



ПОСТАНОВЛЕНИЕ

31.03.2015

г. Казань

КАРАР

№ 3-4/9

ТАТАРСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ

ЮСТИЦИЯ МИНИСТРЛЫҖЫ

ТЕРКӨЛДЕ

МИНИСТЕРСТВО ЮСТИЦИИ

РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО

22 апреля 2015 г.

ТЕРЧ

№

РЕГИСТРАЦИОННЫЙ 2402

О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 17.12.2014 № 3-18/э «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан на 2015-2019 годы»

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказами Федеральной службы по тарифам от 28 марта 2013 г. № 313-э «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», от 6 августа 2004 г. № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» и от 17 февраля 2012 г. № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», Положением о Государственном комитете Республики Татарстан по тарифам, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15 июня 2010 г. № 468, Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 17 декабря 2014 г. № 3-18/э «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан на 2015-2019 годы» следующие изменения:

приложение 1 изложить в новой редакции согласно приложению 1 к настоящему постановлению;

приложение 2 изложить в новой редакции согласно приложению 2 к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу по истечении десяти дней после дня его официального опубликования.

Председатель Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам



М.Р.Зарипов

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии
по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан
с 1 января 2015 года по 31 декабря 2019 года с календарной разбивкой

Таблица 1

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии
по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан, поставляемой
прочим потребителям с 1 января 2015 года по 31 декабря 2019 года с календарной разбивкой

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Год	Диапазоны напряжения				
				Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	Прочие потребители (тарифы указаны без учета НДС)			1 полугодие				
1.1	Двухставочный тариф							
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	2015	x	290 423,71	440 450,57	854 100,16	1 355 789,93
			2016		354 911,66	530 969,61	1 037 695,36	1 590 107,41
			2017		374 431,8	560 172,94	1 094 768,60	1 677 563,32
			2018		391 281,23	585 380,73	1 144 033,19	1 753 053,67
			2019		408 888,89	611 722,86	1 195 514,69	1 831 941,08
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	2015	x	88,87	131,71	215,44	513,9
			2016		93,2	135,83	195,25	385,23
			2017		98,32	143,3	205,99	406,42
			2018		102,75	149,75	215,25	424,71

			2019		107,37	156,49	224,94	443,82
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2015	x	0,5655	0,96242	2,33491	2,69362
			2016		0,60791	1,0346	2,51003	2,89611
			2017		0,64135	1,0915	2,64808	3,05539
			2018		0,67021	1,14062	2,76725	3,19289
			2019		0,70036	1,19195	2,89177	3,33657
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	2015	2 631 119,60	2 369 444,05	-215 481,49	82 354,98	394 802,06
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	2015	321,87	454,58	-179,81	73,54	612,94
2	Прочие потребители (тарифы указаны без учета НДС)			2 полугодие				
2.1	Двухставочный тариф							
2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	2015	x	354 911,66	530 969,61	1 037 695,36	1 590 107,41
			2016		374 431,8	560 172,94	1 094 768,60	1 677 563,32
			2017		391 281,23	585 380,73	1 144 033,19	1 753 053,67
			2018		408 888,89	611 722,86	1 195 514,69	1 831 941,08
			2019		427 288,89	639 250,39	1 249 312,85	1 914 378,43
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	2015	x	93,2	135,83	195,25	385,23
			2016		98,32	143,3	205,99	406,42
			2017		102,75	149,75	215,25	424,71
			2018		107,37	156,49	224,94	443,82
			2019		112,2	163,53	235,06	463,79
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2015	x	0,60791	1,0346	2,51003	2,89611
			2016		0,64135	1,0915	2,64808	3,05539
			2017		0,67021	1,14062	2,76725	3,19289
			2018		0,70036	1,19195	2,89177	3,33657
			2019		0,73188	1,24559	3,0219	3,48671
2.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по	тыс. руб.	2015	4 253 140,00	2 976 298,09	76 712,95	743 548,03	456 580,93

	передаче электрической энергии							
2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	2015	525,91	599,97	60,39	554,69	885,80

Таблица 2

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии сетевых организаций на территории Республики Татарстан с 1 января 2015 года по 31 декабря 2019 года с календарной разбивкой

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Год	Диапазоны напряжения			
				ВН	СН-I	СН-II	НН
1	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Республике Татарстан						
1.1	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указаны без учета НДС)			1 полугодие			
1.1.1	Двухставочный тариф:						
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	2015	79 067,77	555 271,84	813 773,95	1 062 436,84
			2016	86 183,93	605 246,37	887 014,80	1 158 058,67
			2017	93 078,65	653 666,08	957 975,99	1 250 703,37
			2018	100 524,94	705 959,37	1 034 614,07	1 350 759,64
			2019	108 566,94	762 436,12	1 117 383,19	1 458 820,41
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	2015	106,21	149,68	229,72	363,37
			2016	115,78	163,16	250,39	396,08
			2017	125,04	176,22	270,43	427,77
			2018	135,05	190,31	292,06	461,99
			2019	145,85	205,54	315,43	498,95
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2015	0,28276	0,93166	2,03255	2,70782
			2016	0,30824	1,01551	2,21549	2,95153
			2017	0,33290	1,09675	2,39273	3,18766
			2018	0,35953	1,18449	2,58415	3,44267
			2019	0,38830	1,27925	2,79088	3,71808
1.2	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указаны без учета НДС)			2 полугодие			
1.2.1	Двухставочный тариф						
1.2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	2015	91 361,13	495 293,25	789 032,16	1 028 831,23
			2016	99 583,63	539 869,64	860 045,05	1 121 426,04
			2017	107 550,32	583 059,21	928 848,66	1 211 140,12
			2018	116 154,35	629 703,95	1 003 156,55	1 308 031,33
			2019	125 446,70	680 080,27	1 083 409,08	1 412 673,84
1.2.1.2	- ставка на	руб./МВт·ч	2015	93,2	135,83	195,25	385,23

1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	2015	93,2	135,83	195,25	385,23
			2016	101,59	148,05	212,82	419,90
			2017	109,72	159,90	229,85	453,49
			2018	118,49	172,69	248,24	489,77
			2019	127,97	186,51	268,10	528,95
1.2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2015	0,30117	0,97347	1,98168	2,64721
			2016	0,30117	0,97347	1,98168	2,64721
			2017	0,32828	1,06108	2,16003	2,88546
			2018	0,35454	1,14597	2,33283	3,11630
			2019	0,38290	1,23765	2,51946	3,36560
№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Республике Татарстан	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Республике Татарстан		Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение		
			тыс. руб.		тыс. руб.		
1	ОАО «Сетевая компания»	2015	17 738 509,09		657 741,39		
		2016	19 179 608,80		-		
		2017	20 344 386,94		-		
		2018	21 435 411,57		-		
		2019	22 511 118,05		-		
2	ОАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина	2015	174 343,61		-		
		2016	179 051,71		-		
		2017	183 774,26		-		
		2018	188 650,63		-		
		2019	193 685,82		-		
3	Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»	2015	6 618,08		-		
		2016	6 739,71		-		
		2017	6 861,72		-		
		2018	6 987,70		-		
		2019	7 117,79		-		
4	ООО «Электро-Энергосервис»	2015	3 185,94		-		
		2016	3 269,85		-		
		2017	3 354,02		-		
		2018	3 440,93		-		
		2019	3 530,67		-		
5	ОАО «ЕЛАЗ»	2015	7 954,94		-		
		2016	8 198,07		-		
		2017	8 446,13		-		
		2018	8 704,86		-		
		2019	8 974,71		-		

6	ООО «Химград»	2015	39 899,47	-
		2016	41 043,54	-
		2017	42 210,81	-
		2018	43 428,26	-
		2019	44 698,07	-
7	ОАО «СМП-Нефтегаз»	2015	1 084,10	-
		2016	1 110,42	-
		2017	1 136,82	-
		2018	1 164,08	-
		2019	1 192,23	-
8	ОАО «Производственное объединение «Завод имени Серго»	2015	1 729,56	-
		2016	1 767,10	-
		2017	1 804,76	-
		2018	1 843,65	-
		2019	1 883,80	-
9	ЗАО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ»	2015	974,25	-
		2016	998,79	-
		2017	1 023,40	-
		2018	1 048,82	-
		2019	1 075,06	-
10	ОАО «Казанский завод компрессорного машиностроения»	2015	21 013,39	-
		2016	21 864,55	-
		2017	22 732,96	-
		2018	23 638,72	-
		2019	24 583,42	-
11	ООО «ТранзитЭнергоМонтаж»	2015	5 170,07	-
		2016	5 257,58	-
		2017	5 345,35	-
		2018	5 435,98	-
		2019	5 529,57	-
12	ОАО «Оборонэнерго»	2015	22 305,28	-
		2016	22 797,96	-
		2017	23 292,16	-
		2018	23 802,45	-
		2019	24 329,36	-
13	ООО «Предприятие электрических сетей»	2015	107 488,00	-
		2016	110 274,49	-
		2017	113 069,53	-
		2018	115 955,61	-
		2019	118 935,68	-
14	ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга»	2015	229 244,90	-
		2016	230 553,05	-
		2017	231 865,21	-
		2018	233 220,10	-

		2019	234 619,13	-
15	Горьковская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»	2015	31 236,67	-
		2016	31 885,42	-
		2017	32 476,07	-
		2018	33 116,93	-
		2019	33 778,66	-
16	ООО «Казанская энергетическая компания»	2015	7 620,73	-
		2016	7 820,83	-
		2017	8 021,54	-
		2018	8 228,79	-
		2019	8 442,79	-
17	ОАО «Международный аэропорт «Казань»	2015	1 269,9	-
		2016	1 300,54	-
		2017	1 331,28	-
		2018	1 363,02	-
		2019	1 395,79	-
18	Казанский авиационный завод им. С.П.Горбунова – филиал ОАО «Туполев»	2015	11 059,78	-
		2016	11 475,68	-
		2017	11 900,02	-
		2018	12 342,61	-
		2019	12 804,23	-
19	ОАО «Казанский завод синтетического каучука»	2015	1 826,28	-
		2016	1 883,51	-
		2017	1 940,91	-
		2018	2 000,18	-
		2019	2 061,39	-
20	ОАО «Казанское моторостроительное производственное объединение»	2015	1 227,68	-
		2016	1 254,57	-
		2017	1 281,54	-
		2018	1 309,39	-
		2019	1 338,14	-
21	ООО «Аметист»	2015	840,85	-
		2016	864,15	-
		2017	887,52	-
		2018	911,65	-
		2019	936,57	-
22	ОАО «НПО «Государственный институт прикладной оптики»	2015	635,75	-
		2016	653,29	-
		2017	670,87	-
		2018	689,03	-
		2019	707,78	-
23	ОАО «Химический завод им. Л.Я. Карпова»	2015	7 093,32	-
		2016	7 275,78	-
		2017	7 458,80	-

		2018	7 647,77	-
		2019	7 842,90	-
24	ПАО «Нижнекамскнефтехим»	2015	75 803,76	-
		2016	76 645,71	-
		2017	77 490,25	-
		2018	78 362,30	-
		2019	79 262,75	-
25	ОАО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей»	2015	103,01	-
		2016	105,89	-
		2017	108,79	-
		2018	111,77	-
		2019	114,86	-
26	ОАО «Альметьевский трубный завод»	2015	2 423,59	-
		2016	2 492,61	-
		2017	2 561,85	-
		2018	2 633,34	-
		2019	2 707,16	-
27	ОАО «Альметьевские тепловые сети»	2015	360,61	-
		2016	369,07	-
		2017	377,56	-
		2018	386,33	-
		2019	395,39	-
28	ОАО «Татфлот»	2015	234,84	-
		2016	241,67	-
		2017	248,51	-
		2018	255,58	-
		2019	262,88	-
29	ООО «Савиново»	2015	10 044,51	-
		2016	10 203,89	-
		2017	10 363,76	-
		2018	10 528,83	-
		2019	10 699,28	-
30	ООО «Савиново-Челны»	2015	2 867,69	-
		2016	2 888,39	-
		2017	2 909,15	-
		2018	2 930,60	-
		2019	2 952,73	-
31	ОАО «Завод «Элекон»	2015	730,51	-
		2016	751,64	-
		2017	772,84	-
		2018	794,72	-
		2019	817,32	-
32	ОАО «Татнефтепром-Зюлеевнефть»	2015	6 995,87	-
		2016	7 194,43	-

		2017	7 393,60	-
		2018	7 599,26	-
		2019	7 811,61	-
33	ООО «Предприятие электрических сетей – НК»	2015	62 769,29	-
		2016	64 729,60	-
		2017	66 695,93	-
		2018	68 726,30	-
		2019	70 822,80	-
34	ООО «Жилстрой»	2015	1 846,93	-
		2016	1 867,07	-
		2017	1 887,28	-
		2018	1 908,14	-
		2019	1 929,68	-
35	ОАО «Казэнерго»	2015	396,19	-
		2016	404,49	-
		2017	412,82	-
		2018	421,42	-
		2019	430,30	-
36	ОАО «Теплоконтроль»	2015	190,65	-
		2016	197,08	-
		2017	203,64	-
		2018	210,48	-
		2019	217,62	-
37	ФКП «Казанский государственный казенный пороховой завод»	2015	1 461,86	-
		2016	1 495,70	-
		2017	1 529,64	-
		2018	1 564,68	-
		2019	1 600,87	-
38	ООО «Перекрыватель»	2015	1 177,63	-
		2016	1 210,89	-
		2017	1 244,82	-
		2018	1 280,21	-
		2019	1 317,13	-
39	ООО «КАМАЗ-Энерго»	2015	138 054,79	-
		2016	141 947,46	-
		2017	145 852,10	-
		2018	194 772,90	-
		2019	198 936,02	-
40	ЗАО «Инвестиционно-строительная компания «Тандем»	2015	4 565,87	-
		2016	4 672,88	-
		2017	4 780,23	-
		2018	4 891,07	-
		2019	5 005,52	-
41	ООО «Минисервис-Агентство»	2015	1 213,35	-

		2016	1 241,81	-
		2017	1 270,85	-
		2018	1 301,14	-
		2019	1 332,74	-
42	ООО «Газпромэнерго»	2015	3 532,41	-
		2016	3 587,56	-
		2017	3 643,83	-
		2018	3 702,51	-
		2019	3 763,72	-
43	ОАО «Нижекамскшина»	2015	889,26	-
		2016	924,57	-
		2017	960,59	-
		2018	998,16	-
		2019	1 037,35	-
44	ОАО «Казанское научно-производственное объединение вычислительной техники и информатики»	2015	113,11	-
		2016	115,60	-
		2017	118,09	-
		2018	120,67	-
		2019	123,32	-
45	ЗАО «Электросетевая компания»	2015	12 937,86	-
		2016	13 147,70	-
		2017	13 358,19	-
46	ООО «Энерготехснаб»	2015	5 449,25	-
ВСЕГО		2015	18 756 494,48	657 741,39
		2016	20 213 385,10	-
		2017	21 399 456,94	-
		2018	22 542 480,12	-
		2019	23 642 122,66	-

Таблица 3

Показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии сетевых организаций на территории Республики Татарстан с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года с календарной разбивкой

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие				2 полугодие			
			Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Республики Татарстан:									
1	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	млн.кВт·ч	6813,54	1200,24	1300,45	2206,41	6504,80	1272,09	1515,32	2022,12
1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей:									
1.1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.1.2 и 1.1.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;									

	юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии									
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)									
	Однотарифный тариф	млн.кВт·ч	3,461	1,101	109,984	950,314	3,352	1,087	106,752	920,05
	Однотарифный тариф, дифференцированный по двум зонам суток									
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	млн.кВт·ч	0,024	0,008	0,757	6,542	0,002	0,001	0,077	0,660
	Ночная зона		0,010	0,003	0,325	2,804	0,001	0,0003	0,033	0,283
	Однотарифный тариф, дифференцированный по трем зонам суток									
	Пиковая зона	млн.кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	Полупиковая зона		-	-	-	-	-	-	-	-
	Ночная зона		-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;									
	юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии									
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)									
	Однотарифный тариф	млн.кВт·ч	0,513	0,163	16,303	140,862	0,488	0,158	15,533	133,875
	Однотарифный тариф, дифференцированный по двум зонам суток									
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	млн.кВт·ч	0,079	0,025	2,508	21,666	0,059	0,019	1,874	16,150
	Ночная зона		0,034	0,011	1,075	9,286	0,025	0,008	0,803	6,922

	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток									
	Пиковая зона	млн.кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	Полупиковая зона		-	-	-	-	-	-	-	-
	Ночная зона		-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.3	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии</p>									
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)									
	Одноставочный тариф	млн.кВт·ч	1,147	0,365	36,438	314,839	1,102	0,357	35,109	302,587
	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток									
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	млн.кВт·ч	0,090	0,029	2,86	24,709	0,063	0,02	2,011	17,331
	Ночная зона		0,039	0,012	1,226	10,590	0,027	0,009	0,862	7,428
	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток									
	Пиковая зона	млн.кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	Полупиковая зона		-	-	-	-	-	-	-	-
	Ночная зона		-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71 (1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178:									
1.1.4.1	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения									

	садоводства, огородничества и дачного хозяйства									
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)									
	Одноставочный тариф	млн.кВт·ч	0,086	0,027	2,737	23,645	0,169	0,055	5,376	46,337
	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток									
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	млн.кВт·ч	0,061	0,020	1,952	16,868	0,059	0,019	1,894	16,322
	Ночная зона		0,026	0,008	0,837	7,230	0,025	0,008	0,812	6,995
	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток									
	Пиковая зона	млн.кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	Полупиковая зона		-	-	-	-	-	-	-	-
	Ночная зона		-	-	-	-	-	-	-	-
	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений									
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)									
	Одноставочный тариф	млн.кВт·ч	0,016	0,005	0,495	4,28	0,018	0,006	0,56	4,826
	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток									
1.1.4.2	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	млн.кВт·ч	0,005	0,002	0,172	1,486	0,005	0,002	0,166	1,429
	Ночная зона		0,002	0,001	0,074	0,637	0,002	0,001	0,071	0,613
	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток									
	Пиковая зона	млн.кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	Полупиковая зона		-	-	-	-	-	-	-	-
	Ночная зона		-	-	-	-	-	-	-	-
	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации									
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)									
	Одноставочный тариф	млн.кВт·ч	4,105				4,46			
	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток									
1.1.4.3	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	млн.кВт·ч	1,707				1,399			
	Ночная зона		0,732				0,6			
	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток									
	Пиковая зона	млн.кВт·ч	-				-			
	Полупиковая зона		-				-			
	Ночная зона		-				-			
1.1.4.4	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию									

	(мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.										
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)										
	Одноставочный тариф	млн.кВт·ч	2,104							1,871	
	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток										
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	млн.кВт·ч	0							0	
	Ночная зона		0							0	
	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток										
	Пиковая зона	млн.кВт·ч	-							-	
	Полупиковая зона		-							-	
	Ночная зона		-							-	
1.1.4.5	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.										
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)										
	Одноставочный тариф	млн.кВт·ч	14,612							14,075	
	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток										
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	млн.кВт·ч	4,456							4,050	
	Ночная зона		1,910							1,736	
	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток										
	Пиковая зона	млн.кВт·ч	-							-	
	Полупиковая зона		-							-	
	Ночная зона		-							-	
1.2	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям - не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн.кВт·ч	6807,85	1198,43	1119,69	644,21	6499,31	1270,31	1340,47	515,16	
2	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги	МВт	1941,84	281,71	480,17	811,47	1884,19	358,56	571,8	740,97	

	по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:									
2.1	Население и приравненные к нему категории потребителей:									
	Величина заявленной мощности (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	МВт	2,12	0,2	73,75	642,26	2,01	0,19	73,44	605,39

Таблица 4

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии
по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан,
поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей,
с 1 января 2015 года по 31 декабря 2019 года с календарной разбивкой

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Год	1 полугодие	2 полугодие
1	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указаны без учета НДС)				
1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2 и 1.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии				
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2015	1,08184	1,13038
			2016	1,13038	1,02022
			2017	1,02022	1,07633
			2018	1,27006	1,33992
			2019	1,33992	1,41361

1.2	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии</p>			
Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2015	0,32519	0,31682
		2016	0,31682	0,28594
		2017	0,28594	0,30167
		2018	0,35597	0,37555
		2019	0,37555	0,39621
1.3	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые</p>			

	нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии						
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2015	0,32519		0,31682	
			2016	0,31682		0,28594	
			2017	0,28594		0,30167	
			2018	0,35597		0,37555	
			2019	0,37555		0,39621	
1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71 (1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178, и указанных в пункте 1.5						
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2015	1,08184		1,13038	
			2016	1,13038		1,02022	
			2017	1,02022		1,07633	
			2018	1,27006		1,33992	
			2019	1,33992		1,41361	
1.5	Приравненные к населению категории потребителей		находящиеся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	находящиеся в сельских населенных пунктах	находящиеся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	находящиеся в сельских населенных пунктах	
1.5.1	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства						
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2015	0,32519	0,32519	0,31682	0,31682
			2016	0,31682	0,31682	0,33741	0,33741
			2017	0,33741	0,33741	0,35597	0,35597

			2018	0,35597	0,35597	0,37556	0,37556
			2019	0,37556	0,37556	0,39621	0,39621
1.5.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений						
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2015	0,32519	0,32519	0,85920	0,85920
			2016	0,31682	0,31682	0,91504	0,91504
			2017	0,33742	0,33742	0,96537	0,96537
			2018	0,35597	0,35597	1,01847	1,01847
			2019	0,37556	0,37556	1,07448	1,07448
1.5.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации						
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2015	1,08184	0,32519	1,13038	0,31682
			2016	1,13038	0,31682	1,20386	0,33742
			2017	1,20386	0,33742	1,27007	0,35597
			2018	1,27007	0,35597	1,33992	0,37556
			2019	1,33992	0,37556	1,41362	0,39621
1.5.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай): некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности						
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2015	1,08184	0,32519	1,13038	0,31682
			2016	1,13038	0,31682	1,20386	0,33742
			2017	1,20386	0,33742	1,27007	0,35597
			2018	1,27007	0,35597	1,33992	0,37556
			2019	1,33992	0,37556	1,41362	0,39621
1.5.5	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности						
	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2015	0,32519	0,32519	1,13038	1,13038

(в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	2016	0,31682	0,31682	1,20386	1,20386
	2017	0,33742	0,33742	1,27007	1,27007
	2018	0,35597	0,35597	1,33992	1,33992
	2019	0,37556	0,37556	1,41362	1,41362

Отдел организации, контроля и сопровождения
принятия тарифных решений Государственного
комитета Республики Татарстан по тарифам



Приложение 2 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 31.03.2014 № 3-4/э

Долгосрочные параметры регулирования для ОАО «Сетевая компания», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальной сетевой организации, на 2015 – 2019 годы

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Татарстан	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов млн.руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов %	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям)				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
						ВН	СН-I	СН-II	НН		Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
1	ОАО «Сетевая компания»	2015	9 164 222,8	1	75	2,47	2,05	4,45	12,40	0,019059	1,0279	0,9651
		2016	X	1	75	2,47	2,05	4,45	12,40	0,018703	1,0259	0,9501
		2017	X	1	75	2,47	2,05	4,45	12,40	0,018350	1,0242	0,9351
		2018	X	1	75	2,47	2,05	4,45	12,40	0,018000	1,0228	0,9201
		2019	X	1	75	2,47	2,05	4,45	12,40	0,017660	1,0215	0,9051

Отдел организации, контроля и сопровождения
принятия тарифных решений Государственного
комитета Республики Татарстан по тарифам

