

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 "Воронежэнерго"  
ИНН: 6901067107  
КПП: 366302001  
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>	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание (далее - НВВ)	тыс. руб.	12 408 328	12 929 797,46	
1.1	Подконтрольные (операционные) расходы, включенные в НВВ	тыс. руб.	3 649 749	3 870 623,28	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	х	817 642,77	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	х	180 235,32	
1.1.1.2	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	419 727,69	
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	217 679,75	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		164 444,50	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	х	2 379 213,92	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х		
1.1.3	Прочие операционные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	х	582 164,05	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	х		
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	х	124,49	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) <sup>4</sup>	тыс. руб.	х	582 039,56	
	расходы на оплату работ (услуг) производственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам с организациями на проведение регламентных работ	тыс. руб.	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	233 194,91	
	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	25 160,62	
	плата за нормативы допустимых выбросов и сбросов загрязняющих веществ в окружающую природную среду	тыс. руб.	х		
	плата за владение и (или) пользование имуществом	тыс. руб.	х		
	расходы на служебные командировки, включая оформление виз и уплату сборов	тыс. руб.	х	46 045,84	
	расходы на обучение персонала	тыс. руб.	х	14 210,97	
	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	39 508,06	
	расходы на обеспечение безопасности электрических станций, электрических сетей и других объектов электроэнергетики в соответствии с законодательством РФ	тыс. руб.	х		
	иные расходы	тыс. руб.	х	223 919,16	
1.1.4.	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	х		
1.1.5.	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	х	91 602,55	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	8 270 225	9 059 174,18	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	3 534 373	3 555 058,62	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0		
1.2.3	Плата за аренду (лизинг) имущества	тыс. руб.	21 116	98 962,74	
1.2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	732 016	742 323,62	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	215 853	364 032,78	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	1 456 524	1 613 555,65	
	обесценение основных средств	тыс. руб.			
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	838 750	1 215 059,43	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	237 350	428 619,52	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.	288 217	332 594,48	
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.	96 346	х	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	шт.	1 738	1 721	
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	0,00	
1.2.12.	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	116 971	708 967,33	
	расходы на теплоснабжение	тыс. руб.	10 211	9 794,17	
	расходы на водоснабжение и водоотведение	тыс. руб.	0		

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2024 год		Примечание <sup>3</sup>
			план <sup>1</sup>	факт <sup>2</sup>	
	энергосервисные контракты	тыс. руб.	0	95 179,74	
	результаты деятельности прошлых периодов	тыс. руб.	0		
	сальдо резерва по сомнительным долгам и резерва по судебным искам	тыс. руб.	0		
	списание ДЗ с бухгалтерского баланса, нереальной к взысканию	тыс. руб.	0		
	иные расходы	тыс. руб.	106 760	603 993,42	
1.3	Недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	488 354,56	0,00	
<b>II</b>	<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	584 172,19	
<b>III</b>	<b>Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии</b>	тыс. руб.	2 978 568	2 859 246,37	
1.1	Объем технологических потерь	МВт·ч	774 590	770 183,74	
1.2	Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб. / МВт·ч	3,85	3,71	
<b>IV</b>	<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	565 386,00	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	x	7 222	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	x	4 033	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН1	МВа	x	1 162	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	МВа	x	2 027	
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.	77 006	76 579	среднегодовое значение
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.	5 094	5 094	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН1	у.е.	4 543	4 543	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у.е.	25 751	25 702	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	41 618	41 240	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	90 616	93 152	среднегодовое значение
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	17 230	26 019	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН1	у.е.	20 389	24 056	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у.е.	52 997	43 077	
4.4	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения НН	у.е.	0	0	
5	Длина линий электропередач, всего	км	52 211	52 380	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	3 061	3 060	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН1	км	3 542	3 542	
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км	21 452	21 794	
5.4	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	24 156	23 984	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	1,18%	1,00%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	1 015 016,587	1 610 366,546	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	378 066,434	421 130,579	
8	Норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России <sup>5</sup>	%	7,91%	x	В соответствии с приказом Департамента государственного регулирования тарифов Воронежской области от 28.11.2022 № 72/15

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 566176 тыс.руб.