

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: ООО "Единая энергетическая система Оренбуржья"

ИНН: 5611036419

КПП: 560901001

Долгосрочный период регулирования: 2021 - 2025 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	25 131,540	х	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	19 258,06	х	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	1 267,78	х	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	662,00	х	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	662,00	х	
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.	605,78	х	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		х	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	10902,22	х	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		х	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	7020,37	х	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	0,00	х	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	0,00	х	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	х	х	
1.1.3.3.1	ремонт основных фондов	тыс. руб.	6682,92	х	
1.1.3.3.2	работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	337,45	х	
1.1.3.3.2.1	услуги связи	тыс. руб.	41,53	х	
1.1.3.3.2.2	расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер техники безопасности	тыс. руб.	135,15	х	
1.1.3.3.2.3	расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	2,17	х	
1.1.3.3.2.4	расходы на командировки и представительские расходы	тыс. руб.	0,00	х	
1.1.3.3.2.5	информационные услуги/Интернет	тыс. руб.	59,19	х	
1.1.3.3.2.6	аудиторские услуги	тыс. руб.	0,00	х	
1.1.3.3.2.7	прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	0,00	х	
1.1.3.3.2.8	другие прочие расходы	тыс. руб.	99,40	х	

1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,00	x	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	67,69	x	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	3 442,24	x	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	0,00	x	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0,00	x	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	0,00	x	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	3314,28	x	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0,00	x	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	0,00	x	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0,00	x	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	46,74	x	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	81,23	x	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,00	x	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	0,00	x	
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.	0,00	x	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	0,00	x	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	2431,24	x	

II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	662,00	x	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	8400,38	x	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	2,28	x	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	0,00368721	x	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	x	x	x	x
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	321	x	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	54,209	x	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	МВа	54,209	x	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	200,93	x	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	84,79	x	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	496,1	x	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у.е.	496,1	x	
5	Длина линий электропередач, всего	км	93,7	x	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	40,82	x	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	51,45	x	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	-	x	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	-	x	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	7,84	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

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

утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.