

**Раскрытие информации о структуре и объемах затрат
на оказание услуг по передаче электрической энергии
сетевыми организациями, регулирование деятельности которых
осуществляется методом экономически
обоснованных расходов (затрат)**

Наименование организации ООО «Устра»

ИНН: 2130036788

КПП: 213001001

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	6 194,68	0	
1.1	Себестоимость, всего	тыс. руб.	6252,52	0	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	363,25	0	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	71,71	0	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	145,75		
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.	145,79	0	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда и отчисления на социальные нужды, всего	тыс. руб.	2815,19	0	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Амортизационные отчисления	тыс. руб.	2089,01		
1.1.4	Прочие расходы	тыс. руб.	985,07	0	
1.1.4.1	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	0,00	0	
1.1.4.2	налоги, пошлины и сборы	тыс. руб.	667,56		
1.1.4.3	Расходы на обслуживание операционных заемных средств	тыс. руб.			
1.1.4.4	расходы на возврат и обслуживание заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.1.4.5	прочие расходы (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.	317,51	0	
1.2	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	0		
1.2.1	Налог на прибыль	тыс. руб.			
1.2.2	Чистая прибыль, всего	тыс. руб.	0		
1.2.2.1	в том числе прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	тыс. руб.			
1.2.2.2	в том числе прибыль на возврат инвестиционных кредитов	тыс. руб.			
1.2.2.3	в том числе дивиденды по акциям	тыс. руб.			
1.2.2.4	в том числе прочие расходы из прибыли (с расшифровкой)	тыс. руб.			
1.3	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.4	Недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-57,84		
1.4.1	в том числе расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое	тыс. руб.	21,24		

	присоединение				
1.4.1.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.			
1.5	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.			
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	145,75		
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	1723,05	0	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	0,4784	0	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.		0	
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.	148	0	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВА	20,25	0	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН1 уровне напряжения	МВа	0,0	0	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа	20,25	0	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего, в том числе:	у. е.	49,06	0	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН1 уровне напряжения	у. е.	0	0	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у. е.	33,68	0	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у. е.	15,38	0	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего, в том числе:	у. е.	344,3	0	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям, на СН1 уровне напряжения	у. е.	0,0	0	
4.2	Количество условных единиц по подстанциям, на СН2 уровне напряжения	у. е.	344,3	0	
5	Длина линий электропередач, всего, в том числе:	км	45,498	0	
5.1	в том числе длина линий электропередач на СН1 уровне напряжения	км	0	0	
5.2	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	32,633	0	
5.3	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	12,865	0	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	85,69	0	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.		0	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		0	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵	%	10,4	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.

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, за исключением подпунктов 1.1.4.1—1.1.4.4.

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.