

**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: ООО "Устра"

ИНН: 2130036788

КПП: 213001001

Долгосрочный период регулирования: 2016 - 2018 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2017		Примечание***
			план *	факт **	
<b>I</b>	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	5 708,80	11 177,47	Увеличение сетей
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	2 104,37	4 754,01	Увеличение сетей
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	235,83	320,34	Увеличение сетей
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	124,59	51,57	Увеличение сетей
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	111,24	134,37	
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.		134,40	Затраты на новое строительство
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	1 555,09	1 725,08	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	313,45	2 708,59	Новое строительство
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.			
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.			
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	3 604,43	6 423,46	Новое строительство
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.			
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.			
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	485,19	739,44	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	28,82	4,82	Банковские услуги
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	2 803,84	4 595,36	Новое строительство
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.			
1.2.9	налог на землю	тыс. руб.	142,76	142,32	
1.2.10	налог на имущество	тыс. руб.	143,82	941,52	Увеличение имущества
1.2.11	прочие налоги	тыс. руб.			
1.2.12	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.			

1.2.12.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	4,00	3,00	
1.2.13	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.			
1.2.14	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.			
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.			
<b>II</b>	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	111,24	134,37	
<b>III</b>	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	1 015,66	752,03	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	0,43	0,31	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,37	2,43	
<b>IV</b>	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	х
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.		129,00	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВА	14,25	14,25	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 (10/0,4 кВ) уровне	МВА	14,25	14,25	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	76,05	132,68	Новое строительство
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	51,43	100,92	Новое строительство
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	24,62	31,76	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	271,80	297,50	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.	271,80	297,50	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на НН уровне напряжения	у.е.	0,00	0,00	
5	Длина линий электропередач, всего	км	0,00	44,80	
5.1	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км		32,63	
5.2	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км		12,17	
5.3	Длина кабельных линий электропередач, всего	км		38,29	
6	Доля кабельных линий электропередач	%		85,46	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.		34 386,79	

7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		0,00	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	6,12	x	x
9	Фактически полученная выручка от оказания услуг по передаче электрической энергии	тыс. руб.	x		x

Примечание:

\_\_\_\_\_ 'ООО "Устра" как электросетевая компания начало осуществлять свою деятельность с 11 марта 2015 г.

\_\_\_\_\_ \* \_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.

\_\_\_\_\_ \*\* \_Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

\_\_\_\_\_ \*\*\* \_При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

\_\_\_\_\_ \*\*\*\* \_В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178.

\_\_\_\_\_ \*\*\*\*\* \_В соответствии с пунктом 4.2.14.8 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.