

**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 <sup>3</sup>
			план <sup>1</sup>	факт <sup>2</sup>	
I	Структура затрат	Х	Х	Х	Х
1	<b>Необходимая валовая выручка на содержание</b>	тыс. руб.	<b>101 061,92</b>	<b>111 291,46</b>	сумма расходов, комментарии даны по статьям с основными отклонениями
1.1	<b>Подконтрольные расходы, всего</b>	тыс. руб.	<b>47 467,84</b>	<b>32 419,05</b>	
1.1.1	<b>Материальные расходы, всего</b>	тыс. руб.	<b>22 237,81</b>	<b>11 635,12</b>	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	2 260,52	1 840,70	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	559,05	
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	9 235,37	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	8 615,86	8 101,44	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	20 783,85	19 049,09	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	<b>Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)</b>	тыс. руб.	<b>4 446,17</b>	<b>1 734,84</b>	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	340,99	184,98	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	<b>в том числе прочие расходы (с расшифровкой)<sup>4</sup></b>	тыс. руб.	<b>4 105,19</b>	<b>1 549,86</b>	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	<b>Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего</b>	тыс. руб.	<b>40 302,20</b>	<b>65 580,53</b>	
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	2 974,97	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	3 599,79	РЭК принимает в тарифе арендную плату ниже, чем предусмотрено договорами
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	6 318,29	5 505,63	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	32 668,18	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	10 459,39	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	9 922,95	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	<b>прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)</b>	тыс. руб.	<b>0,00</b>	<b>102,00</b>	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	<p>Увеличение натуральных (количественных) показателей связано с увеличением объемов электросетевого оборудования.</p> <p>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.</p>	
2	<b>Трансформаторная мощность подстанций, все</b>	<b>МВа</b>	<b>63,18</b>	<b>108,03</b>		
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	<b>Количество условных единиц по линиям электропередач, всего</b>	<b>у. е.</b>	<b>285,87</b>	<b>656,01</b>		
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	<b>Количество условных единиц по подстанциям, всего</b>	<b>у. е.</b>	<b>1 404,00</b>	<b>2 094,40</b>		
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	<b>Длина линий электропередач, всего</b>	<b>км</b>	<b>112,150</b>	<b>220,98</b>		
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	<b>Доля кабельных линий электропередач</b>	<b>%</b>	<b>60,37</b>	<b>77,46</b>		
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 <sup>5</sup>	%	4,65	X		Расчетный норматив потерь, утвержденный РЭК, исходя из приказа Минэнерго РФ от 30.09.2014 № 674

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 подконтрольных 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.

Таблица расшифровки п.1.1.3.3 "прочие подконтрольные расходы"

№ п/п	прочие расходы п.1.1.3.3	тыс. руб.	план	факт
			<b>4 105,19</b>	<b>1 549,86</b>
1	Услуги связи	тыс. руб.	292,51	166,68
2	Обслуживание оргтехники	тыс. руб.	466,63	32,18
3	Консультационные расходы	тыс. руб.	364,78	58,61
4	Юридические услуги, услуги нотариуса	тыс. руб.	0,00	480,33
5	Канцелярские товары	тыс. руб.	226,41	145,63
6	Почтово - телеграфные затраты	тыс. руб.	58,45	8,62
7	Услуги банка	тыс. руб.	261,97	81,26
8	ЕИАС	тыс. руб.	18,87	30,25
9	Командировочные расходы	тыс. руб.	440,25	153,96
10	Информационно - вычислительное обслуживание	тыс. руб.	1 034,65	140,63
11	Затраты на обучение персонала	тыс. руб.	409,12	111,57
12	Услуги типографии, объявления в газете	тыс. руб.	19,46	67,39
13	Коммунальные услуги	тыс. руб.	318,92	0,13
14	Непредвиденные и представительские расходы	тыс. руб.	0,00	18,41
15	Прочее (мед.обслуживание, услуги курьеров и прочее)	тыс. руб.	179,21	54,21
16	Энергия на хозяйственные нужды	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