

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 2022 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 2022	факт 2022	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	65996	75971	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	52538	57443	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.			
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.			
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	16785	16893	
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.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	27663	28852	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	7638	11698	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	452	544	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	3279	3804	
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.	13277	16900	
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.	2851	3401	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	8410	5521	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	677	3064	объекты строительства по ТП, неучтенные в тарифе на 2022год
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.			
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	232	105	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	1107	4809	в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования, утвержденных ППРФ от 29.12.2011 №1178

1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	34	64	
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 независимым причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	181	1628	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.	16785	16893	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	18959	23081	увеличение объема поступления в сеть эл. энергии
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	6387	7994	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,9715	2,8873	
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.	790	955	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	102,208	109,345	
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	95,908	103,045	
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.	281,9516	315,18775	
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.	263,9	289,8274	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	17,9828	25,29155	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	763,5	817,5	
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.	658,5	712,5	
4.4	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения НН	у.е.	0	0	
5	Длина линий электропередач, всего	км	207,17	223,2315	
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	195,797	208,49	
5.4	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	11,33	14,7	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	9,05	11,49	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.		2517	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		2517	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	8,82	х	х