



127051, г. Москва, Большой Сухаревский переулок, д.19, стр.2
Тел.: +7 (495) 950-85-15, факс: +7 (495) 632-94-82
info@tns-s.ru www.tns-s.ru

ГРУППА КОМПАНИЙ «ТНС ЭНЕРГО»

**КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ СОКРАЩЕННАЯ ФИНАНСОВАЯ
ОТЧЕТНОСТЬ,
ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С МЕЖДУНАРОДНЫМИ СТАНДАРТАМИ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕАУДИРОВАННАЯ)
ЗА 6 МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2014 ГОДА**

Группа компаний «ТНС энерго»

Консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

СОДЕРЖАНИЕ

	Страница
Консолидированный отчет о финансовом положении	3
Консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	4
Консолидированный отчет об изменениях в капитале	5-6
Консолидированный отчет о движении денежных средств	7-8
Примечания к Консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности	9-33

Группа компаний «ТНС энерго»
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Консолидированный отчет о финансовом положении

	Прим.	30 июня 2014	31 декабря 2013
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	6	2 373 195	1 531 762
Нематериальные активы	7	19 381 053	10 036 297
Инвестиционное имущество		28 057	-
Инвестиции, учитываемые методом долевого участия		90 093	3 336 184
Инвестиции	8	808 191	543 590
Долгосрочная дебиторская задолженность	9	3 224 017	3 525 169
Отложенные налоговые активы		107 402	87 141
Прочие внеоборотные активы		17 447	1 836
		26 029 455	19 061 979
Оборотные активы			
Запасы		33 300	20 853
Инвестиции	8	4 599 645	3 243 438
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль		571 172	533 024
Дебиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	9	736 750	773 271
Торговая и прочая дебиторская задолженность	9	20 031 740	14 285 114
Денежные средства и их эквиваленты	10	1 037 419	446 751
		27 010 026	19 302 451
		53 039 481	38 364 430
СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Собственный капитал			
Уставный капитал	11	10 000	10 000
Резервы в составе собственного капитала		2 420 403	(4)
Нераспределенная прибыль/(Накопленные убытки)		2 481 845	2 869 302
Итого собственный капитал, принадлежащий материнской компании		4 912 248	2 879 298
Доля неконтролирующих собственников		3 374 732	2 221 672
Итого собственный капитал		8 286 980	5 100 970
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы	12	4 867 497	4 671 301
Отложенные налоговые обязательства		2 553 739	1 783 405
Прочие долгосрочные обязательства	13	252 482	279 834
		7 673 718	6 734 540
Краткосрочные обязательства			
Кредиты и займы	12	14 300 487	12 063 129
Торговая и прочая кредиторская задолженность	13	21 692 822	13 498 877
Резервы	21	616 756	372 475
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		34 469	34 936
Кредиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль		434 249	559 503
		37 078 783	26 528 920
Итого обязательства		44 752 501	33 263 460
		53 039 481	38 364 430

Аржанов Д.А.
 Генеральный директор
 «29» августа 2014 года

Показатели Консолидированного отчета о финансовом положении следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 9-32, которые являются неотъемлемой частью данной Консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

Группа компаний «ТНС энерго»
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе

	Прим.	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года
Продажа электроэнергии (мощности) розничным потребителям и прочая выручка		65 749 694	48 698 203
Компенсация потерь электроэнергии сетевыми компаниями		7 347 676	7 006 907
Операционные расходы	15	(69 839 659)	(53 296 054)
Прочие доходы	16	1 263 242	2 568 142
Прочие расходы	17	(861 590)	(740 452)
Операционная прибыль		3 659 363	4 236 746
Финансовые доходы	18	449 937	312 624
Финансовые расходы	19	(1 003 090)	(803 760)
Чистые финансовые расходы		(553 153)	(491 136)
Доля в чистом убытке компаний, учитываемых методом долевого участия		6 025	-
Прибыль до налогообложения		3 112 235	3 745 610
Расход по налогу на прибыль		(182 674)	(799 500)
Прибыль за период		2 929 561	2 946 110
Прибыль за период, причитающаяся:			
Собственнику материнской компании		2 675 743	3 061 330
Неконтролирующим собственникам		253 818	(115 220)
Прочий совокупный доход:			
<i>Статьи, которые были или могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка:</i>			
Изменение справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи		-	(18 342)
Изменение справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, перенесенное в состав прибылей и убытков		-	17 954
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода		-	77
Прочий совокупный доход за период, за вычетом налога на прибыль		-	(311)
Общий совокупный доход за период		2 929 561	2 945 799
Общий совокупный доход за период, причитающийся:			
Собственнику материнской компании		2 675 743	3 061 019
Неконтролирующим собственникам		253 818	(115 220)

Аржанов Д.А.
 Генеральный директор
 «29» августа 2014 года

Показатели Консолидированного отчета о совокупном доходе следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 9-33, которые являются неотъемлемой частью данной Консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

Группа компаний «ТНС энерго»
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)
Консолидированный отчет об изменениях в капитале

	Уставный капитал	Резервы	Нераспределенная прибыль/(Накопленные убытки)	Итого капитал, принадлежащий собственникам материнской компании	Доля неконтролирующих собственников	Итого капитал
Остаток на 1 января 2013 года	10 000	307	(1 631 913)	(1 621 606)	2 965 212	1 343 606
Общий совокупный доход за период	-	(311)	3 061 330	3 061 019	(115 220)	2 945 799
Прибыль за период	-	-	3 061 330	3 061 330	(115 220)	2 946 110
Прочий совокупный доход	-	(311)	-	(311)	-	(311)
Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	-	(311)	-	(311)	-	(311)
Операции с собственниками, отраженные непосредственно в составе капитала	-	-	869 270	869 270	(603 110)	266 160
Изменение доли неконтролирующих собственников (Примечание 5)	-	-	(267 588)	(267 588)	(410 014)	(677 602)
Дисконтирование задолженности связанных сторон на момент реструктуризации, за вычетом налога	-	-	(121 884)	(121 884)	-	(121 884)
Дивиденды (Примечание 11)	-	-	(1 000 000)	(1 000 000)	(193 096)	(1 193 096)
Вклад конечного контролирующего бенефициара в приобретение инвестиций в зависимые компании	-	-	594 708	594 708	-	594 708
Прочие операции с собственниками (Примечание 11)	-	-	1 664 034	1 664 034	-	1 664 034
Остаток на 30 июня 2013 года	10 000	(4)	2 298 687	2 308 683	2 246 882	4 555 565

Показатели Консолидированного отчета об изменениях в капитале следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 9-33, которые являются неотъемлемой частью данной Консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

Группа компаний «ТНС энерго»
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Уставный капитал	Резервы	Нераспределенная прибыль/(Накопленные убытки)	Итого капитал, принадлежащий собственникам материнской компании	Доля неконтролирующих собственников	Итого капитал
Остаток на 1 января 2014 года	10 000	(4)	2 869 302	2 879 298	2 221 672	5 100 970
Общий совокупный доход за период	-	-	2 675 743	2 675 743	253 818	2 929 561
Прибыль за период	-	-	2 675 743	2 675 743	253 818	2 929 561
Операции с собственниками, отраженные непосредственно в составе капитала		2 420 407	(3 063 200)	(642 793)	899 242	256 449
Приобретение и создание дочерних компаний	-	1 093 762	-	1 093 762	2 260 340	3 354 102
Изменение доли неконтролирующих собственников (Примечание 5)	-	1 326 641	-	1 326 641	(1 337 535)	(10 894)
Дивиденды (Примечание 11)	-	-	(3 063 200)	(3 063 200)	(23 559)	(3 086 759)
Прочие операции с собственниками (Примечание 11)	-	4	-	4	(4)	-
Остаток на 30 июня 2014 года	10 000	2 420 403	2 481 845	4 912 248	3 374 732	8 286 980


 Аржанов Д.А.
 Генеральный директор
 «29» августа 2014 года



Показатели Консолированного отчета об изменениях в капитале следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 9-33, которые являются неотъемлемой частью данной Консолированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

Группа компаний «ТНС энерго»
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Консолидированный отчет о движении денежных средств

	Прим.	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года	Шесть месяцев, за- кончившихся 30 июня 2013 года
Операционная деятельность			
Прибыль до налогообложения		3 112 235	3 745 610
<i>Корректировки</i>			
Амортизация	15	99 908	84 244
Чистые финансовые расходы		553 153	491 136
Доход от выгодного приобретения зависимой компании		-	(1 985 474)
Убыток от инвестиций учитываемых методом долевого участия		(6 025)	-
(Прибыль)/убыток от выбытия основных средств		(2 143)	(1 619)
Доход от выгодной покупки при объединении бизнеса	16	(821 375)	-
Резерв под обесценение дебиторской задолженности		678 059	-
Списание безнадежных долгов		57 135	97 192
Списание неустраиваемой кредиторской задолженности		(2 731)	(880)
Обесценение займов выданных		34 172	82 876
Распределение расходов по кредитной линии в соответствии с эффективной ставкой процента		(50 781)	-
Прочие		(8 220)	12 446
Потоки денежных средств от операционной деятельности без учета изменений оборотного капитала		3 643 387	2 525 531
Изменение запасов		(1 834)	(3 028)
Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности		(2 848 393)	(317 731)
Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности		1 519 851	(480 630)
Изменение резервов	21	242 937	(38 145)
Поток денежных средств от операционной деятельности до уплаты процентов и налога на прибыль		2 555 948	1 685 997
Проценты уплаченные		(1 009 605)	(762 130)
Налог на прибыль уплаченный		(545 379)	(952 670)
Чистый поток денежных средств от операционной деятельности		1 000 964	(28 803)
Инвестиционная деятельность			
Приобретение основных средств		(73 581)	(25 470)
Поступления от реализации основных средств		10 513	23 843
Приобретение нематериальных активов		(6 890)	(30 629)
Проценты полученные		118 775	74 677
Выдача займов		(730 750)	(2 561 585)
Погашение займов выданных		1 320 978	511 582
Приобретение дочерних компаний за вычетом их денежных средств на дату приобретения		458 798	-
Чистый поток денежных средств, использованный в инвестиционной деятельности		1 097 843	(2 007 582)

Показатели Консолидированного отчета о движении денежных средств следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 9-33, которые являются неотъемлемой частью данной Консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

Группа компаний «ТНС энерго»
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года
Финансовая деятельность			
Привлечение кредитов и займов		56 570 176	41 222 326
Погашение кредитов и займов		(57 758 754)	(38 180 819)
Погашение обязательств по финансовой аренде		5 378	1 981
Дивиденды уплаченные		(314 045)	(2 182 784)
Прочие операции с собственниками	11	-	1 664 034
Приобретение долей неконтролирующих собственников	5	(10 894)	(677 601)
Чистый поток денежных средств от/использованный в финансовой деятельности		(1 508 139)	1 847 137
Чистое изменение денежных средств и их эквивалентов		590 668	(189 248)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		446 751	799 162
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода		1 037 419	609 914

Аржанов Д.А.
 Генеральный директор
 «29» августа 2014 года



Группа компаний «ТНС энерго»
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

1.1. Группа и ее основная деятельность

Группа компаний «ТНС энерго» (далее – «Группа») была образована в результате приобретения приватизированных энергосбытовых компаний в различных регионах Российской Федерации.

Материнской компанией Группы является ОАО ГК «ТНС энерго».

Основные дочерние общества, входящие в Группу, представлены в Примечании 5.

Конечной контролирующей стороной Группы является физическое лицо Аржанов Д.А.

Основным видом деятельности Группы является реализация электрической энергии (мощности) физическим и юридическим лицам на территории Российской Федерации. На территории присутствия всем энергосбытовым компаниям Группы присвоен статус гарантирующего поставщика электроэнергии.

1.2. Условия ведения деятельности в России

Группа осуществляет свою деятельность 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 хозяйственной деятельности может отличаться от оценок руководства.

2. ПРИНЦИПЫ СОСТАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

2.1. Заявление о соответствии МСФО

Данная консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». В состав данной отчетности были включены избранные примечания, объясняющие значительные события и операции, необходимые для понимания изменений в финансовом положении Группы и результатах ее деятельности, произошедших после годового отчетного периода, закончившегося 31 декабря 2013 года. Данная консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность не содержит полную информацию, раскрытие которой требуется для годовой отчетности, подготовленной согласно МСФО.

2.2. База определения стоимости

Настоящая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с принципом первоначальной (исторической) стоимости, кроме финансовых инструментов, классифицированных как имеющиеся в наличии для продажи, производных финансовых инструментов и инвестиционного имущества, которые учитываются по справедливой стоимости.

2.3. Функциональная валюта и валюта представления отчетности

Национальной валютой Российской Федерации является российский рубль, который является функциональной валютой компаний Группы, осуществляющих свою деятельность на территории Российской Федерации, и валютой представления настоящей финансовой отчетности. Все числовые показатели, представленные в рублях, округлены до ближайшей тысячи.

2.4. Использование профессиональных суждений, расчетных оценок и допущений

Подготовка консолидированной 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 данных оценок.

При подготовке данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности руководство применило профессиональное суждение в тех же областях применения учетной политики

Группа компаний «ТНС энерго»*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

Группы, что и при подготовке консолидированной финансовой отчетности за 2013 год. Основными источниками неопределенности в оценках также были аналогичные выявленным в рамках подготовки консолидированной финансовой отчетности за 2013 год.

3. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ**3.1. Применение учетной политики**

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

3.2. Применение новых и измененных стандартов

Группа впервые применила измененные стандарты, которые являются обязательными для применения при составлении финансовой отчетности за периоды, начинающиеся 1 января 2014 года:

- Измененный МСФО (IAS) 32 «Финансовые инструменты: представление информации» – «Взаимозачет финансовых активов и финансовых обязательств» разъясняет применение правил взаимозачета финансовых инструментов. Измененный МСФО (IAS) 32 не оказал значительного влияния на консолидированную промежуточную сокращенную финансовую отчетность Группы.
- Измененный МСФО (IAS) 36 «Обесценение активов» был выпущен с целью отменить ненамеренное требование МСФО (IFRS) 13 «Оценка справедливой стоимости» раскрывать информацию о возмещаемой стоимости для каждой единицы, генерирующей денежные средства, к которой был отнесен существенный гудвилл или нематериальные активы с неопределенным сроком использования. В соответствии с данным изменением раскрытие информации о возмещаемой стоимости обесценившихся активов будет требоваться только в случаях, когда возмещаемая стоимость определяется на основе справедливой стоимости за вычетом расходов на выбытие. Изменения подлежат ретроспективному применению в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2014 года или позднее. Измененный МСФО (IAS) 36 «Обесценение активов» не оказал значительного влияния на консолидированную промежуточную сокращенную финансовую отчетность Группы.
- Измененный МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» предусматривает ограниченное исключение, целью которого является предоставление освобождения от прекращения существующих отношений хеджирования в случае, когда новация, не предусмотренная в первоначальной документации хеджирования, отвечает определенным критериям. Измененный МСФО (IAS) 39 не оказал значительного влияния на консолидированную промежуточную сокращенную финансовую отчетность Группы.
- Разъяснение КР МСФО 21 «Обязательные платежи» содержит руководство по учету обязательных платежей в соответствии с МСФО (IAS) 37 «Резервы, условные обязательства и условные активы». Данное разъяснение определяет обязательный платеж как отток ресурсов предприятия, установленный государственными органами в соответствии с законодательством. Обязательные платежи не возникают в связи с договорами, подлежащими исполнению в будущем или прочими договорными соглашениями. Однако выбытие ресурсов, находящееся в сфере действия МСФО (IAS) 12 «Налог на прибыль», пени и штрафы, а также обязательства, возникшие в связи со схемами торговли квотами на выбросы, прямо исключаются из сферы действия данного разъяснения. В разъяснении подтверждается, что предприятие признает обязательство в отношении обязательного платежа тогда и только тогда, когда происходит обязывающее событие, определенное законодательством. Предприятие не признает обязательство на более раннюю дату, даже если реалистичная возможность избежать данного обязывающего события отсутствует. Разъяснение КР МСФО 21 не оказало значительного влияния на консолидированную промежуточную сокращенную финансовую отчетность Группы.

Группа компаний «ТНС энерго»

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Нововведения

Следующие стандарты и изменения к стандартам, еще не вступившие в силу применительно к шести месяцам, закончившимся 30 июня 2014 года, и не применялись в данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности:

- МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» устанавливает требования по признанию и оценке финансовых активов, финансовых обязательств и некоторых договоров по приобретению или продаже нефинансовых активов или обязательств. Данный стандарт заменяет МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты – признание и оценка». Новый стандарт включает пересмотренное руководство по классификации и оценке финансовых активов, включая новую модель ожидаемых кредитных убытков для оценки обесценения и новые общие требования по учету хеджирования. Стандарт вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты и подлежит ретроспективному применению с некоторыми исключениями. Разрешается досрочное применение стандарта. Группа признает, что новый стандарт вносит много изменений в учет финансовых инструментов и может оказать значительный эффект на консолидированную финансовую отчетность Группы. Тем не менее, Группа еще не проанализировала влияние этих изменений на ее финансовое положение или финансовые результаты. Группа не намерена применять данный стандарт досрочно.
- МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями» заменяет МСФО (IAS) 11 «Договоры на строительство», МСФО (IAS) 18 «Выручка», разъяснение КРМФО (IFRIC) 13 «Программы лояльности клиентов», разъяснение КРМФО (IFRIC) 15 «Соглашения на строительство объектов недвижимости», разъяснение КРМФО (IFRIC) 18 «Передача активов от клиентов», и разъяснение ПКР (SIC) 31 «Выручка – бартерные операции, включающие рекламные услуги». основополагающий принцип нового стандарта состоит в том, что предприятие признает выручку, чтобы отразить передачу обещанных товаров или услуг покупателям в сумме, соответствующей возмещению, на которое предприятие, в соответствии со своими ожиданиями, получит право в обмен на эти товары или услуги. Новый стандарт предусматривает подробные раскрытия в отношении выручки, включает руководство по учету операций, которые ранее не рассматривались в полном объеме, а также улучшает руководство по учету соглашений, состоящий из многих элементов. Данный стандарт вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2017 года или после этой даты. Разрешается досрочное применение стандарта. Группа еще не проанализировала вероятное влияние данного стандарта на ее финансовое положение или финансовые результаты. Группа не намерена применять данный стандарт досрочно.

Различные поправки, выпущенные в рамках ежегодного проекта «Усовершенствования МСФО», были рассмотрены применительно к каждому затрагиваемому стандарту в отдельности. Все поправки, приводящие к изменению стандартов в части представления, признания или оценки, вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся 1 июля 2014 года или после этой даты. Предприятия имеют право досрочно применить данные поправки. Группа еще не проводила анализ потенциального влияния данных усовершенствований на ее финансовое положение или финансовые результаты.

Группа компаний «ТНС энерго»
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

4. ОПРЕДЕЛЕНИЕ СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ

Определенные положения учетной политики Группы и ряд раскрытий требуют оценки справедливой стоимости как финансовых, так и нефинансовых активов и обязательств.

При оценке справедливой стоимости актива или обязательства Группа применяет, насколько это возможно, наблюдаемые рыночные данные. Оценки справедливой стоимости относятся к различным уровням иерархии справедливой стоимости в зависимости от исходных данных, используемых в рамках соответствующих методов оценки:

Уровень 1: котируемые (нескорректированные) цены на идентичные активы и обязательства на активных рынках.

Уровень 2: исходные данные, помимо котируемых цен, применяемых для оценок Уровня 1, которые являются наблюдаемыми либо непосредственно (т. е. такие как цены) либо косвенно (т. е. определенные на основе цен).

Уровень 3: исходные данные для активов и обязательств, которые не основаны на наблюдаемых рыночных данных (ненаблюдаемые исходные данные).

Если исходные данные, используемые для оценки справедливой стоимости актива или обязательства, могут быть отнесены к различным уровням иерархии справедливой стоимости, то оценка справедливой стоимости в целом относится к тому уровню иерархии, которому соответствуют исходные данные наиболее низкого уровня, являющиеся существенными для всей оценки.

Группа признает переводы между уровнями иерархии справедливой стоимости на дату окончания отчетного периода, в течение которого данное изменение имело место.

Группа компаний «ТНС энерго»
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)
5. ОСНОВНЫЕ ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ ГРУППЫ

Ниже представлены дочерние предприятия Группы по состоянию на 30 июня 2014 года и 31 декабря 2013 года.

Наименование дочерней компании	Основной вид деятельности	Страна учреждения	30 июня 2014		31 декабря 2013	
			Доля голосов, %	Доля в уставном капитале, %	Доля голосов, %	Доля в уставном капитале, %
ОАО «Мариэнергобыт»*	Реализация электроэнергии	Россия	93,43	90,75	88,05	84,94
ОАО «Карельская энергосбытовая компания»	Реализация электроэнергии	Россия	100,00	100,00	100,00	100,00
ОАО «Воронежская энергосбытовая компания»*	Реализация электроэнергии	Россия	96,70	92,75	68,44	68,20
ОАО «Нижегородская сбытовая компания»*	Реализация электроэнергии	Россия	98,24	95,90	68,27	64,38
ОАО «Ярославская сбытовая компания»*	Реализация электроэнергии	Россия	97,42	92,10	89,59	80,58
ОАО «Тулльская энергосбытовая компания»*	Реализация электроэнергии	Россия	100,00	100,00	100,00	100,00
ОАО «Энергосбыт Ростовэнерго»	Реализация электроэнергии	Россия	86,79	81,54	71,44	64,51
ОАО «Кубанская энергосбытовая компания»	Реализация электроэнергии	Россия	57,13	57,13	24,88	24,88
ООО «Гарантэнергосервис»	Реализация электроэнергии	Россия	100,00	100,00	-	-
ООО «Энерготрейдинг»	Реализация электроэнергии	Россия	100,00	100,00	-	-
ООО «Карельская тепловая компания»	Реализация электроэнергии	Россия	90,00	90,00	90,00	90,00

*-доли владения указаны ретроспективно

Группа компаний «ТНС энерго»
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

На основании решения об увеличении уставного капитала ОАО ГК «ТНС энерго», принятого 28 ноября 2013 года, 31 января 2014 года произошло размещение дополнительных обыкновенных именных бездокументарных акций в количестве 8 179 560 штук, номинальной стоимостью 1 рубль каждая. Основной целью эмиссии являлось привлечение денежных средств и увеличение доли участия Эмитента в его дочерних и зависимых компаниях.

По состоянию на 30 июня 2014 года в результате сделок по обмену выпущенных в рамках дополнительной эмиссии акций ОАО ГК «ТНС энерго» в количестве 3 668 239 штук получено следующее количество акций дочерних и зависимых компаний.

Компания	Обыкновенных акций	Доля голов-сов, %	Привилегированных акций	Доля в уставном капитале, %
ОАО "Мариэнергообьт"	6 553 008	5,38%	1 143 457	5,81%
ОАО "Воронежская энергосбытовая компания"	15 863 758	28,26%	2 516 949	24,55%
ОАО "Нижегородская сбытовая компания"	1 174 438	29,97%	396 119	31,52%
ОАО "Ярославская сбытовая компания"	1 342 274	7,83%	1 151 485	11,52%
ОАО "Энергосбыт Ростовэнерго"	1 247 778 677	15,35%	293 832 596	17,03%
ОАО "Кубанская Энергосбытовая компания"	5 764 115	32,25%	-	32,25%

Приобретение дочерних компаний

В результате обмена на акции ОАО ГК «ТНС энерго» Группа приобрела 32,25% обыкновенных акций ОАО "Кубанская Энергосбытовая компания" и результате получила контроль над этой компанией.

Ниже представлена информация о справедливой стоимости идентифицируемых активов и обязательств ОАО «Кубаньэнергообьт» по состоянию на дату приобретения без учета взаимной задолженности:

Основные средства	832 740
Инвестиционное имущество	28 057
Нематериальные активы	5 533 599
в т.ч. статус гарантирующего поставщика	5 517 694
Долгосрочные инвестиции	427 538
Долгосрочная дебиторская задолженность, прочие внеоборотные активы	25 470
Запасы	9 831
Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	2 815 825
Краткосрочные займы выданные	1 850 176
Денежные средства	201 652
Итого активы	11 724 888
Отложенные налоговые обязательства	1 090 748
Долгосрочные кредиты	2
Краткосрочные кредиты	2 846 061
Краткосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	2 515 532
Итого обязательства	6 452 343
Итого чистые активы	5 272 545
Доля неконтролирующих собственников (определена как пропорциональная часть чистых активов по эффективной доле владения)	(2 260 340)
Приобретенные чистые активы	3 012 205
Гудвилл	1 417 497
Стоимость выбывшей инвестиции в ассоциированную компанию	(3 335 940)
Образованный резерв под дополнительную эмиссию акций	(1 093 762)
Итого стоимость приобретения	0

Справедливая стоимость приобретенных финансовых активов и обязательств приблизительно равна их балансовой стоимости.

Если бы ОАО "Кубаньэнергообьт" уже являлось дочерней компанией на 1 января 2014 года, чистая прибыль и выручка от продажи электроэнергии (мощности) розничным потребителям и прочая выручка Группы за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, составила бы 3 013 093 тыс. руб. и 80 914 167 тыс. руб.

Группа компаний «ТНС энерго»
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

соответственно.

В марте 2014 года Группа приобрела долю в 100% уставного капитала (100% голосов) в ООО "Гарантэнергосервис".

Ниже представлена информация о справедливой стоимости идентифицируемых активов и обязательств ООО "Гарантэнергосервис" по состоянию на дату приобретения без учета взаимной задолженности:

Основные средства	19 757
Нематериальные активы	240 264
в т.ч. статус гарантирующего поставщика	236 581
Отложенные налоговые активы	3 227
Запасы	114
Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	309 696
Денежные средства	60 162
Итого активы	633 220
Долгосрочные кредиты	152 484
Краткосрочные кредиты	98 554
Краткосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	394 954
Итого обязательства	645 992
Итого чистые активы	-12 772
Доля неконтролирующих собственников (определена как пропорциональная часть чистых активов по эффективной доле владения)	-
Приобретенные чистые активы	-12 772
Гудвилл	18 772
Итого стоимость приобретения	6 000

Справедливая стоимость приобретенных финансовых активов и обязательств приблизительно равна их балансовой стоимости.

После приобретения дочерней компании ООО "Гарантэнергосервис" ее чистый убыток и выручка от продажи электроэнергии (мощности) розничным потребителям и прочая выручка, отраженные в настоящей Консолидированной финансовой отчетности в 2014 году, составили 37 136 тыс. руб. и 719 724 тыс. руб. соответственно.

Если бы ООО "Гарантэнергосервис" уже являлось дочерней компанией на 1 января 2014 года, чистая прибыль и выручка от продажи электроэнергии (мощности) розничным потребителям и прочая выручка Группы за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, составила бы 2 915 833 тыс. руб. и 66 616 238 тыс. руб. соответственно.

В марте 2014 года Группа приобрела долю в 100% уставного капитала (100% голосов) в ООО "Энерготрейдинг".

Группа компаний «ТНС энерго»
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Ниже представлена информация о справедливой стоимости идентифицируемых активов и обязательств ООО "Энерготрейдинг" по состоянию на дату приобретения без учета взаимной задолженности:

Нематериальные активы	526 980
в т.ч. статус гарантирующего поставщика	520 202
Отложенные налоговые активы	13 358
Запасы	668
Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	672 742
Денежные средства	208 982
Итого активы	1 422 730
Долгосрочные кредиты	325 263
Краткосрочные кредиты	312 638
Краткосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	844 027
Итого обязательства	1 481 928
Итого чистые активы	(59 198)
Доля неконтролирующих собственников (определена как пропорциональная часть чистых активов по эффективной доле владения)	-
Приобретенные чистые активы	(59 198)
Гудвилл	65 198
Итого стоимость приобретения	6 000

Справедливая стоимость приобретенных финансовых активов и обязательств приблизительно равна их балансовой стоимости.

После приобретения дочерней компании ООО "Энерготрейдинг" ее чистый убыток и выручка от продажи электроэнергии (мощности) розничным потребителям и прочая выручка, отраженные в настоящей Консолидированной финансовой отчетности в 2014 году, составили 41 107 тыс. руб. и 2 105 784 тыс. руб. соответственно.

Если бы ООО "Энерготрейдинг" уже являлось дочерней компанией на 1 января 2014 года, чистая прибыль и выручка от продажи электроэнергии (мощности) розничным потребителям и прочая выручка Группы за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, составила бы 2 871 518 тыс. руб. и 68 341 994 тыс. руб. соответственно.

1 января 2014 года ОАО «Тулская энергосбытовая компания» получила статус гарантирующего поставщика на территории Тульской области. Одновременно с получением статуса гарантирующего поставщика Группа получила выход на новый рынок сбыта, часть бизнес-процессов и большую часть персонала ранее существовавшего гарантирующего поставщика. Группа расценивает это событие как операцию приобретения бизнеса. Стоимость приобретения составила 746 997 тыс. руб.

Ниже представлена информация о справедливой стоимости идентифицируемых активов и обязательств, приобретенных в результате объединения бизнеса, по состоянию на дату приобретения без учета взаимной задолженности:

Статус гарантирующего поставщика	1 568 372
Приобретенные чистые активы	1 568 372
Доход от выгодного приобретения	(821 375)
Итого стоимость приобретения	746 997

В результате приобретения ОАО "Кубаньэнергосбыт", ООО "Гарантэнергосервис" и ООО "Энерготрейдинг" в настоящей консолидированной промежуточной финансовой отчетности был признан гудвилл в сумме превышения величины произведенных инвестиций над пропорциональной долей в чистых активах приобретенных компаний, прямо или косвенно принадлежащей материнской компании. Руководство Группы считает, что признанный гудвилл возникает вследствие будущего синергетического эффекта от осуществления хозяйственной деятельности приобретенных дочерних компаний в рамках бизнеса Группы, а также вследствие наличия у приобретенных компаний баз потребителей в отдельных субъектах РФ, которые не могут быть признаны в качестве отдельных нематериальных активов.

Группа компаний «ТНС энерго»
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)
Приобретение неконтролируемых долей дочерних компаний у третьих сторон

В течение 1 полугодия 2013 года в результате приобретения долей неконтролирующих собственников произошли следующие изменения в структуре капитала Группы:

	Величина до- полнительных инвестиций	Изменение доли не- контролирующих собственников в ре- зультате изменения эффективной доли владения	Изменение нерас- пределенной при- были
Реорганизация в форме присоединения ЗАО "Дон-энергосбыт" к ОАО "Энергосбыт Ростовэнерго"	22 689	(315 994)	293 305
Приобретение дополнительного пакета акций			
ОАО «Мариэнергобыт»	201 672	9 271	(208 646)
ОАО «Воронежская энергосбытовая компания»	211	(156)	(55)
ОАО «Нижегородская сбытовая компания»	383 700	(101 243)	(282 457)
ОАО «Ярославская сбытовая компания»	71 626	(1 891)	(69 735)
Итого	679 898	(410 014)	(267 588)

В течение 1 полугодия 2014 года в результате приобретения долей неконтролирующих собственников произошли следующие изменения в структуре капитала Группы:

	Величина до- полнительных инве- стиций	Изменение доли некон- тролирующих собст- венников в результате изменения эффектив- ной доли владения	Резерв под до- полнительную эмиссию акций
Приобретение дополнительного пакета акций			
ОАО «Мариэнергобыт»	-	(52 120)	52 120
ОАО «Воронежская энергосбытовая компания»	(3 194)	(90 481)	93 675
ОАО «Нижегородская сбытовая компания»	280	(238 130)	237 850
ОАО "Энергосбыт Ростовэнерго"	982	(855 854)	854 872
ОАО «Ярославская сбытовая компания»	(2 183)	(100 950)	103 133
Итого	(4 115)	(1 337 535)	1 341 650

Группа компаний «ТНС энерго»
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)
6. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Вычислительная техника и оргтехника	Транспортные средства	Незавершенное строительство	Прочие	Итого
Условная первоначальная стоимость на 1 января 2014 года	1 378 194	147 763	235 158	156 256	21 451	31 370	1 970 192
Поступление	-	2 918	4 906	32 962	20 303	3 309	64 398
Ввод в эксплуатацию	32 495	1 126	1 515	-	(35 136)	-	-
Выбытие	(528)	(603)	(8 504)	(11 164)	-	(94)	(20 893)
Поступление в рамках сделок по приобретению дочерних компаний (Примечание 5)	690 558	16 367	40 346	38 623	52 758	13 845	852 497
Условная первоначальная стоимость на 30 июня 2014 года	2 100 719	167 571	273 421	216 677	59 376	48 430	2 866 194
Накопленная амортизация на 1 января 2014 года	(71 438)	(107 744)	(177 289)	(61 960)	-	(19 999)	(438 430)
Амортизация за год	(26 127)	(7 919)	(15 336)	(15 320)	-	(2 390)	(67 092)
Выбытие	31	608	3 956	7 826	-	102	12 523
Накопленная амортизация на 30 июня 2014 года	(97 534)	(115 055)	(188 669)	(69 454)	-	(22 287)	(492 999)
Балансовая стоимость на 1 января 2014 года	1 306 756	40 019	57 869	94 296	21 451	11 371	1 531 762
Балансовая стоимость на 30 июня 2014 года	2 003 185	52 516	84 752	147 223	59 376	26 143	2 373 195

	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Вычислительная техника и оргтехника	Транспортные средства	Незавершенное строительство	Прочие	Итого
Условная первоначальная стоимость на 1 января 2013 года	916 666	172 231	226 093	132 947	15 458	29 545	1 492 940
Поступление	5 244	634	2 214	12 293	4 597	-	24 982
Ввод в эксплуатацию	3 481	542	303	-	(5 779)	1 453	-
Выбытие	(1 721)	(29 465)	(1 741)	(2 396)	-	(1 066)	(36 389)
Условная первоначальная стоимость на 30 июня 2013 года	923 670	143 942	226 869	142 844	14 276	29 932	1 481 533
Накопленная амортизация на 1 января 2013 года	(48 361)	(95 886)	(157 992)	(47 249)	-	(18 300)	(367 788)
Амортизация за год	(12 212)	(11 897)	(13 780)	(12 246)	-	(1 846)	(51 981)
Выбытие	1 705	5 679	3 691	2 024	-	1 066	14 165
Накопленная амортизация на 30 июня 2013 года	(58 868)	(102 104)	(168 081)	(57 471)	-	(19 080)	(405 604)
Балансовая стоимость на 1 января 2013 года	868 306	76 345	68 101	85 698	15 458	11 245	1 125 152
Балансовая стоимость на 30 июня 2013 года	864 802	41 838	58 788	85 373	14 276	10 852	1 075 929

Группа компаний «ТНС энерго»
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)
7. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

	Гудвилл	Статус гаран- тирующего поставщика	Специальное про- граммное обеспе- чение для АИИС КУЭ	Прочее про- граммное обеспечение	Прочие не- материаль- ные активы	Итого
Первоначальная стоимость на 1 января 2014 года	1 005 122	8 842 693	430 547	266 364	741	10 545 467
Поступление		-		6 888	2	6 890
Выбытие				-		-
Поступление в рамках сделок по приобретению дочерних компаний (Примечание 5)	1 501 467	7 842 849	-	26 123	243	9 370 682
Пересчет в валюту представления отчетности						-
Первоначальная стоимость на 30 июня 2014 года	2 506 589	16 685 542	430 547	299 374	986	19 923 039
Накопленная амортизация и обесценение на 1 января 2014 года	-	-	(310 310)	(198 388)	(472)	(509 170)
Амортизация за год			(11 827)	(20 949)	(41)	(32 816)
Обесценение	-					-
Выбытие				-		-
Пересчет в валюту представления отчетности						-
Накопленная амортизация и обесценение на 30 июня 2014 года	-	-	(322 138)	(219 335)	(513)	(541 986)
Балансовая стоимость на 1 января 2014 года	1 005 122	8 842 693	120 237	67 976	269	10 036 297
Балансовая стоимость на 30 июня 2014 года	2 506 589	16 685 542	108 409	80 040	473	19 381 053

	Гудвилл	Статус гаран- тирующего поставщика	Специальное про- граммное обеспе- чение для АИИС КУЭ	Прочее про- граммное обеспечение	Прочие не- материаль- ные активы	Итого
Первоначальная стоимость на 1 января 2013 года	1 307 114	9 251 657	430 547	208 508	561	11 198 387
Поступление				30 629		30 629
Первоначальная стоимость на 30 июня 2013 года	1 307 114	9 251 657	430 547	239 137	561	11 229 016
Накопленная амортизация и обесценение на 1 января 2013 года	(301 992)	(567 521)	(286 657)	(147 130)	(405)	(1 303 705)
Амортизация за год			(11 827)	(20 393)	(43)	(32 263)
Накопленная амортизация и обесценение на 30 июня 2013 года	(301 992)	(567 521)	(298 483)	(167 523)	(449)	(1 335 968)
Балансовая стоимость на 1 января 2013 года	1 005 122	8 684 136	143 890	61 378	156	9 894 682
Балансовая стоимость на 30 июня 2013 года	1 005 122	8 684 136	132 064	71 614	112	9 893 048

Группа компаний «ТНС энерго»
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

8. ИНВЕСТИЦИИ

Прочие долгосрочные инвестиции

	30 июня 2014	31 декабря 2013
Займы, выданные по фиксированной процентной ставке связанным сторонам	435 976	515 090
Долгосрочная реструктуризированная задолженность внешних компаний	343 715	-
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	28 500	28 500
Итого	808 191	543 590

Краткосрочные инвестиции

	30 июня 2014	31 декабря 2013
Займы, выданные по фиксированной процентной ставке связанным сторонам	2 667 132	2 101 473
Займы, выданные по фиксированной процентной ставке прочим компаниям	1 659 543	1 281 192
Краткосрочная реструктуризированная задолженность внешних компаний	428 491	-
Задолженность по финансовой аренде	7 384	
Займы, выданные по плавающей процентной ставке связанным сторонам	9 000	
Займы, выданные по плавающей процентной ставке прочим компаниям	5 500	6 042
Резерв под обесценение займов выданных по фиксированной ставке	(177 405)	(145 269)
Итого	4 599 645	3 243 438

Долгосрочные займы, выданные по фиксированной процентной ставке 9,5-11% процентов годовых, включают в себя займы, номинированные в рублях, со сроком погашения до конца 2015 года для займов по состоянию на 30 июня 2014 года.

Краткосрочные займы, выданные по фиксированной процентной ставке, номинированы в рублях и имеют ставки от 8 до 15 процентов годовых.

Краткосрочные займы, выданные по плавающей процентной ставке, номинированы в рублях и имеют ставки равные 2/3 ставки рефинансирования Центрального Банка РФ и ставке рефинансирования Центрального Банка РФ (на 30 июня 2014 года составила 8,25% годовых).

По состоянию на 30 июня 2014 года и 31 декабря 2013 займы выданные были частично обеспечены залогом имущества на сумму 65 831 тыс. рублей и залогом прав требования на сумму 199 682 тыс. рублей. Группа считает, что справедливая стоимость всего заложенного имущества составляет приблизительно 70% общей суммы балансовых величин выданных займов, обеспеченных залогом.

Также по состоянию на 30 июня 2014 и 31 декабря 2013 года займы выданные обеспечены поручительством связанных сторон на сумму 237 717 тыс. рублей и 225 727 тыс. рублей соответственно..

Руководство Группы ожидает, что просроченные и не обесцененные займы в сумме 204 975 тыс. руб. и 48 537 тыс. руб. по состоянию на 30 июня 2014 года и на 31 декабря 2013 года соответственно, по которым не создавался резерв под обесценение, будут погашены в полном объеме.

Процентный доход по обесценившимся на 30 июня 2014 года займам выданным, признанный в составе финансовых доходов, составил 3 826 тыс. руб. и 2 615 тыс. руб. за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 и 30 июня 2013 года соответственно.

Группа компаний «ТНС энерго»
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Оценочный резерв под обесценение займов выданных представлен ниже:

Обесценение займов выданных	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года
Остаток на начало года	145 270	57 916
Начисление резерва	34 517	82 877
Восстановление резерва при погашении задолженности	(2 382)	-
Остаток на конец года	177 405	140 793

С целью погашения займов, выданных связанным сторонам, был произведен зачет встречных однородных требований со связанными сторонами и третьими лицами на сумму 682 019 тыс. руб. в 1 полугодии 2013 года (в 1 полугодии 2014 зачет не производился).

В 1 полугодии 2013 года задолженность по займам, выданным связанным сторонам, в сумме 143 160 тыс. руб. (включая сумму процентов по займам в размере 16 580 тыс. руб.), была отнесена в настоящей финансовой отчетности на уменьшение собственного капитала в качестве выплаты конечному бенефициару.

По оценкам руководства Группы, справедливая стоимость финансовых активов в виде займов выданных и прочих инвестиций приблизительно равна их балансовой стоимости.

9. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Долгосрочная дебиторская задолженность	30 июня 2014	31 декабря 2013
Долгосрочная торговая дебиторская задолженность	324 640	614 455
Резерв по долгосрочной торговой дебиторской задолженности	(108 706)	-
Прочая дебиторская задолженность	3 008 083	2 910 714
Итого	3 224 017	3 525 169

По состоянию на 30 июня 2014 и 31 декабря 2013 года долгосрочная торговая дебиторская задолженность была частично обеспечена залогом акций на сумму 149 688 тыс. руб. и 428 185 тыс. руб. соответственно.

Прочая долгосрочная дебиторская задолженность по состоянию на 30 июня 2014 и 31 декабря 2013 в сумме 2 986 943 тыс. руб. и 2 897 960 тыс. руб. соответственно представляет собой отраженную по справедливой стоимости (с учетом рыночной ставки 10,78% по аналогичным финансовым инструментам) задолженность связанной стороны за проданные векселя, полученные в результате уступки прав требования по торговой дебиторской задолженности покупателей электроэнергии приобретенных дочерних обществ ЗАО «Донэнергосбыт» и ОАО «Энергосбыт Ростовэнерго», со сроком погашения 31 декабря 2015 года.

Торговая и прочая дебиторская задолженность	30 июня 2014	31 декабря 2013
Торговая дебиторская задолженность	18 356 157	12 735 225
Резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности	(2 908 014)	(2 867 155)
Задолженность сетевых компаний за приобретенные потери электроэнергии	4 480 362	3 453 687
Резерв под обесценение задолженности сетевых компаний за приобретенные потери	(803 527)	(608 032)
Прочая дебиторская задолженность	818 977	817 970
Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	(185 431)	(224 005)
	19 758 524	13 307 690
Авансы выданные		
Авансы поставщикам	314 580	1 018 672
Резерв под обесценение авансов выданных	(41 364)	(41 248)
	273 216	977 424
Итого	20 031 740	14 285 114

В составе торговой дебиторской задолженности отражена задолженность связанных сторон за приобретенную электроэнергию в сумме 661 947 тыс. руб. и 610 460 тыс. руб. по состоянию на 30 июня 2014 года и 31 декабря 2013 года соответственно.

Группа компаний «ТНС энерго»
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

В 2012 году часть данной задолженности была реструктуризирована в долгосрочную с графиком погашения до конца 2014 года и с уточнением графика платежей в 2013 году с погашением до конца 2015 года. В момент реструктуризации данная задолженность была отражена по справедливой стоимости с учетом рыночной ставки 11,2% по аналогичным финансовым инструментам. Разница между первоначальной и справедливой стоимостью задолженности за вычетом налога была отражена непосредственно в составе капитала.

По состоянию на 30 июня 2014 года торговая дебиторская задолженность была частично обеспечена залогом имущества на сумму 100 120 тыс. рублей, залогом акций на сумму 376 027 тыс. руб. По состоянию на 31 декабря 2013 года торговая дебиторская задолженность была частично обеспечены залогом имущества на сумму 84 745 тыс. рублей, залогом акций на сумму 97 529 тыс. руб.

Торговая дебиторская задолженность представляет собой следующее:

Торговая дебиторская задолженность	30 июня 2014	31 декабря 2013
Задолженность розничных покупателей-потребителей электроэнергии (мощности)	15 294 515	9 678 686
Задолженность за электроэнергию, проданную на оптовом рынке (балансирующем рынке и рынке на сутки вперед)	76 929	117 819
Торговая дебиторская задолженность за прочие товары и услуги	76 699	71 565
Итого	15 448 143	9 868 070

Движение оценочного резерва под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности представлено следующим образом:

Обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года
Остаток на начало года	3 699 192	3 316 383
Начисление резерва	678 059	599 086
Восстановление резерва при погашении задолженности	(249 495)	(464 040)
Использование резерва при списании задолженности как безнадёжной к взысканию	(122 078)	(67 056)
Остаток на конец года	4 005 678	3 384 373

Группой также созданы резервы, относящиеся к задолженности по неурегулированным расчетам с контрагентами. Большая часть дебиторской задолженности, по которой создан резерв под обесценение, просрочена более чем на один год. Руководство Группы не списывает данную задолженность, считая, что по состоянию на отчетную дату сохраняется вероятность погашения задолженности.

По оценкам руководства Группы, справедливая стоимость финансовых активов в виде торговой и прочей дебиторской задолженности приблизительно равна ее балансовой стоимости.

Группа компаний «ТНС энерго»
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Ниже приведена информация о просроченной дебиторской задолженности, по которой не создавался резерв под обесценение, поскольку не происходило существенных изменений в ее кредитном качестве, и руководство Группы ожидает, что она будет погашена в полном объеме.

Просроченная дебиторская задолженность, по которой не создавался резерв под обесценение, имеет следующие сроки давности:

	30 июня 2014	31 декабря 2013
менее месяца	3 505 398	1 489 788
от 1 до 3 месяцев	4 211 939	1 942 870
от 3 до 6 месяцев	1 849 825	743 823
от 6 до 12 месяцев	2 135 146	861 176
более 12 месяцев	1 231 905	925 593
Итого	12 934 213	5 963 250

По состоянию на 30 июня 2014 года и 31 декабря 2013 года в отношении просроченной, но не обесцененной дебиторской задолженности Группа не имела какого-либо обеспечения.

10. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

Денежные средства и их эквиваленты	30 июня 2014	31 декабря 2013
Денежные средства на расчетных и иных аналогичных счетах в банках	1 021 021	436 886
Денежные средства в кассе	16 398	9 865
Итого денежные средства и их эквиваленты	1 037 419	446 751

11. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ

По состоянию на 30 июня 2014 года и 31 декабря 2013 года зарегистрированный и полностью оплаченный уставный капитал Группы представлен обыкновенными именными бездокументарными акциями в количестве 10 000 000 штук номинальной стоимостью 1 рубль.

В мае 2013 года Общество с ограниченной ответственностью «Группа компаний «ТНС энерго» было преобразовано в Открытое акционерное общество «Группа компаний «ТНС энерго» с обменом доли в уставном капитале участника преобразуемого общества на акции акционерного общества.

Распределение прибыли

Распределение прибыли материнской компании осуществляется на основании данных ее отдельной финансовой отчетности, составленной в соответствии с РСБУ.

За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, конечный контролирующий бенефициар осуществил возврат ранее полученной в форме займов суммы дивидендов в размере 1 664 034 тыс. руб. В настоящей финансовой отчетности данные суммы были отнесены на увеличение собственного капитала.

За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года решениями акционеров о распределении прибыли были объявлены дивиденды в сумме 263 200 тыс. руб. за 2012 год и 2 800 000 тыс. руб. за 2013 год.

За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года решением единственного учредителя о распределении прибыли были объявлены дивиденды в сумме 1 000 000 тыс. руб. за 2012 год.

Группа компаний «ТНС энерго»
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)
12. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

Долгосрочные кредиты и займы	Валюта	Срок погашения	Эффективная ставка процента	Обеспечения	30 июня 2014	31 декабря 2013
Задолженность по долгосрочным кредитам с фиксированной процентной ставкой:						
ОАО «Альфа Банк»	Руб.	2017	12,5%-13%	Залог большинства принадлежащих Группе акций дочерних и зависимых компаний - акционерных обществ (кроме акций ЗАО "НП Энергия" и 70% акций ОАО "Тульская энергосбытовая компания"). Поручительство владельца материнской компании.	4 871 327	6 180 430
RCB BANK	Руб.	2021	11,6%	-	1 408 450	-
ОАО "Промсвязьбанк"	Руб.	2014	12,96%	Залог 70% акций ОАО «Тульская энергосбытовая компания». Право безакцептного списания денежных средств со счетов в банке. Поручительство владельцев материнской компании.	27 692	46 154
					6 307 469	6 226 584
Финансовая аренда	Руб.			Право собственности арендодателя на имущество в финансовой аренде	19 063	13 686
<i>Минус:</i>						
Текущая часть долгосрочных кредитов	Руб.				(1 450 700)	(1 563 521)
Текущая часть обязательств по финансовой аренде	Руб.				(8 335)	(5 448)
Итого					4 867 497	4 671 301

Группа компаний «ТНС энерго»
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Краткосрочные кредиты и займы	Валюта	Эффективная ставка процента	Обеспечения	30 июня 2014	31 декабря 2013
Задолженность по краткосрочным кредитам с фиксированной процентной ставкой					
ОАО "Альфа Банк"	Руб.	9,4%-12,5%	Залог объекта недвижимости балансовой стоимостью 277 570 тыс. руб. Поручительство владельцев компаний - инвесторов. Право безакцептного списания денежных средств со счетов в банке. Остаток денежных средств составил 308 684 тыс.руб. по состоянию на 30 июня 2014 года.	6 711 000	5 822 138
ОАО АКБ "Банк Москвы"	Руб.	10,15%-10,8%	Право безакцептного списания денежных средств со счетов в банке. Остаток денежных средств составил 488 тыс.руб. по состоянию на 30 июня 2014 года.	2 356 800	1 395 100
ОАО "Промсвязьбанк"	Руб.	9,1%-11,85%	Поручительства владельцев материнской компании.	1 806 500	1 247 800
ОАО АКБ "Сбербанк России"	Руб.	10,95%	Право безакцептного списания денежных средств со счетов в банке. Остаток денежных средств составил 2 227 тыс.руб. по состоянию на 30 июня 2014 года.	1 000 000	-
ОАО "Номос-Банк"	Руб.	6%-11,5%	Поручительства владельцев материнской компании.	450 500	483 471
ЗАО «Банк Интеза»	Руб.	12,1%	Право безакцептного списания денежных средств со счетов в банке. Остаток денежных средств составил 52 тыс.руб. по состоянию на 30 июня 2014 года.	300 000	200 000
ОАО АКБ "Еврофинанс Моснарбанк"	Руб.	9,7%-10,25%	-	200 000	300 000
ОАО Банк "Петрокомерц"	Руб.	10,55%-11%	-	-	974 700
ОАО АКБ "Металлинвестбанк"	Руб.	9%	-	-	50 000
				12 824 800	10 473 209
Задолженность по краткосрочным займам с фиксированной процентной ставкой					
					-
Задолженность по процентам к уплате					
				16 652	20 952
<i>Плюс:</i>					
Текущая часть долгосрочных кредитов	Руб.			1 450 700	1 563 520
Текущая часть обязательств по финансовой аренде	Руб.			8 335	5 448
Итого				14 300 487	12 063 129

Группа компаний «ТНС энерго»
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

По оценкам руководства Группы, справедливая стоимость задолженности по кредитам и займам полученным приблизительно равна ее балансовой стоимости.

В течение полугодий, закончившихся 30 июня 2014 и 30 июня 2013, Группа выполняла все договорные обязательства по кредитам и займам полученным.

13. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Торговая и прочая кредиторская задолженность	30 июня 2014	31 декабря 2013
<i>Торговая кредиторская задолженность</i>		
Кредиторская задолженность перед поставщиками электроэнергии (мощности)	3 193 307	2 946 994
Кредиторская задолженность за электроэнергию на балансирующем рынке и рынке на сутки вперед	2 562 062	1 803 017
Кредиторская задолженность перед сетевыми компаниями за транзит электроэнергии	9 975 540	6 601 789
Кредиторская задолженность перед прочими поставщиками и подрядчиками	424 291	269 225
	16 155 200	11 621 025
Задолженность по оплате труда	453 224	340 674
Задолженность по выплате дивидендов	2 852 531	79 817
<i>Прочая кредиторская задолженность</i>		
Кредиторская задолженность по претензиям	75 819	100 491
Прочая кредиторская задолженность	95 071	60 162
	170 890	160 653
<i>Авансы полученные</i>		
Авансы под реализацию электроэнергии (мощности) розничным покупателям-потребителям	2 020 468	1 240 313
Авансы под реализацию потерь электроэнергии сетевым компаниям	38 569	51 080
Прочие авансы полученные	1 940	5 315
	2 060 977	1 296 708
Итого	21 692 822	13 498 877

По оценкам руководства Группы, справедливая стоимость финансовых обязательств в виде кредиторской задолженности приблизительно равна ее балансовой стоимости.

Группа компаний «ТНС энерго»
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)
14. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

Группа признает налог на прибыль, основываясь на наилучшей оценке руководства средневзвешенной ставки налога на прибыль, которая, как ожидается, будет применена в текущем полном финансовом году. Данная ставка применяется к прибыли до налогообложения, полученной в промежуточном периоде. Эффективная ставка по налогу на прибыль в консолидированной сокращенной финансовой отчетности в отношении продолжающейся деятельности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, составила 6% (за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года: 21%). Изменения в эффективной налоговой ставке, вызваны, главным образом, отражением в учете выбытия отложенного налогового обязательства по инвестициям в ассоциированные компании в сумме 667 188 тыс. руб. Бывшая на 31 декабря 2013 года ассоциированная компания ОАО "Кубаньэнергосбыт" стала по состоянию на 30 июня 2014 года дочерней (см. Примечание 5).

15. ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

	За 6 месяцев, за- кончившихся 30 июня 2014	За 6 месяцев, за- кончившихся 30 июня 2013
Себестоимость реализованной электроэнергии (мощности)	38 399 909	30 075 528
Услуги сетевых компаний по передаче электроэнергии потребителям	27 667 576	20 162 100
Заработная плата и прочие выплаты в пользу работников	1 499 724	1 495 784
Обязательные страховые взносы на социальное обеспечение работников	357 988	327 442
Услуги по сбору денежных средств с потребителей электроэнергии	225 822	221 788
Услуги по снятию показателей приборов учета	534 518	312 810
Аудиторские, юридические, образовательные и иные информационно-консультационные услуги	138 311	78 689
Операционная аренда	168 197	144 744
Услуги по организации работы на оптовом рынке электроэнергии	79 473	62 786
Материальные затраты	95 131	57 466
Амортизация основных средств	67 092	51 981
Ремонт и техническое обслуживание основных средств	30 091	24 333
Амортизация нематериальных активов	37 164	30 314
Налоги, кроме налога на прибыль	41 437	26 028
Реклама	206 479	36 088
Почтовые расходы	104 462	45 600
Услуги связи и коммуникации	34 013	28 867
Страхование	19 179	19 980
Охрана	31 183	28 943
Командировочные и представительские расходы	9 311	7 397
Электроэнергия на собственные нужды, тепло и прочие коммуналь- ные услуги	20 810	9 658
Прочие расходы	71 789	47 728
Итого	69 839 659	53 296 054

Группа компаний «ТНС энерго»
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

16. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ

	За 6 месяцев, за- кончившихся 30 июня 2014	За 6 месяцев, за- кончившихся 30 июня 2013
Доход от выгодного приобретения зависимой компании	-	1 985 474
Доход от выгодного приобретения дочерней компании	821 375	-
Возмещение убытков, пени и штрафы к получению по хозяйствен- ным договорам	162 494	187 641
Возмещение ранее списанных безнадежных долгов	270 126	308 894
Прибыль прошлых лет	-	73 954
Восстановление резервов	3 532	8 704
Списание невостребованной кредиторской задолженности	2 731	880
Прочие доходы	2 984	2 595
Итого	1 263 242	2 568 142

17. ПРОЧИЕ РАСХОДЫ

	За 6 месяцев, за- кончившихся 30 июня 2014	За 6 месяцев, за- кончившихся 30 июня 2013
Резерв под обесценение торговой и прочей дебиторской задолжен- ности	428 563	135 045
Благотворительность, финансовая помощь и иные виды безвозмезд- ных перечислений	232 673	242 264
Возмещение убытков, пени и штрафы, включая налоговые санкции	88 317	153 629
Списание безнадежных долгов	57 135	97 192
Резерв под обесценение займов выданных	32 135	82 876
Расходы на социальные нужды сотрудников, в том числе бывших	9 732	11 646
Обесценение авансов выданных	-	3 985
Прочие прочие расходы	13 035	13 815
Итого	861 590	740 452

18. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

	За 6 месяцев, закон- чившихся 30 июня 2014	За 6 месяцев, за- кончившихся 30 июня 2013
Процентные доходы по займам выданным	185 444	159 411
Амортизация дисконта по дебиторской задолженности и займам выданным	249 031	135 635
Процентные доходы по депозитным и иным банковским счетам	15 462	6 954
Доход по приобретенным дешевле номинала правам требования	-	10 624
Итого	449 937	312 624

Группа компаний «ТНС энерго»
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

19. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	За 6 месяцев, за- кончившихся 30 июня 2014	За 6 месяцев, за- кончившихся 30 июня 2013
Процентные расходы по банковским кредитам	1 000 903	739 154
Расходы по дисконтированию долгосрочной дебиторской задолженности	-	45 706
Прочие финансовые расходы	2 187	18 900
Итого	1 003 090	803 760

20. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ

Основные категории финансовых инструментов

Финансовые инструменты по категориям представлены следующим образом:

Финансовые активы по категориям	30 июня 2014	31 декабря 2013
<i>Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи</i>		
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	28 500	28 500
	28 500	28 500
<i>Дебиторская задолженность и займы выданные</i>		
Торговая и прочая дебиторская задолженность	22 982 541	16 832 858
Займы выданные	5 371 952	3 758 528
Дебиторская задолженность по финансовой аренде	7 384	-
<i>Денежные средства и их эквиваленты</i>	1 037 419	446 751
Итого	29 427 796	21 066 637

Финансовые обязательства по категориям	30 июня 2014	31 декабря 2013
<i>Финансовые обязательства, учитываемые по амортизированной стоимости</i>		
Задолженность по финансовой аренде	19 063	13 686
Кредиты и займы полученные	19 148 921	16 720 745
Торговая и прочая кредиторская задолженность	16 578 572	12 061 513
Итого	35 746 556	28 795 944

Учетные классификации и справедливая стоимость

По состоянию на 30 июня 2014 года справедливая стоимость финансовых активов и обязательств Группы приблизительно равна их балансовой стоимости.

21. РЕЗЕРВЫ, УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И ПРОЧИЕ РИСКИ

Судебные разбирательства

ОАО «Нижегородская сбытовая компания» выступает ответчиком по искам, поданным ОАО «МРСК Центра и Приволжья» о взыскании стоимости услуг по передаче электроэнергии в отношении разногласий по объемам предоставленных услуг всем потребителям за каждый месяц 2012, 2013 года и 5 месяцев 2014 года. По мнению руководства Группы разногласия между сторонами в большинстве случаев относятся к следующим вопросам: объему услуг, оказанных гражданам, проживающим в частных жилых домах, порядку расчета с применением норматива, установленного Постановлением Правительства Нижегородской области №244, применению сторонами различных методик определения полезного отпуска электроэнергии по многоквартирным домам и частному сектору и прочим. По всем искам назначена судебная экспертиза с целью корректного определения объема оказанных услуг. ОАО «МРСК Центра и Приволжья» не предоставило обоснованную позицию по вышеуказанным вопросам, ожидая результатов судебной экспертизы. Производство по делам приостановлено.

Группа компаний «ТНС энерго»*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

Также, ОАО «Нижегородская сбытовая компания» выступает ответчиком по иску, поданному ОАО «МРСК Центра и Приволжья» в ноябре 2013 года о взыскании суммы неосновательного обогащения, составляющего стоимость фактически оказанных услуг по передаче электроэнергии в многоквартирные дома, необорудованные общедомовыми приборами учета, за период январь-декабрь 2011 года в размере 443 960 тыс. рублей. В соответствии с исковым заявлением ОАО «МРСК Центра и Приволжья» данные объемы фактически оказанных и неоплаченных ОАО «Нижегородская сбытовая компания» услуг не регулировались договором на транспортировку электроэнергии между ОАО «МРСК Центра и Приволжья» и ОАО «Нижегородская сбытовая компания» и возникли сверх договора.

В настоящий момент руководству Группы не представляется возможным достоверно оценить размер возможных выплат по искам в случае неблагоприятного для ОАО «Нижегородская сбытовая компания» исхода судебных разбирательств, однако вероятность такого исхода оценивается как низкая.

ОАО «Ярославская сбытовая компания» вовлечено в качестве ответчика в ряде арбитражных процессов с ОАО «МРСК-Центра» по разногласиям о величине услуг за передачу электрической энергии в 2012-2013 г., а именно: разногласия по величине мощности, подлежащей оплате за передачу электрической энергии во втором полугодии 2012 года, оценочная величина данных разногласий лежит в диапазоне от 404 810 до 592 822 тыс. руб. По состоянию на дату подписания отчетности решения по этим делам не приняты. Руководство Группы оценивает вероятность исхода судебных дел ОАО «Ярославская сбытовая компания» с ОАО «МРСК Центра» в свою пользу как высокую, и по этой причине Группа не начислила какого-либо резерва в данной финансовой отчетности.

ОАО "Воронежская энергосбытовая компания" также вовлечено в качестве ответчика в ряде арбитражных процессов с ОАО «МРСК Центра» по разногласиям о величине услуг за передачу электрической энергии в 2012-2013 г. В настоящее время, Решением Арбитражного суда Воронежской области от 27 ноября 2013 года ОАО «МРСК Центра» в иске о взыскании с ОАО «Воронежская энергосбытовая компания» задолженности за услуги по передаче электроэнергии за июль – август 2012 года отказано, Девятнадцатый арбитражный апелляционный суд постановил оставить решение Арбитражного суда Воронежской области от 27 ноября 2013 года без изменения, а апелляционную жалобу ОАО «МРСК Центра» без удовлетворения. В мае 2014 года постановлением Федерального арбитражного суда Центрального округа кассационная жалоба ОАО «МРСК Центра» в отношении постановления Девятнадцатого арбитражного апелляционного суда по иску о взыскании с ОАО «Воронежская энергосбытовая компания» задолженности за услуги по передаче электроэнергии за июль – август 2012 года оставлена без удовлетворения. Решением Арбитражного суда Воронежской области от 30 мая 2014г. в удовлетворении искового заявления ОАО «МРСК Центра» о взыскании с ОАО «Воронежская энергосбытовая компания» задолженности за услуги по передаче электроэнергии за сентябрь – декабрь 2012 года в сумме 687 941 тыс. рублей было отказано. Постановлением Девятнадцатого арбитражного апелляционного суда от 07 августа 2014 решение оставлено без изменения.

Руководство Группы оценивает вероятность исхода указанных судебных дел в свою пользу как высокую, и по этой причине не начислило какого-либо резерва в данной финансовой отчетности.

По состоянию на 30 июня 2014 года у ОАО "Энергосбыт Ростовэнерго" существуют разногласия с ОАО «Донэнерго» по услугам по передаче электроэнергии населению и приравненным к ним потребителям в сумме 158 785 тыс. рублей. ОАО «Донэнерго» не предоставило документы, являющиеся основанием для расчета объема оказанных услуг по транзиту. В связи с этим по состоянию на 30 июня 2014 года руководство Группы не видит оснований для начисления обязательств по указанным разногласиям.

Поручительства

По состоянию на 30 июня 2014 года и 31 декабря 2013 года Группа имеет выданные поручительства в обеспечение исполнения кредитных обязательств связанных сторон и прочих компаний в сумме 2 034 903 тыс. руб. и 1 918 240 тыс. руб. соответственно.

Группа считает, что заключенные ею договоры финансовой гарантии (поручительства), призванные гарантировать задолженность других сторон, представляют собой договоры страхования, и учитывает их как таковые. В соответствии с этим подходом Группа отражает договор гарантии (поручительства) как условное обязательство до тех пор, пока не станет вероятным, что от Группы потребуются выплата по соответствующей гарантии (поручительству).

Группа компаний «ТНС энерго»
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)
Резервы

Информация об остатках и о движении резервов, признанных в настоящей Консолидированной финансовой отчетности, представлена ниже в таблице:

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года
Остаток на начало года	372 475	59 576
Начисление резерва	252 163	4 637
Восстановление резерва при изменении оценок	(3 532)	(8 704)
Использование резерва при признании обязательства	(4 350)	(34 078)
Остаток на конец периода	616 756	21 431

По состоянию на 30 июня 2014 года и 31 декабря 2013 года в составе резервов отражены главным образом выявляемые в судебном порядке обязательства по неурегулированным расчетам с сетевыми компаниями за услуги по транзиту электроэнергии и обязательства перед контрагентами по штрафам за нарушение условий договоров. Группа оспаривает данные обязательства, однако, исходя из оценки неблагоприятного исхода соответствующих споров, резерв создан на всю сумму разногласий, которые с высокой степенью вероятности не будут урегулированы в пользу компаний Группы.

22. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ
Отношения контроля

По состоянию на 30 июня 2014 года единственным владельцем акций материнской компании является Sunflake Ltd (Кипр). Конечной контролирующей стороной Группы является физическое лицо Аржанов Д.А. На основании решения об увеличении уставного капитала ОАО ГК «ТНС энерго», принятого 28 ноября 2013 года, 31 января 2014 года произошло размещение дополнительных обыкновенных именных бездокументарных акций в количестве 8 179 560 штук, номинальной стоимостью 1 рубль каждая. Процедура дополнительной эмиссии обыкновенных именных бездокументарных акций в количестве 3 668 239 штук завершена 18 августа 2014 года.

В рамках своей хозяйственной деятельности Группа осуществляет операции со связанными сторонами. Информация о данных операциях представлена ниже.

Операции с ключевыми руководящими сотрудниками

Вознаграждения ключевым руководящим сотрудникам Группы составили 352 022 тыс. руб. и 322 486 тыс. руб. за полугодия, закончившиеся 30 июня 2014 года и 30 июня 2013 года соответственно. Все вознаграждения являются краткосрочными и включают в себя оплату труда в соответствии с трудовыми контрактами, вознаграждение за участие в заседаниях совета директоров дочерних компаний Группы, отчисления на социальное обеспечение.

Информация о существенных операциях и остатках по расчетам с ключевыми руководящими сотрудниками Группы представлена ниже:

Операции	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года
Выдано займов	30 000	76 000
Проценты, начисленные по займам выданным	3 984	11 716
Погашено займов	-	(55 000)
Погашено процентов	-	(358)

Сальдо расчетов	30 июня 2014	31 декабря 2013
Задолженность по займам выданным	108 937	75 643

В течение 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года и 30 июня 2013 года, высшему руководству Группы выдавались краткосрочные займы в рублях по ставкам от 6% до 12% годовых.

Группа компаний «ТНС энерго»
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Операции с материнской компанией

<i>Операции</i>	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года
Начислено дивидендов к уплате	2 209 275	1 000 000
Сальдо расчетов		
	30 июня 2014	31 декабря 2013
Задолженность по займам выданным	68	68
Задолженность по дивидендам	1 946 075	29 100

Операции с компаниями, оказывающими значительное влияние на дочерние предприятия Группы

<i>Операции</i>	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года
Реализация		
Электроэнергия	74	-
Прочее	125	115
Итого	199	115
Выдано займов		1 269 500
Проценты, начисленные по займам выданным	35 560	35 591
Погашено займов	(570 228)	(1 074 190)
Погашено процентов	(85 580)	(105 736)
Начислено дивидендов к уплате	386 344	20 440
Прочее движение	(15)	-
Сальдо расчетов		
	30 июня 2014	31 декабря 2013
Задолженность по займам выданным	155 924	776 172
Торговая и прочая дебиторская задолженность	25	139
Торговая и прочая кредиторская задолженность	8	-
Задолженность по дивидендам к уплате	386 344	-

Операции с ассоциированными компаниями

<i>Операции</i>	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года
Реализация		
Электроэнергия	346 843	-
Прочее	104	98
Итого	346 947	98
Приобретение		
Прочее	690	-
Итого	690	-
Выдано займов	-	215 300
Проценты, начисленные по займам выданным	26 341	37 465
Погашено займов	(100 000)	(229 500)
Погашено процентов	(400)	(30 546)
Начислено дивидендов к уплате	8 365	-
Сальдо расчетов		
	30 июня 2014	31 декабря 2013
Задолженность по займам выданным	498 169	606 979
Торговая и прочая дебиторская задолженность	127 432	24 932
Задолженность по дивидендам к уплате	8 365	-

Группа компаний «ТНС энерго»
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)
Операции с прочими связанными сторонами

<i>Операции</i>	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года
Реализация		
Электроэнергия	3 398 899	495 221
Прочее	1 717	379
Итого	3 400 616	495 600
Приобретение		
Электроэнергия	9 311	-
Прочее	365 907	167 243
Итого	375 218	167 243
Выдано займов	1 432 455	448 645
Проценты, начисленные по займам выданным	297 397	46 085
Погашено займов	(508 082)	(144 200)
Погашено процентов	(19 158)	(74 321)
Начислено дивидендов к уплате	247 447	-
Прочее движение	(291 389)	45 706

<i>Сальдо расчетов</i>	30 июня 2014	31 декабря 2013
Долгосрочная дебиторская задолженность	3 136 631	3 325 362
Задолженность по займам выданным долгосрочным	435 976	426 590
Задолженность по займам выданным	2 021 971	797 044
Торговая и прочая дебиторская задолженность	1 929 990	2 080 184
Резерв по торговой и прочей дебиторской задолженности	(9 000)	(55 000)
Авансы выданные	7 514	38 634
Торговая и прочая кредиторская задолженность	223 579	105 276
Авансы полученные	359	-
Задолженность по дивидендам к уплате	247 447	-
Поручительства за связанные стороны	1 008 918	823 825

В течение 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года и 30 июня 2013 года связанным сторонам выдавались займы в рублях по ставке от 8,5% до 13,5% годовых.

23. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА
Эмиссия дополнительных акций

18 августа 2014 года завершена процедура дополнительной эмиссии обыкновенных именных бездокументарных акций в количестве 3 668 239 штук, номинальной стоимостью 1 рубль каждая. Данные акции переданы в обмен на акции сбытовых компаний, полученные в течение первого полугодия 2014 года (Примечание 5).