



**Аудиторское заключение -  
ОАО "Тамбовская энергосбытовая компания"**

---

---

<b>Содержание</b>	<b>Стр.</b>
Аудиторское заключение независимого аудитора	3
Приложения	
1. Бухгалтерская (финансовая) отчетность ОАО "Тамбовская энергосбытовая компания" за 2013 год:	
Бухгалтерский баланс	5
Отчет о финансовых результатах	8
Приложения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах	10



Совершенство бизнеса,  
улучшаем мир

Ernst & Young LLC  
Sadovnicheskaya Nab., 77, bld. 1  
Moscow, 115035, Russia  
Tel: +7 (495) 705 9700  
+7 (495) 755 9700  
Fax: +7 (495) 755 9701  
www.ey.com/ru

ООО «Эрнст энд Янг»  
Россия, 115035, Москва  
Садовническая наб., 77, стр. 1  
Тел.: +7 (495) 705 9700  
+7 (495) 755 9700  
Факс: +7 (495) 755 9701  
ОКПО: 59002827

## **Аудиторское заключение независимого аудитора**

Акционерам ОАО "Тамбовская энергосбытовая компания"

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской (финансовой) отчетности ОАО "Тамбовская энергосбытовая компания", которая состоит из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2013 г., отчета о финансовых результатах за 2013 год и приложений к ним.

### **Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую (финансовую) отчетность**

Руководство ОАО "Тамбовская энергосбытовая компания" несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствии с установленными в Российской Федерации правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

### **Ответственность аудитора**

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности данной отчетности на основе проведенного нами аудита.

Мы провели аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности, действующими в Российской Федерации, и международными стандартами аудита. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включает в себя проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской (финансовой) отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом суждения аудитора, которое основывается на оценке риска существенных искажений бухгалтерской (финансовой) отчетности, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска аудитор рассматривает систему внутреннего контроля, обеспечивающую составление и достоверность бухгалтерской (финансовой) отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля. Аудит также включает в себя оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством, а также оценку представления бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства представляют достаточные и надлежащие основания для выражения нашего мнения.



Совершенствуя бизнес,  
улучшаем мир

### **Мнение**

По нашему мнению, бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО "Тамбовская энергосбытовая компания" по состоянию на 31 декабря 2013 г., результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2013 год в соответствии с установленными в Российской Федерации правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности.

### **Прочие сведения**

Аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности ОАО "Тамбовская энергосбытовая компания" за 2012 и 2011 годы был проведен другим аудитором, выдавшим аудиторские заключения с выражением немодифицированных мнений от 21 февраля 2013 г. и 29 февраля 2012 г., соответственно.

Прилагаемая бухгалтерская (финансовая) отчетность не имеет своей целью представление финансового положения и результатов деятельности в соответствии с принципами или методами бухгалтерского учета, общепринятыми в странах и иных административно-территориальных образованиях, помимо Российской Федерации. Соответственно, прилагаемая бухгалтерская (финансовая) отчетность не предназначена для лиц, не знакомых с принципами, процедурами и методами бухгалтерского учета, принятыми в Российской Федерации.

И.А. Буюн  
Партнер  
ООО "Эрнст энд Янг"

12 февраля 2014 г.

### **Сведения об аудируемом лице**

Наименование: ОАО "Тамбовская энергосбытовая компания"  
Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 11 января 2005 года и присвоен государственный регистрационный номер 1056882285129.  
Местонахождение: 392000, Россия, г. Тамбов, ул. Советская / М. Горького, д. 104/14.

### **Сведения об аудиторе**

Наименование: ООО "Эрнст энд Янг"  
Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 5 декабря 2002 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1027739707203.  
Местонахождение: 115035, Россия, г. Москва, Садовническая наб., д. 77, стр. 1.  
ООО "Эрнст энд Янг" является членом Некоммерческого партнерства "Аудиторская Палата России" (НП АПР),  
ООО "Эрнст энд Янг" зарегистрировано в реестре аудиторов и аудиторских организаций НП АПР за номером 3028,  
а также включено в контрольный экземпляр реестра аудиторов и аудиторских организаций за основным регистрационным номером записи 10201017420.

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ  
ОБЩЕСТВО  
«ТАМБОВСКАЯ  
ЭНЕРГОСБЫТОВАЯ  
КОМПАНИЯ»

392000, г. Тамбов,  
ул. Советская/М.Горького, д. 104/14.

Приложение № 1  
к Приказу Министерства финансов  
Российской Федерации  
от 02.07.2010 № 66н  
(в ред. Приказа Минфина РФ  
от 05.10.2011 № 124н)

Бухгалтерский баланс  
на 31 декабря 20 13 г.

Организация ОАО "Тамбовская энергосбытовая компания"  
Идентификационный номер налогоплательщика \_\_\_\_\_ по ОКПО  
Вид экономической деятельности Распределение электроэнергии по ОКВЭД  
Организационно-правовая форма/форма собственности открытое акционерное общество/совместная частная и иностранная собственность по ОКФС/ОКФС  
Единица измерения: тыс. руб. \_\_\_\_\_ по ОКЕИ

Коды		
0710001		
31	12	2013
71254736		
6829010210		
40.10.3		
47		34
384		

Местонахождение (адрес) Российская Федерация 392000 г. Тамбов, ул. Советская/ М.Горького, д.104/14

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря	На 31 декабря	На 31 декабря
			20 13 г.	20 12 г.	20 11 г.
	<b>АКТИВ</b>				
	<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
	Нематериальные активы	1110	-	-	-
	в т.ч. нематериальные активы	1111	-	-	-
	вложения во внеоборотные активы	1112	-	-	-
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
2	Основные средства	1150	150 457	147 288	107 399
	в т.ч. земельные участки	1151	8 381	10 200	-
	здания	1152	107 850	108 808	27 377
	машины, оборудование	1153	20 917	12 175	12 338
	транспортные средства и передвижная техника	1154	6 402	8 395	8 918
	другие виды основных средств	1155	734	1 127	1 524
2.2	вложения во внеоборотные активы	1156	6 173	6 585	57 244
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	18 669	21 738	-
	Финансовые вложения	1170	-	-	-
	в т.ч. инвестиции в дочерние, зависимые общества	1171	-	-	-
	прочие финансовые вложения	1172	-	-	-
	Отложенные налоговые активы	1180	5 281	6 649	4 683
	Прочие внеоборотные активы	1190	20	491	-
	<b>Итого по разделу I</b>	1100	<b>174 427</b>	<b>178 166</b>	<b>112 062</b>
	<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
4	Запасы	1210	4 987	3 050	5 147
	в т.ч. сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	2 384	1 627	2 787
	затраты в незавершенном производстве	1212	-	-	-
	готовая продукция и товары для перепродажи	1213	487	563	281
	расходы будущих периодов	1214	2 086	860	2 079
	прочие запасы и затраты	1215	-	-	-
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	289	17 615	9 648
5	Дебиторская задолженность	1230	323 220	234 805	156 214
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	1231	-	-	-
	в т.ч. покупатели и заказчики	12311	-	-	-

из них: при продаже электроэнергии и мощности		-	-	-
другие покупатели и заказчики		-	-	-
авансы выданные	12312	-	-	-
прочие дебиторы	12313	-	-	-
<b>Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)</b>	<b>1232</b>	<b>323 220</b>	<b>234 805</b>	<b>156 214</b>
в т.ч. покупатели и заказчики	12321	290 624	201 973	134 908
из них: при продаже электроэнергии и мощности		280 059	198 721	131 080
другие покупатели и заказчики		10 565	3 252	3 828
авансы выданные	12322	4 284	1 643	307
по налогам и сборам	12323	484	8 378	4 412
по страховым взносам	12324	-	-	-
прочие дебиторы	12325	27 828	22 813	16 587
<b>Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)</b>	<b>1240</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
в т.ч. займы выданные	1241	-	-	-
прочие финансовые вложения	1242	-	-	-
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	1 443	35 248	314 833
Прочие оборотные активы	1260	-	-	-
<b>Итого по разделу II</b>	<b>1200</b>	<b>329 919</b>	<b>280 618</b>	<b>485 742</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>1600</b>	<b>504 348</b>	<b>468 784</b>	<b>597 804</b>

Форма 0710001 с. 2

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 13 г.	На 31 декабря 20 12 г.	На 31 декабря 20 11 г.
	<b>ПАССИВ</b>				
	<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	34 879	34 879	34 879
	в привилегированных акциях	1311	4 359	4 359	4 359
	в обыкновенных акциях	1312	30 520	30 520	30 520
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	(-)	(-)	(-)
	Переоценка внеоборотных активов	1340	8 402	8 402	8 402
	переоценка ОС	1341	8 402	8 402	8 402
	переоценка НМА	1342	-	-	-
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	12 845	12 845	12 845
	Резервный капитал	1360	1 744	1 744	1 744
	резервы, образованные в соответствии с законодательством	1361	1 744	1 744	1 744
	резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	1362	-	-	-
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	117 025	116 837	226 880
	Нераспределенная прибыль прошлых лет	1371	158 505	158 265	124 681
	Нераспределенный убыток прошлых лет	1372	( 39528 )	( 41 449 )	( 41 449 )
	Нераспределенная прибыль отчетного года	1373	48	2 021	143 648
	Нераспределенная убыток отчетного года	1374	-	-	-
	<b>Итого по разделу III</b>	<b>1300</b>	<b>174 895</b>	<b>174 707</b>	<b>284 750</b>
	<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
	Заемные средства	1410	-	-	-
	Отложенные налоговые обязательства	1420	429	422	413
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	-	-	-
	<b>Итого по разделу IV</b>	<b>1400</b>	<b>429</b>	<b>422</b>	<b>413</b>
	<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
	Заемные средства	1510	20 461	-	-
	кредиты банков	1511	20 461	-	-

	займы прочие	1512	-	-	-
5.3	Кредиторская задолженность	1520	299 921	271 321	290 037
	в т.ч. поставщики и подрядчики	1521	225 471	203 366	179 647
	из них перед поставщиками электроэнергии и мощности		225 039	202 705	161 255
	перед прочими поставщиками и подрядчиками		432	661	18 592
	задолженность перед дочерними и зависимыми обществами	1522	-	-	-
	задолженность по оплате труда	1523	-	404	-
	задолженность по налогам и сборам	1524	2 213	808	13 523
	задолженность по страховым взносам	1525	1 699	1 634	1 544
	авансы полученные	1526	64 331	51 562	74 030
	из них от потребителей электроэнергии		64 310	51 495	73 705
	прочие полученные авансы		21	67	325
	прочие кредиторы	1527	6 207	13 547	21 093
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
7	Оценочные обязательства	1540	8 640	20 334	22 604
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	329 022	291 655	312 641
	БАЛАНС	1700	504 346	486 784	597 804

Руководитель

*А.М. Зудов*

А.М. Зудов

(подпись)

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

*Ю.В. Юханов*

Ю.В. Юханов

(подпись)

(расшифровка подписи)

" 12 " февраля 20 14 г.

**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ  
ОБЩЕСТВО  
«ТАМБОВСКАЯ  
ЭНЕРГОСБЫТОВАЯ  
КОМПАНИЯ»**  
392000, г. Тамбов,  
ул. Советская/М.Горького, д. 104/14.

Утверждено  
Приказом Министерства финан  
Российской Федерации  
от 02.07.2010 № 66н  
(в ред. Приказа Минфина РФ  
от 05.10.2011 № 124н)

**Отчет о финансовых результатах**  
за 12 месяцев 20 13 г.

Организаци ОАО "Тамбовская энергосбытовая компания" Форма по ОКУД  
Идентификационный номер налогоплательщика по ОКПО  
Вид экономической деятельности распределение электроэнергии по ОКВЭД  
Организационно-правовая форма/форма собственности открытое акционерное общество/ совместная частная и иностранная собственность по ОКОПФ/ОКФС  
Единица измерения: тыс. руб. по ОКЕИ

Коды		
0710002		
31	12	2013
71254738		
6829010210		
40.10.3		
47		34
384		

Пояснение	Наименование показателя	Код	За 12 мес. 20 <u>13</u> г.	За 12 мес. 20 <u>12</u> г.
	Выручка	2110	4 464 956	3 890 499
	<i>продажа электроэнергии и мощности</i>	2111	4 453 044	3 881 408
	<i>прочие</i>	2112	11 912	9 091
6	Себестоимость продаж	2120	( 1 759 035 )	( 1 524 745 )
	<b>Валовая прибыль (убыток)</b>	<b>2100</b>	<b>2 705 921</b>	<b>2 365 754</b>
6	Коммерческие расходы	2210	( 2 642 303 )	( 2 303 841 )
6	Управленческие расходы	2220	( 66 236 )	( 69 251 )
	<b>Прибыль (убыток) от продаж</b>	<b>2200</b>	<b>( 2 618 )</b>	<b>( 7 338 )</b>
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	1 105	13 819
	Проценты к уплате	2330	( 1007 )	( - )
	Прочие доходы	2340	18 882	19 681
	Прочие расходы	2350	( 14 873 )	( 26 030 )
	<b>Прибыль (убыток) до налогообложения</b>	<b>2300</b>	<b>1 489</b>	<b>132</b>
	Текущий налог на прибыль	2410	0	( - )
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	( 1 031 )	2 003
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	( .7 )	( 9 )
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	( 1 368 )	1 986
	Прочее	2480	( 66 )	( 88 )
	<b>Чистая прибыль (убыток)</b>	<b>2400</b>	<b>48</b>	<b>2 021</b>



Пояснения	Наименование показателя	Код	За янв-дек 20 13 г.	За янв-дек 20 12 г.
	<b>СПРАВОЧНО</b>			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	48	2 021
	Базовая прибыль (убыток) на акцию (коп.)	2900	0,003	0,116
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию (коп.)	2910	0,003	0,116

Руководитель

  
(подпись)

А. М. Зудов

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

  
(подпись)

Ю.В. Юханов

(расшифровка подписи)

" 12 " февраля 20 14 г.

**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ  
ОБЩЕСТВО  
«ТАМБОВСКАЯ  
ЭНЕРГОСБЫТОВАЯ  
КОМПАНИЯ»**

Об изменениях капитала  
за 20 13 г.

Утв. приказом Минфина РФ  
от 2 июля 2010 г. № 66н  
(в ред. от 5 октября 2011 г.)

ОКД "Тамбовская энергосбытовая компания"  
ОКВЭД "Энергосбытовые услуги"  
ОКФС "Акционерное общество"  
ОКЕИ "Акционерное общество"  
ИНН "Тамбов"  
ОКПО "Энергосбытовые услуги"  
ОКВЭД "Энергосбытовые услуги"  
ОКФС "Акционерное общество"  
ОКЕИ "Акционерное общество"

Форма по ОКУД  
Дата (число, месяц, год)  
по ОКПО  
ИНН  
по ОКВЭД  
по ОКФС/ОКФС  
по ОКЕИ

Коды		
0710003		
31	12	2013
71254738		
6829010210		
40.10.3		
47	34	
384		

**1. Движение капитала**

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Итого на 31 декабря 20 <u>11</u> г.	3100	34 879	( - )	21 247	1 744	228 880	284 750
За 20 <u>12</u> г.							
Изменение капитала — всего:	3200	-	-	-	-	2 187	2 187
в том числе:							
чистая прибыль	3211	x	x	x	x	2 021	2 021
переоценка имущества	3212	x	x	-	x	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	x	x	-	x	-	-
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	x	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	x	-	x
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-
возврат невостробаванных дивидендов	3217	-	-	-	-	166	166
Итого на 31 декабря 20 <u>12</u> г.	3200	34 879	( - )	21 247	1 744	116 837	174 707
За 20 <u>13</u> г.							
Изменение капитала — всего:	3310	-	-	-	-	288	288
в том числе:							
чистая прибыль	3311	x	x	x	x	48	48
переоценка имущества	3312	x	x	-	x	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	x	x	-	x	-	-
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	x	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	x	x	-
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
возврат невостробаванных дивидендов	3317	-	-	-	-	240	240
уменьшение капитала — всего:	3320	-	-	-	-	(100)	(100)
в том числе:							
убыток	3321	x	x	x	x	-	-
переоценка имущества	3322	x	x	( - )	x	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	x	x	-	x	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	( - )	-	( - )	x	-	-
уменьшение количества акций	3325	( - )	-	( - )	x	-	-
реорганизация юридического лица	3326	( - )	-	( - )	-	-	-
дивиденды	3327	x	x	x	x	(100)	(100)
уменьшение добавочного капитала	3330	x	x	-	-	-	x
уменьшение резервного капитала	3340	x	x	x	-	-	x
Итого на 31 декабря 20 <u>13</u> г.	3300	34 879	( - )	21 247	1 744	117 025	174 885

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

Форма 0710003 с. 3

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 12 г.	Изменение капитала за 20 13 г.		На 31 декабря 20 13 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал — всего					
до корректировок	3400	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	-	-	-	-
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)					
до корректировок	3401	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	-	-	-	-
иные статьи капитала, по которым осуществлены корректировки:					
(по статьям)					
до корректировок	3402	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	-	-	-	-

Форма 0710003 с. 4

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 13 г.	На 31 декабря 20 12 г.	На 31 декабря 20 11 г.
Чистые активы	3600	174 895	174 707	284 750

Руководитель

(подпись)

А.М. Зудов

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

Ю.В. Юханов

(расшифровка подписи)

12 февраля 20 14 г.

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ  
ОБЩЕСТВО

«ТАМБОВСКАЯ  
ЭНЕРГОСБЫТОВАЯ  
КОМПАНИЯ»

392000, г. Тамбов,

Утв. приказом Минфина РФ  
от 2 июля 2010 г. № 68н  
(в ред. от 5 октября 2011 г.)

Организация: Советская/М.ПАО «Тамбовская энергосбытовая компания»

Дата (число, месяц, год)

Идентификационный номер налогоплательщика

по ОКПО

Вид экономической

ИНН

деятельности

Распределение электроэнергии

по ОКВЭД

Организационно-правовая форма / форма собственности открытое акционерное

общество/ совместная частная и иностранная собственность

по ОКОПФ/ОКФС

Единица измерения: тыс. руб.

по ОКЕИ

Коды		
0710004		
31	12	2013
71254738		
6829010210		
40.10.3		
47	34	
384		

Наименование показателя	Код	За 12 месяцев	
		2013 г.	2012 г.
<b>Денежные потоки от текущих операций</b>			
Поступления — всего	4110	4 460 944	3 820 214
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	4 429 212	3 801 120
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	2 525	2 858
от перепродажи финансовых вложений	4113	100	70
прочие поступления	4114	29 107	16 166
Платежи — всего	4120	(4 497 922)	(3 908 851)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(4 303 762)	(3 739 146)
из них: оплата основному обществу	4121.1		(3 295)
в связи с оплатой труда работников	4122	(93 797)	(88 998)
процентов по долговым обязательствам	4123	-	-
налога на прибыль организаций	4124	-	(3 584)
прочие платежи	4125	(100 363)	(77 123)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	(36 978)	(88 637)

Наименование показателя	Код	За 12 месяцев	
		2013 г.	2012 г.
<b>Денежные потоки от инвестиционных операций</b>			
Поступления — всего	4210	1 928	520
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	1 928	520
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	-	-
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	-	-
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	-	-
прочие поступления	4215	-	-
Платежи — всего	4220	(19 153)	(85913)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(19 153)	(85913)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	-	-
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	-	-
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-	-
прочие платежи	4225	-	-
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(17 225)	(85393)

Наименование показателя	Код	За 12 месяцев	
		20 13 г.	20 12 г.
<b>Денежные потоки от финансовых операций</b>			
Поступления — всего	4310	21 590	-
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	20 461	-
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.)	4314	-	-
прочие поступления	4315	1 129	-
Платежи — всего	4320	(1 142)	(105 496)
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	-	-
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(135)	(105 496)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	0	-
прочие платежи	4324	(1 007)	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	20 448	(105 496)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(33 755)	(279 526)
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	35 146	314 672
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	1 391	35 146
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	-

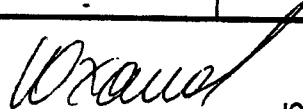
Руководитель



А.М. Зудов

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер



Ю.В. Юханов

(расшифровка подписи)

« 12 » февраля 20 14 г.

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ  
ОБЩЕСТВО  
«ТАМБОВСКАЯ  
ЭНЕРГОСБЫТОВАЯ  
КОМПАНИЯ»

392000, г. Тамбов,

ул. Советская/М.Горького, д. 104/116

Утв. приказом Минфина РФ  
от 2 июля 2010 г. № 66н

Пояснения к бухгалтерскому балансу  
и отчету о прибылях и убытках (тыс. руб.)  
ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания» за 12 месяцев 2013 года

1. Нематериальные активы и расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские

и технологические работы (НИОКР)  
1.1. Наличие и движение нематериальных активов

Наименование показателя	Период	Изменения за период				На конец периода				
		На начало года		Поступило		Убыток от обес- ценения	Первоначальная стоимость	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация и убытки от обес- ценения	
		первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обес- ценения	первоначальная стоимость	выбыло накопленная амортизация и убытки от обес- ценения					начислено амортизации
Нематериальные активы —	за 20 13 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
всего	за 20 12 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:	за 20 13 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(вид нематериальных активов)	за 20 12 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	за 20 13 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	за 20 12 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-

1.2. Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

Наименование показателя	На 31 декабря	
	20 13 г.	20 12 г.
Всего	-	-
в том числе:	-	-
(вид нематериальных активов)	-	-
(вид нематериальных активов)	-	-

## 1.3. Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью

Наименование показателя	На 31 декабря 20 13 г.		На 31 декабря 20 12 г.		На 31 декабря 20 11 г.	
	первоначальная стоимость	на конец периода	первоначальная стоимость	на конец периода	первоначальная стоимость	на конец периода
<b>Всего</b>	-	-	-	-	-	-
<b>в том числе:</b>						
(вид нематериальных активов)	-	-	-	-	-	-
(вид нематериальных активов)	-	-	-	-	-	-

## 1.4. Наличие и движение результатов НИОКР

Наименование показателя	Период	На начало года		Поступило	Изменения за период		На конец периода	
		первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы		первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы	первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы
<b>НИОКР — всего</b>	за 20 13 г.	-	-	-	-	-	-	-
	за 20 12 г.	-	-	-	-	-	-	-
	за 20 13 г.	-	-	-	-	-	-	-
<b>в том числе:</b>	за 20 12 г.	-	-	-	-	-	-	-
	за 20 13 г.	-	-	-	-	-	-	-
	за 20 12 г.	-	-	-	-	-	-	-
(объект, группа объектов)		-	-	-	-	-	-	-
(объект, группа объектов)		-	-	-	-	-	-	-

**1.5. Незаконченные и неоформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению нематериальных активов**

Наименование показателя	Период	На начало года	Изменения за период		На конец периода
			затраты за период	спиcано затрат как не давших положительного результата	
			принято к учету в качестве нематериальных активов или НИОКР		
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам — всего	за 20 13 г.	-	-	-	-
	за 20 12 г.	-	-	-	-
в том числе:	за 20 13 г.	-	-	-	-
	за 20 12 г.	-	-	-	-
(объект, группа объектов)	за 20 13 г.	-	-	-	-
	за 20 12 г.	-	-	-	-
(объект, группа объектов)	за 20 13 г.	-	-	-	-
	за 20 12 г.	-	-	-	-
И Т. Д.		-	-	-	-
незаконченные операции по приобретению нематериальных активов — всего	за 20 13 г.	-	-	-	-
	за 20 12 г.	-	-	-	-
в том числе:	за 20 13 г.	-	-	-	-
	за 20 12 г.	-	-	-	-
(объект, группа объектов)	за 20 13 г.	-	-	-	-
	за 20 12 г.	-	-	-	-
(объект, группа объектов)	за 20 13 г.	-	-	-	-
	за 20 12 г.	-	-	-	-
И Т. Д.		-	-	-	-



**2. Основные средства**  
**2.1. Наличие и движение основных средств**

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода	
		первоначальная стоимость	накопленная амортизация	Поступило	Выбыло объектов		начислено амортизации	Переоценка		первоначальная стоимость	накопленная амортизация
					первоначальная стоимость	накопленная амортизация		первоначальная стоимость	накопленная амортизация		
<b>Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) — всего</b>	3а 20 13 г.	174 095	(33 392)	19 034	(7 009)	4 468	(12 912)	-	-	186 120	(41 836)
в том числе:	3а 20 12 г.	76 547	(26 392)	99 732	(2 184)	2 184	(9 184)	-	-	174 095	(33 392)
Земельные участки (группа основных средств)	3а 20 13 г.	10 200	-	-	(1 819)	-	-	-	-	8 381	-
в том числе:	3а 20 12 г.	-	-	10 200	-	-	-	-	-	10 200	-
Здания (группа основных средств)	3а 20 13 г.	117 760	(8 954)	5 021	(322)	322	(5 977)	-	-	122 459	(14 609)
в том числе:	3а 20 12 г.	34 031	(6 654)	83 729	-	-	(2 300)	-	-	117 760	(8 954)
Машины и оборудование (группа основных средств)	3а 20 13 г.	27 130	(14 955)	12 604	(1 201)	1 201	(3 862)	-	-	38 533	(17 616)
в том числе:	3а 20 12 г.	23 785	(11 448)	3 569	(224)	224	(3 731)	-	-	27 130	(14 955)
Транспортные средства (группа основных средств)	3а 20 13 г.	16 631	(8 236)	1 409	(3 594)	2 884	(2 692)	-	-	14 446	(8 044)
в том числе:	3а 20 12 г.	16 355	(7 438)	2 234	(1 958)	1 958	(2 756)	-	-	16 631	(8 236)
Производственный и хозяйственный инвентарь (группа основных средств)	3а 20 13 г.	2 374	(1 247)	-	(73)	61	(381)	-	-	2 301	(1 567)
в том числе:	3а 20 12 г.	2 376	(852)	-	(2)	2	(397)	-	-	2 374	(1 247)
<b>Учено в составе доходных вложений в материальные ценности — всего</b>	3а 20 13 г.	21 738	-	-	-	-	(3 069)	-	-	21 738	(3 069)
в том числе:	3а 20 12 г.	-	-	21 738	-	-	-	-	-	21 738	-
Сооружения (группа объектов)	3а 20 13 г.	21 738	-	-	-	-	(3 069)	-	-	21 738	(3 069)
в том числе:	3а 20 12 г.	-	-	21 738	-	-	-	-	-	21 738	-
(группа объектов)	3а 20 12 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

## 2.2. Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Период	На начало года	Изменения за период		На конец периода
			затраты за период	списано	
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т. п. основных средств — всего в том числе:	за 20 13 г.	6 585	18 622	-	6 173
	за 20 12 г.	57 244	70 628	(12)	6 585
	за 20 13 г.	4 719	16 773	-	4 724
Строительство объектов основных средств (группа объектов)	за 20 12 г.	4 271	22 300	-	4 719
Приобретение объектов основных средств (группа объектов)	за 20 13 г.	1 866	1 849	-	1 449
	за 20 12 г.	52 973	48 328	(12)	1 866

## 2.3. Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации

Наименование показателя	За 20 13 г.	За 20 12 г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции — всего	5 021	195
в том числе:		
Прибор портативный измерительный "Энергомонитор" (объект основных средств)	-	-
Придорожный щит (объект основных средств)	-	-
IP телефония (объект основных средств)	-	-
Производственное здание (объект основных средств)	5 021	195
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации — всего:	-	-
в том числе:		
- (объект основных средств)	-	-
- (объект основных средств)	-	-

## 2.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	На 31 декабря 20 13 г.		На 31 декабря 20 12 г.		На 31 декабря 20 11 г.	
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	15 705		15 705		15 705	
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	-		-		-	
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	-		-		-	
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	7 445		5 260		10 814	
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	-		-		-	
Основные средства, переведенные на консервацию	-		-		-	
Иное использование основных средств (залог и др.)	-		-		-	

**3. Финансовые вложения**  
**3.1. Наличие и движение финансовых вложений**

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода			
		первоначальная стоимость	накопленная корректировка	поступило	первоначальная стоимость	выбыло (погашено)	накопленная корректировка	начисление процентов (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)	Текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная корректировка
<b>Долгосрочные —</b> <b>всего</b>	за 20 13 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	за 20 12 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	за 20 13 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	за 20 12 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Краткосрочные —</b> <b>всего</b>	за 20 13 г.	-	-	100	(100)	-	-	-	-	-	-
	за 20 12 г.	-	-	70	(70)	-	-	-	-	-	-
	за 20 13 г.	-	-	100	(100)	-	-	-	-	-	-
	за 20 12 г.	-	-	70	(70)	-	-	-	-	-	-
<b>Векселя</b> <i>(арулта, вид)</i>	за 20 13 г.	-	-	100	(100)	-	-	-	-	-	-
	за 20 12 г.	-	-	70	(70)	-	-	-	-	-	-
<b>Финансовых вложений — ИТОГО</b>	за 20 13 г.	-	-	100	(100)	-	-	-	-	-	-
	за 20 12 г.	-	-	70	(70)	-	-	-	-	-	-

## 3.2. Иное использование финансовых вложений

Наименование показателя	На 31 декабря 20 11 г.		На 31 декабря 20 10 г.		На 31 декабря 20 09 г.	
	себе-стоимость	величина резерва под снижение стоимости	себе-стоимость	величина резерва под снижение стоимости	себе-стоимость	величина резерва под снижение стоимости
Финансовые вложения, находящиеся в залоге — всего	-	-	-	-	-	-
в том числе:						
(группы, виды)						
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи) — всего	-	-	-	-	-	-
в том числе:						
(группы, виды)						
Иное использование финансовых вложений	-	-	-	-	-	-

4. Запасы  
4.1. Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода		
		себе-стоимость	величина резерва под снижение стоимости	поступления и затраты	себе-стоимость	резерв под снижение стоимости	убытков от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (видами)	себе-стоимость	величина резерва под снижение стоимости
Запасы — всего	за 20 13 г.	3 050	-	14 408	(12 491)	-	-	X	4 967	-
	за 20 12 г.	5 147	-	10 079	(12 176)	-	-	X	3 050	-
	за 20 13 г.	1 627	-	10 221	(9 454)	-	-	-	2 394	-
в том числе:										
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности (группы, виды)	за 20 12 г.	2 787	-	8 346	(9 506)	-	-	-	1 627	-
	за 20 13 г.	563	-	1 023	(1 099)	-	-	-	487	-
Товары для перепродажи (группы, виды)	за 20 12 г.	281	-	1 441	(1 159)	-	-	-	563	-
	за 20 13 г.	860	-	3 164	(1 938)	-	-	-	2 086	-
Расходы будущих периодов (группы, виды)	за 20 12 г.	2 079	-	292	(1 511)	-	-	-	860	-
	за 20 13 г.									

## 4.2. Запасы в залоге

Наименование показателя	На 31 декабря 20 13 г.	На 31 декабря 20 12 г.	На 31 декабря 20 11 г.
Запасы, не оплаченные на отчетную дату — всего	-	-	-
в том числе:			
(группа, вид)			
Запасы, находящиеся в залоге по договору — всего	-	-	-
в том числе:			
(группа, вид)			

**5. Дебиторская и кредиторская задолженность**  
**5.1. Наличие и движение дебиторской задолженности**

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода		
		учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат	восстановление резерва	перевод из долго- в кратко- срочную задолжен- ность	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомни- тельным долгам
<b>Долгосрочная дебиторская задолженность — всего</b>	за 20 13 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	за 20 12 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе: покупатели и заказчики <i>(вид)</i>	за 20 13 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	за 20 12 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Краткосрочная дебиторская задолженность — всего</b>	за 20 13 г.	241 448	(6 643)	10 072 261	-	(9 983 968)	(307)	429	-	329 434	(6214)
	за 20 12 г.	161 990	(5 776)	8 580 284	-	(8 500 740)	(86)	(867)	-	241 448	(6643)
в том числе: покупатели и заказчики <i>(вид)</i>	за 20 13 г.	208 616	(6643)	5 281 161	-	(5 192 632)	(307)	429	-	296 838	(6214)
	за 20 12 г.	140 683	(5775)	4 595 100	-	(4 527 081)	(86)	(868)	-	208 616	(6643)
авансы выданные <i>(вид)</i>	за 20 13 г.	1 643	-	3 561 750	-	(3 559 109)	-	-	-	4 284	-
	за 20 12 г.	307	-	3 074 544	-	(3 073 208)	-	-	-	1 643	-
по налогам, сборам и страховым взносам <i>(вид)</i>	за 20 13 г.	8 376	-	-	-	(7 892)	-	-	-	484	-
	за 20 12 г.	4 412	-	3 964	-	-	-	-	-	8 376	-
прочие дебиторы <i>(вид)</i>	за 20 13 г.	22 813	-	1 229 350	-	(1 224 335)	-	-	-	27 828	-
	за 20 12 г.	16 588	(1)	906 676	-	(900 451)	-	1	-	22 813	-
<b>Итого</b>	за 20 13 г.	241 448	(6 643)	10 072 261	-	(9 983 968)	(307)	429	-	329 434	(6214)
	за 20 12 г.	161 990	(5 776)	8 580 284	-	(8500740)	(86)	(867)	-	241 448	(6643)

## 5.2. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	На 31 декабря 20 13 г.		На 31 декабря 20 12 г.		На 31 декабря 20 11 г.	
	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
Всего	32 350	25 707	38 471	32 695	40 601	21 253
в том числе:						
Покупатели и заказчики (евр)	32 350	25 707	38 470	32 695	40 601	21 253
Прочая дебиторская (евр)	-	-	1	-	-	-

## 5.3. Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Период	Остаток на начало года	Изменения за период				перевод из долго- в краткосрочную задолженность	Остаток на конец периода
			в результате хозяйственных операций (сумме долга по сделке, операции)	поступление причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	выбыло		
Долгосрочная кредиторская задолженность --	за 20 13 г.	-	-	-	-	-	-	-
за 20 12 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего	за 20 13 г.	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:	за 20 12 г.	-	-	-	-	-	-	-
(евр)								
Краткосрочная кредиторская задолженность --	за 20 13 г.	271 321	9 641 176	-	(9512083)	(493)	-	299 921
за 20 12 г.	280 037	8 897 765	-	(8 915 711)	(770)	-	271 321	
Всего	за 20 13 г.	203 366	5 054 199	-	(5 032 094)	-	-	225 471
в том числе:	за 20 12 г.	179 847	4 420 415	-	(4 396 896)	-	-	203 366
задолженность перед поставщиками и подрядчиками (евр)	за 20 13 г.	808	26 172	-	(24 767)	-	-	2 213
за 20 12 г.	13 523	39 733	-	(52 448)	-	-	-	808
в том числе:	за 20 13 г.	1 634	25 509	-	(25 444)	-	-	1 699
задолженность по страховым взносам (евр)	за 20 12 г.	1 544	24 098	-	(24 008)	-	-	1 634
в том числе:	за 20 13 г.	51 562	3 745 193	-	(3 731 964)	(460)	-	64 331
авансы полученные (евр)	за 20 12 г.	74 030	3 586 827	-	(3 608 704)	(591)	-	51 562
в том числе:	за 20 13 г.	13 951	790 103	-	(797 814)	(33)	-	6 207
прочие кредиторы (евр)	за 20 12 г.	21 093	826 692	-	(833 655)	(179)	-	13 951
за 20 13 г.	271 321	9 641 176	-	(9 612 083)	(493)	-	x	299 921
за 20 12 г.	280 037	8 897 765	-	(8 915 711)	(770)	-	x	271 321



## 5.4. Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	На 31 декабря 20 13 г.	На 31 декабря 20 12 г.	На 31 декабря 20 11 г.
Всего	-	-	-
В том числе:			
(вид)			

## 6. Затраты на производство

Наименование показателя	За 20 13 г.	За 20 12 г.
Материальные затраты	1 765 547	1 532 453
Расходы на оплату труда	94 739	97 443
Отчисления на социальные нужды	23 239	24 108
Амортизация	15 981	9 392
Прочие затраты	2 568 068	2 234 441
Итого по элементам	4 467 574	3 897 837
Изменение остатков (прирост [-], уменьшение [+]): незавершенного производства, готовой продукции и др.	-	-
Итого расходы по обычным видам деятельности	4 467 574	3 897 837

## 7. Резервы под условные обязательства

Наименование показателя	Остаток на начало года	Начислено	Использовано	Восстановлено	Остаток на конец периода
<b>Резервы под условные обязательства — всего</b>	20 334	13 071	(24 765)	-	8 640
в том числе:					
Оценочное обязательство на оплату отпусков (наименование резерва)	8 085	9 436	(12 516)	-	5 005
Оценочное обязательство на выплату вознаграждений (наименование резерва)	12 249	3 635	(12 249)	-	3 635

## 8. Обеспечение обязательств

Наименование показателя	На		На 31 декабря	
	20 13 г.	20 14 г.	20 12 г.	20 11 г.
<b>Полученные — всего</b>	68 291		6 004	6 004
в том числе:				
Имущество (вид)	68 291		6 004	6 004
Выданные — всего	-		-	-
в том числе:				
(вид)	-		-	-

## 9. Государственная помощь

Наименование показателя	За 20 13 г.		За 20 12 г.	
	На начало года	Получено за год	Возвращено за год	На конец года
Получено бюджетных средств — всего	-	-	-	-
в том числе:				
на текущие расходы	-	-	-	-
на вложения во внеоборотные активы	-	-	-	-
Бюджетные кредиты — всего	20 13 г.			
	20 12 г.			
в том числе:	20 13 г.			
(наименование цели)	20 12 г.			

Руководитель А.М. Зудов (подпись) А.М. Зудов (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер Ю.В. Юханов (подпись) Ю.В. Юханов (расшифровка подписи)

« 12 » февраля 20 14 г.



ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ  
ОБЩЕСТВО  
«ТАМБОВСКАЯ  
ЭНЕРГОСБЫТОВАЯ  
КОМПАНИЯ»

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

«ТАМБОВСКАЯ ЭНЕРГОСБЫТОВАЯ КОМПАНИЯ»

## ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

К БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ)

ОТЧЕТНОСТИ

ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания»

за 2013 год

# ОГЛАВЛЕНИЕ

<b>1 Общие сведения</b> .....	<b>3</b>
1.1. Общие сведения .....	3
1.2. Органы управления.....	4
1.3. Дополнительная информация о производственно-финансовой деятельности.....	7
<b>2 Учетная политика</b> .....	<b>9</b>
2.1. Основа составления .....	9
2.2. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства.....	9
2.3. Основные средства .....	9
2.4. Материально-производственные запасы.....	10
2.5. Незавершенное производство.....	10
2.6. Расходы по обычным видам деятельности.....	10
2.7. Расходы будущих периодов.....	10
2.8. Задолженность покупателей и заказчиков .....	11
2.9. Признание дохода.....	11
2.10. Резервный капитал.....	11
2.11. Оценочные обязательства .....	11
2.12. Налог на прибыль .....	12
2.13. Изменение сравнительных показателей .....	12
2.14. Основные положения учетной политики в целях налогообложения .....	12
<b>3 Раскрытие существенных показателей отчетности</b> .....	<b>13</b>
3.1. Финансовые вложения в материальные ценности (статья 1160 Бухгалтерского баланса) .....	13
3.2. Отложенные налоговые активы (статья 1180 Бухгалтерского баланса) .....	14
3.3. Прочие внеоборотные активы (статья 1190 Бухгалтерского баланса) .....	14
3.4. Дебиторская задолженность (статьи 1230 Бухгалтерского баланса).....	14
3.5. Краткосрочная кредиторская задолженность (статья 1520 Бухгалтерского баланса).....	15
3.6. Резервный капитал.....	16
3.7. Акции Общества .....	16
3.8. Товарообменные (бартерные) операции.....	17
3.9. Доходы и расходы по обычным видам деятельности .....	17
3.10. Прочие операционные доходы и расходы.....	18
3.11. Налоги .....	18
3.12. Прибыль на акцию .....	19
3.13. Информация о связанных сторонах .....	21
3.14. Информация о прекращаемой деятельности.....	24
3.15. Информация по сегментам.....	25
3.16. События после отчетной даты, условные обязательства, оценочные обязательства и обеспечения. .....	25
3.17. Движение денежных средств.....	26
3.18. Риски хозяйственной деятельности .....	27
<b>4 Справочная информация для акционеров</b> .....	<b>30</b>
4.1. Информация об аудиторе.....	30
4.2. Адреса, телефоны, контакты, банковские реквизиты, адрес Общества в интернете, информация об аудиторе и реестродержателе Общества.....	30

# 1 Общие сведения

## 1.1. Общие сведения

Открытое акционерное общество «Тамбовская энергосбытовая компания» (далее - Общество) осуществляет покупку электрической энергии на оптовом и розничном рынках электрической энергии и реализует электрическую энергию на оптовом и розничном рынках потребителям (в том числе гражданам). С 1 сентября 2006 года Общество выполняет функции гарантирующего поставщика на территории Тамбовской области в отношении потребителей, присоединённых к сетям филиала ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго" Общество создано путем реорганизации ОАО «Тамбовэнерго» в форме выделения (протокол годового общего собрания акционеров ОАО «Тамбовэнерго» от 08 июня 2004 года № 1), является правопреемником в отношении части прав и обязанностей ОАО «Тамбовэнерго» в соответствии с разделительным балансом ОАО «Тамбовэнерго», утвержденным годовым общим собранием акционеров ОАО «Тамбовэнерго» (протокол от 8 июня 2004 года № 1).

Зарегистрировано в Едином государственном реестре юридических лиц инспекцией Федеральной налоговой службы по г. Тамбову за № 1056882285129 11 января 2005 года Свидетельство 68 № 000810009.

Обществом получено Свидетельство о постановке на учет в налоговом органе юридического лица, образованного в соответствии с законодательством РФ по месту нахождения на территории РФ, серии 68 № 000810046, выданное ИМНС России по г. Тамбову Тамбовской области от 11 января 2005 года, и присвоении ИНН/КПП 6829010210/682901001. С 1 января 2008 года Общество поставлено на учет в ИФНС России по г. Тамбову в качестве крупнейшего налогоплательщика с кодом причины постановки на учет (КПП) 682950001.

Юридический и почтовый адрес Общества: 392000 г. Тамбов ул. Советская/ М.Горького д.104/14.

Общество по состоянию на 31 декабря 2013 года имеет следующие обособленные подразделения, зарегистрированные в налоговых органах по месту нахождения и не имеющих своих расчетных счетов:

Наименование подразделения	Адрес	Статус
Тамбовское отделение	г. Тамбов, ул. Советская д.114/4	отделение
Жердевское отделение	Тамбовская обл. г. Жердевка, ул. Серова,12;	отделение
Кирсановское отделение	Тамбовская обл. г. Кирсанов Моршанский тракт 53-а	отделение
Мичуринское отделение	Тамбовская обл. г. Мичуринск поселок Зеленый Гай ул. Автозаводская ПС 220	отделение
Моршанское отделение	Тамбовская обл. г. Моршанск, ул.Комсомольская д.138а;	отделение
Рассказовский участок Тамбовского отделения	Тамбовская обл. г. Рассказово, ул. Советская, 1	участок
Никифоровский участок Мичуринского отделения	Тамбовская обл. ,р.п. Дмитриевка, ул. Зои Космодемьянской,20;	участок
Первомайский участок Мичуринского	Тамбовская обл.	участок

отделения	р. пос. Первомайск, пл. Ленина,5	
Староюрьевский участок Мичуринского отделения	Тамбовская обл. с. Староюрьево ул. Кооперативная;	участок
Петровский участок Мичуринского отделения	Тамбовская обл. Петровка, ул. Интернациональная, д.23;	участок
Кочетовский участок Мичуринского отделения	Тамбовская обл. г. Мичуринск, мкр Кочетовка ул. Октябрьская 68	участок
Сосновский участок Моршанского отделения	Тамбовская обл. р.п. Сосновка, ул. Мичурина, д.128	участок
Пичаево-Бондарский участок Моршанского отделения	Тамбовская обл. с. Пичаево, Пер. И. Волчкова, д.58А	участок
Пичаево-Бондарский участок Моршанского отделения	Тамбовская обл. Бондарский район, с. Бондари, Первомайская ул., д.3	участок
Инжавинский участок Кирсановского отделения	Тамбовская обл. р.п. Инжавино, ул. Станционная, д.1	участок
Гавриловский участок Кирсановского отделения	Тамбовская обл. с. 2-я Гавриловка, пос. Садовый ( подстанция)	участок
Токаревский участок Жердевского отделения	Тамбовская обл. р.п. Токаревка ул. Ленина, 3;	участок
Мордовский участок Жердевского отделения	Тамбовская обл. р.п. Мордово, Ленинский проспект,177	участок
Уваровский участок Жердевского отделения	Тамбовская обл. г. Уварово, Пер. Первомайский, д.2	участок
Мучкапский участок Жердевского отделения	Тамбовская обл. р.п. Мучкапский, ул. Красная ,111;	участок
Тамбовский участок Тамбовского отделения	Тамбовская обл, Тамбовский район, пос. Строитель, мкр Северный, д.5 кв.22	участок

Списочная численность персонала Общества по состоянию на 31 декабря 2013 года составила 217 человек, списочная численность персонала Общества по состоянию на 31 декабря 2012 года составила 256 человек.

## 1.2. Органы управления

Органами управления Общества являются:

- Общее собрание акционеров;
- Совет директоров;
- Генеральный директор.

12 апреля 2013 года внеочередным общим собранием акционеров принято решение досрочно прекратить полномочия управляющей организации Открытого акционерного общества «Тамбовская энергосбытовая компания» - ОАО «Объединенная энергосбытовая компания» с 16 апреля 2013 года.

С 17 апреля 2013 года и по настоящее время лицом, действующим без доверенности от имени Общества, является генеральный директор Зудов Александр Михайлович, избранный 15 апреля 2013 года Советом директоров Общества (Протокол №37 Совета Директоров от 16 апреля 2013).

Годовым общим собранием акционеров 13 июня 2012 года был избран состав Совета директоров Общества, действующий до 28 июня 2013 года:

**Состав Совета директоров ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания»  
с 13 июня 2012 года по 27 июня 2013 года**

Таблица 1

№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Пост в Совете директоров	Место работы	Занимаемая должность
1	Лукин Андрей Борисович	Член Совета директоров	ОАО «Объединенная энергосбытовая компания»	Генеральный директор ОАО «Объединенная энергосбытовая компания»
2	Игнатенко Алексей Анатольевич	Председатель Совета директоров	ОАО «Объединенная энергосбытовая компания»	Заместитель генерального директора ОАО «Объединенная энергосбытовая компания» по правовым и корпоративным вопросам
3	Овчинников Сергей Викторович	Член Совета директоров	ОАО «Объединенная энергосбытовая компания»	Заместитель генерального директора ОАО «Объединенная энергосбытовая компания» по безопасности и режиму
4	Гайрабеков Бислан Исанович	Член Совета директоров	ОАО «Объединенная энергосбытовая компания»	Заместитель генерального директора ОАО «Объединенная энергосбытовая компания» по развитию
5	Маслов Алексей Викторович	Член Совета директоров	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Руководитель Департамента стратегии и стратегических проектов Блока стратегии и инвестиций ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"
6	Алганов Владимир Петрович	Член Совета директоров	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Руководитель группы советников Председателя Правления ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"
7	Зудов Александр Михайлович	Член Совета директоров	ОАО "Тамбовская энергосбытовая компания"	Управляющий директор – Первый заместитель генерального директора ОАО "Тамбовская энергосбытовая компания"

Годовым общим собранием акционеров 28 июня 2013 года был избран действующий в настоящее время состав Совета директоров Общества:

**Состав Совета директоров ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания»**

Таблица 2

№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Пост в Совете директоров	Место работы	Занимаемая должность
1	Савельев Олег Юрьевич	Председатель Совета директоров	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Руководитель Департамента корпоративных сделок Блока корпоративных и имущественных отношений
2	Бестужев Сергей Михайлович	Член Совета директоров	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Руководитель Дирекции экономической безопасности Департамента экономической безопасности Блока безопасности и режима
3	Луцкович Виктор Евгеньевич	Член Совета директоров	ОАО «Мосэнергосбыт»	Заместитель генерального директора по персоналу и административным вопросам
4	Петров Евгений Николаевич	Член Совета директоров	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	главный эксперт Департамента правового обеспечения Блока правовой работы
5	Маслов Алексей Викторович	Член Совета директоров	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Руководитель Департамента стратегии и стратегических проектов Блока стратегии и инвестиций ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"



№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Пост в Совете директоров	Место работы	Занимаемая должность
6	Пучка Сергей Валентинович	Член Совета директоров	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Руководитель Блока управления персоналом и организационного развития
7	Чучаева Светлана Юрьевна	Член Совета директоров	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Руководитель Департамента корпоративных отношений Блока корпоративных и имущественных отношений

На Годовом общем собрании акционеров 13 июня 2012 года был избран состав Ревизионной комиссии Общества, который действовал до 28 июня 2013 года:

### Состав Ревизионной Комиссии Общества

Таблица 3

№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Пост в Ревизионной комиссии	Место работы	Занимаемая должность
1	Андреева Оксана Леонидовна	Председатель ревизионной комиссии	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Руководитель дирекции аудита сбытовой деятельности Департамента внутреннего аудита Блока внутреннего аудита, контроллинга и управления рисками
2	Диордиева Людмила Ивановна	Член ревизионной комиссии	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Главный эксперт Дирекции финансового аудита Департамента внутреннего аудита Блока внутреннего аудита, контроллинга и управления рисками
3	Кузнецов Иван Юрьевич	Член ревизионной комиссии	ОАО «ОГК-1»	Главный специалист отдела внутреннего аудита Московского филиала ОАО «ОГК-1»
4	Юдин Сергей Константинович	Секретарь ревизионной комиссии	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Главный эксперт Дирекции финансового аудита Департамента внутреннего аудита Блока внутреннего аудита, контроллинга и управления рисками
5	Куликов Василий Борисович	Член ревизионной комиссии	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Руководитель дирекции аудита закупочной деятельности Блока внутреннего аудита, контроллинга и управления рисками

Состав Ревизионной комиссии Общества, действующий в настоящее время, был избран на Годовом общем собрании акционеров 28 июня 2013

### Состав Ревизионной Комиссии Общества

Таблица 4

№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Пост в Ревизионной комиссии	Место работы	Занимаемая должность
1	Андреева Оксана	Председатель	ОАО "ИНТЕР РАО	Руководитель дирекции аудита

№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Пост в Ревизионной комиссии	Место работы	Занимаемая должность
	Леонидовна	ревизионной комиссии	ЕЭС"	сбытовой деятельности Департамента внутреннего аудита Блока внутреннего аудита, контроллинга и управления рисками
2	Диордиева Людмила Ивановна	Член ревизионной комиссии	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Главный эксперт Дирекции финансового аудита Департамента внутреннего аудита Блока внутреннего аудита, контроллинга и управления рисками
3	Кузнецов Иван Юрьевич	Член ревизионной комиссии	ОАО «ОГК-1»	Главный специалист отдела внутреннего аудита Московского филиала ОАО «ОГК-1»
4	Юдин Сергей Константинович	Секретарь ревизионной комиссии	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Главный эксперт Дирекции финансового аудита Департамента внутреннего аудита Блока внутреннего аудита, контроллинга и управления рисками
5	Куликов Василий Борисович	Член ревизионной комиссии	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Руководитель дирекции аудита закупочной деятельности Блока внутреннего аудита, контроллинга и управления рисками

### 1.3. Дополнительная информация о производственно-финансовой деятельности

Финансово-хозяйственная деятельность ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания» за 2013 год характеризуется финансовой устойчивостью Общества и сохранением статуса гарантирующего поставщика. Динамика финансовых показателей в сопоставимых данных по отношению к 2012 году представлена в таблице 5.

Таблица 5

Наименование показателя	Расчетная формула	На 31 декабря 2013 года	На 31 декабря 2012 года
Коэффициент покрытия текущих обязательств оборотными активами (плановое значение – 0,87)	Стр.1200 Стр.1500	1,0	1,0
Коэффициент срочной ликвидности (плановое значение – 0,86)	Стр.1200-Стр.1210-Стр.1220 Стр.1500	0,98	0,93
Коэффициент автономии (финансовой независимости) (плановое значение - 0,23)	Стр.1300 Стр.1600	0,35	0,37

Чистая прибыль за 2013 год составила 48 тыс. рублей (плановое значение – прибыль в размере 1 044 тыс. рублей.), за 2012 год – 2 021 тыс. рублей (плановое значение – убыток в размере 103 036 тыс. рублей.). Выплата промежуточных дивидендов в 2013 год не производилась.

Валюта баланса на 31 декабря 2013 год по сравнению с 31 декабря 2012 год выросла на 37 562 тыс. рублей и составила 504 346 тыс. рублей.

Имущество ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания» состоит из внеоборотных и оборотных активов. Величина внеоборотных активов (основные фонды, незавершенное строительство, доходные вложения в материальные ценности, отложенные налоговые активы и прочие внеоборотные активы) – 174 427 тыс. рублей, что составляет 34,6 % от суммы активов баланса. На долю оборотных активов приходится 65,4 % валюты баланса или 329 919 тыс. рублей.

Увеличение общей величины активов обусловлено ростом следующих из них:

- дебиторская задолженность – на 86 467 тыс. рублей;
- запасы – на 1 917 тыс. рублей;
- основные средства – на 3 169 тыс. рублей;
- прочие оборотные активы – 1 948 тыс. рублей.

и снижением активов:

- отложенные налоговые активы – на 1 368 тыс. рублей;
- прочие внеоборотные активы – на 471 тыс. рублей;
- денежные средства – на 33 805 тыс. рублей;
- налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям – на 17 226 тыс. рублей;
- доходные вложения в материальные ценности – на 3 069 тыс. рублей.

Увеличение суммы пассивов по состоянию на 31 декабря 2013 года по сравнению с 31 декабря 2012 года на 37 562 тыс. рублей характеризуется увеличением следующих пассивов:

- кредиторская задолженность - на 28 600 тыс. рублей, в том числе за счет увеличения задолженности перед поставщиками и подрядчиками – на 22 105 тыс. рублей; задолженности по налогам и страховым взносам на 1 470 тыс. рублей; задолженности по авансам полученным на 12 769 тыс. рублей, за счет уменьшения задолженности прочим кредиторам – на 7 340 тыс. рублей, задолженности по заработной плате – на 404 тыс. рублей;
- кредиты банков – на 20 461 тыс. рублей;
- собственный капитал – на 188 тыс. рублей;
- отложенные налоговые обязательства – на 7 тыс. рублей.

и снижением оценочных обязательств на 11 694 тыс. рублей.

Чистые активы Общества по состоянию на 31 декабря 2013 года составили 174 895 тыс. рублей, что выше уровня 2012 года на 188 тыс. рублей.

Уставный капитал ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания» в 2013 году не менялся и составляет 34 879 тыс. рублей.

## **2** Учетная политика

Бухгалтерская (финансовая) отчетность ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания» подготовлена на основе следующей учетной политики.

### **2.1. Основа составления**

Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности Федерального закона от 06 декабря 2011 года № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете», Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/2008, утвержденного приказом Министерства Финансов Российской Федерации от 6 октября 2008 года №106 н., «Положения по ведению бухгалтерского учета и отчетности в Российской Федерации», утвержденного приказом Министерства Финансов Российской Федерации (далее – МФ РФ) от 29 июля 1998 года № 34н.

Положение « Об учетной политике ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания» на 2013 год для целей бухгалтерского учета» утверждено приказом генерального директора ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания» № 151 от 24 мая 2013 года и введено в действие с 01 января 2013 года. Учетная политика определяет организационную форму и методику бухгалтерского учета в ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания».

### **2.2. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства**

В бухгалтерской (финансовой) отчетности активы и обязательства отнесены к краткосрочным, если срок их обращения не превышает 12 месяцев со дня после отчетной даты. Все остальные активы и обязательства представлены в отчетности как долгосрочные.

### **2.3. Основные средства**

Учет основных средств в ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания» ведется в соответствии с ПБУ 6/01, утвержденными приказом МФ РФ от 30 марта 2001 года №26 н.

В составе основных средств отражены здания, машины, оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты со сроком службы более 12 месяцев.

Объекты основных средств принимаются к учету по фактическим затратам на приобретение и сооружение.

В бухгалтерской (финансовой) отчетности основные средства отражены по первоначальной стоимости за минусом амортизации, накопленной за все время эксплуатации.

Амортизация основных средств начислена линейным способом, исходя из сроков полезного использования. Сроки полезного использования основных средств, применяемые Обществом для машин, оборудования и транспортных средств, в основном, составляет от трех до пяти лет; для зданий - от двадцати до тридцати лет.

Доходы и расходы от выбытия основных средств и расходы от списания основных средств отражены в Отчете о финансовых результатах в составе прочих доходов и расходов.

## 2.4. Материально-производственные запасы

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение.

Оценка материально-производственных запасов при отпуске их в производство и ином выбытии осуществлялась в 2013 году по средней себестоимости.

Спецодежда и спецприспособления списывались согласно Методическим указаниям по бухгалтерскому учету от 26 декабря 2002 года №135 н. спецодежда сроком использования до 12 месяцев списывалась на затраты при передаче в производство.

## 2.5. Незавершенное производство

Затраты в незавершенном производстве отсутствуют.

## 2.6. Расходы по обычным видам деятельности

Бухгалтерский учет расходов по обычным видам деятельности осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Расходы организации, ПБУ 10/99», утвержденным приказом МФ РФ от 6 мая 1999 года № 33н с учетом отраслевых особенностей. Расходы по обычным видам деятельности признаются в себестоимости проданных продукции, товаров, работ, услуг полностью в отчетном периоде их признания в качестве расходов по обычным видам деятельности.

Расходы организации в зависимости от их характера, условий осуществления и направлений деятельности Общества подразделяются на следующие виды:

- расходы по основному виду деятельности;
- коммерческие расходы;
- управленческие расходы;
- прочие расходы.

К расходам по основному виду деятельности относятся:

- стоимость покупной электроэнергии;
- прямые затраты, понесенные Обществом при оказании дополнительных видов услуг.

К коммерческим расходам относятся расходы, связанные с покупкой и реализацией электроэнергии:

- стоимость мощности;
- услуги по передаче электроэнергии;
- прочие.

Управленческие расходы включают в себя затраты, понесенные Обществом на содержание управленческого персонала.

К прочим затратам относятся затраты, которые по своему характеру не могут быть прямо отнесены ни к одному из ранее перечисленных экономических элементов затрат.

## 2.7. Расходы будущих периодов

Затраты, не соответствующие условиям признания определенного актива, признаются расходами будущих периодов и списываются путем их обоснованного распределения между отчетными периодами в соответствии с условиями признания таких активов, установленными нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету.

Расходы, произведенные Обществом в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражены в бухгалтерском балансе в соответствии с условиями признания активов, установленными нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету.

## **2.8. Задолженность покупателей и заказчиков**

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из условий договоров энергоснабжения (купли продажи электроэнергии) по тарифам, утвержденным Управлением по регулированию тарифов Тамбовской области в отношении населения и приравненных к нему категорий потребителей и нерегулируемым ценам, рассчитанным Обществом до 1 июня 2012 года в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации №530 от 31 августа 2006 года и, начиная с 1 июня 2012 года, в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации №442 от 4 мая 2012 года.

Обществом создан резерв по сомнительным долгам для целей бухгалтерского и налогового учета. Нереальная к взысканию дебиторская задолженность подлежит списанию с баланса по мере признания ее таковой за счет созданного резерва.

## **2.9. Признание дохода**

Выручка от продажи продукции и оказания услуг признавалась для целей бухгалтерского учета по мере отгрузки продукции покупателям (или оказания услуг) и предъявления им расчетных документов. Выручка отражена в Отчете о финансовых результатах за минусом налога на добавленную стоимость.

В составе выручки от продаж Общества признаны:

- выручка от продажи электроэнергии (мощности);
- выручка от предоставления в аренду имущества;
- выручка от оказания услуг по энергосервисным контрактам;
- выручка от розничных продаж;
- выручка от прочих работ и услуг.

В составе прочих доходов Общества признаны:

- выручка от продажи основных средств;
- проценты от размещения денежных средств;
- другие поступления.

## **2.10. Резервный капитал**

В соответствии с Уставом Общества на основе ежегодных отчислений от чистой прибыли в размере 5 % создан резервный капитал, предназначенный для покрытия убытков, а также для выкупа акций Общества в случае отсутствия иных средств.

## **2.11. Оценочные обязательства**

Учет оценочных и условных обязательств ведется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» ПБУ 8/2010, утвержденным Приказом МФ РФ от 13 декабря 2012 года № 167н.

Оценочное обязательство отражается в бухгалтерском учете в величине, необходимой непосредственно для исполнения (погашения обязательств) по состоянию на отчетную дату.

При признании оценочного обязательства его величина относится на расходы по обычным видам деятельности.

## **2.12 Налог на прибыль**

Исчисление облагаемой прибыли и налога на прибыль, а также отражение налога на прибыль в бухгалтерском учете и формах бухгалтерской (финансовой) отчетности ведется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу на прибыль» ПБУ 18/02, утвержденным приказом МФ РФ от 19 ноября 2002 года № 114 н.

Отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства отражаются в балансе развернуто.

## **2.13 Изменение сравнительных показателей**

Любые отклонения сравнительных данных от сумм, отраженных в бухгалтерской (финансовой) отчетности за год по 31 декабря 2012 г. и 31 декабря 2011 г., представляют собой исключительно результат переклассификации для целей сравнения.

## **2.14 Основные положения учетной политики в целях налогообложения**

В течение 2013 года в ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания» применялась учетная политика в целях налогового учета, утвержденная приказом № 362 от 29 декабря 2012 года «Об утверждении Положения по учетной политике для целей налогообложения ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания» на 2013 год».

Налог на прибыль исчислялся по методу начисления в соответствии с требованиями главы 25 Налогового кодекса РФ. В 2013 году Общество, руководствуясь п.2 ст. 288 НК РФ (с учетом изменений Федерального закона от 06 июня 2005 года № 58-ФЗ «О внесении изменений в часть вторую Налогового кодекса Российской Федерации и некоторые другие законодательные акты Российской Федерации о налогах и сборах») представляло налоговую декларацию по налогу на прибыль в инспекцию по г. Тамбову, то есть по месту регистрации юридического лица. Уплата налога, подлежащего зачислению в доходную часть бюджетов субъектов Российской Федерации и бюджетов муниципальных образований, производилась по месту регистрации юридического лица.

Налогооблагаемая база при исчислении налога на добавленную стоимость определялась согласно п.1.ст. 167 НК РФ по моменту наступления наиболее ранней из дат:

- день отгрузки (передачи) товара (работ, услуг), имущественных прав;
- день оплаты, частичной оплаты в счет предстоящих поставок товаров (выполнения работ, оказания услуг), передачи имущественных прав.

Налоговый учет по расчету налога на имущество осуществлялся на основании главы 30 «Налог на имущество» НК РФ (с изменениями и дополнениями).

По согласованию с Управлением ФНС России по Тамбовской области Общество в течение 2013 года представляло в инспекцию ФНС России по г. Тамбову единую налоговую декларацию (налоговый расчет по авансовому платежу) по всему имуществу ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания», облагаемому налогом на имущество организаций на территории области. Оплата производилась в полном объеме в областной бюджет, без направления части суммы налога в бюджет муниципальных образований по месту нахождения объектов недвижимого имущества.

Транспортный налог начислялся и перечислялся в соответствии с законом Тамбовской области от 28 ноября 2002 года № 69-3 «О транспортном налоге в Тамбовской области» (с изменениями и дополнениями) по месту регистрации транспортных средств.

Учет расчетов по налогам, платежам и сборам, уплачиваемым в бюджет и внебюджетные фонды, велся в течение года непрерывно, нарастающим итогом отдельно по каждому налогу, платежу в разрезе уровня бюджетов и внебюджетных фондов, а также в разрезе типа задолженности (недоимка по основной сумме налога и платежа, пени, штрафы).

## **3 Раскрытие существенных показателей отчетности**

Существенность означает, что не раскрытие в бухгалтерской (финансовой) отчетности существенного показателя об отдельных активах, обязательствах, доходах, расходах и хозяйственных операциях, а также составляющих капитала может повлиять на экономические решения, принимаемые заинтересованным пользователем на основе отчетной информации.

Для целей бухгалтерского учета в Обществе определен уровень критерия существенности.

Критерий существенности устанавливается для определения порядка раскрытия информации в бухгалтерской (финансовой) отчетности и классификации отдельных доходов, расходов и хозяйственных операций: существенной признается сумма, отношение которой к общему итогу соответствующих данных составляет не менее 5%. Под итогом соответствующих данных понимается:

- по показателям, раскрываемым в составе бухгалтерского баланса, - валюта баланса или отдельная статья по отношению к суммирующему показателю;
- по показателям, раскрываемым в составе отчета о финансовых результатах, - сумма доходов от реализации и прочих доходов по показателям доходов, сумма расходов от обычных видов деятельности прочих расходов для показателей расходов;
- по показателям, раскрываемым в составе отчета о движении денежных средств - сумма денежных поступлений (платежей) или расходов (соответственно), итог по каждому виду деятельности (текущей, инвестиционной, финансовой).

### **3.1. Финансовые вложения в материальные ценности (статья 1160 Бухгалтерского баланса)**

Доходные вложения в материальные ценности представляет собой блочно-модульную котельную (нежилое помещение с котельной установкой БКУ 7,0 Мвт), расположенную в г. Мичуринске Тамбовской области, балансовой стоимостью 18 669 тыс. руб. Котельная полностью построена и находится в эксплуатации по состоянию на 31 декабря 2013 года. ОАО "Тамбовская энергосбытовая компания" сдает блочно-модульную котельную в аренду.



### 3.2. Отложенные налоговые активы (статья 1180 Бухгалтерского баланса)

Сальдо по отложенным налоговым активам на начало отчетного периода составило 6 649 тыс. рублей. В течение года отложенные налоговые активы Общества исчислялись в соответствии с ПБУ 18/02 и по состоянию на 31 декабря 2013 года составили 5 281 тыс. рублей. Основной удельный вес приходится на налоговый убыток, полученный Обществом по итогам работы за 2012 - 2013 года, который согласно ст.283 Налогового кодекса РФ налогоплательщик вправе перенести на будущее в течение десяти лет, следующих за тем налоговым периодом, в котором получен этот убыток.

### 3.3. Прочие внеоборотные активы (статья 1190 Бухгалтерского баланса)

В составе прочих внеоборотных активов учтены расходы будущих периодов на программное обеспечение, которые будут списаны на затраты Общества в период после истечения 12 месяцев со дня отчетной даты в сумме 20 тыс. рублей.

### 3.4. Дебиторская задолженность (статья 1230 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31 декабря 2013 года Общество не имеет долгосрочной дебиторской задолженности. Общая сумма дебиторской задолженности по состоянию 31 декабря 2013 года составила 329 434 тыс. рублей. В соответствии с учетной политикой в целях бухгалтерского и налогового учета Обществом начислен резерв по сомнительной задолженности в сумме 6 214 тыс. рублей. В бухгалтерском балансе дебиторская задолженность отражена за минусом созданного резерва.

#### Расшифровка краткосрочной дебиторской задолженности по состоянию на 31 декабря 2013 года

(тыс. рублей)

Таблица 6

№	Наименование группы	Сумма на 31 декабря 2013 года
1.	Покупатели и заказчики,	
	В том числе	290 624
	ОАО «Тамбовская областная сбытовая компания»	58 057
	ОАО «МРСК Центра ф-л Тамбовэнерго»	32 216
	ФКПФ «Тамбовский пороховой завод»	14 380
	ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	11 636
	ОАО «Тамбовский завод «Электроприбор»	6 219
Прочие	168 116	
2	Прочие дебиторы,	
	В том числе	27 828
	ООО "ХладКо"	3 819
	УФПС Тамбовской области-Филиал ФГУП "Почта России"	3 804
	ООО "Производственная фирма"Раском"	3 094
	НДС с авансов полученных	9 814
Прочие	7 297	
3	Авансы выданные,	
	В том числе	4 284

	ОАО энергетики и электрификации "Мосэнерго"	1 701
	ОАО "Фортум"	1 109
	Прочие	1 474
4	<b>По налогам и сборам</b>	<b>484</b>
	<b>Всего</b>	<b>323 220</b>

По состоянию на 01 января 2013 года краткосрочная дебиторская задолженность составила 243 805 тыс. рублей, по состоянию на 31 декабря 2013 года увеличилась на 88 416 тыс. рублей и составила 23 220 тыс. рублей. В течение отчетного периода было списано 307 тыс. рублей безнадежной дебиторской задолженности, в том числе отнесено на финансовый результат Общества 14 тыс. рублей и 293 тыс. рублей за счет созданного резерва.

### 3.5. Краткосрочная кредиторская задолженность (статья 1520 Бухгалтерского баланса)

В составе краткосрочной кредиторской задолженности отражена задолженность, срок погашения которой не превышает 12 месяцев после отчетной даты, перед поставщиками электроэнергии, перед бюджетом и внебюджетными фондами, задолженность по авансам полученным и прочая кредиторская задолженность.

#### Расшифровка краткосрочной кредиторской задолженности по состоянию на 31 декабря 2013 года

(тыс. рублей)

Таблица 7

№	Наименование группы	Сумма на 31 декабря 2013 года
	<b>Краткосрочная кредиторская задолженность, в т.ч.</b>	<b>299 921</b>
1	<b>Поставщики и подрядчики</b>	<b>225 471</b>
	в том числе	
	ОАО «МРСК Центра ф-л Тамбовэнерго»	84 235
	ЗАО «ЦФР»	46 354
	ОАО "Квадра - Генерирующая компания"	28 610
	ОАО "Концерн Росэнергоатом"	15 289
	ОАО "ИНТЕР РАО - Электрогенерация"	12 318
	ОАО "Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"	9 587
	Прочие	29 078
2	<b>Задолженность внебюджетным фондам</b>	<b>1 699</b>
	в том числе	
	пенсионному фонду	1 321
	прочие внебюджетные фонды	378
3	<b>Задолженность перед бюджетом</b>	<b>2 213</b>
	в том числе	
	Налог на добавленную стоимость	1 377
	Налог на имущество	742
	Прочие налоги	94
4	<b>Прочие кредиторы</b>	<b>70 538</b>
	в том числе	
	Авансы полученные - всего	64 331
	ООО "Транснефтьэнерго"	9 363
	ООО "Тамбовский бекон"	1 425

	ООО "МагнитЭнерго"	1 305
	Прочие	52 238
	<i>Прочие кредиторы – всего</i>	6 207
	УФПС Тамбовской области - Филиал ФГУП "Почта России"	1 500
	Прочие	4 707

Вся кредиторская задолженность, отраженная в балансе в составе краткосрочных пассивов по состоянию на 31 декабря 2013 года, является текущей. Сроки оплаты образовавшейся задолженности предусмотрены законодательством и договорными обязательствами.

### 3.6. Резервный капитал

Обществом достигнут нормативный размер резервного капитала, установленного в соответствии с Уставом, соответственно, величина резервного капитала в течение отчетного периода не менялась и по состоянию на 31 декабря 2013 года составила 1 744 тыс. рублей.

### 3.7. Акции Общества

По состоянию на 31 декабря 2013 года Уставный капитал Общества полностью оплачен и составляет 34 878 966 рублей.

#### Структура уставного капитала Общества

(тыс. рублей)

Таблица 8

№	Вид акций	Количество штук	Номинальная стоимость (рублей)	Номинальная стоимость акций, находящихся в собственности Общества (рублей)
1	Обыкновенные акции	1 525 986 880	0,02	30 519 737,60
2	Привилегированные акции	217 961 420	0,02	4 359 228,40
	Итого	1 743 948 300		34 878 966

#### Крупнейшие акционеры Общества по состоянию на 31 декабря 2013 года

(тыс. рублей)

Таблица 9

№ п/п	Наименование акционера	Количество акций штук	Номинальная стоимость (рублей)	Доля в Уставном капитале, (%)
1	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	1 035 635 344	20 712 707	59,38
2	ОАО «Новгородоблэнерго»	437 015 190	8 740 304	25,06
3	Прочие	271 297 766	5 425 955	15,56
	Всего	1 743 948 300	34 878 966	100

### 3.8. Товарообменные (бартерные) операции

В 2013 году Общество не осуществляло товарообменных (бартерных) операций. Все расчеты производились денежными средствами.

### 3.9. Доходы и расходы по обычным видам деятельности

Доходы и расходы за отчетный год отражены в отчете о финансовых результатах отдельно по обычным видам деятельности, по прочим доходам и прочим расходам с расшифровками по видам и величинам. Анализ данных о выручке и расходах по обычным видам деятельности приведен в таблице.

#### Сведения о выручке и расходах по обычным видам деятельности Общества

(тыс. рублей)

Таблица 10

Наименование	2013 год	2012 год	Отклонение	
			Сумма	%
Выручка, всего	4 464 956	3 890 499	+ 574 457	+14,7
В т. ч. От продажи: электроэнергия (мощности)	4 453 044	3 881 408	+ 571 636	+14,7
прочей продукции	11 912	9 091	+ 2 821	+31,0
Себестоимость	1 759 035	1 524 745	+234 290	+15,4
в т. ч. Покупная электроэнергия	1 757 475	1 522 839	+234 636	+15,4
прочие	1 560	1 906	-346	-18,2
Коммерческие расходы	2 642 303	2 303 841	+ 338 462	+114,5
в т. ч. Мощность	705 803	594 454	+111 349	+18,7
Услуги сетевой организации по передаче электроэнергии	1 789 049	1 565 822	+223 227	+14,3
Управленческие расходы	66 236	69 251	-3 015	-4,4
Прибыль от продаж	(2 618)	(7 338)	+ 4 720	-

За отчетный период выручка по сравнению с аналогичным периодом возросла на 14,7 % и составила 4 464 956 тыс. рублей. Рост выручки в отчетном году по сравнению с предыдущим на 574 457 тыс. рублей связан с однонаправленным влиянием факторов: ростом цены на розничном рынке, изменением структуры потребления и ростом объема продаж в натуральном выражении. В течение отчетного периода Общество активно оказывало услуги по замене приборов учета и услуги по энергоаудиту предприятий.

Себестоимость возросла на 234 290 тыс. рублей. Основной статьей расходов в составе себестоимости являются затраты на электроэнергию, прирост которых составил 234 636 тыс. рублей.

Затраты на энергетические ресурсы для производственных нужд Общества отражены в составе коммерческих и управленческих расходов и составили в 2013 году 4 133 тыс. рублей, в том числе: ГСМ – 2 630 тыс. рублей; электроэнергия – 1 109 тыс. рублей; теплоэнергия и газ – 394 тыс. рублей. В 2012 году затраты на энергетические ресурсы для производственных нужд составили 3 943 тыс. рублей, в том числе: ГСМ – 2 689 тыс. рублей; электроэнергия – 881 тыс. рублей; теплоэнергия и газ – 373 тыс. рублей.

Текущие расходы, связанные с экологической деятельностью Общества отражены в составе коммерческих и управленческих расходов и составили за 2013 год 51 тыс. рублей (за 2012 год – 51 тыс. рублей).

Обществом в отчетном периоде получен убыток от продаж в сумме 2 618 тыс. рублей, что ниже убытка 2012 года на 4 720 тыс. рублей.

### 3.10. Прочие операционные доходы и расходы

В соответствии с учетной политикой для целей бухгалтерского учета, применяемой обществом с 1 января 2013 года, прочие доходы и расходы по однородным операциям отражаются в бухгалтерской (финансовой) отчетности свернуто.

Анализ данных о прочих доходах и расходах Общества приведены в таблице.

#### Прочие доходы и расходы Общества

( тыс. рублей)

Таблица 11

Наименование	2013 год	2012 год	Изменение
Проценты к получению	1 105	13 819	- 12 714
Проценты к уплате	1 007	-	+ 1 007
Прочие доходы, в т. ч.	18 882	19 681	- 799
Восстановление резерва	135	-	+ 135
Доходы по признанным и присужденным санкциям	7 551	7 278	+ 273
Прибыль прошлых лет	5 302	415	+4887
Прочие	5 894	11 988	-1 207
Прочие расходы, в т. ч.	14 873	26 030	- 11 157
резервы по сомнительным долгам	0	4 107	-4 107
убытки прошлых лет	5 093	35	+5 058
прочие	9 780	21 888	-12 108
Сальдо прочих доходов и расходов	4 107	7 470	-3 363

Проценты, полученные от размещения свободных денежных средств на депозитных счетах и начисленные на остаток денежных средств на расчетных счетах за 2013 год уменьшились по сравнению с предыдущим периодом на 12 714 тыс. рублей и составили 1 105 тыс. рублей. В течение отчетного периода Общество не имело достаточной величины собственных оборотных средств для покрытия текущих расходов, о чем свидетельствуют проценты к уплате в сумме 1 007 тыс. рублей, уплаченных по заемным средствам. В целом, сальдо прочих доходов и расходов снизилось на 3 363 тыс. рублей.

### 3.11 Налоги

Согласно учетной политике в целях налогообложения, утвержденной приказом № 362 от 29 декабря 2012 года «Об утверждении Положения по учетной политике для целей налогообложения ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания» на 2013 год» для целей налогообложения Общество признает выручку от продажи продукции по мере отгрузки. Отклонений в способе признания выручки в бухгалтерском и налоговом учете у Общества не возникло.

За отчетный период Обществом получен налоговый убыток и текущий налог на прибыль равен нулю. В течение отчетного периода Общество осуществляло расчеты по налогу на прибыль в соответствии с ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль».

Расчет перехода от условного расхода по налогу на прибыль к текущему налогу на прибыль приведен в таблице ниже.

(тыс. рублей)

Таблица 12а

Прибыль до налогообложения	1,489
Теоритический расход по налогу на прибыль	298
Постоянные налоговые обязательства	1,031
Изменение отложенных налоговых обязательств	(7)
Изменение отложенных налоговых активов	(1,368)

Основные налоговые обязательства ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания» за отчетный период и сравнительные данные за 2013 год приведены в таблице.

### Основные налоговые обязательства за 2013 год

(тыс. рублей)

Таблица 12б

№ п/п	Наименование	2013 год	2012 год	Отклонение (+рост, - снижение)
1	Налог на добавленную стоимость	12 233	20 443	-8 210
2	Налог на имущество	3 186	1 472	+1 714

### 3.12. Прибыль на акцию

Требование раскрывать информацию о прибыли (убытке) на акцию предусмотрено для акционерных обществ ПБУ 4/99 «Бухгалтерская отчетность организации» и Методическими рекомендациями по раскрытию информации о прибыли, приходящейся на одну акцию, утвержденными приказом МФ РФ от 21 марта 2000 года №29н.

Базовая прибыль на акцию отражает часть прибыли отчетного периода, причитающейся акционерам — владельцам обыкновенных акций, и прибыли на акцию. Она рассчитана как отношение базовой прибыли за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года. Базовая прибыль равна чистой прибыли отчетного года (строка 2400 отчета о финансовых результатах) за вычетом дивидендов по привилегированным акциям.

Уставом Общества (пункт 7.4) предусмотрено, общая сумма, выплачиваемая в качестве дивиденда по каждой привилегированной акции устанавливается в размере 10 % чистой прибыли Общества по итогам финансового года, разделенной на число акций, которые составляют 25 (Двадцать пять) % уставного капитала Общества.

Исходя из сказанного, размер дивидендов по привилегированным акциям составит:

Таблица 13

№ п/п	Наименование		2013 год	2012 год
1	Чистая прибыль за отчетный год, тыс. рублей	[1]	48	2021
2	25% от общего количества акций Общества, шт.	[2]	435 987 075	435 987 075
3	Прибыль на одну привилегированную акцию	$[3]=10\%*[1]/[2] * 1000$	0,00001	0,0005

Общества, рублей				
4	Количество привилегированных акций Общества, шт	[4]	217 961 420	217 961 420
5	Сумма дивидендов по привилегированным акциям Общества, тыс. рублей	$[5]=[3]*[4]/1000$	2	101

Согласно Устава Общества, если сумма дивидендов, выплачиваемая Обществом по каждой обыкновенной акции в определенном году, превышает сумму подлежащую выплате в качестве дивидендов по каждой привилегированной акции, размер дивиденда, выплачиваемого по последним, должен быть увеличен до размера дивиденда, выплачиваемого по обыкновенным акциям.

Таким образом, в случае принятия решения о распределении всей суммы чистой прибыли за 2013 год, сумма дивидендов по привилегированным акциям составит:

Таблица 14

№ п/п	Наименование		2013 год
1	Расчетная сумма дивидендов на одну привилегированную акцию (таб.) рублей	[1]	0,00001
2	Увеличение размера дивидендов на одну привилегированную акцию до размера дивидендов на одну обыкновенную акцию, рублей	[2]	0,00002
3	Итого дивидендов на одну привилегированную акцию, рублей	$[3]=[1]+[2]$	0,00003
4	Количество привилегированных акций, шт.	[4]	217 961 420
5	Итого сумма дивидендов по привилегированным акциям, тыс. рублей		7

Размер базовой прибыли, приходящейся на одну обыкновенную акцию, был рассчитан с учетом данного положения и условия полного распределения всей суммы чистой прибыли на дивиденды:

Таблица 15

№ п/п	Наименование		2013 год	2012 год
1	Чистая прибыль за отчетный год, тыс. рублей	[1]	48	2021
2	Расчетная сумма дивидендов на привилегированные акции Общества, тыс. рублей	[2]	7	252
3	Базовая прибыль за отчетный год, тыс. рублей	$[3]=[1]-[2]$	41	1769
4	Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, шт.	[4]	1 525 986 880	1 525 986 880
5	Базовая прибыль на акцию, рублей	$[5]=[3]/[4]/1000$	0,00003	0,0012

Фактически дивиденды по акциям Общества в 2013 году были выплачены по привилегированным акциям в сумме 101 тыс. рублей, что соответствует прибыли на одну привилегированную акцию в размере 0,0005 руб.

Общество не имеет потенциальных разводняющих ценных бумаг, поэтому расчет разводненной прибыли не приводится.

Обществом достигнут нормативный размер резервного капитала, установленного в соответствии с Уставом, следовательно, отчисления в резервный фонд при распределении прибыли по итогам 2013 года производиться не будут.

### 3.13. Информация о связанных сторонах

Требование о раскрытии организациями информации об аффилированных лицах предусмотрено ПБУ 4/99 «Бухгалтерская отчетность организации». Содержание информации об аффилированных лицах, подлежащей раскрытию в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности акционерных обществ, определено ПБУ 11/2008 «Информация о связанных сторонах»

Информация о связанных сторонах, подлежащая раскрытию в соответствии с законодательством Российской Федерации о ценных бумагах по состоянию на 31 декабря 2013 года, размещена на сайте [www.tesk.tmb.ru](http://www.tesk.tmb.ru).

По уровню влияния на деятельность Общества можно выделить шесть категорий связанных сторон, которые будут являться ее связанными сторонами:

1. Акционеры Общества;
2. Материнская компания и общества, находящиеся под контролем материнской компании;
3. Компании, контролируемые РФ;
4. Ключевой управленческий персонал;
5. Прочие связанные стороны.

#### Описание категорий связанных сторон

- *Акционеры Общества*

ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» владеет 59,38 % акций Общества. Остальные 40,62 % акций размещены среди большого числа акционеров.

- *Материнская компания и дочерние компании*

Материнской компанией Общества является ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС». Все дочерние компании Группы ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» являются связанными сторонами Общества. Список дочерних компаний Группы «ИНТЕР РАО ЕЭС» представлен на официальном сайте Группы <http://www.interra.ru/company/structure>.

- *Компании, контролируемые РФ*

Российская Федерация, через Федеральное агентство по управлению государственным имуществом и иные органы государственной власти, контролирует деятельность материнской компании ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».

Российская Федерация через государственные агентства и прочие организации напрямую и косвенно контролирует и оказывает существенное влияние на значительное число предприятий (совместно именуемых «предприятия, связанные с государством»). ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания» совершает с данными предприятиями операции купли-продажи электроэнергии, товаров, работ и услуг, поставку оборудования, размещение вкладов и расчетно-кассовое обслуживание, валютнообменные операции, предоставление и получение гарантий, а также операции с ценными бумагами и производными инструментами. Операции купли-продажи электроэнергии с предприятиями, связанными с государством, составляют значительную часть операций ОАО «Тамбовская



энергосбытовая компания».

- *Ключевой менеджмент Группы*

К ключевым руководящим работникам (Ключевому менеджменту) Общества относятся:

- Руководитель ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания» (Зудов А.М.);
- Члены Совета директоров ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания».

- *Прочие связанные стороны*

К прочим связанным сторонам относятся компании, в которых родственники ключевого менеджмента Общества занимают аналогичные позиции (являются ключевым менеджментом). Лицо или близкий член семьи этого лица, является связанным с Обществом, если обладает контролем, совместным контролем, обладает значительным влиянием на Общество либо входит в состав ключевых руководящих работников Общества.

За отчетный период Обществом были произведены сделки со связанными сторонами

**Сделки со связанными сторонами  
ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания»**

(тыс. рублей)

Таблица 16

Вид сделки	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»		Общества, находящиеся под значительным влиянием компании группы ИНТЕР РАО ЕЭС	
	2013 год	2012 год	2013 год	2012 год
Реализация продукции, товаров (Работ,услуг)			14 575	
Приобретение товаров (Работ,услуг)	2 643	4270	187 117	224 716
Приобретение основных средств, других активов				1 718
Доходы от сдачи в аренду				
Расходы на аренду имущества				
Проценты по займам к получению				
Списанная дебиторская задолженность				
Прочие доходы		159	55	387
Прочие расходы			2 623	11 896
Дивиденды уплаченные		66 647		

## Незавершенные операции со связанными сторонами

(тыс. рублей)

Таблица 17

Вид сделки	ИНТЕР РАО ЕЭС		Общества, находящиеся под значительным влиянием компании группы ИНТЕР РАО ЕЭС	
	2013 год	2012 год	2013 год	2012 год
Дебиторская задолженность			487	261
Величина образованного резерва по сомнительным долгам				
Кредиторская задолженность		382	19 875	8591

За отчетный период займы аффилированным лицам не предоставлялись.

В 2013 году Обществом были заключены сделки с заинтересованностью, которые одобрены Советом директоров ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания»

**Сделки, заключенные ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания» в 2013 году, в совершении которых имеется заинтересованность**

Таблица 18

Заинтересованное лицо	Отношение заинтересованного лица к Обществу	Дата и номер договора	Предмет договора	Отношение лица, являющегося стороной сделки к заинтересованному лицу	Наименование, дата и номер документа об одобрении сделки
ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», Алганов В.П	Лицо, имеющее право давать Обществу обязательные для него указания	От 16 апреля 2013 года № б/н	Заключение Соглашения о расторжении договора о передаче полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания» от 13 апреля 2010 года № 1627/10 между ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания» и ОАО «Объединенная энергосбытовая компания»	Аффилированное лицо ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания» - ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», владеет 20 и более процентами акций ОАО «Объединенная энергосбытовая компания», являющегося стороной в сделке	Протокол заседания Совета директоров №37 от 16 апреля 2013 года
ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	Лицо, имеющее право давать Обществу обязательные для него указания	От 21 августа 2013 года №2013-001-Т	Кредитное соглашение об открытии кредитной линии между ОАО «Тамбовская	Аффилированное лицо лица, имеющего право давать ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания»	Протокол ГОСА №16 от 01 июля 2013 года

			энергосбытовая компания» и «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)	обязательные для него указания - ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» - Селезнев К.Г. (член Совета директоров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС») занимает должность в органах управления юридического лица, являющегося стороной в сделке: является членом Совета директоров ГПБ (ОАО)	
ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» Чучаева С.Ю.	Лицо, имеющее право давать Обществу обязательные для него указания		Дополнительное соглашение к агентскому договору № 2230/11 от 02 ноября 2011 года между ООО «ИНТЕР РАО – Центр управления закупками» и ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания» сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества - ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», владеющего совместно с его аффилированными лицами более 20% голосующих акций сторон в сделке	В соответствии с п.1 ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах» сделка между ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания» и ООО «ИНТЕР РАО – Центр управления закупками» признается для ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания» Член совета директоров Общества – Чучаева С.Ю. является членом Совета директоров ООО «ИНТЕР РАО- Центр управления закупками»	Протокол заседания Совета директоров №48 от 03 декабря 2013 года

### Вознаграждения членам Совета директоров и топ менеджерам Общества

Вознаграждение членам Совета директоров и генеральному директору ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания» составило 2 079 тыс. рублей.

### Займы, выданные членам Совета директоров и топ менеджерам Общества

ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания» в течение 2013 года не предоставляло займы членам Совета директоров и топ менеджерам.

### 3.14. Информация о прекращаемой деятельности

Информация по прекращаемой деятельности раскрывается в бухгалтерской бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества в соответствии с ПБУ 16/02 "Информация по прекращаемой деятельности" (утв. приказом МФ РФ от 02 июля 2002 года №66н).

ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания» не планирует прекращения видов деятельности в 2014 году.

### **3.15. Информация по сегментам**

Информация по сегментам раскрывается Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Информация по сегментам» ПБУ 12/2010, утвержденным Приказом МФ РФ от 08 ноября 2010 года №143н.

Общество не раскрывает информацию по сегментам в пояснительной записке к бухгалтерской (финансовой) отчетности, так как ведет свою деятельность в одном операционном сегменте, а именно реализация электроэнергии на оптовом и розничном рынках. Руководство оценивает результаты деятельности, производит инвестиции и принимает стратегические решения по результатам деятельности Общества в целом.

### **3.16. События после отчетной даты, условные обязательства, оценочные обязательства и обеспечения.**

#### **События после отчетной даты**

В соответствии с ПБУ 7/98 «События после отчетной даты», утвержденным приказом МФ РФ № 56н от 25 ноября 1998 года, Общество обязано раскрывать существенные факты хозяйственной деятельности, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или результаты деятельности организации, и которые имели место в период между отчетной датой и датой подписания бухгалтерской (финансовой) отчетности за год.

Информацией о событиях после отчетной даты, подлежащих раскрытию согласно ПБУ 7/98, Общество не располагает.

#### **Оценочные обязательства (Статья 1540 бухгалтерского баланса)**

В соответствии с ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы», утвержденным приказом МФ России от 13 декабря 2010 года, и Учетной политикой Общество создает оценочные обязательства на оплату отпусков и выплату вознаграждений сотрудникам.

По состоянию на 31 декабря 2013 года Обществом были созданы следующие оценочные обязательства:

- на выплату вознаграждений сотрудникам – 3 635 тыс. рублей;
- на оплату отпусков – 5 005 тыс. рублей.

Погашение оценочных обязательств, созданных на 31 декабря 2013 года, ожидается в течение 2014 года.

#### **Условные обязательства**

По состоянию на 31 декабря 2013 года компания находится в процессе судебного разбирательства с одной из распределительных сетевых компаний по поводу применения одноставочного тарифа на услуги по передаче электроэнергии. Общество оценивает вероятность неблагоприятного исхода как среднюю. В связи с этим резерв по данному судебному разбирательству в отчетности не создавался. По мнению руководства Общества, среди прочих существующих в настоящее время претензий или исков к Компании, нет таких, которые могли бы оказать существенное негативное влияние на финансовое положение Общества.

## Обеспечения

Обществом получены обеспечения от:

- ООО «Митратехниксгрупп» на сумму 6 004 тыс. рублей под погашение дебиторской задолженности за проданную электроэнергию. Предметом обеспечения является недвижимое имущество общей площадью 967,9 кв.м и оценочной стоимостью 3 869 тыс. рублей, и земельный участок общей площадью 5 684,0 кв.м и оценочной стоимостью 2 135 тыс. рублей, принадлежащие залогодателю на праве собственности и переданные по договору № 1874/10 от 07 декабря 2010 года.

-ОАО "Тамбовский хладокомбинат" на сумму 62 286 тыс. руб. под погашение дебиторской задолженности за проданную электроэнергию. Предметом обеспечения является объект недвижимости- здание одноэтажное, площадью 2 076,90 кв.м и оценочной стоимостью 12 023 тыс. рублей и земельный участок площадью 12 054 кв.м и оценочной стоимостью 50 263 тыс. рублей, принадлежащие залогодателю на праве собственности и переданные по договору №2707/13 от 25 февраля 2013 года.

### 3.17. Движение денежных средств

Отчет о движении денежных средств Общества сформирован в соответствии с ПБУ 23/2011, утвержденных приказом МФ России 02 февраля 2011 года № 11н.

В данных отчета о движении денежных средств отражены остатки денежных средств и денежных эквивалентов в кассе, на расчетных, депозитных, специальных счетах и переводы денежных средств в пути. Остаток денежных средств (стр. 4450 и 4500 Отчет о движении денежных средств) соответствуют строке 1250 бухгалтерского баланса за минусом остатка денежных документов в кассе, которые не являются денежными эквивалентами. К денежным эквивалентам отнесены открытые в кредитных организациях депозиты до востребования со сроком погашения менее трех месяцев.

В течение отчетного периода Общество размещало свободные денежные средства в качестве депозитов.

В течение 2013 года Общество не имело достаточное количество собственных оборотных средств для покрытия текущих расходов и привлекало кредитные средства. Обществом открыты кредитные линии в рублях РФ, данные приведены в следующей таблице:

(тыс. рублей)

Таблица 19

Наименование кредитного учреждения	Форма кредита (кредит или кредитная линия)	№ договора, дата заключения, срок действия	Сумма лимита (тыс. руб)	Порядок погашения кредита	Обеспечение	Процентная ставка по договору
"ГАЗПРОМБАНК" (ОАО)	договор кредитования в форме овердрафта	№505/12-Р от 21 декабря 2012 года, до 21 декабря 2015 года	100 000	Погашение задолженности путем списания Банком инкассовыми поручениями (без дополнитель	Без обеспечения	6% по фактической задолженности

				ных распоряжений Заемщика) имеющегося на конец операционного дня остатка средств на расчетном счете		
АКБ "ТРАНСКАПИТАЛБ АНК" (ЗАО)	договор об открытии кредитной линии и предоставлении кредита	№53-2012/Л от 29 декабря 2012 года, до 25 декабря 2015 года	50 000	Погашение Кредита/Транша осуществляется по согласованию с Банком.	Без обеспечения	За пользование кредитными денежными средствами (Траншами) Заемщик уплачивает Банку проценты в размере не более учетной ставки (ставки рефинансирования Банка России) плюс 4,5 (Четыре целых пять десятых) процента годовых на дату выдаваемого Транша, но не более 12,5 процентов (Двенадцать целых пять десятых) годовых
"ГАЗПРОМБАНК" (ОАО)	КРЕДИТНОЕ СОГЛАШЕНИЕ об открытии кредитной линии	№2013-001-Т от 21 августа 2013 года, до 24 декабря 2015 года (включительно)	50 000		Без обеспечения	Заемщик уплачивает Кредитору проценты по Кредитной линии, начисляемые на сумму фактической задолженности по Основному долгу по Кредитной линии за каждый календарный день по ставке не более 10,25 (Десять целых двадцать пять сотых) процентов годовых. Процентная ставка определяется отдельно по каждому Траншу Кредита в соответствии с пунктом 6.7.2. Соглашения.

### 3.18. Риски хозяйственной деятельности

В условиях продолжающейся неустойчивости мировой экономики, возможна реализация негативного сценария и в экономике Российской Федерации. В случае усугубления кризисных явлений на отечественном рынке финансово – хозяйственная деятельность Общества, как хозяйствующие субъекта, подвержена определенным рискам.

Наиболее вероятными для Общества являются финансовые риски:

- Риск сокращения клиентской базы (переход потребителей к другим сбытовым компаниям, а также выход промышленных потребителей (свыше 670кВа) на ОРЭМ).

Либерализация розничного рынка электроэнергии привела к тому, что в настоящее время любое предприятие, удовлетворяющее требованиям оптового рынка, вправе, с соблюдением установленной процедуры, перейти на обслуживание к независимой энергосбытовой компании. Как следствие - снижение полезного отпуска электроэнергии и, соответственно, выручки компании.

Появление на отраслевом рынке конкурентных независимых энергосбытовых компаний, которые могут предложить потребителям выгодные цены и более гибкую структуру расчетов, может привести к потере крупных потребителей и ухудшению финансового состояния.

В целях управления данным риском Общество разрабатывает и внедряет различные программы повышения лояльности клиентов; расширяет перечень предоставляемых сервисов и услуг, на постоянной основе ведет мониторинг сведений о предложениях на рынке региона от других энергосбытовых компаний.

Общество информирует клиента о спорности экономической эффективности ухода на оптовый рынок электроэнергии (мощности), так как в этом случае клиент принимает на себя все особенности, в том числе и риски работы на оптовом рынке (жесткий график платежей, штрафы за несвоевременную оплату, штрафы за неправильное планирования объемов потребления и т.д.) и вместе с клиентом ищет пути минимизации затрат на покупку электроэнергии для клиента. Специалисты Общества по правовой работе постоянно отслеживают соблюдение законодательства РФ в сфере свободной конкуренции и готовы отстаивать интересы Общества в судебном порядке.

#### ➤ Рыночные риски

В связи со статусом ГП доходность Общества регулируется государством. Формирование сбытовой надбавки ГП осуществляется методом экономически обоснованных расходов.

Основными статьями расходов на обеспечение деятельности энергосбытовых компаний являются: расходы на приобретение электрической энергии; расходы на оплату услуг инфраструктурных организаций; расходы на услуги кредитных организаций; расходы на развитие и энергосбережение; общехозяйственные расходы; расходы на оплату труда. Увеличение любой из составляющих указанных расходов в периоде регулирования, может привести к ухудшению результатов деятельности компании.

С целью управления данным риском Общество выстраивает организационную структуру в соответствии с требованиями современной, рыночноориентированной компании; повышает операционную эффективность компании путём реализации программ по снижению производственных издержек; проводит взвешенную финансовую политику; оптимизирует затраты на ремонтно-эксплуатационные нужды и капитальное строительство.

- Инфляционные риски (обесценивание дебиторской задолженности) и риски увеличения процентных ставок по кредитам

Увеличение цены за электроэнергию (мощность) может негативно влиять на платежеспособность клиентов. Снижение платежеспособности клиентов приводит к увеличению дебиторской задолженности, кассовым разрывам и, как следствие, к привлечению заемных средств.

Не своевременное погашение дебиторской задолженности приводит к ее обесценению. Плановые темпы инфляции, устанавливаемые Правительством РФ в рамках экономической политики, в целом выполняются и имеют тенденцию к снижению. При росте инфляции существует риск увеличения затрат и снижения прибыли Общества, что в условиях частичного государственного регулирования тарифов на электроэнергию может привести к снижению финансового результата предприятия. Предсказать критический уровень инфляции для Общества не представляется возможным, поскольку кроме уровня потребительских цен необходимо учитывать изменение реальной покупательной способности, дальнейшую политику государства в отношении тарифов.

Для снижения риска роста дебиторской задолженности Общество постоянно проводит разъяснительную работу с клиентами по легитимности расчетов по нерегулируемой цене и их необходимости, а также по разъяснению методик расчета стоимости электроэнергии с учетом изменений в законодательстве. Общество консультирует клиентов по выбору наиболее оптимальных тарифов, исходя из особенностей и параметров энергопотребления конкретного клиента. Проводятся встречи с руководителями наиболее значимых (ключевых) клиентов различных отраслей и сфер экономики, для объяснения необходимости своевременных расчетов за электроэнергию и поиска вариантов решений в возникающих непредвиденных ситуациях с оплатой. Несовпадение сроков поступления денежных средств от потребителей электрической энергии по договорам энергоснабжения со сроками оплаты на оптовом рынке приводит к риску возникновения кассовых разрывов. Для преодоления кассовых разрывов предприятию требуется привлечение сторонних источников финансирования.

Рост процентных ставок на рынке кредитных ресурсов может привести к тому, что Общество будет вынуждено привлекать более дорогие средства для осуществления своей текущей деятельности. В связи с этим, Общество проводит взвешенную кредитную политику, направленную на снижение расходов по обслуживанию кредитных продуктов. Кроме того, эмитент осуществляет отбор кредитных организаций согласно Федерального закона от 18 июля 2011 года N 223-ФЗ "О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц", что позволяет дифференцировать кредитный портфель и иметь возможность выбирать более выгодные условия привлечения заемных денежных средств. С целью минимизации финансовых рисков компания планирует заключение кредитных и депозитных договоров с государственными банками и банки, чья финансовая устойчивость подтверждена ведущими мировыми рейтинговыми агентствами.

Деятельность по управлению рисками является для Общества систематической, интегрированной в стратегическое и оперативное управление на всех уровнях, охватывающей все подразделения и сотрудников при осуществлении ими своих функций в рамках любых бизнес - процессов и направлена на обеспечение достижения стратегических целей Общества, обеспечение роста стоимости Общества при соблюдении баланса интересов всех заинтересованных сторон.



# 4 Справочная информация для акционеров

## 4.1. Информация об аудиторе

Аудиторская проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2013 год ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания» в целях подтверждения ее достоверности проводилась ООО "Эрнст энд Янг".

## 4.2. Адреса, телефоны, контакты, банковские реквизиты, адрес Общества в интернете, информация об аудиторе и реестродержателе Общества


Адрес	Юридический и почтовый: 392 000 г. Тамбов ул. Советская/ М.Горького д.104/14.
Телефон	(4752)71-34-30
Факс	(4752)47-46-87
Генеральный директор	Зудов Александр Михайлович
Адрес в Internet	www.tesk.tmb.ru
Аудитор	ООО "Эрнст энд Янг".
Реестродержатель	Общество с ограниченной ответственностью "Реестр - РН"

Генеральный директор

Главный бухгалтер

12 февраля 2014 года



 Зудов А.М.

 Юханов Ю.В.

Всего прошито, пронумеровано  
и скреплено печатью 57 листов

