



МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 29 июня 2015 г.

№ 28/8

город Челябинск

О внесении изменений в постановление Государственного комитета «Единый тарифный орган Челябинской области» от 18 декабря 2014 г. № 58/32 и признании утратившим силу постановления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 31 марта 2015 г. № 13/2

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 11 мая 2015 г. № 458 «Об утверждении изменений, которые вносятся в некоторые акты Правительства Российской Федерации в целях совершенствования порядка определения объемов покупки мощности на оптовом рынке для поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей и объемов покупки мощности организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью», постановлением Губернатора Челябинской области от 31 декабря 2014 г. № 300 «О Положении, структуре и штатной численности Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области» и на основании протокола заседания Правления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 29 июня 2015 г. № 28 Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Приложения 1, 2 и 3 к постановлению Государственного комитета «Единый тарифный орган Челябинской области» от 18 декабря 2014 г. № 58/32 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Челябинской области» изложить в новой редакции (прилагаются).

2. Признать утратившим силу постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области 31 марта 2015 г. № 13/2 «О внесении изменений в постановление Государственного комитета «Единый тарифный орган Челябинской области от 18 декабря 2014 г. № 58/32 и признании утратившими силу некоторых постановлений Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области».

3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его подписания.

Министр

Т.В. Кучиц

Приложение 1
к постановлению
Государственного комитета
«Единый тарифный орган Челябинской области»
от 18 декабря 2014 г. № 58/32
(в редакции постановления Министерства тарифного
регулирования и энергетики Челябинской области
от 29 июня 2015 г. № 28/8)

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче
электрической энергии по сетям Челябинской области, поставляемой прочим потребителям
на 2015 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения					
			Всего	ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)							
1.1	Двухставочный тариф							
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	X	$T_{\text{ВН1}}^{\text{код}} = T_{\text{ФСК}}^{\text{код}} + (440 * Э_{\text{ПО1}}^{\text{ВН1}}) / Э_{\text{М1}}^{\text{ВН1}}$	289 922,80	500 134,49	870 614,06	895 923,82
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	X	$T_{\text{пот}}^{\text{ВН1}} = T_{\text{пот}}^{\text{ФСК}} * \text{НТПЭ}$	593,11	597,72	607,93	698,78
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	X	X	1,04156	1,29168	1,79000	2,03246
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии	тыс.руб.	3 108 826,85		722 311,48	211 978,36	765 625,77	175 512,19
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	338,09	440,00	356,10	535,19	624,95	316,19

Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		2 полугодие					
		руб./МВт·ч с.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	тыс.руб.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
2	Двухставочный тариф						
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей		X				
1.1.1.1	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях		X				
1.1.2	Одноставочный тариф		X				
1.2	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии						
1.3	Ставка перекрестного субсидирования						
1.4							

$$T_{\text{ВН1}}^{\text{сод}} = T_{\text{ФСК}}^{\text{сод}} + (290,4 * \Delta_{\text{ВН1}}^{\text{ВН1}}) / \Delta_{\text{Мj}}^{\text{ВН1}}$$

$$T_{\text{ВН1}}^{\text{пот}} = T_{\text{пот}}^{\text{ФСК}} * \text{НТПЭ}$$

X

X

X

3 049 408,18

340,79

548 447,77

291,23

1,12442

1 333 275,10

387,76

797 898,28

281,96

1,39444

239 860,31

575,71

1 162 702,48

304,73

1,93241

777 967,79

647,15

1 324 140,14

364,88

2,19416

247 133,25

447,27

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Челябинской области, поставляемой прочим потребителям на 2015 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	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 Челябинской области					
1.1	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)					
1.1.1	Двухставочный тариф			1 полугодие		
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	271 754,90	357 453,07	651 810,16	928 506,37
1.1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	266,13	260,51	280,06	334,09
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,70192	0,75669	1,18803	1,88694
1.1	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)					
1.1.1	Двухставочный тариф			2 полугодие		
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	302 167,15	384 985,33	700 422,63	1 000 382,71
1.1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	291,23	281,96	304,73	364,88
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,76721	0,81898	1,30435	1,98596

	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 Челябинской области	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Челябинской области	Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение
№ п/п		тыс. руб.	тыс.руб.
1	Филиал ОАО "Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала" - "Челябэнерго"	10 661 209,41	38 471,4
2	АО "Высокотемпературные строительные материалы"	21 008,59	
3	АО "Саткинский чугуноплавильный завод"	1 329,40	
4	АО "Уралавтоприцеп"	1 136,86	
5	ЗАО "ЖБИ-2"	272,02	
6	ЗАО "Катавский цемент"	42 632,82	
7	ЗАО КХП "Злак"	2 841,00	
8	ЗАО "Литейно-механический завод "Стройэкс"	317,57	
9	ЗАО "МиассЭнерго"	51 877,55	
10	ЗАО ЦПТК "Челябметаллургстрой"	373,08	
11	ЗАО "Челябинский трубный опытно-экспериментальный завод"	9 946,15	
12	ЗАО "Электросеть"	81 222,39	
13	ЗАО "Энергосетевая Компания ЧТПЗ"	537,08	
14	ММПКХ	28 374,84	489,18
15	МП "Горэлектросеть" г.Магнитогорска	517,59	
16	МП муниципального образования ЗАТО г.Снежинск "Энергетик"	170 403,82	1 335,61
17	МУП "Городская управляющая компания"	2 735,22	
18	МУП "Копейские электрические сети"	2 016,41	
19	МУП "Многоотраслевое производственное объединение энергосетей"	80,91	
20	МУП "Производственное объединение водоснабжения и водоотведения"	8 516,66	
21	МУП "Санаторий "Дальняя Дача"	4 090,36	
22	МУП "ЧелябЭТ"	1 596,50	
23	МУП "Электротепловые сети"	23 021,41	
24	ОАО "Автомобильный завод "Урал"	21 008,59	
25	ОАО "Вишневогорский горно-обогатительный комбинат"	1 329,40	

№ 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 Челябинской области	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Челябинской области	Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение
26	ОАО "Завод Пластмасс"	1 136,86	
27	ОАО "Кыштымский абразивный завод"	272,02	
28	ОАО "Магнитогорский металлургический комбинат"	42 632,82	
29	ОАО "Магнитогорский метизно-калнбровочный завод "ММК-Метиз"	2 841,00	
30	ОАО "Миассэлектроаппарат"	317,57	
31	ОАО "Оборонэнерго" - филиал "Уральский"	51 877,55	
32	ОАО "Победа"	373,08	
33	ОАО "РЖД", Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД"	9 946,15	
34	ОАО "РЖД", Южно-Уральская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»	81 222,39	
35	ОАО "Система"	537,08	
36	ОАО "Трансэнерго"	28 374,84	489,18
37	ОАО "Тургорское рудоуправление"	517,59	
38	ОАО "Челябинская электросетевая компания"	170 403,82	1 335,61
39	ОАО "Челябинский электрометаллургический комбинат"	2 735,22	
40	ОАО "Челябинский электрометаллургический комбинат"	2 016,41	
41	ОАО "Челябинское авиационное предприятие"	80,91	
42	ОАО "Челябметрострой"	8 516,66	
43	ОАО "ЧЗПСН-Профнастил"	4 090,36	
44	ОАО "Электромашина"	1 596,50	
45	ОАО "Энергопром-Челябинский Электродный завод"	882 920,93	19 906,30
47	ООО "АЭС Инвест"	3 556,23	
48	ООО "Вектор ТК"	9 183,01	
49	ООО "Вектор ТС"	185,12	
50	ООО "Газпром энерго", Приуральский филиал	386,30	
51	ООО "Горводоканал"	307,03	
52	ООО "Единая Коммунальная Компания"	480,31	
	ООО "Жилстрой №9"		

№ 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 Челябинской области	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Челябинской области	Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение
53	ООО "Завод ЖБИ"	914,60	
54	ООО "Завод крупнопанельного домостроения"	544,78	
55	ООО "ИБК"	2 944,43	
56	ООО "Каслинская ЭнергоСбытовая Компания"	8 385,89	
57	ООО "КЛЗ"	253,92	
58	ООО "Массив"	1 379,90	
59	ООО "Медведевский мраморный карьер"	505,15	
60	ООО "Металлстрой"	1 283,88	
61	ООО "Механический завод"	11 614,66	
62	ООО "Миассэнергосервис"	2 242,71	
63	ООО "МиассЭнергоСтрой"	8 772,72	
64	ООО "МИЗ-Энерго"	6 342,96	
65	ООО "Новосинегазовский завод строительных материалов"	1 123,46	
66	ООО "Объединение "Союзпищепром"	199,31	
73	ООО "Объединенная электросетевая компания - Челябинск"	9 116,67	
67	ООО "ПСК"	2 071,08	
69	ООО "Региональная сетевая компания"	8 100,00	
68	ООО "Рубин-Энерго"	1 022,91	
70	ООО "СИТИ-ПАРК Энерго"	5 663,74	
71	ООО "СПЕКТР-ЭЛЕКТРО"	9 633,47	
72	ООО "Спецэнергоресурс"	17 203,51	
74	ООО "Сети и Системы"	66 967,62	
75	ООО "Тайгинский карьер"	407,49	
76	ООО "ТДК"	50 190,29	277,42
77	ООО ТД "ХИМПРОДУКТ"	968,36	
78	ООО "Тепловые электрические сети и системы"	92 396,90	
79	ООО "Транс"	6 775,66	
80	ООО "Транснефть.ЭлектросетьСервис"	2 918,74	

№ 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 Челябинской области	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Челябинской области	Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение
81	ООО "ТРЕОЛ"	94,35	
82	ООО "УЗМИ"	1 516,79	
83	ООО УК "Микрорайон Радужный"	407,87	
84	ООО "Универмаг "Детский мир"	286,83	
85	ООО "Управление энергоснабжения и связи"	13 803,85	
86	ООО "Уралвермикулит"	239,14	
87	ООО "Фортуна"	164,69	
88	ООО "Челябинский завод керамических материалов"	334,68	
89	ООО "ЧТЗ-УРАЛПРАК"	1 392,31	
90	ООО "Э-Контакт"	14 621,87	
91	ООО "Электротек"	11 281,00	
92	ООО "Электросетевая компания"	34 995,56	
93	ООО "Электросетевая компания" г. Екатеринбург	7 225,82	
94	ООО "Электро-транспорт"	28 151,61	
95	ООО "ЭНЕРГОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ АЛЬТАИР"	10 815,37	
96	ООО "Энергосетевая компания Амет"	8 898,63	
46	ООО "Энергоснабжающая сетевая компания"	5 625,22	
97	ООО "Энерготехсервис"	28 510,69	
98	ООО "Эффект ТК"	15 783,45	89,98
99	ООО "Южноуральская сетевая компания"	11 598,81	
100	ООО "ЮжУРАЛЭнергосталь"	1 158,79	
101	ФГУП "ГКНПЦ им. М.В. Хруничева"	6 735,68	
102	ФГУП "Магнитогорское авиапредприятие"	482,28	
103	ФГУП "ПО "Маяк"	14 269,77	
104	ФГУП "Приборостроительный завод"	6 582,38	
ВСЕГО		13 296 210,48	63 248,34

Показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче
электрической энергии по сетям Челябинской области, поставляемой прочим потребителям
на 2015 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие						2 полугодие				
			Диапазоны напряжения						Диапазоны напряжения				
			4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
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 в Челябинской области													
	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	1 641,62	3 612,38	396,73	1 353,12	2 318,05	1 553,62	3 581,80	417,50	1 321,87	2 196,27	
1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются с учетом НДС):												

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие						2 полугодие					
			Диапазоны напряжения						Диапазоны напряжения					
			4	5	6	7	8	9	10	11	12	13		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13		
1.1.1	<p>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 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</p>													
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 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</p>													
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	Млн. кВт·ч	0,00	14,73	0,59	12,46	759,17	0,00	12,97	0,81	12,93	728,38		

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие										2 полугодие									
			Диапазоны напряжения										Диапазоны напряжения									
			4	5	6	7	8	9	10	11	12	13										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	<p>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>									
1.1.3			ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН	<p>Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)</p> <p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним:</p> <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 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 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> <p>Плановый объем полезного отпуска электрической</p>									
		млн. кВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00	14,33	447,44	0,00	0,00	0,00	0,00	10,58	374,46								

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие										2 полугодие						
			Диапазоны напряжения										Диапазоны напряжения						
			ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13							
	энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)																		
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 объединение граждан - некоммерческие организации, учреденные 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	0,00	0,00	0,00	40,32	15,35	0,00	0,00	0,00	44,07	19,37							
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	0,00	4,07	0,00	20,19	6,60	0,00	4,19	0,00	17,05	5,52							
1.1.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации																		
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии	млн. кВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,21	2,16	0,00	0,00	0,00	0,20	1,51							

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие						2 полугодие					
			Диапазоны напряжения						Диапазоны напряжения					
			ВН-1	ВН	СН-1	СН-П	НН	ВН-1	ВН	СН-1	СН-П	НН		
1	энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13		
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 электроэнергетики, 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	0,00	0,00	0,00	1,82	7,64	0,00	0,00	0,00	3,86	7,86		
1.1.4.5	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (потреба, 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)	млн. кВт·ч	0,00	0,00	0,00	19,81	8,74	0,00	0,00	0,00	15,25	6,59		

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие						2 полугодие					
			Диапазоны напряжения						Диапазоны напряжения					
			ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13		
1.2.	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн. кВт·ч												
2.	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги 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												
2.2.	Величина	МВт	376,01	925,26	91,59	277,23	137,72	342,02	902,27	96,82	280,48	127,22		
	Величина заявленной мощности (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	МВт	0,00	6,35	0,19	36,92	508,40	0,00	5,76	0,24	33,94	465,94		

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие						2 полугодие				
			Диапазоны напряжения						Диапазоны напряжения				
			ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН	
1	заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	

Министр



Т.В. Кучиц

Приложение 2
к постановлению
Государственного комитета
«Единый тарифный орган Челябинской области»
от 18 декабря 2014 г. № 58/32
(в редакции постановления Министерства тарифного
регулирования и энергетики Челябинской области
от 29 июня 2015 г. № 28/8)

Цены (тарифы)
на услуги по передаче электрической энергии по уровню
напряжения (ВН1)
на 2015 год

(тарифы указываются без учета НДС)

№ п/п	Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по уровню напряжения (ВН1) ¹	Расшифровка составляющих цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по уровню напряжения (ВН1) ¹	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2		3	4	5
	Двухставочный тариф				
1.1	ставка на содержание электрических сетей Т _{ВН1} сод		руб./МВт·мес.	$T_{\text{ВН1}}^{\text{сод}} = T_{\text{ФСК}}^{\text{сод}} + (440 \cdot \Delta_{\text{ВН1}}^{\text{сод}}) / \Delta_{\text{М}}^{\text{ВН1}}$	$T_{\text{ВН1}}^{\text{сод}} = T_{\text{ФСК}}^{\text{сод}} + (290,4 \cdot \Delta_{\text{ВН1}}^{\text{сод}}) / \Delta_{\text{М}}^{\text{ВН1}}$
1.2	ставка на оплату технологического расхода (потери) Т _{ВН1} пот		руб./МВт·ч	$T_{\text{ВН1}}^{\text{пот}} = (T_{\text{ФСК}}^{\text{пот}} \times \text{НТПЭ})$	$T_{\text{ВН1}}^{\text{пот}} = (T_{\text{ФСК}}^{\text{пот}} \times \text{НТПЭ})$
2	Составляющие цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по уровню напряжения (ВН1) ¹		Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
2.1	T _{ФСК} сод	ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, для субъектов Российской Федерации	руб./МВт·мес	134 589,17	144 683,36
2.2	S _{1R}	ставка перекрестного субсидирования по субъекту Российской Федерации	руб./МВт·ч	440	440
2.3	K ₁	коэффициент снижения ставки перекрестного субсидирования по субъекту Российской Федерации	%	0,00	34,0

№ п/п	Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по уровню напряжения (ВН1) ¹	Расшифровка составляющих цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по уровню напряжения (ВН1) ¹	Единица измерения	1 полугодие		2 полугодие	
				3	4	5	5
1	2						
2.4	Т-ФСК _{пот}	ставка тарифа на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети для Челябинской области потребителем услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети	руб./МВт·ч		1 628,56		$\frac{S_{\text{факт.ЕНЭС}}}{S_{\text{м-1}}} \cdot \frac{U_{\text{факт.э/э}}}{m}$
2.5	НТПЭ	норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети для соответствующего класса напряжения, утвержденный	%		3,96		3,96
			%		2,21		2,21

Примечание.

$S_{\text{факт.ЕНЭС}}^{\text{м-1}}$ - стоимость электрической энергии и мощности для целей определения ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, определяемая коммерческим оператором оптового рынка в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, для месяца м-1 в отношении Челябинской области, рублей;

$U_{\text{факт.э/э}}^{\text{м}}$ - объем потерь электрической энергии в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети для месяца м в отношении Челябинской области, рассчитанный коммерческим оператором оптового рынка исходя из объема фактических потерь электрической энергии в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети, определенного на 10 число месяца, следующего за расчетным, и отнесенного на Челябинскую область, МВт·ч.

Министр



Т.В. Кучин

Приложение 3
к постановлению
Государственного комитета
«Единый тарифный орган Челябинской области»
от 18 декабря 2014 г. № 58/32
(в редакции постановления Министерства тарифного
регулирования и энергетики Челябинской области
от 29 июня 2015 г. № 28/ *8*)

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче
электрической энергии по сетям Челябинской области, предоставляемой населению и приравненным к нему категориям
потребителей на 2015 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
1.1	<p>Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС):</p> <p>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 в многоквартирных домах; 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 фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, 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.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте *.</p> <p>Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)</p>	руб./кВт·ч	0,39364	0,73504

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
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:</p> <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 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 переселенцев, жилые помещения категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания физических лиц, 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> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте *.</p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,01000	0,03971
1.3	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним:</p> <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; 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</p>			

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
	прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте *. Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,01000	0,03971
1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71 (1) Основ ценобразования:			
1.4.1	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учреденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте *. Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,39364	0,73504
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. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте *. Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,39364	0,73504
1.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте *. Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,39364	0,73504
1.4.4	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. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте *. Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,39364	0,73504

* 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.

Министр



Т.В. Кучин