

**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.	2021 год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
	Структура затрат	Х	Х	Х	Х
1	Необходимая валовая выручка на содержание сетей	тыс. руб.	747 515	769 865	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	516 631	499 394	В целом по подконтрольным расходам отклонение составляет -4,34%. Экономия использована на компенсацию убытков по льготному технологическому присоединению 2021 года.
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	н/д	183 171	
1.1.1.1	сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	н/д	40 465	
1.1.1.2	материалы на ремонт	тыс. руб.	н/д	16 119	
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	126 588	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	н/д	115 251	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	323 031	268 894	
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	44 257	
1.1.3.1	прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	н/д	13 031	
1.1.3.2	транспортные услуги	тыс. руб.	н/д		
1.1.3.3	прочие расходы (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.	н/д	31 227	
	Услуги связи	тыс. руб.	н/д	1 653	
	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	н/д	371	
	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	н/д	1 904	
	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по ТБ	тыс. руб.	н/д	903	
	Расходы на страхование	тыс. руб.	н/д	837	
	Расходы на услуги коммунального хозяйства	тыс. руб.	н/д	709	
	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	н/д	666	
	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	н/д	114	
	Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	н/д	24 069	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	н/д	1 130	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	н/д	1 942	
1.2	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	221 580	270 470	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	15 241	14 588	
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.	23 628	34 449	Включение в тариф платы за аренду имущества не в соответствии со стоимостью действующих договоров
1.2.4	Страховые взносы	тыс. руб.	100 973	84 633	
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.	43 497	55 220	Включение в тариф амортизации по максимальным срокам полезного использования
1.2.7	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	6 542	10 978	4437 тыс. руб не использовано в качестве источника по ИПР 2021г. Направлена на покрытие недостатка источников на инвестиции после выплаты дивидендов прошлых лет
1.2.8	Налог на прибыль	тыс. руб.	6 436	8 625	
1.2.9	Прочие налоги	тыс. руб.	3 541	5 730	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2021 год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	16 340	16 340	
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	869	1 429	
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.	5 383	6 902	В тарифном плане расходы утверждены от факта 2019 года без учета структурных изменений
	Интеллектуальные приборы учета	тыс. руб.	0	6 659	
	Прочие		0	26 346	
1.3	Недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	9 304	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	131 370	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	206 420	193 259	Снижение потерь
	Справочно:				
1.1	Объем технологических потерь	МВт·ч	67 249	62 158	Снижение потерь
1.2	Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	3,06950	3,10915	
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	87 627	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВА	381	386	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций по уровням напряжения				
	ВН	МВА	0	0	
	СН1	МВА	20	20	
	СН2	МВА	361	366	
	НН	МВА	0	0	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	6 106	6 182	
3.n	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.	1 499	1 527	
	НН	у. е.	4 602	4 651	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	9 925	10 083	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям по уровням напряжения				
	ВН	у. е.	0	0	
	СН1	у. е.	92	92	
	СН2	у. е.	9 833	9 991	
	НН	у. е.	0	0	
5	Длина линий электропередач, всего	км	3 235	3 323	
	в том числе длина линий электропередач по уровням напряжения				
5.1	X	87 627	0	0	
5.2	381	386	3	2,8	
5.3			763	783,7	
5.4	0	0	2 469	2 536,4	
6	20	20	14,3%	14,1%	
7		366			Объем строительства в целях тех. присоединения был больше запланированного
	361		49 519	114 518	
7.1	0	0	12 471	5 367	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵	%	13,74	X	X