

**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 "Электросети"

ИНН: 5256113940

КПП: 525601001

Долгосрочный период регулирования: 2017 - 2021 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	318 751,68	262 203,41	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	256 639,00	181 129,86	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	165 410,89	135 736,69	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	4 844,76	3 578,49	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	4 844,76	3 578,49	
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.	160 566,12	132 158,20	В связи с ростом текущих расходов по обслуживанию и содержанию электросетевого хозяйства
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	88 449,00	80 836,82	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	39 677,02	38 887,24	В связи с экономией фонда оплаты труда
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	39 677,02	38 887,24	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	51 551,08	6 505,94	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	200,98	465,19	Социальная защита персонала
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	3 231,69	703,73	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	48 118,42	5 337,02	Увеличение расходов на поддержание надежности работы эл.сетей
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	62 112,69	81 073,55	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	5 104,10	6 723,07	Затраты на аренду электросетевого хозяйства превышают сумму амортизации и налога на имущество арендуемых средств
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	12 993,12	11 685,75	В связи с экономией фонда оплаты труда
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	5 342,06	10 045,38	Ввод основных средств, различие в методах списания основных средств
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	30 000,00	39 723,69	Погашение долговых обязательств
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	7 550,25	9 930,92	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	1 123,17	2 096,21	Изменение ставки налога на имущество
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.		11	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.		868,52	Начисление процентов по займам

II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.1.3.1)	тыс. руб.	132 970,79	123 302,54	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	17 555,04	15 872,02	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	6,567	6,022	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2 970,41	2 635,67	
IV	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.		1 805	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа		75,76	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа		75,76	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.		797,64	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.		660,49	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.		137,15	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.		1938,5	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.		1938,5	
5	Длина линий электропередач, всего	км		257,48	
5.1	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км		196,06	
5.2	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км		61,42	
6	Доля кабельных линий электропередач	%		82,9	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.		35 398,20	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		1 087,10	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	1,37	х	х

Примечание:

Фактические данные приведены по состоянию на 12.02.2019г.

Плановые значения подконтрольных расходов раскрываются в отношении расходов, учтенных органом регулирования тарифов.

Фактические значения показателей указываются в соответствии с бухгалтерской отчетностью и отдельным учетом затрат.

Причины отклонений указываются в отношении показателей, по которым отклонение составило более 15%.