

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

(вид цены (тарифа) на _____ 2020 _____ год
(расчетный период регулирования)

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

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	Вахитова Екатерина Динаровна
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		1 835 736,4	1 820 238,5	1 839 871,5
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	558 942,6	569 310,5	577 187,9
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	558 942,6	569 310,5	577 187,9
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	295 031,9	298 875,7	304 662,4
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	263 910,8	270 434,8	272 525,5
	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	240 890,6	244 863,2	250 839,7
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	240 890,6	244 863,2	250 839,7
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	122 640,9	124 459,3	128 560,9
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	118 249,8	120 403,9	122 278,9
1.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч	30 515,1	31 643,1	32 475,1
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	30 515,1	31 643,1	32 475,1
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	15 648,1	16 462,1	16 878,6
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	14 867,0	15 181,0	15 596,6
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	186 976,5	187 651,9	188 336,4
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	186 976,5	187 651,9	188 336,4
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	102 354,8	103 542,6	104 462,3
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	84 621,7	84 109,3	83 874,1
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч	100 560,4	105 152,3	105 536,6
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			

	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
1.1.6.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	100 560,4	105 152,3	105 536,6
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	54 388,1	54 411,8	54 760,7
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	46 172,3	50 740,5	50 775,9
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	982 672,3	929 136,5	962 864,5
	менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	627 639,1	572 537,4	614 987,8
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	302 345,1	291 879,2	308 888,1
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	325 294,0	280 658,2	306 099,7
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	330 751,4	333 752,2	324 084,5
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	180 360,0	170 146,7	162 776,9
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	150 391,4	163 605,6	161 307,5
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	24 281,7	22 846,8	23 792,2
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	11 608,8	11 647,3	11 950,1
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	12 672,9	11 199,5	11 842,2
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	294 121,6	321 791,5	299 819,0
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	145 659,1	156 944,4	148 482,3
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	148 462,5	164 847,1	151 336,7
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего		338,635	335,838	335,881
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук	331,635	328,832	328,855
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	6,994	7,000	7,020
	менее 670 кВт	тыс. штук	6,962	6,968	6,987
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	0,031	0,031	0,032
	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		356 139	350 976	358 147
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук	332 408	327 156	334 166
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	23 193	23 307	23 476
	менее 670 кВт	штук	22 774	22 468	23 041
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	410	830	426
	не менее 10 МВт	штук	9	9	9
4.	Количество точек подключения	штук	356 139	350 976	358 147

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 с учетом требований 522-ФЗ от 27.12.2018 г. "О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в РФ"	тыс. рублей	992 248	794 965	1 225 385
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	128	-	-
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	30,8	-	-
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	63 515	-	86 839
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	75 585	-	140 638
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	272 341	-	124 428
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	119 086	61 243	60 440
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	2,1%	-	-
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа за 2018 год утверждена Советом Директоров ПАО "ТНС энерго Марий Эл". Протокол №264-с/19 от 10.04.2019г. http://mari-el.gov.ru/mecon/Pages/invest_programmi.aspx	Инвестиционная программа на 2017-2019 гг. утверждена приказом Министерства промышленности, экономического развития и торговли Республики Марий Эл от 03.10.2016г. № 268, от 27.07.2018 г. № 199 и от 30.10.2018 г. № 304 https://mari-el.tns-e.ru/disclosure/investment-program/utverzhdynnaya-investitsionnaya-programma/	Проект инвестиционной программы с учетом требований Федерального закона от 27.12.2018 г. № 522-ФЗ "Создание автоматизированной системы коммерческого учета электрической энергии (АСКУЭ) в Республике Марий Эл на 2020-2022 гг." утверждена Советом Директоров ПАО "ТНС энерго Марий Эл". Протокол №261-с/19 от 14.02.2019г. https://mari-el.tns-e.ru/disclosure/investment-program/proekt-investitsionnoy-programmy-sozдание-avtomatizirovannoy-sistemy-kommercheskogo-ucheta-elektrich/

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	551,40	521,52	521,52	530,70	530,70	1,25479
3.2.	величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч	576,18	0,22	0,22	517,13	424,74	424,74
3.3.	величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч						
	менее 670 кВт	рублей/МВт·ч		72,65	72,65	796,35	617,32	617,32
	от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч		153,39	153,39	796,35	617,32	617,32
	не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч		24,22	24,22	796,35	617,32	617,32

* 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).