

**Неаудированная промежуточная
сокращенная консолидированная финансовая
отчетность
Открытого акционерного общества
«Территориальная генерирующая компания №6»**

на 30 июня 2014 года

Содержание

Консолидированный отчет о совокупном доходе.....	3
Консолидированный отчет о финансовом положении.....	4
Консолидированный отчет о движении денежных средств.....	5
Консолидированный отчет об изменениях в капитале	6
Пояснения к консолидированной финансовой отчетности.....	7

Открытое акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №6»

Промежуточный консолидированный отчет о совокупном доходе

(в тысячах рублей)

		6 месяцев 2014г.	6 месяцев 2013г.
	Пояснение	(неаудированные данные)	(неаудированные данные)
Выручка	5	15 813 210	15 202 064
Операционные расходы		(15 508 192)	(14 173 197)
Прочий операционный доход	5	307 831	218 023
Операционная прибыль/(убыток)		612 849	1 246 890
Финансовые доходы		583 973	682 247
Финансовые расходы		(1 367 992)	(797 180)
Прибыль/(убыток) до налогообложения		(171 170)	1 131 957
Расход по налогу на прибыль	6	291 250	(497 624)
Прибыль/(убыток) за отчетный год		120 080	634 333
Прибыль/(убыток) приходящаяся на:			
Собственников Компании		125 838	624 340
Неконтрольные доли участия		(5 758)	9 993
Прибыль/(убыток) на акцию – базовая и разводненная (в рублях)	13	0,00006	0,00035
Прочий совокупный доход			
Доходы от переоценки по планам с установленными выплатами			21 427
Чистый совокупный доход, не подлежащий реклассификации в состав прибыли или убытка в последующие периоды			21 427
Итого совокупный доход/(убыток) за отчетный год, за вычетом налогов		120 080	655 760
Приходящаяся на:			
Собственников Компании		125 838	645 600
Неконтрольные доли участия		(5 758)	10 160
Итого		120 080	655 760

Данная консолидированная финансовая отчетность была утверждена руководством Группы 10 октября 2014 года и от имени руководства ее подписали:

Лыков Кирилл Александрович,
Заместитель генерального директора
по экономике и финансам
Закрытого акционерного общества
«Комплексные энергетические системы»



Алферова Елена Васильевна,
Заместитель генерального директора
по учету и отчетности
Закрытого акционерного общества
«Учетно-финансовый сервис» (по
доверенности № УФС/Д-61 от 09.10.13)

Показатели консолидированного отчета о совокупном доходе следует рассматривать в совокупности с пояснениями на страницах 7-26, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

Открытое акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №6»

Промежуточный консолидированный отчет о финансовом положении

(в тысячах рублей)

Пояснение	На 30 июня 2014 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2013 г.	
Активы			
Внеоборотные активы			
Основные средства	7	30 618 497	28 707 154
Авансы под незавершенное капитальное строительство		1 567 606	2 170 525
Нематериальные активы		599 640	659 319
Отложенные налоговые активы	9	9 563	347
Дополнительные выплаты работникам		38 084	38 084
Прочие внеоборотные активы	10	763 348	190 416
Итого внеоборотных активов		33 596 738	31 765 845
Оборотные активы			
Запасы		1 914 958	1 876 277
Текущий налог на прибыль		53 257	30 899
Торговая и прочая дебиторская задолженность	11	14 975 540	13 828 115
Прочие инвестиции	8	10 083 589	9 642 446
Денежные средства и их эквиваленты	12	3 788 590	3 391 571
Прочие оборотные активы		350 690	334 792
Итого оборотных активов		31 166 624	29 104 100
Итого активов		64 763 362	60 869 945
Капитал и обязательства			
Капитал			
Акционерный капитал	13	18 628 821	18 628 821
Нераспределенная прибыль и прочие резервы		12 641 694	12 515 856
Итого капитал, приходящийся на собственников Компании		31 270 515	31 144 677
Неконтрольные доли участия		36 407	42 165
Итого капитал		31 306 922	31 186 842
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы	14	7 184 029	11 284 201
Отложенные налоговые обязательства	9	1 402 818	1 768 158
Обязательство по вознаграждениям работникам		223 117	223 117
Прочие долгосрочные обязательства		16 758	5 861
Итого долгосрочных обязательств		8 826 722	13 281 337
Краткосрочные обязательства			
Кредиты и займы	14	17 770 472	11 380 395
Торговая и прочая кредиторская задолженность	15	6 859 246	5 021 371
Итого краткосрочных обязательств		24 629 718	16 401 766
Итого обязательств		33 456 440	29 683 103
Итого капитала и обязательств		64 763 362	60 869 945

Показатели консолидированного отчета о финансовом положении следует рассматривать в совокупности с пояснениями на страницах 7-26, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

Открытое акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №6»

Промежуточный консолидированный отчет о движении денежных средств

(в тысячах рублей)

	6 месяцев 2014 г. (неаудированные данные)	6 месяцев 2013 г. (неаудированные данные)
Операционная деятельность		
Прибыль/убыток за отчетный год	120 080	655 760
<i>Корректировки:</i>		
Амортизация	839 313	785 830
Убыток от выбытия основных средств	810 462	558
(Прибыль)/убыток от обесценения торговой и прочей дебиторской задолженности	(86 371)	10 053
Списание дебиторской задолженности	7 802	245
Процентный доход	(567 266)	(627 888)
Убыток от выбытия нематериальных активов	598	-
Процентный расход	1 116 108	790 744
Эффект от дисконтирования	251 884	(54 359)
Налог на прибыль	(291 250)	497 624
Прибыль/убыток от курсовых разниц	(16 707)	6 436
Уменьшение вознаграждения работникам	-	(3 949)
Потоки денежных средств от операционной деятельности без учета изменений оборотного капитала и резервов	2 184 653	2 061 054
(Увеличение)/уменьшение запасов	(38 681)	(122 386)
(Увеличение)/уменьшение торговой и прочей дебиторской задолженности	(551 052)	1 878 831
(Увеличение)/уменьшение прочих внеоборотных активов	(574 859)	75 378
(Увеличение)/уменьшение прочих оборотных активов	(15 898)	5 383
(Увеличение)/уменьшение прочих долгосрочных обязательств	-	90 286
(Увеличение)/уменьшение торговой и прочей кредиторской задолженности	948 207	1 427 376
Потоки денежных средств, использованных в операционной деятельности, до уплаты налога на прибыль и процентов	1 952 370	5 415 922
Налог на прибыль уплаченный	(105 664)	(46 019)
Выплаченные проценты	(1 506 659)	(931 953)
Чистый поток денежных средств, использованных в операционной деятельности	340 047	4 437 950
Инвестиционная деятельность		
Поступления от продажи основных средств		
Приобретение объектов основных средств	(2 389 084)	(3 163 788)
Приобретение нематериальных активов	(9 018)	(24 350)
Проценты полученные	125 771	40 505
Чистый поток денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности	(2 272 331)	(3 147 633)
Финансовая деятельность		
Привлечение заемных средств	25 060 437	5 646 800
Возврат заемных средств	(22 731 134)	(7 169 947)
Чистый поток денежных средств от финансовой деятельности	2 329 303	(1 523 147)
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	3 391 571	1 793 382
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	3 788 590	1 560 552

Показатели консолидированного отчета о движении денежных средств следует рассматривать в совокупности с пояснениями на страницах 7-26, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

Открытое акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №6»

Промежуточный консолидированный отчет об изменениях в капитале

(в тысячах рублей)

	Капитал, приходящийся на собственников Компании					Итого капитала
	Акционер- ный капитал	Собствен- ные выкуплен- ные акции	Нераспре- деленная прибыль	Итого	Неконтро- льные доли участия	
Остаток на 1 января 2013г. согласно отчетности за предыдущий год	18 628 821	(353 911)	12 869 767	31 144 677	42 165	31 186 842
Изменения в учетной политике	-	-	(1 207 635)	(1 207 635)	2 905	(1 204 730)
Остаток на 1 января 2013г.	18 628 821	(353 911)	11 662 132	29 937 042	45 070	29 982 112
Прибыль/убыток за год	-	-	624 340	624 340	9 993	634 333
Прочий совокупный доход/убыток	-	-	21 260	21 260	167	21 427
Остаток на 30 июня 2013г.	18 628 821	(353 911)	12 307 732	30 582 642	55 230	30 637 872
Остаток на 1 января 2014г.	18 628 821	(353 911)	12 869 767	31 144 677	42 165	31 186 842
Прибыль/убыток за год	-	-	125 838	125 838	(5 758)	120 080
Остаток на 30 июня 2014г.	18 628 821	(353 911)	12 995 605	31 270 515	36 407	31 306 922

Показатели консолидированного отчета об изменениях в капитале следует рассматривать в совокупности с пояснениями на страницах 7-26, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

Открытое акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №6»

Пояснения к промежуточной консолидированной финансовой отчетности
(продолжение)

1. Общие положения

Организационная структура и деятельность

Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №6» (далее ОАО «ТГК-6» или «Компания») и ее дочерние предприятия (далее совместно именуемые «Группа») представляют собой российские открытые акционерные общества и общества с ограниченной ответственностью (как определено Гражданским кодексом Российской Федерации). Компания учреждена в соответствии с Распоряжением Председателя Правления РАО «ЕЭС» (№103р от 25 апреля 2005 года) на базе генерирующих мощностей Нижегородской, Владимирской, Ивановской, Пензенской областей и Республики Мордовия.

Юридический адрес Компании: 603950, Российская Федерация, г. Нижний Новгород, ул. Алексеевская, 10/16. Основной деятельностью Группы является производство электро- и теплоэнергии с использованием газа, мазута и угля и передача тепла через теплосети.

Акции Компании торгуются на биржевых площадках ОАО «Московская Биржа».

2. Основные принципы подготовки финансовой отчетности

(а) Применяемые стандарты

Данная промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность за шестимесячный период, закончившийся 30.06.2014г., была подготовлена в соответствии с требованиями Международных стандартов финансовой отчетности («МСФО») (IAS) №34 «Промежуточная финансовая отчетность». Данная промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью за 2013г., подготовленной в соответствии с МСФО.

(б) Управление капиталом

Основной целью стратегии Группы по управлению капиталом является поддержание платежеспособности и капитала на уровне, достаточном для удовлетворения операционных и стратегических потребностей Группы, в целях обеспечения устойчивой нормы прибылей акционерам и удовлетворения прочих потребностей участников рынка, а также с целью поддержания оптимальной структуры капитала, чтобы сократить расходы на заемные средства.

В целях поддержания оптимальной структуры капитала Группа может регулировать размер выплачиваемых дивидендов, выкупать собственные акции у акционеров или выпускать новые акции.

Под капиталом Группа понимает акционерный капитал и резервы.

Ни Компания, ни какое-либо из ее дочерних предприятий не являются объектом внешних регулятивных требований в отношении капитала.

Открытое акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №6»

Пояснения к промежуточной консолидированной финансовой отчетности
(продолжение)

3. Новые и пересмотренные стандарты и интерпретации

Учетная политика, примененная при подготовке консолидированной финансовой отчетности, соответствует той, которая использовалась при подготовке годовой финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, за исключением применения новых стандартов и поправок к стандартам и интерпретациям, вступивших в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2014 года.

Поправки к стандартам, указанным ниже, действуют по состоянию на 30 июня 2014 года и не оказывают существенного влияния на финансовое положение или результаты.

- ▶ *«Инвестиционные компании»* (Поправки к МСФО (IFRS) 10, МСФО (IFRS) 12 и МСФО (IAS) 27), вступившие в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2014 года или после этой даты, и предусматривают исключение из требований о консолидации для компаний, которые отвечают определению инвестиционной компании согласно МСФО (IFRS) 10. Исключение из требований о консолидации требует, чтобы инвестиционные компании учитывали дочерние компании по справедливой стоимости через прибыль или убыток. Группа не ожидает, что данная поправка будет применима для Группы, поскольку ни одна из компаний Группы не отвечает определению инвестиционной компании согласно МСФО (IFRS) 10.
- ▶ Поправки к МСФО (IAS) 32 *«Финансовые инструменты: представление информации»* – *«Взаимозачет финансовых активов и финансовых обязательств»* устанавливают, что Компания на настоящий момент имеет юридически закрепленное право производить взаимозачет, если данное право не зависит от будущих событий, а также является действительным как в ходе обычной деятельности, так и в случае неисполнения обязательств (дефолта), неплатежеспособности или банкротства предприятия и всех его контрагентов. Поправки подлежат ретроспективному применению в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2014 года или позднее.

4. Операционные сегменты

По состоянию на 30 июня 2014 года и 30 июня 2013 года Группа имеет пять операционных сегментов, которыми являются региональные филиалы Группы: Нижегородский филиал, Владимирский филиал, Ивановский филиал, Мордовский филиал и Пензенский филиал. Управление операционной деятельностью Группы осуществляется компанией ЗАО «Комплексные энергетические системы» в рамках договора об оказании услуг в области управления. Главный офис Компании не был отнесен к операционным сегментам. Стратегические сегменты производят и реализуют схожие продукты и услуги – осуществляют генерацию электроэнергии и теплоэнергии на территории Российской Федерации, где расположены все потребители. Результат работы отчетного сегмента регулярно анализируется Генеральным директором ЗАО «Комплексные энергетические системы».

Для целей оценки результата работы отчетного сегмента Генеральный директор ЗАО «Комплексные энергетические системы» анализирует операционную деятельность, пользуясь данными управленческого учета, который ведется по стандартам, приближенным к МСФО. Операционная деятельность оценивается на основании EBITDA в разрезе сегментов, содержащейся во внутренних управленческих отчетах. Руководство полагает, что EBITDA является ключевым индикатором оценки операционных сегментов в сравнении с другими компаниями, оперирующими в той же отрасли. Информация о результатах каждого операционного сегмента представлена ниже.

Открытое акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №6»
Пояснения к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

4. Операционные сегменты (продолжение)

(i) Информация об операционных сегментах (на основании управленческих отчетов)

	Нижегородский филиал		Владимирский филиал		Ивановский филиал		Мордовский филиал		Пензенский филиал		Прочее		Итого	
	6 мес. 2014 г.	6 мес. 2013 г.	6 мес. 2014 г.	6 мес. 2013 г.	6 мес. 2014 г.	6 мес. 2013 г.	6 мес. 2014 г.	6 мес. 2013 г.	6 мес. 2014 г.	6 мес. 2013 г.	6 мес. 2014 г.	6 мес. 2013 г.	6 мес. 2014 г.	6 мес. 2013 г.
Внешняя выручка	7 654 556	6 886 385	2 455 065	2 131 143	2 769 159	2 549 331	2 373 724	2 032 940	2 550 364	2 316 505	-	-	17 802 868	15 916 304
Прибыль до налогообложения, скорректированная на величину процентов, амортизацию и прочие расходы (ЕБИТДА)*	1 054 466	954 591	454 572	434 796	453 548	444 697	368 697	338 457	216 242	133 339	(11 708)	(220 739)	2 535 817	2 085 141
Активы операционного сегмента	20 189 348	16 473 782	12 334 441	8 021 455	5 114 078	2 914 223	4 616 999	2 379 166	4 584 013	3 297 166	16 312 078	16 319 270	63 150 957	49 405 062
Капитальные затраты	1 567 755	1 665 708	2 407 490	1 645 970	58 800	64 808	184 714	90 182	43 262	54 837	-	-	4 262 021	3 521 505
Обязательства операционного сегмента	16 581 346	13 634 162	11 113 234	7 329 089	4 085 267	2 295 851	2 415 280	1 662 137	5 870 162	4 096 167	(7 507 921)	(8 563 942)	32 557 368	20 453 464

* ЕБИТДА включает доходы/расходы по восстановлению/созданию резерва по сомнительным долгам, списание дебиторской и кредиторской задолженности

Открытое акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №6»
Пояснения к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

4. Операционные сегменты (продолжение)

(ii) *Сверка выручки, прибыли или убытка, активов и обязательств и прочих материальных статей*

	Нижегородский филиал		Владимирский филиал		Ивановский филиал		Мордовский филиал		Пензенский филиал		Прочие		Итого	
	6 мес. 2013 г.	6 мес. 2014 г.	6 мес. 2013 г.	6 мес. 2014 г.	6 мес. 2013 г.	6 мес. 2014 г.	6 мес. 2013 г.	6 мес. 2014 г.	6 мес. 2013 г.	6 мес. 2014 г.	6 мес. 2013 г.	6 мес. 2014 г.	6 мес. 2013 г.	6 мес. 2014 г.
Выручка по управленческому учету	7 654 556	6 886 385	2 455 065	2 131 143	2 769 159	2 549 331	2 373 724	2 032 940	2 550 364	2 316 505	-	-	17 802 868	15 916 304
Элиминация выручки по свободным двусторонним договорам и на производственные нужды	(670 234)	(319 046)	(313 880)	(115 498)	(278 734)	(124 495)	(501 288)	(73 475)	(226 215)	(83 838)	-	-	(1 990 351)	(716 352)
Прочие корректировки	-	3 375	-	(1 263)	-	-	-	-	-	-	693	-	693	2 112
Консолидированная выручка	6 984 322	6 570 714	2 141 185	2 014 382	2 490 425	2 424 836	1 872 436	1 959 465	2 324 149	2 232 667	693	-	15 813 210	15 202 064

Открытое акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №6»
Пояснения к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

4. Операционные сегменты (продолжение)
(ii) Сверхка выручки, прибыли или убытка, активов и обязательств и прочих материальных статей (продолжение)

	Нижегородский филиал		Владимирский филиал		Ивановский филиал		Мордовский филиал		Пензенский филиал		Прочее		Итого	
	6 мес. 2014 г.	6 мес. 2013 г.	6 мес. 2014 г.	6 мес. 2013 г.	6 мес. 2014 г.	6 мес. 2013 г.	6 мес. 2014 г.	6 мес. 2013 г.	6 мес. 2014 г.	6 мес. 2013 г.	6 мес. 2014 г.	6 мес. 2013 г.	6 мес. 2014 г.	6 мес. 2013 г.
Прибыль до налогообложения, скорректированная на величину процентов, амортизацию и прочие расходы (ЕБИТДА)*	1 054 466	954 591	454 572	434 796	444 697	368 697	338 457	216 242	133 339	(11 708)	(220 739)	2 535 817	2 085 141	
Корректировки в отношении выплат сотрудникам	1 534	(7 243)	559	(604)	(2 524)	(1 061)	(442)	630	(1 931)	(238)	(2 784)	1 780	(15 528)	
Восстановление расходов будущих периодов	45 369	(10 772)	13 554	(11 629)	(8 799)	(2 708)	(2 978)	10 601	(758)	-	-	74 595	(34 936)	
Прочие корректировки	(76 604)	-	(119 738)	-	-	(18 958)	-	(47 621)	-	(18 967)	10 514	(323 363)	10 514	
Консолидированная ЕБИТДА	1 024 765	936 576	348 947	422 563	433 374	345 970	335 037	179 852	130 650	(30 913)	(213 009)	2 288 829	2 045 191	
Амортизация основных средств и нематериальных активов	(406 975)	(373 954)	(85 289)	(94 602)	(58 165)	(122 129)	(118 734)	(111 501)	(100 522)	(45 964)	(39 853)	(839 313)	(785 830)	
Убыток от выбытия основных средств и нематериальных активов	(614 744)	(1 026)	(3 140)	230	(302)	(1 047)	539	(192 146)	-	-	1	(811 060)	(558)	
Процентный доход	5 077	132 982	1 200	1 998	91	415	1 585	82	82	560 467	491 150	567 266	627 888	
Процентный расход	(6 059)	(2 027)	(30 259)	-	-	(2 027)	-	-	-	(1 077 763)	(788 717)	(1 116 108)	(790 744)	
Прочая прибыль/(убыток)	(277 824)	(2 906)	(5 071)	(25 348)	-	-	-	-	-	22 111	64 264	(260 784)	36 010	
Консолидированная прибыль/(убыток) до налогообложения	(275 760)	689 645	226 388	304 841	374 998	221 182	218 427	(123 713)	30 210	(572 062)	(486 164)	(171 170)	1 131 957	

* ЕБИТДА включает доходы/расходы по восстановлению/созданию резерва по сомнительным долгам, списание дебиторской и кредиторской задолженности

Открытое акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №6»
Пояснения к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

4. Операционные сегменты (продолжение)

(ii) Сверх выручки, прибыли или убытка, активов и обязательств и прочих материальных статей (продолжение)

	Нижегородский филиал		Владимирский филиал		Ивановский филиал		Мордовский филиал		Пензенский филиал		Прочее		Итого	
	6 мес. 2014 г.	6 мес. 2013 г.	6 мес. 2014 г.	6 мес. 2013 г.	6 мес. 2014 г.	6 мес. 2013 г.	6 мес. 2014 г.	6 мес. 2013 г.	6 мес. 2014 г.	6 мес. 2013 г.	6 мес. 2014 г.	6 мес. 2013 г.	6 мес. 2014 г.	6 мес. 2013 г.
Итого активы	16 473 782	12 334 441	8 021 455	5 114 078	2 914 223	4 616 999	2 379 166	4 584 013	3 297 166	16 312 078	16 319 270	63 150 957	49 405 062	
операционных сегментов по управленческому учету	20 189 348	16 473 782	12 334 441	8 021 455	5 114 078	2 914 223	4 616 999	2 379 166	4 584 013	3 297 166	16 312 078	16 319 270	63 150 957	49 405 062
Корректировка в отношении стоимости основных средств и незавершенных капитальных вложений по МСФО	2 247 227	3 094 895	251 009	242 679	(80 278)	(194 015)	817 049	1 170 824	(349 294)	(514 729)	—	—	2 885 713	3 799 654
Корректировка по финансовой аренде	(2 311)	(4 454)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	(2 311)	(4 454)
Корректировка в отношении стоимости нематериальных активов по МСФО	321 864	341 671	—	—	—	—	—	—	—	—	17 572	(11 300)	339 436	330 371
Корректировка по переоценке инвестиций	168 789	138 099	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	168 789	138 099
Корректировка по отложенным налогам	(124 921)	(136 430)	—	—	—	66	22 806	(1 951)	—	—	(69 703)	(335 996)	(171 818)	(474 311)
Регулировка в отношении расходов будущих периодов	(213 731)	(10 772)	(70 759)	(11 629)	(8 799)	(57 858)	(2 978)	(60 329)	(758)	(5 462)	—	—	(577 164)	(34 936)
Элиминация	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
внутригрупповых остатков и инвестиций	—	—	—	—	—	(22 123)	—	—	—	—	(590 903)	(590 903)	(613 026)	(590 903)
Прочие корректировки	(522 873)	(216 075)	(10 429)	(163 234)	(15 542)	(9)	21 193	(422)	(20 020)	(1 048)	243 808	363 381	(303 863)	(17 407)
Итого консолидированные активы	22 063 392	19 680 716	12 504 262	4 849 233	2 711 466	5 398 066	3 544 639	4 154 370	2 780 631	15 907 390	15 744 452	64 876 713	52 551 175	
Итого обязательства	16 581 346	13 634 162	11 113 234	4 085 267	2 295 851	2 415 280	1 662 137	5 870 162	4 096 167	(7 507 921)	(8 563 942)	32 557 368	20 453 464	
по управленческому учету	16 581 346	13 634 162	11 113 234	4 085 267	2 295 851	2 415 280	1 662 137	5 870 162	4 096 167	(7 507 921)	(8 563 942)	32 557 368	20 453 464	
Корректировка в отношении выплат сотрудникам	97 992	98 217	22 053	44 317	44 446	42 958	41 565	39 296	39 599	238	10	246 854	246 788	
Корректировка по отложенным налогам	(9 772)	1 291	—	—	370	11 099	(956)	—	—	489 783	1 218 623	491 110	1 219 328	
Прочие корректировки	68 176	(37 827)	116 346	27 814	—	123 879	—	27 223	—	20 775	31 553	384 213	(6 274)	
Элиминация	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
внутригрупповых остатков и инвестиций	—	—	—	—	—	(109 754)	—	—	—	—	—	—	(109 754)	
Итого консолидированные обязательства	16 737 742	13 695 843	11 251 633	4 157 398	2 340 667	2 483 462	1 702 746	5 936 681	4 135 766	(6 997 125)	(7 313 756)	33 569 791	2 1 913 306	

Открытое акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №6»

Пояснения к промежуточной консолидированной финансовой отчетности
(продолжение)

5. Выручка и прочие операционные доходы

	6 месяцев 2014 г.	6 месяцев 2013 г.
Выручка от продажи электроэнергии	7 494 607	7 057 164
Выручка от продажи тепловой энергии	7 634 849	7 649 062
Выручка от продажи услуг водоснабжения и водоотведения	444 993	396 897
Выручка от услуг аренды	202 527	53 615
Выручка от прочих услуг	36 234	45 326
	15 813 210	15 202 064

6. Расход по налогу на прибыль

	6 месяцев 2014 г.	6 месяцев 2013 г.
Текущий налог на прибыль		
Отчетный год	(83 306)	(13 879)
	(83 306)	(13 879)
Отложенный налог на прибыль		
Возникновение и восстановление временных разниц	372 836	(494 027)
Изменение непризнаваемых временных разниц	1 720	10 282
	374 556	(483 745)
Расход по налогу на прибыль	(291 250)	(497 624)

Применимая налоговая ставка для Группы составляет 20% (2013 году: 20%). Данная ставка используется также для расчета отложенных налоговых активов и обязательств.

Выверка эффективной ставки налога

	6 месяцев 2014 г.	%	6 месяцев 2013 г.	%
Прибыль/(убыток) за отчетный период	(171 170)	100	1 153 384	100
Налог на прибыль, рассчитанный по применимой ставке	34 234	(20)	(230 676)	(20)
Изменение непризнаваемых временных разниц	(6 606)	4	(53 925)	(5)
Невычитаемые расходы и необлагаемые доходы	263 622	(154)	(213 023)	(18)
	(291 250)	(170)	(497 624)	(43)

Открытое акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №6»

Пояснения к промежуточной консолидированной финансовой отчетности
(продолжение)

7. Основные средства

(а) Поступление и выбытие

В течение шестимесячного периода, закончившегося 30 июня 2014 года Группа приобрела активы общей первоначальной стоимостью 4 262 021 тыс. руб. (за 6 месяцев 2013 года: 3 521 505 тыс. руб.), в том числе купила основные средства на сумму 325 тыс. руб. (за 6 месяцев 2013 года: 0 руб.) и капитализировала затраты по целевым кредитам в сумме 351 150 тыс. руб. (в течение шестимесячного периода, закончившегося 30 июня 2013 года: 59 160 тыс. руб. при средневзвешенной ставке капитализации 9,19%).

Начисленная амортизация по объектам основных средств за 6 месяцев 2014 года составила 771 214 тыс. руб. (за 6 месяцев 2013 года: 729 631 тыс. руб.).

В течение шестимесячного периода, завершившегося 30 июня 2014 года, у Группы выбыли активы балансовой стоимостью 1 579 464 тыс. руб. (за 6 месяцев 2013 года: 2 414 тыс. руб.).

(б) Обеспечения

На 30 июня 2014 года Группа имеет имущество в залоге, выданное в обеспечение банковских кредитов в размере 3 140 489 тыс. руб. (на 31 декабря 2013 года: 3 088 318 тыс. руб.).

(в) Обесценение основных средств, незавершенного капитального строительства и авансов под незавершенное капитальное строительство

Руководство Группы проанализировало текущую экономическую ситуацию, в которой работает Группа, в целях обнаружения индикаторов обесценения основных средств. В результате данного анализа не было обнаружено каких-либо индикаторов того, что на отчетную дату допущения руководства Группы, использованные для определения возмещаемой стоимости единиц, генерирующих денежные потоки, по состоянию на 30 июня 2014 года, существенно изменились.

8. Прочие инвестиции

	<u>На 30 июня 2014 г.</u>	<u>На 31 декабря 2013 г.</u>
Оборотные		
Займы, выданные с фиксированной ставкой 11%	3 662 501	3 511 503
Банковские депозиты с фиксированной ставкой 4%-8%	–	173
Векселя по амортизированной стоимости 0%	6 421 088	6 130 770
	<u>10 083 589</u>	<u>9 642 446</u>

Все финансовые активы классифицируются как займы и дебиторская задолженность. За 6 месяцев 2014 года финансовый доход по векселям составил 290 318 тыс. руб. (за 6 месяцев 2013 г.: 265 057 тыс. руб.).

Открытое акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №6»

Пояснения к промежуточной консолидированной финансовой отчетности
(продолжение)

9. Отложенные налоговые активы и обязательства

(а) Непризнанные отложенные налоговые активы

Отложенные налоговые активы не были признаны в отношении следующих статей:

	На 30 июня 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
Вычитаемые временные разницы	125 043	123 323
Налоговые убытки, перенесенные на будущее	–	8 326
	125 043	131 649

Налоговые убытки, перенесенные на будущее, истекают в течение 10 лет. Вычитаемые временные разницы по существующему налоговому законодательству не имеют временных ограничений. Отложенные налоговые активы не были признаны в отношении данных статей, так как маловероятно, что в будущем будет доступна налогооблагаемая прибыль, относительно которой Группа сможет реализовать активы.

(б) Признанные отложенные налоговые активы и обязательства

Отложенные налоговые активы и обязательства относятся к следующим статьям:

	Активы		Обязательства		Нетто-величина	
	30 июня 2014 г.	31 декабря 2013 г.	30 июня 2014 г.	31 декабря 2013 г.	30 июня 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Основные средства	–	–	(1 339 728)	(1 760 076)	(1 339 728)	(1 760 076)
Нематериальные активы	(1)	3	(3 735)	(17 407)	(3 736)	(17 404)
Инвестиции	4 857	9 909	–	–	4 857	9 909
Запасы	71	71	–	–	71	71
Торговая и прочая дебиторская задолженность	–	–	(190 858)	(141 600)	(190 858)	(141 600)
Ссуды и заимствования	–	–	–	(26 798)	–	(26 798)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	78 482	15 364	(456)	(456)	78 026	14 908
Прочее	19 765	16 058	(5 908)	(7 852)	13 857	8 206
Налоговые убытки, перенесенные на будущее	44 256	144 973	–	–	44 256	144 973
Налоговые активы/ (обязательства)	147 430	186 378	(1 540 685)	(1 954 189)	(1 393 255)	(1 767 811)
Зачет налога	(137 867)	(186 031)	137 867	186 031	–	–
Чистые налоговые активы/(обязательства)	9 563	347	(1 402 818)	(1 768 158)	(1 393 255)	(1 767 811)

Открытое акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №6»

Пояснения к промежуточной консолидированной финансовой отчетности
(продолжение)

9. Отложенные налоговые активы и обязательства (продолжение)

(в) Движение временных разниц в течение 6 месяцев

	1 января 2013 г.	Признаны в составе прибыли/ (убытка)	30 июня 2013 г.
Основные средства	(1 514 315)	(435 044)	(1 949 359)
Нематериальные активы	5 995	(3 883)	2 112
Инвестиции	10 011	(120)	9 891
Запасы	329	(258)	71
Торговая и прочая дебиторская задолженность	(114 161)	(106 383)	(220 544)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	35 330	(13 323)	22 007
Прочее	10 095	117 579	127 674
Налоговые убытки, перенесенные на будущее	65 239	(42 313)	22 926
	(1 501 477)	(483 745)	(1 985 222)

(в) Движение временных разниц в течение 6 месяцев (продолжение)

	1 января 2014 г.	Признаны в составе прибыли/ (убытка)	30 июня 2014 г.
Основные средства	(1 760 076)	420 348	(1 339 728)
Нематериальные активы	(17 404)	13 668	(3 736)
Инвестиции	9 909	(5 052)	4 857
Запасы	71	–	71
Ссуды и заимствования	(26 798)	26 798	–
Торговая и прочая дебиторская задолженность	(141 600)	(49 258)	(190 858)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	14 908	63 116	78 024
Прочее	8 206	5 653	13 859
Налоговые убытки, перенесенные на будущее	144 973	(100 717)	44 256
	(1 767 811)	374 556	(1 393 255)

10. Прочие внеоборотные активы

	На 30 июня 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
Долгосрочные авансы, выданные поставщику	100 884	48 076
Торговая и прочая дебиторская задолженность	615 879	76 399
Долгосрочные векселя	46 585	65 941
	763 348	190 416

Открытое акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №6»

Пояснения к промежуточной консолидированной финансовой отчетности
(продолжение)

11. Торговая и прочая дебиторская задолженность

	на 30 июня 2014 г.	на 31 декабря 2013 г.
Торговая дебиторская задолженность	4 054 255	4 061 776
НДС по авансам, выданным на капитальное строительство	6 947	3 853
Проценты к получению по остаткам на расчетных счетах	1 358	380
Векселя	1 033 339	946 519
Задолженность от компании, контролируемой основным акционером	8 497 805	7 972 540
Прочая дебиторская задолженность	1 381 836	843 047
	14 975 540	13 828 115

Руководство Группы определило величину резерва под обесценение дебиторской задолженности на основании данных о платежеспособности конкретных потребителей, с учетом динамики потребительских платежей, перспектив получения оплаты и погашения задолженности, а также по результатам анализа ожидаемых в будущем потоков денежных средств.

В течение 6 месяцев 2014 года и в течение 2013 года движение по счету оценочного резерва под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности было следующим:

	на 30 июня 2014 г.	на 31 декабря 2013 г.
Сальдо на 1 января	1 117 408	940 780
Убыток от обесценения признанный	(86 371)	265 760
Суммы, списанные в уменьшение торговой дебиторской задолженности	(61 685)	(89 132)
Сальдо на отчетную дату	969 352	1 117 408

12. Денежные средства и их эквиваленты

	на 30 июня 2014 г.	на 31 декабря 2013 г.
Остатки на банковских счетах	3 777 636	3 386 860
Денежные средства в пути	7 583	2 258
Денежные средства в кассе	3 371	2 453
	3 788 590	3 391 571

В соответствии с долгосрочным договором о предоставлении мощности на оптовый рынок Группа имеет право использовать денежные средства на счетах в принадлежащем государству банке (рейтинг по национальной шкале Moody's Aaa.ru) в сумме 2 036 177 тыс. руб. и на счетах в негосударственном банке (рейтинг по национальной шкале Moody's Baa.ru) 1 150 000 тыс. руб. по состоянию на 30 июня 2014 года только на цели, связанные с инвестиционной деятельностью по увеличению мощности (на 31 декабря 2013 года: 2 048 721 тыс. руб. и 1 150 000 тыс. руб. соответственно).

Открытое акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №6»

Пояснения к промежуточной консолидированной финансовой отчетности
(продолжение)

13. Капитал и резервы

Акционерный капитал

	Обыкновенные акции	
	На 30 июня 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
<i>Количество акций, если не указано иное</i>		
Выпущенные акции	1 862 882 135 385	1 862 882 135 385
Номинальная стоимость	0,01 рублей	0,01 рублей
В обращении на начало года	1 862 882 135 385	1 862 882 135 385
Оплачены денежными средствами	-	-
В обращении на конец года, полностью оплаченные	1 862 882 135 385	1 862 882 135 385

Держатели обыкновенных акций имеют право на один голос за акцию на собраниях акционеров Компании.

Собственные акции, выкупленные у акционеров

В резерве собственных акций Компании отражена стоимость акций Компании, держателями которых являются предприятия Группы. На 30 июня 2014 года и 31 декабря 2013 года у Группы имелось 12 766 250 551 штук собственных акций балансовой стоимостью 353 911 тыс. руб.

Дивиденды

На отчетную дату Совет директоров не рекомендовал выплаты дивидендов.

Прибыль/убыток на акцию

Показатель базовой прибыли/убытка на акцию был рассчитан на основе прибыли/убытка, причитающейся держателям обыкновенных акций Компании, и средневзвешенного количества находящихся в обращении обыкновенных акций в течение 6 месяцев, как показано ниже. Компания не имеет потенциальных обыкновенных акций, имеющих разводняющий эффект.

	На 30 июня 2014 г.	На 30 июня 2013 г.
Средневзвешенное количество акций за полугодие в тысячах	1 850 115 885	1 850 115 885
Прибыль/убыток за отчетные 6 месяцев, причитающиеся собственникам Компании	120 080	645 600
Прибыль/убыток на акцию – базовый и разводненный (в рублях)	0,00006	0,00035

Открытое акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №6»

Пояснения к промежуточной консолидированной финансовой отчетности
(продолжение)

14. Кредиты и займы

В данном пояснении представлена информация об условиях соответствующих соглашений по процентным займам и кредитам Группы, оцениваемым по амортизированной стоимости.

	На 30 июня 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
<i>Долгосрочные обязательства</i>		
Обеспеченные банковские кредиты	7 184 029	4 024 201
Необеспеченные банковские кредиты	–	2 260 000
Облигации, выпущенные без обеспечения	–	5 000 000
	7 184 029	11 284 201
<i>Краткосрочные обязательства</i>		
Текущая часть обеспеченных банковских кредитов	7 224	4 863
Текущая часть необеспеченных банковских кредитов	–	2 477
Обеспеченные банковские кредиты	373 942	–
Необеспеченные банковские кредиты	12 154 133	11 139 059
Необеспеченные займы	58 243	56 215
Облигации, выпущенные без обеспечения	5 176 930	177 781
	17 770 472	11 380 395

15. Торговая и прочая кредиторская задолженность

	На 30 июня 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
Торговая кредиторская задолженность	6 030 331	4 115 465
Прочие налоги к уплате	162 634	295 606
Авансы полученные	103 322	113 401
Прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы	562 959	496 899
	6 859 246	5 021 371

16. Финансовые инструменты

Использование финансовых инструментов подвергает Группу следующим видам риска:

- ▶ кредитный риск
- ▶ риск ликвидности
- ▶ рыночный риск

Открытое акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №6»

Пояснения к промежуточной консолидированной финансовой отчетности
(продолжение)

16. Финансовые инструменты (продолжение)

Контроль за созданием системы управления рисками и оценку ее эффективности осуществляет Совет директоров. Политика Группы по управлению рисками разработана с целью выявления и анализа рисков, которым подвергается Группа, установления допустимых предельных значений риска и соответствующих механизмов контроля, а также для мониторинга рисков и соблюдения установленных ограничений. Политика и системы управления рисками регулярно анализируются на предмет необходимости внесения изменений в связи с изменениями рыночных условий и деятельности Группы. Группа устанавливает стандарты и процедуры обучения и управления с целью создания упорядоченной и действенной системы контроля, в которой все работники понимают свою роль и обязанности.

В течении шести месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, не было существенных изменений финансовых рисков и политики Группы по управлению финансовыми рисками, раскрытых в консолидированной финансовой отчетности по состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2013 года.

17. Операционная аренда

Арендные платежи по договорам операционной аренды подлежат уплате в следующем порядке:

	на 30 июня 2014 г.	на 31 декабря 2013 г.
Менее года	229 431	200 785
От 1 до 5 лет	725 934	581 399
Свыше 5 лет	1 654 371	2 192 920
	2 609 736	2 975 104

Ряд офисных помещений и объектов производственного оборудования (земля и здания) Группа арендует по договорам операционной аренды. Договор аренды, как правило, заключается на 49 лет. Группа рассматривает договоры аренды как долгосрочные и намеревается продолжать аренду в течение значительного времени.

В течение полугодия в составе прибыли или убытка за период был признан расход по договорам операционной аренды в сумме 84 791 тыс. руб. (в полугодии 2013 года: 172 873 тыс. руб.).

Открытое акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №6»

Пояснения к промежуточной консолидированной финансовой отчетности
(продолжение)

18. Принятые на себя обязательства по капитальным затратам

По состоянию на 30 июня 2014 года Группа заключила договоры на приобретение оборудования и капитальное строительство на сумму 8 711 099 тыс. руб. (включая НДС в сумме 1 328 812 тыс. руб.) (на 31 декабря 2013 года: 7 840 804 тыс. руб. (включая НДС в сумме 1 196 055 тыс. руб.)).

Кроме того, Группа подписала долгосрочный договор о предоставлении мощности на оптовый рынок электроэнергии с ЗАО «Центр финансовых расчетов» (ЗАО «ЦФР»), ОАО «Системный оператор Единой энергетической системы», ОАО «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии», Некоммерческим партнерством «Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью». В соответствии с условиями договора Группа принимает на себя обязательства предоставлять, а ЗАО «ЦФР» принимать мощность, производимую на генерирующем оборудовании группы.

Общая стоимость мощности, передаваемой по договору ЗАО «ЦФР», соответствует минимальной мощности генерирующего оборудования, которое должно быть введено в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой Группы.

Мощность МВ	Оценочная стоимость инвестиций (включая НДС) тыс. руб.	Предельная сумма неустойки тыс. руб.
560	5 163 540	8 505 993

19. Условные активы и обязательства

(а) Страхование

На 30 июня 2014 года Группа имеет полную страховую защиту 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.

(б) Судебные разбирательства

Группа выступает ответчиком по ряду судебных разбирательств, вероятность отрицательного решения, которых по мнению руководства оценивается, как возможная, которые отдельно или в совокупности не окажут существенного влияния на финансовое положение Группы.

Открытое акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №6»

Пояснения к промежуточной консолидированной финансовой отчетности
(продолжение)

19. Условные активы и обязательства (продолжение)

(в) Налоговые риски

Налоговая система Российской Федерации продолжает развиваться и характеризуется частыми изменениями законодательных норм, официальных разъяснений и судебных решений, что допускает их неоднозначное толкование различными налоговыми органами.

Руководство Группы, исходя из своего понимания применимого российского налогового законодательства, официальных разъяснений и судебных решений, считает, что налоговые обязательства отражены в адекватной сумме.

(г) Окружающая среда

Группа ведет свою деятельность в электроэнергетической отрасли промышленности на территории Российской Федерации, где еще происходит становление правоприменительной практики, регулирующей вопросы, связанные с окружающей средой, и где отношение государственных органов власти к этим вопросам постоянно меняется. Руководство Группы периодически оценивает свои обязательства, связанные с законодательством об окружающей среде.

Потенциальные обязательства могут возникнуть в результате изменений в законодательстве и подзаконных актах, а также судебных разбирательств. Оценить последствия данных изменений не представляется возможным, но они могут быть значительными. В существующей правовой среде, при текущем законодательстве, по мнению менеджмента, значительные обязательства по восстановлению окружающей среды отсутствуют.

Две ТЭЦ Группы используют для производства электро- и теплоэнергии уголь. Следствием этого могут стать возможные обязательства по рекультивации земель, используемых для золоотвала. Руководство не признает эти обязательства в настоящей консолидированной финансовой отчетности, поскольку, по мнению руководства, представляется возможным, но маловероятным, что для урегулирования обязательств потребуется выбытие ресурсов, содержащих экономические выгоды. Финансовая оценка обязательств не может быть сделана с достаточной степенью надежности, в силу неопределенностей, связанных со стоимостью и временем таких выбытий.

20. Сделки между связанными сторонами

(а) Отношения контроля

Основными акционерами группы были:

Акционер	Голосующие акции	
	30 июня 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Группа КЭС	31,57%	31,57%
MEROL TRADING LIMITED	24,5%	24,5%
JAMICA LIMITED	19,53%	19,53%
Lygendor Enterprises Limited	12,7%	12,7%

Открытое акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №6»

Пояснения к промежуточной консолидированной финансовой отчетности
(продолжение)

20. Сделки между связанными сторонами (продолжение)

Никто из акционеров не является конечной контролирующей стороной Группы на 30 июня 2014 года и 31 декабря 2013 года.

(б) Операции, совершаемые с компаниями с государственным участием

Правительство Российской Федерации осуществляет контроль над акционером, оказывающим существенное влияние на Группу (ОАО «Интер РАО ЕЭС»).

За полугодие 2014 года закупки газа у компаний, контролируемых государством, составили 0 тыс. руб. (за полугодие 2013 г.: 17 439 786 тыс. руб.). Группа также имеет остатки денежных средств в государственном банке.

Все такие операции совершались в ходе обычной операционной деятельности и на таких же условиях, как если бы эти компании не были с государственным участием.

(в) Операции, совершаемые с руководящими сотрудниками и членами их семей

Вознаграждение членам Совета директоров и Правления за полугодие 2014 года, и за полугодие 2013 года, не предусмотрено Уставом Общества или другими корпоративными документами, и не было начислено в полугодие 2014 и полугодие 2013 годах.

(г) Операции, совершаемые с компаниями, находящимися под контролем или существенным влиянием основных акционеров

Операции, совершаемые с компаниями, находящимися под контролем или существенным влиянием основных акционеров, раскрываются ниже.

(i) Выручка и дебиторская задолженность

	Сумма сделки на 30 июня 2014 г.	Сумма сделки на 30 июня 2013 г.	Остаток по расчетам на 30 июня 2014 г.	Остаток по расчетам на 31 декабря 2013 г.
<i>Продажа товаров:</i>				
Компании, контролируемые основными акционерами	293 315	82 173	308 314	207 282
Прочие связанные стороны	1 060 158	1 157 907	61 093	535 339
	1 353 473	1 240 080	369 407	742 621
<i>Прочие доходы:</i>				
Компании, контролируемые основными акционерами	108	4 206	8 497 982	7 973 407
Прочие связанные стороны	4 327	59 295	7 482	5 285
	4 435	63 501	8 505 464	7 978 692
<i>Финансовые доходы:</i>				
Компании, контролируемые основными акционерами	445 491	416 056	762 501	611 503
Прочие связанные стороны	4 474	97 136	—	173
	449 965	513 192	762 501	611 676

Открытое акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №6»

Пояснения к промежуточной консолидированной финансовой отчетности
(продолжение)

20. Сделки между связанными сторонами (продолжение)

На 30 июня 2014 года авансы, выданные под незавершенное строительство, компаниям Группы составили 17 939 тыс. руб. без НДС (на 31 декабря 2013 года: 35 421 тыс. руб.). Погашение остатков по расчетам со связанными сторонами ожидается в течение 12 месяцев после отчетной даты. Остатки по расчетам ничем не обеспечены.

(ii) Расходы/закупки и кредиторская задолженность

	Сумма сделки на 30 июня 2014 г.	Сумма сделки на 30 июня 2013 г.	Остаток по расчетам на 30 июня 2014 г.	Остаток по расчетам на 31 декабря 2013 г.
<i>Приобретение товаров и услуг:</i>				
Компании, контролируемые основными акционерами	338 321	319 378	307 351	320 041
Прочие связанные стороны	187 085	132 710	50 571	97 319
	525 406	452 088	357 922	417 360
<i>Финансовые расходы:</i>				
Компании, контролируемые основными акционерами	71 026	–	41 104	48 547
Прочие связанные стороны	288	–	–	–
	71 314	–	41 104	48 547

За полугодие 2014 года закупки на сумму 180 200 тыс. руб. у связанных сторон были капитализированы (за полугодие 2013 г.: 88 714 тыс. руб.), за полугодие 2014 года у связанных сторон было приобретено запасов на сумму 386 242 тыс. руб. (за полугодие 2013 г.: 126 912 тыс. руб.).

Погашение всех остатков по расчетам со связанными сторонами ожидается в течение 12 месяцев после отчетной даты. Остатки по расчетам ничем не обеспечены.

(iii) Векселя

	Проценты полученные на 30 июня 2014 г.	Проценты полученные на 30 июня 2013 г.	Остаток по расчетам на 30 июня 2014 г.	Остаток по расчетам на 31 декабря 2013 г.
<i>Векселя приобретенные:</i>				
Компании, контролируемые основными акционерами	–	–	6 421 088	6 130 770
	–	–	6 421 088	6 130 770

Открытое акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №6»

Пояснения к промежуточной консолидированной финансовой отчетности
(продолжение)

20. Сделки между связанными сторонами (продолжение)

За полугодие 2014 года начисленный доход по векселям составил 290 318 тыс. руб. (за полугодие 2013 г.: 265 057 тыс. руб.). Векселя имеют номинальную стоимость 6 700 179 тыс. руб., эффективную ставку 9,55% и срок погашения 2014 год.

На 30 июня 2014 года, на 30 июня 2013 года и на 31 декабря 2013 года Группе были предоставлены гарантии связанных сторон по погашению векселей в сумме 6 700 179 тыс. руб.

(iv) Займы

	Проценты полученные на 30 июня 2014 г.	Проценты полученные на 30 июня 2013 г.	Остаток по расчетам на 30 июня 2014 г.	Остаток по расчетам на 31 декабря 2013 г.
<i>Займы выданные:</i>				
Компании, контролируемые основными акционерами	–	–	2 900 000	2 900 000
	–	–	2 900 000	2 900 000
<i>Займы полученные:</i>				
Компании, контролируемые основными акционерами	–	–	1 171 492	1 371 545

За полугодие 2014 года начисленный доход по процентам по займам выданным составил 155 173 тыс. руб. (за полугодие 2013 г.: 150 999 тыс. руб.). Срок погашения займов 2014 год.

(v) Депозиты и остатки денежных средств

На 30 июня 2014 года Группа имела вложения в банковские депозиты в сумме 0 руб. (на 31 декабря 2013 года: 173 тыс. руб.) и остатки денежных средств в сумме 1 150 893 тыс. руб. (на 31 декабря 2013 года: 1 150 291 тыс. руб.) в банке, являющемся связанной стороной.

21. Значительные дочерние предприятия

Дочернее предприятие	Основная деятельность	На 30 июня 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
		Право собственности/ право голосования	Право собственности/ право голосования
ОАО «СаранскТеплоТранс»	Теплоснабжение	86%	86%
ОАО «Нижегородские коммунальные системы»	Производство и транспортировка теплоэнергии	100%	100%
ООО «ТГК-6-Инвест»	Инвестиционно-финансовая деятельность	100%	100%
ООО «Единый расчетно-кассовый центр»	Услуги расчетно-кассового обслуживания	99%	99%

Открытое акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №6»

Пояснения к промежуточной консолидированной финансовой отчетности
(продолжение)

22. События после отчетной даты

25 июля 2014 года официально произошел ввод в эксплуатацию объекта «Реконструкция Владимирской ТЭЦ-2 с установкой ПГУ-230».

14 августа 2014 года Группа заключила кредитное соглашение с АКБ "ЕВРОФИНАНС МОСНАРБАНК" (ОАО) с лимитом кредитования 1 500 000 тыс. руб. на срок до 30 марта 2017 года.

21 августа 2014 года Группа приобрела 24,9% обыкновенных акций компании Inter Promo Trade Limited, которая контролирует активы холдинга «Российские коммунальные системы»(РКС) и ЗАО «Новогор». Размер сделки составил 5,318 млрд руб.

Годовым собранием акционеров было принято решение о реорганизации ОАО «ТГК-6» в форме присоединения к ОАО «Волжская ТГК». Реорганизацию ОАО «ТГК-6» планируется завершить в декабре 2014 года.