



Публичное акционерное общество Группа компаний «ТНС энерго»  
127006, Российская Федерация, г.Москва, Настасьинский пер., д.4, к.1  
Тел: +7 (495) 287-24-84, факс: +7 (495) 287-24-84 доб.3088  
E-mail: info@tns-e.ru. Сайт: www.tns-e.ru

## **ПАО ГРУППА КОМПАНИЙ «ТНС ЭНЕРГО»**

**КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ СОКРАЩЕННАЯ ФИНАНСОВАЯ  
ОТЧЕТНОСТЬ,  
ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С МЕЖДУНАРОДНЫМИ СТАНДАРТАМИ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ  
ЗА 6 МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2017 ГОДА  
(НЕАУДИРОВАННЫЕ ДАННЫЕ)**

## СОДЕРЖАНИЕ

	Страница
Закключение независимых аудиторов по обзорной проверке консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности	3-4
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении	5
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	6
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях в капитале	7-8
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств	9-10
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности	11-40



Акционерное общество «КПМГ»  
Пресненская наб., 10  
Москва, Россия 123112  
Телефон +7 (495) 937 4477  
Факс +7 (495) 937 4400/99  
Internet www.kpmg.ru

## **Заключение независимых аудиторов по обзорной проверке консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности**

Акционерам и Совету директоров ПАО Группа компаний «ТНС энерго»

### **Вступление**

Мы провели обзорную проверку прилагаемого консолидированного промежуточного сокращенного отчета о финансовом положении ПАО Группа компаний «ТНС энерго» (далее «Компания») и ее дочерних предприятий (далее совместно именуемых «Группа») по состоянию на 30 июня 2017 года и соответствующих консолидированных промежуточных сокращенных отчетов о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, изменениях в капитале и движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, а также примечаний к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности (далее «консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность»). Руководство Группы несет ответственность за подготовку и представление данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность состоит в выражении вывода в отношении данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности на основании проведенной нами обзорной проверки.

### **Объем обзорной проверки**

Мы провели обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом по обзорной проверке 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, проводимая независимым аудитором предприятия». Обзорная проверка заключается в направлении запросов, главным образом сотрудникам, отвечающим за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учета, а также в проведении аналитических и прочих обзорных процедур. Обзорная проверка предполагает существенно меньший объем работ по сравнению с аудитом, проводимым в соответствии с Международными стандартами аудита, вследствие чего не позволяет нам получить уверенность в том, что нам стало известно обо всех существенных обстоятельствах, которые

Аудируемое лицо: ПАО Группа компаний «ТНС энерго»

Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц за № 1137746456231.

Москва, Россия

Независимый аудитор: АО «КПМГ», компания, зарегистрированная в соответствии с законодательством Российской Федерации, член сети независимых фирм КПМГ, входящих в ассоциацию KPMG International Cooperative ("KPMG International"), зарегистрированную по законодательству Швейцарии.

Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц за № 1027700125628.

Член Саморегулируемой организации аудиторов «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация). Основной регистрационный номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций 11603053203.



**ПАО Группа компаний «ТНС энерго»**

*Заключение независимых аудиторов по обзорной проверке консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности*

*Страница 2*

могли бы быть обнаружены в ходе аудита. Соответственно, мы не выражаем аудиторское мнение.

**Основание для выражения вывода с оговоркой**

Как указано в примечании 24 дочерним обществам Группы были предъявлены претензии налоговыми органами в связи с неправомерным включением в состав расходов для целей налогообложения части стоимости услуг, оказанных материнской компанией ПАО ГК «ТНС энерго» в 2011-2014 годах. Услуги, аналогичные тем, в отношении которых были предъявлены претензии, также были оказаны дочерним обществам в 2015, 2016 годах и за шесть месяцев 2017 года. В соответствии с требованиями Международных стандартов финансовой отчетности стандартов 12 «Налог на прибыль» и 37 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» Группа должна провести надлежащую оценку наличия обязательства по налогу на прибыль, прочим налогам, пеням и штрафам на отчетную дату в связи с предъявленными претензиями, а также провести соответствующую оценку величины такого обязательства. Руководство Группы провело оценку обязательства по состоянию на 30 июня 2017 года и считает, что налоговые обязательства отражены в полной сумме в консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности. Однако оценка налоговых органов и судов может существенно отличаться от оценки Группы, что не было учтено в оценке руководства. Влияние данного отступления от требований Международных стандартов финансовой отчетности на данную консолидированную промежуточную сокращенную финансовую отчетность не было определено. Наше аудиторское заключение в отношении консолидированной финансовой отчетности Группы по состоянию на 31 декабря 2016 года и за 2016 год также содержало мнение с оговоркой в отношении данного обстоятельства.

**Вывод с оговоркой**

По результатам проведенной обзорной проверки, за исключением влияния обстоятельства, изложенного в разделе «Основание для выражения вывода с оговоркой», мы не обнаружили фактов, которые дали бы нам основания полагать, что прилагаемая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность по состоянию на 30 июня 2017 года и за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, не подготовлена во всех существенных отношениях в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».



Климанова Л.В.

Генеральный директор

АО «КПМГ»

Москва, Россия

27 сентября 2017 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении**

	Прим.	30 июня 2017 (неаудированные данные)	31 декабря 2016
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	7	3 442 737	3 480 402
Нематериальный актив статус гарантирующего поставщика	8	19 144 723	19 144 723
Гудвилл и прочие нематериальные активы	8	1 169 140	1 211 866
Инвестиционное имущество		22 787	23 024
Инвестиции, учитываемые методом долевого участия		146 062	131 877
Займы выданные	9	396 017	688 861
Долгосрочная дебиторская задолженность	10	1 381 341	1 091 000
Отложенные налоговые активы		186 947	10 896
Прочие внеоборотные активы		122 363	100 833
		<b>26 012 117</b>	<b>25 883 482</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Запасы		34 024	34 456
Займы выданные	9	964 943	1 602 775
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль		1 940 365	2 071 336
Дебиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль		1 580 916	1 577 897
Торговая и прочая дебиторская задолженность	10	32 999 571	36 525 565
Денежные средства и их эквиваленты	11	1 411 672	2 582 175
		<b>38 931 491</b>	<b>44 394 204</b>
<b>ИТОГО АКТИВЫ</b>		<b>64 943 608</b>	<b>70 277 686</b>
<b>СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>Собственный капитал</b>			
Уставный капитал	12	13 668	13 668
Собственные акции, выкупленные у акционеров		(33 681)	(33 681)
Добавочный капитал	12	5 718 207	5 718 207
Нераспределенная прибыль		656 906	1 161 265
<b>Итого собственный капитал, принадлежащий материнской компании</b>		<b>6 355 100</b>	<b>6 859 459</b>
Доля неконтролирующих собственников		1 475 760	1 863 465
<b>Итого собственный капитал</b>		<b>7 830 860</b>	<b>8 722 924</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Кредиты и займы	14	9 383	529 883
Отложенные налоговые обязательства		3 242 539	3 427 304
Прочие долгосрочные обязательства	16	88 942	119 298
		<b>3 340 864</b>	<b>4 076 485</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Кредиты и займы	14	21 281 028	21 216 157
Беспоставочный форвард на акции	15	304 000	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	16	31 021 249	34 771 946
Резервы	24	631 529	633 579
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		2 791	26 033
Кредиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль		531 287	830 562
		<b>53 771 884</b>	<b>57 478 277</b>
<b>Итого обязательства</b>		<b>57 112 748</b>	<b>61 554 762</b>
<b>ИТОГО СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>64 943 608</b>	<b>70 277 686</b>

 Гребенников А.А.  
 Генеральный директор  
 «27» сентября 2017 года


Показатели консолидированного промежуточного сокращенного отчета о финансовом положении следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 11-40, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.



(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

## Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе

	Прим.	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года (неаудированные дан- ные)	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года (неаудированные данные)
Продажа электроэнергии (мощности) розничным потре- бителям и прочая выручка		101 315 448	94 431 463
Компенсация потерь электроэнергии сетевыми компа- ниями		14 602 985	15 194 987
Операционные расходы	18	(115 175 390)	(104 818 707)
Прочие доходы	19	1 003 542	495 377
Прочие расходы	20	(1 126 344)	(2 620 571)
<b>Операционная прибыль</b>		<b>620 241</b>	<b>2 682 549</b>
Финансовые доходы	21	459 133	430 826
Финансовые расходы	22	(1 541 274)	(1 499 520)
<b>Чистые финансовые расходы</b>		<b>(1 082 141)</b>	<b>(1 068 694)</b>
Доля в чистой прибыли компаний, учитываемых мето- дом долевого участия		14 185	4 894
<b>(Убыток)/Прибыль до налогообложения</b>		<b>(447 715)</b>	<b>1 618 749</b>
Доход/(расход) по налогу на прибыль		(22 053)	(544 583)
<b>(Убыток)/Прибыль за период</b>		<b>(469 768)</b>	<b>1 074 166</b>
<b>(Убыток)/Прибыль за период, причитающаяся:</b>			
Собственнику материнской компании		(401 284)	1 128 305
Неконтролирующим собственникам		(68 484)	(54 139)
<b>Общий совокупный (убыток)/доход за период</b>		<b>(469 768)</b>	<b>1 074 166</b>
<b>Общий совокупный (убыток)/доход за период, причитающийся:</b>			
Собственнику материнской компании		(401 284)	1 128 305
Неконтролирующим собственникам		(68 484)	(54 139)
(Убыток)/прибыль на акцию – базовая и разводненная (в российских рублях)	13	(29,44)	82,79


 Гребенщиков А.А.  
 Генеральный директор  
 «27» сентября 2017 года

Показатели консолидированного промежуточного сокращенного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 11-40, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

# Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях в капитале (неаудированный за исключением остатков на 1 января 2016 года и 1 января 2017 года)

	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Нераспределенная прибыль/(Накопленные убытки)	Итого капитал, принадлежащий собственникам материнской компании	Доля неконтролирующих собственников	Итого капитал
Остаток на 1 января 2016 года	13 668	(34 672)	5 718 207	2 944 480	8 641 683	3 614 210	12 255 893
Общий совокупный доход за период	-	-	-	1 128 305	1 128 305	(54 139)	1 074 166
Прибыль за период	-	-	-	1 128 305	1 128 305	(54 139)	1 074 166
Операции с собственниками, отраженные непосредственно в составе капитала	-	991	252	(3 410 462)	(3 409 219)	(170 137)	(3 579 356)
Изменение доли неконтролирующих собственников (Примечание 5)	-	-	-	40 374	40 374	36 069	76 443
Дисконтирование задолженности связанных сторон на момент реструктуризации, за вычетом налога (Примечание 10)	-	-	-	(459 407)	(459 407)	-	(459 407)
Дивиденды (Примечание 12)	-	-	-	(2 991 429)	(2 991 429)	(206 206)	(3 197 635)
Прочие операции с собственниками	-	991	252	-	1 243	-	1 243
Остаток на 30 июня 2016 года	13 668	(33 681)	5 718 459	662 323	6 360 769	3 389 934	9 750 703

Показатели консолидированного промежуточного сокращенного отчета об изменениях в капитале следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 11-40, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Нераспределенная прибыль/(Накопленные убытки)	Итого капитал, принадлежащий собственникам материнской компании	Доля неконтролирующих собственников	Итого капитал
Остаток на 1 января 2017 года	13 668	(33 681)	5 718 207	1 161 265	6 859 459	1 863 465	8 722 924
Общий совокупный убыток за период	-	-	-	(401 284)	(401 284)	(68 484)	(469 768)
Убыток за период	-	-	-	(401 284)	(401 284)	(68 484)	(469 768)
Операции с собственниками, отраженные непосредственно в составе капитала	-	-	-	(103 075)	(103 075)	(319 221)	(422 296)
Изменение доли неконтролирующих собственников (Примечание 5)	-	-	-	(84 275)	(84 275)	(318 966)	(403 241)
Дивиденды	-	-	-	-	-	(255)	(255)
Прощение кредиторской задолженности по займам полученным от владельца материнской компании (Примечание 14)	-	-	-	250 000	250 000	-	250 000
Беспоставочный форвард на акции (Примечание 15)	-	-	-	(268 800)	(268 800)	-	(268 800)
Остаток на 30 июня 2017 года	13 668	(33 681)	5 718 207	656 906	6 355 100	1 475 760	7 830 860

 Гребенников А.А.  
 Генеральный директор  
 «27» сентября 2017 года


Показатели консолидированного промежуточного сокращенного отчета об изменениях в капитале следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 11-40, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.



(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

## Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств

	Прим.	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года (неаудированные данные)	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года (неаудированные данные)
<b>Операционная деятельность</b>			
(Убыток)/прибыль до налогообложения		(447 715)	1 618 749
<i>Корректировки</i>			
Амортизация	18	234 598	162 298
Чистые финансовые расходы		1 082 141	1 068 694
Прибыль от инвестиций, учитываемых методом долевого участия		(14 185)	(4 894)
(Прибыль)/убыток от выбытия основных средств		(1 466)	7 412
Восстановление обесценения займов выданных		(48)	(10 959)
Прочие расходы		(4)	3 999
<b>Потоки денежных средств от операционной деятельности без учета изменений оборотного капитала</b>		<b>853 321</b>	<b>2 845 299</b>
Изменение запасов		659	(208)
Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности		2 204 994	(2 049 819)
Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности		(3 171 045)	(704 186)
Изменение резервов	24	(2 050)	364 282
<b>Поток денежных средств, (использованный в)/от операционной деятельности до уплаты процентов и налога на прибыль</b>		<b>(114 121)</b>	<b>455 368</b>
Проценты уплаченные		(1 460 975)	(1 401 456)
Налог на прибыль уплаченный		(243 940)	(623 913)
<b>Чистый поток денежных средств, использованный в операционной деятельности</b>		<b>(1 819 036)</b>	<b>(1 570 001)</b>
<b>Инвестиционная деятельность</b>			
Приобретение основных средств		(182 154)	(313 738)
Поступления от реализации основных средств		27 206	16 034
Приобретение нематериальных активов		(24 010)	(21 654)
Проценты полученные		524 144	105 686
Выдача займов		(600)	(132 486)
Погашение займов выданных		583 000	58 433
Дивиденды полученные		-	8 873
Приобретение дочерних компаний за вычетом их денежных средств на дату приобретения	5	(37 166)	-
<b>Чистый поток денежных средств от/(использованный в) инвестиционной деятельности</b>		<b>890 420</b>	<b>(278 852)</b>

Показатели консолидированного промежуточного сокращенного отчета о движении денежных средств следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 11-40, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.


(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

## Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств (продолжение)

	Прим.	Шесть месяцев, за- кончившихся 30 июня 2017 года (неаудированные данные)	Шесть месяцев, за- кончившихся 30 июня 2016 года (неаудированные данные)
<b>Финансовая деятельность</b>			
Привлечение кредитов и займов		41 962 540	40 791 804
Погашение кредитов и займов		(41 292 690)	(39 491 216)
Погашение обязательств по финансовой аренде		(36 814)	(34 998)
Дивиденды уплаченные		(274 225)	(1 089)
Поступление по договору факторинга	10	200 000	1 496 989
Реализация/(приобретение) долей неконтролирующих соб- ственников		(800 698)	(148 753)
Прочие финансовые потоки		-	(6 232)
<b>Чистый поток денежных средств (использованный в)/от финансовой деятельности</b>		<b>(241 887)</b>	<b>2 606 505</b>
<b>Чистое изменение денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>(1 170 503)</b>	<b>757 652</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на начало периода</b>		<b>2 582 175</b>	<b>1 776 559</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец периода</b>	<b>11</b>	<b>1 411 672</b>	<b>2 534 211</b>

Неденежные операции по инвестиционной деятельности раскрыты в примечании 9.

Неденежные операции по финансовой деятельности раскрыты в примечаниях 14, 15.


 Гребенчиков А.А.  
 Генеральный директор  
 «27» сентября 2017 года


**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года (неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2016 года)**  
*(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 ПАО 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.

Конфликт на Украине и связанные с ним события привели к пересмотру оценок рисков ведения бизнеса в Российской Федерации в сторону увеличения. Введение экономических санкций в отношении российских граждан и юридических лиц со стороны Европейского Союза, Соединенных Штатов Америки, Японии, Канады, Австралии и других стран, а также ответных санкций, введенных правительством Российской Федерации, привело к увеличению экономической неопределенности, в том числе большей волатильности на рынках капитала, падению курса российского рубля, сокращению объема иностранных и внутренних прямых инвестиций, а также существенному снижению доступности источников долгового финансирования. В частности, некоторые российские компании могут испытывать сложности при получении доступа к международному фондовому рынку и рынку заемного капитала, что может привести к усилению их зависимости от российских государственных банков. Оценить последствия введенных санкций и угрозы введения новых санкций в будущем в долгосрочной перспективе представляется затруднительным.

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.

### **1.3. Непрерывность деятельности**

По итогам первого полугодия 2017 года размер чистого убытка Группы составил 470 млн. руб., основной причиной которого явилось снижение сбытовой надбавки в декабре 2016 года как следствие уменьшения сбытовых надбавок компаниям Группы приказами ФАС России. Компаниями Группы были поданы иски в суд для признания решений ФАС и региональных тарифных органов недействительными. В отношении части исков приняты решения в пользу компаний Группы, вступление в законную силу которых ожидается в конце сентября 2017 года. По остальным искам также ожидается принятие положительных решений в ближайшее время. Изменение сбытовой надбавки в четвертом квартале 2017 года позволит получить Группе прибыль в четвертом квартале 2017 года. Кроме того, в 2018 году планируется введение эталонного тарифного регулирования гарантирующего поставщика, утвержденного Постановлением правительства РФ № 863 от 21 июля 2017 года. Изменение расчета тарифов после введение вышеуказанного тарифного регулирования позволит существенно увеличить финансовые результаты Группы, начиная с 2018 года.

По состоянию на 30 июня 2017 года Группа не выполнила финансовые ковенанты, предусмотренные договором форварда (см. Примечание 15), заключенным в июне 2017 года, и кредитными соглашениями с компаниями Группы ВТБ (см. Примечание 14). В результате указанные компании-кредиторы получили право досрочного требования погашения по обязательствам в размере 5 030 млн. руб. и соответствующая часть кредитов и обязательство по форварду были классифицированы в промежуточной сокращенной



**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года (неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2016 года)**  
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

консолидированной финансовой отчетности Группы как краткосрочные обязательства. Группа в настоящее время находится в переговорах с кредиторами по получению вейвера по невыполненным ковенантам до 30 июня 2018 года. После введения эталонного регулирования, а также в связи с другими мерами, направленными на улучшение финансовых результатов, начиная с отчетной даты 31 декабря 2018 года, Группа ожидает выполнение финансовых ковенантов, предусмотренных вышеуказанными кредитными соглашениями. Основываясь на текущем статусе переговоров с Группой ВТБ, а также потому что Группа соответствующим образом исполняет свои платежные и иные обязательства по кредитным договорам, руководство ожидает, что Группа сможет получить вейвер в отношении нарушения финансовых ковенантов.

Кроме того, по состоянию на 30 июня 2017 года величина краткосрочных обязательств Группы превышает величину оборотных активов. Вместе с тем по состоянию на 30 июня 2017 года Группа имеет неиспользованные кредитные линии в сумме 10 697 279 тыс. руб., а также заключенные после отчетной даты кредитные договоры с банками на общую сумму 2 980 000 тыс. руб.

Данная промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность не содержит каких-либо корректировок, которые потребовались бы, если бы Группа была не в состоянии продолжать свою деятельность в качестве непрерывно действующего бизнеса, так как руководство Группы считает, что не существует существенной неопределенности в возможности успешного окончания переговоров в отношении вейвера, получения доступа к краткосрочным кредитным линиям, а также способности сгенерировать достаточные денежные потоки для своевременного и полного погашения обязательств, предусмотренных условиями договоров.

## **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 2016 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.

### **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 консолидированной промежуточной сокращенной 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 Группы, что и при подготовке консолидированной финансовой отчетности за 2016 год. Основные источники неопределенности в оценках также были аналогичны выявленным в рамках подготовки консолидированной финансовой отчетности за 2016 год.



**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года (неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2016 года)**  
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

---

### **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 2016 года.

#### **3.2. Применение новых и измененных стандартов**

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

#### **3.3. Нововведения**

Ряд новых стандартов, изменений и разъяснений еще не вступили в силу по состоянию на 30 июня 2017 года и не применялись Группой при подготовке данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности. Группа планирует применять обновленные стандарты и разъяснения с момента их вступления в силу. Следующие из указанных стандартов и разъяснений могут оказать потенциальное влияние на показатели консолидированной финансовой отчетности Группы в будущие периоды:

- МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты», опубликованный в июле 2014 года, заменяет существующий МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка». МСФО (IFRS 9) включает пересмотренное руководство в отношении классификации и оценки финансовых активов, включая новую модель ожидаемых кредитных убытков для оценки обесценения и новые общие требования по учету хеджирования. Также новый стандарт оставляет в силе руководство в отношении признания и прекращения признания финансовых инструментов, принятое в МСФО (IAS) 39. МСФО (IFRS) 9 вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты. Разрешается досрочное применение стандарта. Группа еще не проанализировала вероятные последствия введения нового стандарта с точки зрения его влияния на финансовое положение и результаты деятельности Группы.
- МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями» устанавливает общую систему принципов для определения того, должна ли быть признана выручка, в какой сумме и когда. Стандарт заменяет действующее руководство в отношении признания выручки, в том числе МСФО (IAS) 11 «Договоры на строительство», МСФО (IAS) 18 «Выручка» и разъяснение КРМФО (IFRIC) 13 «Программы лояльности клиентов». 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, состоящих из многих элементов. МСФО (IFRS) 15 вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты. Разрешается досрочное применение стандарта. Группа еще не проанализировала вероятные последствия введения нового стандарта с точки зрения его влияния на финансовое положение и результаты деятельности Группы.
- МСФО (IFRS) 16 заменяет действующее руководство в отношении учета аренды, включая МСФО (IAS) 17 «Аренда», КРМФО (IFRIC) 4 «Определение наличия в соглашении признаков договора аренды», Разъяснение ПКР (SIC) 15 «Операционная аренда – стимулы» и Разъяснение ПКР (SIC) 27 «Анализ сущности сделок, имеющих юридическую форму аренды». Новый стандарт отменяет двойную модель учета, применяемую в настоящее время в учете арендатора. Данная модель требует классификацию аренды на финансовую аренду, отражаемую на балансе, и операционную аренду, учитываемую за балансом. Вместо нее вводится единая модель учета, предполагающая отражение аренды на балансе и имеющая сходство с действующим в настоящее время учетом финансовой аренды. Для арендодателей правила учета, действующие в настоящее время, в целом сохраняются – арендодатели продолжают классифицировать аренду на финансовую и операционную. МСФО (IFRS) 16 вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2019 года или

**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года (неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2016 года)**  
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

---

после этой даты. Разрешается досрочное применение стандарта при условии, что МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями» будет также применен. Группа не ожидает существенного влияния МСФО (IFRS) 16 на консолидированную финансовую отчетность.

***Прочие изменения***

Следующие новые стандарты или поправки к стандартам, как ожидается, не окажут значительного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы:

- «Классификация и оценка операций по выплатам на основе акций (Поправки к МСФО (IFRS) 2)»
- «Продажа или взнос активов в сделке между инвестором и его ассоциированным или совместным предприятием (поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28)».

#### **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.

**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года (неаудированные неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2016 года)**

*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

## 5. ОСНОВНЫЕ ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ ГРУППЫ

Ниже представлены основные дочерние предприятия Группы по состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года.

Наименование дочерней компании	Основной вид деятельности	Страна учреждения	30 июня 2017		31 декабря 2016	
			Доля голосов, %	Доля в уставном капитале, %	Доля голосов, %	Доля в уставном капитале, %
ПАО «ТНС энерго Марий Эл»	Реализация электроэнергии	Россия	85,30	83,28	85,30	83,28
АО «ТНС энерго Карелия»	Реализация электроэнергии	Россия	100,00	100,00	100,00	100,00
ПАО «ТНС энерго Воронеж»	Реализация электроэнергии	Россия	92,90	88,09	92,90	88,09
ПАО «ТНС энерго НН»	Реализация электроэнергии	Россия	97,23	94,18	97,23	94,18
ПАО «ТНС энерго Ярославль»	Реализация электроэнергии	Россия	89,22	85,73	89,22	85,73
АО «ТНС энерго Тула»	Реализация электроэнергии	Россия	100,00	100,00	100,00	100,00
ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»	Реализация электроэнергии	Россия	97,19	94,83	86,84	81,89
ПАО «ТНС энерго Кубань»*	Реализация электроэнергии	Россия	84,07	84,07	89,65	89,30
ООО «ТНС энерго Великий Новгород»	Реализация электроэнергии	Россия	100,00	100,00	100,00	100,00
ООО «ТНС энерго Пенза»	Реализация электроэнергии	Россия	100,00	100,00	100,00	100,00
ООО «ЕИРЦ «Южный»	Начисление и прием платежей за коммунальные услуги	Россия	100,00	100,00	-	-
ООО «ЕИРЦ КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ»	Начисление и прием платежей за коммунальные услуги	Россия	100,00	100,00	-	-
ООО «ЕИРЦ Новгородской области»	Начисление и прием платежей за коммунальные услуги	Россия	99,00	99,00	-	-

\*16 августа 2017 года ОАО «Кубаньэнергосбыт» переименовано в ПАО «ТНС энерго Кубань»

**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года (неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2016 года)**  
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

**Приобретение дочерних компаний**

В январе 2017 года ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону» приобрело долю в 100% уставного капитала ООО «ЕИРЦ «Южный» у физических лиц за денежное вознаграждение.

Компания приобретена с целью расширения бизнеса на новых территориях.

ООО «ЕИРЦ «Южный» работает на территории г. Новочеркасска, г. Таганрога, г. Батайска, с перспективой развития на всю территорию Ростовской области и осуществляет функции расчетного центра для водоснабжающих и теплоснабжающих организаций и управляющих компаний по многоквартирным домам.

Ниже представлена информация о справедливой стоимости идентифицируемых активов и обязательств ООО «ЕИРЦ «Южный» по состоянию на дату приобретения:

Основные средства	8
Запасы	227
Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	20 195
Инвестиции	3 020
Денежные средства и их эквиваленты	834
<b>Итого активы</b>	<b>24 284</b>
Краткосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	24 169
<b>Итого обязательства</b>	<b>24 169</b>
<b>Приобретенные чистые активы</b>	<b>115</b>
Гудвилл	25 885
<b>Итого стоимость приобретения</b>	<b>26 000</b>

Гудвилл представляет собой превышение стоимости приобретения над величиной чистой справедливой стоимости идентифицируемых активов и обязательств приобретенного предприятия. Данное превышение получено вследствие наличия потенциальных выгод от диверсификации бизнеса.

После приобретения дочерней компании ООО «ЕИРЦ «Южный» ее чистая прибыль и выручка от оказания услуг по осуществлению функции расчетного центра, отраженные в настоящей консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 1 полугодие 2017 года, составили 2 304 тыс. руб. и 16 229 тыс. руб. соответственно.

10 марта 2017 года дочерней компанией ООО «ТНС энерго Великий Новгород» создана дочерняя компания ООО «ЕИРЦ Новгородской области» с уставным капиталом 10 тысяч рублей. Дочерняя компания создана с целью консолидации начислений и оплаты за жилищно-коммунальные услуги с функцией оператора Единого расчетного центра. Дочерней компанией деятельность не ведется. Чистая прибыль компании с даты создания до 30 июня 2017 года составила 390 тыс. руб., выручка - 0 тыс. руб.

7 марта 2017 года дочерней компанией ПАО «ТНС энерго Кубань» создана дочерняя компания ООО «ЕИРЦ КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ» с уставным капиталом 10 тысяч рублей. Дочерняя компания создана с целью консолидации начислений и оплаты за жилищно-коммунальные услуги с функцией оператора Единого расчетного центра. На 30 июня 2017 года уставный капитал Обществом не оплачен. Дочерней компанией деятельность не ведется. Расходы за отчетный период составили 6 тыс. руб., других операций за отчетный период не осуществлялось.



**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года (неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2016 года)**  
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

#### **Приобретение и продажа долей дочерних компаний без потери контроля**

В течение 1 полугодия 2016 года в результате реализации долей в дочерних компаниях без потери контроля произошли следующие изменения в структуре капитала Группы:

	Стоимость про- дажи/(покупки)	Изменение доли неконтролиру- ющих собственников в резуль- тате изменения эффективной доли владения	Изменение нераспре- деленной прибыли
<b>Продажа/(покупка) части акций</b>			
ПАО «ТНС энерго Марий Эл»	4 150	9 782	(5 632)
ПАО «ТНС энерго Воронеж»	27 434	14 316	13 118
ПАО «ТНС энерго НН»	49 676	21 348	28 328
ПАО «ТНС энерго Ярославль»	2 112	487	1 625
ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»	(6 929)	(9 864)	2 935
<b>Итого</b>	<b>76 443</b>	<b>36 069</b>	<b>40 374</b>

В течение 1 полугодия 2017 года в результате реализации и приобретения долей в дочерних компаниях без потери контроля произошли следующие изменения в структуре капитала Группы:

	Стоимость про- дажи/(покупки)	Изменение доли неконтролиру- ющих собственников в резуль- тате изменения эффективной доли владения	Изменение нераспре- деленной прибыли
<b>Продажа/(покупка) части акций</b>			
ПАО «ТНС энерго Кубань»	159 044	283 208	(124 164)
ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»	(562 285)	(602 174)	39 889
<b>Итого</b>	<b>(403 241)</b>	<b>(318 966)</b>	<b>(84 275)</b>

## **6. ОТЧЕТНОСТЬ ПО СЕГМЕНТАМ**

Группа выделила одиннадцать отчетных сегментов, описанных ниже, которые представляют собой стратегические бизнес-единицы Группы. Стратегические бизнес-единицы реализуют электроэнергию в различных регионах Российской Федерации, и управление ими осуществляется отдельно.

Сегмент «Прочие» объединяет несущественные компании, деятельность которых не связана с основной деятельностью Группы. Ни один из операционных сегментов, вошедших в сегмент «Прочие», не соответствует количественным критериям для выделения отчетных сегментов ни за шесть месяцев 2017 года, ни за шесть месяцев 2016 года.

Руководство Группы оценивает результаты деятельности, активы и обязательства операционных сегментов на основе отчетности, подготовленной по российским стандартам бухгалтерского учета. Для анализа результатов деятельности каждого сегмента используется прибыль или убыток после налогообложения.

Сверка показателей отчетных сегментов с аналогичными показателями данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности включает переклассификации и поправки, которые необходимы для представления финансовой отчетности в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

Межсегментная выручка представляет собой в основном выручку от оказания услуг управления материнской компанией дочерними обществами. Цены по договорам оказания услуг управления формируются с учетом нормы рентабельности, рассчитываемой исходя из анализа нескольких показателей, таких как чистая прибыль, объем реализации, текущая ликвидность и т.п.

Информация об отчетных сегментах представлена ниже.

**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года (неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2016 года)**

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**Информация об отчетных сегментах**

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года:

	ПАО ГК «ТНС энерго»	ПАО «ТНС энерго Ма- рий Эл»	АО «ТНС энерго Каре- лия»	ПАО «ТНС энерго Воро- неж»	ПАО «ТНС энерго НН»	ПАО «ТНС энерго Яро- славль»	АО «ТНС энерго Тула»	ПАО «ТНС энерго Ро- стов-на-Дону»	ООО «ТНС энерго Вели- кий Новго- род»	ООО «ТНС энерго Пенза»	ПАО «ТНС энерго Ку- бань»	Прочие	Итого
Выручка от внешних по- купателей	2 392 766	2 948 718	3 418 078	11 423 585	20 903 717	8 103 555	9 377 245	22 501 145	4 595 911	6 169 845	24 403 621	13 839	<b>116 252 025</b>
в том числе реализация потерь	-	334 487	457 977	1 299 823	2 318 985	965 303	798 255	3 350 185	617 885	546 844	3 964 738	-	<b>14 654 482</b>
Выручка от продаж между сегментами	1 955 637	569 635	870	452 674	3 296	204 604	538 204	22 508	353	939	345 240	2 390	<b>4 096 350</b>
Выручка сегментов	4 348 403	3 518 353	3 418 948	11 876 259	20 907 013	8 308 159	9 915 449	22 523 653	4 596 264	6 170 784	24 748 861	16 229	<b>120 348 375</b>
Процентные доходы	58 798	3 780	4 926	42 824	81 109	18 462	15 923	14 547	1 899	1 637	58 538	1 600	<b>304 043</b>
Процентные расходы	459 256	22 834	8 406	64 799	234 403	105 435	80 551	290 944	57 102	69 764	135 226	-	<b>1 528 720</b>
Чистая прибыль за период	1 294 637	39 716	77 759	1 153	63 477	2 178	1 441	37	1 012	865	34 169	2 686	<b>1 519 130</b>

По состоянию на 30 июня 2017 года:

	ПАО ГК «ТНС энерго»	ПАО «ТНС энерго Ма- рий Эл»	АО «ТНС энерго Ка- релия»	ПАО «ТНС энерго Воро- неж»	ПАО «ТНС энерго НН»	ПАО «ТНС энерго Яро- славль»	АО «ТНС энерго Тула»	ПАО «ТНС энерго Ро- стов-на-Дону»	ПАО «ТНС энерго Ве- ликий Нов- город»	ООО «ТНС энерго Пенза»	ПАО «ТНС энерго Ку- бань»	Прочие	Итого
Задолженность розничных покупателей- потребителей электроэнергии (мощно- сти) сегментов до вычета резерва		453 247	976 405	857 115	2 003 623	8 335 334	2 441 382	2 720 376	5 196 536	932 353	1 213 708	5 248 738	- 30 378 817
Задолженность сетевых компаний за при- обретенные потери электроэнергии сег- ментов до вычета резерва		-	98 818	70 545	149 079	585 018	302 153	531 225	1 697 424	349 803	6 953	1 624 142	- 5 415 160
Денежные средства сегментов		139 227	31 968	28 888	146 091	161 889	47 861	70 579	125 961	51 351	76 394	457 447	44 905 1 382 561
<b>Активы сегментов</b>		<b>592 474</b>	<b>1 107 191</b>	<b>956 548</b>	<b>2 298 793</b>	<b>9 082 241</b>	<b>2 791 396</b>	<b>3 322 180</b>	<b>7 019 921</b>	<b>1 333 507</b>	<b>1 297 055</b>	<b>7 330 327</b>	<b>44 905 37 176 538</b>
Кредиты и займы сегментов		6 766 489	350 000	200 844	1 119 419	3 500 000	1 515 036	1 129 572	4 501 430	911 057	1 189 807	2 411 089	- 23 594 743
Кредиторская задолженность сегментов перед поставщиками электроэнергии (мощности)		682 884	126 146	118 410	388 005	716 425	308 496	327 538	154 968	31 507	72 059	977 703	3 3 904 144
Кредиторская задолженность сегментов перед сетевыми компаниями за транзит электроэнергии		3 004	258 043	141 400	832 408	6 711 608	1 248 915	2 263 340	3 135 145	1 189 322	419 472	3 921 263	- 20 123 920
<b>Обязательства сегментов</b>		<b>7 452 377</b>	<b>734 189</b>	<b>460 654</b>	<b>2 339 832</b>	<b>10 928 033</b>	<b>3 072 447</b>	<b>3 720 450</b>	<b>7 791 543</b>	<b>2 131 886</b>	<b>1 681 338</b>	<b>7 310 055</b>	<b>3 47 622 807</b>

**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года (неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2016 года)**

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года:

	ПАО ГК «ТНС энерго»	ПАО «ТНС энерго Ма- рий Эл»	АО «ТНС энерго Каре- лия»	ПАО «ТНС энерго Воро- неж»	ПАО «ТНС энерго НН»	ПАО «ТНС энерго Яро- славль»	АО «ТНС энерго Тула»	ПАО «ТНС энерго Ро- стов-на-Дону»	ООО «ТНС энерго Вели- кий Новго- род»	ООО «ТНС энерго Пенза»	ПАО «ТНС энерго Ку- бань»	Прочие	Итого
Выручка от внешних по- купателей	624 455	3 575 478	3 075 028	11 513 307	19 375 084	8 011 569	9 266 757	21 549 029	4 390 183	5 624 039	23 055 213	-	110 060 142
в том числе реализация потерь	-	335 956	431 245	1 343 377	2 437 015	991 422	835 461	3 637 427	633 038	476 546	4 039 584	-	15 161 071
Выручка от продаж между сегментами	2 253 171	4 712	860	49 200	3 514	87 404	106 284	103 044	353	801	50 216	-	2 659 559
<b>Выручка сегментов</b>	<b>2 877 626</b>	<b>3 580 190</b>	<b>3 075 888</b>	<b>11 562 507</b>	<b>19 378 598</b>	<b>8 098 973</b>	<b>9 373 041</b>	<b>21 652 073</b>	<b>4 390 536</b>	<b>5 624 840</b>	<b>23 105 429</b>	<b>-</b>	<b>112 719 701</b>
Процентные доходы	97 808	8 357	4 574	33 035	86 967	23 115	18 161	8 355	4 185	1 063	77 222	-	362 842
Процентные расходы	435 848	9 051	1 116	20 949	245 308	88 959	86 328	345 380	53 810	66 974	174 685	-	1 528 408
Чистая прибыль за период	2 228 041	161 953	45 470	198 380	516 200	239 807	8 024	88 736	2 516	999	(213 992)	(2)	3 276 132

По состоянию на 31 декабря 2016 года:

	ПАО ГК «ТНС энерго»	ПАО «ТНС энерго Ма- рий Эл»	АО «ТНС энерго Ка- релия»	ПАО «ТНС энерго Во- ронезж»	ПАО «ТНС энерго НН»	ПАО «ТНС энерго Яро- славль»	АО «ТНС энерго Тула»	ПАО «ТНС энерго Ростов- на-Дону»	ООО «ТНС энерго Вели- кий Новгород»	ООО «ТНС энерго Пенза»	ПАО «ТНС энерго Ку- бань»	Про- чие	Итого
Задолженность розничных покупателей- потребителей электроэнергии (мощно- сти) сегментов до вычета резерва	149 934	1 266 197	1 036 893	2 017 410	8 617 357	2 424 697	2 441 879	5 609 861	987 068	1 203 636	5 413 548	-	31 168 480
Задолженность сетевых компаний за приобретенные потери электроэнергии сегментов до вычета резерва	-	173 586	124 101	-	615 200	266 056	705 323	2 388 327	314 970	51 191	2 462 749	-	7 101 503
Денежные средства сегментов	56 244	119 040	52 558	516 133	352 490	104 739	54 393	310 898	143 501	145 208	727 785	159	2 583 148
<b>Активы сегментов</b>	<b>206 178</b>	<b>1 558 823</b>	<b>1 213 552</b>	<b>2 533 543</b>	<b>9 585 047</b>	<b>2 795 492</b>	<b>3 201 595</b>	<b>8 309 086</b>	<b>1 445 539</b>	<b>1 400 035</b>	<b>8 604 082</b>	<b>159</b>	<b>40 853 131</b>
Кредиты и займы сегментов	7 121 511	400 000	129 575	1 038 469	3 498 000	1 094 005	1 327 810	5 202 672	811 771	1 114 055	2 112 180	-	23 850 048
Кредиторская задолженность сегментов перед поставщиками электроэнергии (мощности)	410 261	145 532	158 405	623 917	853 420	407 714	458 925	1 068 571	93 965	96 245	1 008 310	-	5 325 265
Кредиторская задолженность сегментов перед сетевыми компаниями за транзит электроэнергии	-	326 266	548 522	1 101 422	6 101 328	1 235 818	1 764 273	4 151 095	1 072 887	583 646	4 720 252	-	21 605 509
<b>Обязательства сегментов</b>	<b>7 531 772</b>	<b>871 798</b>	<b>836 502</b>	<b>2 763 808</b>	<b>10 452 748</b>	<b>2 737 537</b>	<b>3 551 008</b>	<b>10 422 338</b>	<b>1 978 623</b>	<b>1 793 946</b>	<b>7 840 742</b>	<b>-</b>	<b>50 780 822</b>

**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года (неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2016 года)**  
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

**Сверка, увязывающая показатели отчетных сегментов по выручке, прибыли, активам и обязательствам**

	<b>За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017</b>	<b>За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016</b>
<b>Выручка сегментов</b>	<b>120 348 375</b>	<b>112 719 701</b>
Различия в методике отражения операций в РСБУ и МСФО:		
Исключение выручки от продаж между сегментами	(4 096 350)	(2 659 559)
Отражение выручки в соответствующем периоде	22 464	32 685
Компенсация потерь электроэнергии сетевыми компаниями	(14 654 482)	(15 161 071)
Реализация э/э на оптовом рынке	(355 659)	(527 595)
Корректировка выручки из-за разногласий с сетевыми компаниями	20 730	(3 738)
Прочие корректировки	30 370	31 040
<b>Продажа электроэнергии (мощности) розничным потребителям и прочая выручка в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе</b>	<b>101 315 448</b>	<b>94 431 463</b>

Реализация электроэнергии на оптовом балансирующем рынке корректируется в соответствии с МСФО, так как фактически представляет собой реализацию излишне приобретенной электроэнергии без фактического потока электроэнергии.

	<b>За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017</b>	<b>За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016</b>
<b>Прибыль сегментов</b>	<b>1 519 130</b>	<b>3 276 132</b>
Различия в методике отражения операций в РСБУ и МСФО:		
Амортизация дисконта по финансовым инструментам	252 638	85 427
Корректировка резерва под обесценение дебиторской задолженности и займов	(414 123)	(886 495)
Корректировка по финансовой аренде	(4 595)	(4 569)
Резервы	(59 477)	(381 356)
Отражение расходов и задолженности в соответствующем периоде	(1 145 739)	4 906
Корректировка резерва под отпуска	(28 607)	(20 834)
Оценка кредитов по амортизированной стоимости, рассчитанной с использованием метода эффективной ставки процента	(4 414)	(4 414)
Корректировка продаж электроэнергии, компенсации потерь и услуг по передаче электроэнергии в связи с разногласиями с сетевыми компаниями	48 773	261 170
Корректировки отложенных налогов	246 079	107 294
Сторно переоценки акций дочерних компаний	(669 444)	3 537
Сторно переоценки акций материнской компании	59 455	(7 754)
Изменение справедливой стоимости финансовых инструментов	32 000	-
Основные средства по справедливой стоимости	4 214	(3 658)
Сторно амортизации гудвилла	22 968	41 754
Инвестиции, учитываемые методом долевого участия	14 185	(3 979)
Прощение кредиторской задолженности владельца материнской компании	(250 000)	-
Перенос расходов на благотворительность из капитала	-	(23 307)
Возмещение ранее списанных безнадежных долгов	20 103	27 445
Сторно прибыли от реализации акций дочерних компаний	(27 886)	(26 934)
Корректировка процентов полученных, курсовых разниц и налога с выплаченных дивидендов по реклассифицированным в дивиденды займам	-	(5 931)
Элиминация внутригрупповых дивидендов	-	(1 400 450)
Дисконтирование финансовых инструментов	(84 528)	37 837
Прочие корректировки	(500)	(1 655)
<b>(Убыток)/прибыль в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе</b>	<b>(469 768)</b>	<b>1 074 166</b>



**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года (неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2016 года)**  
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

Корректировки отложенных налогов связаны с временными разницами в результате различной методики отражения большинства позиций данной сверки в соответствии с МСФО и РСБУ.

	30 июня 2017	31 декабря 2016
<b>Задолженность розничных покупателей-потребителей электроэнергии (мощности) сегментов</b>	<b>30 378 817</b>	<b>31 168 480</b>
Дисконтирование финансовых инструментов	(92 326)	(15 524)
Корректировка задолженности за электроэнергию в связи с разногласиями с сетевыми компаниями	1 342 030	1 213 072
Отражение расходов и задолженности в соответствующем периоде	(324 971)	(411 819)
Отражение дебиторской задолженности по справедливой стоимости на дату приобретения бизнеса	(252 778)	(303 040)
Разворачивание взаимозачетов, не признанных контрагентом	42 477	(136 088)
Зачет авансов	(75 290)	(93 827)
Расчеты между сегментами	(700 840)	(441 871)
Задолженность агента за оплаченную электроэнергию*	-	5 233
Перенос задолженности за электроэнергию, переданной по договорам цессии, из прочей в торговую	12 980	223 862
Задолженность за электроэнергию, проданную на оптовом рынке (балансирующем рынке и рынке на сутки вперед) до вычета резерва*	80 126	119 591
Торговая дебиторская задолженность за прочие товары и услуги до вычета резерва*	200 054	308 018
Прочие корректировки	(10 356)	(9 703)
<b>Долгосрочная и краткосрочная торговая дебиторская задолженность до вычета резерва в Примечании 10</b>	<b>30 599 923</b>	<b>31 626 384</b>

\*Данные виды дебиторской задолженности не анализируются руководством Группы.

	30 июня 2017	31 декабря 2016
<b>Задолженность сетевых компаний за приобретенные потери электроэнергии сегментов</b>	<b>5 415 160</b>	<b>7 101 503</b>
Дисконтирование финансовых инструментов	-	217 408
Корректировка задолженности за потери в связи с разногласиями с сетевыми компаниями	(684 329)	(682 853)
Отражение расходов и задолженности в соответствующем периоде	123 527	119 995
Отражение дебиторской задолженности по справедливой стоимости на дату приобретения бизнеса	-	(57 926)
Разворачивание взаимозачетов, не признанных контрагентом	634 258	391 783
Задолженность за потери, переданная по договору цессии	39 409	39 420
Прочие корректировки	1	2
<b>Долгосрочная и краткосрочная задолженность сетевых компаний за приобретенные потери электроэнергии в Примечании 10</b>	<b>5 528 026</b>	<b>7 129 332</b>

	30 июня 2017	31 декабря 2016
<b>Денежные средства сегментов</b>	<b>1 382 561</b>	<b>2 583 148</b>
Депозиты	30 000	-
Списание на расходы денежных документов	(889)	(973)
<b>Денежные средства в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о финансовом положении</b>	<b>1 411 672</b>	<b>2 582 175</b>

**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года (неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2016 года)**  
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

	30 июня 2017	31 декабря 2016
<b>Кредиты и займы сегментов</b>	<b>23 594 743</b>	<b>23 850 048</b>
Оценка кредитов по амортизированной стоимости, рассчитанной с использованием метода эффективной ставки процента	(34 576)	(38 990)
Финансовая аренда	110 447	134 705
Расчеты между сегментами	(2 380 203)	(2 199 723)
<b>Долгосрочные и краткосрочные кредиты и займы в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о финансовом положении</b>	<b>21 290 411</b>	<b>21 746 040</b>

	30 июня 2017	31 декабря 2016
<b>Кредиторская задолженность сегментов перед поставщиками электроэнергии (мощности)</b>	<b>3 904 144</b>	<b>5 325 265</b>
Расчеты между сегментами	(671 940)	(409 179)
Отражение расходов и задолженности в соответствующем периоде	1 099 937	265 440
<b>Кредиторская задолженность перед поставщиками электроэнергии (мощности) в Примечании 16</b>	<b>4 332 141</b>	<b>5 181 526</b>

	30 июня 2017	31 декабря 2016
<b>Кредиторская задолженность сегментов перед сетевыми компаниями за транзит электроэнергии</b>	<b>20 123 920</b>	<b>21 605 509</b>
Отражение расходов и задолженности в соответствующем периоде	(80 276)	(94 449)
Корректировки на разногласия с сетевыми компаниями	118 811	49 787
Дисконтирование финансовых инструментов	(3 993)	(14 600)
Разворачивание взаимозачетов, не признанных контрагентом	634 258	391 783
Перенос из резервов	(11 330)	(16 834)
<b>Кредиторская задолженность перед сетевыми компаниями за транзит электроэнергии в Примечании 16</b>	<b>20 781 390</b>	<b>21 921 196</b>

**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года (неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2016 года)**

*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

## 7. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Здания и со- оружения	Машины и оборудование	Вычислитель- ная техника и оргтехника	Транспортные средства	Незавершенное строительство	Прочие	Итого
<b>Условная первоначальная стоимость на 1 января 2017 года</b>	<b>3 171 397</b>	<b>248 465</b>	<b>436 870</b>	<b>320 685</b>	<b>117 885</b>	<b>54 402</b>	<b>4 349 704</b>
Поступление	-	13 176	29 695	10 999	58 162	17 774	129 806
Ввод в эксплуатацию	77 583	155	5 608	3 747	(87 231)	138	-
Выбытие	(1 819)	(282)	(6 638)	(40 128)	(7 637)	(1 285)	(57 789)
Поступление в рамках сделок по приобретению дочерних ком- паний (Примечание 5)	-	8	-	-	-	-	8
<b>Условная первоначальная стоимость на 30 июня 2017 года</b>	<b>3 247 161</b>	<b>261 522</b>	<b>465 535</b>	<b>295 303</b>	<b>81 179</b>	<b>71 029</b>	<b>4 421 729</b>
<b>Накопленная амортизация на 1 января 2017 года</b>	<b>(269 468)</b>	<b>(123 394)</b>	<b>(277 637)</b>	<b>(163 828)</b>	-	<b>(34 975)</b>	<b>(869 302)</b>
Амортизация за период	(53 243)	(16 849)	(40 255)	(27 909)	-	(3 482)	(141 738)
Выбытие	1 819	282	5 218	23 573	-	1 156	32 048
<b>Накопленная амортизация на 30 июня 2017 года</b>	<b>(320 892)</b>	<b>(139 961)</b>	<b>(312 674)</b>	<b>(168 164)</b>	-	<b>(37 301)</b>	<b>(978 992)</b>
<b>Балансовая стоимость на 1 января 2017 года</b>	<b>2 901 929</b>	<b>125 071</b>	<b>159 233</b>	<b>156 857</b>	<b>117 885</b>	<b>19 427</b>	<b>3 480 402</b>
<b>Балансовая стоимость на 30 июня 2017 года</b>	<b>2 926 269</b>	<b>121 561</b>	<b>152 861</b>	<b>127 139</b>	<b>81 179</b>	<b>33 728</b>	<b>3 442 737</b>

	Здания и со- оружения	Машины и оборудование	Вычислитель- ная техника и оргтехника	Транспортные средства	Незавершенное строительство	Прочие	Итого
<b>Условная первоначальная стоимость на 1 января 2016 года</b>	<b>2 435 550</b>	<b>224 350</b>	<b>358 274</b>	<b>286 378</b>	<b>360 249</b>	<b>54 527</b>	<b>3 719 328</b>
Поступление	195 103	10 986	16 106	32 867	181 779	1 117	437 958
Ввод в эксплуатацию	355 811	15 500	5 893	1 370	(378 574)	-	-
Выбытие	(12 709)	(196)	(4 937)	(16 580)	-	(242)	(34 664)
<b>Условная первоначальная стоимость на 30 июня 2016 года</b>	<b>2 973 755</b>	<b>250 640</b>	<b>375 336</b>	<b>304 035</b>	<b>163 454</b>	<b>55 402</b>	<b>4 122 622</b>
<b>Накопленная амортизация на 1 января 2016 года</b>	<b>(179 603)</b>	<b>(132 575)</b>	<b>(237 555)</b>	<b>(120 988)</b>	-	<b>(29 630)</b>	<b>(700 351)</b>
Амортизация за период	(40 574)	(14 672)	(29 264)	(30 357)	-	(3 779)	(118 646)
Выбытие	536	327	3 926	10 311	-	227	15 327
<b>Накопленная амортизация на 30 июня 2016 года</b>	<b>(219 641)</b>	<b>(146 920)</b>	<b>(262 893)</b>	<b>(141 034)</b>	-	<b>(33 182)</b>	<b>(803 670)</b>
<b>Балансовая стоимость на 1 января 2016 года</b>	<b>2 255 947</b>	<b>91 775</b>	<b>120 719</b>	<b>165 390</b>	<b>360 249</b>	<b>24 897</b>	<b>3 018 977</b>
<b>Балансовая стоимость на 30 июня 2016 года</b>	<b>2 754 114</b>	<b>103 720</b>	<b>112 443</b>	<b>163 001</b>	<b>163 454</b>	<b>22 220</b>	<b>3 318 952</b>

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года (неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2016 года)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

## 8. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

	Гудвилл	Статус гаран- тирующего по- ставщика	Специальное про- граммное обеспе- чение для АИИС КУЭ	Прочее про- граммное обеспечение	Прочие немате- риальные ак- тивы	Итого
<b>Первоначальная стоимость на 1 января 2017 года</b>	<b>1 307 114</b>	<b>19 479 462</b>	<b>430 547</b>	<b>427 523</b>	<b>3 681</b>	<b>21 648 327</b>
Поступление	-	-	-	24 010	-	24 010
Выбытие	-	-	-	(578)	-	(578)
Поступление в рамках сделок по приобретению дочерних компаний (Примечание 5)	25 885	-	-	-	-	25 885
<b>Первоначальная стоимость на 30 июня 2017 года</b>	<b>1 332 999</b>	<b>19 479 462</b>	<b>430 547</b>	<b>450 955</b>	<b>3 681</b>	<b>21 697 644</b>
<b>Накопленная амортизация и обесценение на 1 января 2017 года</b>	<b>(301 992)</b>	<b>(334 739)</b>	<b>(381 269)</b>	<b>(270 271)</b>	<b>(3 467)</b>	<b>(1 291 738)</b>
Амортизация за период	-	-	(11 827)	(80 758)	(36)	(92 621)
Выбытие	-	-	-	578	-	578
<b>Накопленная амортизация и обесценение на 30 июня 2017 года</b>	<b>(301 992)</b>	<b>(334 739)</b>	<b>(393 096)</b>	<b>(350 451)</b>	<b>(3 503)</b>	<b>(1 383 781)</b>
<b>Балансовая стоимость на 1 января 2017 года</b>	<b>1 005 122</b>	<b>19 144 723</b>	<b>49 278</b>	<b>157 252</b>	<b>214</b>	<b>20 356 589</b>
<b>Балансовая стоимость на 30 июня 2017 года</b>	<b>1 031 007</b>	<b>19 144 723</b>	<b>37 451</b>	<b>100 504</b>	<b>178</b>	<b>20 313 863</b>

	Гудвилл	Статус гаран- тирующего по- ставщика	Специальное про- граммное обеспе- чение для АИИС КУЭ	Прочее про- граммное обеспечение	Прочие немате- риальные ак- тивы	Итого
<b>Первоначальная стоимость на 1 января 2016 года</b>	<b>1 307 114</b>	<b>19 479 462</b>	<b>430 547</b>	<b>310 535</b>	<b>3 545</b>	<b>21 531 203</b>
Поступление	-	-	-	21 575	79	21 654
Выбытие	-	-	-	(17 190)	-	(17 190)
<b>Первоначальная стоимость на 30 июня 2016 года</b>	<b>1 307 114</b>	<b>19 479 462</b>	<b>430 547</b>	<b>314 920</b>	<b>3 624</b>	<b>21 535 667</b>
<b>Накопленная амортизация и обесценение на 1 января 2016 года</b>	<b>(301 992)</b>	<b>(334 739)</b>	<b>(357 616)</b>	<b>(229 271)</b>	<b>(2 641)</b>	<b>(1 226 259)</b>
Амортизация за период	-	-	(11 827)	(30 832)	(677)	(43 336)
Выбытие	-	-	-	17 190	-	17 190
<b>Накопленная амортизация и обесценение на 30 июня 2016 года</b>	<b>(301 992)</b>	<b>(334 739)</b>	<b>(369 443)</b>	<b>(242 913)</b>	<b>(3 318)</b>	<b>(1 252 405)</b>
<b>Балансовая стоимость на 1 января 2016 года</b>	<b>1 005 122</b>	<b>19 144 723</b>	<b>72 931</b>	<b>81 264</b>	<b>904</b>	<b>20 304 944</b>
<b>Балансовая стоимость на 30 июня 2016 года</b>	<b>1 005 122</b>	<b>19 144 723</b>	<b>61 104</b>	<b>72 007</b>	<b>306</b>	<b>20 283 262</b>



**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года (неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2016 года)**  
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

## 9. ЗАЙМЫ ВЫДАННЫЕ

### Долгосрочные займы выданные

	30 июня 2017	31 декабря 2016
Займы, выданные по фиксированной процентной ставке связанным сторонам	297 029	593 531
Займы, выданные по фиксированной процентной ставке прочим компаниям	98 988	95 330
<b>Итого</b>	<b>396 017</b>	<b>688 861</b>

### Краткосрочные займы выданные

	30 июня 2017	31 декабря 2016
Займы, выданные по фиксированной процентной ставке связанным сторонам	887 998	995 328
Займы, выданные по фиксированной процентной ставке прочим компаниям	190 749	722 238
Резерв под обесценение займов, выданных по фиксированной ставке	(113 804)	(114 791)
<b>Итого</b>	<b>964 943</b>	<b>1 602 775</b>

Долгосрочные займы выданы по фиксированной процентной ставке от 15% до 19% годовых и включают в себя займы, номинированные в рублях со сроком погашения до 31 декабря 2018 года.

В составе долгосрочных отражены займы, выданные прочим компаниям на сумму 115 607 тыс. рублей, которые были реструктуризированы во втором полугодии 2015 года в долгосрочные с графиком погашения до конца 2018 года. В момент реструктуризации задолженность по займам была отражена по справедливой стоимости с учетом рыночной ставки 19% по аналогичным финансовым инструментам.

Краткосрочные займы включают в себя займы, выданные по фиксированной процентной ставке от 11% до 19% годовых, номинированные в рублях.

По состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года займы выданные были частично обеспечены залогом прав требования на сумму 381 394 тыс. руб. и 321 681 тыс. руб. соответственно. Группа считает, что справедливая стоимость всего заложенного имущества полностью покрывает общую сумму балансовых величин выданных займов, обеспеченных залогом.

Руководство Группы ожидает, что просроченные и не обесцененные займы, по которым не создавался резерв под обесценение, со сроком давности менее двенадцати месяцев в сумме 31 579 тыс. руб. и 282 116 тыс. руб. по состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года соответственно, и со сроком давности более года в сумме 1 503 тыс. руб. по состоянию на 30 июня 2017 года, будут погашены в полном объеме.

Процентный доход по обесценившимся на 30 июня 2016 года займам выданным, признанный в составе финансовых доходов, составил 882 тыс. руб. за полугодие, закончившееся 30 июня 2016 года.

Оценочный резерв под обесценение займов выданных представлен ниже:

Обесценение займов выданных	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года
Остаток на начало года	114 791	80 972
Восстановление резерва при погашении задолженности	(48)	(10 959)
Списание за счет резерва	(939)	-
<b>Остаток на конец периода</b>	<b>113 804</b>	<b>70 013</b>

С целью погашения займов, выданных связанным сторонам и третьим лицам, был произведен зачет встречных однородных требований со связанными сторонами и третьими лицами на сумму 90 884 тыс. руб. в первом полугодии 2017 года и 594 тыс. руб. в первом полугодии 2016 года.

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

**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года (неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2016 года)**  
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

## 10. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Долгосрочная дебиторская задолженность	30 июня 2017	31 декабря 2016
Долгосрочная торговая дебиторская задолженность	321 035	87 064
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	1 060 306	1 003 936
<b>Итого</b>	<b>1 381 341</b>	<b>1 091 000</b>

В составе долгосрочной торговой дебиторской задолженности на 30 июня 2017 года отражена дебиторская задолженность за электроэнергию сроком погашения до 31 декабря 2018 года в соответствии с соглашением о рассрочке по оплате суммы задолженности за поставленную электроэнергию. Данная задолженность была отражена по справедливой стоимости с учетом рыночной ставки 12,63 % по аналогичным финансовым инструментам. Разница между первоначальной и справедливой стоимостью задолженности была отражена в составе финансовых расходов.

Прочая долгосрочная дебиторская задолженность по состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года в сумме 1 057 320 тыс. руб. и 1 000 070 тыс. руб. соответственно представляет собой задолженность связанной стороны за проданные векселя. В марте 2016 года было подписано дополнительное соглашение, в соответствии с которым 1 000 000 тыс. руб. будет погашено до 31 декабря 2017 года и 1 254 488 тыс. руб. до 31 декабря 2018 года, в связи с этим задолженность была отражена по справедливой стоимости с учетом рыночной ставки 11% по аналогичным финансовым инструментам. Разница между номинальной и справедливой стоимостью дебиторской задолженности за вычетом налога была отражена непосредственно в капитале в составе операций с собственниками.

Торговая и прочая дебиторская задолженность	30 июня 2017	31 декабря 2016
Торговая дебиторская задолженность	30 278 888	31 539 320
Резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности	(5 222 868)	(5 456 659)
Задолженность сетевых компаний за приобретенные потери электроэнергии	5 528 026	7 129 332
Резерв под обесценение задолженности сетевых компаний за приобретенные потери	(459 782)	(571 560)
Прочая дебиторская задолженность	2 571 876	3 831 682
Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	(184 027)	(330 143)
	<b>32 512 113</b>	<b>36 141 972</b>
<b>Авансы выданные</b>		
Авансы поставщикам	653 673	396 146
Резерв под обесценение авансов выданных	(166 215)	(12 553)
	<b>487 458</b>	<b>383 593</b>
<b>Итого</b>	<b>32 999 571</b>	<b>36 525 565</b>

По состоянию на 30 июня 2017 года прочая дебиторская задолженность частично обеспечена поручительством на сумму 18 297 тыс. руб., залогом имущества на сумму 56 297 тыс. руб. и банковской гарантией на сумму 50 000 тыс. руб.

Торговая дебиторская задолженность представляет собой следующее:

Торговая дебиторская задолженность (за вычетом резерва под обесценение)	30 июня 2017	31 декабря 2016
Задолженность розничных покупателей-потребителей электроэнергии (мощности)	24 824 974	25 696 960
Задолженность за электроэнергию, проданную на оптовом рынке (балансирующем рынке и рынке на сутки вперед)	78 933	117 818
Торговая дебиторская задолженность за прочие товары и услуги	152 113	267 883
<b>Итого</b>	<b>25 056 020</b>	<b>26 082 661</b>

**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года (неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2016 года)**  
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

**Дебиторская задолженность, переданная банкам по договорам факторинга**

Группа передает торговую дебиторскую задолженность в обмен на денежные средства. В результате данной операции признание торговой дебиторской задолженности в отчете о финансовом положении не прекращается, поскольку Группа сохраняет по существу все риски и выгоды, главным образом кредитный риск. Полученная при этом сумма денежных средств была признана в составе прочей кредиторской задолженности.

В таблице ниже представлена информация об оплате переданной дебиторской задолженности, признание которой не было прекращено.

Движение торговой дебиторской задолженности, переданной банкам представлено следующим образом:

Получение финансирования по дебиторской задолженности, переданной банкам по договорам факторинга	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года
<b>Остаток на начало года</b>	<b>499 416</b>	<b>499 934</b>
Получены денежные средства от банков в оплату задолженности	200 000	1 496 989
Оплата переданной задолженности контрагентами банкам	(499 416)	(1 496 989)
<b>Остаток на конец периода</b>	<b>200 000</b>	<b>499 934</b>

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 2017 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года
<b>Остаток на начало года</b>	<b>6 358 362</b>	<b>5 240 191</b>
Начисление резерва	987 925	1 354 081
Восстановление резерва при погашении задолженности	(1 109 610)	(379 986)
Использование резерва при списании задолженности как безнадежной к взысканию	(370 000)	(217 591)
<b>Остаток на конец периода</b>	<b>5 866 677</b>	<b>5 996 695</b>

Восстановление резерва при погашении задолженности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, связано с оплатой задолженности покупателями и разрешением судебных разбирательств в отношении дебиторской задолженности покупателей в пользу компаний Группы.

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.

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 2017	31 декабря 2016
менее месяца	4 208 236	5 406 560
от 1 до 3 месяцев	5 226 529	4 822 086
от 3 до 6 месяцев	3 169 409	2 897 563
от 6 до 12 месяцев	2 578 492	2 583 651
более 12 месяцев	2 622 505	2 279 736
<b>Итого</b>	<b>17 805 171</b>	<b>17 989 596</b>

**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года (неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2016 года)**  
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

По состоянию на 30 июня 2017 года просроченная задолженность в размере 55 508 тыс. руб. обеспечена залогом акций по оценочной стоимости 112 208 тыс. руб. и поручительством на 50 071 тыс. руб. По состоянию на 31 декабря 2016 года просроченная задолженность в размере 52 390 тыс. руб. обеспечена залогом акций по оценочной стоимости 112 208 тыс. руб. и поручительством на 50 071 тыс. руб.

Просроченная более 12 месяцев, но не обесцененная дебиторская задолженность на 30 июня 2017 года в основном представлена дебиторской задолженностью за компенсацию потерь электроэнергии ПАО «Кубаньэнерго» перед ПАО «ТНС энерго Кубань» на сумму 631 084 тыс. руб., ПАО «МРСК Юга» и АО «Донэнерго» перед ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону» на сумму 747 258 тыс. руб., а также дебиторской задолженностью населения на сумму 300 348 тыс. руб. за реализацию электроэнергии. Руководство Группы считает, что в отношении дебиторской задолженности ПАО «Кубаньэнерго» и ПАО «МРСК Юга» не требуется создавать оценочный резерв под обесценение, так как задолженность будет оплачена. Руководство Группы считает население самым надежным плательщиком, исходя из истории платежей, всего 6% дебиторской задолженности населения признавалось полностью безнадежной и невозможной к взысканию по решению судебных приставов в предыдущих периодах. В текущей экономической ситуации население платит медленнее и с рассрочкой, вместе с тем, у Группы существуют надежные инструменты взыскания дебиторской задолженности населения. По просроченной дебиторской задолженности всем потребителям, в том числе сетевым компаниям, выставляются пени за пользование денежными средствами. Юридическим лицам пени начисляются по ставке 1/130 ключевой ставки ЦБ РФ за каждый день просрочки. Ставка для физических лиц также рассчитывается на основе ключевой ставки ЦБ РФ за каждый день просрочки и периода просрочки. На дату подписания отчетности ключевая ставка установлена на уровне 8,5 процентов годовых. Доходы по пеням отражаются в данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности в момент оплаты при добровольной оплате контрагентом либо в момент вступления решения суда о взыскании пеней в законную силу.

## 11. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

Денежные средства и их эквиваленты	30 июня 2017	31 декабря 2016
Денежные средства на расчетных и иных аналогичных счетах в банках	1 233 198	1 942 875
Денежные средства на депозитных счетах в банках	164 577	625 300
Денежные средства в кассе	13 897	14 000
<b>Итого денежные средства и их эквиваленты</b>	<b>1 411 672</b>	<b>2 582 175</b>

Денежные средства на депозитных счетах в банках представлены, главным образом, депозитами по ставке от 5% до 8% годовых с правом досрочного возврата по требованию и без права досрочного возврата по требованию со сроком погашения не более 3 месяцев.

## 12. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ

По состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года зарегистрированный и полностью оплаченный уставный капитал Группы составил 13 668 239 штук обыкновенных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью 1 рубль.

По состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года по строке Добавочный капитал в составе собственного капитала отражено превышение справедливой стоимости акций материнской компании, выпущенных в результате дополнительной эмиссии в обмен на акции дочерних и зависимых компаний, над их номинальной стоимостью.

### 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 2016 года решением акционеров о распределении прибыли были объявлены дивиденды в сумме 2 999 905 тыс. руб. (1 312 689 тыс. руб. за 2015 год и 1 687 216 тыс. руб. за предыдущие годы). Из них 8 476 тыс. руб. распределены дочерним компаниям Группы как владельцам доли акций материнской компании.



**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года (неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2016 года)**  
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

### 13. ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ

Расчет базового убытка на акцию за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, был основан на убытке, причитающемся владельцам акций материнской компании в размере 401 284 тыс. руб. (за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года: прибыли 1 128 305 тыс. руб.), и средневзвешенном количестве обыкновенных акций в размере 13 629 тыс. штук (за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года 13 629 тыс. штук). У Группы отсутствуют потенциальные обыкновенные акции, имеющие разводняющий эффект.

<i>В тысячах акций</i>	<b>За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года</b>	<b>За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года</b>
Акции на 1 января	13 668	13 668
Влияние собственных акций, выкупленных у акционеров на 1 января	(39)	(39)
<b>Средневзвешенное количество акций за 6 месяцев, закончившихся 30 июня</b>	<b>13 629</b>	<b>13 629</b>

	<b>За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года</b>	<b>За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года</b>
(Убыток)/прибыль за шесть месяцев, причитающаяся владельцам акций материнской компании	(401 284)	1 128 305
Средневзвешенное количество акций в обращении (в тысячах штук)	13 629	13 629
<b>(Убыток)/прибыль на акцию – базовая и разводненная (в российских рублях)</b>	<b>(29,44)</b>	<b>82,79</b>

**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года (неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2016 года)**

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**14. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ**

Долгосрочные кредиты и займы	Валюта	Срок по- гашения	Эффективная ставка про- цента	Обеспечения	30 июня 2017	31 декабря 2016
<b>Задолженность по долгосрочным креди- там с фиксированной процентной став- кой:</b>						
БАНК ВТБ (ПАО)	Руб.	2020	13,8%	Поручительство владельца материнской компании, залог 31,3% акций ПАО «ТНС энерго Кубань», 13,97% акций ПАО "ТНС энерго Ростов-на-Дону"	1 400 000	400 000
АО «Альфа Банк»	Руб.	2018	12,5%	Поручительство владельца материнской компании, залог объ- екта недвижимости балансовой стоимостью 342 533 тыс. руб.	75 802	110 806
Sunflake LTD	Руб.	2017	12,0%		-	1 100 000
					<b>1 475 802</b>	<b>1 610 806</b>
<b>Задолженность по процентам к уплате</b>					-	<b>2 164</b>
<b>Задолженность по долгосрочным креди- там с плавающей процентной ставкой:</b>						
RCB Bank	Руб.	2021	Максимальная из 11,7% и ключевая ставка + 2,05% (на 30.06.17 9%+2,05%)	Гарантии дочерних энергосбытовых компаний.	3 900 207	4 200 141
					<b>3 900 207</b>	<b>4 200 141</b>
<b>Финансовая аренда</b>	Руб.			Право собственности арендодателя на имущество в финансо- вой аренде	<b>110 447</b>	<b>135 355</b>
<i>Минус:</i>						
Текущая часть долгосрочных кредитов с фиксированной процентной ставкой	Руб.				(1 470 008)	(1 170 008)
Текущая часть задолженности по процентам к уплате	Руб.				-	(2 164)
Текущая часть долгосрочных кредитов с плавающей процентной ставкой	Руб.				(3 900 207)	(4 200 141)
Текущая часть обязательств по финансовой аренде	Руб.				(106 858)	(46 270)
<b>Итого</b>					<b>9 383</b>	<b>529 883</b>

**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года (неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2016 года)**

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Краткосрочные кредиты и займы	Валюта	Эффективная ставка процента	Обеспечения	30 июня 2017	31 декабря 2016
<b>Задолженность по краткосрочным кредитам с фиксированной процентной ставкой</b>					
ПАО Банк ВТБ	руб.	12,5%-13,25%		4 563 166	3 941 200
ПАО Сбербанк	руб.	11,9%-13,25%	Поручительство владельца материнской компании.	2 385 853	3 450 835
ПАО АКБ «Российский капитал»	руб.	12,5%-13,25	Поручительство владельца материнской компании.	1 830 500	1 537 500
ПАО «Промсвязьбанк»	руб.	13%-13,5%	Поручительство владельца материнской компании.	1 672 170	1 851 400
АО «СМП Банк»	руб.	12,5%-14,5%	Поручительство владельца материнской компании.	1 400 000	2 400 000
ПАО Банк «Возрождение»	руб.	13%-13,5%	Поручительство владельца материнской компании.	1 168 830	800 000
АО АКБ «Еврофинанс Моснарбанк»	руб.	12,5%-13%	Поручительство владельца материнской компании.	1 000 000	489 000
ПАО КБ «Восточный»	руб.	16,0%	Поручительство владельца материнской компании.	550 000	-
ПАО АКБ «Абсолют банк»	руб.	12,2%-12,5%	Поручительство владельца материнской компании.	392 500	-
АО «Газпромбанк»	руб.	12,5%-13%	Поручительство владельца материнской компании.	350 000	300 000
АО «Альфа Банк»	руб.	14,8%	Поручительство владельца материнской компании.	200 000	200 000
ПАО «Восточный экспресс банк»	руб.	16%	Поручительство владельца материнской компании.	159 000	470 000
ПАО Банк «Кузнецкий»	руб.	13,7%	Поручительство владельца материнской компании.	86 000	-
АО АКИБ «Образование»	руб.	-	Поручительство владельца материнской компании.	-	305 000
				<b>15 758 019</b>	<b>15 744 935</b>
<b>Задолженность по процентам к уплате</b>				<b>45 936</b>	<b>52 639</b>
<i>Плюс:</i>					
Текущая часть долгосрочных кредитов с фиксированной ставкой	Руб.			1 470 008	1 170 008
Текущая часть задолженности по процентам к уплате				-	2 164
Текущая часть долгосрочных кредитов с плавающей ставкой	Руб.			3 900 207	4 200 141
Текущая часть обязательств по финансовой аренде	Руб.			106 858	46 270
<b>Итого</b>				<b>21 281 028</b>	<b>21 216 157</b>

**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года (неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2016 года)**  
*(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 первом полугодии 2017 года прощена кредиторская задолженность по займу полученному от материнской компании в сумме 250 000 тыс. руб. Данная операция отражена как операция с собственниками в составе капитала.

С целью погашения кредиторской задолженности по займу полученному от материнской компании в сумме 650 000 тыс. руб., в первом полугодии 2017 года был произведен зачет встречных однородных требований со связанными сторонами и третьими лицами.

В первом полугодии 2017 года кредиторская задолженность по займу полученному от материнской компании в сумме 200 000 тыс. руб. отражена в составе кредиторской задолженности в связи с переводом долга в зависимую компанию по договору цессии.

По состоянию на 30 июня 2017 года долгосрочные части кредитов RCB Bank и БАНК ВТБ (ПАО) в сумме 3 900 207 тыс. руб. и 1 400 000 тыс. руб. соответственно отражены в составе краткосрочных обязательств, поскольку значение финансового ковенанта «Процентное покрытие» было ниже порогового значения, установленного банком на уровне 1,3; а значение ковенанта «Показатель использования заемных средств» было выше порогового значения, установленного банком на уровне 6,5. Фактическое значение ковенантов составило на 30 июня 2017 года 0,65 и 14,38 соответственно, что является следствием установления региональными тарифными органами тарифов на реализацию электроэнергии ниже уровня рентабельности (Примечание 1.3). Также по состоянию на 30 июня 2017 года нарушены ограничительные условия по долгосрочной задолженности перед АО «Альфа Банк» в размере 70 008 тыс. руб., которая в связи с этим отражена в составе краткосрочных обязательств. До момента подписания данной консолидированной отчетности банки не требовали досрочного погашения указанных обязательств.

В настоящее время с банками ведутся переговоры по согласованию данных ковенантов на уровне фактических значений по состоянию на 30 июня 2017 года.

Кроме того, по состоянию на 30 июня 2017 года в составе краткосрочных обязательств Группы компаний по кредитам и займам отражена задолженность в размере 5 424 698 тыс. руб., ограничительные условия по которой, предусмотренные соответствующими кредитными договорам, были нарушены, что дало банкам-кредиторам право требования досрочного погашения задолженности. До момента подписания данной консолидированной отчетности банки не требовали досрочного погашения указанных обязательств, задолженность была погашена после отчетной даты в соответствии со стандартными условиями договоров.

За исключением вышеизложенных фактов нарушения ковенантов в течение первого полугодия 2017 года Группа выполняла все договорные обязательства по кредитам и займам полученным.

## **15. БЕСПОСТАВОЧНЫЙ ФОРВАРД НА АКЦИИ**

5 июня 2017 года АО «ВТБ Капитал» (далее – Банк) выкупил акции ПАО ГК «ТНС энерго» в количестве 2 719 979 штук (19,9 % уставного капитала) за 5 999 947 тыс. руб. В этот же день материнской компанией с Банком заключена сделка беспоставочного форварда на этот же пакет акций со следующими сроками:

- 679 994 акции до 5 июня 2019 года,
- 679 995 акций до 5 июня 2020 года,
- 679 995 акции до 7 июня 2021 года,
- 679 995 акций до 6 июня 2022 года.

В настоящей консолидированной финансовой отчетности обязательство по форвардному соглашению отражено по справедливой стоимости. Справедливая стоимость форварда определяется как разница между форвардной ценой (ценой выкупа акций банком) и текущей справедливой стоимостью акций; увеличенная на дисконтированную величину обязательных к погашению будущих процентных платежей, начисленных на стоимость покупки акций банком за период 2,5 года до даты начала периода безусловного права Компании на досрочное исполнение форварда, и уменьшенная на дисконтированную стоимость будущих потоков по дивидендам. Данное обязательство отражено в качестве текущей части долгосрочного производного финансового инструмента, оцениваемого по справедливой стоимости через прибыли и убытки, поскольку значение финансовых ковенантов «Процентное покрытие» было ниже порогового значения, установленного банком на уровне 1,3; а значение ковенанта «Показатель использования заемных средств» было выше порогового значения,



**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года (неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2016 года)**  
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

установленного банком на уровне 6,5. Фактическое значение ковенантов составило на 30 июня 2017 года 0,65 и 14,38 соответственно, что является следствием установления с декабря 2016 года региональными тарифными органами тарифов на реализацию электроэнергии ниже уровня рентабельности (примечание 1.3). По состоянию на 30 июня 2017 года величина финансового обязательства по форварду составила 304 000 тыс. рублей. На момент первоначального признания финансового инструмента справедливая стоимость обязательства по форвардному соглашению составила 336 000 тыс. рублей. Данная сумма за вычетом отложенного налога была отнесена на капитал, как результат операций с акционером. Последующее изменение справедливой стоимости беспоставочного форварда отражается в составе прибыли и убытков.

Ввиду недостаточного количества сделок с акциями Компании на рынке ценных бумаг, справедливая стоимость акций определена с использованием двух методов: рыночного подхода и метода дисконтированной стоимости будущих денежных потоков (соотношение подходов 60% и 40% соответственно).

Оценка справедливой стоимости форварда относится к Уровню 3 иерархии справедливой стоимости.

Ниже представлена информация о ключевых допущениях, сделанных для определения справедливой стоимости форварда.

<b>Ключевые допущения для оценки справедливой стоимости форварда</b>	<b>На 30 июня 2017 года</b>	<b>На 5 июня 2017 года</b>
Даты истечения сроков по беспоставочным форвардам	05 июня 2019 года; 05 июня 2020 года; 07 июня 2021 года; 06 июня 2022 года	05 июня 2019 года; 05 июня 2020 года; 07 июня 2021 года; 06 июня 2022 года
Прогнозная среднесрочная ключевая ставка ЦБ РФ	9 процентов	9 процентов
Фундаментальная стоимость акции на дату оценки (по DCF-моделям)	2489,75 рублей	2458,85 рублей
Фундаментальная стоимость акции на даты истечения сроков по форвардам (по DCF-моделям)	2749,17 рублей – на 05.06.2019; 2894,34 рублей – на 05.06.2020; 3047,60 рублей – на 07.06.2021; 3207,63 рублей – на 06.06.2022	2728,26 рублей – на 05.06.2019; 2874,25 рублей – на 05.06.2020; 3028,48 рублей – на 07.06.2021; 3189,62 рублей – на 06.06.2022
Прогнозная величина дивидендов	5 процентов от чистой прибыли Общества по итогам года, начиная с 2018 года	5 процентов от чистой прибыли Общества по итогам года, начиная с 2018 года
Ставка дисконтирования	10,36 процентов	10,36 процентов

Для определения стоимости акции методом дисконтированной стоимости будущих денежных потоков были использованы средневзвешенная стоимость капитала и темп изменения денежного потока в постпрогнозном периоде 3,47% (основные ненаблюдаемые данные). Средневзвешенная стоимость капитала 15,03% была рассчитана на основе ставок дисконтирования собственного и заемного капитала для компаний Группы, которые составили соответственно 16,1% и 10,65% (посленалоговая).

При увеличении ставки дисконтирования на 1% справедливая стоимость финансового обязательства по форварду составит 447 млн. руб.

При уменьшении ставки дисконтирования на 1% справедливая стоимость финансового обязательства по форварду составит 136 млн. руб.

При увеличении темпа изменения денежного потока в постпрогнозном периоде на 1% справедливая стоимость финансового обязательства по форварду составит 185 млн. руб.

При уменьшении темпа изменения денежного потока в постпрогнозном периоде на 1% справедливая стоимость финансового обязательства по форварду составит 404 млн. руб.

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года (неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2016 года) (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

## 16. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ, ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Торговая и прочая кредиторская задолженность	30 июня 2017	31 декабря 2016
<b>Торговая кредиторская задолженность</b>		
Кредиторская задолженность перед поставщиками электроэнергии (мощности)	4 332 141	5 181 526
Кредиторская задолженность за электроэнергию на балансирующем рынке и рынке на сутки вперед	1 306 997	2 453 924
Кредиторская задолженность перед сетевыми компаниями за транзит электроэнергии	20 692 448	21 801 896
Кредиторская задолженность перед прочими поставщиками и подрядчиками	391 665	486 860
	<b>26 723 251</b>	<b>29 924 206</b>
Задолженность по оплате труда	650 957	551 168
Задолженность по выплате дивидендов	131 292	405 262
<b>Прочая кредиторская задолженность</b>		
Кредиторская задолженность по претензиям	84 893	159 948
Прочая кредиторская задолженность	598 332	1 044 535
	<b>683 225</b>	<b>1 204 483</b>
<b>Авансы полученные</b>		
Авансы под реализацию электроэнергии (мощности) розничным покупателям-потребителям	2 757 763	2 629 647
Авансы под компенсацию потерь электроэнергии сетевым компаниям	59 812	55 793
Прочие авансы полученные	14 949	1 387
	<b>2 832 524</b>	<b>2 686 827</b>
<b>Итого</b>	<b>31 021 249</b>	<b>34 771 946</b>

В состав прочих долгосрочных обязательств по состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года включена реструктурированная задолженность за услуги по передаче электрической энергии перед ПАО «МРСК Северо-Запада» с графиком погашения до 31 декабря 2018 года и проценты за пользование денежными средствами в сумме 88 942 тыс. руб. и 119 298 тыс. руб. соответственно.

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

## 17. 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 2017 года, составила 4,9% (за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года 34%). Низкая эффективная ставка по налогу на прибыль связана с полученным в отчетном периоде убытком. Для целей расчёта налога на прибыль компаниями Группы в отчетном периоде была получена прибыль.

В первом полугодии 2017 года сумма переплаты по налогу на прибыль в размере 36 000 тыс. руб. была зачтена в счет уплаты НДС.

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года (неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2016 года) (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

## 18. ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016
Себестоимость реализованной электроэнергии (мощности)	62 831 330	56 279 150
Услуги сетевых компаний по передаче электроэнергии потребителям	46 323 770	42 505 859
Заработная плата и прочие выплаты в пользу работников	2 662 185	2 495 051
Обязательные страховые взносы на социальное обеспечение работников	674 745	625 769
Услуги по снятию показателей приборов учета	661 163	773 395
Услуги по сбору денежных средств с потребителей электроэнергии	383 690	366 323
Почтовые расходы	233 077	224 338
Операционная аренда	190 831	178 001
Аудиторские, юридические, образовательные и иные информационно-консультационные услуги	173 907	191 760
Материальные затраты	142 021	146 073
Амортизация основных средств	141 738	118 646
Услуги по организации работы на оптовом рынке электроэнергии	115 201	114 568
Амортизация нематериальных активов	92 621	43 336
Налоги, кроме налога на прибыль	82 596	88 415
Услуги по ограничению режима энергопотребления	69 452	45 105
Услуги связи и коммуникации	62 887	58 536
Охрана	53 111	54 690
Ремонт и техническое обслуживание основных средств	49 762	57 595
Электроэнергия на собственные нужды, тепло и прочие коммунальные услуги	43 461	34 646
Страхование	26 850	24 552
Реклама	25 566	268 346
Командировочные и представительские расходы	23 860	26 203
Прочие расходы	111 566	98 350
<b>Итого</b>	<b>115 175 390</b>	<b>104 818 707</b>

## 19. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016
Возмещение убытков, пени и штрафы к получению по хозяйственным договорам	773 039	334 778
Восстановление резервов по сомнительным долгам	121 685	-
Возмещение ранее списанных безнадежных долгов	33 195	33 712
Восстановление резервов при изменении оценок	25 544	45 993
Прибыль от урегулирования разногласий с сетевыми компаниями	15 468	7 006
Списание не востребовавшейся кредиторской задолженности	6 915	11 553
Корректировка налогов прошлых периодов кроме налога на прибыль	6 002	13 735
Восстановление резерва по займам выданным	48	10 959
Прочие доходы	21 646	37 641
<b>Итого</b>	<b>1 003 542</b>	<b>495 377</b>

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года (неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2016 года) (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

## 20. ПРОЧИЕ РАСХОДЫ

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016
Возмещение убытков, пени и штрафы, включая налоговые санкции	555 397	671 214
Убытки от урегулирования разногласий с сетевыми компаниями	157 694	456 192
Обесценение авансов выданных	153 677	-
Списание безнадежных долгов	132 333	95 406
Благотворительность, финансовая помощь и иные виды безвозмездных перечислений	41 403	365 788
Корректировки реализации э/э прошлых периодов вследствие применения неверных тарифов	20 838	15 200
Расходы на социальные нужды сотрудников, в том числе бывших	5 915	9 856
Резерв под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности	-	974 093
Прочие расходы	59 087	32 822
<b>Итого</b>	<b>1 126 344</b>	<b>2 620 571</b>

## 21. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016
Амортизация дисконта по дебиторской задолженности и займам выданным	263 245	123 695
Процентные доходы по депозитным и иным банковским счетам	98 761	74 955
Процентные доходы по займам выданным	96 036	151 161
Доход по дисконтированию долгосрочной кредиторской задолженности	-	73 774
Прочие финансовые доходы	1 091	7 241
<b>Итого</b>	<b>459 133</b>	<b>430 826</b>

## 22. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016
Процентные расходы по банковским кредитам	1 346 134	1 336 372
Расходы по дисконтированию долгосрочной дебиторской задолженности	84 528	35 937
Процентные расходы по займам полученным	62 384	65 639
Изменение справедливой стоимости финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток	21 342	-
Амортизация дисконта по кредиторской задолженности	10 607	38 268
Прочие финансовые расходы	16 279	23 304
<b>Итого</b>	<b>1 541 274</b>	<b>1 499 520</b>

## 23. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ

### Основные категории финансовых инструментов

Финансовые инструменты по категориям представлены следующим образом:



**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года (неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2016 года)**  
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Финансовые активы по категориям	30 июня 2017	31 декабря 2016
<i>Дебиторская задолженность и займы выданные</i>		
Торговая и прочая дебиторская задолженность	33 893 454	37 232 972
Займы выданные	1 360 960	2 291 636
<i>Денежные средства и их эквиваленты</i>	<i>1 411 672</i>	<i>2 582 175</i>
<b>Итого</b>	<b>36 666 086</b>	<b>42 106 783</b>

Финансовые обязательства по категориям	30 июня 2017	31 декабря 2016
<i>Финансовые обязательства, учитываемые по амортизированной стоимости</i>		
Задолженность по финансовой аренде	110 447	135 355
Кредиты и займы полученные	21 179 964	21 610 685
Торговая и прочая кредиторская задолженность	27 495 418	31 247 987
<i>Финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток</i>		
Беспоставочный форвард на акции	304 000	-
<b>Итого</b>	<b>49 089 829</b>	<b>52 994 027</b>

#### **Учетные классификации и справедливая стоимость**

По состоянию на 30 июня 2017 года и на 31 декабря 2016 года справедливая стоимость финансовых активов и обязательств Группы приблизительно равна их балансовой стоимости.

## **24. РЕЗЕРВЫ, УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И ПРОЧИЕ РИСКИ**

### **Судебные разбирательства**

ПАО «ТНС энерго Ярославль» вовлечено в ряд арбитражных процессов с ПАО «МРСК Центра» о разногласиях по договору на оказание услуг по передаче электроэнергии, а именно:

- Разногласия по величине мощности при определении стоимости услуг по передаче электроэнергии в декабре 2012 года, июне и июле 2013 года.

Руководство Группы считает, что расчеты должны осуществляться исходя из помесечных значений заявленной мощности, согласованных сторонами в приложении к договору на оказание услуг по передаче электрической энергии. Оценочная величина данных разногласий составляет 114 002 тыс. руб., включая НДС. По состоянию на дату подписания отчетности решения по этим делам не приняты.

- Разногласия в отношении выставленных ПАО «МРСК Центра» объемов для расчета стоимости услуг по передаче электроэнергии за 2015-2016 год и первое полугодие 2017 года.

Руководство Группы считает, что часть объемов была выставлена ПАО «МРСК Центра» необоснованно, и она не должна включаться для расчета стоимости услуг по передаче электроэнергии. По мнению руководства Группы указанные объемы не подлежат оплате. Оценочная величина данных разногласий составляет 429 831 тыс. руб., включая НДС. По состоянию на дату подписания отчетности решения по этим делам не приняты.

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

В 2016-2017 годах в отношении дочерних компаний Группы были проведены выездные налоговые проверки за 2011-2014 годы, по результатам которых налоговые органы пришли к выводу о стремлении компаний получить необоснованную налоговую выгоду посредством включения в состав расходов стоимости услуг, оказанных головной компанией ПАО ГК «ТНС энерго» в адрес дочерних компаний в рамках договоров о передаче полномочий единоличного исполнительного органа, признав часть данной стоимости необоснованной. Доначисления по налогу на прибыль составили 1 097 249 тыс. руб., по НДС – 1 037 749 тыс. руб., пени и штрафы – 738 948 тыс. руб. Аналогичные услуги оказывались головной компанией в 2015 и 2016 годах, соответственно дополнительные налоги могут быть начислены в отношении аналогичных операций также за эти периоды.

В 2016-2017 годах дочерними компаниями Группы были поданы заявления (иски) о признании незаконными решений налоговых органов о привлечении дочерних компаний к ответственности за совершение вышеуказанного налогового правонарушения, ведутся судебные разбирательства. В 2017 году одной из дочерних компаний выигран суд первой инстанции, доначисление по налогу на прибыль в сумме 56 662 тыс. руб., по НДС в сумме

**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года (неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2016 года)**  
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

84 250 тыс. руб., пени и штрафы в сумме 33 593 тыс. руб. решение инспекции признано недействительным в полном объеме.

Руководство Группы проанализировало всю имеющуюся информацию, а также судебную практику и считает, что обязательства по налогам отражены в полном объеме в данной консолидированной отчетности. Тем не менее, оценка налоговых органов существенно отличается от оценки Группы, поэтому в случае, если налоговые органы смогут полностью или частично доказать правомерность своей позиции, это может оказать существенное влияние на данную консолидированную отчетность. В связи с тем, что сумма возможных претензий полностью зависит от методики оценки, применяемой налоговыми органами и судами к конкретным операциям, и такая методика отличается от методики, применяемой Группой к таким же операциям, сумма возможных обязательств в отношении стоимости оспариваемых услуг за 2011-2014 годы, а также последующих периодов на конец текущего отчетного периода не может быть определена с высоким уровнем надежности.

По мнению руководства Группы, по состоянию на отчетную дату соответствующие положения налогового законодательства интерпретированы им корректно, и вероятность сохранения текущего финансового положения является высокой. Для тех случаев, когда, по мнению руководства, существует значительное сомнение в сохранении финансового положения Группы, в частности по результатам налоговых проверок, в консолидированной финансовой отчетности признаются надлежащие обязательства (резервы).

#### **Поручительства**

По состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года Группа имеет выданные поручительства в обеспечение исполнения кредитных обязательств связанных сторон и прочих компаний в сумме 638 033 тыс. руб. и 2 578 325 тыс. руб. соответственно.

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

#### **Резервы**

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

	<b>За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года</b>	<b>За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года</b>
Остаток на начало года	633 579	318 662
Начисление резерва	207 159	502 151
Восстановление резерва при изменении оценок	(35 646)	(45 993)
Использование резерва при признании обязательства	(173 563)	(91 876)
<b>Остаток на конец периода</b>	<b>631 529</b>	<b>682 944</b>

По состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года в составе резервов отражены главным образом выясняемые в судебном порядке обязательства по неурегулированным расчетам с сетевыми компаниями за услуги по транзиту электроэнергии, обязательства перед контрагентами по штрафам за нарушение условий договоров и штрафы и пени по налогам. 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.

## **25. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ**

#### **Отношения контроля**

По состоянию на 30 июня 2017 года владельцем 53,26% акций материнской компании является Sunflake Ltd (Кипр). Конечной контролирующей стороной Группы является физическое лицо Аржанов Д.А.

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

**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года (неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2016 года) (в тысячах российских рублей, если не указано иное)**

**Операции с ключевыми руководящими сотрудниками**

Вознаграждения ключевым руководящим сотрудникам Группы составили 567 131 тыс. руб. и 485 321 тыс. руб. за полугодия, закончившиеся 30 июня 2017 года и 30 июня 2016 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:

<i>Операции</i>	<b>За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года</b>	<b>За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года</b>
Проценты, начисленные по займам выданным	2 083	2 088
Погашено займов	(20 000)	-

<i>Сальдо расчетов</i>	<b>30 июня 2017</b>	<b>31 декабря 2016</b>
Задолженность по займам выданным	36 215	54 132

По состоянию на 30 июня 2017 года по займам, выданным высшему руководству Группы, действуют ставки от 12% до 15% годовых.

**Операции с непосредственным акционером**

<i>Операции</i>	<b>За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года</b>	<b>За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года</b>
Проценты, начисленные по займам полученным	62 384	65 639
Погашено процентов по полученным займам	(64 547)	(66 006)
Погашено займов	(850 000)	-
Списание кредиторской задолженности по займам полученным	(250 000)	-
Начислено дивидендов к уплате	-	1 935 067

<i>Сальдо расчетов</i>	<b>30 июня 2017</b>	<b>31 декабря 2016</b>
Задолженность по долгосрочным займам полученным	-	1 100 000
Задолженность по краткосрочным займам полученным	-	2 164
Задолженность по дивидендам к уплате	89 362	363 362

**Операции с ассоциированными компаниями**

<i>Операции</i>	<b>За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года</b>	<b>За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года</b>
<b>Реализация</b>		
Электроэнергия	411 292	520 712
Прочее	164	746
<b>Итого</b>	<b>411 456</b>	<b>521 458</b>

	<b>За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года</b>	<b>За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года</b>
<b>Приобретение</b>		
Прочее	1 080	1 000
<b>Итого</b>	<b>1 080</b>	<b>1 000</b>
Проценты, начисленные по займам выданным	9 529	16 807
Погашено займов	-	(28 000)
Погашено процентов	-	(7 018)
Начислено дивидендов к уплате	-	8 962

**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года (неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2016 года)**  
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

<b>Сальдо расчетов</b>	<b>30 июня 2017</b>	<b>31 декабря 2016</b>
Задолженность по займам выданным	197 498	181 112
Торговая и прочая дебиторская задолженность	196 117	33 014
Резерв по торговой и прочей дебиторской задолженности	(842)	(782)
Авансы полученные	-	28 516
Торговая и прочая кредиторская задолженность	200 212	212

#### **Операции с прочими связанными сторонами**

<b>Операции</b>	<b>За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года</b>	<b>За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года</b>
<b>Реализация</b>		
Электроэнергия	3 746 640	4 340 523
Прочее	30 480	16 427
<b>Итого</b>	<b>3 777 120</b>	<b>4 356 950</b>
<b>Приобретение</b>		
Электроэнергия	222 779	298 287
Услуги по снятию показателей приборов учета	430 076	491 437
Прочее	89 116	102 375
<b>Итого</b>	<b>741 971</b>	<b>892 099</b>
Выдано займов	-	132 486
Проценты, начисленные по займам выданным	56 291	70 471
Погашено займов	(383 000)	(12 000)
Погашено процентов	(108 123)	-
Начислено дивидендов к уплате	-	79 050
Прочее движение	256 054	(53 282)

<b>Сальдо расчетов</b>	<b>30 июня 2017</b>	<b>31 декабря 2016</b>
Долгосрочная дебиторская задолженность	1 057 320	1 000 070
Задолженность по займам выданным долгосрочным	297 029	276 437
Задолженность по займам выданным краткосрочным	613 362	1 036 254
Торговая и прочая дебиторская задолженность	2 367 753	5 584 943
Резерв по торговой и прочей дебиторской задолженности	(444 094)	(503 190)
Авансы выданные	3 659	6 546
Торговая и прочая кредиторская задолженность	138 928	125 934
Авансы полученные	-	6 655
Поручительства за связанные стороны	-	1 850 085

По состоянию на 30 июня 2017 года по займам, выданным связанным сторонам, действуют ставки от 15% до 19% годовых.

## **26. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА**

1. В июле 2017 года Гинер Е. Л. приобрел у Sunflake Limited 3 417 061 акций ПАО ГК «ТНС энерго», что составляет 25% уставного капитала. В результате у Sunflake Limited осталось 3 862 960 акций ПАО ГК «ТНС энерго», что составляет 28,26%. Таким образом, начиная с указанной даты Аржанов Д.А. более не является конечной контролирующей стороной Группы.

2. В июле – сентябре 2017 года Группой были заключены следующие кредитные договоры:

- с ПАО «Промсвязьбанк» на 2 млрд. руб.;
- с ПАО Банк ВТБ на 600 млн. руб.;
- с ПАО АКБ «Абсолют Банк» на 300 млн. руб.;
- с ПАО «Спиритбанк» на 80 млн. руб.