

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 В.В.

ИНН: 550500237109

КПП: -

Долгосрочный период регулирования: 2020 - 2024 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 Год факт		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	30 614,13	34 785,52	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	20 031,59	18 799,33	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	6542,33	4970,12	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	2263,22	1458,96	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	2263,22	1458,96	
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.	4279,11	3511,16	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	4279,11	3511,16	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	12755,89	12083,15	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	12755,89	12083,15	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	733,37	1746,06	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	0	0	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.		56,4	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (связь, информ.услуги, услуги банка)****	тыс. руб.	733,37	1689,66	
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	0	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	10582,54	15986,19	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	3964,13	3848,07	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.		0	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	2099,11	4886,26	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	3865,03	3637,18	

1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0	0	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	654,27	1153,25	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0	0	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	0	0	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.		101,66	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.		2352,92	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.		14	
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 (водоснабжение)	тыс. руб.		6,85	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-13241,16		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	15019,11	13542,11	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	8688,83	6927,03	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	3,578	3,06846	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,4284	2,25749	
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.	1552	1666	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	71,21	71,21	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа	71,21	71,21	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	485,8	485,8	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.	485,8	485,8	

4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.	1201,6	1231	
5	Длина линий электропередач, всего	км	156,01	160,58	
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км	156,01	160,58	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	99,628	96,893	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.		4213,22	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		0	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	2,91	x	x

Примечание:

* В случае определения плановых значений показателей органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в столбце <план> указываются соответствующие значения. Плановые значения составляющих подконтрольных расходов раскрываются в отношении расходов, учтенных регулирующим органом на первый год долгосрочного периода регулирования.

** Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

*** При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

**** В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

***** В соответствии с пунктом 4.2.14.8 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.