

**Раскрытие информации 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: **АО "Рязанская областная электросетевая компания"  
(АО "РОЭК")**  
ИНН: 6234073260  
КПП: 623401001  
Долгосрочный период регулирования: 2020-2024 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год		Примечание <sup>3</sup>
			план <sup>1</sup>	факт <sup>2</sup>	
	Структура затрат	Х			Х
<b>1</b>	<b>Необходимая валовая выручка на содержание сетей</b>	тыс. руб.	<b>773 435</b>	<b>815 081</b>	
<b>1.1</b>	<b>Подконтрольные расходы, всего</b>	тыс. руб.	<b>516 099</b>	<b>495 121</b>	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	н/д	129 878	
1.1.1.1	сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	н/д	48 324	
1.1.1.2	материалы на ремонт	тыс. руб.	н/д	30 604	
1.1.1.3	работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	н/д	50 950	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	н/д	38 642	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	322 698	310 180	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	н/д	н/д	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	н/д	49 872	
1.1.3.1	прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	н/д	13 071	
1.1.3.2	транспортные услуги	тыс. руб.	н/д		
1.1.3.3	прочие расходы (с расшифровкой) <sup>4</sup>	тыс. руб.	н/д	36 801	
	Услуги связи	тыс. руб.	н/д	1 928	
	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	н/д	729	
	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	н/д	2 313	
	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по ТБ	тыс. руб.	н/д	358	
	Расходы на страхование	тыс. руб.	н/д	555	
	Расходы на услуги коммунального хозяйства	тыс. руб.	н/д	597	
	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	н/д	522	
	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	н/д	83	
	Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	н/д	29 716	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	н/д	4 069	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	н/д	1 122	
<b>1.2</b>	<b>Неподконтрольные расходы, всего</b>	тыс. руб.	<b>222 097</b>	<b>302 616</b>	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	18 888	17 617	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс. руб.	19 581	29 841	Включение в тариф платы за аренду имущества не в соответствии со стоимостью действующих договоров
1.2.4	Страховые взносы	тыс. руб.	100 869	96 307	
1.2.5	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	Амортизация	тыс. руб.	33 590	89 371	Включение в тариф амортизации по максимальным срокам полезного использования. Введение ФСБУ 6/2020 "Основные средства".
1.2.7	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	12 390	9 557	
1.2.8	Налог на прибыль	тыс. руб.	4 220	12 895	
1.2.9	Прочие налоги	тыс. руб.	4 224	4 766	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	21 654	34 660	
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	1 393	1 071	Изменение критериев отнесения к льготным категориям (ПП от 27.12.2004 № 861 с изменениями от 01.07.2022)

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 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.	0	0	
	Энергия на хоз. нужды	тыс. руб.	6 682	7 602	В тарифном плане расходы утверждены от факта 2022 года без учета структурных изменений
	Интеллектуальные приборы учета	тыс. руб.	28 843	17 344	
	Прочие		0	0	
1.3	избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	6 396	X	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	н/д	69 246	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	214 514	186 623	Снижение потерь
	Справочно:				
1.1	Объем технологических потерь	МВт·ч	68 078	58 168	Снижение потерь
1.2	Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	3,15102	3,20834	
IV	при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	X	X	X	X
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	X	88 620	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВА	386	396	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций по уровням напряжения				
	ВН	МВА	0	0	
	СН1	МВА	20	20	
	СН2	МВА	366	376	
	НН	МВА	0		
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	6 169,83	6 250,20	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач по уровням напряжения				
	ВН	у. е.	0	0	
	СН1	у. е.	4,46	4,46	
	СН2	у. е.	1 543,87	1 569,02	
	НН	у. е.	4 621,50	4 676,72	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	13 344,94	13 576,39	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям по уровням напряжения				
	ВН	у. е.	0	0	
	СН1	у. е.	92,00	92,00	
	СН2	у. е.	9 944,20	10 122,90	
	НН	у. е.	0	0	
5	Длина линий электропередач, всего	км	3 309	3 361	
	в том числе длина линий электропередач по уровням напряжения				
5.1	ВН	км	0	0	
5.2	СН1	км	2,75	2,75	
5.3	СН2	км	786,82	798,65	
5.4	НН	км	2 519,17	2 560,09	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	14,3%	14,3%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	47 538	116 091	Объем строительства в целях тех. присоединения был больше запланированного
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	14 784	14 807	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России	%	13,74	X	X