

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 "Объединенные энергетические системы"

ИНН: 7727691900

КПП: 772701001

Долгосрочный период регулирования: 2018 - 2022 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	18 927,70	22 261,700	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	10 200,60	13 768,30	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	673,80	7 821,80	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	270,00	1221,40	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	
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.	403,80	6600,40	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	8949,60	5242,80	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	322,00	370,60	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	0	0,00	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	0	0,00	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	0	0,00	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	0,00	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	255,2	333,10	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	8 727,10	8 493,40	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	4149,9	4111,50	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0	0,00	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	1856,5	2 603,90	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2720,7	1593,80	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0	0,00	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	0	0,20	

1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0	0	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	0	0,00	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	0		
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0,00	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.			
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	0,00	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	0	184,00	
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.	0	0,00	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	0	0,00	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	1,49	1,85	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.			
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х		х	х
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	53	53	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа			
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения 110 кВ	МВа		0	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	341,52	341,52	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения 110 кВ	у.е.		0	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	581,2	581,2	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения 110 кВ	у.е.		0	
5	Длина линий электропередач, всего	км	107,49	107,49	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения 110 кВ	км		0	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	99,9	99,9	

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 *****	%		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.