

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 "ЗЕФС-ЭНЕРГО"
ИНН: 5258049909
КПП: 525801001
Долгосрочный период регулирования: 2015 - 2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018 Год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	440 744,35	х	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	304 743,57	х	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	186 482,63	х	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	77 251,84	х	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	77 251,84	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.	109 230,79	х	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	109 230,79	х	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	102 803,91	х	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		х	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	14 288,79	х	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.		х	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	5 841,22	х	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	8 447,57	х	
1.1.3.3.1	услуги связи	тыс. руб.	1 200,95	х	
1.1.3.3.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	400,71	х	
1.1.3.3.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	1 866,85	х	
1.1.3.3.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	1 849,33	х	
1.1.3.3.5	Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	879,69	х	
1.1.3.3.6	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	1 503,53	х	
1.1.3.3.7	Расходы на страхование	тыс. руб.	391,36	х	
1.1.3.3.8	Другие прочие расходы	тыс. руб.	355,15	х	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.		х	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.		х	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	140 716,43	х	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.		х	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.		х	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	9 676,51	х	

1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	31 252,39	x	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.		x	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	72 134,33	x	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	17 517,00	x	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	4 379,25	x	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	5 569,80	x	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.		x	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.		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.		x	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	187,16	x	
1.2.12.1	теплоэнергия	тыс. руб.	187,16	x	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-9 607,10	x	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	186 482,63	x	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	63 130,66	x	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	25,20	x	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,50	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.	232	x	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	473,595	x	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	260,6	x	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН1	МВа		x	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	МВа	212,995	x	
2.4	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения НН	МВа		x	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	1 979,52	x	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.	40,22	x	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН1	у.е.	2,70	x	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у.е.	1 382,93	x	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	553,68	x	

4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	6 509,10	x	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	3 583,50	x	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН1	у.е.		x	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у.е.	2 925,60	x	
4.4	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения НН	у.е.		x	
5	Длина линий электропередач, всего	км	643,64	x	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	28,70	x	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН1	км	1,60	x	
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км	397,58	x	
5.4	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	215,76	x	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	92,80%	x	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	89 651,33	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 *****	%	5,71423	x	x

Форма раскрытия информации о движении активов, включающий балансовую стоимость активов на начало года, балансовую стоимость активов на конец года, а также информацию о выбытии активов в течение года, о вводе активов в течение года, в том числе за счет переоценки, модернизации, реконструкции, строительства и приобретения нового оборудования

Наименование
организации ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО"
ИНН: 5258049909
КПП: 525801001

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018 Год		Примечание *
			план	факт	
1	Остаточная балансовая стоимость активов на начало года долгосрочного периода регулирования	тыс. руб.	465 776	x	
2	Ввод активов (основных средств), всего	тыс. руб.	89 651	x	
		МВА		x	
		км		x	
2.1	Увеличение стоимости активов (основных средств) за счет переоценки	тыс. руб.		x	
2.2	Ввод активов (основных средств) за год	тыс. руб.		x	
		МВА		x	
		км		x	
2.2.1	в том числе модернизация и реконструкция	тыс. руб.	89 651	x	
		МВА		x	
		км		x	
2.2.2	в том числе новое строительство	тыс. руб.		x	
		МВА		x	
		км		x	
2.2.3	Прочее, в том числе приобретение нового оборудования	тыс. руб.		x	
		МВА		x	
		км		x	
3	Выбытие активов (основных средств)	тыс. руб.	5 525	x	
		МВА		x	
		км		x	
4	Остаточная балансовая стоимость активов на конец года долгосрочного периода регулирования	тыс. руб.		x	