



КОМИТЕТ ПО ЦЕНАМ И ТАРИФАМ
МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО
28.12.2024
Регистрационный № 32-970/2024

**КОМИТЕТ ПО ЦЕНАМ И ТАРИФАМ
МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

РАСПОРЯЖЕНИЕ

28.12.2024 № 359-Р

О внесении изменений в некоторые распоряжения Комитета по ценам и тарифам Московской области

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 21.12.2024 № 1852 «О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФАС России от 22.07.2024 № 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», Положением о Комитете по ценам и тарифам Московской области, утвержденным постановлением Правительства Московской области от 01.11.2011 № 1321/46 «О формировании Комитета по ценам и тарифам Московской области», и на основании решения Правления Комитета по ценам и тарифам Московской области (протокол заседания Правления от 27.12.2024 № 46):

1. Таблицу 7 приложения 1 к распоряжению Комитета по ценам и тарифам Московской области от 10.12.2024 № 274-Р «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Московской области на период 2025-2029 годы» изложить в новой редакции согласно приложению 1 к настоящему распоряжению.

007641 *

2. Внести в распоряжение Комитета по ценам и тарифам Московской области от 18.12.2020 № 297-Р «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов ПАО «Россети Московский регион» с территориальными сетевыми организациями на территории Московской области» следующие изменения:

приложение 1 изложить в новой редакции в части организаций согласно приложению 2 к настоящему распоряжению;

приложение 2 изложить в новой редакции в части организаций согласно приложению 3 к настоящему распоряжению.

3. Внести в распоряжение Комитета по ценам и тарифам Московской области от 20.12.2021 № 284-Р «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов ПАО «Россети Московский регион» с территориальными сетевыми организациями на территории Московской области» следующие изменения:

приложение 1 изложить в новой редакции в части организаций согласно приложению 4 к настоящему распоряжению;

приложение 2 изложить в новой редакции в части организаций согласно приложению 5 к настоящему распоряжению.

4. Внести в распоряжение Комитета по ценам и тарифам Московской области от 25.11.2022 № 221-Р «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов ПАО «Россети Московский регион» с территориальными сетевыми организациями на территории Московской области» следующие изменения:

приложение 1 изложить в новой редакции в части организаций согласно приложению 6 к настоящему распоряжению;

приложение 2 изложить в новой редакции в части организаций согласно приложению 7 к настоящему распоряжению;

приложение 3 изложить в новой редакции в части организаций согласно приложению 8 к настоящему распоряжению;

приложение 4 изложить в новой редакции в части организаций согласно приложению 9 к настоящему распоряжению.

5. Внести в распоряжение Комитета по ценам и тарифам Московской области от 20.12.2023 № 305-Р «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов ПАО «Россети Московский регион» с территориальными сетевыми организациями на территории Московской области» следующие изменения:

приложение 1 изложить в новой редакции в части организаций согласно приложению 10 к настоящему распоряжению;

приложение 2 изложить в новой редакции в части организаций согласно приложению 11 к настоящему распоряжению;

приложение 3 изложить в новой редакции в части организаций согласно приложению 12 к настоящему распоряжению.

6. Внести в распоряжение Комитета по ценам и тарифам Московской области от 10.12.2024 № 272-Р «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов ПАО «Россети Московский регион» с территориальными сетевыми организациями на территории Московской области на 2025-2029 годы» следующие изменения:

приложение 1 изложить в новой редакции в части организаций согласно приложению 13 к настоящему распоряжению;

приложение 2 изложить в новой редакции в части организаций согласно приложению 14 к настоящему распоряжению;

приложение 3 изложить в новой редакции в части организаций согласно приложению 15 к настоящему распоряжению.

7. Настоящее распоряжение подлежит размещению (опубликованию) на сайте Комитета по ценам и тарифам Московской области в Интернет-портале Правительства Московской области и направлению в Управление Министерства юстиции Российской Федерации по Московской области.

8. Настоящее распоряжение вступает в силу с 1 января 2025 года.

9. Контроль за выполнением настоящего распоряжения возложить на первого заместителя председателя Комитета по ценам и тарифам Московской области Дозорову А.А.

Председатель Комитета по ценам
и тарифам Московской области



О.Г. Толмачев

Приложение № 1
к распоряжению
Комитета по ценам и тарифам
Московской области
от 27.12.2024 № 359-Р

«Таблица 7

Необходимая валовая выручка,
учтенная при расчете единых (котловых) тарифов на услуги
по передаче электрической энергии по электрическим сетям
на территории Московской области на 2025 год

№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), необходимая валовая выручка которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Московской области	Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Московской области	Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов)
		тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	млн. кВт ч
1	ПАО «РОССЕТИ МОСКОВСКИЙ РЕГИОН»	85 980 283,15	3 403 532,62	19 448 275,30	4 915,57
2	АО «МОСОБЛЭНЕРГО»	21 636 990,84	461 172,75	9 640 462,38	2 207,82
3	АО «Оборонэнерго»	1 673 220,39	98 388,39	428 642,60	80,37
4	АО «МСК Энерго»	1 619 631,13	22 217,24	753 782,08	188,49
5	ООО «САМОЛЕТ-ПРОГРЕСС»	873 316,71		174 234,65	9,54
6	ООО «РЕГИОН ЭНЕРГО»	794 333,04		33 646,57	8,70
7	АО «БЭС»	654 604,74		408 894,50	64,19
8	ООО «Энерго Пром Сети»	520 515,68		35 694,27	9,23
9	ОАО «РЖД»	461 202,56	16 780,45	223 335,66	57,77
10	ООО «ОЭС»	405 466,26		68 525,86	11,71
11	ООО «ЖКС»	385 508,21		99 312,31	17,42
12	ООО «ТСОЭЛЕК»	276 995,02		52 421,50	13,56
13	ООО «Р-СЕТЬ»	272 472,80		96 995,50	18,56
14	ООО «ОЭК»	263 686,73		88 841,18	17,09
15	ООО «ПСК»	249 520,41		112 231,18	28,03
16	ООО «ЦЕНТРОБЛЭНЕРГО»	245 555,25		36 344,50	9,40
17	ООО «ЦКЭНЕРГО»	242 152,53		104 085,01	23,55
18	ООО «Техпромэксперт»	232 690,12		59 386,93	15,25
19	ООО «Элмонт Энерго»	214 315,09		129 418,56	22,75
20	ООО «ЦЭК»	183 486,30		139 037,68	13,52

№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), необходимая валовая выручка которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Московской области	Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Московской области	Ученные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов)
		тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	млн. кВт ч
21	ООО «ВЕРТИКАЛЬ»	46 998,64	42,56	30 204,87	7,81
22	АО "ОЭЗ ТВТ "Дубна"	40 981,69		9 657,49	2,50
Всего		117 273 927,29	4 002 134,01	32 173 430,57	7 742,85

».

Приложение № 2
к распоряжению
Комитета по ценам и тарифам
Московской области
от 27.12.2024 № 359-Р

"Приложение № 1
к распоряжению
Комитета по ценам и тарифам
Московской области
от 18.12.2020 № 297-Р

Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых применяется метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, на 2021-2025 годы

№	Наименование сетевой организации	ИНН	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		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	ООО «Элмонт Энерго»	5018135551	2021	28,750	1	75	7,0196	0,72442	0,36191	1,0000
			2022	x	1	75	x	0,73528	0,36734	1,0000
			2023	x	1	75	x	0,74631	0,37285	1,0000
			2024	x	1	75	x	0,75751	0,37844	1,0000
			2025	x	1	75	6,2651	0,76887	0,38412	1,0000
2	ООО «Техпромэксперт»	7706760077	2021	27,790	1	75	2,5227	0,52518	0,08447	1,0000
			2022	x	1	75	x	0,53305	0,08574	1,0000
			2023	x	1	75	x	0,54105	0,08702	1,0000
			2024	x	1	75	x	0,54917	0,08833	1,0000
			2025	x	1	75	4,0942	0,55740	0,08965	1,0000

Приложение № 3
к распоряжению
Комитета по ценам и тарифам
Московской области
от 27.12.2024 № 359-Р г

*Приложение № 2
к распоряжению
Комитета по ценам и тарифам
Московской области
от 18.12.2020 № 297-Р

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2021-2025 годы для взаиморасчетов ПАО «Россети Московский регион» (плательщика) с территориальными сетевыми организациями на территории Московской области

№	Наименование сетевой организации (получателя)	ИВН	2021			2021			2022			2022			2023			2024			2024			2025			2025					
			1 полугодие			2 полугодие			1 полугодие			2 полугодие			1 полугодие			2 полугодие			1 полугодие			2 полугодие			1 полугодие			2 полугодие		
			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)		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	руб. / МВт*мес	руб. / МВт*ч	руб. / кВт*ч			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33			
1	ООО «Экомонт Энерджи»	8018135551	602 018,379	205,738	1,481	602 018,379	214,317	1,490	485 255,492	244,287	1,263	485 263,809	233,452	1,253	476 737,532	275,180	1,334	482 845,617	209,845	1,242	483 816,323	325,383	1,357	364 540,323	382,342	1,109	326 897,210	500,041	1,227			
2	ООО «Техпромэксперт»	7706760077	510 033,600	70,058	1,084	486 901,911	73,981	1,088	733 878,568	83,744	1,630	751 655,879	80,027	1,626	536 612,977	94,331	1,285	538 414,468	91,425	1,187	534 220,795	91,425	1,187	335 801,245	180,959	0,892	320 416,964	182,158	0,894			

Примечание:

*Налог на добавленную стоимость в индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии не включен и взимается с потребителя дополнительно.

Необходимая валовая выручка сетевых организаций на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годы
(без учета оплаты потерь)

№	Наименование сетевой организации	ИНН	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс.руб.
1	2	3	4	5
1	ООО «Элмонт Энерго»	5018135551	2021	103 972,67
			2022	105 698,72
			2023	111 693,14
			2024	118 100,60
			2025	214 315,09
2	ООО «Техпромэксперт»	7706760077	2021	66 958,42
			2022	98 235,19
			2023	251 603,07
			2024	308 660,60
			2025	232 690,12

Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых применяется метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, на 2022-2026 годы

№	Наименование сетевой организации	ИНН	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		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	ООО «ВЕРТИКАЛЬ»	7725696701	2022	42,162	1	75	9,4434	3,1659	0,6629	1,0000
			2023	x	1	75	x	2,8777	0,6248	1,0000
			2024	x	1	75	x	2,6158	0,5890	1,0000
			2025	x	1	75	3,1836	2,3777	0,5552	1,0000
			2026	x	1	75	x	2,1613	0,5233	1,0000
2	ООО «Р-СЕТЬ»	7724390189	2022	17,195	1	75	4,2141	0,0000	0,0000	1,0000
			2023	x	1	75	x	0,0000	0,0000	1,0000
			2024	x	1	75	x	0,0000	0,0000	1,0000
			2025	x	1	75	7,4958	0,0000	0,0000	1,0000
			2026	x	1	75	x	0,0000	0,0000	1,0000
3	ООО «ЦЭК»	7714426397	2022	55,801	1	75	13,0237	0,0614	0,0372	1,0000
			2023	x	1	75	x	0,0605	0,0366	1,0000
			2024	x	1	75	x	0,0595	0,0361	1,0000
			2025	x	1	75	6,8820	0,0587	0,0356	1,0000
			2026	x	1	75	x	0,0578	0,0350	1,0000
4	ООО «САМОЛЕТ-ПРОГРЕСС»	7731317983	2022	45,127	1	75	3,7104	2,6139	0,2427	1,0000
			2023	x	1	75	x	2,4926	0,2391	1,0000
			2024	x	1	75	x	2,3769	0,2355	1,0000
			2025	x	1	75	2,5699	2,2665	0,2320	1,0000
			2026	x	1	75	x	2,1613	0,2285	1,0000

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2022-2026 годы для взаиморасчетов ПАО «Россети Московский регион» (плательщик) с территориальными сетевыми организациями на территории Московской области

№	Наименование сетевой организации (оплучателя)	ИНН	2022									2023									2024									2025									2026								
			1 полугодие			2 полугодие			1 полугодие			2 полугодие			1 полугодие			2 полугодие			1 полугодие			2 полугодие			1 полугодие			2 полугодие																	
			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)		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*час	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч	руб./МВт*час	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч	руб./МВт*час	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч	руб./МВт*час	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч	руб./МВт*час	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч	руб./МВт*час	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч	руб./МВт*час	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч	руб./МВт*час	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч	руб./МВт*час	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч	руб./МВт*час	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч																		
1			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	30	31	32	33															
1	ООО «ВЕРТИКАЛЬ»	772606701	481 453,782	337,439	1,312	481 453,782	332,462	1,297	416 690,571	380,106	1,204	213 808,505	492,592	0,906	213 806,312	492,592	0,906	144 179,723	177,846	0,455	142 473,343	178,899	0,456	533 832,373	394,755	1,475	533 832,373	377,235	1,438																		
2	ООО «Р-СЕТЬ»	7724390189	477 515,818	142,360	0,962	477 566,733	136,041	0,956	532 789,060	160,360	1,072	529 131,668	411,814	1,316	529 131,668	411,814	1,316	701 371,254	421,040	1,723	704 955,180	506,091	1,808	525 858,563	166,541	1,069	525 914,632	159,149	1,062																		
3	ООО «ГЭС»	7714426397	508 187,479	484,530	1,573	508 186,583	463,025	1,551	309 144,786	545,798	1,208	302 581,124	784,250	1,432	302 581,124	784,250	1,432	478 817,955	605,850	1,631	478 817,955	948,012	1,973	634 827,213	566,287	1,926	634 826,094	541,153	1,901																		
4	ООО «САМОЛЕТ-ПРОГРЕСС»	7731317981	441 592,634	124,688	1,008	441 592,768	119,157	1,002	620 492,232	140,454	1,382	1 304 954,537	450,765	3,066	1 305 969,333	450,765	3,066	1 247 368,048	371,674	2,870	1 247 261,449	614,548	3,113	572 640,677	145,727	1,291	572 640,848	139,262	1,285																		

Примечание:

*Налог на добавленную стоимость в индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии не включен и выписывается потребителем дополнительно.

Необходимая валовая выручка сетевых организаций на долгосрочный период регулирования 2022-2026 годы
(без учета оплаты потерь)

№	Наименование сетевой организации	ИНН	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс.руб.
1	2	3	4	5
4	ООО «ВЕРТИКАЛЬ»	7725696701	2022	145 700,39
			2023	156 828,63
			2024	95 181,11
			2025	46 998,64
			2026	161 551,50
5	ООО «Р-СЕТЬ»	7724390189	2022	33 776,28
			2023	44 896,06
			2024	45 496,08
			2025	272 472,80
			2026	37 195,72
6	ООО «ЦЭК»	7714426397	2022	140 913,64
			2023	74 064,00
			2024	108 215,27
			2025	183 486,30
			2026	176 029,15
7	ООО «САМОЛЕТ-ПРОГРЕСС»	7731317983	2022	138 763,24
			2023	227 074,32
			2024	632 510,88
			2025	873 316,71
			2026	179 942,93

Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых применяется метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, на 2023-2027 годы

№	Наименование сетевой организации	ИНН	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		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	ПАО «РОССЕТИ МОСКОВСКИЙ РЕГИОН»	5036065113	2023	21 053,072	1	75	8,6929	0,3683	0,2804	1,1235
			2024	x	1	75	x	0,3628	0,2762	1,1066
			2025	x	1	75	x	0,3573	0,2720	1,0900
			2026	x	1	75	x	0,3520	0,2680	1,0737
			2027	x	1	75	x	0,3467	0,2639	1,0576
2	ООО «ОЭС»	7727691900	2023	92,648	1	75	4,8691	0,0000	0,0000	1,0000
			2024	x	1	75	x	0,0000	0,0000	1,0000
			2025	x	1	75	3,0205	0,0000	0,0000	1,0000
			2026	x	1	75	x	0,0000	0,0000	1,0000
			2027	x	1	75	x	0,0000	0,0000	1,0000
3	ООО «ЦКЭНЕРГО»	7703739091	2023	35,424	1	75	6,1935	0,0000	0,0000	1,0000
			2024	x	1	75	x	0,0000	0,0000	1,0000
			2025	x	1	75	6,3310	0,0000	0,0000	1,0000
			2026	x	1	75	x	0,0000	0,0000	1,0000
			2027	x	1	75	x	0,0000	0,0000	1,0000
4	АО «ОЭЗ ТВТ «Дубна»	5010034054	2023	15,367	1	75	2,2418	0,0000	0,0000	1,0000
			2024	x	1	75	x	0,0000	0,0000	1,0000
			2025	x	1	75	1,8211	0,0000	0,0000	1,0000
			2026	x	1	75	x	0,0000	0,0000	1,0000
			2027	x	1	75	x	0,0000	0,0000	1,0000

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2023-2027 годы для взаиморасчетов ПАО «Россети Московский регион» (плательщика) с территориальными сетевыми организациями на территории Московской области

№	Наименование сетевой организации (получателя)	ИНН	2023			2024			2024			2025			2025			2026			2026			2027			2027		
			Двухставный тариф		Одноставочный тариф	1 полугодие		Двухставный тариф	Одноставочный тариф	2 полугодие		1 полугодие		Двухставный тариф	Одноставочный тариф	2 полугодие		1 полугодие		Двухставный тариф	Одноставочный тариф	2 полугодие		1 полугодие		Двухставный тариф	Одноставочный тариф	2 полугодие	
			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	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33
1	ООО «ОЭС»	7727691900	941 263,353	186,563	1,564	528 557,887	191,825	1,255	528 542,490	191,825	1,255	819 173,702	246,829	1,901	827 845,580	312,199	1,966	976 833,633	201,318	1,625	1 062 155,116	219,228	1,784	1 062 155,116	219,228	1,784	1 014 583,853	217,182	1,688
2	ООО «ЦЭСНЕРГО»	7703738091	172 795,824	240,657	0,593	231 850,989	245,215	0,706	232 063,734	245,215	0,706	536 932,803	382,621	1,314	531 764,569	418,139	1,350	181 736,974	260,585	0,631	202 760,152	280,931	0,694	202 760,152	280,931	0,694	191 220,262	282,145	0,671
3	АО «ОЭС ТВТ «Цубина»	8010034054	764 727,978	90,131	1,966	793 158,926	87,479	2,096	790 700,738	87,510	2,096	203 573,908	129,462	0,660	203 572,329	121,173	0,652	777 886,454	97,853	2,006	804 107,362	104,673	2,077	804 107,362	104,673	2,077	791 560,100	106,155	2,047

Примечание:

*Налог на добавленную стоимость в индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии не включен и взимается с потребителя дополнительно.

Необходимая валовая выручка сетевых организаций на долгосрочный период регулирования 2023-2027 годы
(без учета оплаты потерь)

№	Наименование сетевой организации	ИНН	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс.руб.
1	2	3	4	5
1	ПАО «РОССЕТИ МОСКОВСКИЙ РЕГИОН»	5036065113	2023	61 632 122,71
			2024	66 163 247,78
			2025	85 980 283,15
			2026	66 216 169,64
			2027	67 883 408,42
2	ООО «ОЭС»	7727691900	2023	186 077,72
			2024	379 728,26
			2025	405 466,26
			2026	201 399,04
			2027	205 354,93
3	ООО «ЦКЭНЕРГО»	7703739091	2023	46 003,72
			2024	53 434,63
			2025	242 152,53
			2026	51 173,33
			2027	52 450,03
4	АО «ОЭЗ ТВТ «Дубна»	5010034054	2023	97 180,65
			2024	113 277,83
			2025	40 981,69
			2026	100 579,01
			2027	101 358,92

Приложение № 8
к распоряжению
Комитета по ценам и тарифам
Московской области
от 27.12.2024 № 359-Р

"Приложение № 3
к распоряжению
Комитета по ценам и тарифам
Московской области
от 25.11.2022 № 221-Р

Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых применяется метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, на 2023-2025 годы

№	Наименование сетевой организации	ИНН	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		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	ООО «ПСК»	9703026369	2023	30,960	1	75	6,2729	2,0970	0,7062	1,0000
			2024	x	1	75	x	2,0655	0,6956	1,0000
			2025	x	1	75	6,9978	2,0345	0,6852	1,0000
2	ООО «ТСОЭЛЕК»	5032328178	2023	20,297	1	75	6,0924	2,0970	0,7062	1,0000
			2024	x	1	75	x	2,0655	0,6956	1,0000
			2025	x	1	75	5,4032	2,0345	0,6852	1,0000

Приложение № 9
к распоряжению
Комитета по ценам и тарифам
Московской области
от 27.12.2024 № 359-Р

"Приложение № 4
к распоряжению
Комитета по ценам и тарифам
Московской области
от 25.11.2022 № 221-Р

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2023-2025 годы для взаиморасчетов ПАО «Россети Московский регион» (плательщик) с территориальными сетевыми организациями на территории Московской области

№	Наименование сетевой организации (получателя)	ИНН	2023			2024			2024			2025			2025		
						1 полугодие			2 полугодие			1 полугодие			2 полугодие		
			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)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		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	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	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1	ООО «ПСК»	9703026369	435 117,849	243,951	0,918	370 046,780	236,431	0,867	365 509,030	236,431	0,867	433 842,162	313,889	1,020	429 830,468	321,131	1,027
2	ООО «ТСОЭЛЕК»	5032328178	753 885,305	236,473	2,002	596 351,542	228,980	1,524	594 941,649	229,396	1,525	600 848,590	247,621	1,557	600 495,003	247,920	1,557

Примечание:

*Налог на добавленную стоимость в индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии не включен и взимается с потребителя дополнительно.

Необходимая валовая выручка сетевых организаций на долгосрочный период регулирования 2023-2025 годы
(без учета оплаты потерь)

№	Наименование сетевой организации	ИНН	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс.руб.
1	2	3	4	5
1	ООО «ПСК»	9703026369	2023	84 867,36
			2024	113 068,26
			2025	249 520,41
2	ООО «ТСОЭЛЕК»	5032328178	2023	29 787,36
			2024	171 822,16
			2025	276 995,02

Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых применяется метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, на 2024-2028 годы

№	Наименование сетевой организации	ИНН	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				
1	2	3	4	5	6	7	8	9		10		11
1	ООО «РЕГИОН ЭНЕРГО»	9725058029	2024	67,405	x	75	13,1644	BH	2,06552	BH	0,50011	1,0000
								CH1	2,06552	CH1	0,50011	
								CH2	2,06552	CH2	0,50011	
								HH	2,06552	HH	0,50011	
			2025	x	1	75	4,2975	BH	2,03453	BH	0,49261	1,0000
								CH1	2,03453	CH1	0,49261	
								CH2	2,03453	CH2	0,49261	
								HH	2,03453	HH	0,49261	
			2026	x	1	75	x	BH	2,00401	BH	0,48522	1,0000
								CH1	2,00401	CH1	0,48522	
								CH2	2,00401	CH2	0,48522	
								HH	2,00401	HH	0,48522	
			2027	x	1	75	x	BH	1,97395	BH	0,47794	1,0000
								CH1	1,97395	CH1	0,47794	
								CH2	1,97395	CH2	0,47794	
								HH	1,97395	HH	0,47794	
			2028	x	1	75	x	BH	1,94434	BH	0,47078	1,0000
								CH1	1,94434	CH1	0,47078	
								CH2	1,94434	CH2	0,47078	
								HH	1,94434	HH	0,47078	
2	ООО «ОЭК»	5024194788	2024	132,829	x	75	5,7356	BH	2,06552	BH	0,50011	1,0000
								CH1	2,06552	CH1	0,50011	
								CH2	0,01988	CH2	0,00462	
								HH	0,08353	HH	0,01183	
			2025	x	1	75	5,9379	BH	2,03453	BH	0,49261	1,0000
								CH1	2,03453	CH1	0,49261	
								CH2	0,01959	CH2	0,00456	
								HH	0,08227	HH	0,01165	
			2026	x	1	75	x	BH	2,00401	BH	0,48522	1,0000
								CH1	2,00401	CH1	0,48522	
								CH2	0,01929	CH2	0,00449	
								HH	0,08104	HH	0,01148	
			2027	x	1	75	x	BH	1,97395	BH	0,47794	1,0000
								CH1	1,97395	CH1	0,47794	
								CH2	0,01900	CH2	0,00442	
								HH	0,07982	HH	0,01131	
			2028	x	1	75	x	BH	1,94434	BH	0,47078	1,0000
								CH1	1,94434	CH1	0,47078	
								CH2	0,01872	CH2	0,00435	
								HH	0,07863	HH	0,01114	

№	Наименование сетевой организации	ИНН	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			
								час							
1	2	3	4	млн. руб.	%	%	%	9	10			11			
3	ООО «ЦЕНТРОБЛЭНЕРГО»	5032341757	2024	64,506	x	75	6,17	ВН	2,06552	ВН	0,69563	1,0000			
								СН1	2,06552	СН1	0,69563				
											СН2	2,06552	СН2	0,69563	
											НН	2,06552	НН	0,69563	
											ВН	2,03453	ВН	0,68519	1,0000
			2025	x	1	75	5,6381	СН1	2,03453	СН1	0,68519				
								СН2	2,03453	СН2	0,68519				
											НН	2,03453	НН	0,68519	
											ВН	2,00401	ВН	0,67491	1,0000
			2026	x	1	75	x	СН1	2,00401	СН1	0,67491				
								СН2	2,00401	СН2	0,67491				
											НН	2,00401	НН	0,67491	
											ВН	1,97395	ВН	0,66479	1,0000
			2027	x	1	75	x	СН1	1,97395	СН1	0,66479				
								СН2	1,97395	СН2	0,66479				
											НН	1,97395	НН	0,66479	
											ВН	1,94434	ВН	0,65482	1,0000
			2028	x	1	75	x	СН1	1,94434	СН1	0,65482				
								СН2	1,94434	СН2	0,65482				
											НН	1,94434	НН	0,65482	

Приложение № 11
к распоряжению
Комитета по ценам и тарифам
Московской области
от 27.12.2024 № 359-Р

Приложение № 2
к распоряжению
Комитета по ценам и тарифам
Московской области
от 20.12.2023 № 305-Р

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2024-2028 годы для владельцев ПАО «Россети Московский регион» (платящими с территориальными сетевыми организациями на территории Московской области)

№	Наименование сетевой организации (поставщика)	ИНН	2024		2024		2025		2025		2026		2026		2027		2027		2028		2028														
			1 полугодие		2 полугодие		1 полугодие		2 полугодие		1 полугодие		2 полугодие		1 полугодие		2 полугодие		1 полугодие		2 полугодие														
			Двухставный тариф		Одноставный тариф		Двухставный тариф		Одноставный тариф		Двухставный тариф		Одноставный тариф		Двухставный тариф		Одноставный тариф		Двухставный тариф		Одноставный тариф														
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату теплового гивческого расхода (потери)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату теплового гивческого расхода (потери)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату теплового гивческого расхода (потери)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату теплового гивческого расхода (потери)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату теплового гивческого расхода (потери)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату теплового гивческого расхода (потери)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату теплового гивческого расхода (потери)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату теплового гивческого расхода (потери)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату теплового гивческого расхода (потери)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату теплового гивческого расхода (потери)													
руб. / МВт*час	руб. / МВт*ч	руб. / кВт*ч	руб. / МВт*час	руб. / МВт*ч	руб. / кВт*ч	руб. / МВт*час	руб. / МВт*ч	руб. / кВт*ч	руб. / МВт*час	руб. / МВт*ч	руб. / кВт*ч	руб. / МВт*час	руб. / МВт*ч	руб. / кВт*ч	руб. / МВт*час	руб. / МВт*ч	руб. / кВт*ч	руб. / МВт*час	руб. / МВт*ч	руб. / кВт*ч	руб. / МВт*час	руб. / МВт*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	30	31	32	33			
1	ООО «РЕГИОН ЭНЕРДЬ»	9725058029	2 291 562,517	535,556	4,687	2 293 458,236	535,556	4,687	2 371 835,678	173,991	4,272	2 409 294,178	173,592	4,272	2 323 034,931	578,451	4,783	2 320 582,402	580,064	4,780	2 320 582,402	580,064	4,780	2 320 582,402	580,064	4,780	2 351 039,615	624,844	4,880	2 351 039,615	624,844	4,880	2 349 138,199	628,209	4,880
2	ООО «СЭЭС»	5024194788	469 690,914	267,992	1,184	471 384,405	267,992	1,184	565 550,119	353,416	1,499	566 947,609	418,448	1,564	570 434,461	289,571	1,401	494 087,386	290,153	1,251	494 087,386	290,153	1,251	494 087,386	290,153	1,251	596 786,827	312,904	1,475	596 786,827	312,904	1,475	518 192,605	314,130	1,322
3	ООО «ВЕНТРОК ЭНЕРДЬ»	503241757	1 261 908,885	231,836	2,697	1 261 935,493	232,779	2,698	812 883,986	242,307	1,880	792 008,229	242,580	1,881	1 362 551,516	250,773	2,912	1 293 178,198	251,783	2,778	1 293 178,198	251,783	2,778	1 293 178,198	251,783	2,778	1 402 055,543	271,258	3,010	1 402 055,543	271,258	3,010	1 326 203,816	272,274	2,863

Примечание:
Налог на добавленную стоимость в индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии не включен и выписывается потребителю дополнительно.

Приложение № 12
к распоряжению
Комитета по ценам и тарифам
Московской области
от 27.12.2024 № 359-Р

"Приложение № 3
к распоряжению
Комитета по ценам и тарифам
Московской области
от 20.12.2023 № 305-Р

Необходимая валовая выручка сетевых организаций на долгосрочный период регулирования 2024-2028 годы
(без учета оплаты потерь)

№	Наименование сетевой организации	ИНН	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс.руб.
1	2	3	4	5
1	ООО «РЕГИОН ЭНЕРГО»	9725058029	2024	371 580,68
			2025	794 333,04
			2026	376 165,62
			2027	378 431,06
			2028	380 763,55
2	ООО «ОЭК»	5024194788	2024	168 867,57
			2025	263 686,73
			2026	191 135,22
			2027	195 598,00
			2028	200 192,87
3	ООО «ЦЕНТРОБЛЭНЕРГО»	5032341757	2024	166 532,38
			2025	245 555,25
			2026	175 329,75
			2027	177 692,11
			2028	180 124,40

Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых применяется метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, на 2025-2029 годы

№	Наименование сетевой организации	ИНН	Год	Базовый уровень	Индекс эффективности	Коэффициент эластичности	Уровень потерь	Показатель средней		Показатель средней		Показатель уровня качества	
				подконтрольных расходов	подконтрольных расходов	подконтрольных расходов по	электрической энергии при	продолжительности	частоты прекращения	оказываемых услуг			
				млн. руб.	%	%	%	час	штук				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		11		
7	АО «МОСОБЛЭНЕРГО»	5032137342	2025	11 829,692	x	75	12,0304	ВН	2,91156	ВН	1,07667	1,0226	
								СН1	2,91156	СН1	1,07667		
								СН2	0,01988	СН2	0,00462		
								НН	0,11502	НН	0,10917		
			2026	x	1	75	x	x	ВН	2,86789	ВН	1,06052	1,0073
									СН1	2,86789	СН1	1,06052	
									СН2	0,01959	СН2	0,00456	
									НН	0,11330	НН	0,10753	
			2027	x	1	75	x	x	ВН	2,82487	ВН	1,04461	1,0000
									СН1	2,82487	СН1	1,04461	
									СН2	0,01929	СН2	0,00449	
									НН	0,11160	НН	0,10592	
			2028	x	1	75	x	x	ВН	2,78250	ВН	1,02894	1,0000
									СН1	2,78250	СН1	1,02894	
									СН2	0,01900	СН2	0,00442	
									НН	0,10993	НН	0,10433	
			2029	x	1	75	x	x	ВН	2,74076	ВН	1,01351	1,0000
									СН1	2,74076	СН1	1,01351	
									СН2	0,01872	СН2	0,00435	
									НН	0,10828	НН	0,10277	

Приложение № 14
к распоряжению
Комитета по ценам и тарифам
Московской области
от 27.12.2024 № 359-Р

"Приложение № 2
к распоряжению
Комитета по ценам и тарифам
Московской области
от 10.12.2024 № 272-Р

Необходимая валовая выручка сетевых организаций на долгосрочный период регулирования 2025-2029 годы
(без учета потерь)

№	Наименование сетевой организации	ИНН	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс.руб.
1	2	3	4	5
7	АО «МОСОБЛЭНЕРГО»	5032137342	2025	21 636 990,84
			2026	23 008 428,00
			2027	23 436 921,83
			2028	23 878 099,08
			2029	24 332 335,17

..

Приложение № 15
к распоряжению
Комитета по ценам и тарифам
Московской области
от 27.12.2024 № 359-Р

*Приложение № 3
к распоряжению
Комитета по ценам и тарифам
Московской области
от 10.12.2024 № 272-Р

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2025-2029 годы для потребителей ПАО «Россети Московский регион» (дальше) с территориальными сетевыми организациями на территории Московской области

№	Наименование сетевой организации (получателя)	ИНН	2025			2025			2026			2026			2027			2027			2028			2028			2029			2029		
			1 полугодие			2 полугодие			1 полугодие			2 полугодие			1 полугодие			2 полугодие			1 полугодие			2 полугодие			1 полугодие			2 полугодие		
			Двухставный тариф		Одноставный 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)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	
руб./ МВт*час	руб./ МВт*ч	руб./ кВт*ч	руб./ МВт*час	руб./ МВт*ч	руб./ кВт*ч	руб./ МВт*час	руб./ МВт*ч	руб./ кВт*ч	руб./ МВт*час	руб./ МВт*ч	руб./ кВт*ч	руб./ МВт*час	руб./ МВт*ч	руб./ кВт*ч	руб./ МВт*час	руб./ МВт*ч	руб./ кВт*ч	руб./ МВт*час	руб./ МВт*ч	руб./ кВт*ч	руб./ МВт*час	руб./ МВт*ч	руб./ кВт*ч	руб./ МВт*час	руб./ МВт*ч	руб./ кВт*ч	руб./ МВт*час	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	30	31	32	33
1	АО «МОСКОВЭНЕРГО»	5032137342	751972,391	548,739	1,955	766,713,810	706,968	2,113	766,713,810	706,968	2,113	852,088,758	894,609	2,182	852,088,758	894,609	2,182	793,353,363	763,518	2,221	793,353,363	763,518	2,221	886,752,090	644,304	2,294	886,752,090	644,304	2,294	821,450,487	824,609	2,336

Примечание:
Налог на добавленную стоимость в индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии не включен и взимается с потребителя дополнительно.