

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**  
(вид цены (тарифа)) на 2022 год  
(расчетный период регулирования)

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

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

I. 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 В
Фактический адрес	424019, Республика Марий Эл, г. Йошкар-Ола, ул. Йывана Кырли, д. 21 В
ИНН	1215099739
КПП	121501001
Ф.И.О. руководителя	Белоусов Максим Евгеньевич
Адрес электронной почты	esb@esb.mari.ru
Контактный телефон	(8362) 46-51-80
Факс	(8362) 55-62-90

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
<b>2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков</b>					
<b>1.</b>	<b>Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего</b>		<b>1 798 311,1</b>	<b>1 778 675,6</b>	<b>1 745 393,0</b>
	в том числе:				
<b>1.1.</b>	<b>населению и приравненным к нему категориям потребителей</b>	тыс. кВт·ч	<b>584 264,5</b>	<b>558 942,7</b>	<b>599 288,7</b>
1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0,0	0,0	0,0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	584 264,5	558 942,7	599 288,7
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	300 064,9	287 651,4	307 780,9
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	284 199,7	271 291,3	291 507,8
	в том числе:	тыс. кВт·ч			
1.1.1.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, не оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	302 645,4	289 526,2	307 969,1
1.1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0,0	0,0	0,0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.1.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	302 645,4	289 526,2	307 969,1
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	154 780,1	148 376,9	156 606,7
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	147 865,3	141 149,3	151 362,4
1.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч	<b>36 519,9</b>	<b>34 937,4</b>	<b>38 068,7</b>
1.1.2.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0,0	0,0	0,0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.2.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	36 519,9	34 937,4	38 068,7
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	18 813,3	18 035,0	19 551,0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	17 706,6	16 902,4	18 517,6
1.1.3.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>
1.1.3.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0,0	0,0	0,0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.3.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0,0	0,0	0,0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.4.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>
1.1.4.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0,0	0,0	0,0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.4.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0,0	0,0	0,0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч	<b>224 009,9</b>	<b>214 304,8</b>	<b>231 574,9</b>
1.1.5.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0,0	0,0	0,0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.5.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	224 009,9	214 304,8	231 574,9
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	115 909,4	111 114,3	120 474,4
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	108 100,5	103 190,6	111 100,5
1.1.6.	<b>потребители, приравненные к населению, - всего</b>	тыс. кВт·ч	<b>21 089,3</b>	<b>20 174,2</b>	<b>21 676,0</b>
1.1.6.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0,0	0,0	0,0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.6.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	21 089,3	20 174,2	21 676,0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	10 562,1	10 125,2	11 148,8
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	10 527,2	10 049,0	10 527,2
<b>1.2.</b>	<b>потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям</b>	тыс. кВт·ч	<b>956 399,8</b>	<b>910 380,2</b>	<b>908 886,6</b>
	менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	686 071,7	667 807,1	651 988,2
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	330 498,1	334 546,2	322 698,6
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	355 573,6	333 260,9	329 289,6
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	239 023,6	221 166,1	227 149,1
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	111 816,5	110 795,9	112 426,4
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	127 207,1	110 370,2	114 722,7
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	31 304,5	21 407,0	29 749,3
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	20 698,1	10 724,1	14 724,3
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	10 606,4	10 682,9	15 025,0

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	<b>257 646,8</b>	<b>309 352,7</b>	<b>237 217,7</b>
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	122 241,6	151 593,3	112 559,4
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	135 405,2	157 759,4	124 658,4
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего	тыс. штук	<b>348,334</b>	<b>349,397</b>	<b>356,019</b>
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук	341,144	342,200	348,823
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	7,184	7,191	7,190
	менее 670 кВт	тыс. штук	7,149	7,156	7,153
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	0,034	0,034	0,036
	не менее 10 МВт	тыс. штук	0,001	0,001	0,001
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук	0,006	0,006	0,006
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего		<b>366 029</b>	<b>363 319</b>	<b>373 345</b>
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук	341 991	339 281	349 055
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	23 567	23 575	23 824
	менее 670 кВт	штук	23 259	23 271	23 507
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	299	295	308
	не менее 10 МВт	штук	9	9	9
4.	Количество точек подключения	штук	<b>366 029</b>	<b>363 319</b>	<b>373 345</b>
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	<b>961 338</b>	<b>1 043 708</b>	<b>1 422 508</b>
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	237	-	-
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	54,3	-	-
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		ПАО "ТНС энерго Марий Эл" не является членом Объединения РаЭл.		
7.	Проценты по обслуживанию заемных средств	тыс. рублей	<b>108 777</b>	<b>75 208</b>	<b>79 677</b>
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	<b>196 717</b>	<b>145 331</b>	<b>151 572</b>
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	<b>180 566</b>	<b>143 209</b>	<b>132 834</b>
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	<b>136 694</b>	<b>9 440</b>	<b>0</b>
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	<b>4,0%</b>	-	-
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа за 2020 год утверждена Советом Директоров ПАО «ТНС энерго Марий Эл». Протокол №308-с/21 от 16.04.2021г. <a href="http://mari-el.gov.ru/mecon/Pages/invest_programmi.aspx">http://mari-el.gov.ru/mecon/Pages/invest_programmi.aspx</a>	Инвестиционная программа на 2020-2022 гг. утверждена приказом Министерства промышленности, экономического развития и торговли Республики Марий Эл от 16.09.2019 г. №222, от 29.10.2019 г. №265, от 28.10.2021 № 286. <a href="https://mari-el.tns-e.ru/disclosure/investment-program/utverzhdennaya-investitsionnaya-programma/">https://mari-el.tns-e.ru/disclosure/investment-program/utverzhdennaya-investitsionnaya-programma/</a>	Инвестиционная программа на 2020-2022 гг. утверждена приказом Министерства промышленности, экономического развития и торговли Республики Марий Эл от 16.09.2019 г. №222, от 29.10.2019 г. №265, от 28.10.2021 № 286. <a href="https://mari-el.tns-e.ru/disclosure/investment-program/utverzhdennaya-investitsionnaya-programma/">https://mari-el.tns-e.ru/disclosure/investment-program/utverzhdennaya-investitsionnaya-programma/</a>

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

**Приложение №5**  
к предложению об установлении  
сбытовых надбавок

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *			Предложения на расчетный период регулирования		
		первое полу-годие	второе полу-годие	первое полугодие		второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие	
				1 квартал	2 квартал				
3.	Для гарантирующих поставщиков:								
3.1.	величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВт·ч	530,70	577,41	577,41	577,41	1 034,96	992,38	992,38
3.2.	величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч	162,07	162,07	138,90	138,90	288,31	288,31	1 387,47
3.3.	величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч							
	менее 670 кВт	рублей/МВт·ч	443,15	443,15	443,15	443,15	714,66	714,66	684,77
	от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч	443,15	443,15	457,27	443,15	714,66	608,90	684,77
	не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч	443,15	443,15	457,27	443,15	714,66	608,90	684,77

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