



МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 29 декабря 2021 г.

№ 84/68

город Челябинск

О внесении изменений в некоторые постановления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области

В соответствии с Федеральным законом «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 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», 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», 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 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 декабря 2021 г. № 84 Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 29 декабря 2020 г. № 69/14 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с сетевыми организациями, расположенными на территории Челябинской области» следующие изменения:

приложение 1 к указанному постановлению изложить в новой редакции (прилагается);

приложение 3 к указанному постановлению изложить в новой редакции (прилагается).

2. Внести в постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 27 декабря 2018 г. № 89/18 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с сетевыми организациями, расположенными на территории Челябинской области» следующие изменения:

приложение 1 к указанному постановлению изложить в новой редакции (прилагается);

приложение 3 к указанному постановлению изложить в новой редакции (прилагается).

3. Внести в постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 28 декабря 2017 г. № 71/21 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с сетевыми организациями, расположенными на территории Челябинской области» следующие изменения:

приложение 1 к указанному постановлению изложить в новой редакции (прилагается);

приложение 3 к указанному постановлению изложить в новой редакции (прилагается).

4. Внести в постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 9 декабря 2019 г. № 92/3 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с сетевыми организациями, расположенными на территории Челябинской области» следующие изменения:

приложение 1 к указанному постановлению изложить в новой редакции (прилагается);

приложение 3 к указанному постановлению изложить в новой редакции (прилагается).

5. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2022 г.

Министр



Т.В. Кучиц

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, расположенными на территории Челябинской области

Percentage of respondents who believe that the use of force is justified in the circumstances	Percentage of respondents who believe that the use of force is justified in the circumstances
0	100
10	90
20	80
30	70
40	60
50	50
60	40
70	30
80	20
90	10
100	0

Приложение 1
к постановлению Министерства тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области
от 29 декабря 2020 г. № 69/14 (в редакции постановления Министерства
тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области от 29 декабря 2021 г. № 84/68)

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, расположенными на территории Челябинской области

№ п/п	Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2021		2 полугодие 2021		1 полугодие 2022		2 полугодие 2022		1 полугодие 2023		2 полугодие 2023		1 полугодие 2024		2 полугодие 2024		1 полугодие 2025		2 полугодие 2025		
		Дифференциальный тариф		Омошительный тариф		Дифференциальный тариф		Омошительный тариф		Дифференциальный тариф		Омошительный тариф		Дифференциальный тариф		Омошительный тариф		Дифференциальный тариф		Омошительный тариф		
		ставка за содержание электроустановочных сетей	ставка за оплату технологического расхода (потери)	ставка за содержание электроустановочных сетей	ставка за оплату технологического расхода (потери)	ставка за содержание электроустановочных сетей	ставка за оплату технологического расхода (потери)	ставка за содержание электроустановочных сетей	ставка за оплату технологического расхода (потери)	ставка за содержание электроустановочных сетей	ставка за оплату технологического расхода (потери)	ставка за содержание электроустановочных сетей	ставка за оплату технологического расхода (потери)	ставка за содержание электроустановочных сетей	ставка за оплату технологического расхода (потери)	ставка за содержание электроустановочных сетей	ставка за оплату технологического расхода (потери)	ставка за содержание электроустановочных сетей	ставка за оплату технологического расхода (потери)	ставка за содержание электроустановочных сетей	ставка за оплату технологического расхода (потери)	
		руб/МВт*ч	руб/МВт*ч	руб/кВт*ч	руб/МВт*ч	руб/кВт*ч	руб/МВт*ч	руб/кВт*ч	руб/МВт*ч	руб/кВт*ч	руб/МВт*ч	руб/кВт*ч	руб/МВт*ч	руб/кВт*ч	руб/МВт*ч	руб/кВт*ч	руб/МВт*ч	руб/кВт*ч	руб/МВт*ч	руб/кВт*ч		
		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	
28	Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы России - «Волгаэнерго» - филиал «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы России»	69 999,00	50,39	0,1371	71 060,50	48,93	0,1713	40 248,00	106,98	0,1741	41 168,00	92,26	0,1693	69 154,00	54,01	0,1740	69 154,00	54,01	0,1740	67 143,00	56,17	0,1740

Примечание: Организация применяет общий режим налогообложения и является плательщиками НДС

*Примечание: Организация применяет упрощенную систему налогообложения и не признаются плательщиками НДС в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации

Приложение 3
к постановлению Министерства тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области
от 29 декабря 2020 г. № 69/14 (в редакции постановления
Министерства тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области от 29 декабря 2021 г. № 84/68)

Необходимая валовая выручка территориальных сетевых организаций
на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, тыс. руб.
1	АО «Автомобильный завод «Урал»	2021	16 096,03
		2022	16 678,37
		2023	20 927,96
		2024	20 894,97
		2025	20 862,02
2	АО «Вишневогорский горнообогатительный комбинат»	2021	601,46
		2022	724,54
		2023	1 194,03
		2024	1 180,72
		2025	1 167,57
3	АО «Горэлектросеть»	2021	797 538,37
		2022	934 173,31
		2023	749 109,80
		2024	752 440,72
		2025	753 870,51
4	АО «Оборонэнерго» (филиал «Уральский») для потребителей Челябинской области	2021	43 860,92
		2022	55 710,43
		2023	61 193,38
		2024	61 509,88
		2025	61 881,67
5	АО «Трансэнерго»	2021	40 128,98
		2022	38 223,54
		2023	40 841,02
		2024	41 821,60
		2025	42 831,21
6	АО «Электросеть» г. Междуреченск Кемеровской области	2021	155 226,10
		2022	206 957,98
		2023	191 720,75
		2024	181 373,80
		2025	185 596,22
7	АО «Энергосетевая компания ЧТПЗ»	2021	30 868,52
		2022	32 747,89
		2023	30 808,91
		2024	30 772,82
		2025	30 736,80
8	МУП «Городская управляющая компания»	2021	76 190,67
		2022	84 677,81
		2023	83 087,44
		2024	83 636,02
		2025	84 233,92
9	МУП «Многоотраслевое производственное объединение энергосетей» г. Трехгорного	2021	29 645,26
		2022	35 373,66
		2023	34 055,85
		2024	34 552,87
		2025	35 059,42
10	МУП «Электротепловые сети»	2021	13 508,78
		2022	16 874,18
		2023	18 350,41
		2024	18 850,19
		2025	19 364,75
11	ОАО «ММК - МЕТИЗ»	2021	385,35
		2022	275,76
		2023	387,45
		2024	386,85
		2025	386,26

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НБВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, тыс. руб.
12	ОАО «РЖД» (Южно-Уральская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»)	2021	289 790,65
		2022	263 965,88
		2023	307 131,80
		2024	317 007,99
		2025	328 096,12
13	ООО «Златэнерготелеком»	2021	46 766,72
		2022	17 984,42
		2023	47 988,99
		2024	48 203,61
		2025	48 424,59
14	ООО «Интернешенел Билдинг Констракшен»	2021	7 611,96
		2022	5 234,30
		2023	7 395,98
		2024	7 526,51
		2025	7 660,91
15	ООО «Каслинская энергосбытовая компания»	2021	10 140,78
		2022	9 943,25
		2023	10 182,97
		2024	10 266,90
		2025	10 351,57
16	ООО «Механический завод»	2021	10 645,24
		2022	11 324,39
		2023	10 845,44
		2024	10 616,37
		2025	10 392,42
17	ООО Сетевая Компания «ЭнергоРесурс»	2021	11 874,89
		2022	18 402,99
		2023	17 983,64
		2024	17 791,49
		2025	17 608,20
18	ООО «ЭДС»	2021	21 879,75
		2022	23 314,05
		2023	23 014,46
		2024	22 549,39
		2025	22 094,75
19	ООО «Электросетевая компания» г. Екатеринбург	2021	26 329,11
		2022	23 286,22
		2023	21 928,29
		2024	22 090,40
		2025	22 253,93
20	ООО «Электросетевая компания» г. Сатка	2021	28 361,43
		2022	30 290,88
		2023	30 915,22
		2024	30 123,52
		2025	29 357,78
21	ООО «Энергетическая компания Алтайр»	2021	10 816,44
		2022	10 309,26
		2023	10 140,13
		2024	9 929,38
		2025	9 723,35
22	ООО «Энергоснабжающая сетевая компания»	2021	16 787,88
		2022	17 244,53
		2023	16 138,09
		2024	16 382,69
		2025	16 634,52
23	ООО «Энерготехсервис»	2021	44 688,21
		2022	29 518,64
		2023	42 942,43
		2024	42 542,07
		2025	42 146,52
24	ООО «Эффект ТК»	2021	68 162,71
		2022	52 921,52
		2023	59 695,46
		2024	60 602,39
		2025	61 526,72

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, тыс. руб.
25	ПАО «Магнитогорский металлургический комбинат»	2021	162 373,54
		2022	185 718,54
		2023	167 731,10
		2024	166 918,07
		2025	166 123,26
26	ПАО «ЧЗПСН - Профнастил»	2021	8 050,76
		2022	8 010,46
		2023	7 516,33
		2024	7 430,79
		2025	7 346,27
27	ФГУП «ПО «Маяк»	2021	7 161,94
		2022	6 251,62
		2023	7 060,95
		2024	7 195,14
		2025	7 331,90
28	ФГУП «Приборостроительный завод»	2021	7 780,30
		2022	4 487,15
		2023	7 600,64
		2024	7 446,07
		2025	7 294,96

Данные о величине затрат, полезном отпуске энергии, мощности и нормативном технологическом расходе (потерях) электрической энергии на ее передачу по сетям ТСО на 2022 г.

без НДС

№	Сетевая организация	Стоимость покупки потерь*, руб/кВтч	Полезный отпуск на сторону, тыс. кВт ч	Ср.месячная мощность за период, МВт	Потери, тыс. кВт ч	Ставка содерж. (руб./МВт*мес.)	Ставка потерь (руб./МВт*ч)	Одност. тариф (руб./кВт*ч)	НВВ содержания, тыс.руб	НВВ потерь, тыс.руб	НВВ всего, тыс.руб
	МУП"ЭТС"		54 078,00	10,2047	9 077,80				16 874,18	27 285,05	44 159,23
	1 полугодие	3,00569	27 830,00	10,5568	4 979,50	133 202	537,79	0,84096	8 437,09	14 966,83	23 403,92
	2 полугодие	3,00569	26 248,00	9,8525	4 098,30	142 723	469,30	0,79074	8 437,09	12 318,22	20 755,31