



# ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ «ЕДИНЫЙ ТАРИФНЫЙ ОРГАН ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ»

## ПОСТАНОВЛЕНИЕ

От 18 декабря 2014 года

№ 58/32

город Челябинск

### Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Челябинской области

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказами Федеральной службы по тарифам от 6 августа 2004 года № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», от 28 марта 2013 года № 313-э «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации и 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 18 декабря 2013 года № 233-э/2 «Об утверждении предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по субъектам Российской Федерации на 2014 год», постановлением Губернатора Челябинской области от 1 сентября 2004 года № 477 «Об утверждении Положения, структуры и штатной численности Государственного комитета «Единый тарифный орган Челябинской области» и на основании протокола заседания правления Государственного комитета «Единый тарифный орган Челябинской области» от 18 декабря 2014 года № 58 Государственный комитет «Единый тарифный орган Челябинской области»

#### п о с т а н о в л я е т :

1. Установить единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на территории Челябинской области согласно приложению.
2. Единые (котловые) тарифы, установленные пунктом 1 настоящего постановления, действуют с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

Исполняющий обязанности  
председателя Государственного комитета

Т.В. Кучиц

Единые (когловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии  
на территории Челябинской области (без НДС)

таблица 1

Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие Тарифы, действующие с 01.01.2015 по 30.06.2015					2 полугодие Тарифы, действующие с 01.07.2015 по 31.12.2015						
		Диапазоны напряжения					Диапазоны напряжения						
		ВН	СН-I	СН-II	НН	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН	НН		
1	3	4	5	6	7	8	9	10	11				
1	Прочие потребители												
1.1	руб./кВт·ч	1,04156	1,29168	1,79000	2,03246	1,12442	1,39444	1,93241	2,19416				
1.2	Двухставочный тариф												
1.2.1	руб./кВт·мес.	289 922,80	500 134,49	870 614,06	895 923,82	549 499,41	799 053,72	1 164 422,30	1 330 681,69				
1.2.2	руб./кВт·ч	593,11	597,72	607,93	698,78	289,63	280,35	302,32	355,84				

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
2.1	Население и приравненные к нему категории потребителей (в пределах социальной нормы потребления электроэнергии) (тарифы указываются с учетом НДС)									
2.1.1	Население, за исключением указанного в пунктах 2.1.2 и 2.1.3									
	однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч		0,39364				0,57442		
2.1.2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками									
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч		0,01000				0,01000		
2.1.3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах									
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч		0,01000				0,01000		
2.1.4	Приравненные к населению категории потребителей									
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч		0,39364				0,57442		
2.2	Население и приравненные к нему категории потребителей (сверх социальной нормы потребления электроэнергии)									



№ 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 Челябинской области	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Челябинской области на 2015 год тыс.руб.
1	Филиал ОАО "Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала" - "Челябэнерго"	10 043 068,17
2	ЗАО "Высокотемпературные строительные материалы"	1 884,97
3	ЗАО "ЖБИ-2"	3 847,17
4	ЗАО "Катавский цемент"	260,65
5	ЗАО КХП "Злак"	81,52
6	ЗАО "Литейно-механический завод "Стройэкс"	1 791,08
7	ЗАО "МиассЭнерго"	28 665,34
8	ЗАО "Саткинский чугуноплавильный завод"	779,26
9	ЗАО ЦПК "Челябметаллургстрой"	793,73
10	ЗАО "Челябинский трубный опытно-экспериментальный завод"	4 114,96
11	ЗАО "Электросеть"	188 939,95
12	ЗАО "Энергосетевая Компания ЧТПЗ"	28 395,11
13	ММПКХ	59 046,67
14	МП "Горэлектросеть" г.Магнитогорска	300 138,05
15	МП муниципального образования ЗАТО г.Снежинск "Энергетик"	2 182,94
16	МУП "Городская управляющая компания"	39 321,08
17	МУП "Копейские электрические сети"	51 221,45
18	МУП "Многоотраслевое производственное объединение энергосетей"	29 533,38
19	МУП "Производственное объединение водоснабжения и водоотведения"	1 597,23
20	МУП "Санаторий "Дальняя Дача"	120,51
21	МУП "ЧелябЭГ"	489,69
22	МУП "Электротепловые сети"	23 340,01
23	ОАО "Автомобильный завод "Урал"	21 008,59
24	ОАО "Вишневогорский горно-обогатительный комбинат"	1 329,40
25	ОАО "Завод Пластмасс"	1 136,86
26	ОАО "Кыштымский абразивный завод"	544,04
27	ОАО "Магнитогорский металлургический комбинат"	42 632,82

28	ОАО "Магнитогорский метизно-калывочный завод "ММК-Метиз"	2 841,00
29	ОАО "Миассэлектроаппарат"	635,15
30	ОАО "Оборонэнерго" - филиал "Уральский"	51 877,55
31	ОАО "Победа"	746,16
32	ОАО "РЖД", Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД"	9 946,15
33	ОАО "РЖД", Южно-Уральская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»	81 222,39
34	ОАО "РосНИТИ"	111,84
35	ОАО "Система"	1 074,15
36	ОАО "Трансэнерго"	28 374,84
37	ОАО "Тургоякское рудоуправление"	1 035,18
38	ОАО "Уралавтоприцеп"	639,21
39	ОАО "Челябинская электросетевая компания"	170 403,82
40	ОАО "Челябинский электрометаллургический комбинат"	2 735,22
41	ОАО "Челябинское авиапредприятие"	2 016,41
42	ОАО "Челябметрострой"	161,81
43	ОАО "ЧЗПСН-Профнастил"	8 516,66
44	ОАО "Электромашина"	4 090,36
45	ОАО "Энергопром-Челябинский Электродный завод"	1 596,50
47	ООО "АЭС Инвест"	882 920,93
48	ООО "Вектор ТК"	3 223,95
49	ООО "Вектор ТС"	9 183,01
50	ООО "Газпром энерго", Приуральский филиал	185,12
51	ООО "Горводоканал"	772,60
52	ООО "Единая Коммунальная Компания"	614,05
53	ООО "Жилстрой №9"	960,63
54	ООО "Завод ЖБИ"	1 829,21
55	ООО "Завод крупнопанельного домостроения"	1 089,61
56	ООО "ИБК"	2 029,82
57	ООО "Каслинская ЭнергоСбытовая Компания"	8 385,89
58	ООО "КЛЗ"	253,92
59	ООО "Массив"	2 759,80
60	ООО "Медведевский мраморный карьер"	1 010,31



61	ООО "Металлстрой"		1 283,88
62	ООО "Механический завод"		11 614,66
63	ООО "Миассэнергосервис"		1 737,56
64	ООО "МиассЭнергоСтрой"		8 772,72
65	ООО "МИЗ-Энерго"		6 342,96
66	ООО "Новосинегазовский завод строительных материалов"		1 123,46
73	ООО "Объединение "Союзпищепром"		398,62
67	ООО "Объединенная электросетевая компания - Челябинск"		7 726,86
69	ООО ПКП "НикМа"		194,09
68	ООО "ПСК"		4 139,38
70	ООО "Региональная сетевая компания"		8 100,00
71	ООО "Рубин-Энерго"		2 045,10
72	ООО "СИТИ-ПАРК Энерго"		3 420,20
74	ООО "СПЕКТР-ЭЛЕКТРО"		9 633,47
75	ООО "Спецэнергоресурс"		17 203,51
76	ООО "Сети и Системы"		66 967,62
77	ООО "Тайгинский карьер"		407,49
78	ООО "ГДК"		50 190,29
79	ООО ТД "ХИМПРОДУКТ"		968,36
80	ООО "Тепловые электрические сети и системы"		92 396,90
81	ООО "Транс"		6 295,34
82	ООО "ТранснефтьЭлектросетьСервис"		2 918,74
83	ООО "ТРЕОЛ"		188,59
84	ООО "УЗМИ"		1 516,79
85	ООО УК "Микрорайон Радужный"		811,05
86	ООО "Универмаг "Детский мир"		573,67
87	ООО "Управление энергоснабжения и связи"		13 803,85
88	ООО "Уралвермикулит"		478,28
89	ООО "Фортуна"		329,23
90	ООО "Челябинский завод керамических материалов"		668,50
91	ООО "ЧТЗ-УРАЛТРАК"		1 392,31
92	ООО "Э-Контакт"		13 611,47
93	ООО "Электро ТК"		11 281,85
94	ООО "Электросетевая компания"		34 995,56

95	ООО "Электросетевая компания" г. Екатеринбург	7 225,82
96	ООО "Электро-транспорт"	27 765,31
46	ООО "ЭНЕРГОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ АЛЬТАИР"	10 815,37
97	ООО "Энергосетевая компания Амет"	33 670,00
98	ООО "Энергоснабжающая сетевая компания"	5 625,22
99	ООО "Энерготехсервис"	36 480,77
100	ООО "Эффект ТК"	15 783,45
101	ООО "Южноуральская сетевая компания"	11 714,15
102	ООО "ЮжУРАЛЭнергосталь"	2 317,58
103	ФГУП "ГКНЦ им. М.В. Хруничева"	6 735,68
104	ФГУП "Магнитогорское авиапредприятие"	964,56
105	ФГУП "ПО "Маяк"	14 269,77
106	ФГУП "Приборостроительный завод"	6 582,38

таблица 2

№ п.п.	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Ставка на содержание электрических сетей (руб./МВт. в месяц)	Ставка на оплату нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях (руб./МВт*ч)
	Прочие потребители	Уровень напряжения ВН1 <*>	Уровень напряжения ВН1 <*>
1	1 полугодие (с 01.01.2015г. по 30.06.2015г.)	$T^{ВН1} = T_{\text{ФСК}} + (440 * \frac{Э^{ВН1}}{Э_{\text{Пот}_j}) / Э_{\text{М}_j}^{ВН1}$	$T^{ВН1} = T_{\text{ФСК}} * \text{НТПЭ}$
2	2 полугодие (с 01.07.2015г. по 31.12.2015г.)	$T^{ВН1} = T_{\text{ФСК}} + (290,4 * \frac{Э^{ВН1}}{Э_{\text{Пот}_j}) / Э_{\text{М}_j}^{ВН1}$	$T^{ВН1} = T_{\text{ФСК}} * \text{НТПЭ}$



<\*> ВН1 – уровень напряжения, на котором подключены электрические сети потребителя к объектам электросетевого хозяйства и (или) их части, переданные в аренду организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью территориальным сетевым организациям с учетом требований пунктов 7,8 статьи 8 Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

$T_{\text{ФСК}}^{\text{сод}}$  – ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, утвержденная ФСТ России на 2015 год, рублей/МВт·мес.;

$E_{\text{ВН1}}^{\text{П0}}$  – фактический объем полезного отпуска электрической энергии потребителю на уровне напряжения ВН1 за отчетный период (j), МВт·ч.;

$E_{\text{Мj}}^{\text{ВН1}}$  – фактический объем мощности потребителя на уровне напряжения ВН1 за отчетный период (j), МВт;

$T_{\text{пот}}^{\text{ФСК}}$  – 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, утвержденная Федеральная служба по тарифам на 2015 год, рублей/МВт·ч

НТПЭ – норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети для соответствующего класса напряжения, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации, процентов.

Исполняющий обязанности  
председателя Государственного комитета



Т.В. Кучин