

**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ  
СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ СЕВЕРНОГО КАВКАЗА»  
КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ СОКРАЩЕННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ,  
ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С МЕЖДУНАРОДНЫМИ СТАНДАРТАМИ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2014 ГОДА  
(НЕАУДИРОВАННАЯ)**

**Содержание**

Консолидированный промежуточный отчет о финансовом положении .....	3
Консолидированный промежуточный отчет о прибылях или убытках и прочем совокупном доходе .....	4
Консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств .....	5
Консолидированный промежуточный отчет об изменении в капитале .....	6

**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности**

Примечание 1. Общие положения .....	7
Примечание 2. Основные принципы подготовки финансовой отчетности .....	8
Примечание 3. Основные положения учетной политики .....	9
Примечание 4. Определение справедливой стоимости .....	10
Примечание 5. Операционные сегменты .....	10
Примечание 6. Основные средства .....	16
Примечание 7. Капитал .....	18
Примечание 8. Кредиты и займы .....	19
Примечание 9. Прочие резервы .....	19
Примечание 10. Выручка .....	20
Примечание 11. Операционные расходы .....	20
Примечание 12. Управление финансовыми рисками .....	20
Примечание 13. Принятые на себя обязательства капитального характера .....	20
Примечание 14. Условные обязательства .....	20
Примечание 15. Операции со связанными сторонами .....	23
Примечание 16. События после отчетной даты .....	24

	Прим.	30 июня 2014 г. (неаудировано)	31 декабря 2013 г.
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	6	19 139 515	19 184 368
Нематериальные активы		65 776	77 500
Дебиторская задолженность и займы выданные		560 445	456 062
Отложенные налоговые активы		1 174 545	970 948
Прочие внеоборотные активы		290 136	249 282
<b>Итого внеоборотных активов</b>		<b>21 230 417</b>	<b>20 938 160</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Запасы		800 155	749 091
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль		125	197
Торговая и прочая дебиторская задолженность		2 853 925	3 290 484
Предоплата по оборотным активам		26 580	51 784
Денежные средства и их эквиваленты		2 127 547	1 975 262
Внеоборотные активы, удерживаемые для продажи		14 206	14 009
<b>Итого оборотных активов</b>		<b>5 822 538</b>	<b>6 080 827</b>
<b>ВСЕГО АКТИВОВ</b>		<b>27 052 955</b>	<b>27 018 987</b>
<b>КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>Капитал</b>			
Акционерный капитал	7	154 562	154 562
Добавочный капитал		5 052 502	5 052 502
Резервы		(91 990)	(122 725)
Нераспределенная прибыль		1 112 173	3 689 148
<b>Итого капитал</b>		<b>6 227 247</b>	<b>8 773 487</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Кредиты и займы	8	5 026 735	4 533 217
Торговая и прочая кредиторская задолженность		327 361	306 368
Обязательства по вознаграждениям работникам		568 139	581 614
<b>Итого долгосрочных обязательств</b>		<b>5 922 235</b>	<b>5 421 199</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Кредиты и займы	8	2 050 991	2 041 089
Торговая и прочая кредиторская задолженность		11 593 596	9 905 442
Прочие резервы	9	566 279	428 656
Прочие налоги к уплате		679 018	331 843
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		13 589	117 271
<b>Итого краткосрочных обязательств</b>		<b>14 903 473</b>	<b>12 824 301</b>
<b>Итого обязательств</b>		<b>20 825 708</b>	<b>18 245 500</b>
<b>ВСЕГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВ</b>		<b>27 052 955</b>	<b>27 018 987</b>

Настоящая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность утверждена руководством 28 августа 2014 года и подписана от его лица:

Первый заместитель Генерального директора

Ю.В. Зайцев

Главный бухгалтер

Н. В. Ларионова

**ОАО «МРСК Северного Кавказа»**  
 Консолидированный промежуточный отчет о прибылях или убытках и прочем совокупном доходе  
 за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года  
 (неаудированный)  
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся	
		30 июня 2014 г. (неаудировано)	30 июня 2013 г. (неаудировано)
Выручка	10	6 963 873	6 552 958
Операционные расходы	11	(9 554 466)	(7 584 560)
Прочие доходы		70 046	12 146
<b>Убыток от операционной деятельности</b>		<b>(2 520 547)</b>	<b>(1 019 456)</b>
Финансовые доходы		118 030	55 222
Финансовые расходы		(114 426)	(40 271)
<b>Убыток до налогообложения</b>		<b>(2 516 943)</b>	<b>(1 004 505)</b>
Доходы / (расходы) по налогу на прибыль		74 360	(129 410)
<b>Убыток за период</b>		<b>(2 442 583)</b>	<b>(1 133 915)</b>
<b>Прочий совокупный доход</b>			
<i>Статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</i>			
Переоценка чистого обязательства пенсионного плана с установленными выплатами		38 419	21 956
Соответствующий налог на прибыль		(7 684)	(4 391)
<i>Итого статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</i>		<i>30 735</i>	<i>17 565</i>
<b>Прочий совокупный доход за период, за вычетом налога на прибыль</b>		<b>30 735</b>	<b>17 565</b>
<b>Общий совокупный убыток за период</b>		<b>(2 411 848)</b>	<b>(1 116 350)</b>
Убыток на акцию – базовый и разводненный (в российских рублях)	7	(15,80)	(16,52)



**ОАО «МРСК Северного Кавказа»**  
 Консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств  
 за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года  
 (неаудированный)  
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

		За шесть месяцев, закончившихся	
		30 июня 2014 г.	30 июня 2013 г.
	Прим.	(неаудировано)	(неаудировано)
<b>ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ:</b>			
<b>Убыток до налогообложения</b>		<b>(2 516 943)</b>	<b>(1 004 505)</b>
<i>Корректировки:</i>			
Амортизация	11	760 552	669 754
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	11	2 256 435	1 353 660
Резерв под обесценение запасов		1 255	(2 315)
Обесценение основных средств		3 333	15 157
Резерв по неиспользованным отпускам		50 745	88 372
Резерв по судебным искам		174 835	104 926
Финансовые доходы		(118 030)	(55 222)
Финансовые расходы		114 426	40 271
Убыток от выбытия основных средств		(50)	(1 577)
<b>Операционная прибыль до учёта изменений в оборотном капитале</b>		<b>726 558</b>	<b>1 208 521</b>
Изменение дебиторской задолженности		(1 778 604)	(1 264 364)
Изменение предоплат по оборотным активам		22 990	(15 700)
Изменение запасов		(52 319)	(29 687)
Изменение финансовых активов, связанных с обязательствами по вознаграждениям работникам		1 863	(326)
Изменение кредиторской задолженности		1 423 785	892 695
Изменение обязательств по вознаграждениям работникам		1 502	(2 307)
Изменение прочих налогов к уплате		347 175	241 159
<b>Потоки денежных средств от операционной деятельности до уплаты процентов и налога на прибыль</b>		<b>692 950</b>	<b>1 029 991</b>
Проценты уплаченные		(211 833)	(155 586)
Налог на прибыль уплаченный		(240 526)	(354 158)
<b>Чистые потоки денежных средств от операционной деятельности</b>		<b>240 591</b>	<b>520 247</b>
<b>ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ:</b>			
Приобретение основных средств		(515 116)	(844 512)
Поступления от продажи основных средств		45	8 235
Поступления от выбытия активов, удерживаемых для продажи		-	966
Приобретение нематериальных активов		(4 208)	(11 912)
Приобретение векселей		-	(494 042)
Займы выданные		(91 665)	-
Проценты полученные		42 506	11 046
<b>Чистые потоки денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности</b>		<b>(568 438)</b>	<b>(1 330 219)</b>
<b>ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ:</b>			
Выпуск акций		-	2 544 000
Поступление кредитов и займов		482 399	250 920
Погашение кредитов и займов		-	-
Дивиденды уплаченные		(38)	-
Платежи по обязательствам по финансовой аренде		(2 229)	(2 760)
<b>Чистые потоки денежных средств от финансовой деятельности</b>		<b>480 132</b>	<b>2 792 160</b>
<b>Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>152 285</b>	<b>1 982 188</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на начало периода</b>		<b>1 975 262</b>	<b>1 201 108</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец периода</b>		<b>2 127 547</b>	<b>3 183 296</b>

	Акционерный капитал	Добавочный капитал	Резервы	Нераспределённая прибыль	Всего капитал
<b>Остаток на 1 января 2013 года</b>	<b>56 092</b>	<b>2 596 665</b>	<b>(80 883)</b>	<b>5 905 919</b>	<b>8 477 793</b>
Убыток за период	-	-	-	(1 133 915)	(1 133 915)
Переоценка обязательств по пенсионным планам с установленными выплатами	-	-	21 956	-	21 956
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	-	-	(4 391)	-	(4 391)
<b>Итого общий совокупный убыток за период</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>17 565</b>	<b>(1 133 915)</b>	<b>(1 116 350)</b>
<b>Операции с собственниками, отраженные непосредственно в составе капитала</b>					
Выпуск акций	98 073	2 445 927	-	-	2 544 000
Дивиденды	-	-	-	(160 180)	(160 180)
<b>Итого операции с собственниками, отраженные непосредственно в составе капитала</b>	<b>98 073</b>	<b>2 445 927</b>	<b>-</b>	<b>(160 180)</b>	<b>2 383 820</b>
<b>Остаток на 30 июня 2013 года (неаудированный)</b>	<b>154 165</b>	<b>5 042 592</b>	<b>(63 318)</b>	<b>4 611 824</b>	<b>9 745 263</b>
	Акционерный капитал	Добавочный капитал	Резервы	Нераспределённая прибыль	Всего капитал
<b>Остаток на 1 января 2014 года</b>	<b>154 562</b>	<b>5 052 502</b>	<b>(122 725)</b>	<b>3 689 148</b>	<b>8 773 487</b>
Убыток за период	-	-	-	(2 442 583)	(2 442 583)
Переоценка обязательств по пенсионным планам с установленными выплатами	-	-	38 419	-	38 419
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	-	-	(7 684)	-	(7 684)
<b>Итого общий совокупный убыток за период</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>30 735</b>	<b>(2 442 583)</b>	<b>(2 411 848)</b>
<b>Операции с собственниками, отраженные непосредственно в составе капитала</b>					
Дивиденды	-	-	-	(134 392)	(134 392)
<b>Итого операции с собственниками, отраженные непосредственно в составе капитала</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(134 392)</b>	<b>(134 392)</b>
<b>Остаток на 30 июня 2014 года (неаудированный)</b>	<b>154 562</b>	<b>5 052 502</b>	<b>(91 990)</b>	<b>1 112 173</b>	<b>6 227 247</b>



**Примечание 1. Общие положения**

**(а) Группа и ее деятельность**

В состав Открытого Акционерного Общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северного Кавказа» (далее «Компания» или ОАО «МРСК Северного Кавказа») и его дочерних предприятий (далее совместно «Группа») входят открытые акционерные общества, образованные и зарегистрированные в соответствии с Гражданским кодексом Российской Федерации. Компания была зарегистрирована 14 июня 2006 года на основании резолюции № 223 от 14 июня 2006 года Совета директоров Российского Акционерного Общества «Единые Энергетические Системы России» (далее «РАО ЕЭС»). 21 июля 2006 года решением Совета директоров РАО ЕЭС утвержден состав Совета директоров Компании и его Устав (распоряжение № 186-р от 21 июля 2006 года). До 1 августа 2007 года компания называлась ОАО «Южная сетевая компания».

По состоянию на 1 апреля 2008 года была завершена реорганизация Компании путем присоединения к ней электросетевых компаний: ОАО «Ставропольэнерго», ОАО «Дагэнерго» и ОАО «Кавказская Энергетическая Управляющая Компания».

Юридический адрес Компании: 357506, Российская Федерация, Ставропольский край, г. Пятигорск, поселок Энергетик, ул. Подстанционная, д. 18.

В состав Группы входят Компания и следующие ее дочерние предприятия:

Наименование	Доля владения, %	
	30 июня 2014 г. (неаудировано)	31 декабря 2013 г.
ОАО «Дагэнергосеть»	100,0	100,0
ОАО «Энергосервис»	100,0	100,0

Основным видом деятельности Группы является предоставление услуг по передаче электроэнергии и технологическому присоединению потребителей к электрическим сетям.

23 марта 2013 года на Внеочередном Общем собрании акционеров ОАО «Холдинг МРСК» было принято решение о внесении изменений и дополнений в Устав ОАО «Холдинг МРСК», согласно которым материнская компания была переименована в ОАО «Российские сети» (далее – ОАО «Россети»).

По состоянию на 30 июня 2014 года государству принадлежит 86,32% голосующих обыкновенных акций и 7,01% привилегированных акций ОАО «Россети» (на 31 декабря 2013 года: 86,32% обыкновенных голосующих акций и 7,01% привилегированных акций), которому, в свою очередь, принадлежат 92,00% акций Компании.

**(б) Отношения с государством и текущее регулирование**

С момента образования Компания находилась под контролем государства в лице Правительства Российской Федерации. Государство оказывает непосредственное влияние на деятельность Группы путем регулирования тарифов на передачу электроэнергии и тарифов на технологическое присоединение.

В соответствии с законодательством тарифы Группы контролируются Федеральной службой по тарифам и органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

**(в) Условия осуществления хозяйственной деятельности в Российской Федерации**

Группа осуществляет свою деятельность в Российской Федерации. Как следствие, ведение бизнеса сопряжено с рисками, которые нетипичны для других рынков. Кроме того, существующее российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускают различные толкования и подвержены частым изменениям. Все это вместе с другими юридическими и фискальными препятствиями ведет к определенным трудностям, с которыми приходится сталкиваться предприятиям, осуществляющим свою деятельность в Российской Федерации. Данная консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность отражает точку зрения руководства на то, какое влияние оказывают условия ведения бизнеса в Российской Федерации на деятельность и финансовое положение Группы. Фактическое влияние будущих условий хозяйствования может отличаться от оценок их руководством.

## **Примечание 2. Основные принципы подготовки финансовой отчетности**

### **(а) Принцип соответствия**

Данная консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными Стандартами Финансовой Отчетности (МСФО) согласно требованиям федерального закона № 208-ФЗ «О консолидированной финансовой отчетности».

### **(б) Основы оценки активов и обязательств**

Консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность подготовлена на основе исторической стоимости, за исключением основных средств, которые были переоценены для определения их условно-первоначальной стоимости в рамках перехода на МСФО на 1 января 2010 года.

### **(в) Функциональная валюта и валюта представления отчетности года**

Национальной валютой Российской Федерации является российский рубль (руб.), который является функциональной валютой Компании и валютой представления настоящей консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности. Все числовые показатели, представленные в рублях, округлены с точностью до тысячи, если не указано иное.

### **(г) Непрерывность деятельности**

Данная консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность подготовлена на основе принципа непрерывности деятельности.

Группа имеет дефицит чистого оборотного капитала в размере 9 080 935 тыс. руб. по состоянию на 30 июня 2014 года (на 31 декабря 2013 года: 6 743 474 тыс. руб.) и чистый убыток в размере 2 442 583 тыс. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года: 1 133 915 тыс. руб.), в основном относящийся к показателям ОАО «Дагэнергосеть».

Из всей кредиторской задолженности на 30 июня 2014 года 6 226 997 тыс. руб. (на 31 декабря 2013 года: 5 606 143 тыс. руб.) приходится на ОАО «Дагестанская энергосбытовая компания» (далее – ОАО «ДЭСК»), дочернее общество ОАО «Россети», и которое, следовательно, является связанной стороной. В январе 2014 года ОАО «ДЭСК» подало иск к ОАО «Дагэнергосеть» о взыскании задолженности по электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь. В июне 2014 года ОАО «Дагэнергосеть» обратилось со встречным иском к ОАО «ДЭСК» о взыскании задолженности за оказанные услуги по передаче электрической энергии. Встречное исковое заявление принято для совместного рассмотрения с иском ОАО «ДЭСК» (Примечание 14 (д)).

Руководство также ожидает, что любые дополнительные необходимые выплаты будут покрыты за счет операционных и финансовых денежных потоков. Руководство полагает, что Группа имеет достаточно ресурсов для продолжения операционной деятельности и отсутствует значительная неопределенность в отношении способности Группы продолжать свою деятельность в обозримом будущем.

Менеджмент Компании анализирует сроки предполагаемых денежных потоков от операционной и финансовой деятельности и управляет текущей ликвидностью с помощью открытых кредитных линий. На 30 июня 2014 года неиспользованные лимиты по кредитным линиям составляют 184 385 тыс. руб. (на 31 декабря 2013 года: 666 784 тыс. руб.). Руководство считает, что Группа имеет возможность привлечь дополнительные кредиты и займы.

В целях повышения эффективности управления оборотным капиталом Группа сфокусирована на повышении сбора дебиторской задолженности, в том числе сомнительной дебиторской задолженности. Группа разработала план для снижения уровня просроченной дебиторской задолженности, возникшей в результате операций с региональными сбытовыми компаниями и прочими покупателями. Вопросы, касающиеся погашения дебиторской задолженности, обсуждаются Советом Директоров на регулярной основе.

### **(д) Использование профессиональных суждений, расчетных оценок и допущений**

Подготовка консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности в соответствии с МСФО требует от руководства суждений, оценок и допущений, которые влияют на применение учетной политики и определение суммы активов, обязательств, доходов и расходов. Фактические результаты могут отличаться от этих оценок.



При подготовке данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности руководство применило профессиональное суждение в тех же областях применения учетной политики Группы, что и при подготовке консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года. Основные источники неопределенности в оценках также были аналогичны выявленным в рамках подготовки консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года.

### **Примечание 3. Основные положения учетной политики**

При подготовке настоящей консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности Группа применяла те же положения учетной политики, что и для подготовки консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, за исключением изменений, связанных с применением новых стандартов и интерпретаций, действующих с 1 января 2014 года.

Следующие новые стандарты, интерпретации и поправки были применены Группой впервые в 2014 году, но они не оказали существенного влияния на финансовое положение или результаты деятельности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года:

*Возмещаемая сумма для нефинансовых активов* – поправки к МСФО (IAS) 36 «Обесценение активов». Поправка требует дополнительных раскрытий об оценке активов (или групп активов), которые были обесценены, и их возмещаемая сумма была определена как справедливая стоимость за вычетом расходов на продажу.

*Новация деривативов и продолжение учета хеджирования* – поправки к стандарту МСФО (IAS 39) «Финансовые инструменты: признание и оценка». В соответствии с данной поправкой разрешается продолжение учета хеджирования в случае новации производного инструмента, при условии соблюдения определенных критериев.

*Инвестиционные организации* – поправки к МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность», МСФО (IFRS) 12 «Раскрытие информации об участии в других предприятиях» и МСФО (IAS) 27 «Консолидированная и отдельная отчетность». Данные поправки предусматривают исключение в отношении требования о консолидации для организаций, удовлетворяющих определению инвестиционной организации согласно МСФО (IFRS) 10.

*Интерпретация IFRIC 21 «Обязательные платежи»*. Интерпретация определяет обязывающее событие для признания обязательства как операцию, приводящую к необходимости уплаты налога в соответствии с действующим законодательством.

При подготовке консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, Группа применила досрочно поправки к МСФО (IAS) 32 «Финансовые инструменты: представление в отчетности» - зачет финансовых активов и обязательств. Поправки уточняют правила зачета активов и обязательств и представляют новые связанные с этим требования по раскрытию информации.

### **Новые стандарты и разъяснения, еще не принятые к использованию**

Ряд новых стандартов, изменений к стандартам и разъяснений еще не вступили в силу по состоянию на 30 июня 2014 года и их требования не учитывались при подготовке данной консолидированной финансовой отчетности. Следующие из указанных стандартов и разъяснений могут оказать потенциальное влияние на деятельность Группы. Группа планирует принять указанные стандарты и разъяснения к использованию после вступления их в силу.

- МСФО (IFRS) 15 «Выручка по контрактам с клиентами». МСФО (IFRS) 15 представляет собой единое руководство по учету выручки, а также содержит все требования к раскрытию соответствующей информации в финансовой отчетности. Новый стандарт заменяет стандарты МСФО (IAS) 18 «Выручка», МСФО (IAS) 11 «Контракты на строительство» и ряд интерпретаций положений МСФО касательно выручки. МСФО (IFRS) 15 вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2017 г. и позднее; досрочное применение стандарта разрешено.
- Поправки к МСФО (IAS) 16 «Основные средства», и МСФО (IAS) 38 «Нематериальные активы», под названием Разъяснения по допустимым методам начисления амортизации. Данные поправки разъясняют, что методы амортизации, основанные на выручке, не могут рассматриваться как отражающие потребление будущих экономических выгод, заключенных в активе. Поправки к МСФО



(IAS) 16 и МСФО (IAS) 38 вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года и позднее; досрочное применение поправок разрешено.

- Поправки к МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам», под названием *Пенсионные планы с установленными выплатами: взносы работников*. Небольшие изменения в стандарт были внесены касательно взносов работников или третьих лиц по пенсионным планам с установленными выплатами. Цель поправок – в упрощении учета для взносов, не зависящих от стажа работника, в частности, взносов работников, рассчитываемых как фиксированный процент от заработной платы. Поправки к МСФО (IAS) 19 вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2014 г. и позднее; досрочное применение поправок разрешено.

- МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» должен быть выпущен поэтапно и в конечном итоге заменит собой Международный стандарт финансовой отчетности МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка». Первая часть МСФО (IFRS) 9 была выпущена в ноябре 2009 года и касается вопросов классификации и оценки финансовых активов. Вторая его часть, касающаяся вопросов классификации и оценки финансовых обязательств, была выпущена в октябре 2010 года. Третья часть, касающаяся общего порядка учета операций хеджирования, была выпущена в ноябре 2013 года. Группа признает, что новый стандарт вводит много изменений в учет финансовых инструментов и что он, скорее всего, окажет значительное влияние на консолидированную финансовую отчетность Группы. Влияние данных изменений будет анализироваться по мере осуществления соответствующего Проекта и выхода следующих частей стандарта. Группа не намерена начать применение этого стандарта досрочно.

#### **Примечание 4. Определение справедливой стоимости**

Во многих случаях положения учетной политики Группы и правила раскрытия информации требуют определения справедливой стоимости как финансовых, так и нефинансовых активов и обязательств.

При подготовке данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности, были использованы методы определения справедливой стоимости, которые применяются к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года.

#### **Примечание 5. Операционные сегменты**

Ответственным органом, принимающим операционные решения, является Правление Компании.

Основной деятельностью Группы является предоставление услуг по передаче электроэнергии в ряде регионов Российской Федерации. Внутренняя система управленческой отчетности основана на сегментах, относящихся к передаче электроэнергии в отдельных регионах Российской Федерации и сегментах, относящихся к прочей деятельности.

Правление на регулярной основе оценивает и анализирует финансовую информацию сегментов, представленную в отчетности, подготовленной в соответствии с российским законодательством, по соответствующим сегментам.

В соответствии с требованиями МСФО (IFRS) 8 на основании данных о выручке сегментов, прибыли до налогообложения и общей сумме активов и обязательств, представляемых Правлению, в качестве отчетных сегментов были идентифицированы следующие сегменты:

- передача электроэнергии: Республики Дагестан, Северная Осетия-Алания, Ставропольский край, Кабардино-Балкарская и Карачаево-Черкесская Республики, Республика Ингушетия (с мая 2013 года), основная деятельность которых – предоставление услуг по передаче электроэнергии в Российской Федерации;
- прочий сегмент включает ОАО «Энергосервис», которое не отвечает количественному критерию для выделения его в отдельный сегмент.

До мая 2013 года Ингушский филиал был в составе Прочего сегмента, так как он не осуществлял хозяйственную деятельность, а все сетевое имущество данного филиала было передано в аренду связанной стороне. В мае 2013 года в Ингушском филиале началась операционная деятельность по предоставлению услуг по передаче электроэнергии и технологическому присоединению потребителей к электрическим сетям и данный филиал был включен в сегмент «Передача электроэнергии».

Нераспределенные показатели включают в себя общие показатели исполнительного аппарата Компании, который не является операционным сегментом в рамках требований МСФО (IFRS) 8.

Показатели сегментов основаны на финансовой информации, представленной в отчетности, подготовленной в соответствии с российскими стандартами, и могут значительно отличаться от аналогичных для целей МСФО. Сверка показателей в оценке, представляемой Правлению, и аналогичных в данной финансовой отчетности включает те реклассификации и корректировки, которые необходимы для представления отчетности в соответствии с МСФО.

Далее представлена информация о результатах каждого из отчетных сегментов. Финансовые результаты деятельности оцениваются на основе сегментных показателей прибыли до налогообложения, отраженных во внутренней управленческой отчетности, которая анализируется Правлением Компании. Для измерения финансовых результатов используется показатель сегментной прибыли / (убытка) до налогообложения, так как руководство считает, что эта информация является наиболее значимой при оценке результатов деятельности отдельных сегментов в сравнении с другими предприятиями, работающими в тех же отраслях.





За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года

	Передача электроэнергии					
	Ставропольский край	Республика Дагестан	Северная Осетия-Алания	Кабардино-Балкарская Республика	Карачаево-Черкесская Республика	Итого
<b>Выручка:</b>						
Выручка от внешних контрагентов	3 068 125	1 056 764	664 032	855 690	700 766	6 444 206
Межсегментная выручка	-	-	-	-	-	-
<b>Итого выручка по сегментам</b>	<b>3 068 125</b>	<b>1 056 764</b>	<b>664 032</b>	<b>855 690</b>	<b>700 766</b>	<b>6 444 206</b>
<b>Включая:</b>						
Передача электроэнергии	2 842 258	1 051 025	663 017	849 450	697 857	6 202 124
Технологическое присоединение	205 479	4 435	174	4 209	1 662	215 969
Прочая выручка	20 388	1 304	841	2 031	1 247	26 113
Финансовые доходы	10 208	-	235	315	261	11 046
Финансовые расходы	(36 400)	(9 246)	(14 032)	(14 266)	(21 437)	(96 548)
Амортизация	(348 136)	(268 286)	(121 720)	(131 877)	(131 015)	(1 034 961)
<b>Прибыль / (убыток) до налогообложения</b>	<b>286 213</b>	<b>(1 160 400)</b>	<b>(137 511)</b>	<b>139 555</b>	<b>89 312</b>	<b>(772 441)</b>

**На 30 июня 2014 года**

**Передача электроэнергии**

	Ставропольский край	Республика Дагестан	Северная Осетия-Алания	Кабардино-Балкарская Республика	Карачаево-Черкесская Республика	Ингушетия	Прочее	Итого
<b>Активы отчетного сегмента</b>	<b>9 252 912</b>	<b>8 794 772</b>	<b>3 223 243</b>	<b>3 040 693</b>	<b>2 176 261</b>	<b>1 669 246</b>	<b>7 382</b>	<b>28 164 509</b>
<i>В т.ч. основные средства</i>	<i>7 451 413</i>	<i>7 757 606</i>	<i>2 178 957</i>	<i>2 434 901</i>	<i>2 024 851</i>	<i>1 152 902</i>	<i>2 166</i>	<i>23 002 796</i>
<b>Обязательства отчетного сегмента</b>	<b>1 590 350</b>	<b>11 556 943</b>	<b>623 616</b>	<b>483 360</b>	<b>472 732</b>	<b>407 076</b>	<b>6 753</b>	<b>15 140 830</b>

**На 31 декабря 2013 года**

**Передача электроэнергии**

	Ставропольский край	Республика Дагестан	Северная Осетия-Алания	Кабардино-Балкарская Республика	Карачаево-Черкесская Республика	Ингушетия	Прочее	Итого
<b>Активы отчетного сегмента</b>	<b>9 044 340</b>	<b>10 734 194</b>	<b>3 201 858</b>	<b>3 290 830</b>	<b>2 272 152</b>	<b>1 716 874</b>	<b>7 737</b>	<b>30 267 985</b>
<i>В т.ч. основные средства</i>	<i>7 593 564</i>	<i>8 317 966</i>	<i>2 267 011</i>	<i>2 549 842</i>	<i>2 114 072</i>	<i>1 232 109</i>	<i>2 556</i>	<i>24 077 120</i>
<b>Обязательства отчетного сегмента</b>	<b>1 280 285</b>	<b>8 959 652</b>	<b>498 613</b>	<b>512 406</b>	<b>404 271</b>	<b>298 119</b>	<b>3 675</b>	<b>11 957 021</b>



**(ii) Сверка прибыли / (убытка) до налогообложения отчетных сегментов**

Группа осуществляет свою деятельность, главным образом, в Российской Федерации и не получает значительной выручки от зарубежных покупателей и не имеет каких-либо значительных внеоборотных активов в других странах.

Сверка убытка до налогообложения отчетных сегментов представлена ниже:

	<b>За шесть месяцев, закончившихся</b>	
	<b>30 июня 2014 г.</b>	<b>30 июня 2013 г.</b>
	<b>(неаудировано)</b>	<b>(неаудировано)</b>
<b>Убыток до налогообложения отчетных сегментов</b>	<b>(3 220 882)</b>	<b>(772 441)</b>
Корректировка по основным средствам	294 208	471 165
Корректировка по финансовому лизингу	4 368	2 505
Корректировка по оценке запасов	(1 408)	4 876
Корректировка резерва под обесценение дебиторской задолженности	440 556	(782 109)
Признание обязательств по выплате работникам при выходе на пенсию	15 894	(11 196)
Дисконтирование долгосрочной дебиторской задолженности	9 802	10 590
Дисконтирование долгосрочной кредиторской задолженности	(20 994)	(18 367)
Реклассификация расходов для целей МСФО	(1 421)	(516)
Корректировки по прочим резервам	-	41 485
Сторно начисленной выручки и расходов по разногласиям	-	62 106
Начисленное вознаграждение сотрудникам	-	(62 948)
Выручка от технологического присоединения	-	4 248
Прочие корректировки	(1 406)	(1 203)
Нераспределенные показатели	(35 660)	47 300
<b>Убыток до налогообложения, отраженный в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе</b>	<b>(2 516 943)</b>	<b>(1 004 505)</b>

**Примечание 6. Основные средства**

<i>Первоначальная стоимость</i>	Земельные участки и здания	Сети линии электро-передачи	Оборудование для трансформации электроэнергетики	Незавершенное строительство	Прочие	Итого
Остаток на 1 января 2013 года	1 565 654	6 440 420	6 789 667	6 116 476	2 049 855	22 962 072
Поступление	11 109	74 049	15 993	494 636	29 533	625 320
Ввод в эксплуатацию	6 535	97 906	42 743	(269 006)	121 822	-
Выбытие	(22)	(673)	(22)	(289)	(22 778)	(23 784)
Реклассификация	(445 006)	460 344	(1 031)	-	(14 307)	-
Перевод во внеоборотные активы, удерживаемые для продажи	(3 137)	-	-	-	-	(3 137)
<b>Остаток на 30 июня 2013 года (неаудировано)</b>	<b>1 135 133</b>	<b>7 072 046</b>	<b>6 847 350</b>	<b>6 341 817</b>	<b>2 164 125</b>	<b>23 560 471</b>
Остаток на 1 января 2014 года	1 263 046	7 647 139	7 877 400	6 584 594	2 517 695	25 889 874
Поступление	12 444	3 198	28 911	604 098	54 696	703 347
Ввод в эксплуатацию	9 218	101 698	34 550	(256 065)	110 599	-
Выбытие	-	(65)	(71)	-	(745)	(881)
Перевод во внеоборотные активы, удерживаемые для продажи	(283)	-	-	-	-	(283)
<b>Остаток на 30 июня 2014 года (неаудировано)</b>	<b>1 284 425</b>	<b>7 751 970</b>	<b>7 940 790</b>	<b>6 932 627</b>	<b>2 682 245</b>	<b>26 592 057</b>

	Земельные участки и здания	Сети линии электро- передачи	Оборудование для трансформации электроэнергии	Незавершенное строительство	Прочие	Итого
<b>Накопленная амортизация и обесценение</b>						
Остаток на 1 января 2013 года	(229 604)	(2 632 577)	(1 577 215)	(248 396)	(693 622)	(5 381 414)
Начисленная амортизация за период	(38 177)	(207 657)	(221 080)	-	(186 208)	(653 122)
Убыток от обесценения	-	-	-	(15 157)	-	(15 157)
Выбытие	22	516	18	-	18 394	18 950
Реклассификация	(4 033)	(2 910)	878	-	6 065	-
Перевод во внеоборотные активы, удерживаемые для продажи	248	-	-	-	-	248
<b>Остаток на 30 июня 2013 года (неаудировано)</b>	<b>(271 544)</b>	<b>(2 842 628)</b>	<b>(1 797 399)</b>	<b>(263 553)</b>	<b>(855 371)</b>	<b>(6 030 495)</b>
Остаток на 1 января 2014 года	(296 379)	(3 098 802)	(2 018 283)	(245 691)	(1 046 351)	(6 705 506)
Начисленная амортизация за период	(40 339)	(242 576)	(245 499)	-	(216 208)	(744 622)
Убыток от обесценения	-	-	-	(3 333)	-	(3 333)
Выбытие	-	65	57	-	711	833
Реклассификация	-	804	-	(804)	-	-
Перевод во внеоборотные активы, удерживаемые для продажи	86	-	-	-	-	86
<b>Остаток на 30 июня 2014 года (неаудировано)</b>	<b>(336 632)</b>	<b>(3 340 509)</b>	<b>(2 263 725)</b>	<b>(249 828)</b>	<b>(1 261 848)</b>	<b>(7 452 542)</b>
<b>Остаточная стоимость</b>						
Остаток на 1 января 2013 года	1 336 050	3 807 843	5 212 452	5 868 080	1 356 233	17 580 658
Остаток на 30 июня 2013 года (неаудировано)	863 589	4 229 418	5 049 951	6 078 264	1 308 754	17 529 976
Остаток на 1 января 2014 года	966 667	4 548 337	5 859 117	6 338 903	1 471 344	19 184 368
Остаток на 30 июня 2014 года (неаудировано)	947 793	4 411 461	5 677 065	6 682 799	1 420 397	19 139 515



## Примечание 7. Капитал

### Акционерный капитал

	30 июня 2014 г. (неаудировано)	31 декабря 2013 г.
Количество объявленных, выпущенных и полностью оплаченных обыкновенных акций, (шт.)	154 562 277	154 562 277
Номинальная стоимость, (руб.)	1,0	1,0
<b>Итого акционерный капитал, (руб.)</b>	<b>154 562 277</b>	<b>154 562 277</b>

### Выпуск акций

15 марта 2013 года внеочередное Общее собрание акционеров Компании приняло решение об увеличении акционерного капитала путем размещения дополнительных 125 722 698 обыкновенных акций номинальной стоимостью 1,0 рубль каждая по открытой подписке. Утвержденная цена размещения выпуска составила 25,94 руб. Этот выпуск акций был зарегистрирован Федеральной службой по финансовым рынкам 30 мая 2013 года. В июне, июле и сентябре 2013 года 98 469 789 обыкновенных акций были размещены и оплачены. За год, закончившийся 31 декабря 2013 года, акционерный капитал увеличился на 98 470 тыс. руб. и был признан эмиссионный доход в сумме 2 455 837 тыс. руб.

### Выплаченные и объявленные дивиденды

На годовом общем собрании акционеров ОАО «МРСК Северного Кавказа», состоявшемся 24 июня 2014 года, было принято решение объявить дивиденды по итогам 2013 года в сумме 134 392 тыс. руб. (0,8695 руб. на обыкновенную акцию).

На 30 июня 2014 года задолженность Группы по уплате дивидендов составляет 137 711 тыс. руб. (на 31 декабря 2013 года – 3 362 тыс. руб.).

### Убыток на акцию

Расчет убытка на акцию основан на сумме убытка за отчетный период и средневзвешенном количестве обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода. У Компании не имеется обыкновенных акций с потенциальным разводняющим эффектом.

<i>В штуках</i>	2014 г.	2013 г.
Количество выпущенных акций на 1 января	154 562 277	56 092 488
Эффект от выпущенных в течение периода акций	-	12 531 483
<b>Средневзвешенное количество обыкновенных акций по состоянию на 30 июня</b>	<b>154 562 277</b>	<b>68 623 971</b>

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г. (неаудировано)	30 июня 2013 г. (неаудировано)
Средневзвешенное количество обыкновенных акций	154 562 277	68 623 971
Убыток за отчетный период	(2 442 583)	(1 133 915)
<b>Средневзвешенный убыток на обыкновенную акцию – базовый и разводненный (руб.)</b>	<b>(15,80)</b>	<b>(16,52)</b>

**Примечание 8. Кредиты и займы**

*Долгосрчные кредиты и займы*

	Эффективная процентная ставка, %	Валюта	Срок погашения	30 июня 2014 г. (неаудировано)	31 декабря 2013 г.
<i>Кредиты</i>					
ОАО Сбербанк России*	7,9 - 8,2	RUB	2016-2018	2 577 909	2 095 509
ОАО Газпромбанк*	9,5 - 11,4	RUB	2016	2 460 548	2 456 557
<i>Задолженность по финансовой аренде</i>				17 029	-
<b>Итого долгосрочная задолженность</b>				<b>5 055 486</b>	<b>4 552 066</b>
<i>Минус краткосрочная часть долгосрочной задолженности и задолженности по финансовой аренде</i>				(28 751)	(18 849)
<b>Итого</b>				<b>5 026 735</b>	<b>4 533 217</b>

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, выплаты по кредитам и займам не производились. Компания привлекла 482 399 тыс. руб. в рамках одной из ранее открытых кредитных линий. Новые кредитные линии в отчетном периоде не открывались.

*Краткосрочные кредиты и займы*

	Эффективная процентная ставка, %	Валюта	30 июня 2014 г. (неаудировано)	31 декабря 2013 г.
<i>Займы</i>				
ОАО Россети **	-	RUB	30 000	30 000
<b>Итого займов</b>			<b>30 000</b>	<b>30 000</b>
<i>Векселя</i>				
ОАО Россети **	-	RUB	1 541 035	1 541 035
ОАО ФСК ЕЭС**	9,0	RUB	325 937	325 937
ОАО ФСК ЕЭС**	-	RUB	125 268	125 268
<b>Итого векселей</b>			<b>1 992 240</b>	<b>1 992 240</b>
<i>Текущая часть долгосрочной задолженности</i>			22 841	18 849
<i>Текущая часть задолженности по финансовой аренде</i>			5 910	-
<b>Итого</b>			<b>2 050 991</b>	<b>2 041 089</b>

\* - Займы, полученные от компаний, аффилированных с государством.

\*\* - Займы и векселя, полученные от материнской компании и ее дочернего предприятия.

Все кредиты, перечисленные выше, являются кредитами с фиксированной процентной ставкой.

Группа не хеджировала возможные изменения процентной ставки.

На 30 июня 2014 года и на 31 декабря 2013 года у Группы нет обеспеченных кредитов и займов.

**Примечание 9. Прочие резервы**

	2014 г.	2013 г.
Остаток на 1 января	428 656	114 760
Увеличение за период	205 809	115 461
Использование резервов	(37 212)	(57 393)
Уменьшение, вызванное восстановлением резервов	(30 974)	(10 535)
<b>Остаток на 30 июня</b>	<b>566 279</b>	<b>162 293</b>

Прочие резервы относятся к судебным искам и претензиям, предъявленным к Группе.

**Примечание 10. Выручка**

	<b>За шесть месяцев, закончившихся</b>	
	<b>30 июня 2014 г.</b>	<b>30 июня 2013 г.</b>
	<b>(неаудировано)</b>	<b>(неаудировано)</b>
Передача электроэнергии	6 836 593	6 241 146
Услуги по технологическому присоединению к электрическим сетям	59 211	220 217
Услуги аренды	6 844	36 322
Прочая выручка	61 225	55 273
<b>Итого</b>	<b>6 963 873</b>	<b>6 552 958</b>

**Примечание 11. Операционные расходы**

	<b>За шесть месяцев, закончившихся</b>	
	<b>30 июня 2014 г.</b>	<b>30 июня 2013 г.</b>
	<b>(неаудировано)</b>	<b>(неаудировано)</b>
Расходы на персонал	2 511 554	2 290 713
Резерв под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности	2 256 435	1 353 660
Закупка электроэнергии для компенсации технологических потерь	1 911 889	1 485 591
Амортизация	760 552	669 754
Передача электроэнергии	742 534	624 097
Сырье и материалы	314 464	298 060
Арендная плата	214 438	196 206
Резерв по судебным искам	174 835	104 926
Ремонт и техническое обслуживание	134 741	32 682
Электрическая и тепловая энергия на собственные нужды	111 596	102 083
Прочие расходы	421 428	426 788
<b>Итого</b>	<b>9 554 466</b>	<b>7 584 560</b>

**Примечание 12. Управление финансовыми рисками**

Цели и политики Группы в отношении управления финансовыми рисками соответствуют тем, которые были раскрыты в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года.

По состоянию на 30 июня 2014 года Группа имеет инвестиции в долевые ценные бумаги в размере 223 тыс. руб., классифицированные как имеющиеся в наличии для продажи, которые оцениваются по справедливой стоимости и относятся к первому уровню иерархии справедливой стоимости (на 31 декабря 2013 года: 207 тыс. руб.). Оценка имеющихся в наличии для продажи инвестиций производится на регулярной основе с использованием рыночных котировок.

**Примечание 13. Принятые на себя обязательства капитального характера**

По состоянию на 30 июня 2014 года у Группы имелись неисполненные обязательства по договорам на приобретение и строительство объектов основных средств на сумму 3 005 114 тыс. руб. (на 31 декабря 2013 года: 2 468 273 тыс. руб.).

**Примечание 14. Условные обязательства**

**(а) Страхование**

Рынок страховых услуг в Российской Федерации находится на этапе становления, поэтому многие формы страхования, применяемые в других странах, в России пока недоступны. Группа не осуществляла полного страхования производственных мощностей, страхования на случай остановки производства и страхования ответственности перед третьими лицами за ущерб имуществу или окружающей среде, причиненный в результате аварий на производственных объектах Группы или в связи с ее деятельностью. До тех пор пока Группа не приобретет соответствующих страховых полисов, существует риск того, что повреждение или



утрата некоторых активов может оказать существенное отрицательное влияние на деятельность Группы и ее финансовое положение.

**(б) Условные налоговые обязательства**

Налоговая система Российской Федерации продолжает развиваться и характеризуется частыми изменениями законодательных норм, официальных разъяснений и судебных решений, временами нечетко изложенных и противоречивых, что допускает их неоднозначное толкование различными налоговыми органами. Проверками и расследованиями в отношении правильности исчисления налогов занимаются несколько регулирующих органов, имеющих право налагать крупные штрафы и начислять пени. Правильность исчисления налогов в отчетном периоде может быть проверена в течение трех последующих календарных лет; однако при определенных обстоятельствах этот срок может увеличиваться. В последнее время практика в Российской Федерации такова, что налоговые органы занимают более жесткую позицию в части интерпретации и требований соблюдения налогового законодательства, стремясь выявить случаи получения необоснованных налоговых выгод.

Данные обстоятельства могут привести к тому, что налоговые риски в Российской Федерации будут гораздо выше, чем в других странах. Руководство Группы, исходя из своего понимания применимого российского налогового законодательства, официальных разъяснений и судебных решений, считает, что налоговые обязательства отражены в адекватной сумме. Тем не менее, трактовка этих положений соответствующими органами может быть иной и, в случае если они смогут доказать правомерность своей позиции, это может оказать значительное влияние на настоящую консолидированную промежуточную сокращенную финансовую отчетность.

**(в) Судебные разбирательства**

Группа выступает в качестве одной из сторон по ряду судебных разбирательств, возбужденных в процессе ее обычной хозяйственной деятельности. По мнению руководства, в настоящее время не ведется никаких судебных разбирательств и не существует никаких неурегулированных исков, окончательное решение по которым могло бы оказать существенное отрицательное влияние на финансовое положение Группы.

**(г) Окружающая среда**

Группа и компании, на базе которых она сформирована, осуществляли деятельность в области передачи электроэнергии в Российской Федерации в течение многих лет. Нормативно-правовая база по охране окружающей среды в Российской Федерации находится на стадии развития, а соответствующие меры по защите окружающей среды со стороны государственных органов постоянно пересматриваются. Группа регулярно проводит оценку своих обязательств по охране окружающей среды.

Потенциальные обязательства, которые могут возникнуть в результате изменения требований существующего законодательства и регулирования гражданских споров, невозможно оценить, но они могут оказаться существенными. С учетом ситуации, сложившейся в отношении выполнения действующих нормативных актов, руководство Группы считает, что существенные обязательства по возмещению экологического ущерба у Группы отсутствуют.

**(д) Разногласия с контрагентами**

В январе 2014 года ОАО «ДЭСК» подан иск к ОАО «Дагэнергосеть» о взыскании задолженности по электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь, в сумме 6 321 847 тыс. руб.

28 февраля 2014 года ОАО «ДЭСК» заявило об увеличении исковых требований до 6 860 957 тыс. руб.

25 июня 2014 года ОАО «Дагэнергосеть» обратилось со встречным иском к ОАО «ДЭСК» о взыскании задолженности за оказанные услуги по передаче электрической энергии в сумме 1 032 907 тыс. руб. Определением Арбитражного суда Республики Дагестан встречное исковое заявление принято для совместного рассмотрения с иском ОАО «ДЭСК». Судебное заседание отложено на 3 сентября 2014 года.

На 30 июня 2014 года кредиторская задолженность по компенсации электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь, соответствующая данному иску и отраженная в учете ОАО «Дагэнергосеть», составляет 6 212 142 тыс. руб., из которой к взысканию истцом заявлено 5 593 514 тыс. руб. (на 31 декабря 2013 года: 5 593 514 тыс. руб. и 5 371 438 тыс. руб., соответственно).

В связи с тем, что предлагаемые ОАО «ДЭСК» корректировки актов не сопровождаются обосновывающими материалами, у Группы отсутствует возможность рассмотрения данных изменений и основания для внесения изменений.

**(е) Прочие условные обязательства**

11 июня 2014 года по результатам выездной налоговой проверки за период с 22 января 2010 года по 31 декабря 2012 года налоговым органом вынесено решение о привлечении ОАО «Дагэнергосеть» к ответственности за неуплату налогов на сумму 1 090 559 тыс. руб. (с учетом пени и штрафов). На 30 июня 2014 года ОАО «Дагэнергосеть» планировало подать апелляционную жалобу в УФНС России по Республике Дагестан на это решение.

В первом полугодии 2014 года по результатам камеральных проверок налоговых деклараций по НДС за второй, третий и четвертый кварталы 2013 года, налоговыми органами вынесены решения об отказе в возмещении полностью сумм НДС, заявленных к возмещению, в том числе по счетам-фактурам ОАО «ДЭСК» по компенсации потерь электроэнергии в сетях, на общую сумму 101 638 тыс. руб. (с учетом пени и штрафов). На 30 июня 2014 года данные решения находились на рассмотрении в вышестоящих налоговых органах и ОАО «Дагэнергосеть» подготавливало заявления для направления в Арбитражный суд с целью обжалования.

В 2012 году по результатам проведения камеральных налоговых проверок налоговых деклараций по НДС за четвертый квартал 2011 года и первый квартал 2012 года, налоговыми органами вынесены решения об отказе в возмещении полностью сумм НДС, заявленных к возмещению, на общую сумму 357 348 тыс. руб. (с учетом штрафов и пени). ОАО «Дагэнергосеть» в судебном порядке обжалованы данные решения. Судебными актами первой, апелляционной и кассационной инстанций в удовлетворении заявлений ОАО «Дагэнергосеть» отказано. На 30 июня 2014 года ОАО «Дагэнергосеть» рассматривало возможность оспорить решения судебных органов.



**Примечание 15. Операции со связанными сторонами**

**(а) Отношения контроля**

По состоянию на 30 июня 2014 года и 31 декабря 2013 года материнским предприятием Компании является ОАО «Россети». Конечный контроль над Компанией принадлежит государству, в собственности которого находится большинство голосующих акций ОАО «Россети».

Большинство операций Группы осуществляется с дочерними компаниями ОАО «Россети» и другими организациями, находящимися под государственным контролем.

**(б) Операции с материнской компанией и предприятиями, находящимися под общим контролем материнской компании, и остатки по расчетам**

Ниже приводятся данные по операциям с материнской компанией и ее дочерними предприятиями:

	За шесть месяцев, закончившихся	
	30 июня 2014 г. (неаудировано)	30 июня 2013 г. (неаудировано)
<b>Выручка:</b>		
Передача электроэнергии	2 158 690	1 908 133
Услуги аренды	3 689	3 299
Прочая выручка	42 493	2 527
Процентный доход по займам выданным	20 360	-
<b>Расходы:</b>		
<i>Операции с материнской компанией</i>		
Управленческие услуги	38 262	38 262
Аренда	-	137
<i>Операции с предприятиями, находящимися под общим контролем материнской компании</i>		
Передача электроэнергии	615 243	-
Расходы на закупку электроэнергии для компенсации технологических потерь	1 093 986	818 939
Электрическая и тепловая энергия на собственные нужды	53 294	30 584
Прочие расходы	9 192	1 149

Все остатки по операциям со связанными сторонами подлежат урегулированию денежными средствами в течение года после даты составления отчета о финансовом положении. Обеспечение по данным остаткам отсутствует.

**Операции с компаниями, аффилированными с государством**

В процессе обычной хозяйственной деятельности Группа осуществляет сделки с другими предприятиями, аффилированными с государством. Цены на электрическую и тепловую энергию определяются на основе тарифов устанавливаемых ФСТ России и региональными службами по тарифам. Банковские кредиты предоставляются по рыночным ставкам процента.

Выручка предприятий, аффилированных с государством, за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, составляет 13% от общей выручки (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года: 15%) в том числе 14% (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года: 15%) составляет выручка от транспортировки электроэнергии.

Расходы по транспортировке электроэнергии от предприятий, аффилированных с государством, за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, составили 1% от общих расходов по транспортировке электроэнергии (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года: 27%).

В связи с тем, что 14 июня 2013 года принадлежащий государству пакет акций (79,64%) ОАО «ФСК ЕЭС» был передан Российской Федерацией в лице Федерального агентства по Управлению Государственным Имуществом (Росимущество) ОАО «Россети», доля затрат на передачу электроэнергии компаниям, аффилированным с государством, снизилась.



**(г) Операции с членами руководства и их близкими родственниками**

Группа определяет членов Советов Директоров, Правлений и высших менеджеров Компании как ключевых руководящих сотрудников.

Группа не совершает никаких операций и не имеет остатков по расчетам с ключевыми руководящими сотрудниками и их близкими родственниками, за исключением выплат им вознаграждения в форме заработной платы и премий.

Общая сумма вознаграждения, выплаченная ключевым руководящим сотрудникам за отчетный период и включенная в расходы на персонал, составила:

	<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г. (неаудировано)</b>	<b>30 июня 2013 г. (неаудировано)</b>
Зарплата и премии	45 711	93 250

**Примечание 16. События после отчетной даты**

*Изменение юридического адреса Компании*

В соответствии с протоколом №14 заседания годового Общего собрания акционеров Компании от 24 июня 2014 года начиная с 12 августа 2014 года юридический адрес Компании: 357506, Российская Федерация, Ставропольский край, г. Пятигорск, поселок Энергетик, ул. Подстанционная, д. 13А.

*Назначение исполнительного органа*

В соответствии с протоколом №14 заседания годового Общего собрания акционеров Компании от 24 июня 2014 года полномочия единоличного исполнительного органа Компании переданы управляющей организации – ОАО «Россети» с даты подписания Договора о передаче полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «МРСК Северного Кавказа» между ОАО «Россети» и ОАО «МРСК Северного Кавказа». Данный договор на дату утверждения данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности не подписан.

*Судебные разбирательства*

10 июля 2014 года Арбитражный суд города Москвы вынес решение о взыскании с ОАО «Дагэнергосеть» в пользу ОАО «ФСК ЕЭС» задолженность за оказание услуг по передаче электрической энергии за период с июля 2011 года по декабрь 2013 года в сумме 1 013 487 тыс. руб. и неустойки в сумме 268 497 тыс. руб. На 30 июня 2014 года в консолидированном промежуточном отчете о финансовом положении основная часть долга отражена по статье «Торговая и прочая кредиторская задолженность» в полном размере, неустойка в сумме 166 922 тыс. руб. отражена по статье «Прочие резервы». Разница в 101 575 тыс. руб. по сумме неустойки к взысканию, по которой не начислен прочий резерв на отчетную дату, обусловлена тем, что ОАО «ФСК ЕЭС» увеличило сумму исковых требований в ходе судебного заседания 3 июля 2014 года. 8 августа 2014 года ОАО «Дагэнергосеть» подана апелляционная жалоба.

Решением Арбитражного суда города Москвы от 8 апреля 2014 года, оставленным без изменения постановлением апелляционной инстанции от 24 июля 2014 года, удовлетворены в полном объеме исковых требований ОАО «ФСК ЕЭС» к ОАО «МРСК Северного Кавказа» о взыскании 423 040 тыс. руб. вексельной задолженности, с учетом процентов, и 126 031 тыс. руб. пени и процентов за просрочку оплаты векселя. Данные суммы отражены в полном объеме в консолидированном промежуточном отчете о финансовом положении в составе статьи «Кредиты и займы» и «Прочие резервы», соответственно. На дату утверждения данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности ОАО «МРСК Северного Кавказа» готовилась кассационная жалоба.

*Прочие обязательства*

14 июля 2014 года ОАО «Дагэнергосеть» подало апелляционную жалобу в УФНС России по Республике Дагестан на решение от 11 июня 2014 года по результатам выездной налоговой проверки за период с 22 января 2010 года по 31 декабря 2012 года.