



Приложение  
к приказу Министерства строительства,  
жилищно-коммунального хозяйства и  
энергетики Удмуртской Республики  
от 27 декабря 2018 года № 24/4

«Приложение 2  
к приказу Министерства строительства,  
жилищно-коммунального хозяйства и  
энергетики Удмуртской Республики  
от 20 декабря 2018 года № 23/15

**ЕДИНЫЕ (КОТЛОВЫЕ) ТАРИФЫ**  
на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Удмуртской Республики,  
поставляемой прочим потребителям на 2019 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения				
			Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8
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.	x	425 921,08*	692 667,82	826 001,59	833 796,12
1.1.2.	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	81,79	210,96	280,09	606,32
1.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	0,80243	1,23592	1,61012	2,25123
1.3.	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	687 468,99	197 242,74	7 364,42	398 095,16	84 766,67
1.4.	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч		73,69	155,74	304,61	268,88

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.	x	510 466,41*	830 162,38	989 962,21	999 304,65
2.1.2.	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	89,15	229,95	305,30	678,70
2.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	0,95378	1,45835	1,90812	2,65012
2.3.	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	855 981,56	209 001,69	9 724,91	522 459,97	114 794,99
2.4.	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч		75,68	206,12	402,79	363,60

\* потребители, энергопринимающие устройства которых присоединены к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки производителя электрической энергии, оплачивают услуги по передаче электрической энергии по ставке за содержание электрических сетей по тарифам высокого напряжения.

**РАЗМЕР  
экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии  
по сетям на территории Удмуртской Республики на 2019 год**

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1.	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Удмуртской Республике:					
1.1.	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		1 полугодие			
1.1.1	Двухставочный тариф					
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	354 165,72	585 733,72	629 417,68	698 833,12
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	81,79	210,96	280,09	606,32
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,72874	1,08018	1,30550	1,98235
1.2	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		2 полугодие			
1.2.1	Двухставочный тариф					
1.2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	433 484,07	688 214,94	733 380,25	816 531,43
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	89,15	229,95	305,30	678,70
1.2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,87810	1,25223	1,50534	2,28652

№ 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 на территории Удмуртской Республики	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Удмуртской Республики	Учетные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение
		тыс.руб.	тыс. руб.
1	ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиал «Удмуртэнерго»)	4 590 942,07	235 773,09
2	ООО «Удмуртэнергонефть»	1 138 763,89	28,25
3	ООО «Электрические сети Удмуртии»	745 262,33	19 931,63
4	АО «Ижевские электрические сети»	710 145,97	28 766,00
5	ОАО «РЖД» (Горьковская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение филиала «Трансэнерго»)	279 663,53	51,40
6	МУП «Воткинские городские электрические сети»	155 993,63	5 761,43
7	АО «Электросеть»	64 518,88	-
8	ООО «Завьялово Энерго»	38 019,20	13 127,88
9	ООО «Сервисный Центр «КОНТАКТ»	30 178,21	-
10	АО «Воткинский завод»	27 124,51	-
11	ООО «Новая региональная сеть Прикамья»	24 924,49	-
12	ООО «Горэлектросеть»	22 650,89	-
13	ООО «Коммунальные Технологии»	21 842,46	-
14	ООО «Технология»	19 741,17	-
15	ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Уральский»)	18 969,39	-
16	ООО «ТрансЭлектроСеть»	16 703,03	8,80
17	ООО «ЭнергоДивизион»	15 603,10	-

18	ООО «Урал-Дизайн-Энерго»	14 425,98	-
19	ООО «СТТ»	13 213,57	-
20	ООО «Электросеть»	11 812,21	-
21	ООО «ЭНЕРГОЛОГИСТИК»	11 663,82	-
22	ООО «Энергия»	11 089,67	-
23	ООО «ИжевскЭнергоСервис»	9 543,18	-
24	АО «ОРЭС-Прикамье»	9 619,40	2 076,29
25	ОАО «РЖД» (Свердловская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение филиала «Трансэнерго») -	9 324,56	-
26	ООО «СНТЭ»	6 094,58	-
27	ООО «Первая Строительная Компания»	5 086,37	-
28	ООО «Энергетическая Компания «Строим Вместе»	4 382,07	-
29	ООО «Ижевский подшипниковый завод - Инвест»	4 219,31	-
30	ИП Зашихина Лилия Ильинична	4 012,21	-
31	АО «Ижевский завод пластмасс»	2 810,10	-
32	АО «Элеконд»	2 637,90	-
33	АО «Ижметмаш»	3 484,11	-
34	ПАО «Ижевский завод нефтяного машиностроения»	2 018,44	-
35	ООО «Районная теплоснабжающая компания»	1 797,70	-
36	АО «ИЭМЗ «Купол»	1 775,75	-
37	ФГУП «ГВСУ № 8» (филиал «УПП № 821»)	1 471,24	-
38	АО «Сарапульский электрогенераторный завод»	965,58	-

39	ОАО «НИТИ Прогресс»	804,26	-
40	ООО «Глазовский завод «Химмаш»	717,39	-
41	ВСЕГО	8 054 016,13	306 175,77

Таблица 2

**ПОКАЗАТЕЛИ**  
**для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии**  
**по сетям на территории Удмуртской Республики на 2019 год**

№ 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
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Удмуртской Республике:									
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	1 629,78	46,95	1 328,13	972,36	1 606,20	46,85	1 323,15	946,78
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									

	<p>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)	<table border="1"> <tr> <td data-bbox="328 568 669 820">млн. кВт·ч</td> <td data-bbox="669 568 850 820">0,07</td> <td data-bbox="850 568 1009 820">0,00</td> <td data-bbox="1009 568 1168 820">10,55</td> <td data-bbox="1168 568 1326 820">282,23</td> <td data-bbox="1326 568 1485 820">0,03</td> <td data-bbox="1485 568 1644 820">0,00</td> <td data-bbox="1644 568 1803 820">6,69</td> <td data-bbox="1803 568 1961 820">273,06</td> </tr> </table>	млн. кВт·ч	0,07	0,00	10,55	282,23	0,03	0,00	6,69	273,06
млн. кВт·ч	0,07	0,00	10,55	282,23	0,03	0,00	6,69	273,06		
1.1.2.	<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>									
Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в	<table border="1"> <tr> <td data-bbox="328 1412 669 1518">млн. кВт·ч</td> <td data-bbox="669 1412 850 1518">0,00</td> <td data-bbox="850 1412 1009 1518">0,00</td> <td data-bbox="1009 1412 1168 1518">11,77</td> <td data-bbox="1168 1412 1326 1518">98,79</td> <td data-bbox="1326 1412 1485 1518">0,00</td> <td data-bbox="1485 1412 1644 1518">0,00</td> <td data-bbox="1644 1412 1803 1518">11,19</td> <td data-bbox="1803 1412 1961 1518">102,33</td> </tr> </table>	млн. кВт·ч	0,00	0,00	11,77	98,79	0,00	0,00	11,19	102,33
млн. кВт·ч	0,00	0,00	11,77	98,79	0,00	0,00	11,19	102,33		



	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	1,36	0,37	32,82	0,92	1,66	0,54	34,66	0,74	
1.1.4.2.	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										
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	0,91	0,00	4,44	0,09	0,86	0,00	3,92	0,03	
1.1.4.3.	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)	млн. кВт·ч	1,65				1,29				
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	-				-				

	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.									
1.1.4.5.	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	9,89				7,83			
1.2	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн. кВт·ч	1 626,61	46,54	1 257,65	318,37	1 603,01	46,30	1 257,65	318,37
2.	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	МВт	459,18	11,61	360,62	319,10	453,54	11,60	360,85	310,72

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	1,04	0,13	23,11	214,42	1,05	0,18	21,48	206,04
2.2.	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт	458,14	11,48	337,51	104,68	452,49	11,42	339,37	104,68

\* Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178.