Операционные расходы	19	(87 692)	(76 434)	(39 169)	(35 150)
Убыток от экономического обесценения основных средств	6	(375)	-	(375)	-
Прочие операционные доходы	3	863	-	83	-
(Убыток)/прибыль от операционной деятельности		(532)	4 227	(4 210)	(2 557)
Финансовые доходы	20	1 037	316	492	129
Финансовые расходы	20	(5 272)	(3 211)	(2 840)	(1 812)
Доля в прибыли зависимых обществ		116	109	21	48
(Убыток)/прибыль до налогообложения		(4 651)	1 441	(6 537)	(4 192)
(Расходы)/доходы по налогу на прибыль	16	(156)	(178)	181	794
(Убыток)/прибыль за период		(4 807)	1 263	(6 356)	(3 398)
Причитающиеся:					
Акционерам материнской компании		(1 958)	780	(3 480)	(1 967)
Неконтролирующей доле участия		(2 849)	483	(2 876)	(1 431)
(Убыток)/прибыль на обыкновенную и привилегированную акцию, причитающаяся акционерам материнской компании, базовая и разводненная (в российских рублях на акцию)	21	(0,0439)	0,0175	(0,0780)	(0,0441)
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (тысяч штук)	21	42 537 972	42 537 972	42 537 972	42 537 972
Средневзвешенное количество привилегированных акций в обращении (тысяч штук)	21	2 075 149	2 075 149	2 075 149	2 075 149

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

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

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
	2015 года	2014 года	2015 года	2014 года
(Убыток)/прибыль за период	(4 807)	1 263	(6 356)	(3 398)
Прочий совокупный доход (после налога на прибыль):				
<i>Статьи, которые не будут переведены в состав прибыли или убытков</i>				
Переоценка основных средств	(2)	-	(2)	-
Переоценка пенсионных обязательств	(673)	162	(673)	162
Итого статьи, которые не будут переведены в состав прибыли или убытков	(675)	162	(675)	162
<i>Статьи, которые могут быть переведены в состав прибыли или убытков</i>				
Изменение стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	-	10	-	10
Итого статьи, которые могут быть переведены в состав прибыли или убытков	-	10	-	10
Итого прочий совокупный (убыток)/доход за период	(675)	172	(675)	172
Итого совокупный (убыток)/доход за период	(5 482)	1 435	(7 031)	(3 226)
Причитающийся:				
Акционерам материнской компании	(2 316)	873	(3 838)	(1 874)
Неконтролирующей доле участия	(3 166)	562	(3 193)	(1 352)

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

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



	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
(Убыток)/прибыль до налогообложения		(4 651)	1 441
Амортизация основных средств	19	3 837	3 765
Начисление убытка от экономического обесценения основных средств		375	-
(Прибыль)/убыток от выбытия основных средств	19	(20)	78
Финансовые расходы, нетто	20	4 235	2 895
Прибыль от выбытия дочерних обществ	3	(863)	-
Начисление убытка от обесценения дебиторской задолженности	19	1 146	618
Доля в прибыли зависимых компаний		(116)	(109)
Прочие расходы/(доходы)		44	(23)
Денежные потоки по операционной деятельности до изменений оборотного капитала, уплаты налога на прибыль и изменения прочих активов и обязательств		3 987	8 665
Изменения в оборотном капитале:			
Увеличение дебиторской задолженности и авансов выданных		(3 469)	(7 576)
Уменьшение товарно-материальных запасов		1 124	1 332
Увеличение/(уменьшение) кредиторской задолженности и начислений		338	(4 627)
Уменьшение задолженности по прочим налогам		(833)	(497)
Увеличение прочих внеоборотных активов		(51)	(361)
Увеличение/(уменьшение) прочих долгосрочных обязательств		357	(76)
Налог на прибыль уплаченный		(631)	(465)
Итого поступление/(использование) денежных средств от текущей деятельности		822	(3 605)
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Приобретение основных средств		(5 400)	(4 941)
Поступления от продажи основных средств		21	337
Проценты полученные		746	205
Открытие депозитных счетов и займы выданные		(2 407)	(808)
Закрытие депозитных счетов и возврат займов выданных		2 409	51
Поступления от продажи финансовых вложений в дочерние общества	3	60	-
Выбытие денежных средств и их эквивалентов в связи с выбытием дочерних обществ		(8)	-
Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность		(4 579)	(5 156)
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Поступления заемных средств		24 468	29 408
Погашение заемных средств		(17 898)	(16 609)
Проценты уплаченные		(5 330)	(2 837)
Платежи по финансовому лизингу		(317)	(315)
Итого поступление денежных средств от финансовой деятельности		923	9 647
Курсовые разницы по остаткам денежных средств		(46)	-
(Уменьшение)/увеличение денежных средств и их эквивалентов		(2 880)	886
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	7	12 573	7 552
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	7	9 693	8 438

Примечания составляют неотъемлемую часть данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации

Группа «РАО Энергетические системы Востока»
Сокращенный консолидированный промежуточный 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 2014 года	22 717	(410)	-	8 131	1 326	(14 101)	17 663	10 617	28 280
Прибыль за период	-	-	-	-	-	780	780	483	1 263
<i>Прочий совокупный доход</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Изменение справедливой стоимости активов, имеющихся в наличии для продажи	-	-	7	-	-	-	7	3	10
Переоценка пенсионных обязательств	-	-	-	-	86	-	86	76	162
Итого прочий совокупный доход	-	-	7	-	86	-	93	79	172
Итого совокупный доход за период	-	-	7	-	86	780	873	562	1 435
Перенос резерва по переоценке в нераспределенную прибыль	-	-	-	(15)	-	15	-	-	-
Дивиденды, объявленные ранее, не востребованные до истечения срока выплаты	-	-	-	-	-	-	-	1	1
На 30 июня 2014 года	22 717	(410)	7	8 116	1 412	(13 306)	18 536	11 180	29 716
На 01 января 2015 года	22 717	(410)	-	8 023	1 895	(15 109)	17 116	9 972	27 088
Убыток за период	-	-	-	-	-	(1 958)	(1 958)	(2 849)	(4 807)
<i>Прочий совокупный убыток</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Переоценка пенсионных обязательств	-	-	-	-	(357)	-	(357)	(316)	(673)
Изменение резерва по переоценке в связи с переоценкой резерва на рекультивацию	-	-	-	(1)	-	-	(1)	(1)	(2)
Итого прочий совокупный убыток	-	-	-	(1)	(357)	-	(358)	(317)	(675)
Итого совокупный убыток за период	-	-	-	(1)	(357)	(1 958)	(2 316)	(3 166)	(5 482)
Перенос резерва по переоценке в нераспределенную прибыль	-	-	-	(22)	-	22	-	-	-
Изменение неконтролирующей доли в связи с выбытием дочерних компаний	-	-	-	-	-	-	-	(2)	(2)
На 30 июня 2015 года	22 717	(410)	-	8 000	1 538	(17 045)	14 800	6 804	21 604

Примечания составляют неотъемлемую часть данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации



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

ПАО «РАО Энергетические системы Востока» (далее по тексту – «Компания») было зарегистрировано и ведет свою деятельность на территории Российской Федерации, является акционерным обществом с ответственностью акционеров в пределах стоимости принадлежащих им акций и было учреждено в соответствии с законодательством Российской Федерации (в июле 2015 года ОАО «РАО Энергетические системы Востока» переименовано в ПАО «РАО Энергетические системы Востока»).

По состоянию на 30 июня 2015 года и на 31 декабря 2014 года 84,39% акций Компании принадлежит ПАО «РусГидро». Конечной контролирующей стороной является Российская Федерация. Подробная информация об операциях со связанными сторонами приводится в Примечании 5.

Акции Компании торгуются на Московской Бирже.

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

Основной деятельностью Компании и ее дочерних обществ (далее по тексту совместно именуемых «Группа») является:

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

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.

Крупнейшие дочерние общества Группы раскрыты в Примечании 3.

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

Государство оказывает влияние на деятельность Группы посредством:

- регулирования тарифов на электроэнергию, мощность и тепловую энергию;
- согласования инвестиционных программ Компании и ряда дочерних обществ, объемов и источников их финансирования, а также контроля над их реализацией;
- действующего антимонопольного регулирования.

Тарифы на электрическую и тепловую энергию, отпускаемую энергокомпаниями Группы потребителям на розничном рынке, утверждаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, исходя из предельных уровней тарифов, утвержденных ФСТ на соответствующий период регулирования.

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

Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации продолжает развиваться, оно подвержено частым изменениям и допускает возможность разных толкований.

Снижение цен на нефть, сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, а также международные санкции в отношении некоторых российских компаний и граждан оказали и могут в дальнейшем оказывать негативное влияние на экономику Российской Федерации, в том числе приводить к ослаблению рубля и сложностям в привлечении внешних заимствований.



В течение первого полугодия 2015 года:

- обменный курс ЦБ РФ колебался в диапазоне от 49,1777 рублей до 69,6640 рублей за доллар США и в диапазоне от 52,9087 рублей до 78,7900 рублей за евро;
- ключевая ставка ЦБ РФ снизилась с 17,00% годовых до 11,50% годовых.

В настоящее время финансовые рынки по-прежнему характеризуются отсутствием стабильности, частыми и существенными изменениями цен и увеличением спредов по торговым операциям.

После 30 июня 2015 года обменный курс ЦБ РФ колебался в диапазоне от 55,4756 рублей до 70,7465 рублей за доллар США и в диапазоне от 61,5661 рублей до 81,1533 рублей за евро.

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

Суммы резервов под дебиторскую задолженность определяются с использованием «модели понесенных убытков» в соответствии с требованиями международных стандартов финансовой отчетности. 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.

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.

Группа управляет риском ликвидности таким образом, чтобы выполнять свои обязательства, как при плановом, так и более неблагоприятном варианте развития событий (Примечание 23).

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 2014 года, и по состоянию на эту дату, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Отдельные раскрытия, дублирующие информацию, содержащуюся в годовой консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, и 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 2014 года, и по состоянию на эту дату, за исключением расходов по налогу на прибыль, которые признаются в промежуточных периодах на основании наилучшей расчетной оценки средневзвешенной годовой ставки налога на прибыль, ожидаемой за полный финансовый год, и новых стандартов и интерпретаций, вступивших в силу с 1 января 2015 года.

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

Новые стандарты и интерпретации. Группа применила все новые стандарты и интерпретации, которые вступили в силу с 1 января 2015 года. Последствия принятия новых стандартов и интерпретаций не были значительными по отношению к настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации.



Некоторые новые стандарты, интерпретации и изменения к стандартам и интерпретациям, раскрытые в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, и по состоянию на эту дату, не применимы для финансового года, начинающегося 1 января 2015 года, и не были применены Группой досрочно.

Ключевые бухгалтерские оценки и профессиональные суждения. Группа в процессе подготовки сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации использует оценки, суждения и делает допущения, которые оказывают влияние на применение учетной политики и отражаемые в отчетности суммы активов и обязательств, доходов и расходов. Фактические результаты могут отличаться от указанных оценок. Суждения в отношении положений учетной политики и методов оценки, применяемые руководством при подготовке настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации, соответствуют тем, что применялись при составлении консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, и по состоянию на эту дату, за исключением оценочных значений в отношении величины расходов по налогу на прибыль (Примечание 16) и ставки дисконтирования, используемой для расчета обязательств по пенсионному обеспечению (Примечание 13).

Примечание 3. Основные дочерние общества

Все дочерние общества Группы созданы и осуществляют свою деятельность на территории Российской Федерации. Основные дочерние общества Группы на 30 июня 2015 года и 31 декабря 2014 года приведены в следующей таблице:

Наименование	30 июня 2015 года		31 декабря 2014 года	
	Доля в уставном капитале	Доля голосующих акций	Доля в уставном капитале	Доля голосующих акций
	%	%	%	%
ПАО «ДЭК»	51,08	51,13	51,08	51,13
АО «ДГК» (дочернее общество ПАО «ДЭК»)	51,08	100,00	51,08	100,00
АО «ДРСК» (дочернее общество ПАО «ДЭК»)	51,08	100,00	51,08	100,00
Изолированные энергетические системы:				
ПАО «Камчатскэнерго»	98,74	98,74	98,74	98,74
ПАО «Магаданэнерго»*	49,00	49,00	49,00	49,00
ПАО «Якутскэнерго»*	49,37	49,37	49,37	49,37
ОАО «Сахалинэнерго»	55,55	55,55	55,55	55,55

* Контроль над деятельностью данных компаний осуществляется посредством обеспечения большинства голосов при принятии решений на собраниях акционеров.

Изменения в структуре Группы

В течение 2015 года, в соответствии с требованиями законодательства, некоторые дочерние общества Группы сменили организационно-правовую форму владения, в связи с чем они были перерегистрированы.

23 марта 2015 года Группой были проданы акции дочерней компании ОАО «Дальтехэнерго». Сумма сделки составила 210 млн рублей. На дату сделки было оплачено 35 млн рублей. На оставшуюся часть предоставлена рассрочка оплаты до июля 2017 года. Продажа компании осуществлена в соответствии с решением Совета директоров Компании (Протокол от 28 ноября 2014 года № 113). Величина чистых активов ОАО «Дальтехэнерго» на момент выбытия была отрицательной и составляла 548 млн рублей, включая займы от компаний Группы в сумме 400 млн рублей. Прибыль от продажи составила 758 млн рублей и была отражена в составе прочих операционных доходов.

Во втором квартале 2015 года, в связи с подачей иска о признании ОАО «Дальтехэнерго» банкротом, руководство Группы начислило резерв по сомнительным долгам на всю сумму займов, выданных Группой ОАО «Дальтехэнерго» в размере 400 млн рублей.

24 марта 2015 года Группой были проданы акции дочерней компании ОАО «Губеровский ремонтно-механический завод» (ОАО «ГРМЗ»). Сумма сделки составила 25 млн рублей. Вся сумма полностью оплачена денежными средствами. Продажа компании осуществлена в соответствии с решением Совета директоров ПАО «ДЭК» (Протокол от 19 декабря 2014 года № 230). Величина чистых активов



ОАО «Губеровский ремонтно-механический завод» на момент выбытия составляла 3 млн рублей. Прибыль от продажи составила 22 млн рублей.

6 мая 2015 года ООО «Энергокомфорт». Единая Амурская сбытовая компания» было признано банкротом., 5 июня 2015 года было ликвидировано ОАО «Камчатскэнергоремсервис». Величина чистых активов выбывших обществ составила 33 млн рублей и 49 млн рублей соответственно. Прибыль от выбытия ООО «Энергокомфорт». Единая Амурская сбытовая компания» и ОАО «Камчатскэнергоремсервис» составила 83 млн рублей.

До даты выбытия чистый убыток от деятельности выбывших дочерних компаний составил 35 млн рублей. В результате данных операций неконтролирующая доля участия уменьшилась на 2 млн рублей.

ОАО «Дальтехэнерго», ОАО «Губеровский ремонтно-механический завод», ОАО «Камчатскэнергоремсервис» оказывали услуги по строительству и ремонту, ООО «Энергокомфорт». Единая Амурская сбытовая компания» занималось реализацией электроэнергии потребителям Амурской области, в настоящее время данная функция перешла к ПАО «ДЭК».

Примечание 4. Информация по сегментам

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

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

- Сегмент «Субгруппа ДЭК» – включает ПАО «ДЭК» и его основные дочерние общества (АО «ДГК» и АО «ДРСК»), осуществляющие выработку, транспортировку и сбыт электрической и тепловой энергии на территории Амурской области, Хабаровского и Приморского краев, Еврейской автономной области и южной части Республики Саха (Якутия), а также прочие дочерние общества ПАО «ДЭК», предоставляющие транспортные услуги и услуги по ремонту, модернизации и реконструкции энергетического оборудования, а также осуществляющие строительство энергетических объектов и выполняющие обслуживающие функции;
- Сегмент «Субгруппа Камчатскэнерго» – включает ПАО «Камчатскэнерго» и его дочерние общества, осуществляющие выработку, транспортировку и сбыт электроэнергии и теплоэнергии на территории Камчатского края;
- Сегмент «Субгруппа Магаданэнерго» – включает ПАО «Магаданэнерго» и его дочерние общества, осуществляющие выработку, транспортировку и сбыт электроэнергии и теплоэнергии на территории Магаданской области и Чукотского автономного округа;
- Сегмент «Субгруппа Сахалинэнерго» – включает ОАО «Сахалинэнерго» и его дочерние общества, осуществляющие выработку, транспортировку и сбыт электроэнергии и теплоэнергии на территории Сахалинской области;
- Сегмент «Субгруппа Якутскэнерго» – включает ПАО «Якутскэнерго» и его дочерние общества, осуществляющие выработку, транспортировку и сбыт электроэнергии и теплоэнергии на территории Республики Саха (Якутия).

Прочие сегменты – операции прочих сегментов не подлежат отдельному раскрытию в качестве отчетных сегментов на основании количественных показателей за представленные периоды.

Управление деятельностью сегментов осуществляется при непосредственном участии отдельных сегментных менеджеров, подотчетных руководству Группы, ответственному за принятие операционных решений. Сегментные менеджеры на регулярной основе представляют на рассмотрение руководства Группы, ответственного за принятие операционных решений, результаты операционной деятельности и финансовые показатели сегментов. Руководство Группы,



ответственное за принятие операционных решений, одобряет годовой бизнес-план на уровне операционных сегментов, а также анализирует фактические финансовые данные в отношении сегментов. Руководители на уровне сегментов несут ответственность за исполнение одобренного плана и оперативное руководство деятельностью.

Результаты деятельности операционных сегментов оцениваются на основе показателя EBITDA, который рассчитывается как прибыль/убыток от операционной деятельности без учета амортизации основных средств и нематериальных активов, убытка от экономического обесценения основных средств, убытков от обесценения дебиторской задолженности, убытка от выбытия основных средств. 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 информация, предоставляемая руководству Группы, ответственному за принятие операционных решений, соответствует информации, представленной в сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации Группы.

Операции по реализации между сегментами осуществляются по рыночным ценам.

Далее представлена информация по отчетным сегментам за шесть месяцев и за три месяца, закончившихся 30 июня 2015 года и 30 июня 2014 года, и по состоянию на 30 июня 2015 года и 31 декабря 2014 года.

Группа «РАО Энергетические системы Востока»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 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 2015 года	Субгруппа ДЭК	Субгруппа Камчатскэнерго	Субгруппа Магаданэнерго	Субгруппа Сахалинэнерго	Субгруппа Якутскэнерго	Прочие	Итого по сегментам	Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции	ВСЕГО
Выручка	86 417	5 870	5 547	4 339	18 259	1 802	122 234	(41 067)	81 167
<i>в том числе:</i>									
<i>от сторонних компаний:</i>									
<i>продажа электроэнергии</i>	51 183	5 829	5 294	4 314	13 447	1 100	81 167	-	81 167
<i>продажа мощности</i>	30 902	2 430	3 268	3 460	10 612	455	51 127	-	51 127
<i>продажа теплоты</i>	2 874	-	-	-	-	166	3 040	-	3 040
<i>прочая выручка</i>	11 822	3 343	1 917	712	2 268	-	20 062	-	20 062
<i>от внутригрупповых операций</i>	5 585	56	109	142	567	479	6 938	-	6 938
	35 234	41	253	25	4 812	702	41 067	(41 067)	-
Государственные субсидии	204	2 287	545	372	1 938	159	5 505	-	5 505
Расходы по операционной деятельности (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(84 673)	(7 782)	(7 500)	(4 011)	(18 217)	(1 818)	(124 001)	41 272	(82 729)
<i>в том числе:</i>									
<i>от внутригрупповых операций</i>	(31 345)	(63)	(174)	(147)	(5 363)	(72)	(37 164)	37 164	-
Прочие операционные доходы	25	-	-	-	-	210	235	-	235
ЕБИТДА	1 973	375	(1 408)	700	1 980	353	3 973	205	4 178
Амортизация	(2 500)	(25)	(165)	(334)	(639)	(220)	(3 883)	46	(3 837)
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	(532)	(246)	52	(51)	(170)	66	(881)	8	(873)
<i>в том числе:</i>									
<i>прибыль/(убыток) от обесценения дебиторской задолженности, нетто</i>	(318)	(179)	47	(58)	(158)	(480)	(1 146)	-	(1 146)
<i>прибыль/(убыток) от выбытия основных средств, нетто</i>	12	2	5	7	(12)	(2)	12	8	20
<i>убыток от экономического обесценения основных средств</i>	(258)	(117)	-	-	-	-	(375)	-	(375)
<i>Прочие операционные доходы</i>	32	48	-	-	-	548	628	-	628
Прибыль/(убыток) от операционной деятельности	(1 059)	104	(1 521)	315	1 171	199	(791)	259	(532)
Финансовые доходы									1 037
Финансовые расходы									(5 272)
Доля в прибыли зависимых обществ									116
Убыток до налогообложения									(4 651)
Расходы по налогу на прибыль									(156)
Убыток за период									(4 807)
Капитальные затраты	2 710	184	156	242	1 150	2 367	6 809	-	6 809
На 30 июня 2015 года									
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	(55 391)	(5 638)	(2 301)	(3 524)	(10 152)	(7 190)	(84 196)	-	(84 196)

Группа «РАО Энергетические системы Востока»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)



За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года	Субгруппа ДЭК	Субгруппа Камчатскэнерго	Субгруппа Магаданэнерго	Субгруппа Сахалинэнерго	Субгруппа Якутскэнерго	Прочие	Итого по сегментам	Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции	ВСЕГО
Выручка	79 838	5 751	5 453	4 071	17 186	2 019	114 318	(39 264)	75 054
<i>в том числе:</i>									
<i>от сторонних компаний:</i>									
<i>продажа электроэнергии</i>	46 895	5 715	5 199	4 050	12 217	978	75 054	-	75 054
<i>продажа мощности</i>	27 659	2 224	2 952	3 184	8 874	390	45 283	-	45 283
<i>продажа теплотенергии</i>	1 844	-	-	-	-	162	2 006	-	2 006
<i>прочая выручка</i>	11 355	3 405	2 007	692	2 084	-	19 543	-	19 543
<i>от внутригрупповых операций</i>	6 037	86	240	174	1 259	426	8 222	-	8 222
Государственные субсидии	32 943	36	254	21	4 969	1 041	39 264	(39 264)	-
Расходы по операционной деятельности (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	223	1 990	766	389	2 087	152	5 607	-	5 607
<i>в том числе:</i>									
<i>от внутригрупповых операций</i>	(75 277)	(7 218)	(6 424)	(3 555)	(16 873)	(1 662)	(111 009)	39 036	(71 973)
ЕБИТДА	4 784	523	(205)	905	2 400	509	8 916	(228)	8 688
Амортизация	(2 398)	(71)	(122)	(385)	(601)	(245)	(3 822)	57	(3 765)
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	(314)	(210)	53	(2)	(120)	(103)	(696)	-	(696)
<i>в том числе:</i>									
<i>прибыль/(убыток) от обесценения дебиторской задолженности, нетто</i>	(290)	(210)	36	(4)	(137)	(13)	(618)	-	(618)
<i>прибыль/(убыток) от выбытия основных средств, нетто</i>	(24)	-	17	2	17	(90)	(78)	-	(78)
Прибыль/(убыток) от операционной деятельности	2 072	242	(274)	518	1 679	161	4 398	(171)	4 227
Финансовые доходы									316
Финансовые расходы									(3 211)
Доля в прибыли зависимых обществ									109
Прибыль до налогообложения									1 441
Расходы по налогу на прибыль									(178)
Прибыль за период									1 263
Капитальные затраты	2 476	127	264	402	1 076	1 361	5 706	-	5 706
На 31 декабря 2014 года									
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	(51 017)	(5 666)	(2 003)	(4 272)	(8 566)	(6 470)	(77 994)	-	(77 994)

Группа «РАО Энергетические системы Востока»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)



За три месяца, закончившихся 30 июня 2015 года	Субгруппа ДЭК	Субгруппа Камчатскэнерго	Субгруппа Магаданэнерго	Субгруппа Сахалинэнерго	Субгруппа Якутскэнерго	Прочие	Итого по сегментам	Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции	ВСЕГО
Выручка	34 819	2 539	2 525	1 930	7 404	769	49 986	(17 192)	32 794
<i>в том числе:</i>									
<i>от сторонних компаний:</i>									
<i>продажа электроэнергии</i>	20 044	2 507	2 405	1 919	5 421	498	32 794	-	32 794
<i>продажа мощности</i>	12 639	1 153	1 532	1 583	4 484	171	21 562	-	21 562
<i>продажа теплоты</i>	1 642	-	-	-	-	76	1 718	-	1 718
<i>прочая выручка</i>	3 224	1 333	813	258	646	-	6 274	-	6 274
<i>от внутригрупповых операций</i>	2 539	21	60	78	291	251	3 240	-	3 240
<i>от внутригрупповых операций</i>	14 775	32	120	11	1 983	271	17 192	(17 192)	-
Государственные субсидии	102	1 044	344	112	821	77	2 500	(43)	2 457
Расходы по операционной деятельности (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(35 946)	(3 672)	(3 597)	(2 055)	(7 833)	(936)	(54 039)	17 477	(36 562)
<i>в том числе:</i>									
<i>от внутригрупповых операций</i>	(12 678)	(48)	(98)	(70)	(2 210)	(28)	(15 132)	15 132	-
ЕБИТДА	(1 025)	(89)	(728)	(13)	392	(90)	(1 553)	242	(1 311)
Амортизация	(1 191)	(15)	(78)	(158)	(303)	(106)	(1 851)	14	(1 837)
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	(532)	(50)	(21)	(20)	25	(464)	(1 062)	-	(1 062)
<i>в том числе:</i>									
<i>прибыль/(убыток) от обесценения дебиторской задолженности, нетто</i>	(315)	19	(22)	(27)	41	(463)	(767)	-	(767)
<i>прибыль/(убыток) от выбытия основных средств, нетто</i>	6	-	1	7	(16)	(1)	(3)	-	(3)
<i>убыток от экономического обесценения основных средств</i>	(258)	(117)	-	-	-	-	(375)	-	(375)
<i>Прочие операционные доходы</i>	35	48	-	-	-	-	83	-	83
Прибыль/(убыток) от операционной деятельности	(2 748)	(154)	(827)	(191)	114	(660)	(4 466)	256	(4 210)
Финансовые доходы									492
Финансовые расходы									(2 840)
Доля в прибыли зависимых обществ									21
Убыток до налогообложения									(6 537)
Доходы по налогу на прибыль									181
Убыток за период									(6 356)
Капитальные затраты	1 457	121	99	177	710	795	3 359	-	3 359
На 30 июня 2015 года									
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	(55 391)	(5 638)	(2 301)	(3 524)	(10 152)	(7 190)	(84 196)	-	(84 196)

Группа «РАО Энергетические системы Востока»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)



За три месяца, закончившихся 30 июня 2014 года	Субгруппа ДЭК	Субгруппа Камчатскэнерго	Субгруппа Магаданэнерго	Субгруппа Сахалинэнерго	Субгруппа Якутскэнерго	Прочие	Итого по сегментам	Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции	ВСЕГО
Выручка	32 681	2 455	2 588	1 758	6 774	1 103	47 359	(17 273)	30 086
<i>в том числе:</i>									
<i>от сторонних компаний:</i>									
<i>продажа электроэнергии</i>	18 186	2 425	2 456	1 749	4 765	505	30 086	-	30 086
<i>продажа мощности</i>	11 736	1 024	1 403	1 421	3 664	170	19 418	-	19 418
<i>продажа теплоты</i>	869	-	-	-	-	71	940	-	940
<i>прочая выручка</i>	2 800	1 362	857	231	546	-	5 796	-	5 796
<i>от внутригрупповых операций</i>	2 781	39	196	97	555	264	3 932	-	3 932
Государственные субсидии	14 495	30	132	9	2 009	598	17 273	(17 273)	-
Расходы по операционной деятельности (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	129	904	661	129	624	60	2 507	-	2 507
<i>в том числе:</i>									
<i>от внутригрупповых операций</i>	(33 477)	(3 293)	(3 065)	(1 756)	(7 454)	(890)	(49 935)	17 173	(32 762)
ЕБИТДА	(667)	66	184	131	(56)	273	(69)	(100)	(169)
Амортизация	(1 184)	(35)	(38)	(159)	(301)	(126)	(1 843)	21	(1 822)
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	(311)	(132)	(30)	(2)	(4)	(87)	(566)	-	(566)
<i>в том числе:</i>									
<i>прибыль/(убыток) от обесценения дебиторской задолженности, нетто</i>	(335)	(134)	(37)	(4)	(67)	3	(574)	-	(574)
<i>прибыль/(убыток) от выбытия основных средств, нетто</i>	24	2	7	2	63	(90)	8	-	8
Прибыль/(убыток) от операционной деятельности	(2 162)	(101)	116	(30)	(361)	60	(2 478)	(79)	(2 557)
Финансовые доходы									129
Финансовые расходы									(1 812)
Доля в прибыли зависимых обществ									48
Убыток до налогообложения									(4 192)
Доходы по налогу на прибыль									794
Убыток за период									(3 398)
Капитальные затраты	1 611	97	176	298	692	831	3 704	-	3 704
На 31 декабря 2014 года									
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	(51 017)	(5 666)	(2 003)	(4 272)	(8 566)	(6 470)	(77 994)	-	(77 994)



Примечание 5. Операции со связанными сторонами

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

Предприятия, контролируемые государством. В рамках текущей деятельности Группа осуществляет операции с предприятиями, контролируемые государством. В течение трех и шести месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, и трех и шести месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, а также по состоянию на 30 июня 2015 года и 31 декабря 2014 года, Группа осуществляла операции и имела остатки по операциям с рядом банков, контролируемых государством. Операции осуществляются на рыночных условиях.

Реализация Группой электроэнергии, мощности и теплоэнергии предприятиям, контролируемым государством, составили около 35% от общей выручки за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года: около 35%). Расходы Группы на приобретение товаров, работ и услуг у предприятий, контролируемых государством, составили около 20% от общей суммы расходов на приобретение товаров, работ и услуг за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года: около 25%).

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 2015 года, составила 404 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года: 393 млн рублей). За три месяца, закончившихся 30 июня 2015 года, выплаты ключевому управленческому персоналу составили 287 млн рублей (за три месяца, закончившихся 30 июня 2014 года: 278 млн рублей).

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

Состояние расчетов с предприятиями, контролируемые ПАО «РусГидро», по состоянию на 30 июня 2015 года и на 31 декабря 2014 года представлено ниже:

	30 июня 2015 года	31 декабря 2014 года
Дебиторская задолженность и авансы выданные	28	35
Кредиторская задолженность и начисления	1 315	1 203
Долгосрочные заемные средства	21 832	23 359
Краткосрочные заемные средства	1 752	139

Группа «РАО Энергетические системы Востока»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)



Операции с предприятиями, контролируемые ПАО «РусГидро»:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
	2015 года	2014 года	2015 года	2014 года
Продажа электроэнергии	119	130	33	33
Прочая выручка	15	5	14	-
Продажа основных средств	-	352	-	352
Операционные расходы	4 106	3 877	1 835	1 710
Финансовые расходы	1 500	1 035	750	562

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

	30 июня 2015 года	31 декабря 2014 года
Дебиторская задолженность и авансы выданные	4	2
Кредиторская задолженность и начисления	430	715
Долгосрочные заемные средства	21 832	23 359
Краткосрочные заемные средства	1 752	139

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
	2015 года	2014 года	2015 года	2014 года
Прочая выручка	2	2	2	-
Операционные расходы	2 880	2 720	1 238	1 159
Финансовые расходы	1 500	1 035	750	562

Зависимые компании. Остатки по операциям Группы с зависимыми компаниями представлены ниже:

	30 июня 2015 года	31 декабря 2014 года
Дебиторская задолженность и авансы выданные	241	293
Кредиторская задолженность и начисления	590	351

Операции Группы с зависимыми компаниями представлены ниже:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
	2015 года	2014 года	2015 года	2014 года
Выручка	1 378	1 308	557	506
Операционные расходы	236	139	152	138



Примечание 6. Основные средства

Изменение в остаточной стоимости основных средств приведено ниже:

Первоначальная стоимость	Производственные здания	Сооружения	Машины и оборудование	Незавершенное строительство	Прочие	Итого
Сальдо на 1 января 2015 года	27 812	58 309	53 640	18 833	7 310	165 904
Поступления	2	39	259	6 351	158	6 809
Передача	43	567	1 799	(2 419)	10	-
Реклассификация в активы группы выбытия, предназначенной для продажи	(469)	(278)	(404)	(55)	(187)	(1 393)
Выбытия и списания	(27)	-	(66)	(43)	(76)	(212)
Сальдо на 30 июня 2015 года	27 361	58 637	55 228	22 667	7 215	171 108
Накопленный износ (в т. ч. обесценение)						
Сальдо на 1 января 2015 года	(12 612)	(28 895)	(27 907)	(2 080)	(3 520)	(75 014)
Начисление убытка от обесценения	(2)	(6)	(28)	(332)	(7)	(375)
Амортизация	(412)	(1 512)	(1 614)	-	(406)	(3 944)
Передача	(13)	(73)	(129)	215	-	-
Реклассификация в активы группы выбытия, предназначенной для продажи	290	179	326	72	153	1 020
Выбытия и списания	9	-	62	2	51	124
Сальдо на 30 июня 2015 года	(12 740)	(30 307)	(29 290)	(2 123)	(3 729)	(78 189)
Остаточная стоимость на 30 июня 2015 года	14 621	28 330	25 938	20 544	3 486	92 919
Остаточная стоимость на 1 января 2015 года	15 200	29 414	25 733	16 753	3 790	90 890
Сальдо на 1 января 2014 года						
Сальдо на 1 января 2014 года	26 473	51 984	48 888	16 996	6 985	151 326
Поступления	42	10	246	5 138	270	5 706
Передача	557	415	360	(1 358)	26	-
Выбытия и списания	(53)	(70)	(141)	(517)	(137)	(918)
Сальдо на 30 июня 2014 года	27 019	52 339	49 353	20 259	7 144	156 114
Накопленный износ (в т. ч. обесценение)						
Сальдо на 1 января 2014 года	(11 374)	(25 652)	(24 192)	(2 557)	(2 911)	(66 686)
Начислено за период	(410)	(1 521)	(1 540)	-	(364)	(3 835)
Передача	(251)	(63)	(49)	363	-	-
Выбытия и списания	22	42	122	3	124	313
Сальдо на 30 июня 2014 года	(12 013)	(27 194)	(25 659)	(2 191)	(3 151)	(70 208)
Остаточная стоимость на 30 июня 2014 года	15 006	25 145	23 694	18 068	3 993	85 906
Остаточная стоимость на 1 января 2014 года	15 099	26 332	24 696	14 439	4 074	84 640

На 30 июня 2015 года в остаточную стоимость основных средств включена стоимость офисных зданий, принадлежащих Группе, в сумме 1 988 млн рублей (на 31 декабря 2014 года: 2 027 млн рублей), отраженная на балансе по исторической стоимости.



Обесценение. Руководство Группы проанализировало текущую экономическую ситуацию, в которой работает Группа, в целях обнаружения индикаторов обесценения основных средств или того, что убыток от обесценения, признанный в предыдущие периоды, более не существует или сократился. В результате данного анализа не было обнаружено каких-либо индикаторов того, что на отчетную дату допущения руководства Группы, использованные для определения возмещаемой стоимости единиц, генерирующих денежные потоки, по состоянию на 31 декабря 2014 года, существенно изменились.

В результате использования допущений на 31 декабря 2014 года, Группа признала убыток от обесценения в размере 375 млн рублей за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, в отношении поступления основных средств по единицам, генерирующим денежные средства, обесцененным в предыдущие периоды (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, убыток от обесценения не признавался).

Примечание 7. Денежные средства и их эквиваленты

	30 июня 2015 года	31 декабря 2014 года
Денежные средства на банковских счетах	3 748	5 176
Депозиты со сроком погашения меньше трех месяцев и прочие денежные эквиваленты	5 909	7 382
Денежные средства в кассе	24	14
Итого денежные средства и их эквиваленты	9 681	12 572

По состоянию на 30 июня 2015 года и 31 декабря 2014 года строка «Денежные средства и их эквиваленты» консолидированного Отчета о движении денежных средств включает денежные средства и их эквиваленты группы выбытия в размере 12 млн рублей и 1 млн рублей соответственно (Примечание 10).

Примечание 8. Дебиторская задолженность и авансы выданные

	30 июня 2015 года	31 декабря 2014 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	27 149	26 488
Резерв под обесценение дебиторской задолженности покупателей и заказчиков	(9 135)	(8 907)
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, нетто	18 014	17 581
Прочая дебиторская задолженность	2 268	1 707
Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	(535)	(486)
Прочая дебиторская задолженность, нетто	1 733	1 221
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам	3 383	2 583
Резерв под обесценение авансов, выданных поставщикам и подрядчикам	(71)	(349)
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам, нетто	3 312	2 234
НДС к возмещению	2 435	2 101
Итого дебиторская задолженность и авансы выданные	25 494	23 137

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

Примечание 9. Товарно-материальные запасы

	30 июня 2015 года	31 декабря 2014 года
Топливо	10 394	13 226
Сырье и материалы	4 578	4 531
Запасные части	1 459	1 279
Прочие материалы	1 179	381
Итого товарно-материальные запасы до обесценения	17 610	19 417
Обесценение товарно-материальных запасов	(47)	(33)
Итого товарно-материальные запасы	17 563	19 384



Примечание 10. Активы и обязательства группы выбытия, предназначенные для продажи

В конце 2014 года руководство Группы приняло решение реализовать акции ОАО «Дальтехэнерго» и ОАО «ГРМЗ». Для определения справедливой цены продажи независимым оценщиком была проведена оценка стоимости акций ОАО «Дальтехэнерго» и ОАО «ГРМЗ». В связи с этим, так как по состоянию на 31 декабря 2014 года вероятность осуществления сделки купли-продажи акций ОАО «Дальтехэнерго» и ОАО «ГРМЗ» была высокой, Группа классифицировала ОАО «Дальтехэнерго» и ОАО «ГРМЗ» как активы группы выбытия, предназначенные для продажи. Продажа акций ОАО «Дальтехэнерго» и ОАО «ГРМЗ» состоялась 23 и 24 марта 2015 года соответственно (Примечание 3).

В конце первого полугодия 2015 года руководство Группы приняло решение реализовать акции ОАО «ХРСК» и ОАО «СК Агроэнерго» на открытом аукционе. В связи с этим, так как по состоянию на 30 июня 2015 года вероятность осуществления сделки купли-продажи акций ОАО «ХРСК» и ОАО «СК Агроэнерго» была высокой, Группа классифицировала ОАО «ХРСК» и ОАО «СК Агроэнерго» как активы группы выбытия, предназначенные для продажи.

По состоянию на 30 июня 2015 года компании Группы выдали займы ОАО «ХРСК» на сумму 1 245 млн рублей.

	Примечание	30 июня 2015 года	31 декабря 2014 года
Внеоборотные активы			
Основные средства	6	371	75
Прочие внеоборотные активы		19	109
Итого внеоборотные активы		390	184
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	7	12	1
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	8	61	33
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам	8	20	10
Прочая дебиторская задолженность	8	97	15
Товарно-материальные запасы	9	630	43
Прочие оборотные активы		-	25
Итого оборотные активы		820	127
Активы группы выбытия		1 210	311

	Примечание	30 июня 2015 года	31 декабря 2014 года
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные заемные средства	13	40	-
Прочие долгосрочные обязательства	14	44	7
Итого долгосрочные обязательства		84	7
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	13	187	1
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	15	265	389
Авансы полученные и прочая кредиторская задолженность	15	762	37
Кредиторская задолженность по прочим налогам	16	158	62
Итого краткосрочные обязательства		1 372	489
Обязательства группы выбытия		1 456	496



Примечание 11. Капитал

Акционерный капитал. По состоянию на 30 июня 2015 года и 31 декабря 2014 года уставный капитал Компании составляет 22 717 млн рублей и состоит из 43 358 822 914 обыкновенных акций и 2 075 149 384 привилегированных акций номинальной стоимостью 0,5 рубля каждая.

Дивиденды. По решению акционеров Компании дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, не объявлялись и не выплачивались. В связи с невыплатой дивидендов по привилегированным акциям их владельцы получили право голоса на общих собраниях акционеров до момента первой выплаты по указанным акциям дивидендов в полном размере.

Примечание 12. Краткосрочные и долгосрочные заемные средства

Долгосрочные заемные средства

	Срок погашения	30 июня 2015 года	31 декабря 2014 года
ПАО «РусГидро»	2016-2026	23 584	23 498
ПАО Сбербанк	2015-2018	12 084	13 781
ОАО «Банк Москвы»	2015	7 536	7 536
ЕБРР	2016-2025	6 889	6 068
ПАО РОСБАНК	2015-2016	4 560	4 481
Банк ВТБ (ПАО)	2018	4 521	4 522
Банк ГПБ (АО)	2015-2016	577	1 179
Прочие	2016-2036	538	587
Обязательства по финансовой аренде		1 928	2 133
Итого		62 217	63 785
За вычетом краткосрочной части долгосрочных кредитов и займов		(21 083)	(17 506)
За вычетом краткосрочной части обязательств по финансовой аренде		(696)	(755)
Итого долгосрочные заемные средства		40 438	45 524

Краткосрочные заемные средства

	30 июня 2015 года	31 декабря 2014 года
ПАО Сбербанк	9 173	3 610
ПАО РОСБАНК	5 270	4 096
Банк ВТБ (ПАО)	4 931	4 921
Банк ГПБ (АО)	1 382	26
АО «Райффайзенбанк»	557	598
Банк «ВБРР» (АО)	485	727
ОАО «Камчаткомагропромбанк»	180	-
ОАО «Россельхозбанк»	-	227
Прочие	1	4
Итого	21 979	14 209
Краткосрочная часть долгосрочных кредитов и займов	21 083	17 506
Краткосрочная часть обязательств по финансовой аренде	696	755
Итого краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	43 758	32 470

Валюта всех долгосрочных и краткосрочных заемных средств – российский рубль.

По состоянию на 30 июня 2015 года и 31 декабря 2014 года некоторые кредитные соглашения группы содержат условия, в соответствии с которыми, Группа обязана соответствовать определенным ключевым индикаторам деятельности. По состоянию на 30 июня 2015 года и по состоянию на 31 декабря 2014 года Группой были соблюдены все ограничительные условия кредитных договоров.



Примечание 13. Прочие долгосрочные обязательства

	30 июня 2015 года	31 декабря 2014 года
Обязательства по пенсионному обеспечению	5 492	4 417
Резерв под рекультивацию золоотвалов	699	589
Прочие долгосрочные обязательства	1 875	1 618
Итого прочие долгосрочные обязательства	8 066	6 624

Основные актуарные допущения на 31 декабря 2014 года и на 30 июня 2015 года остались без изменения за исключением ставки дисконтирования, которая уменьшилась с 13,00% на 31 декабря 2014 года до 11,00% на 30 июня 2015 года.

Прочие долгосрочные обязательства в основном включают в себя долгосрочную кредиторскую задолженность, связанную с признанием дохода по договорам обратной финансовой аренды, и долгосрочную кредиторскую задолженность по авансам, полученным в рамках договоров технического присоединения к электрическим сетям.

Примечание 14. Кредиторская задолженность и начисления

	30 июня 2015 года	31 декабря 2014 года
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	14 308	15 428
Задолженность по договорам факторинга	2 830	1 376
Прочая кредиторская задолженность	1 701	1 505
Итого финансовые обязательства в составе кредиторской задолженности	18 839	18 309
Авансы полученные	4 674	6 069
Задолженность перед персоналом	5 413	5 205
Дивиденды к уплате	7	9
Итого кредиторская задолженность и начисления	28 933	29 592

Все суммы кредиторской задолженности и начислений выражены в российских рублях.

Кредиторская задолженность поставщикам основных средств в размере 2 004 млн рублей (на 31 декабря 2014 года: 2 035 млн рублей) включена в текущую кредиторскую задолженность.

Примечание 15. Кредиторская задолженность по прочим налогам

	30 июня 2015 года	31 декабря 2014 года
НДС	2 166	3 572
Страховые взносы	1 877	1 517
Налог на имущество	506	437
Прочие налоги	393	454
Итого кредиторская задолженность по прочим налогам	4 942	5 980



Примечание 16. Налог на прибыль

Расходы по налогу на прибыль признаны на основании наилучшей на отчетную дату 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 2015 года, составила 21% (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года: 23%).

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
	2015 года	2014 года	2015 года	2014 года
Текущий налог на прибыль	(463)	(145)	(157)	329
Отложенный налог на прибыль	307	(33)	338	465
Итого (расходы)/доходы по налогу на прибыль	(156)	(178)	181	794

Примечание 17. Выручка

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
	2015 года	2014 года	2015 года	2014 года
Реализация электроэнергии и мощности	54 167	47 289	23 280	20 358
Реализация теплоэнергии и горячей воды	20 062	19 543	6 274	5 796
Прочая выручка	6 938	8 222	3 240	3 932
Итого выручка от операционной деятельности	81 167	75 054	32 794	30 086

Прочая выручка в основном включает в себя доходы от транспортировки электроэнергии и тепловой сети, от продажи покупных товаров, от услуг по аренде и от предоставления транспортных услуг.

Примечание 18. Государственные субсидии

В соответствии с рядом законодательных актов Российской Федерации некоторым компаниям Группы были предоставлены субсидии на компенсацию разницы между утвержденными экономически обоснованными тарифами на электрическую и тепловую энергию и сниженными тарифами, предъявленными потребителям, а также на компенсацию убытков по топливу. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, Группа получила государственные субсидии в размере 5 505 млн рублей (в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года: 5 607 млн рублей). В течение трех месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, Группа получила государственные субсидии в размере 2 457 млн рублей (в течение трех месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года: 2 507 млн рублей). Субсидии были получены в следующих субсидируемых регионах: Камчатском крае, Республике Саха (Якутия), Магаданской области и прочих регионах Дальнего Востока.



Примечание 19. Операционные расходы

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
	2015 года	2014 года	2015 года	2014 года
Расходы на топливо	28 732	24 074	10 253	8 980
Вознаграждения работникам (в том числе налоги и расходы по пенсионному обеспечению)	26 042	23 042	12 696	11 541
Расходы на распределение электроэнергии	7 200	7 321	3 281	3 259
Покупная электроэнергия и мощность	6 762	4 615	3 024	2 028
Услуги сторонних организаций, включая:				
Ремонт и техническое обслуживание	1 097	766	775	533
Расходы на аренду	690	583	377	275
Расходы на охрану	666	578	337	271
Услуги субподрядчиков	388	481	156	269
Услуги ОАО «СО ЕЭС», НП «Совет рынка», ЦФР	365	360	179	177
Расходы на консультационные, юридические и информационные услуги	315	396	174	166
Транспортные расходы	298	399	146	239
Расходы на страхование	182	155	101	90
Прочие услуги сторонних организаций	1 886	1 500	961	735
Амортизация основных средств	3 837	3 765	1 837	1 822
Прочие материалы	2 954	3 053	1 634	1 778
Расходы на приобретение и транспортировку тепловой энергии	1 590	1 510	628	633
Налоги, кроме налога на прибыль	1 211	1 028	586	524
Начисление резерва под обесценение дебиторской задолженности	1 146	618	767	574
Расходы на водопользование	932	889	444	439
Расходы на социальную сферу	364	359	225	267
Расходы на закупку нефтепродуктов для перепродажи	141	243	80	17
(Прибыль)/убыток от выбытия основных средств, нетто	(20)	78	3	(8)
Страховое возмещение	(49)	(28)	(15)	(8)
Прочие расходы	963	649	520	549
Итого операционные расходы	87 692	76 434	39 169	35 150

Примечание 20. Финансовые доходы, расходы

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
	2015 года	2014 года	2015 года	2014 года
<i>Финансовые доходы</i>				
Процентные доходы	817	222	377	129
Доход от курсовых разниц	76	94	-	-
Процентные доходы, связанные с дисконтированием	121	-	115	-
Прочие финансовые доходы	23	-	-	-
Финансовые доходы	1 037	316	492	129
<i>Финансовые расходы</i>				
Процентные расходы	(4 485)	(2 721)	(2 363)	(1 405)
Расходы по финансовой аренде	(112)	(76)	(27)	(25)
Процентные расходы, связанные с дисконтированием	(217)	(59)	-	(51)
Расход от курсовых разниц	(132)	(66)	(124)	(66)
Прочие финансовые расходы	(326)	(289)	(326)	(265)
Финансовые расходы	(5 272)	(3 211)	(2 840)	(1 812)



Примечание 21. Прибыль на акцию

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
	2015 года	2014 года	2015 года	2014 года
Средневзвешенное количество обыкновенных акций, тысяч штук	42 537 972	42 537 972	42 537 972	42 537 972
Средневзвешенное количество привилегированных акций, тысяч штук	2 075 149	2 075 149	2 075 149	2 075 149
(Убыток)/прибыль, причитающиеся акционерам материнской компании	(1 958)	780	(3 480)	(1 967)
(Убыток)/прибыль на обыкновенную и привилегированную акцию, причитающиеся акционерам материнской компании, базовый и разводненный (в рублях на акцию)	(0,0439)	0,0175	(0,0780)	(0,0441)

Примечание 22. Договорные и условные обязательства

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

По мнению руководства, по состоянию на 30 июня 2015 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и состояние Группы с точки зрения налогового законодательства является стабильным.

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

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, компании Группы осуществляли контролируемые сделки и сделки, которые с высокой долей вероятности могут быть признаны таковыми по итогам периода.

Руководство Группы полагает, что применяемые компаниями Группы в первом полугодии 2015 года и предшествующие годы цены соответствуют рыночному уровню, и оно внедрило процедуры внутреннего контроля для выполнения новых требований законодательства по трансфертному ценообразованию.

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



Охрана окружающей среды. 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 золоотвалов по состоянию на 30 июня 2015 года и на 31 декабря 2014 года. Резерв под рекультивацию золоотвалов по состоянию на 30 июня 2015 года составил 721 млн рублей, в том числе краткосрочная часть 22 млн рублей (621 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2014 года, в том числе краткосрочная часть 32 млн рублей) (Примечание 13).

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. В соответствии с отдельными утвержденными инвестиционными программами компаний Группы объем финансирования в реконструкцию существующих и строительство новых мощностей составит 69 414 млн рублей в течение 2015-2017 гг.

Обязательства по капитальным затратам Группы по состоянию на 30 июня 2015 года составили 61 929 млн рублей, в том числе: 2015 год – 24 442 млн рублей, 2016 год – 21 573 млн рублей, 2017 год – 15 914 млн рублей.

В течение года отдельные инвестиционные программы компаний Группы подлежат пересмотру. Соответствующие предложения по изменению инвестиционных программ вносятся в компетентные органы для утверждения, которое, как правило, происходит в конце календарного года.

Предстоящие капитальные затраты в основном связаны с реконструкцией оборудования существующих электростанций и электросетей.

Примечание 23. Финансовые инструменты и управление финансовыми рисками

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

Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная информация не содержит всю информацию об управлении финансовыми рисками Группы и все раскрытия, обязательные для годовой финансовой отчетности, и должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью Группы за год, закончившийся 31 декабря 2014 года.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, политика Группы в сфере управления рисками не менялась.

Риск ликвидности. Риск ликвидности – это риск, при котором у Группы возникают трудности в покрытии задолженности, связанной с финансовыми обязательствами. Подход Группы к управлению ликвидностью заключается в том, чтобы обеспечить, насколько это возможно, постоянное наличие у Группы ликвидных средств, достаточных для погашения своих обязательств в срок, как в обычных, так и в напряженных условиях, не допуская возникновения неприемлемых убытков и не подвергая риску репутацию Группы.

По состоянию на 30 июня 2015 года оборотные активы Группы меньше, чем краткосрочные обязательства, без учета активов и обязательств группы выбытия, на 24 586 млн рублей (на 31 декабря 2014 года: оборотные активы Группы меньше, чем краткосрочные обязательства, без учета активов и обязательств группы выбытия, на 12 834 млн рублей).



Группа управляет риском ликвидности с помощью следующих инструментов:

- тарифы на электричество и тепло устанавливаются в соответствии с Основами ценообразования в электроэнергетике и теплоснабжении, что позволяет покрывать основные затраты предприятий Группы;
- Группа получает существенную поддержку от государства в виде государственных субсидий для компенсации низких тарифов на электричество;
- Группа рассматривает возможность реструктуризации текущих заимствований для отсрочки погашения своих обязательств и увеличения ликвидности;
- существенной частью текущих обязательств является предоплата за будущие услуги и снабжение электроэнергией, что также гарантирует спрос на продукцию Группы.

Оценка риска ликвидности Группой производится, в том числе с учетом того, что при возникновении дефицита денежных средств, необходимых для поддержания достаточного уровня ликвидности, со стороны материнской компании, ПАО "РусГидро", может быть оказана финансовая поддержка в форме займов или гарантий.

Представление финансовых инструментов по категориям оценки. В таблице ниже приведена сверка типов финансовых активов в соответствии с оценочными категориями МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» по состоянию на 30 июня 2015 года и 31 декабря 2014 года:

	Займы и дебиторская задолженность	Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	Итого
На 30 июня 2015 года			
Активы			
Прочие внеоборотные активы	556	-	556
Долгосрочная дебиторская задолженность	556	-	556
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	-	326	326
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 8)	19 800	-	19 800
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	17 981	-	17 981
Прочая дебиторская задолженность	1 819	-	1 819
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 7)	9 681	-	9 681
Итого финансовые активы	30 037	326	30 363
Итого нефинансовые активы	121 653	-	121 653
Итого активы	151 690	326	152 016
На 31 декабря 2014 года			
Активы			
Прочие внеоборотные активы	539	-	539
Долгосрочная дебиторская задолженность	539	-	539
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	-	305	305
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 8)	18 802	-	18 802
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	17 581	-	17 581
Прочая дебиторская задолженность	1 221	-	1 221
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 7)	12 572	-	12 572
Итого финансовые активы	31 913	305	32 218
Итого нефинансовые активы	118 603	-	118 603
Итого активы	150 516	305	150 821

Все финансовые обязательства Группы оцениваются по амортизированной стоимости. Финансовые обязательства в основном представлены краткосрочными и долгосрочными заемными средствами



(Примечание 12), кредиторской задолженностью поставщикам и подрядчикам и прочей кредиторской задолженностью (Примечание 14).

Примечание 24. Справедливая стоимость активов и обязательств

а) Многократные оценки справедливой стоимости

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

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

	30 июня 2015				31 декабря 2014			
	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
Финансовые активы								
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	173	-	153	326	141	-	164	305
Нефинансовые активы								
Основные средства (за исключением незавершенного строительства, офисных зданий и земли)	-	-	70 387	70 387	-	-	72 110	72 110
Итого активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости	173	-	71 096	71 269	141	-	72 813	72 954

По состоянию на 30 июня 2015 года и 31 декабря 2014 года у Группы отсутствуют обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, изменений в методах оценки, исходных данных и допущениях для многократных оценок справедливой стоимости не произошло.

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

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

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

Балансовая стоимость краткосрочных обязательств, оцениваемых по амортизированной стоимости, приблизительно соответствует их справедливой стоимости.

По состоянию на 30 июня 2015 года справедливая стоимость долгосрочных кредитов и займов с фиксированной процентной ставкой составила 17 184 млн рублей, их учетная стоимость составила 20 419 млн рублей. По состоянию на 31 декабря 2014 года справедливая стоимость долгосрочных кредитов и займов с фиксированной процентной ставкой составляла 22 689 млн рублей, их учетная стоимость составила 26 179 млн рублей.



Примечание 25. События после отчетной даты

После окончания отчетного периода вступило в силу соглашение с Банком ВТБ (ПАО), в соответствии с которым после 01 июля 2015 года Группа может привлечь 6 613 млн рублей по процентной ставке по специализированному инструменту рефинансирования, устанавливаемой Центральным Банком РФ, увеличенной на 2,5%. Помимо этого после отчетной даты Группа заключила ряд соглашений на привлечение кредитных средств (в том числе кредитных линий) с коммерческими банками. По соглашениям с ПАО Сбербанк России, сумма общего лимита по кредитам и кредитным линиям составляет 5 964 млн рублей, ставка по кредиту составляет 12,15%-12,60% годовых. По соглашениям с ПАО РОСБАНК, общая сумма лимита по кредитам и кредитным линиям составляет 1 141 млн рублей, ставка по кредиту – 12,00%-12,43%.