

**Открытое акционерное общество энергетики и
электрификации «Тюменьэнерго»**

**Консолидированная промежуточная
сокращенная финансовая отчетность
за шесть месяцев, закончившихся
30 июня 2013 года
(неаудированная)**

Содержание:

Консолидированный сокращенный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	3
Консолидированный сокращенный отчет о финансовом положении	4
Консолидированный сокращенный отчет о движении денежных средств	5
Консолидированный сокращенный отчет об изменениях в капитале	6

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности:

1	ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ	7
2	ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ	8
3	ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ	9
4	ОПРЕДЕЛЕНИЕ СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ	12
5	ОПЕРАЦИОННЫЕ СЕГМЕНТЫ	12
6	ВЫРУЧКА	15
7	ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ	15
8	ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА	16
9	КАПИТАЛ	17
10	ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ	17
11	КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ	17
12	УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ	19
13	ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ	19
14	УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	19
15	ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ	21
16	СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА	22

ОАО «Тюменьэнерго»
Консолидированный сокращенный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе
за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года
(неаудированный)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

		За шесть месяцев, закончившихся	
	Прим.	30 июня 2013 г. (неаудировано)	30 июня 2012 г. (неаудировано)
Выручка	6	24 313 095	22 406 508
Себестоимость продаж	7	(19 219 079)	(19 768 009)
Прочие операционные доходы, нетто		12 215	5 938
Результаты операционной деятельности		5 106 231	2 644 437
Финансовые доходы		165 656	119 514
Финансовые расходы		(206 835)	(11 728)
Чистые финансовые (расходы) / доходы		(41 179)	107 786
Прибыль до налогообложения		5 065 052	2 752 223
Расход по налогу на прибыль		(813 040)	(564 178)
Прибыль за отчетный период		4 252 012	2 188 045
Прочий совокупный доход			
<i>Статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка:</i>			
Изменение справедливой стоимости активов, имеющихся в наличии для продажи		(2 000 207)	(28 217)
Налог на прибыль, относящийся к статьям, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка		400 041	5 639
<i>Итого статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</i>		<i>(1 600 166)</i>	<i>(22 578)</i>
<i>Статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</i>			
Переоценка чистого обязательства пенсионного плана с установленными выплатами		64 040	14 710
Налог на прибыль, относящийся к статьям, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка		(12 808)	(2 942)
<i>Итого статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</i>		<i>51 232</i>	<i>11 768</i>
Прочий совокупный убыток за отчетный период, за вычетом налога на прибыль		(1 548 934)	(10 810)
Общий совокупный доход за отчетный период		2 703 078	2 177 235
Прибыль, причитающаяся:			
Собственникам Компании	10	4 252 456	2 187 367
Неконтролирующим собственникам		(444)	678
Общий совокупный доход, причитающийся:			
Собственникам Компании		2 703 522	2 176 557
Неконтролирующим собственникам		(444)	678
Прибыль на акцию - базовая (в российских рублях)	10	15,53	7,99

Настоящая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность утверждена руководством 28 августа 2013 года и от имени руководства ее подписали:

Генеральный директор

Михеев П.А.

Главный бухгалтер

Сало Т.И.



Показатели консолидированного сокращенного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 7-22, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

ОАО «Тюменьэнерго»
Консолидированный сокращенный отчет о финансовом положении по состоянию на
30 июня 2013 года
(неаудированный)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	30 июня 2013 г. (неаудировано)	31 декабря 2012 г.
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	8	68 256 117	66 968 518
Нематериальные активы		488 904	478 328
Торговая и прочая дебиторская задолженность и авансы выданные		133 287	123 404
Инвестиции		5 535 683	6 579 584
Отложенные налоговые активы		736	296
Итого внеоборотных активов		74 414 727	74 150 130
Оборотные активы			
Запасы		1 010 023	702 153
Активы по текущему налогу на прибыль		738 813	164
Торговая и прочая дебиторская задолженность и авансы выданные		3 465 202	3 820 820
Депозит		13 000	-
Денежные средства и их эквиваленты		4 410 154	3 046 737
Итого оборотных активов		9 637 192	7 569 874
ИТОГО АКТИВОВ		84 051 919	81 720 004
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Уставный капитал	9	27 373 895	27 373 895
Резервы		(2 163 920)	(614 986)
Нераспределенная прибыль		31 340 583	27 119 862
Капитал, принадлежащий собственникам Компании		56 550 558	53 878 771
Доля неконтролирующих собственников		16 322	18 591
ИТОГО КАПИТАЛА		56 566 880	53 897 362
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы	11	9 552 231	10 468 564
Торговая и прочая кредиторская задолженность		187 861	361 516
Обязательства по вознаграждениям работникам		1 007 847	1 069 335
Отложенные налоговые обязательства		4 570 566	3 164 704
Итого долгосрочных обязательств		15 318 505	15 064 119
Краткосрочные обязательства			
Кредиты и займы	11	5 584 123	3 540 656
Торговая и прочая кредиторская задолженность		5 888 005	5 864 842
Резервы		564 907	3 132 004
Обязательства по текущему налогу на прибыль		129 499	221 021
Итого краткосрочных обязательств		12 166 534	12 758 523
Итого обязательств		27 485 039	27 822 642
ИТОГО КАПИТАЛА И ОБЯЗАТЕЛЬСТВ		84 051 919	81 720 004

Показатели консолидированного сокращенного отчета о финансовом положении следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 7-22, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

Консолидированный сокращенный отчет о движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся
30 июня 2013 года
(неаудированный)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

		За шесть месяцев, закончившихся	
		30 июня 2013 г. (неаудировано)	30 июня 2012 г. (неаудировано)
Прим.			
ДЕНЕЖНЫЕ ПОТОКИ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
	Прибыль за отчетный период	4 252 012	2 188 045
	Корректировки:		
	Амортизация	2 531 460	2 319 778
	Финансовые расходы	206 835	11 728
	Финансовые доходы	(165 656)	(119 514)
	(Прибыль) / убыток от выбытия основных средств	(4 957)	293
	Расход по налогу на прибыль	813 040	564 178
	Потоки денежных средств от операционной деятельности без учета изменений оборотного капитала и резервов	7 632 734	4 964 508
	Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности	120 867	(5 519 361)
	Изменение финансовых активов, связанных с обязательствами по вознаграждениям работникам	(191 959)	(124 349)
	Изменение запасов	(307 870)	(124 506)
	Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности	(132 176)	1 989 418
	Изменение обязательств по вознаграждениям работникам	2 551	(44 468)
	Изменение резервов	(2 567 097)	375 125
	Потоки денежных средств от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов	4 557 050	1 516 367
	Возврат / (уплата) налога на прибыль	149 445	(708 221)
	Проценты уплаченные	(583 560)	(501 927)
	Чистый поток денежных средств от операционной деятельности	4 122 935	306 219
ДЕНЕЖНЫЕ ПОТОКИ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
	Приобретение основных средств и нематериальных активов	(3 232 857)	(2 994 471)
	Поступления от продажи основных средств	5 296	8 528
	Приобретение инвестиций	(777 348)	-
	Поступления от продажи инвестиций	-	1 159
	Проценты полученные	154 881	105 556
	Чистый поток денежных средств, использованный в инвестиционной деятельности	(3 850 028)	(2 879 228)
ДЕНЕЖНЫЕ ПОТОКИ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
	Привлечение кредитов и займов	2 000 000	4 900 000
	Погашение кредитов и займов	(875 930)	(2 702 100)
	Дивиденды выплаченные	(33 560)	(371 998)
	Чистый поток денежных средств от финансовой деятельности	1 090 510	1 825 902
	Чистое увеличение / (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	1 363 417	(747 107)
	Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	3 046 737	3 925 163
	Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	4 410 154	3 178 056

Показатели консолидированного сокращенного отчета о движении денежных средств следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 7-22, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

ОАО «Тюменьэнерго»
 Консолидированный сокращенный отчет об изменениях собственного капитала за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года
 (неаудированный)
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Капитал, принадлежащий собственникам Компании						Итого капитала
	Уставный капитал	Резерв по переоценке инвестиций, имеющихся в наличии для продажи	Переоценка обязательств по пенсионным планам	Нераспределенная прибыль	Итого	Неконтролирующие собственники	
Остаток на 1 января 2012 года	27 373 895	55 057	(369 165)	24 118 280	51 178 067	17 146	51 195 213
Прибыль за отчетный период	-	-	-	2 187 367	2 187 367	678	2 188 045
Прочий совокупный доход	-	(28 217)	14 710	-	(13 507)	-	(13 507)
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	-	5 639	(2 942)	-	2 697	-	2 697
Общий совокупный доход за отчетный период	-	(22 578)	11 768	2 187 367	2 176 557	678	2 177 235
Операции с собственниками, отраженные непосредственно в составе капитала							
Дивиденды (см. Примечание 9)	-	-	-	(369 548)	(369 548)	(2 450)	(371 998)
Итого операции с собственниками, отраженные непосредственно в составе капитала	-	-	-	(369 548)	(369 548)	(2 450)	(371 998)
Остаток на 30 июня 2012 года (неаудировано)	27 373 895	32 479	(357 397)	25 936 099	52 985 076	15 374	53 000 450
Остаток на 1 января 2013 года	27 373 895	(106 827)	(508 159)	27 119 862	53 878 771	18 591	53 897 362
Прибыль за отчетный период	-	-	-	4 252 456	4 252 456	(444)	4 252 012
Прочий совокупный доход	-	(2 000 207)	64 040	-	(1 936 167)	-	(1 936 167)
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	-	400 041	(12 808)	-	387 233	-	387 233
Общий совокупный доход за отчетный период	-	(1 600 166)	51 232	4 252 456	2 703 522	(444)	2 703 078
Операции с собственниками, отраженные непосредственно в составе капитала							
Дивиденды (см. Примечание 9)	-	-	-	(31 735)	(31 735)	(1 825)	(33 560)
Итого операции с собственниками, отраженные непосредственно в составе капитала	-	-	-	(31 735)	(31 735)	(1 825)	(33 560)
Остаток на 30 июня 2013 года (неаудировано)	27 373 895	(1 706 993)	(456 927)	31 340 583	56 550 558	16 322	56 566 880

I ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

(а) Организационная структура Группы и виды деятельности

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго» (далее ОАО «Тюменьэнерго» или «Компания») было создано 1 июля 2005 года в результате реформирования электроэнергетики в Российской Федерации на основании Указа Президента Российской Федерации от 14 августа 1992 г. № 922 «Об особенностях преобразования государственных предприятий, объединений, организаций топливно-энергетического комплекса в акционерные общества», Указа Президента Российской Федерации от 15 августа 1992 г. № 923 «Об организации управления электроэнергетическим комплексом Российской Федерации в условиях приватизации», Указа Президента Российской Федерации от 5 ноября 1992 г. № 1334 «О реализации в электроэнергетической промышленности Указа Президента Российской Федерации от 14 августа 1992 г. N 922 "Об особенностях преобразования государственных предприятий, объединений, организаций топливно-энергетического комплекса в акционерные общества».

Юридический адрес Компании: 628412, Россия, Тюменская область, ХМАО-Югра, Сургут, ул. Университетская, д. 4.

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

Группа компаний «Тюменьэнерго» (далее – «Группа») состоит из ОАО «Тюменьэнерго» и его дочерних предприятий:

Дочернее предприятие	Основной вид деятельности	Доля участия, %	
		30 июня 2013 г. (неаудировано)	31 декабря 2012 г.
ОАО «Энергосервисная компания Тюменьэнерго»	Энергоаудит	51	51
ОАО «Тюменьэнергоавтотранс»	Транспортные услуги	-	100

(б) Формирование Группы

На протяжении прошедших нескольких лет российский сектор электроэнергетики прошел через процесс реформирования, целью которого являлось создание конкурентного рынка электроэнергии и среды, в которой Группа сможет привлекать средства, необходимые для поддержания и расширения производственных мощностей.

В январе 2011 года ОАО «Тюменьэнерго» учредило дочернее предприятие ОАО «Энергосервисная компания Тюменьэнерго» с уставным капиталом в размере 20 000 тыс. руб. Основными видами деятельности ОАО «Энергосервисная компания Тюменьэнерго» являются услуги энергоаудита, предоставление энергосервисных услуг, реализация мероприятий в области энергосбережения.

13 сентября 2012 года Группа продала имевшуюся у нее инвестицию в ОАО «Тюменьэнергоавтотранс».

Убыток этого дочернего предприятия, включенный в состав чистой прибыли за год, закончившийся 31 декабря 2012 года составил 73 245 тыс. руб., в том числе убыток от выбытия дочернего предприятия в размере 72 673 тыс. руб.

По состоянию на 1 июля 2008 года Российское открытое акционерное общества РАО «Единые Энергетические Системы России» (далее - ОАО РАО «ЕЭС России») прекратило свое существование как отдельное юридическое лицо и передало акции Компании во вновь образованное открытое акционерное общество «Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний» (далее – ОАО «Холдинг МРСК»).

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 31 декабря 2012 года Правительству Российской Федерации принадлежало 56,58% голосующих обыкновенных акций и 7,01% привилегированных акций ОАО «Россети», которое, в свою очередь, владело 100,00% акций Компании.

По состоянию на 30 июня 2013 года Правительству Российской Федерации принадлежало 86,99% голосующих обыкновенных акций и 7,01% привилегированных акций ОАО «Россети», которое, в свою очередь, владело 100,00% акций Компании.

По состоянию на 30 июня 2013 года и на 31 декабря 2012 года Компания владела 4 993 960 привилегированных акций ОАО «Россети», которые представляют 0,01% от акционерного капитала ОАО «Россети».

(в) Условия осуществления хозяйственной деятельности в Российской Федерации

Группа осуществляет свою деятельность преимущественно в Российской Федерации. Соответственно, на бизнес Группы оказывают влияние экономика и финансовые рынки Российской Федерации, которым присущи некоторые свойства развивающегося рынка. Правовая, налоговая и административная системы продолжают развиваться, однако сопряжены с риском неоднозначности толкования их требований, которые к тому же подвержены частым изменениям, что, вкупе с другими юридическими и фискальными преградами, создает дополнительные проблемы для предприятий, ведущих бизнес в Российской Федерации. Представленная 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.

2 ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

(а) Заявление о соответствии

Данная консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии требованиями МСФО (IAS) 34 *«Промежуточная финансовая отчетность»*. Она не включает в себя всю информацию, необходимую при подготовке годовой финансовой отчетности, и должна рассматриваться совместно с консолидированной финансовой отчетностью Группы за год, закончившийся 31 декабря 2012 года.

(б) Основы подготовки и принципы оценки

Промежуточная сокращенная финансовая отчетность подготовлена на основе первоначальной (исторической) стоимости, за исключением следующего:

- финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, отражены по справедливой стоимости;
- основные средства и незавершенное строительство были оценены с учетом даты перехода на МСФО материнской компании (ОАО «Россети») и соответствующих сумм, включенных в консолидированную МСФО отчетность материнской компании, как если бы консолидационные проводки в отношении групповой отчетности материнской компании не были проведены.

(в) Функциональная валюта и валюта представления отчетности

Национальной валютой Российской Федерации является российский рубль (далее - руб.) и эта же валюта является функциональной для Группы и в ней представлена данная консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность. Все числовые показатели, представленные в рублях, округлены до ближайшей тысячи.

(г) Использование расчетных оценок и профессиональных суждений

Подготовка промежуточной финансовой отчетности в соответствии с МСФО требует использования руководством профессиональных суждений, допущений и расчетных оценок, которые влияют на то, как применяются положения учетной политики и в каких суммах отражаются активы, обязательства, доходы и расходы. Фактические результаты могут отличаться от этих оценок.

При подготовке настоящей консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности существенные профессиональные суждения, используемые руководством при применении учетной политики, и ключевые источники оценки неопределенности были аналогичны тем, которые применялись при подготовке консолидированной финансовой отчетности по состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2012 года.

3 ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ 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 2012 года, за исключением изменений, связанных с применением новых стандартов и интерпретаций, действующих с 1 января 2013 года.

(а) Изменения учетной политики

Группа впервые применила некоторые стандарты и поправки, требующие пересчета финансовой отчетности за предыдущие периоды. Эти стандарты и поправки включают МСФО (IAS) 19 (ред. 2011 г.) «Вознаграждения работникам», МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность», МСФО (IFRS) 13 «Оценка справедливой стоимости», а также поправки к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности». В соответствии с требованиями МСФО (IAS) 34, характер и влияние этих изменений раскрыты ниже.

Ряд других новых стандартов и поправок впервые применяются в 2013 году. Однако они не окажут влияния на годовую консолидированную финансовую отчетность или консолидированную промежуточную сокращенную финансовую отчетность Группы.

Характер и влияние каждого нового стандарта или поправки раскрыто ниже:

Поправка к МСФО (IAS) 1 «Представление статей прочего совокупного дохода». Поправка требует, чтобы предприятие представляло статьи прочего совокупного дохода, которые в будущем могут быть реклассифицированы в состав прибыли или убытка, отдельно от тех статей, которые никогда не будут реклассифицированы в состав прибыли или убытка. Кроме того, в соответствии с поправкой изменено название отчета о совокупном доходе на отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе. Однако допускается использование других названий.

МСФО (IAS) 19 (ред. 2011 г.) «Вознаграждения работникам». В действующий стандарт внесен ряд существенных изменений в отношении планов с установленными выплатами, включая следующие:

- отменен метод «коридора», в связи с чем все изменения дисконтированной стоимости обязательства по плану с установленными выплатами и справедливой стоимости активов плана будут признаваться незамедлительно по мере их возникновения;
- переоценка чистого обязательства (актива) пенсионного плана с установленными выплатами теперь признается только в составе прочего совокупного дохода, отменена возможность признавать все изменения величины обязательства по плану с установленными выплатами и активов плана в составе прибыли или убытка за период;
- ожидаемая доходность активов плана, признаваемая в составе прибыли или убытка за период, будет рассчитываться по ставке, использовавшейся для дисконтирования обязательства по плану с установленными выплатами.

Кроме того, требуются новые раскрытия, такие как количественный анализ чувствительности.

Группа применила МСФО (IAS) 19 (ред. 2011 г.) в отношении своего пенсионного плана с установленными выплатами ретроспективно с 1 января 2012 года. В результате, стоимость услуг прошлых периодов в полном объеме признается в качестве расходов на более раннюю из следующих дат: (а) дата внесения поправок в план или дата секвестра плана; и (б) дата, на которую предприятие признает соответствующие затраты на реструктуризацию или выходные пособия. Ранее стоимость услуг прошлых периодов в той части, в которой право на получение выгод еще не являлось безусловным, признавалась Группой равномерно в течение периода выполнения работником необходимых условий для получения права на такие выгоды.

В соответствии с МСФО (IAS) 19 (ред. 2011 г.) переоценка чистого обязательства пенсионного плана с установленными выплатами отражается в составе прочего совокупного дохода. Ранее Группа применяла метод «коридора».

Применение пересмотренного стандарта следующим образом повлияло на финансовое положение Группы:

Консолидированный отчет о финансовом положении

	1 января 2012 г. (отражено ранее)	Эффект изменений в учетной политике	1 января 2012 г. (пересчитано)
Обязательства по вознаграждениям работникам	(429 082)	(502 928)	(932 010)
Отложенный налоговый актив относящийся к обязательствам по вознаграждению работников	85 816	100 586	186 402
Итого обязательств относящихся к обязательствам по вознаграждению работников	(343 266)	(402 342)	(745 608)
Капитальные резервы	-	369 165	369 165
Нераспределенная прибыль относящаяся к обязательствам по вознаграждению работников	343 266	33 177	376 443
Итого капитал относящийся к обязательствам по вознаграждению работников	343 266	402 342	745 608
	31 декабря 2012 г. (отражено ранее)	Эффект изменений в учетной политике	31 декабря 2012 г. (пересчитано)
Обязательства по вознаграждениям работникам	(431 191)	(638 144)	(1 069 335)
Отложенный налоговый актив относящийся к обязательствам по вознаграждению работников	86 238	127 629	213 867
Итого обязательств относящихся к обязательствам по вознаграждению работников	(344 953)	(510 515)	(855 468)
Капитальные резервы	-	508 158	508 158
Нераспределенная прибыль относящаяся к обязательствам по вознаграждению работников	344 953	2 357	347 310
Итого капитал относящийся к обязательствам по вознаграждению работников	344 953	510 515	855 468

Консолидированный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г. (отражено ранее)	Эффект изменений в учетной политике	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г. (пересчитано)
Операционные расходы, относящиеся к обязательствам по вознаграждению работников	(106 299)	70 507	(35 792)
Финансовые расходы, относящиеся к обязательствам по вознаграждению работников	-	(36 197)	(36 197)
Налог на прибыль относящийся к обязательствам по вознаграждению работников	(21 260)	6 862	(14 398)
Прибыль за отчетный период относящаяся к обязательствам по вознаграждению работников	(127 559)	41 172	(86 387)
Переоценка пенсионных планов с установленными выплатами	-	14 710	14 710
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	-	(2 942)	(2 942)
Прочий совокупный доход	-	11 768	11 768
Общий совокупный доход за отчетный период относящийся к обязательствам по вознаграждению работников	(127 559)	52 940	(74 619)

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года

	Эффект изменений в учетной политике
Операционные расходы, относящиеся к обязательствам по вознаграждению работников	61 504
Финансовые расходы, относящиеся к обязательствам по вознаграждению работников	(36 800)
Налог на прибыль относящийся к обязательствам по вознаграждению работников	4 941
Прибыль за отчетный период относящаяся к обязательствам по вознаграждению работников	29 645
Переоценка пенсионных планов с установленными выплатами	64 040
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	(12 808)
Прочий совокупный доход	51 232
Общий совокупный доход за отчетный период относящийся к обязательствам по вознаграждению работников	80 877

МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность» и МСФО 27 «Отдельная финансовая отчетность». МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность» предусматривает применение единой модели контроля ко всем предприятиям, включая предприятия специального назначения. МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность» заменяет часть ранее действующего МСФО (IAS) 27 «Консолидированная и Отдельная отчетность» и ПКР-12 «Консолидация – предприятия специального назначения». Новый стандарт изменил определение контроля, согласно которому инвестор контролирует объект инвестиций, если инвестор:

- обладает полномочиями в отношении объекта инвестиций;
- подвергается рискам, связанным с переменным доходом от участия в объекте инвестиций, или имеет право на получение такого дохода; и

- имеет возможность использовать свои полномочия в отношении объекта инвестиций с целью оказания влияния на величину дохода инвестора (т. е. существует взаимосвязь между полномочиями и доходом).

Данный стандарт не оказал влияния на консолидацию объектов инвестиций Группы.

МСФО (IFRS) 13 «Оценка справедливой стоимости» представляет собой единый источник указаний по оценке справедливой стоимости, который заменяет соответствующие указания, содержащиеся во многих отдельных МСФО. Раскрытие сравнительной информации не требуется в отношении периодов, предшествующих дате первоначального применения этого нового стандарта.

Применение МСФО (IFRS) 13 не оказало существенного влияния на оценку справедливой стоимости, проводимой Группой.

МСФО (IFRS) 13 также требует специальных раскрытий в отношении справедливой стоимости, некоторые из них заменили существующие требования, содержащиеся в других стандартах, включая МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: Раскрытие информации». Ряд таких раскрытий особо оговаривает МСФО (IAS) 34.16 A(j) в отношении консолидированной сокращенной финансовой отчетности. Группа представила данные раскрытия в Примечании 13.

Группа не применяла досрочно стандарты, поправки и интерпретации, которые были выпущены, но еще не вступили в силу.

4 ОПРЕДЕЛЕНИЕ СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ

Ряд положений учетной политики Группы и раскрытий требует определения справедливой стоимости как финансовых, так и нефинансовых активов и обязательств.

При подготовке настоящей консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности применялись те же методы определения справедливой стоимости, что и при подготовке консолидированной финансовой отчетности по состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2012 года.

5 ОПЕРАЦИОННЫЕ СЕГМЕНТЫ

Группа выделила один отчетный сегмент, описанный ниже, который представляет собой стратегическую бизнес-единицу Группы. Эта стратегическая бизнес-единица предоставляет услуги по транспортировке электроэнергии, включая услуги по технологическому присоединению в различных географических регионах Российской Федерации (Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ и Ханты-Мансийский автономный округ). Сегмент «Прочие» объединяет несколько операционных сегментов, основной деятельностью которых являются услуги энергоаудита, транспортные услуги, оказание ремонтных и технических услуг. Ни один из этих сегментов не соответствует количественным критериям для выделения отчетных сегментов ни в 2013, ни в 2012 году.

Информация в отношении результатов деятельности каждого отчетного сегмента представлена ниже. Для отражения результатов деятельности каждого отчетного сегмента используется прибыль до налогообложения, включенная во внутреннюю управленческую отчетность, которая рассматривается Правлением Группы.

Отчеты по сегментам основываются на информации, подготовленной на базе российских стандартов бухгалтерского учета, и которая значительно отличается от данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с МСФО. Сверка показателей в оценке, предоставляемой на рассмотрение Правлению Группы, с аналогичными показателями данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности включает переклассификации и поправки, которые необходимы для представления финансовой отчетности в соответствии с МСФО.

Информация об отчетных сегментах

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года (неаудировано):

	Тюменьэнерго	Прочие сегменты	Итого
Выручка от внешних покупателей	24 944 722	27 981	24 972 703
Межсегментная выручка	166	-	166
Итого выручка	24 944 888	27 981	24 972 869
Включая:			
Передача электроэнергии	24 111 329	-	24 111 329
Подключение к электрическим сетям	667 843	-	667 843
Прочие доходы	165 716	27 981	193 697
Операционная прибыль сегмента	3 199 654	612	3 200 266
Финансовые доходы	112 740	335	113 075
Финансовые расходы	(365 889)	-	(365 889)
(Убыток) / прибыль сегмента до налогообложения	(534 918)	127	(534 791)
EBITDA	3 403 539	(47)	3 403 492

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года (неаудировано):

	Тюменьэнерго	Прочие сегменты	Итого
Выручка от внешних покупателей	22 674 416	22 640	22 697 056
Межсегментная выручка	377	82 318	82 695
Итого выручка	22 674 793	104 958	22 779 751
Включая:			
Передача электроэнергии	22 084 855	-	22 084 855
Подключение к электрическим сетям	328 487	-	328 487
Прочие доходы	261 451	104 958	366 409
Операционная прибыль сегмента	2 952 066	3 567	2 955 633
Финансовые доходы	104 582	97	104 679
Финансовые расходы	(229 777)	(498)	(230 275)
Прибыль сегмента до налогообложения	1 813 151	1 502	1 814 653
EBITDA	5 098 148	6 267	5 104 415

На 30 июня 2013 года (неаудировано):

	Тюменьэнерго	Прочие сегменты	Итого
Активы сегмента	142 063 306	70 668	142 133 974
Включая основные средства	126 295 700	369	126 296 069
Обязательства сегмента	29 425 152	34 409	29 459 561

На 31 декабря 2012 года:

	Тюменьэнерго	Прочие сегменты	Итого
Активы сегмента	141 400 434	70 582	141 471 016
Включая основные средства	126 198 183	530	126 198 713
Обязательства сегмента	27 643 954	30 662	27 674 616

Сверка отчетных сегментов по EBITDA

Сверка отчетных сегментов по EBITDA представлена ниже:

	За шесть месяцев, закончившихся	
	30 июня 2013 г. (неаудировано)	30 июня 2012 г. (неаудировано)
EBITDA отчетных сегментов	3 403 492	5 104 415
Корректировка по основным средствам	33 034	(14 383)
Корректировка по оценке товарно-материальных запасов	(8 450)	4 332
Дисконтирование финансовых инструментов	4 887	8 644
Корректировка по резерву под обесценение дебиторской задолженности	1 577	22 417
Начисленное вознаграждение сотрудникам	102 758	135 399
Признание пенсионных обязательств	61 488	59 178
Корректировка по финансовым активам, связанным с обязательствами по вознаграждениям работникам	191 959	109 639
Прочие резервы	2 567 097	(375 125)
Реклассификация переоценки финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, в состав прочего совокупного дохода	2 000 207	28 167
Корректировка по расходам будущих периодов	48 597	43 222
Прочие корректировки	(609 192)	(47 462)
	7 797 454	5 078 443
Амортизация	(2 531 460)	(2 319 778)
Процентные расходы по финансовым обязательствам, учитываемым по амортизированной стоимости	(200 942)	(6 442)
Убыток по налогу на прибыль	(813 040)	(564 178)
Прибыль за отчетный период, отраженная в консолидированном сокращенном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	4 252 012	2 188 045

Сверка прибыли до налогообложения отчетных сегментов представлена ниже:

	За шесть месяцев, закончившихся	
	30 июня 2013 г. (неаудировано)	30 июня 2012 г. (неаудировано)
Прибыль до налогообложения отчетных сегментов	(534 791)	1 814 653
Корректировка по основным средствам	1 401 924	1 102 807
Корректировка по резерву под обесценение дебиторской задолженности	1 577	22 417
Корректировка выручки и расходов за услуги по технологическому присоединению	(659 031)	(152 579)
Дисконтирование финансовых инструментов	4 887	8 644
Начисленное вознаграждение сотрудникам	102 758	135 399
Корректировка по оценке товарно-материальных запасов	(8 450)	4 332
Признание пенсионных обязательств	61 488	59 178
Признание пенсионных активов	191 959	109 639
Прочие резервы	2 567 097	(375 125)
Корректировка по расходам будущих периодов	2 831	(4 781)
Реклассификация переоценки финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, в состав прочего совокупного дохода	2 000 207	28 167
Прочие корректировки	(67 404)	(528)
Прибыль до налогообложения за отчетный период в консолидированном сокращенном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	5 065 052	2 752 223

Выручка от государственных компаний содержится во всех сегментах Группы. Информация раскрывается в Примечании 15.

6 ВЫРУЧКА

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, общая выручка составила 24 313 095 тыс. руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года – 22 406 508 тыс. руб.) и включает в себя доходы по передаче электроэнергии в сумме 24 111 329 тыс. руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года – 22 084 855 тыс. руб.), доходы от услуг по технологическому присоединению к электрическим сетям в сумме 8 235 тыс. руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года 37 939 тыс. руб.) и доход от прочей выручки в размере 193 531 тыс. руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года – 283 714 тыс. руб.).

7 ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, общая сумма операционных расходов составила 19 219 079 тыс. руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года – 19 768 009 тыс. руб.) и включает в себя расходы по передаче электроэнергии в сумме 9 919 574 тыс. руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года – 8 912 621 тыс. руб.), расходы на приобретение электроэнергии для компенсации потерь в сумме 1 727 100 тыс. руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года – 1 418 057 тыс. руб.), расходы на персонал в сумме 3 781 802 тыс. руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года – 3 346 665 тыс. руб.), расходы по амортизации основных средств и нематериальных активов в размере 2 531 460 тыс. руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года – 2 319 778 тыс. руб.) и начисление резерва под обесценение дебиторской задолженности в сумме 1 332 353 тыс. руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года – 752 789 тыс. руб.).

8 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Земля и здания	Сети линий электропередачи	Оборудование для передачи электроэнергии	Прочее	Незавершенное строительство	Итого
<i>Первоначальная / условно- первоначальная стоимость</i>						
Остаток на 1 января 2012 года	17 464 154	26 769 580	13 490 092	3 541 020	15 633 040	76 897 886
Поступления	7 503	-	30 540	49 029	2 175 865	2 262 937
Передача	145 127	70 583	852 307	44 112	(1 112 129)	-
Выбытия	(13 973)	-	(11 832)	(54 607)	(32 475)	(112 887)
На 30 июня 2012 года (неаудировано)	17 602 811	26 840 163	14 361 107	3 579 554	16 664 301	79 047 936
Остаток на 1 января 2013 года	19 750 806	30 477 621	16 413 474	5 602 393	12 522 385	84 766 679
Поступления	-	-	1 182	56 113	3 716 832	3 774 127
Передача	204 049	14 428	566 562	29 569	(814 608)	-
Выбытия	(726)	-	(17)	(11 009)	(1 934)	(13 686)
На 30 июня 2013 года (неаудировано)	19 954 129	30 492 049	16 981 201	5 677 066	15 422 675	88 527 120
<i>Амортизация</i>						
Остаток на 1 января 2012 года	(2 789 370)	(6 676 377)	(2 613 050)	(1 253 739)	-	(13 332 536)
Амортизация за отчетный период	(697 262)	(887 866)	(452 964)	(232 274)	-	(2 270 366)
Выбытия	2 085	-	4 098	47 872	-	54 055
На 30 июня 2012 года (неаудировано)	(3 484 547)	(7 564 243)	(3 061 916)	(1 438 141)	-	(15 548 847)
Остаток на 1 января 2013 года	(4 129 784)	(8 466 358)	(3 549 787)	(1 652 232)	-	(17 798 161)
Амортизация за отчетный период	(737 542)	(872 574)	(532 496)	(338 913)	-	(2 481 525)
Выбытия	574	-	17	8 092	-	8 683
На 30 июня 2013 года (неаудировано)	(4 866 752)	(9 338 932)	(4 082 266)	(1 983 053)	-	(20 271 003)
<i>Балансовая стоимость</i>						
На 1 января 2012 года	14 674 784	20 093 203	10 877 042	2 287 281	15 633 040	63 565 350
На 30 июня 2012 года (неаудировано)	14 118 264	19 275 920	11 299 191	2 141 413	16 664 301	63 499 089
На 1 января 2013 года	15 621 022	22 011 263	12 863 687	3 950 161	12 522 385	66 968 518
На 30 июня 2013 года (неаудировано)	15 087 377	21 153 117	12 898 935	3 694 013	15 422 675	68 256 117

9 КАПИТАЛ

Уставный капитал

По состоянию на 30 июня 2013 года и 31 декабря 2012 года выпущенный и полностью оплаченный уставный капитал состоял из 273 738 951 обыкновенных акций.

Дивиденды

В соответствии с законодательством Российской Федерации, величина доступных для распределения фондов Компании ограничивается величиной нераспределенной прибыли, отраженной в финансовой отчетности Компании, подготовленной в соответствии с РСБУ. По состоянию на 30 июня 2013 года нераспределенная прибыль Компании, включая прибыль за отчетный период, составила 11,6 млрд. руб. (на 31 декабря 2012 года: 12,8 млрд. руб.).

В течение отчетного периода и до даты утверждения консолидированной финансовой отчетности Группы Компанией не принималось решение о выплате дивидендов. На 30 июня 2013 года задолженность Группы по уплате дивидендов составляла 33 560 тыс. руб. (на 31 декабря 2012 года: 0 руб.).

10 ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ

	За шесть месяцев, закончившихся	
	30 июня 2013 г. (неаудировано)	30 июня 2012 г. (неаудировано)
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении за период (тыс. штук)	273 739	273 739
Прибыль за период, приходящаяся на долю собственников Компании	4 252 456	2 187 367
Прибыль на акцию (в рублях)	15,53	7,99

11 КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

В данном примечании представлена информация об условиях соответствующих соглашений по процентным займам и кредитам Группы.

	30 июня 2013 г. (неаудировано)	31 декабря 2012 г.
Долгосрочные обязательства		
Необеспеченные банковские кредиты	12 724 053	11 599 983
Векселя	107 799	101 911
Займы, полученные от иных связанных сторон	-	2 300 000
Итого долгосрочные обязательства	12 831 852	14 001 894
Минус краткосрочная часть долгосрочной задолженности	3 279 621	3 533 330
Итого	9 552 231	10 468 564
Краткосрочные обязательства		
Текущая часть долгосрочных кредитов и займов	3 279 621	3 533 330
Займы, полученные от иных связанных сторон	2 300 000	-
Проценты, начисленные по кредитам и облигациям	4 502	7 326
	5 584 123	3 540 656

Условия и сроки платежей по непогашенным кредитам и займам были следующими:

Наименование кредитора	Эффективная процентная ставка		Срок погашения	Балансовая стоимость	
	30 июня 2013 г. (неаудировано)	31 декабря 2012 г.		30 июня 2013 г. (неаудировано)	31 декабря 2012 г.
<i>Необеспеченные банковские кредиты</i>					
ОАО «Сбербанк России»*	7,37-10,79%	7,37-8,45%	2014-2017	8 949 995	7 599 995
ЗАО «Газпромбанк»*	7,64%	7,64%	2016	3 774 058	3 999 988
Векселя	Беспроцентный**	Беспроцентный**	2014	107 799	101 911
<i>Займы, полученные от прочих связанных сторон</i>	-	9,00%	2014	-	2 300 000
				12 831 852	14 001 894
Текущая часть долгосрочных и краткосрочных обязательств					
<i>Проценты по кредитам и облигациям</i>				4 502	7 326
<i>Необеспеченные банковские кредиты</i>					
ОАО «Сбербанк России»*	7,37-10,79%	7,37-8,45%	2013	1 950 000	2 644 444
ЗАО «Газпромбанк»*	7,64%	7,64%	2013	1 329 621	888 886
<i>Займы, полученные от прочих связанных сторон</i>	9,00%	-	2014	2 300 000	-
				5 584 123	3 540 656

Группа привлекла следующие банковские кредиты в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года:

Кредитное учреждение	Сумма	Процентная ставка	Год погашения
ОАО «Сбербанк России»*	2 000 000	10,79%	2017

Группа выплатила 875 930 тыс. руб. по банковским кредитам*, за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года.

*- Кредиты и займы, полученные от предприятий, связанных с государством.

** - При первоначальном признании векселя были дисконтированы с использованием рыночной процентной ставки 11,99%. За год, закончившийся 31 декабря 2010 года, дисконт при первоначальном признании в сумме 53 160 тыс. руб. отражен в финансовых доходах.

По состоянию на 30 июня 2013 года и 31 декабря 2012 года балансовая стоимость кредитов и займов равна их номинальной стоимости, за исключением векселей стоимостью 119 млн. руб., которые должны быть переданы ОАО «ФСК ЕЭС» в погашение кредиторской задолженности, и векселей стоимостью 7 млн. руб., переданных другим контрагентам.

Займы, полученные от других связанных сторон, состоят из займов, полученных от ОАО «Россети». Все кредиты и займы Группы номинированы в рублях.

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 2012 года.

13 ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ

(а) Иерархия справедливой стоимости

Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств определяется в следующем порядке:

- справедливая стоимость финансовых активов и обязательств со стандартными условиями, которые обращаются на активном ликвидном рынке, определяется на основании рыночных котировок;
- справедливая стоимость прочих финансовых активов и обязательств (за исключением производных инструментов) определяется в соответствии с общепринятыми моделями ценообразования, основанными на анализе дисконтированных потоков денежных средств с использованием цен, применяемых в наблюдаемых текущих рыночных сделках.

В таблице ниже финансовые инструменты, учитываемые по справедливой стоимости, представлены в соответствии с использованным методом определения справедливой стоимости. Существуют следующие уровни определения справедливой стоимости:

- Уровень 1: в отношении идентичных активов или обязательств используются текущие рыночные котировки (нескорректированные).
- Уровень 2: в качестве исходных данных используются рыночные параметры (за исключением котировок, отнесенных к Уровню 1), которые наблюдаются по соответствующему активу или обязательству либо непосредственно (т.е. цены), либо косвенно (т.е. производные от цен).
- Уровень 3: исходные параметры для соответствующего актива или обязательства не основаны на наблюдаемых рыночных данных (ненаблюдаемые исходные параметры).

	30 июня 2013 г. (неаудировано)	31 декабря 2012 г.
Уровень 1	3 565 691	4 801 551
Уровень 2	-	-
Уровень 3	-	-
Итого	3 565 691	4 801 551

Финансовые инструменты Группы, учитываемые по справедливой стоимости, представляют собой инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи.

(б) Справедливая стоимость

Руководство Группы полагает, что справедливая стоимость прочих финансовых активов и финансовых обязательств приближена к их текущей стоимости.

14 УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Принятые на себя обязательства капитального характера

Сумма принятых обязательств капитального характера по договорам на приобретение и строительство объектов основных средств составляет по состоянию на 30 июня 2013 года 5,8 млн. руб. (по состоянию на 31 декабря 2012 года – 7,8 млн. руб.).

Страхование

Рынок страховых услуг в Российской Федерации находится на стадии становления и многие формы страхования, распространенные в других странах мира, пока не доступны в России. Группа не имеет полной страховой защиты в отношении своих производственных сооружений, убытков, вызванных остановками производства, или возникших обязательств перед третьими сторонами в связи с ущербом, нанесенном объектам недвижимости или окружающей среде в результате аварий или деятельности Группы. До тех пор,

пока Группа не будет иметь адекватного страхового покрытия, существует риск того, что утрата или повреждение определенных активов может оказать существенное негативное влияние на деятельность и финансовое положение Группы.

Судебные разбирательства

Группа выступает в качестве одной из сторон по ряду судебных разбирательств, возбужденных в процессе ее обычной хозяйственной деятельности. Руководство полагает, что исход текущих судебных разбирательств не окажет существенного отрицательного влияния на результаты операционной деятельности Группы.

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 сокращенную промежуточную финансовую отчетность.

Окружающая среда

Группа и ее предшественники, осуществляли деятельность в области передачи электроэнергии в Российской Федерации в течение многих лет. Законодательство об охране окружающей среды в Российской Федерации находится на стадии развития, а соответствующие меры по защите окружающей среды со стороны государственных органов постоянно пересматриваются. Группа периодически оценивает свои обязательства 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 существенных обязательств, связанных с загрязнением окружающей среды, не существует.

Прочие условные обязательства

Группа полагает, что практика Группы по реализации своих услуг в целом соответствует требованиям российского законодательства, регулирующего передачу электроэнергии. Однако, основываясь на неопределенностях законодательства в отношении арендуемого Группой имущества ОАО «Федеральная Сетевая Компания Единой энергетической системы» («последняя миля») существует риск, что потребители Группы опротестуют юридические основания предъявления им счетов и признания выручки за услугу по передаче электроэнергии по арендованным сетям «последней мили».

ООО «Русэнергоресурс» подало исковое заявление в суд против Группы в отношении услуг по передаче электроэнергии, которые были оказаны Группой на арендованном у ОАО «Федеральная Сетевая Компания Единой энергетической системы» имуществе в 2009 и 2010 годах. 27 июля 2012 года Ханты-Мансийский арбитражный суд вынес решение по делу в пользу ООО «Русэнергоресурс» в отношении передачи электроэнергии по сетям «последней мили» в 2009 году в сумме 1 млрд. рублей, а также в отношении процентов за пользование денежными средствами в сумме 0,2 млрд. рублей. До момента подписания отчетности 28 апреля 2013 года решение первой инстанции находилось в стадии апелляционного обжалования. На 31 декабря 2012 года ООО «Русэнергоресурс» также подал еще одно исковое заявление в отношении услуги 2010 года в сумме 1,3 млрд. рублей. На 31 декабря 2012 года по данному делу судебных заседаний не проводилось. Тем не менее, принимая во внимание идентичность фактов и обстоятельств дел

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

между ООО «Русэнергоресурс», ОАО «Федеральная Сетевая Компания Единой энергетической системы» и ОАО «Тюменьэнерго» в 2009 и 2010 г.г., Группа полагает, что оценка вероятности негативного решения для Компании в обоих случаях одинаковая. В результате, Группа начислила резерв в сумме 2,5 млрд. рублей по состоянию на 31 декабря 2012 года.

По первому случаю в августе 2013 года решение было вынесено в пользу Группы. По второму случаю ООО «Русэнергоресурс» заявил отказ от иска в полном объеме. В результате, Группа восстановила ранее начисленный резерв в сумме 2,5 млрд. рублей по состоянию на 30 июня 2013 года.

5 марта 2013 года по результатам выездной налоговой проверки за 2009 и 2010 налоговые периоды, налоговые органы наложили штрафные санкции на ОАО «Тюменьэнерго». Как следствие, Группа начислила соответствующий резерв в сумме 0,6 млрд. рублей по состоянию на 31 декабря 2012 года, который в отчетном периоде не изменился.

15 ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

Отношения контроля

Связанными сторонами являются акционеры, аффилированные лица и организации, находящиеся под общим владением и контролем Группы, члены Совета Директоров и ключевой руководящий состав компании. По состоянию на 30 июня 2013 года и 31 декабря 2012 года контроль над Компанией принадлежал ОАО «Россети». Конечной контролирующей стороной является государство в лице Правительства Российской Федерации, владеющее контрольным пакетом акций ОАО «Россети».

В ходе своей обычной деятельности Группа осуществляет операции с другими предприятиями, находящимися под общим контролем правительства, включая Федеральную сетевую компанию, Российские железные дороги, банки, контролируемые государством и различными государственными органами. Цены на электроэнергию, передачу электроэнергии и услуг связи приняты на основе тарифов, установленных федеральными и региональными органами тарифного регулирования. Банковские кредиты предоставляются на основе рыночных ставок. Налоги начисляются и регулируются в соответствии с Российским налоговым законодательством.

Материнская компания Группы предоставляет финансовую отчетность, находящуюся в открытом доступе.

Операции с материнской компанией, ее дочерними и зависимыми компаниями

Операции с материнской компанией, ее дочерними и ассоциированными компаниями включают операции с ОАО «Россети», его дочерних и зависимых компаний, и составляют:

	За шесть месяцев, закончившихся	
	30 июня 2013 г. (неаудировано)	30 июня 2012 г. (неаудировано)
Выручка		
Выручка от передачи электроэнергии	65	86 076
Аренда	1 735	1 295

	За шесть месяцев, закончившихся	
	30 июня 2013 г. (неаудировано)	30 июня 2012 г. (неаудировано)
Операционные расходы		
<i>Материнская компания</i>		
Услуги по управлению	98 441	140 630
Процентные расходы за период	102 649	45 937
<i>Предприятия под общим контролем материнской компании</i>		
Расходы по передаче электроэнергии	7 493 174	6 927 141
Прочие расходы за период	5 150	130 104

Ниже представлены существенные остатки задолженности по операциям Группы с ОАО «Россети», его дочерних и зависимых компаний по состоянию на 30 июня 2013 года и 31 декабря 2012 года:

	30 июня 2013 г. (неаудировано)	31 декабрь 2012 г.
Торговая и прочая дебиторская задолженность и авансы выданные	184 877	251 612
Торговая и прочая кредиторская задолженность	1 229 719	857 774
Займы	2 300 000	2 300 000

Выплаты вознаграждения руководству

Группа определяет членов Советов Директоров Правлений и высших менеджеров Компании и всех ее дочерних обществ как ключевой управленческий персонал.

Группа не совершает никаких операций с ключевым управленческим персоналом и их близкими родственниками за исключением выплат им вознаграждения в форме заработной платы и премий:

	За шесть месяцев, закончившихся			
	30 июня 2013 г. (неаудировано)	Ключевой управленческий персонал	30 июня 2012 г. (неаудировано)	Ключевой управленческий персонал
	Совет директоров		Совет директоров	
Заработная плата и бонусы	12 014	21 593	16 953	28 337

Операции с компаниями связанными с государством

В ходе осуществления деятельности Группа совершает значительное количество операций с компаниями связанными с государством. Данные операции осуществляются согласно регулируемым тарифам либо в соответствии с рыночными ценами.

Выручка от компаний, контролируемых государством, составляет 50% от общей выручки Группы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года: 61%) включая 50% выручки от передачи электроэнергии (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года: 62%).

Затраты по передаче электроэнергии (включая компенсацию технологических потерь) по компаниям контролируемым государством составляют 42% от общих затрат по передаче электроэнергии за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года: 52%).

Существенные займы, полученные от компаний контролируемых государством, раскрыты в Примечании 11.

Политика ценообразования

Операции со связанными сторонами по передаче электроэнергии осуществляются по тарифам устанавливаемым государством.

16 СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА

В четвертом квартале 2013 года согласно выписке из протокола заседания Совета директоров № 127 от 25 июня 2013 года планируется продажа акций ОАО «Кубаньэнерго» и ОАО «Томская распределительная компания». На основании договоров купли-продажи между ОАО «Россети» и ОАО «Тюменьэнерго» цена обыкновенных именных акций ОАО «Кубаньэнерго» в количестве 30 926 801 штук определена в размере 4 880 млн. руб. На основании договоров купли-продажи между ОАО «Россети» и ОАО «Тюменьэнерго» цена обыкновенных именных акций ОАО «Томская распределительная компания» в количестве 1 325 424 884 штук и привилегированных именных акций ОАО «Томская распределительная компания» в количестве 158 213 911 штук определена в общем размере 778 млн. руб., из которых стоимость обыкновенных и привилегированных акций составляет 711 млн. руб. и 67 млн. руб., соответственно.