



МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 29 ноября 2024 г.

№ 91/13

город Челябинск

О внесении изменений в постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 29 декабря 2020 г. № 69/14

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 22 июля 2024 г. № 489/24 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней и формы решения исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней», постановлением Губернатора Челябинской области от 31 декабря 2014 г. № 300 «О Министерстве тарифного регулирования и энергетики Челябинской области» и на основании протокола заседания Правления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 29 ноября 2024 г. № 91 Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, расположенными на территории Челябинской области, дополнив приложение 1 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 редакции постановления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 26 ноября 2024 г. № 88/62) строками 5, 6, 7 согласно приложению 1 к настоящему постановлению.

2. Строки 1, 2 в приложении 1 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 редакции постановления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 26 ноября 2024 г. № 88/62) изложить в новой редакции согласно приложению 2 к настоящему постановлению.

3. Приложение 2 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» изложить в новой редакции согласно приложению 3 к настоящему постановлению.

4. Приложение 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» изложить в новой редакции согласно приложению 4 к настоящему постановлению.

5. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2025 года.

Министр



А.А. Дрыга

Приложение 1
к постановлению Министерства тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области
от 29 ноября 2024 г. № 91/13

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 2025			2 полугодие 2025		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч		руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	
1	2	3	4	5	6	7	8
5	филиал ПАО «Россети Урал» - «Челябэнерго» (плательщик) - ООО «ТМК Энергоресурс» (получатель)	186 409,00	312,53	0,56403	186 409,00	326,91	0,57841
6	филиал ПАО «Россети Урал» - «Челябэнерго» (плательщик) - ООО «Электросетевая компания» (получатель)	134 726,00	292,79	0,69895	134 726,00	306,79	0,71295

№ п/п	Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2025			2 полугодие 2025		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч		руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	
1	2	3	4	5	6	7	8
7	филиал ПАО «Россети Урал» - «Челябэнерго» (плательщик) - МУП «Городская управляющая компания» (получатель)	161 225,00	355,17	0,70018	161 225,00	372,31	0,71732

Приложение 2
к постановлению Министерства тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области
от 29 ноября 2024 г. № 91/13

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 2025			2 полугодие 2025		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч		руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	
1	2	3	4	5	6	7	8
1	филиал ПАО «Россети Урал» - «Челябэнерго» (плательщик) – АО «Горэлектросеть» (получатель)	455 485,00	441,32	1,46335	448 636,00	554,30	1,56096
2	филиал ПАО «Россети Урал» - «Челябэнерго» (плательщик) – АО «Оборонэнерго» (филиал «Уральский») (получатель)	521 158,00	403,90	1,40888	548 113,00	414,03	1,51755

Приложение 3
к постановлению Министерства тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области
от 29 ноября 2024 г. № 91/13

Приложение 2
к постановлению Министерства тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области
от 29 декабря 2020 года № 69/14

Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых
тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования
деятельности территориальных сетевых организаций

№	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов*	Индекс эффективности и подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час	штук	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	АО «Горэлектросеть»	2021	230,055	2,00	75,00	11,69	0,7907	0,5266	1,0000
		2022	X	2,00	75,00	X	0,7788	0,5187	1,0000
		2023	X	2,00	75,00	X	0,7671	0,5109	1,0000
		2024	X	2,00	75,00	X	0,7556	0,5032	1,0000
		2025	X	2,00	75,00	X	0,7443	0,4957	1,0000
2	АО «Оборонэнерго» (филиал «Уральский») для потребителей Челябинской области	2021	X	3,00	75,00	6,03	3,1589	0,9828	1,0000
		2022	X	3,00	75,00	X	3,1115	0,9680	1,0000
		2023	46,963	3,00	75,00	X	3,0649	0,9535	1,0000
		2024	X	3,00	75,00	X	3,0189	0,9392	1,0000
		2025	X	3,00	75,00	X	2,9736	0,9251	1,0000

№	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов*	Индекс эффективности и подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час	штук	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
3	ПАО «Магнитогорский металлургический комбинат»	2021	99,991	6,00	75,00	3,70	0,0000	0,0000	1,0000
		2022	X	6,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2023	X	6,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2024	X	6,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2025	X	6,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
4	ОАО «РЖД» (Южно-Уральская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»)	2021	277,823	10,00	75,00	4,18	0,0261	0,0188	1,0000
		2022	X	1,00	75,00	X	0,0257	0,0185	1,0000
		2023	X	1,00	75,00	X	0,0253	0,0183	1,0000
		2024	X	1,00	75,00	X	0,0250	0,0180	1,0000
		2025	X	1,00	75,00	X	0,0246	0,0177	1,0000
5	ООО «ТМК Энергоресурс»	2021	13,379	5,00	75,00	9,73	1,1201	0,5189	1,0000
		2022	X	5,00	75,00	X	1,1033	0,5112	1,0000
		2023	X	5,00	75,00	X	1,0868	0,5035	1,0000
		2024	X	5,00	75,00	X	1,0705	0,4959	1,0000
		2025	X	5,00	75,00	7,14	1,0544	0,4885	1,0000
6	ООО «Электросетевая компания»	2021	16,580	3,00	75,00	4,81	0,0000	0,0000	1,0000
		2022	X	3,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2023	X	3,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2024	X	3,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2025	X	3,00	75,00	6,96	0,0000	0,0000	1,0000
7	МУП «Городская управляющая компания»	2021	62,996	3,00	75,00	10,67	1,7607	0,7893	1,0000
		2022	X	3,00	75,00	X	1,7343	0,7775	1,0000
		2023	X	3,00	75,00	X	1,7070	0,7659	1,0000
		2024	X	3,00	75,00	X	1,6814	0,7545	1,0000
		2025	X	3,00	75,00	8,40	1,6562	0,7432	1,0000

* Для организаций, осуществляющих передачу электрической энергии сторонним потребителям (субабонентам) и для собственного потребления, долгосрочные параметры определены с учетом расходов и объемов электрической энергии, относимых на собственное потребление

Приложение 4
к постановлению Министерства
тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области
от 29 ноября 2024 г. № 91/13

Приложение 3
к постановлению Министерства
тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области
от 29 декабря 2020 г. № 69/14

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

№	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, тыс. руб.
1	АО «Горэлектросеть»	2021	797 538,37
		2022	934 173,31
		2023	1 102 957,63
		2024	1 179 574,64
		2025	927 507,56
2	АО «Оборонэнерго» (филиал «Уральский») для потребителей Челябинской области	2021	43 860,92
		2022	55 710,43
		2023	51 941,58
		2024	62 257,61
		2025	73 291,97
3	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	230 583,62
4	ПАО «Магнитогорский металлургический комбинат»	2021	162 373,54
		2022	185 718,54
		2023	185 754,25
		2024	201 892,29
		2025	37 834,07
5	МУП «Городская управляющая компания»	2021	76 190,67
		2022	84 677,81
		2023	87 311,81
		2024	112 571,45
		2025	123 930,54

№	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, тыс. руб.
6	ООО «ТМК Энергосервис»	2021	11 874,89
		2022	18 402,99
		2023	28 720,97
		2024	129 715,89
		2025	200 534,60
7	ООО «Электросетевая компания»	2021	26 329,11
		2022	23 286,22
		2023	30 258,27
		2024	93 458,17
		2025	203 356,21