Приложение 2
к приказу Федеральной службы по тарифам
от *24 октября 2014* г. *N 1831-э*

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: 2025-2029 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2025		Примечание[3]
			план[1]	факт[2]	
I	Структура затрат	X			
1	**Необходимая валовая выручка на содержание сетей**	тыс. руб.	1 273 516	1 314 198	
1.1	**Подконтрольные расходы, всего**	тыс. руб.	625 286	868 490	
1.1.1	Материальные затраты	тыс. руб.	45 678	209 211	
1.1.1.1	Сырье, материалы,запасные части, инструмент,топливо	тыс. руб.	23 354	101 663	
1.1.1.2	**на ремонт**	тыс. руб.		39 942	
1.1.1.3	Работы и услуги производственного характера(в т.ч. Услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	22 323	67 606	
1.1.1.3.1	**в том числе на ремонт**	тыс. руб.	15 000	26 638	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	549 500	543 166	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие расходы, всего, в т.ч:	тыс. руб.	15 302	88 870	
1.1.3.1	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс. руб.	4 055	17 508	
1.1.3.1.1	услуги связи	тыс. руб.	782	4 933	
1.1.3.1.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства (вкл. эл.энергию на хоз. нужды по нерегул. ценам)	тыс. руб.	698	3 782	
1.1.3.1.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	0	21	
1.1.3.1.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	208	504	В тарифе установлены на уровне системообразующей ТСО, что ниже сложившегося уровня за предыдущие годы. Поэтому по факту на оперционные расходы были направлены средства из экономии потерь
1.1.3.1.5	Транспортные услуги	тыс. руб.	222	0	
1.1.3.1.6	ремонт и обслуживание оргтехники	тыс. руб.	0	453	
1.1.3.1.7	Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	2 144	7 815	
1.1.3.2	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	76	407	
1.1.3.3	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	843	2 854	
1.1.3.4	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	1 083	4 172	
1.1.3.5	Расходы на страхование	тыс. руб.	150	399	
1.1.3.6	Другие прочие расходы	тыс. руб.	7 498	4 450	
1.1.3.7	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс. руб.	0	55 271	
1.1.3.8	Расходы на выполнение предусмотренных п.5 ст.37 ФЗ от 26 марта 2003 № 35-ФЗ "Об электроэнергетике" обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям (начиная с 20	тыс. руб.	0	0	
1.1.3.9	Электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	1 597	3 810	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционныхзаемных средств в составе подконтрольныхрасходов	тыс. руб.		1 323	
1.1.5	**Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов**	тыс. руб.	14 806	25 921	
1.1.5.1	**в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)**		13 806	15 453	
1.2	**Неподконтрольные расходы, всего**	тыс. руб.	378 729	445 708	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.			
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Страховые взносы	тыс. руб.	171 549	167 245	
1.2.4	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.5	Амортизация	тыс. руб.	82 773	167 070	Несоответствие правил расчета для тарифного регулирования требованиям ФСБУ 6/2020 "Основные средства". Единовременное списание остаточной стоимости нетделимых улучшений арендованных объектов при досрочном расторжении долгосрочных договоров аренды.
1.2.6	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	91 493	42 019	Уменьшение за счет сверхпланового начисления амортизациями
1.2.7	Налог на прибыль	ед.	27 858	53 971	
1.2.8	Прочие налоги	тыс. руб.	1 042	2 796	Налог на имущество - увеличение активов

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2025		Примечание[3]
			план[1]	факт[2]	
1.2.9	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0		Фактические затраты на выполнение льготного ТП отнесены на себестоимость по тех.присоединению (в рамках ведения раздельного учета по вмдам деятельности) и расходы капитального характера
1.2.9.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»				
1.2.10	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)				
1.2.11	Прочие неподконтрольные расходы (Энергия на хоз. нужды)		4 014	4 459	
1.3	Прочие	тыс. руб.	0	8 148	Изменение по прочим условным (оценочным) обязательствам
1.4	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	75 072	0	
1.5	**Недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (–)**	МВт·ч			
1.6	**Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг тыс.руб.**		10 770		
1.7	**Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии**		183 660		
II	**Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)**			66 580	
III	**Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии**	тыс. руб.	0	0	
1.1	Справочно:				
	Объем технологических потерь	Х	74 665	70 667	
1.2	Справочно:				
	Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб/тыс. кВт.ч	3	3 763	
IV	**Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями**				
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	Х	126 593	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВА	612,6	618,7	
	в том числе трансформаторная мощность подстанций по уровням напряжения	МВА			
2.1	ВН	МВА	66,3	66,3	
2.2	СН1	МВА	20,0	20,0	
2.3	СН2	МВА	526,3	532,4	
2.4	НН	МВА			
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, в	у. е.	8 055,2	8 179,9	Среднегодовые значения
	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач по уровням напряжения	у. е.			
3.1	ВН	у. е.	53,5	53,5	
3.2	СН1	у. е.	4,5	4,5	
3.3	СН2	у. е.	2 220,0	2 263,9	
3.4	НН	у. е.	5 777,2	5 858,1	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	13 739,4	14 212,6	Среднегодовые значения
	в том числе количество условных единиц по подстанциям по уровням напряжения	у. е.			
4.1	ВН	у. е.	293,2	293,2	
4.2	СН1	у. е.	92,0	92,0	
4.3	СН2	у. е.	13 354,2	13 827,4	
4.4	НН	у. е.			
5	Длина линий электропередач, всего	км	4 303,6	4 378,7	
	в том числе длина линий электропередач по уровням напряжения	км			
5.1	ВН	км	32,2	32,2	
5.2	СН1	км	2,8	2,8	
5.3	СН2	км	1 115,8	1 138,2	
5.4	НН	км	3 152,8	3 205,6	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	16,4	16,5	Среднегодовые значения
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	48 496	106 877	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	12 902	35 051	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России	%	10,99		