

**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:

ИНН:

КПП:

Долгосрочный период регулирования:

**АО "Рязанская областная электросетевая компания"  
(АО "РОЭК")**

6234073260

623401001

2015-2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018 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>615 536</b>	<b>654 499</b>	
<b>1.1</b>	<b>Подконтрольные расходы, всего</b>	тыс. руб.	<b>404 962</b>	<b>459 366</b>	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	99 422	150 000	
1.1.1.1	сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	44 098	50 812	
1.1.1.2	материалы на ремонт	тыс. руб.	35 627	49 478	
1.1.1.3	работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	19 698	49 711	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	16 644	43 269	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	268 155	268 761	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	14 711	16 387	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	34 655	38 036	
1.1.3.1	прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	11 792	15 698	
1.1.3.2	транспортные услуги	тыс. руб.	543	847	
1.1.3.3	прочие расходы (с расшифровкой) <sup>4</sup>	тыс. руб.	22 321	21 491	
	Услуги связи	тыс. руб.	1 679	1 925	
	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	1 059	1 380	
	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	2 025	2 644	
	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по ТБ	тыс. руб.	682	490	
	Расходы на страхование	тыс. руб.	875	1 456	
	Расходы на услуги коммунального хозяйства	тыс. руб.	372	435	
	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	188	140	
	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	1 183	1 001	
	Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	14 258	12 019	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	0	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	2 729	2 568	
<b>1.2</b>	<b>Неподконтрольные расходы, всего</b>	тыс. руб.	<b>205 400</b>	<b>195 118</b>	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	15 397	14 607	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0	0	
1.2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс. руб.	28 041	38 951	Включение в тариф платы за аренду имущества не в соответствии со стоимостью действующих договоров
1.2.4	Страховые взносы	тыс. руб.	81 519	84 862	
1.2.5	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0	0	
1.2.6	Амортизация	тыс. руб.	26 651	31 502	Увеличение амортизации, как источника инвестиций, привело к снижению прибыли в рамках выполнения утвержденной инвестиционной программы
1.2.7	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	18 138	10 065	
1.2.8	Налог на прибыль	тыс. руб.	9 701	6 285	
1.2.9	Прочие налоги	тыс. руб.	4 782	4 131	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	16 577	0	В соответствии с требованиями раздельного учета в отчетном периоде фактические расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения, на расходы по содержанию сетей не относятся
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	995	834	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018 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.	4 594	4 716	
	Прочие	тыс. руб.	0	15	
<b>1.3</b>	<b>Недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)</b>	тыс. руб.	5 175	X	
<b>II</b>	<b>Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)</b>	тыс. руб.	66 982	109 134	увеличение из экономии за счет снижения потерь
<b>III</b>	<b>Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии</b>	тыс. руб.	<b>207 066</b>	<b>174 838</b>	
	Справочно:				
1.1	Объем технологических потерь	МВт·ч	88 873	68 906	
1.2	Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,32991	2,53734	
<b>IV</b>	<b>Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями</b>	X	X	X	X
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	86 194	86 033	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВА	372	371	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций по уровням напряжения				
	ВН	МВА	0	0	
	СН1	МВА	20	20	
	СН2	МВА	352	351	
	НН	МВА	0	0	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	6 237	6 156	
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.	1 523	1 496	
	НН	у. е.	4 709	4 656	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	9 436	9 526	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям по уровням напряжения				
	ВН	у. е.	0	0	
	СН1	у. е.	106	101	
	СН2	у. е.	9 330	9 424	
	НН	у. е.	0	0	
5	Длина линий электропередач, всего	км	3 244	3 228	
	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	775	762,0	
5.4	НН	км	2 467	2 463,0	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	23,5%	23,8%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	39 986	31 780	Объем строительства в целях тех. присоединения был меньше запланированного
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	661	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России <sup>5</sup>	%	17,50	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.