

**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: Общество с ограниченной ответственностью "РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ"

ИНН: 2312178995

КПП: 231201001

Долгосрочный период регулирования: 2016 — 2020 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019 год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	101 061,92	112 711,86	сумма расходов, комментарии даны по статьям с основными отклонениями
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	47 467,84	32 972,34	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	22 237,81	11 696,53	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	2 260,52	1 884,77	В основном экономия за счет прочих работ производственного характера, оказываемых сторонними организациями ввиду несвоевременной оплаты ПАО "Кубаньэнерго" за оказываемые ООО "РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ" услуги по передаче электроэнергии
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	3 203,48	564,50	
1.1.1.3	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	16 773,82	9 247,26	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	8 615,86	8 112,97	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	20 783,85	19 483,42	Экономия менее 15%
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	4 446,17	1 792,40	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	340,99	193,68	исходя из финансовых возможностей компании и поданных 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.	4 105,19	1 598,72	Вынужденная экономия затрат ввиду несвоевременной оплаты ПАО "Кубаньэнерго" за оказываемые ООО "РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ" услуги по передаче электроэнергии
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.			
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	40 302,20	66 447,64	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	0,00	347,63	услуги по передаче электроэнергии от ПАО "ФСК ЕЭС" в плане отсутствуют
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	173,22	3 148,19	в плане учтены расходы, понесенные, но не учтенные тарифом в предыдущие годы в размере 173,22 тыс. руб. Кроме того непосредственно в 2019 году затраты по данным расходам составили 2974,97 тыс. руб.
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	1 343,03	3 719,44	РЭК принимает в тарифе арендную плату ниже, чем предусмотрено договорами
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	6 318,29	5 624,17	см. примечание по стр. 1.1.3.3
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.	14 838,07	32 669,44	Отклонение фактических значений показателей от плановых значений связано с ростом электросетевых активов, а так же не полным учетом показателя в плане.
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	10 000,00	0,00	Отклонение фактического исполнения плана капитальных вложений за отчетный период связано с освоением инвестиций за счет роста кредиторской задолженности ввиду недостатка собственных средств
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	2 585,25	10 645,86	фактический налог согласно Налоговой декларации по налогу на прибыль организаций за 2019 год. Превышение относительно плана за счет деятельности по технологическому присоединению, подлежит компенсации в тарифе за передачу электроэнергии
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	5 044,34	10 190,92	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.			
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	0	518	Указано количество исполненных заявок по льготной цене
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.	0,00	0,00	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	0,00	102,00	Расходы на госрегистрацию имущества в Росреестре
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	13 291,88	13 291,88	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.	13 714,6	23 119,08	увеличение за счет повышения приема в сеть
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	4 372,00	7 269,14	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб./тыс. МВтч	3 136,9	3 180,4	
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	2 710	Увеличение натуральных (количественных) показателей связано с увеличением объемов электросетевого оборудования. Фактические значения показателей отличаются от значений показателей в Отчете о надежности и качестве обслуживания потребителей услуг (согласно приказа Минэнерго РФ №1256 от 29.11.2016), так как в Отчете о надежности и качестве обслуживания потребителей услуг отражено только то электросетевое имущество, точки приема и отпуска э/э по которому согласованы по состоянию на конец 2019 года с ПАО "Кубаньэнерго" и включены в договор оказания услуг по передаче электроэнергии. Фактические показатели условных единиц отражают объем сетей на конец 2019 года.
2	Трансформаторная мощность подстанций, все	МВа	63,18	108,03	
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	3,23	3,23	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН II	МВа	53,65	98,50	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	285,87	656,01	
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.	0,53	0,53	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН II	у. е.	207,56	569,90	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у. е.	77,59	85,40	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	1 404,00	2 094,40	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у. е.	150,30	150,30	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН I	у. е.	181,90	181,90	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН II	у. е.	1 071,80	1 762,20	
5	Длина линий электропередач, всего	км	112,150	220,98	
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	0,35	0,35	
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН II	км	70,94	174,57	
5.4	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	40,74	45,94	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	60,37	77,46	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0,00	172 730,84	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,00	172 730,84	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ¹	%	4,65	X	

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
			4 105,19	1 598,72
1	Услуги связи	тыс. руб.	292,51	174,52
2	Обслуживание оргтехники	тыс. руб.	466,63	33,70
3	Консультационные расходы	тыс. руб.	364,78	61,37
4	Юридические услуги, услуги нотариуса	тыс. руб.	0,00	480,69
5	Канцелярские товары	тыс. руб.	226,41	152,48
6	Почтово - телеграфные затраты	тыс. руб.	58,45	9,03
7	Услуги банка	тыс. руб.	261,97	85,08
8	ЕИАС	тыс. руб.	18,87	31,67
9	Командировочные расходы	тыс. руб.	440,25	161,06
10	Информационно - вычислительное обслуживание	тыс. руб.	1 034,65	147,25
11	Затраты на обучение персонала	тыс. руб.	409,12	115,87
12	Услуги типографии, объявления в газете	тыс. руб.	19,46	70,55
13	Коммунальные услуги	тыс. руб.	318,92	0,14
14	Непредвиденные и представительские расходы	тыс. руб.	0,00	19,16
15	Прочее (мед.обслуживание, услуги курьеров и прочее)	тыс. руб.	179,21	56,16
16	Энергия на хозяйды	тыс. руб.	13,96	0,00

Таблица расшифровки п.1.2.12 "прочие неподконтрольные расходы"

№ п/п	прочие неподконтрольные расходы п.1.2.12	тыс. руб.	план	факт
			0	102,00
1	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0,00	102,00