



МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 16 ноября 2023 г.

№ 98/2

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 ФАС России от 10.03.2022 № 196/22 «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 № 300 «О Министерстве тарифного регулирования и энергетики Челябинской области» и на основании протокола заседания Правления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 16 ноября 2023 г. № 98 Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Строки 1,4,8,9,10,15,19,21 в приложении 1 и строки 1,4,8,9,10,15,19,21 в приложении 3 к постановлению 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» (в ред. постановления от 25 ноября 2022 г. № 101/42) изложить в новой редакции (прилагается).

2. Строки 6,11,12,16,20 в приложении 1, строки 6,11,12,16,20 в приложении 2 и строки 6,11,12,16,20 в приложении 3 к постановлению 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» (в ред. постановления от 25 ноября 2022 г. № 101/42) исключить.

3. Строки 4, 5 в приложении 1 и строки 4, 5 в приложении 3 к постановлению Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 29 декабря 2021 г. № 84/70 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с сетевыми организациями, расположенными на территории Челябинской области» (в ред. постановления от 25 ноября 2022 г. № 101/42) изложить в новой редакции (прилагается).

4. Строки 2, 3 в приложении 1 и строки 2, 3 в приложении 3 к постановлению Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 29 декабря 2021 г. № 84/70 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с сетевыми организациями, расположенными на территории Челябинской области» (в ред. постановления от 25 ноября 2022 г. № 101/42) исключить.

5. Строки 2,3,4,5,6,7 в приложении 2 к постановлению Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 29 декабря 2021 г. № 84/70 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с сетевыми организациями, расположенными на территории Челябинской области» исключить.

6. Строку 1 в приложении 1 и строку 1 в приложении 3 к постановлению Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 25 ноября 2022 г. № 101/43 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с сетевыми организациями, расположенными на территории Челябинской области» изложить в новой редакции (прилагается).

7. Строку 2 в приложении 1, строку 2 в приложении 2 и строку 2 в приложении 3 к постановлению Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 25 ноября 2022 г. № 101/43 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с сетевыми организациями, расположенными на территории Челябинской области» исключить.

8. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2024 года.

Исполняющий обязанности Министра



А.А. Дрыга

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 16 ноября 2023 г.
№ 98/2)

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями,
расположенными на территории Челябинской области (устанавливаются согласно заключенным договорам
оказания услуг по передаче электрической энергии)

№ п/п	Наименование сетевой организации	1 полугодие 2021			2 полугодие 2021			1 полугодие 2022			2 полугодие 2022			1 полугодие 2023			2 полугодие 2023			1 полугодие 2024			2 полугодие 2024					
		Двухтарифный тариф		Однотарифный тариф	Двухтарифный тариф		Однотарифный тариф	Двухтарифный тариф		Однотарифный тариф	Двухтарифный тариф		Однотарифный тариф	Двухтарифный тариф		Однотарифный тариф	Двухтарифный тариф		Однотарифный тариф	Двухтарифный тариф		Однотарифный тариф	Двухтарифный тариф		Однотарифный тариф			
		ставка за электроэнергию (руб/кВт.ч)	ставка за услуги по передаче электроэнергии (руб/кВт.ч)		ставка за электроэнергию (руб/кВт.ч)	ставка за услуги по передаче электроэнергии (руб/кВт.ч)		ставка за электроэнергию (руб/кВт.ч)	ставка за услуги по передаче электроэнергии (руб/кВт.ч)		ставка за электроэнергию (руб/кВт.ч)	ставка за услуги по передаче электроэнергии (руб/кВт.ч)		ставка за электроэнергию (руб/кВт.ч)	ставка за услуги по передаче электроэнергии (руб/кВт.ч)		ставка за электроэнергию (руб/кВт.ч)	ставка за услуги по передаче электроэнергии (руб/кВт.ч)		ставка за электроэнергию (руб/кВт.ч)	ставка за услуги по передаче электроэнергии (руб/кВт.ч)		ставка за электроэнергию (руб/кВт.ч)	ставка за услуги по передаче электроэнергии (руб/кВт.ч)		ставка за электроэнергию (руб/кВт.ч)	ставка за услуги по передаче электроэнергии (руб/кВт.ч)	ставка за электроэнергию (руб/кВт.ч)
1	Федеральное государственное унитарное предприятие «Федеральная энергетическая компания» - АО «ФСК ЕЭС»	54 951,00	133,45	0,20836	56 103,00	130,49	0,26113	57 900,00	136,40	0,27869	59 719,00	136,39	0,28306	70 377,00	154,04	0,12681	76 976,00	173,12	0,16210	79 363,00	173,12	0,16706	71 963,00	152,21	0,12880	71 963,00	152,21	0,12880
4	Федеральное государственное унитарное предприятие «Федеральная энергетическая компания» - АО «ПАО «Сургутгазпром»	272 526,00	239,56	0,07206	268 116,00	240,72	0,08091	258 870,00	296,06	0,13084	275 361,00	296,30	0,17406	235 866,00	331,56	0,17608	399 999,00	343,20	0,18887	416 970,00	339,17	1,03712	298 466,00	260,92	0,15131	298 968,00	260,92	0,15133
8	Федеральное государственное унитарное предприятие «Федеральная энергетическая компания» - МУП «МЭО» - Троицкое предприятие	243 463,00	201,57	0,05542	213 153,00	212,76	0,08535	307 865,00	230,47	0,11013	297 236,00	306,62	0,87214	300 164,00	303,65	0,87465	374 173,00	339,20	1,01208	398 250,00	343,18	1,09214	267 740,00	242,23	0,17880	267 740,00	242,23	0,17880
9	Федеральное государственное унитарное предприятие «Федеральная энергетическая компания» - МУП «СР» - предприятие	103 327,00	453,06	0,00491	112 020,00	477,57	0,13201	153 202,00	537,79	0,83069	142 723,00	469,30	0,74074	160 264,00	673,26	1,03705	150 633,00	545,40	0,88751	175 072	693,65	1,09203	151 097,00	513,87	0,89630	151 097,00	513,87	0,89630
10	Федеральное государственное унитарное предприятие «Федеральная энергетическая компания» - ОАО «РЖД» (в лице Управления электроснабжения по электрическому транспорту и электроснабжению - филиал ОАО «РЖД») - филиал «Челябинск»	191 755,00	138,35	0,50900	191 755,00	138,45	0,55653	174 667,00	137,18	0,17480	174 667,00	137,18	0,51800	228 463,00	148,85	0,61701	210 248,00	186,46	0,57851	210 248,00	186,46	0,61665	217 102,00	161,96	0,65680	217 102,00	161,96	0,65680
13	Федеральное государственное унитарное предприятие «Федеральная энергетическая компания» - ООО «Челябинская компания» - Сетевое предприятие	69 727,00	35,14	0,15598	71 781,00	35,60	0,15820	74 471,00	36,88	0,16555	76 663,00	37,37	0,16831	72 968,00	41,94	0,16749	88 257,00	46,73	0,13037	89 679,00	47,55	0,13240	73 224,00	41,37	0,16740	73 224,00	41,37	0,16740
19	Федеральное государственное унитарное предприятие «Федеральная энергетическая компания» - ПАО «ММК» завод металлургический	363 331,00	126,55	0,62730	363 331	126,55	0,62730	356 379,00	115,52	0,66540	338 773,00	116,88	0,57726	329 489,00	130,63	0,59211	363 331,00	126,55	0,62730	363 331,00	126,55	0,62730	283 378,00	135,25	0,52400	283 378,00	135,25	0,52400
21	Федеральное государственное унитарное предприятие «Федеральная энергетическая компания» - ФГУП «ЧО АГЭС» предприятие	31 258,00	68,92	0,11999	31 258,00	68,92	0,11999	27 294,00	60,40	0,10583	27 294,00	60,40	0,10583	26 916,00	68,23	0,11303	37 067,00	76,11	0,13780	37 067,00	76,11	0,13780	32 000,00	80,63	0,13290	32 000,00	80,63	0,13290

Примечание: Организация применяет общий режим налогообложения и является плательщиком НДС
*Примечание: Организация применяет упрощенную систему налогообложения и не признается плательщиком 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 16 ноября 2023 г.
№ 98/2)

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

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс.руб.
1	АО «Автомобильный завод «Урал»	2021	16 096,03
		2022	16 678,37
		2023	19 950,95
		2024	22 155,14
		2025	20 862,02
4	АО «Трансэнерго»	2021	40 128,98
		2022	38 223,54
		2023	36 648,70
		2024	57 880,64
		2025	42 831,21
8	МУП «Многоотраслевое производственное объединение энергосетей» г. Трехгорного	2021	29 645,26
		2022	35 373,66
		2023	34 234,84
		2024	43 112,80
		2025	35 059,42
9	МУП «Электротепловые сети»	2021	13 508,78
		2022	16 874,18
		2023	15 769,57
		2024	19 471,21
		2025	19 364,75
10	ОАО «РЖД» (Южно-Уральская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»)	2021	289 790,65
		2022	263 965,88
		2023	355 535,92
		2024	332 497,85
		2025	328 096,12
15	ООО «Электросетевая компания» г. Сатка	2021	28 361,43
		2022	30 290,88
		2023	29 255,10
		2024	19 628,56
		2025	29 357,78
19	ПАО «Магнитогорский металлургический комбинат»	2021	162 373,54
		2022	185 718,54
		2023	185 754,25
		2024	201 892,29
		2025	166 123,26
21	ФГУП «ПО «Маяк»	2021	7 161,94
		2022	6 251,62
		2023	6 164,95
		2024	8 553,03
		2025	7 331,90

Приложение 1
к постановлению Министерства тарифного
регулирования
и энергетики Челябинской области
от 29 декабря 2021 г. № 84/70 (в ред. постановления
от 16 ноября 2023 г. № 98/2)

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями,
расположенными на территории Челябинской области (устанавливаются согласно заключенным договорам
оказания услуг по передаче электрической энергии)

№ п.п.	Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2022			2 полугодие 2022			с 1.01.2023 г. по 31.12.2023 г.			1 полугодие 2024			2 полугодие 2024			1 полугодие 2025			2 полугодие 2025			1 полугодие 2026			2 полугодие 2026		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	
руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
4	Финанс ПАО «Россети Урал» - «Челябэнерто» (платильщик) - ООО «ЧЭЛНЭОСБЧЭС-ЧЭ» (получатель)	158 883,00	160,20	0,44943	161 278,00	161,03	0,45461	168 481,00	176,16	0,47590	155 848,00	197,84	0,48155	155 737,00	197,70	0,48120	181 652,00	173,72	0,50440	184 721,00	180,66	0,51600	184 721,00	180,66	0,51600	187 849,00	187,89	0,52980
5	Финанс ПАО «Россети Урал» - «Челябэнерто» (платильщик) - ООО «ЭЧЭЧ» (получатель)	181 872,00	341,07	0,67229	204 602,00	379,14	0,75068	232 563,00	405,51	0,82906	212 381,00	457,34	0,84413	260 887,00	453,57	0,92870	181 058,00	388,31	0,71810	182 151,00	403,84	0,73560	182 151,00	403,84	0,73560	183 255,00	420,00	0,75370

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

Приложение 3
к постановлению Министерства тарифного
регулирования и энергетики Челябинской
области
от 29 декабря 2021 г. № 84/70 (в ред.
постановления от 16 ноября 2023 г.
№ 98/2)

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

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
4	ООО "Техносервис ПЭ"	2022	43 290,78
		2023	47 606,71
		2024	47 934,60
		2025	49 957,20
		2026	50 803,20
5	ООО "ЭРГО"	2022	105 067,31
		2023	115 110,47
		2024	115 898,43
		2025	99 521,07
		2026	100 123,85

Приложение 1
к постановлению Министерства тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области
от 25 ноября 2022 г. № 101/43 (в редакции постановления
Министерства тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области от 16 ноября 2023 г.
№ 98/2)

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями,
расположенными на территории Челябинской области (устанавливаются согласно заключенным договорам
оказания услуг по передаче электрической энергии)

№ п.п.	Наименование сетевых организаций	с 1.01.2023 г. по 31.12.2023 г.			1 полугодие 2024			2 полугодие 2024			1 полугодие 2025			2 полугодие 2025			1 полугодие 2026			2 полугодие 2026			1 полугодие 2027			2 полугодие 2027		
		Двухтарифный тариф		Однотарифный тариф	Двухтарифный тариф		Однотарифный тариф	Двухтарифный тариф		Однотарифный тариф	Двухтарифный тариф		Однотарифный тариф	Двухтарифный тариф		Однотарифный тариф	Двухтарифный тариф		Однотарифный тариф	Двухтарифный тариф		Однотарифный тариф	Двухтарифный тариф		Однотарифный тариф			
		ставка за потребление электрической энергии	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за потребление электрической энергии	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за потребление электрической энергии	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за потребление электрической энергии	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за потребление электрической энергии	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за потребление электрической энергии	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за потребление электрической энергии	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за потребление электрической энергии	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за потребление электрической энергии	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка за потребление электрической энергии
руб./МВт.мес	руб./МВт.ч	руб./МВт.ч	руб./МВт.мес	руб./МВт.ч	руб./МВт.ч	руб./МВт.мес	руб./МВт.ч	руб./МВт.ч	руб./МВт.мес	руб./МВт.ч	руб./МВт.ч	руб./МВт.мес	руб./МВт.ч	руб./МВт.ч	руб./МВт.мес	руб./МВт.ч	руб./МВт.ч	руб./МВт.мес	руб./МВт.ч	руб./МВт.ч	руб./МВт.мес	руб./МВт.ч	руб./МВт.ч	руб./МВт.мес	руб./МВт.ч	руб./МВт.ч		
1	Финанс ПАО Россети Урал» - «Челябэнерго» (плательщик) - ООО «Этажер» (подоучетчик)	124 932,00	390,85	0,61838	127 445,00	424,80	0,65691	131 774,00	453,95	0,69394	113 042,00	390,85	0,59670	113 042,00	390,85	0,59670	115 049,00	390,85	0,60040	115 049,00	390,85	0,60040	117 115,00	390,85	0,60410	117 115,00	390,85	0,60410

Примечание: Организация признается обивий резидент налогообложения и является плательщиком НДС

Приложение 3
к постановлению Министерства тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области
от 25 ноября 2022 г. № 101/43 (в редакции постановления
Министерства тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области от 16 ноября 2023 г.
№ 98/2)

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

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	ООО "Златэнерго"	2023	71 945,97
		2024	74 617,34
		2025	65 098,67
		2026	66 245,31
		2027	67 444,15

Приложение 1
к выписке из протокола заседания правления
Министерства тарифного регулирования и энергетики
Челябинской области от 16 ноября 2023 года № 98

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями,
расположенными на территории Челябинской области (устанавливаются согласно заключенным договорам
оказания услуг по передаче электрической энергии)

№ п/п	Наименование сетевой организации	I категория ЦОС			II категория ЦОС			III категория ЦОС (п. 31.11.2013 г.)			I категория ЦОС			II категория ЦОС			III категория ЦОС			I категория ЦОС			II категория ЦОС			III категория ЦОС		
		Договор на передачу электрической энергии	Договор на передачу электрической энергии	Средняя вольтаж тариф	Договор на передачу электрической энергии	Договор на передачу электрической энергии	Средняя вольтаж тариф	Договор на передачу электрической энергии	Договор на передачу электрической энергии	Средняя вольтаж тариф	Договор на передачу электрической энергии	Договор на передачу электрической энергии	Средняя вольтаж тариф	Договор на передачу электрической энергии	Договор на передачу электрической энергии	Средняя вольтаж тариф	Договор на передачу электрической энергии	Договор на передачу электрической энергии	Средняя вольтаж тариф	Договор на передачу электрической энергии	Договор на передачу электрической энергии	Средняя вольтаж тариф	Договор на передачу электрической энергии	Договор на передачу электрической энергии	Средняя вольтаж тариф	Договор на передачу электрической энергии	Договор на передачу электрической энергии	Средняя вольтаж тариф
		руб./МВт.мес	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч	руб./МВт.мес	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч	руб./МВт.мес	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч	руб./МВт.мес	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч	руб./МВт.мес	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч	руб./МВт.мес	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч	руб./МВт.мес	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч	руб./МВт.мес	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч	руб./МВт.мес	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч
1	Филиал ПАО «Россет Урал» (плательщик) ООО «СРСО» (получатель)	181 872,00	341,07	0,67228	208 902,00	379,14	0,79060	232 563,00	405,31	0,83908	212 301,00	437,34	0,84412	269 887,00	453,57	0,93076	181 858,00	388,31	0,71810	182 151,00	403,94	0,73360	182 151,00	403,94	0,73360	182 253,00	410,08	0,75778

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

Приложение 3
к выписке из протокола заседания
правления Министерства тарифного
регулирующего и энергетики Челябинской
области от 16 ноября 2023 года № 98

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

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь
5	ООО "ЭРГО"	2022	105 067,31
		2023	115 110,47
		2024	115 898,43
		2025	99 521,07
		2026	100 123,85

Расчет нвв на услуги по передаче электрической энергии по сетям
принятые для расчета изменения 2024 г.

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2022	2022	2022	отклонение факт рег./факт орг.	2023	2024	2024	отклонение рег./орг.	Комментарии регулятора*
			утверждено (версия регулятора)	факт ТСО	факт версия регулятора		утверждено Версия регулятора	предложение ТСО	Версия регулятора		
1. Расчёт коэффициента индексации											
1.1	Индекс потребительских цен (используемый при	%	4,30%	4,30%	13,80%		6,00%	7,20%	7,20%		
1.2	Индекс эффективности подконтрольных расходов	%	3,00%	3,00%	3,00%		3,00%	3,00%	3,00%		
1.3	Количество условных единиц	у.е.	3 515,52	3 594,17	3 515,53	-78,64	3 406,45	3 287,81	3 198,59	-89,23	
1.4	Среднегодовое количество условных единиц	у.е.	3 515,53	3 548,94	3 515,53	-33,41	3 406,45	3 287,81	3 198,59	-89,23	
1.5	Индекс изменения количества активов (без учета коэффициента эластичности)	%	13,44%	8,75%	13,44%		-3,10%	-1,35%	-6,10%		
1.6	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов		0,75	0,75	0,75		0,75	0,75	0,75		
1.7	Итого коэффициент индексации		1,114	1,1763	1,2151		1,0043	1,0293	0,9923		
1.8	Индекс потребительских цен (факт)	%		13,80%	13,80%		5,80%				
2. Расчет подконтрольных расходов											
2.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	25 036,05	14 802,96	14 802,96	0,00	25 143,00	25 415,70	24 948,20	-467,50	
2.8	Итого подконтрольные расходы, принятые к расчету тарифа	тыс.руб.	59 489,55	43 361,26	41 715,36	-1 645,90	59 363,27	60 391,65	59 280,78	-1 110,86	
3. Расчет неподконтрольных расходов											
3.1	Плата ФСК ЕЭС	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2	Плата за аренду имущества и лизинг. Всего, в том числе	тыс.руб.	11 620,84	3 669,31	2 007,30	-1 662,00	9 352,46	6 887,15	3 247,81	-3 639,34	
3.2.1	Расходы на арендную плату	тыс.руб.	11 620,84	3 669,31	2 007,30	-1 662,00	9 352,46	6 887,15	3 247,81	-3 639,34	
3.2.1.1	аренда объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе	тыс.руб.	11 620,84	3 464,06	1 802,06	-1 662,00	9 105,89	6 640,58	3 001,24	-3 639,34	Снижение стоимости по факту 2022 года в связи с расторжением договоров аренды в 2022 году, в плане 2024 года не учтены краткосрочные договоры аренды, заключенные на 11 мес.
3.2.1.2	аренда помещений	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2.1.3	аренда транспорта	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2.1.4	аренда земельных участков	тыс.руб.		205,24	205,24	0,00	246,57	246,57	246,57	0,00	
3.2.1.5	аренда почного имущества	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2.2	Лизинг	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2.2.1	лизинг электрооборудования	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2.2.2	лизинг почного имущества	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2.3	Лизинг в соответствии с утвержденной	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.3	Налоги и сборы. Всего, в том числе	тыс.руб.	7 230,62	7 015,66	6 994,00	-21,66	7 347,53	6 747,69	6 726,66	-21,03	
3.3.1	Налог на имущество	тыс.руб.	7 179,06	6 994,64	6 994,00	-6,64	7 332,80	6 726,66	6 726,66	0,00	По фактически оплаченный налог на имущество за 2022 год составил 6 994 тыс. руб.
3.3.2	Земельный налог	тыс.руб.	51,56	21,02	0,00	-21,02	14,73	21,02	0,00	-21,02	
3.3.3	Транспортный налог	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.3.4	Прочие налоги	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.4	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	7 324,79	4 659,23	4 659,23	0,00	7 733,43	7 726,37	7 584,25	-142,12	
3.4.1	% отчислений на социальные нужды	%	30,40%	31,47%	31,47%	0,00%	30,40%	30,40%	30,40%	0,00%	уведомления о размере страховых
3.5	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	
3.6	Налог на прибыль	тыс.руб.		2 340,56	2 340,56	0,00	1 946,54	2 340,56	2 340,56	0,00	по итогам 2022 года величина оплаченного налога на прибыль составила 2341 тыс. руб.
3.6.1	в том числе налог на прибыль на кап.вложения	тыс.руб.			0,00	0,00				0,00	
3.7	Возврат заемных средств	тыс.руб.				0,00				0,00	
3.8	Теплоэнергия	тыс.руб.				0,00				0,00	
3.9	Амортизация основных средств	тыс.руб.	19 282,71	20 278,08	19 282,71	-995,37	19 527,09	21 285,83	19 527,09	-1 758,74	не учтены экспертами в полном объеме, по инвест.программе - фин план
3.10	Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам	тыс.руб.				0,00				0,00	
3.11	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.				0,00				0,00	
3.12	Расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона "Об электроэнергетике" <u>обязанностей сетевой организации по обеспечению</u>	тыс.руб.		1 427,46	0,00	-1 427,46		7 196,00	0,00	-7 196,00	Обосновывающие документы не представлены
3.13	Компенсация выпадающих доходов по технологическому присоединению (п. 87 Основ ценообразования)	тыс.руб.		9 360,63	9 331,81	-28,82	1 258,32	12 127,00	12 039,31	-87,69	расчет
3.14	Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии (п. 34(2)-34(3) Основ ценообразования), ВСЕГО	тыс.руб.								0,00	
3.14.1	Доля экономии расходов на оплату потерь электрической энергии (п. 34(2)-34(3) Основ ценообразования), которая	%	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	0,00	
3.14.2	Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии (п. 34(2)-34(3) Основ ценообразования), которая	тыс.руб.				0,00				0,00	

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2022	2022	2022	2023	2024	2024	отклонение рег./орг.	Комментарии регулятора*	
			утверждено (версия регулятора)	факт ТСО	факт версия регулятора	отклонение факт рег./факт орг.	утверждено Версия регулятора	предложение ТСО			Версия регулятора
1. Расчет коэффициента индексации											
3.14.2.1	в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов мероприятий в соответствии с программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	тыс.руб.				0,00			0,00		
3.14.2.2		тыс.руб.				0,00			0,00		
3.15	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	118,80	672,17	59,52	59,52	76,65	81,52	59,52	-22,00	РКО по предложению ТСО
4	Итого неподконтрольные расходы	тыс.руб.	45 577,76	49 423,10	44 675,14	-4 747,96	47 242,02	64 392,12	51 525,20	-12 866,91	
5	Итого НВВ на содержание без учета корректировок	тыс.руб.	105 067,31	92 784,36	86 390,49	-6 393,86	106 605,29	124 783,76	110 805,99	-13 977,78	
6	Сумма корректировок НВВ		0,00	9 517,07	0,00	-9 517,07	8 505,18	10 794,03	5 092,44	-5 701,59	
6.1	Корректировки по методике 98-э		0,00	9 517,07	0,00	-9 517,07	8 505,18	10 794,03	5 092,44	-5 701,59	
6.1.1	Корректировка ПР	тыс.руб.				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6.1.2	Корректировка НР	тыс.руб.		2 417,88		-2 417,88	8 505,18	2 742,30	-1 023,73	-3 766,03	
6.1.3	Корректировка по изменению полезного отпуска и цен	тыс.руб.		-3 865,56		3 865,56	0,00	-4 384,22	-4 531,62	-147,40	
6.1.4	Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	тыс.руб.		8 276,48		-8 276,48	0,00	9 386,99	9 386,99	0,00	
6.1.5	Выполнение инвестиционной программы	тыс.руб.		0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6.1.6	Корректировка НВВ по исполнению показателей надежности и качества	тыс.руб.		1 260,81		-1 260,81	0,00	1 429,98	1 260,81	-169,17	
6.1.7	Корректировка ком. Учета	тыс.руб.		1 427,46		-1 427,46	0,00	1 618,99	0,00	-1 618,99	
6.2	Корректировка НВВ по решению суда или ФАС	тыс.руб.		0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6.3	Корректировка НВВ в соответствии с актом проверки	тыс.руб.		0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6.4	Недополученная/излишне полученная товарная выручка	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Добавить корректировку											
6.5	Экономически не обоснованные доходы, взysканные с лиц, осуществляющих безоговорочное потребление					0,00	0,00			0,00	
7	Итого НВВ на содержание	тыс.руб.	105 067,31	102 301,43	86 390,49	-15 910,94	115 110,47	135 577,80	115 898,43	-19 679,37	
7.1	Итого НВВ на содержание без учета РПП	тыс.руб.	105 067,31	102 301,43	86 390,49	-15 910,94	115 110,47	135 577,80	115 898,43	-19 679,37	
7.2	% РПП в НВВ с учетом потерь (не более 5%)	тыс.руб.	0,00%	0,00%	0,00%		0,00%	0,00%	0,00%		
8	Услуги ТСО	тыс.руб.				0,00	0,00			0,00	

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
41	ООО "ЭРГО"		271 784,10	41,2482	32 453,00				115 898,43	123 837,40	239 735,83
	1 полугодие	3,81590	149 819,90	45,4758	17 956,00	212 381	457,34	0,84413	57 949,21	68 518,30	126 467,51
	2 полугодие	3,81590	121 964,20	37,0206	14 497,00	260 887	453,57	0,92870	57 949,21	55 319,10	113 268,31