

**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 "Костромаэнерго"

ИНН: 6901067107

КПП: 440102001

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.	5 182 352	5 195 791,31	
1.1	Подконтрольные (операционные) расходы, включенные в НВВ	тыс. руб.	2 048 905	2 149 735	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	х	420 989	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	х	193 805	
1.1.1.2	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	108 047	
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	119 137	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	96 169	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	х	1 288 502	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	43 196	
1.1.3	Прочие операционные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	х	378 260	
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	244	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) <sup>4</sup>	тыс. руб.	х	378 017	
	расходы на оплату работ (услуг) производственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам с организациями на проведение регламентных работ	тыс. руб.	х	х	
	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	162 863	
	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	х	
	плата за владение и (или) пользование имуществом	тыс. руб.	х	х	
	расходы на служебные командировки, включая оформление виз и уплаты сборов	тыс. руб.	х	18 724	
	расходы на обучение персонала	тыс. руб.	х	8 974	
	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	18 884	
	расходы на обеспечение безопасности электрических станций, электрических сетей и других объектов электроэнергетики в соответствии с законодательством РФ	тыс. руб.	х	9 922	
	иные расходы	тыс. руб.	х	158 649	
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	61 984	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	3 433 384	3 046 056	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	1 305 245	1 290 093	
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.	13 711	15 638	по факту расходы определены с учетом изменения законодательства - применение с 01.01.2022 Федерального стандарта бухгалтерского учета ФСБУ 25/2018
1.2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	397 046	405 415	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	126 522	151 533	по факту приведена величина расходов на проценты по кредитным договорам
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	762 136	700 393	
	обесценение основных средств	тыс. руб.			
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	77 048	287 211	прибыль от передачи по факт источникам ИПР
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	134 433	160 299	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.	135 525	133 312	
1.2.10.	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение <sup>6</sup>	тыс. руб.	194 149	х	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	шт.	1 744	1 451	

№ 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 расшивкой)	тыс. руб.	0	-97 837	
	расходы на теплоэнергию	тыс. руб.	0	0	
	расходы на водоснабжение и водоотведение	тыс. руб.	0	0	
	энергосервисные контракты	тыс. руб.	0	19 193	
	результаты деятельности прошлых периодов	тыс. руб.	0	51 790	
	сальдо резерва по сомнительным долгам и резерва по судебным искам	тыс. руб.	0	21 101	
	списание ДЗ с бухгалтерского баланса, нереальной к взысканию	тыс. руб.	0	97	
	иные расходы	тыс. руб.	0	-190 019	
1.3	Недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-299 935,78	0	
II	<b>Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)</b>	тыс. руб.	x	247 413	
III	<b>Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии</b>	тыс. руб.	964 991	914 725	
1.1	Объем технологических потерь	МВтч	254 379	264 869	
1.2	Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб. / МВтч	3,79	3,45	
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	207 708	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	x	3 303	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	x	1 367	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН1	МВа	x	408	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	МВа	x	1 528	
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.	36 773	36 846	среднегодовое значение
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.	2 641	2 645	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН1	у.е.	2 946	2 971	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у.е.	14 972	14 977	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	16 214	16 252	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	58 530	58 852	среднегодовое значение
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	13 333	13 333	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН1	у.е.	12 861	12 870	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у.е.	32 336	32 649	
4.4	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения НН	у.е.	0	0	
5	Длина линий электропередач, всего	км	24 290	24 345	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	1 836	1 839	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН1	км	2 379	2 390	
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км	11 123	11 122	
5.4	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	8 952	8 995	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	7,2%	7,2%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	507 688	677 376	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	108 649	198 879	
8	Норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России <sup>5</sup>	%	9,88%	x	В соответствии с постановлением Департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28.11.2022 № 22/494

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 250 332 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