

**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 "Тамбовэнерго"

ИНН: 6901067107

КПП: 682902001

Долгосрочный период регулирования: 2021-2025 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>	x	x	x	x
1	Необходимая валовая выручка на содержание (далее - НВВ)	тыс. руб.	4 816 330	4 906 804	
1.1	Подконтрольные (операционные) расходы, включенные в НВВ	тыс. руб.	1 830 209	1 776 592	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	x	330 663	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	x	166 418	
1.1.1.2	в том числе на ремонт	тыс. руб.	x	93 078	
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.	x	25 115	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		46 051	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	x	1 102 109	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	x	191 909	
1.1.3	Прочие операционные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	x	278 642	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	x	0	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	x	2	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) <sup>4</sup>	тыс. руб.	x	278 640	
	расходы на оплату работ (услуг) производственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам с организациями на проведение регламентных работ	тыс. руб.	x	x	
	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.	x	89 976	
	отчисления на формирование резервов, предназначенных для обеспечения безопасности атомных электростанций на всех стадиях их жизненного цикла и развития, определяемые в установленном порядке	тыс. руб.	x	x	
	плата за нормативы допустимых выбросов и сбросов загрязняющих веществ в окружающую природную среду	тыс. руб.	x	0	
	плата за владение и (или) пользование имуществом	тыс. руб.	x	x	
	расходы на служебные командировки, включая оформление виз и уплату сборов	тыс. руб.	x	6 063	
	расходы на обучение персонала	тыс. руб.	x	7 098	
	расходы на страхование основных производственных фондов, относящихся к регулируемому виду деятельности, а также основного промышленного персонала, занятого в осуществлении регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	x	17 806	
	расходы на обеспечение безопасности электрических станций, электрических сетей и других объектов электроэнергетики в соответствии с законодательством РФ	тыс. руб.	x	10 720	
	иные расходы	тыс. руб.	x	146 978	
1.1.4.	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	x	0	
1.1.5.	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	x	65 179	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	2 966 337	3 130 212	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	1 314 402	1 305 646	
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.	16 455	27 488	
1.2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	322 369	341 896	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	257 453	533 860	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	503 656	607 447	
	обесценение основных средств	тыс. руб.		-136 288	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.		240 068	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	103 486	-342 121	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.	87 520	87 439	
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.	81 240	X	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	шт.	1 065	869	
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	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2024 год		Примечание <sup>3</sup>
			план <sup>1</sup>	факт <sup>2</sup>	
1.2.12.	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	9 010	464 777	
	расходы на теплоэнергию	тыс. руб.	5 678	5 283	
	расходы на водоснабжение и водоотведение	тыс. руб.	0	0	
	энергосервисные контракты	тыс. руб.	0	0	
	результаты деятельности прошлых периодов	тыс. руб.	0	-21 555	
	сальдо резерва по сомнительным долгам и резерва по судебным искам	тыс. руб.	0	-22 467	
	списание ДЗ с бухгалтерского баланса, нереальной к взысканию	тыс. руб.	0	631	
	прибыль от деятельности по передаче электрической энергии сетевыми организациями	тыс. руб.		433 788	
	иные расходы	тыс. руб.	3 332	69 097	сальдо иных доходов/расходов
1.3	Недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	19 783,13	0	
II	<b>Справочно: расходы на ремонт, всего</b> (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.1.3.1)	тыс. руб.	x	331 038	
III	<b>Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии</b>	тыс. руб.	869 387	993 635	
1.1	Объем технологических потерь	МВтч	227 244	268 675	
1.2	Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб. / МВтч	3,83	3,70	
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	237 765	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	x	3 804	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	x	1 804	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН1	МВа	x	805	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	МВа	x	1 195	
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.	41 053	41 258	среднегодовое значение
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.	2 698	2 697	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН1	у.е.	3 773	3 767	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у.е.	14 265	14 377	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	20 316	20 417	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	53 581	54 307	среднегодовое значение
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	15 132	15 411	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН1	у.е.	20 092	20 094	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у.е.	18 357	18 802	план/факт указан без учета У.Е. по линейным разъединителям на ЛЭП
4.4	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения НН	у.е.	0		
5	Длина линий электропередач, всего	км	27 827	28 012	протяженность по среднегодовым величинам
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	1 866	1 866	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН1	км	3 023	3 018	
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км	12 242	12 328	
5.4	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	10 697	10 800	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	1,1%	1,2%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	1 068 433	1 044 091	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	847 807	799 738	
8	Норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России <sup>5</sup>	%	7,67%	x	В соответствии с приказом Управления по регулированию тарифов Тамбовской области от 25.12.2020 № 189-з

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 206 130 тыс.руб.