МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 26 декабря 2025 г. № 94/1

город Челябинск

Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом публичного акционерного общества «Россети Урал» - «Челябэнерго» и акционерным обществом «Горэлектросеть» на долгосрочный период регулирования 2026 – 2030 гг.

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 электроэнергии 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 26 декабря 2025 г. № 94 Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом публичного акционерного общества «Россети Урал» - «Челябэнерго» и акционерному

обществу «Горэлектросеть» на долгосрочный период регулирования 2026-2030 гг., согласно приложению 1.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности акционерному обществу «Горэлектросеть» на долгосрочный период регулирования 2026 – 2030 гг. согласно приложению 2.

3. Установить необходимую валовую выручку акционерному обществу «Горэлектросеть» на долгосрочный период регулирования 2026-2030 гг. (без учета оплаты потерь) согласно приложению 3.

4. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2026 года.

Министр А.А. Дрыга

Приложение 1
к постановлению Министерства тарифного
регулирования и энергетики Челябинской области
от 26 декабря 2025 г. № 94/1

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

№ п/п	Наименование сетевых организаций	январь-сентябрь 2026 г.			октябрь-декабрь 2026 г.		
		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./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Акционерное общество «Горэлектросеть» (АО «Горэлектросеть»)	438 821	607,19	1,60702	438 821	1017,53	1,95925

Приложение 2
к постановлению Министерства тарифного
регулирования и энергетики Челябинской области
от 26 декабря 2025 г. № 94/1

Долгосрочные параметры регулирования для сетевых организаций, в отношении которых применяется метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки

№	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности 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	Акционерное общество «Горэлектросеть» (АО «Горэлектросеть»)	2026	336,98	1	0,75	11,61	ВН	0,00000	ВН	0,0000	1
							СН1	2,29602	СН1	0,06667	
							СН2	1,32030	СН2	0,73028	
							НН	0,64642	НН	0,49393	
		2027	Х	1	0,75	Х	ВН	0,00000	ВН	0,00000	1
							СН1	2,26158	СН1	0,06567	
							СН2	1,30050	СН2	0,69150	
							НН	0,63673	НН	0,48652	
		2028	Х	1	0,75	Х	ВН	0,00000	ВН	0,00000	1
							СН1	2,22765	СН1	0,06468	
							СН2	1,28099	СН2	0,65478	
							НН	0,62718	НН	0,47922	

№	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности 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
		2029	X	1	0,75	X	ВН	0,00000	ВН	0,00000	1
							СН1	2,19424	СН1	0,06371	
							СН2	1,26178	СН2	0,62002	
							НН	0,61777	НН	0,47203	
		2030	X	1	0,75	X	ВН	0,00000	ВН	0,00000	1
							СН1	2,16132	СН1	0,06276	
							СН2	1,24285	СН2	0,58710	
							НН	0,60850	НН	0,46495	

Приложение 3
к постановлению Министерства
тарифного регулирования и энергетики
Челябинской области
от 26 декабря 2025 г. № 94/1

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

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, тыс. руб.
1	Акционерное общество «Горэлектросеть» (АО «Горэлектросеть»)	2026	815 240,06
		2027	848 249,13
		2028	882 594,73
		2029	918 330,99
		2030	955 514,22