

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.	2016 Год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	430 316,79	430 316,79	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	277 357,91	277 357,91	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	169 724,44	169 724,44	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	70 309,63	70 309,63	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	70 309,63	70 309,63	
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.	99 414,81	99 414,81	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	99 414,81	99 414,81	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	93 565,47	93 565,47	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	13 004,73	13 004,73	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.			
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	5316,3	5316,3	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	7 688,43	7 688,43	
1.1.3.3.1	услуги связи	тыс. руб.	1 093,03	1 093,03	
1.1.3.3.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	364,70	364,70	
1.1.3.3.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	1 699,09	1 699,09	
1.1.3.3.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	1 683,14	1 683,14	
1.1.3.3.5	Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	800,63	800,63	
1.1.3.3.6	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	1 368,42	1 368,42	
1.1.3.3.7	Расходы на страхование	тыс. руб.	356,19	356,19	
1.1.3.3.8	Другие прочие расходы	тыс. руб.	323,23	323,23	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	153 914,96	153 914,96	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.			
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	9 332,01	9 332,01	

1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	28 443,90	28 443,90	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	72 134,33	72 134,33	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	29 900,00	29 900,00	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	7 475,00	7 475,00	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	6 379,71	6 379,71	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.			
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.			
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	250	250	
1.2.12.1	теплоэнергия	тыс. руб.	250	250	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-956,08	-956,08	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	169 724,44	169 724,44	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	77 428,62	77 428,62	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	28,65	28,65	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,70	2,70	
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.	2951	2951	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	473,595	473,595	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	260,6	260,6	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН1	МВа			
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	МВа	212,995	212,995	
2.4	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения НН	МВа			
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	1 962,03	1 962,03	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.	40,22	40,22	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН1	у.е.	2,70	2,70	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у.е.	1 369,59	1 369,59	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	549,53	549,53	

4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	6 163,00	6 163,00	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	3 540,10	3 540,10	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН1	у.е.			
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у.е.	2 622,90	2 622,90	
4.4	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения НН	у.е.			
5	Длина линий электропередач, всего	км	637,52	637,52	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	28,70	28,70	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН1	км	1,60	1,60	
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км	393,77	393,77	
5.4	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	213,45	213,45	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	92,80%	92,80%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	102 034,33	102 034,33	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.			
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.	2016 Год		Примечание
			план	факт	
1	Остаточная балансовая стоимость активов на начало года долгосрочного периода регулирования	тыс. руб.	237 395	237 395	
2	Ввод активов (основных средств), всего	тыс. руб.	210 349	210 349	
		МВА			
		км			
2.1	Увеличение стоимости активов (основных средств) за счет переоценки	тыс. руб.	103 110	103 110	
2.2	Ввод активов (основных средств) за год	тыс. руб.	5 205	5 205	
		МВА			
		км			
2.2.1	в том числе модернизация и реконструкция	тыс. руб.	102 034	102 034	
		МВА			
		км			
2.2.2	в том числе новое строительство	тыс. руб.			
		МВА			
		км			
2.2.3	Прочее, в том числе приобретение нового оборудования	тыс. руб.			
		МВА			
		км			
3	Выбытие активов (основных средств)	тыс. руб.	239	239	
		МВА			
		км			
4	Остаточная балансовая стоимость активов на конец года долгосрочного периода регулирования	тыс. руб.	345 540	345 540	

