

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**  
(вид цены (тарифа) на \_\_\_\_\_ 2017 \_\_\_\_\_ ГОД  
(расчетный период регулирования)

**Публичное акционерное общество «ТНС энерго Марий Эл»**  
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

**Приложение №1**  
к предложению об установлении сбытовых надбавок

**Раздел 1. Информация об организации**

Полное наименование	Публичное акционерное общество «ТНС энерго Марий Эл»
Сокращенное наименование	ПАО «ТНС энерго Марий Эл»
Место нахождения	424019, Республика Марий Эл, г. Йошкар-Ола, ул. Йывана Кырли, д. 21.
Фактический адрес	424019, Республика Марий Эл, г. Йошкар-Ола, ул. Йывана Кырли, д. 21.
ИНН	1215099739
КПП	121501001
Ф.И.О. руководителя	Вахитова Екатерина Динаровна
Адрес электронной почты	esb@esb.mari.ru
Контактный телефон	(8362) 46–51–80
Факс	(8362) 55–62–90

**Раздел 2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков**

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
<b>1.</b>	<b>Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего</b>	<b>тыс. кВт·ч</b>	<b>1 900 564,980</b>	<b>1 826 923,500</b>	<b>1 844 875,500</b>
	в том числе:				
<b>1.1.</b>	<b>населению и приравненным к нему категориям потребителей</b>	<b>тыс. кВт·ч</b>	<b>521 799,647</b>	<b>522 048,000</b>	<b>540 000,000</b>
1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	<i>первое полугодие</i>	<i>тыс. кВт·ч</i>			
	<i>второе полугодие</i>	<i>тыс. кВт·ч</i>			
1.1.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	<b>521 799,647</b>	<b>522 048,000</b>	<b>540 000,000</b>
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	<i>266 788,088</i>	<i>263 160,700</i>	<i>276 093,647</i>
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	<i>255 011,559</i>	<i>258 887,300</i>	<i>263 906,353</i>
	в том числе:				
<b>1.1.1.</b>	<b>население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, не оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками</b>	<b>тыс. кВт·ч</b>	<b>137 126,546</b>	<b>137 120,000</b>	<b>154 850,000</b>
1.1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	<i>первое полугодие</i>	<i>тыс. кВт·ч</i>			
	<i>второе полугодие</i>	<i>тыс. кВт·ч</i>			
1.1.1.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	<b>137 126,546</b>	<b>137 120,000</b>	<b>154 850,000</b>
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	<i>78 589,191</i>	<i>78 589,700</i>	<i>87 493,647</i>
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	<i>58 537,355</i>	<i>58 530,300</i>	<i>67 356,353</i>
<b>1.1.2.</b>	<b>население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами</b>	<b>тыс. кВт·ч</b>	<b>23 412,806</b>	<b>23 400,000</b>	<b>23 500,000</b>
1.1.2.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	<i>первое полугодие</i>	<i>тыс. кВт·ч</i>			
	<i>второе полугодие</i>	<i>тыс. кВт·ч</i>			
1.1.2.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	<b>23 412,806</b>	<b>23 400,000</b>	<b>23 500,000</b>
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	<i>12 898,346</i>	<i>11 900,000</i>	<i>13 000,000</i>
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	<i>10 514,460</i>	<i>11 500,000</i>	<i>10 500,000</i>
<b>1.1.3.</b>	<b>население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными</b>	<b>тыс. кВт·ч</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
1.1.3.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.3.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
<b>1.1.4.</b>	<b>население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками</b>	<b>тыс. кВт·ч</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
1.1.4.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.4.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
<b>1.1.5.</b>	<b>население, проживающее в сельских населенных пунктах</b>	<b>тыс. кВт·ч</b>	<b>142 491,981</b>	<b>142 525,000</b>	<b>142 600,000</b>
1.1.5.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	<i>первое полугодие</i>	<i>тыс. кВт·ч</i>			
	<i>второе полугодие</i>	<i>тыс. кВт·ч</i>			
1.1.5.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	<b>142 491,981</b>	<b>142 525,000</b>	<b>142 600,000</b>
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	<i>73 567,074</i>	<i>73 600,000</i>	<i>73 600,000</i>
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	<i>68 924,907</i>	<i>68 925,000</i>	<i>69 000,000</i>
<b>1.1.6.</b>	<b>потребители, приравненные к населению, - всего</b>	<b>тыс. кВт·ч</b>	<b>218 768,314</b>	<b>219 003,000</b>	<b>219 050,000</b>
1.1.6.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	<i>первое полугодие</i>	<i>тыс. кВт·ч</i>			
	<i>второе полугодие</i>	<i>тыс. кВт·ч</i>			
1.1.6.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	<b>218 768,314</b>	<b>219 003,000</b>	<b>219 050,000</b>
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	<i>101 733,477</i>	<i>99 071,000</i>	<i>102 000,000</i>
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	<i>117 034,837</i>	<i>119 932,000</i>	<i>117 050,000</i>

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
1.2.	<b>потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям</b>	<b>тыс. кВт·ч</b>	<b>1 057 373,522</b>	<b>975 065,800</b>	<b>975 065,8000</b>
	<b>менее 150 кВт</b>	<b>тыс. кВт·ч</b>	<b>460 463,412</b>	<b>214 417,800</b>	<b>435 561,800</b>
	<i>первое полугодие</i>	<i>тыс. кВт·ч</i>	<i>236 329,205</i>	<i>107 032,800</i>	<i>223 632,800</i>
	<i>второе полугодие</i>	<i>тыс. кВт·ч</i>	<i>224 134,207</i>	<i>107 385,000</i>	<i>211 929,000</i>
	<b>от 150 кВт до 670 кВт</b>	<b>тыс. кВт·ч</b>	<b>151 843,391</b>	<b>246 984,000</b>	<b>144 017,000</b>
	<i>первое полугодие</i>	<i>тыс. кВт·ч</i>	<i>76 114,265</i>	<i>117 194,000</i>	<i>72 194,000</i>
	<i>второе полугодие</i>	<i>тыс. кВт·ч</i>	<i>75 729,126</i>	<i>129 790,000</i>	<i>71 823,000</i>
	<b>от 670 кВт до 10 МВт</b>	<b>тыс. кВт·ч</b>	<b>424 871,156</b>	<b>495 723,000</b>	<b>373 743,000</b>
	<i>первое полугодие</i>	<i>тыс. кВт·ч</i>	<i>213 259,567</i>	<i>243 813,000</i>	<i>187 635,000</i>
	<i>второе полугодие</i>	<i>тыс. кВт·ч</i>	<i>211 611,589</i>	<i>251 910,000</i>	<i>186 108,000</i>
	<b>не менее 10 МВт</b>	<b>тыс. кВт·ч</b>	<b>20 195,563</b>	<b>17 941,000</b>	<b>21 744,000</b>
	<i>первое полугодие</i>	<i>тыс. кВт·ч</i>	<i>9 271,110</i>	<i>6 794,000</i>	<i>9 982,000</i>
	<i>второе полугодие</i>	<i>тыс. кВт·ч</i>	<i>10 924,453</i>	<i>11 147,000</i>	<i>11 762,000</i>
1.3.	<b>сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях</b>	<b>тыс. кВт·ч</b>	<b>321 391,811</b>	<b>329 809,700</b>	<b>329 809,700</b>
	<i>в первом полугодии</i>	<i>тыс. кВт·ч</i>	<i>157 152,810</i>	<i>167 835,900</i>	<i>161 268,954</i>
	<i>во втором полугодии</i>	<i>тыс. кВт·ч</i>	<i>164 239,001</i>	<i>161 973,800</i>	<i>168 540,746</i>
2.	<b>Количество обслуживаемых договоров - всего</b>	<b>тыс. штук</b>	<b>306,623</b>	<b>308,691</b>	<b>309,782</b>
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненными к нему категориями потребителей	тыс. штук	298,805	300,709	301,800
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	7,806	7,975	7,975
	<b>менее 150 кВт</b>	<b>тыс. штук</b>	<b>7,488</b>	<b>7,657</b>	<b>7,657</b>
	<b>от 150 кВт до 670 кВт</b>	<b>тыс. штук</b>	<b>0,287</b>	<b>0,287</b>	<b>0,287</b>
	<b>от 670 кВт до 10 МВт</b>	<b>тыс. штук</b>	<b>0,030</b>	<b>0,030</b>	<b>0,030</b>
	<b>не менее 10 МВт</b>	<b>тыс. штук</b>	<b>0,001</b>	<b>0,001</b>	<b>0,001</b>
2.3.	<b>с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях</b>	<b>тыс. штук</b>	<b>0,012</b>	<b>0,007</b>	<b>0,007</b>
3.	<b>Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего</b>	<b>штук</b>	<b>333 781</b>	<b>336 854</b>	<b>337 945</b>
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненными к нему категориями потребителей	штук	298 805	300 709	301 800
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	34 976	36 145	36 145
	<b>менее 150 кВт</b>	<b>штук</b>	<b>33 927</b>	<b>35 096</b>	<b>35 096</b>
	<b>от 150 кВт до 670 кВт</b>	<b>штук</b>	<b>658</b>	<b>658</b>	<b>658</b>
	<b>от 670 кВт до 10 МВт</b>	<b>штук</b>	<b>390</b>	<b>390</b>	<b>390</b>
	<b>не менее 10 МВт</b>	<b>штук</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>
4.	<b>Количество точек подключения</b>	<b>штук</b>	<b>333 781</b>	<b>336 854</b>	<b>337 945</b>
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	944 521	870 245	1 690 510
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	141	142	145
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	25,6	21,9	26,4
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		ПАО "ТНС энерго Марий Эл" не является членом Объединения РаЭл и в список организаций, на которые распространяется действие ОТС, не включено.		
7.	Проценты по обслуживанию кредитов	тыс. рублей	45 074	96 418	105 170
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	156 758	115 701	126 204
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	106 674	76 336	277 942
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	126 155	0	10 000
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	7,7%	7,8%	6,1%
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа за 2015 год утверждена Советом Директоров ПАО "ТНС энерго Марий Эл". Протокол №203-с/16 от 22.03.2016 г.	Инвестиционная программа на 2016 год утверждена Советом Директоров ПАО "ТНС энерго Марий Эл". Протокол №196-с/15 от 03.12.2015 г.	Инвестиционная программа на 2017-2019 гг. утверждена Советом Директоров ПАО "ТНС энерго Марий Эл". Протокол №204-с/16 от 30.03.2016 г. <a href="https://mari-el.tns-e.ru/disclosure/reporting/investitsionnaya-programma/">https://mari-el.tns-e.ru/disclosure/reporting/investitsionnaya-programma/</a>

\* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

**Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации**

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч	383,1	634,08	634,08	316,17	316,17	1 382,34
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч	706,57	447,23	447,23	381,94	381,94	1 457,56
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент	14,75	14,89	14,89	15,04	15,04	15,35
	от 150 кВт до 670 кВт	процент	13,55	13,68	13,68	13,82	13,82	14,10
	от 670 кВт до 10 МВт	процент	9,23	9,31	9,31	9,41	9,41	9,60
	не менее 10 МВт	процент	5,40	5,45	5,45	5,51	5,51	5,62

\* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.