

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**

Наименование организации: Индивидуальный предприниматель Кацман Вадим Валерьевич
ИНН: 550500237109
КПП: -
Долгосрочный период регулирования: 2024 - 2025 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2023		План 2025	Примечание ***
			план	факт		
I	Структура затрат	х	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	36 002,50	44864,853	0,00	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	20 928,47	27503,726	0,00	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	7 724,31	10888,216	0,00	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	2 768,92	7145,51	0,00	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	2 768,92	7145,51		
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.	4 955,39	3742,706	0,00	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	4 955,39	3742,706	0,00	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	11 792,55	12164,48	0,00	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	11 792,55	12164,48	0,00	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	1 411,61	4451,03	0,00	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	0,00	0	0,00	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	0,00	52,46		
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	1 411,61	4398,57	0,00	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,00	0	0,00	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,00	0		
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	15 074,03	17361,127	0,00	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	4 300,74	2335,04	0,00	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0,00			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	4 906,83	8079,23	0,00	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	3 584,94	3679,67	0,00	

1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0,00	0	0,00	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	2 151,04	1320,28	0,00	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0,00	0	0,00	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	0,00	0	0,00	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	125,17	74,587	74,59	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	475,81	1872,32	0,00	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	32,00	11	0	
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		
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	5,32			
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.		0	0,00	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	19 516,86			
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	7 588,52	11495	0,00	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	2,81	3065,546	0,00	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,70	9990,374	0,00	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	х	х
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	1802	1867	0,00	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	88,6	88,600	0,00	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа	88,6	88,600	0,00	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	515,6	514	0,00	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.	515,6	514	0,00	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	1540,3	2045,1	0,00	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.	1540,3	2045,1	0,00	

5	Длина линий электропередач, всего	км	165,37	165,43	0,00	
5.п	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км	165,37	80,419		
6	Доля кабельных линий электропередач	%	99,69	99,3	0,00	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0			
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0			
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	2,67	x	x	x