

**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 организац Общество с ограниченной ответственностью "РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ"

ИНН 2312178995

КПП 231201001

Долгосрочный период регулирова 2021 — 2025 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год		Примечание ⁵
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	232 262,08	329 858,83	По данному пункту отражена сумма расходов, комментарии даны по статьям с основными
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	90 942,66	101 737,93	См. примечания к подстатьям данной статьи
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	38 136,76	44 525,49	См. примечания к подстатьям данной статьи
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	6 795,32	5 364,30	Экономия на материалах за счет сокращения расходов по статьям затрат на материалы, ввиду производства большей части ремонтов подрядным способом
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	13 249,39	5 418,86	
1.1.1.3	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сети и распределительных устройств)	тыс. руб.	18 092,04	33 742,33	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	12 329,87	21 029,96	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	49 576,32	52 278,56	Превышение фактических расходов над плановыми обусловлено ростом численности персонала
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	3 101,90	4 612,07	См. примечания к подстатьям данной статьи
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	300,55	0,00	исходя из финансовых возможностей компании и поланных заявлений от персонала
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)⁴	тыс. руб.	2 801,36	4 612,07	Превышение фактических расходов над плановыми обусловлено ростом электросетевых объектов и ростом численности персонала
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	127,68	321,80	Значительный рост ввиду увеличения количества транзакций по банковским операциям
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	161 637,43	248 438,91	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	1 546,62	7 223,74	услуги по передаче электроэнергии оказаны в большем объеме ввиду увеличения приема электроэнергии в сеть и мощности
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0,00	34,93	в плане такие расходы не учтены, в факте отражены затраты на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	3 845,02	15 496,57	РЭК принимает в тарифе арендную плату ниже, чем предусмотрено договорами
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	15 071,20	15 149,64	см. примечание по стр. 1.1.2
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	68 746,15	124 231,64	Отклонение фактических значений показателей от плановых значений связано с ростом электросетевых активов, а так же не полным учетом
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	27 709,84	32 020,00	Фактический налог согласно формы 2 бухгалтерской отчетности организаций за 2022 год, отнесенный на деятельность по передаче электроэнергии и на технологическое присоединение, подлежащий компенсации в тарифе на передачу электроэнергии. Превышение
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	31 302,21	40 866,00	см. примечание стр. 1.2.6
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	13 416,38	13 416,38	Фактические расходы уточняются и будут заявлены в тариф на 2024 год в соответствии с методическими указаниями, утвержденными ФСТ РФ от 11.09.2014 г. N 215-э/1
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	x	1 174	
1.2.11	Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФСТ России, приняты по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решением ФСТ России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания)	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	0,00	0,00	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год		Примечание ⁵
			план ¹	факт ²	
1.3	недополученный по независимым причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-20 318,01	-20 318,01	XXX
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.			
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	56 244,5	41 692,1	отклонение за счет уменьшения фактического % потерь над плановым
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	15 370,00	11 321,69	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб./тыс. МВтч	3 659,4	3 682,5	
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.	не установлено	7 803	Увеличение натуральных (количественных) показателей связано с увеличением объемов электросетевого оборудования.
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	211,40	430,82	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	6,30	6,30	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН I	МВа	42,19	42,59	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН II	МВа	162,91	381,93	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	1 471,40	2 342,41	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у. е.	0,19	0,19	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН I	у. е.	201,37	204,41	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН II	у. е.	872,15	1 357,80	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у. е.	397,69	780,01	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	3 331,90	5 794,00	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у. е.	122,30	122,30	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН I	у. е.	439,90	460,90	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН II	у. е.	2 769,70	5 210,80	
5	Длина линий электропередач, всего	км	535,360	844,47	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	0,12	0,12	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН I	км	43,08	45,59	
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН II	км	266,57	408,13	
5.4	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	225,59	390,63	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	62,27	69,06	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0,00		уточняется
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,00		уточняется
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵	%	7,25	X	Расчетный норматив потерь, утвержденный Департаментом, исходя из приказа Минэнерго РФ от 26.09.2017 № 887

Примечание:

¹ 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 подконтрольных расходов раскрываются в отношении расходов, учтенных регулирующим органом на первый год долгосрочного периода регулирования.

² Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

³ При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

⁴ В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

⁵ В соответствии с пунктом 4.2.14.8. Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.

Таблица расшифровки п.1.1.3.3 "прочие подконтрольные расходы"

№ п/п	прочие расходы п.1.1.3.3	тыс. руб.	план	факт
			2 801,36	4 612,07
1	Услуги связи	тыс. руб.	351,68	285,89
2	Обслуживание оргтехники	тыс. руб.	412,79	79,33
3	Консультационные расходы	тыс. руб.	64,28	1 327,65
4	Юридические услуги, услуги нотариуса	тыс. руб.	52,12	2,65
5	Канцелярские товары	тыс. руб.	234,62	559,69
6	Почтово - телеграфные затраты	тыс. руб.	10,01	40,25
7	ЕИАС	тыс. руб.	39,31	0,00
8	Командировочные расходы	тыс. руб.	77,83	46,91
9	Информационно - вычислительное обслуживание	тыс. руб.	809,05	675,11
10	Затраты на обучение персонала	тыс. руб.	181,34	487,12
11	Услуги типографии, объявления в газете	тыс. руб.	0,00	302,51
12	Коммунальные услуги	тыс. руб.	269,89	0,00
13	Непредвиденные и представительские расходы	тыс. руб.	0,00	312,36
14	Охранные услуги помещений	тыс. руб.	0,00	0,00
15	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	17,10	0,00
16	Расходы на страхование	тыс. руб.	11,45	0,00
17	Прочее (мед.обслуживание, услуги курьеров и прочее)	тыс. руб.	269,89	176,75
18	Энергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	0,00	315,86