

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

(вид цены (тарифа) на _____ 2021 _____ 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

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. 21В
Фактический адрес	424019, Республика Марий Эл, г. Йошкар-Ола, ул. Йывана Кырли, д. 21В
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
2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков					
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего		1 818 753,8	1 848 412,0	1 786 756,3
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	556 566,3	569 300,0	564 051,7
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	556 566,3	569 300,0	564 051,7
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	286 428,5	300 498,9	290 280,8
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	270 137,8	268 801,1	273 770,9
	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	295 892,7	306 231,8	302 179,8
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	295 892,7	306 231,8	302 179,8
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	151 364,3	157 805,5	155 208,9
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	144 528,4	148 426,3	146 970,9
1.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч	35 712,3	37 611,5	36 572,6
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	35 712,3	37 611,5	36 572,6
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	18 465,6	20 404,3	18 575,4
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	17 246,7	17 207,2	17 997,2
1.1.3.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	0,0	0,0	0,0
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	0,0	0,0	0,0
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	204 872,9	204 873,3	205 227,6
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	204 872,9	204 873,3	205 227,6
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	106 712,1	111 425,1	106 693,4
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	98 160,8	93 448,2	98 534,2
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч	20 088,5	20 583,5	20 071,7
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	20 088,5	20 583,5	20 071,7
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	9 886,5	10 864,0	9 803,1
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	10 201,9	9 719,5	10 268,6

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период	Предложения на расчетный период регулирования
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	986 799,1	971 175,2	967 208,4
	менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	723 864,0	620 295,9	709 493,3
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	361 479,4	311 491,7	357 804,6
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	362 384,7	308 804,2	351 688,7
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	239 731,2	326 881,7	234 971,9
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	121 098,1	164 149,0	118 498,7
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	118 633,1	162 732,7	116 473,2
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	23 203,9	23 997,6	22 743,2
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	11 750,6	12 050,8	11 469,6
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	11 453,3	11 946,8	11 273,6
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	275 388,4	307 936,8	255 496,2
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	134 523,4	153 265,9	121 242,8
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	140 865,0	154 670,9	134 253,4
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего		341,746	342,410	342,435
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук	333,992	334,647	334,672
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	7,748	7,757	7,757
	менее 670 кВт	тыс. штук	7,716	7,725	7,725
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	0,031	0,031	0,031
	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		363 420	361 707	365 876
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук	339 639	337 821	341 785
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	23 314	23 422	23 631
	менее 670 кВт	штук	23 017	23 129	23 334
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	288	284	288
	не менее 10 МВт	штук	9	9	9
4.	Количество точек подключения	штук	363 420	361 707	365 876

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период	Предложения на расчетный период регулирования
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	1 379 077	794 965	1 149 051
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	95	-	-
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	38,6	-	-
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	91 331	88 435	82 477
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	413 298	140 638	151 462
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	279 361	122 200	146 668
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	133 393	9 440	55 015
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	4,2%	-	-
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа за 2019 год утверждена Советом Директоров ПАО "ТНС энерго Марий Эл". Протокол №290-с/20 от 09.04.2020г. http://mari-el.gov.ru/mecon/Pages/invest_programmi.aspx	Инвестиционная программа на 2020-2022 г. утверждена приказом Министерства промышленности, экономического развития и торговли Республики Марий Эл от 16.09.2019 г. №222 и от 29.10.2019 г. №265. https://mari-el.tns-e.ru/disclosure/investment-program/utverzhdennaya-investitsionnaya-programma/	Проект корректировки инвестиционной программы ПАО «ТНС энерго Марий Эл» на 2020-2022 гг. утвержден Советом Директоров ПАО «ТНС энерго Марий Эл». Протокол №287-с/20 от 05.03.2020г. https://mari-el.tns-e.ru/disclosure/investment-program/proekty-investitsionnykh-programm/

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 полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
3.	Для гарантирующих поставщиков:							
3.1.	величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВт·ч	521,52	530,70	530,70	577,41	577,41	1 235,53
3.2.	величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч	0,22	517,13	162,07	162,07	162,07	566,03
3.3.	величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч						
	менее 670 кВт	рублей/МВт·ч	72,65	796,35	443,15	443,15	443,15	691,21
	от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч	153,39	796,35	443,15	443,15	443,15	691,21
	не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч	24,22	796,35	443,15	443,15	443,15	691,21

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

** Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

*** Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

**** Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).