

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

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

ИНН: 6901067107

КПП: 760602001

Долгосрочный период регулирования: 2023 - 2027 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2024 год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	x	x	x	x
1	Необходимая валовая выручка на содержание (далее - НВВ)	тыс. руб.	8 315 005	8 634 381	
1.1	Подконтрольные (операционные) расходы, включенные в НВВ	тыс. руб.	2 576 658	2 998 752	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	x	437 652	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	x	180 676	
1.1.1.2	в том числе на ремонт	тыс. руб.	x	141 354	
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	115 623	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	x	115 623	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	x	1 842 574	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	x	61 423	
1.1.3	Прочие операционные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	x	564 099	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	x	76 836	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	x	849	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.	x	486 414	
	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	316 370	
	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	13 684	
	расходы на обучение персонала	тыс. руб.	x	15 466	
	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	41 294	
	расходы на обеспечение безопасности электрических станций, электрических сетей и других объектов электроэнергетики в соответствии с законодательством РФ	тыс. руб.	x	13 575	
	иные расходы	тыс. руб.	x	86 025	
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	154 426	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	5 983 577	7 100 309	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	2 477 969	2 478 925	
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.	47 069	51 293	
1.2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	567 323	580 773	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	423 879	996 793	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	1 123 278	1 371 509	
	обесценение основных средств	тыс. руб.		-181 245	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	274 731	259 249	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	124 807	611 160	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.	192 481	209 067	
1.2.10.	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение ⁵	тыс. руб.	153 346	x	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	шт.	3 884	1 780	

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.	88 654	722 784	
	расходы на теплоэнергию	тыс. руб.	16 948	15 661	
	расходы на водоснабжение и водоотведение	тыс. руб.	2 300	2 530	
	энергосервисные контракты	тыс. руб.	0	311 221	
	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.	69 405	393 373	
1.3	Недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-245 230	-1 464 679	в 2024 году учтены неденежные доходы в виде восстановления обесценения основных средств (ФСБУ 6/2020 "Основные средства") в сумме 1 464 679 тыс. руб.
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.1.3.1)	тыс. руб.	x	318 400	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	2 289 006	2 177 959	
1.1	Объем технологических потерь	МВтч	598 710	641 340	
1.2	Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб. / МВтч	3,82	3,40	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	x			
1	Общее количество точек подключения на конец года	шт.	x	268 635	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	x	5 364	
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	735	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	МВа	x	2 123	
2.4	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения НН	МВа	x	x	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	60 054	60 110	среднегодовое значение
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.	1 784	1 784	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН1	у.е.	2 603	2 603	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у.е.	23 803	23 891	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	31 864	31 833	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	80 635	80 943	среднегодовое значение
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	10 438	10 438	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН1	у.е.	11 245	11 253	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у.е.	58 952	59 252	
4.4	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения НН	у.е.	0	0	
5	Длина линий электропередач, всего	км	35 100	35 116	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	1 093	1 093	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН1	км	2 058	2 058	
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км	15 603	15 657	
5.4	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	16 346	16 309	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	0	0	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	775 333	737 839	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	481 300	512 913	
8	Норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵	%	0	x	В соответствии с приказом Департамента регулирования тарифов Ярославской области от 29.11.2022 № 368-эз/апр

Примечание:

¹ 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.

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

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

⁴ В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2005 № 824-П.

⁵ В соответствии с пунктом 4.2.14.8 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2005 № 824-П.

⁶ Фактические затраты на выполнение льготного ТП отнесены на себестоимость по тех.присоединению и расходы капитального характера. ВД по факту деятельности составили 295299 тыс.руб.

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