

**Информация о структуре и объемах затрат  
на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми  
организациями, регулирование деятельности которых осуществляется  
методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки**

Наименование организации: ПАО "Россети Центр" филиал "Курскэнерго"

ИНН: 6901067107

КПП: 463202002

Долгосрочный период регулирования: 2023 - 2027 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2024 год		Примечание <sup>3</sup>
			план <sup>1</sup>	факт <sup>2</sup>	
<b>I</b>	<b>Структура затрат</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>
1	Необходимая валовая выручка на содержание (далее - НВВ)	тыс. руб.	6 649 636	6 738 044	
1.1	Подконтрольные (операционные) расходы, включенные в НВВ	тыс. руб.	2 430 770	2 810 815	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	х	469 665	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	х	188 188	
1.1.1.2	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	201 719	
1.1.1.3	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	х	79 759	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		57 296	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	х	1 684 685	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	197 236	
1.1.3	Прочие операционные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	х	432 484	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	х	0	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	х	1 958	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) <sup>4</sup>	тыс. руб.	х	430 526	
	расходы на оплату работ (услуг) производственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам с организациями на проведение регламентных работ	тыс. руб.	х	0	
	расходы на оплату работ (услуг) непроизводственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам, заключенным с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных и иных услуг	тыс. руб.	х	135 869	
	отчисления на формирование резервов, предназначенных для обеспечения безопасности атомных электростанций на всех стадиях их жизненного цикла и развития, определяемые в установленном порядке	тыс. руб.	х	х	
	плата за нормативы допустимых выбросов и сбросов загрязняющих веществ в окружающую природную среду	тыс. руб.	х	1 939	
	плата за владение и (или) пользование имуществом	тыс. руб.	х	0	
	расходы на служебные командировки, включая оформление виз и уплату сборов	тыс. руб.	х	12 955	
	расходы на обучение персонала	тыс. руб.	х	5 963	
	расходы на страхование основных производственных фондов, относящихся к регулируемому виду деятельности, а также основного промышленного персонала, занятого в осуществлении регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	х	40 609	
	расходы на обеспечение безопасности электрических станций, электрических сетей и других объектов электроэнергетики в соответствии с законодательством РФ	тыс. руб.	х	8 834	
	иные расходы	тыс. руб.	х	224 355	
1.1.4.	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	х	0	
1.1.5.	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	х	223 981	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	3 933 424	3 927 229	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	1 848 123	1 711 956	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0	0	
1.2.3	Плата за аренду (лизинг) имущества	тыс. руб.	7 867	8 007	
1.2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	464 737	525 284	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	117 798	156 725	По факту приведена величина расходов на проценты по кредитным договорам
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	842 563	806 316	
	обесценение основных средств	тыс. руб.			
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.		175 711	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	127 413	-812 315	по факту приведена величина распределенного на филиал налога на прибыль текущего периода на услуги по передаче электроэнергии (с учетом ОНА, ОНО, иные аналогичные платежи), без учета по виду деятельности тех.присоединение.
1.2.9.	Прочие налоги	тыс. руб.	137 396	149 725	
1.2.10.	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение <sup>5</sup>	тыс. руб.	-10 202	0	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	шт.	Х	1 054	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2024 год		Примечание <sup>3</sup>
			план <sup>1</sup>	факт <sup>2</sup>	
1.2.11.	Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФСТ России, принятых по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения ФСТ России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания)	тыс. руб.	0	0	
1.2.12.	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	12 374	1 205 821	
	расходы на теплотенергию	тыс. руб.	9 308	7 897	
	расходы на водоснабжение и водоотведение	тыс. руб.	658	761	
	энергосервисные контракты	тыс. руб.	0	55 858	
	результаты деятельности прошлых периодов	тыс. руб.	0	-31 008	
	сальдо резерва по сомнительным долгам и резерва по судебным искам	тыс. руб.	0	73 907	
	списание ДЗ с бухгалтерского баланса, нереальной к взысканию	тыс. руб.	0	57	
	иные расходы	тыс. руб.	2 408	1 098 348	
1.3	Недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	285 442,15	0	
II	<b>Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.1.3.1)</b>	тыс. руб.	x	456 251	В ТБР ремонты в составе ФОТ не утверждались
III	<b>Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии</b>	тыс. руб.	1 442 795	1 325 335	
1.1	Объем технологических потерь	МВтч	441 432	371 800	
1.2	Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб. / МВтч	3,27	3,56	
IV	<b>Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями</b>	x			
1	Общее количество точек подключения на конец года	шт.	x	259 978	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	x	5 227	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	x	2 507	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН1	МВа	x	1 022	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	МВа	x	1 698	
2.4	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения НН	МВа	x	0	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	59 652	60 125	среднегодовое значение
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.	2 947	2 948	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН1	у.е.	3 591	3 637	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у.е.	19 296	19 527	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	33 818	34 013	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	77 475	77 737	среднегодовое значение
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	21 130	25 171	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН1	у.е.	25 423	25 120	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у.е.	30 922	27 445	
4.4	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения НН	у.е.	0	0	
5	Длина линий электропередач, всего	км	37 704	38 032	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	1 918	1920,77	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН1	км	2 840	2868,57	
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км	16 609	16725,72	
5.4	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	16 337	16516,72	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	0,92%	1,15%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	496 374	599 802	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	220 077	262 868	
8	Норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России <sup>5</sup>	%	11,69%	x	В соответствии с постановлением Комитета по тарифам и ценам Курской области от 19.12.2023 г. № 101

Примечание:

<sup>1</sup> В случае определения плановых значений показателей органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в столбце «план» указываются соответствующие значения. Плановые значения составляющих подконтрольных расходов раскрываются в отношении расходов, учтенных регулирующим органом на первый год долгосрочного периода регулирования.

<sup>2</sup> Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

<sup>3</sup> При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце «Примечание» указываются причины их возникновения.

<sup>4</sup> В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

<sup>5</sup> В соответствии с пунктом 4.2.14.8 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.

<sup>6</sup> Фактические затраты на выполнение льготного ТП отнесены на себестоимость по тех.присоединению и расходы капитального характера. ВД по факту деятельности составили 344 875 тыс.руб.

<sup>7</sup> НВВ на содержание приведена с учетом экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, учтенной в НВВ на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии