

**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.	2020 год		Примечание <sup>3</sup>
			план <sup>1</sup>	факт <sup>2</sup>	
	Структура затрат	X	X	X	X
<b>1</b>	<b>Необходимая валовая выручка на содержание сетей</b>	тыс. руб.	<b>728 654</b>	<b>756 565</b>	
<b>1.1</b>	<b>Подконтрольные расходы, всего</b>	тыс. руб.	<b>516 301</b>	<b>540 091</b>	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	н/д	231 249	
1.1.1.1	сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	н/д	42 017	
1.1.1.2	материалы на ремонт	тыс. руб.	н/д	26 409	
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	162 823	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	н/д	153 169	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	322 824	273 017	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	н/д	10 905	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	н/д	33 748	
1.1.3.1	прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	н/д	13 578	
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	20 170	
	Услуги связи	тыс. руб.	н/д	1 917	
	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	н/д	622	
	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	н/д	1 943	
	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по ТБ	тыс. руб.	н/д	468	
	Расходы на страхование	тыс. руб.	н/д	837	
	Расходы на услуги коммунального хозяйства	тыс. руб.	н/д	711	
	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	н/д	689	
	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	н/д	57	
	Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	н/д	12 927	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	н/д	357	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	н/д	1 720	
<b>1.2</b>	<b>Неподконтрольные расходы, всего</b>	тыс. руб.	<b>213 798</b>	<b>216 474</b>	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	14 609	13 752	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0		
1.2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс. руб.	31 273	40 432	Включение в тариф платы за аренду имущества не в соответствии со стоимостью действующих договоров
1.2.4	Страховые взносы	тыс. руб.	98 139	83 347	
1.2.5	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0		
1.2.6	Амортизация	тыс. руб.	36 027	46 348	Включение в тариф амортизации по максимальным срокам полезного использования
1.2.7	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0	716	Не использована в качестве источника по ИПР 2020. Направлена на покрытие недостатка источников на инвестиции после выплаты дивидендов прошлых лет
1.2.8	Налог на прибыль	тыс. руб.	5 579	4 220	
1.2.9	Прочие налоги	тыс. руб.	3 869	3 823	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	16 369	16 369	
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	869	748	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 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.	7 933	6 135	Теплая зима, изменен. график работы в период пандемии, изменение в распределении затрат по видам деятельности
	Прочие	тыс. руб.	0	1 333	Интеллектуальные приборы учета
1.3	Недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-1 445	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	179 578	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	201 919	172 787	Снижение потерь
	Справочно:				
1.1	Объем технологических потерь	МВт·ч	68 928	57 813	Снижение потерь
1.2	Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,92942	2,98872	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые 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	86 481	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВА	378	381	
2.п	в том числе трансформаторная мощность подстанций по уровням напряжения				
	ВН	МВА	0	0	
	СН1	МВА	20	20	
	СН2	МВА	358	361	
	НН	МВА	0	0	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	6 156	6 131	
3.п	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач по уровням напряжения				
	ВН	у. е.	0	0	
	СН1	у. е.	4	4	
	СН2	у. е.	1 496	1 513	
	НН	у. е.	4 656	4 613	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	9 526	10 123	
4.п	в том числе количество условных единиц по подстанциям по уровням напряжения				
	ВН	у. е.	0	0	
	СН1	у. е.	101	92	
	СН2	у. е.	9 424	10 031	
	НН	у. е.	0		
5	Длина линий электропередач, всего	км	3 228	3 277	
	в том числе длина линий электропередач по уровням напряжения				
5.1	ВН	км	0	0	
5.2	СН1	км	3	2,8	
5.3	СН2	км	762	773,6	
5.4	НН	км	2 463	2 500,2	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	14,3%	14,2%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	38 886	73 677	Объем строительства в целях тех. присоединения был больше запланированного
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	2 859	4 071	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России <sup>5</sup>	%	13,74	X	X

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 неподконтрольных 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.