

**Форма раскрытия 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: ГУП СК "Ставрополькоммунэлектро"

ИНН: 2632047085

КПП: 263501001

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 год		Примечание
			план	факт	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.		34 833,4	Примечание 1
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.		14 668,5	Примечание 1
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.		573,4	Примечание 1
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.		271,9	Примечание 1
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.		179,2	Примечание 1
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.		122,3	Примечание 1
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.		11 594,5	Примечание 1
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		7 188,6	Примечание 1
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.		1 632,9	Примечание 1
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.		20,0	Примечание 1
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.		1 612,9	Примечание 1
	- канцелярские, хозяйственные расходы	тыс. руб.		56,0	Примечание 1
	- услуги связи	тыс. руб.		241,6	Примечание 1
	- коммунальные услуги (с учетом электроэнергии на хозяйственные нужды)	тыс. руб.		1 069,0	Примечание 1
	- информационное и программное обеспечение	тыс. руб.		122,2	Примечание 1
	- обслуживание оргтехники	тыс. руб.		25,7	Примечание 1
	- расходы на подготовку кадров	тыс. руб.			
	- расходы на обеспечение безопасных условий труда	тыс. руб.			
	- расходы на страхование	тыс. руб.		48,5	Примечание 1
	- прочие расходы	тыс. руб.		49,9	Примечание 1
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.		867,7	Примечание 1
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.		20 164,9	Примечание 1
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	Плата за аренду имущества	тыс. руб.			
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.		3 520,2	Примечание 1
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.		16 514,8	Примечание 1
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.		2 207,7	Примечание 1
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.		2 253,2	Примечание 1
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.			
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.			
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.		-4 331,0	Примечание 1
а	безводные	тыс. руб.		150,9	
б	плата за владение и пользование краевым имуществом за 2020г.	тыс. руб.		382,7	
в	Плата за владение и пользование краевым имуществом. Возврат отчислений за 2019г. в соответствии с постановлением Правительства СК от 14.05.2020г. № 255-п	тыс. руб.		-4 864,7	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 год		Примечание
			план	факт	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.			
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.		7 367,8	Примечание 1
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.		27 897,3	Примечание 1
III.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч		9 573,2	Примечание 1
III.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.		0,003	Примечание 1
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х		х	х
V	Общее количество точек подключения на конец года	шт.			Примечание 1
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа			Примечание 1
2.1.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВа			
2.2.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН I уровне напряжения	МВа			
2.3.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН II уровне напряжения	МВа			
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.			Примечание 1
3.1.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у.е.			
3.2.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН I уровне напряжения	у.е.			
3.3.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН II уровне напряжения	у.е.			
3.4.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.			
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.			Примечание 1
4.1.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.			
4.2.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН I уровне напряжения	у.е.			
4.3.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН II уровне напряжения	у.е.			
4.4.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на НН уровне напряжения	у.е.			
5	Длина линий электропередач, всего	км			Примечание 1
5.1.	в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км			
5.2.	в том числе длина линий электропередач на СН I уровне напряжения	км			
5.3.	в том числе длина линий электропередач на СН II уровне напряжения	км			
5.4.	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км			
6	Доля кабельных линий электропередач	%			
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.			Примечание 1
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.			
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России (протокол заседания правления РТК СК № 60 от 26.12.2018г)	%		х	Примечание 1

Примечания:

- 1 В соответствии с распоряжением Правительства Ставропольского края от 20.09.2019г. № 408-рп «О реорганизации государственного унитарного предприятия Ставропольского края «Ставрополькоммуэллектро» предприятие реорганизовано в форме выделения из его состава ГУП СК «Ставэлэктросеть» (дата регистрации, внесение в ЕГРЮЛ 17 января 2020г.)