



**МИНИСТЕРСТВО
ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ
ПЕРМСКОГО КРАЯ**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

13.02.2019

№ 1-э

**О внесении изменений в постановление
Региональной службы по тарифам
Пермского края от 29.12.2018 № 50-э
«Об установлении единых (котловых)
тарифов на услуги по передаче
электрической энергии на территории
Пермского края»**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом Федеральной антимонопольной службы от 19 июня 2018 г. № 834/18 «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 решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», постановлением Правительства Пермского края от 26 октября 2018 г. № 631-п «Об утверждении Положения о Министерстве тарифного регулирования и энергетики Пермского края»,

Министерство тарифного регулирования и энергетики Пермского края **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Внести в постановление Региональной службы по тарифам Пермского края от 29 декабря 2018 г. № 50-э «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Пермского края» следующие изменения:

1.1. в пункте 2 постановления слова «согласно приложению 2» заменить словами «согласно приложениям 2-4»;

1.2. изложить приложения 1, 2, 3 постановления в новой редакции согласно приложениям 1, 2, 3 к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу через 10 дней после дня его официального опубликования.

И.о. министра



А.А. Кокорев

**Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче
электрической энергии по сетям Пермского края в 2019 году, поставляемой прочим
потребителям**

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения					
			Всего	ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		1 полугодие					
1.1	Двухставочный тариф							
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	х	х	629 576,53	837 415,50	948 707,50	869 032,02
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	х	х	150,67	303,84	472,93	988,21
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	х	х	1,10345	1,49369	2,20519	3,08751
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	2 287 185,9	х	1 928 775,7	200 694,3	219 395,7	-61 679,8
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	313,05	х	488,87	544,17	206,03	-32,01
2	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		2 полугодие					
2.1	Двухставочный тариф							
2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	х	х	642 168,06	854 163,81	967 681,65	886 412,66
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	х	х	150,67	303,84	472,93	988,21
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	х	х	1,13159	1,53217	2,26209	3,16843
2.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	2 105 491,4	х	1 910 725,6	186 593,6	97 516,0	-89 343,7
2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	300,75	х	484,62	525,10	99,17	-51,96

».

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям в Пермском крае в 2019 году

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие				2 полугодие			
			ВН	СН-1	СН-2	НН	ВН	СН-1	СН-2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии									
1.1	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)									
1.1.1	Двухставочный тариф									
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт мес	335 949,73	454 427,16	835 870,86	923 723,96	352 447,94	489 020,07	914 044,62	978 579,60
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВтч	150,67	303,84	472,93	988,21	150,67	303,84	472,93	988,21
1.1.2	Одноставочный тариф									
№ 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 Пермском крае				НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Пермском крае			Учетные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение		
					тыс. руб.			тыс. руб.		
1	Филиал ОАО "МРСК-Урала - Пермэнерго"				12 934 163,68			569 118,24		
2	АО "ОРЭС-Прикамья"				673 591,26			23 078,20		
3	филиал ОАО "РЖД" - Трансэнерго - Свердловская дирекция по энергообеспечению				182 890,23			157,00		
4	ООО "ОРЭС-Березники"				154 413,20			6 801,20		
5	ООО "ТСО "Центр надежности"				80 711,61			0,00		
6	АО "Энерго-Альянс"				77 796,34			7 049,92		
7	ООО "Газпром энерго" Приуральский филиал				76 062,87			0,00		
8	ООО "Энергосетевая компания "ПАРМА"				75 270,75			2 494,64		
9	ООО "Сеть ЭнергоТранс"				56 498,15			18,63		
10	АО "Коммунальные электрические сети Краснокамского муниципального района"				49 907,52			5 306,64		
11	ООО "ЛУКОЙЛ-Пермь"				49 523,28			0,00		
12	ООО "Кудымкарские электрические сети"				41 095,76			1 931,82		
13	МУП "Чернушинские городские коммунальные электрические сети"				40 942,16			2 172,47		
14	АО "Оборонэнерго" Уральский филиал				31 566,41			0,00		
15	ООО "Энергосервис Звездного"				30 379,30			600,39		
16	ООО "Электротяжмаш-Привод"				29 845,25			0,00		
17	ООО "Западно-Уральская электросетевая компания"				28 919,74			0,00		
18	ООО "Первая электросетевая компания"				19 343,78			0,00		
19	ООО "Научно-производственная фирма "Парма Инжиниринг"				16 362,81			2 183,64		
20	ООО "КамаЭнергоСеть"				15 553,66			0,00		
21	ООО "СК Промышленная и гражданская энергетика"				15 124,54			0,00		
22	ООО "Производственно-коммерческая фирма "ЭнергоТехнологии"				13 623,99			1 532,97		
23	ООО "Сервисный центр "Контакт"				13 035,20			0,00		
24	ООО "Энерготраст"				12 328,87			0,00		
25	ООО "Новая региональная сеть Прикамья"				11 858,72			384,98		
26	ООО "Радар"				11 586,81			1 529,58		
27	ООО "НаноТех"				11 090,33			0,00		
28	МУП ЖКХ "Гарант"				10 872,27			617,45		
29	ООО "Урал Девелопмент"				10 841,54			0,00		
30	ООО "УралОйл"				9 925,48			0,00		
31	ООО "ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез"				9 144,77			0,00		
32	ООО "Южные электрические сети"				8 008,61			228,73		
33	ООО "Транспортная энергетическая компания"				6 136,17			0,00		
34	ООО "Энергоэффект"				5 793,55			0,00		
35	ООО "ТрансЭнергоСервис"				4 852,62			0,00		
36	ООО "Центральные электрические сети"				3 658,06			0,00		
37	филиал ОАО "РЖД" - Трансэнерго - Горьковская дирекция по энергообеспечению				2 733,75			0,00		
38	ФКП "Пермский пороховой завод"				2 597,11			0,00		
39	ООО "Тепло-М"				2 208,04			0,00		
40	АО "ОХК "Уралхим" филиал "Азот"				1 910,07			0,00		
	ВСЕГО				14 832 168,28			625 206,49		

Показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче
электрической энергии по сетям Пермского края на 2019 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие					2 полугодие				
			Диапазоны напряжения					Диапазоны напряжения				
			ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии:											
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	7 811,91					7 541,37				
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)	млн. кВт·ч	710,16					640,89				
	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним:											

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие					2 полугодие				
			Диапазоны напряжения					Диапазоны напряжения				
			ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.1.2	<p>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)	млн. кВт·ч	183,70					162,12				
1.1.3	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему потребители: 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 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)	млн. кВт·ч	414,92					378,46				
1.1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:											
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)	млн. кВт·ч	29,00					27,56				
	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											

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие					2 полугодие				
			Диапазоны напряжения					Диапазоны напряжения				
			ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.1.4.2	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	2,84					2,71				
Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации												
1.1.4.3	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	3,21					3,05				
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)	млн. кВт·ч	111,50					105,95				
1.1.4.5	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											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	4,83					4,60				
2	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	МВт	2 111,35					2 027,59				
Население и приравненные к нему категории потребителей :												
2.1	Величина заявленной мощности (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	МВт	417,19					378,67				