

**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.	2017 год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	71 420,88	59 635,22	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	31 723,08	13 637,57	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	14 861,80	4 366,41	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	1 510,73	370,84	Снижение ремонтов хозспособом и ФОТ вызвано недостаточной численностью персонала, что в свою очередь обусловлено неплатежами ПАО "Кубаньэнерго" за оказываемые ООО "РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ" услуги по передаче электроэнергии.
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	2 140,92	1 644,23	
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.	11 210,15	2 351,34	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	5 758,08	1 977,80	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	13 890,11	8 548,87	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	2 971,18	722,29	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	227,89	53,20	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.	2 743,29	669,09	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.	0,00	0,00	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	35 776,09	42 075,94	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	0,00	947,28	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0,00	173,22	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	2 828,10	2 390,72	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	4 222,59	2 343,30	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.	18 000,00	19 900,47	Отклонение фактических значений показателей от плановых значений связано с ростом электросетевых активов
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	7 302,95	0,00	Отклонение фактического исполнения плана капитальных вложений за отчетный период связано с освоением инвестиций за счет амортизации
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	1 882,71	11 952,97	фактический налог согласно Налоговой декларации по налогу на прибыль организаций за 2017 год. Превышение относительно плана за счет деятельности по технологическому присоединению
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	1 539,74	4 365,32	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.	0,00	0,00	Расходы уточняются
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	0	131	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	2,67	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	3 921,71	3 921,71	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 (потеря) электроэнергии	тыс. руб.	7 245,5	6 019,75	увеличение за счет повышения приема в сеть
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	2 755,00	3 119,90	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб./тыс. МВтч	2 630,0	1 929,5	
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	939	Увеличение натуральных (количественных) показателей связано с увеличением объемов электросетевого оборудования, снижение объема УЕ связано с включением в план 2017 года строящихся объектов. 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 2017 года с ПАО "Кубаньэнерго" и включены в договор оказания услуг по передаче электроэнергии
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	35,18	57,29	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	6,30	6,33	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН I	МВа	3,23	3,29	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН II	МВа	25,65	47,68	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	1 057,97	173,71	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у. е.		0,19	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН I	у. е.		0,53	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН II	у. е.		114,90	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у. е.		58,10	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.		1 062,20	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у. е.		150,30	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН I	у. е.		181,90	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН II	у. е.		730,00	
5	Длина линий электропередач, всего	км		72,349	
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	47,72	43,78	
5.4	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	24,16	28,91	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	57,41	54,94	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0,00	показатель уточняется	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,00	показатель уточняется	
8	норматив технологического расхода (потеря) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵	%		X	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
			2 743,29	669,09
1	Услуги связи	тыс. руб.	195,49	33,00
2	Обслуживание оргтехники	тыс. руб.	311,85	19,40
3	Консультационные расходы	тыс. руб.	243,79	186,00
4	Юридические услуги, услуги нотариуса	тыс. руб.	0,00	4,10
5	Канцелярские товары	тыс. руб.	151,32	35,96
6	Почтово - телеграфные затраты	тыс. руб.	39,06	0,00
7	Услуги банка	тыс. руб.	175,08	49,24
8	ЕИАС	тыс. руб.	12,61	19,89
9	Командировочные расходы	тыс. руб.	294,22	101,89
10	Информационно - вычислительное обслуживание	тыс. руб.	691,47	47,90
11	Затраты на обучение персонала	тыс. руб.	273,42	124,90
12	Услуги типографии, объявления в газете	тыс. руб.	13,00	0,00
13	Коммунальные услуги	тыс. руб.	213,14	16,79
14	Непредвиденные и представительские расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
15	Прочее (услуги курьеров, доставка воды и прочее)	тыс. руб.	119,51	30,02
16	Энергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	9,33	0

Таблица расшифровки п.1.2.12 "прочие неподконтрольные расходы"

№ п/п	прочие неподконтрольные расходы п.1.2.12	тыс. руб.	план	факт
			0	2,67
1	Экологические платежи	тыс. руб.	0,00	2,67