

**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 «Электрические сети» г. Уфа

ИНН: 0274165639

КПП: 027401001

Долгосрочный период регулирования: 2017 - 2021 гг.

N п/п	Показатель	Ед. изм.	2017 год		Примечание <***>
			план <*>	факт <*>	
I	Структура затрат	Х	Х	Х	Х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	144373,49	189365,32	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	69 158,10	55528,58	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	835,49	6731,04	Стоимость сформирована по итогам закупочных процедур.
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	835,49	5129,87	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	0	0	
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.	0	1538,18	Стоимость сформирована по итогам закупочных процедур.
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	1538,18	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	54017,27	37046,70	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	12682,06	8229,56	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	1401,49	0	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	0	129,7	Стоимость сформирована по итогам закупочных процедур.
1.1.3.3	В том числе прочие расходы (с расшифровкой)				
1.1.3.3.1	Ремонт основных фондов	тыс. руб.	8670,05	3064,41	Недостаток тарифного

					источника
1.1.3.3.2	Расходы на охрану и пожарную безопасность,	тыс. руб.	931,73	585,86	
1.1.3.3.3	Расходы на услуги коммунального хозяйства,	тыс. руб.	415,52	45,07	Стоимость сформирована по итогам закупочных процедур.
1.1.3.3.4	Расходы на юридические услуги,	тыс. руб.	0	1997,87	
1.1.3.3.5	Расходы на информационные услуги,	тыс. руб.	378,9	200,86	Стоимость сформирована по итогам закупочных процедур.
1.1.3.3.6	Расходы на консультационные услуги,	тыс. руб.	0	137,76	
1.1.3.3.7	Расходы на аудиторские услуги,	тыс. руб.	98,74	91,87	Стоимость сформирована по итогам закупочных процедур.
1.1.3.3.8	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности,	тыс. руб.	519,0	232,35	Стоимость сформирована по итогам закупочных процедур.
1.1.3.3.9	Расходы на командировки	тыс. руб.	0	346,65	Стоимость сформирована в соответствии с ТК РФ на компенсацию расходов при командировании сотрудников
1.1.3.3.10	Расходы на подготовку кадров,	тыс. руб.	617,12	87,9	
1.1.3.3.11	Расходы на страхование,	тыс. руб.	324,61	299,75	
1.1.3.3.12	Услуги связи,	тыс. руб.	726,39	501,7	
1.1.3.3.13	Другие прочие расходы,	тыс. руб.	0	578,8	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	0	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	194,05	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	42616,73	104382,77	Недостаток тарифного источника
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	0	0	

1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0	0	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	0	11402,3	Недостаток тарифного источника
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	14800,73	10898,63	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств,	тыс. руб.	0	14136,2	Недостаток тарифного источника
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	8485,22	25877,43	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	3090,5	2524,86	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	2172,05	3492,14	Недостаток тарифного источника
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	43740,48	13682,73	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	723	516	
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	0	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.			
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	32962,66	29453,97	Недополученные обоснованные расходы организации прошлых периодов
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	43646,34	42568,84	Сформирована по фактическому цене покупки потерь
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	21,06	21,92	Сформирована по фактическому отпуску э/энергии
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	43646,34	42568,84	Сформирована по фактическому цене покупки потерь
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче	X	X	X	X

	электрической энергии сетевыми организациями				
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.		15055	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа		89	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения 110 кВ	МВа		32,0	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения 35 кВ	МВа		38,4	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения 6/10 кВ	МВа		18,6	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	1766,72	2097,14	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения 110 кВ	у.е.	0	1,3	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения 35 кВ	у.е.	67,32	67,32	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения 6/10 кВ	у.е.	677,05	648,8	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения 0,4 кВ	у.е.	1022,35	1379,8	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	2782	2705,4	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения 110 кВ	у.е.	0	139,6	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения 35 кВ	у.е.	280,3	314,7	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения 6/10 кВ	у.е.	2501,7	2251,1	
5	Длина линий электропередач, всего	км	915,9	1067,29	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения 110 кВ	км	0	0,8	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения 35 кВ	км	56,1	56,1	
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения 6/10 кВ	км	357,42	352,56	
5.4	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения 0,4 кВ	км	502,39	657,83	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	13,48	11,79	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.		13319,51	

7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		11488,24	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России <****>	%		X	X