

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размерах сбытовых надбавок на 2019 год

(расчет по Методическим указаниям по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденным Приказом ФАС России от 21.11.2017 г. №1554/17)

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Акционерное Общество «ТНС энерго Карелия»
Сокращенное наименование	АО «ТНС энерго Карелия»
Место нахождения	Республика Карелия, г. Петрозаводск, бульвар Интернационалистов, д. 17А
Фактический адрес	Республика Карелия, г. Петрозаводск, бульвар Интернационалистов, д. 17А
ИНН	1001012875
КПП	100101001
Ф.И.О. руководителя	Доценко Олег Михайлович
Адрес электронной почты	kesk@karelia.tns-e.ru
Контактный телефон	(8142) 79-25-00
Факс	(8142) 79-25-13

Раздел 2. Основные показатели деятельности

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Фактические показатели за 2017 год	Показатели, утвержденные на 2018 год	Предложение на 2019 год
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего	тыс. кВт·ч	1 918 482	1 887 313	1 933 985
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	701 389	655 675	750 707
1.1.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			

	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	701 389	655 675	750 707
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	367 837	350 614	393 701
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	333 552	305 060	357 006
	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	135 718	126 672	145 253
1.1.1.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.1.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	135 718	126 672	145 253
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	69 997	66 649	74 915
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	65 721	60 024	70 338
1.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч	192 025	179 643	205 547
1.1.2.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.2.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	192 025	179 643	205 547
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	99 114	94 584	106 098
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	92 910	85 059	99 448
1.1.3.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	5 308	5 026	5 679
1.1.3.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.3.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	5 308	5 026	5 679
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	3 153	3 021	3 373
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	2 156	2 005	2 306

1.1.4.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	35 107	33 070	37 571
1.1.4.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.4.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	35 107	33 070	37 571
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	19 759	18 882	21 145
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	15 349	14 188	16 426
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч	255 821	239 044	273 809
1.1.5.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.5.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	255 821	239 044	273 809
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	134 455	128 106	143 905
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	121 366	110 938	129 904
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч	77 409	72 220	82 848
1.1.6.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.6.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	77 409	72 220	82 848
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	41 359	39 372	44 265
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	36 050	32 848	38 583
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	816 323	814 581	816 323
	менее 150 кВт	тыс. кВт·ч	329 197	191 858	x
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	180 078	191 858	x
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	149 119	x	x
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. кВт·ч	171 424	103 175	x
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	93 887	103 175	x
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	77 537	x	x

*	<i>менее 670 кВт (с 01.07.2018 г.)</i>	тыс. кВт·ч	х	215 894	473 220
	<i>первое полугодие</i>	тыс. кВт·ч	х	х	256 183
	<i>второе полугодие</i>	тыс. кВт·ч	х	215 894	217 037
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	237 871	208 689	243 108
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	120 398	92 180	122 155
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	117 474	116 509	120 953
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	77 831	94 964	99 996
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	34 029	48 987	50 053
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	43 802	45 977	49 943
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	400 770	417 058	366 954
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	221 779	222 373	205 348
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	178 991	194 685	161 607
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего		240,397	245,739	240,397
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненными к нему категориями потребителей	тыс. штук	234,314	239,653	234,313
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	6,073	6,076	6,079
	менее 150 кВт	тыс. штук	5,483	5,514	5,488
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. штук	0,495	0,472	0,495
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	0,091	0,087	0,092
	не менее 10 МВт	тыс. штук	0,004	0,003	0,004
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук	0,010	0,010	0,005
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего		258 845	267 513	258 904
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненными к нему категориями потребителей	штук	242 918	247 503	242 918

3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	15 927	20 010	15 986
	менее 150 кВт	штук	14 635	18 679	14 635
	от 150 кВт до 670 кВт	штук	1 038	1 087	1 038
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	236	235	295
	не менее 10 МВт	штук	18	9	18
4.	Количество точек подключения	штук	255 458	258 637	255 517
*	Количество точек поставки	штук	256 536	256 371	256 706
	<i>в том числе:</i>				
	<i>Население и приравненные к нему категории потребителей</i>	штук	239 531	239 472	239 531
	<i>в том числе:</i>				
	<i>население, проживающее в городских населенных пунктах</i>	штук	131 509	132 199	131 509
	<i>население, проживающее в сельских населенных пунктах</i>	штук	101 748	100 997	101 748
	<i>исполнители коммунальных услуг</i>	штук	4 966	4 966	4 966
	<i>иные потребители, приравненные к населению</i>	штук	1 308	1 310	1 308
	<i>Прочие потребители, с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств</i>	штук	15 927	15 881	15 986
	<i>в том числе:</i>				
	<i>менее 670 кВт</i>	штук	15 673	15 577	15 673
	<i>от 670 кВт до 10 МВт</i>	штук	236	295	295
	<i>не менее 10 МВт</i>	штук	18	9	18
	<i>Сетевые организации</i>	штук	1 078	1 018	1 189
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. руб.	692 797	691 498	994 648
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	303	x	x
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. руб. на чел.	68	x	x
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) **		**	**	**

7.	Проценты по обслуживанию кредитов	тыс. руб.	22 238	x	65 460
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. руб.	103 118	x	99 914
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. руб.	66 906	x	x
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. руб.	101 487	x	45 386
10.1.	в том числе на капитальные вложения	тыс. руб.	0	0	0
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	15%	0	5%
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Приказ Министерства Строительства, ЖКХ и энергетики РК от 01.06.2017 г. №160, http://минстройрк.рф/deyatelnost/investicionnaya_politika_v_elektroenergetike/proekty_investicionnyh_programm/	Приказ Министерства Строительства, ЖКХ и энергетики РК от 01.06.2017 г. №160, http://минстройрк.рф/deyatelnost/investicionnaya_politika_v_elektroenergetike/proekty_investicionnyh_programm/	Приказ Министерства Строительства, ЖКХ и энергетики РК от 01.06.2017 г. №160, http://минстройрк.рф/deyatelnost/investicionnaya_politika_v_elektroenergetike/proekty_investicionnyh_programm/

Примечания:

* Раскрыто в соответствии с изменениями, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 21.07.2017 г. №863 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства РФ по вопросу установления сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов и признании утратившим силу абзаца 2 пункта 11 Постановления Правительства РФ от 29.12.2011 г. №1178" (в ред. Постановления Правительства РФ от 27.08.2017 N 1016);

** Утверждено 18.03.2013 г. на 2013-2015 гг., срок действия продлен 22.12.2014 г. на 2016-2018 гг.

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности

Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2017 год			Показатели, утвержденные на 2018 год		Предложение на 2019 год	
		1-е полугодие	с 01.07.2017г. по 31.07.2017г.	с 01.08.2017г. по 31.12.2017г.	1-е полугодие	2-е полугодие *	1-е полугодие *	2-е полугодие*
Для гарантирующих поставщиков								
величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./кВт·ч	0,61	0,29217	0,29217	0,29217	0,50451	0,45294	0,45294
величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./кВт·ч	0,479	0,82933	0,50358	0,50358	0,59381	0,59381	0,71388
для тарифной группы потребителей "прочие потребители":								
доходность продаж								
в том числе с максимальной мощностью энергопринимающих устройств:								
менее 150 кВт	процент	17,54	17,38	17,38	17,38			
от 150 кВт до 670 кВт	процент	16,11	15,97	15,97	15,97			
от 670 кВт до 10 МВт	процент	10,97	10,87	10,87	10,87			
не менее 10 МВт	процент	6,42	6,36	6,36	6,36			
величина сбытовой надбавки								
в том числе с максимальной мощностью энергопринимающих устройств:								
менее 670 кВт	руб./кВт·ч					0,11323	0,11323	1,34876
от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч					0,13415	0,13415	0,45026
не менее 10 МВт	руб./кВт·ч					0,04553	0,04553	0,44959

Примечание *: Раскрыто в соответствии с изменениями, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 21.07.2017 г. №863 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства РФ по вопросу установления сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов и признании утратившим силу абзаца 2 пункта 11 Постановления Правительства РФ от 29.12.2011 г. №1178" (в ред. Постановления Правительства РФ от 27.08.2017 N 1016).