

Приложение 2
к приказу Федеральной службы по тарифам
от 24 октября 2014 г. № 1831-э

**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
за 2023 год**

Наименование организации: ООО "Предприятие электрических сетей-НК

ИНН: 1651050540

КПП: 165101001

Долгосрочный период регулирования: 2020 - 2024 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год		Примечание ***
			план 2023	факт 2023	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	68832,95	76512	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	54594	57854	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	17440	17797	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.			
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	17440	17797	
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.			
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	17440	17797	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	28746	31278	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	8409	8779	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	480	593	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	3343	3139	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	4586	4454	
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.	10378	18130	
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.	3359	3306	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	5979	5979	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	702	3153	объекты строительства по ТП, неучтенные в тарифе на 2023год
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.			
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	339	64	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.		5628	в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования, утвержденных ППРФ от 29.12.2011 №1178

1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	46	94	
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 (с расшифровкой)	тыс. руб.			
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	3861	528	п.5 ст.37 ФЗ-35 "Об электроэнергетики"
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	17440	17797	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	23613	30082	увеличение объема поступления в сеть эл. энергии
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	7 130 000	9 863 681	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	3,311	3,050	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми	х	х	х	х
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	955	1586	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	109,345	116,184	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	6,3	6,3	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН I	МВа	0	0	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН II	МВа	103,045	109,884	
2.4	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения НН	МВа	0	0	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	315,18775	446,8717	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.	0,0688	0,0688	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН I	у.е.	0	0	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН II	у.е.	289,8274	295,9749	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	25,29155	150,828	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	817,5	830,2	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	105	105	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН I	у.е.	0	0	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН II	у.е.	712,5	725,2	
4.4	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения НН	у.е.	0	0	
5	Длина линий электропередач, всего	км	223,2315	310,8428	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	0,043	0,043	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН I	км	0	0	
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН II	км	208,49	212,4423	
5.4	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	14,7	98,3575	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	11,49	8,5	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	2517	6982	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	2517	4555	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	8,82		х