

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: ОАО "Теплоэнерго"  
ИНН: 5257087027  
КПП: 525350001  
Долгосрочный период регулирования: 2015 - 2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2017 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	4 496,28	4 168,78	
II	Структура затрат	тыс. руб.	4 496,28	10 376,93	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	3 548,27	8 129,72	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	1 358,36	2 601,37	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	3,77	x	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	x	x	
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.	1 354,59	2 601,37	Выполнение ремонтных работ в большем объеме по сравнению с учтенным при установлении тарифа.
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	1 354,59	2 600,96	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	2 098,83	5 376,06	Фактическая численность по данному виду деятельности составляет 11 человек, при установлении тарифа численность принята в количестве 4,5 штатных единиц.
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	x	x	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	91,08	152,28	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	x	x	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	x	93,42	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	91,08	58,86	
1.1.3.4	корректировка подконтрольных расходов	тыс. руб.	10,39		
1.1.3.5	прочие	тыс. руб.	80,69	58,86	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	x	x	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	x	x	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	948,01	2 247,22	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	x	x	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	x	x	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	x	226	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	633,85	1 614	Фактическая численность по данному виду деятельности составляет 11 человек, при установлении тарифа численность принята в количестве 4,5 штатных единиц.
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	x	x	

1.2.6	амортизация	тыс. руб.	313,63	406,86	Расчет амортизационных отчислений включенный в состав НВВ учтен без учета проводимой переоценки основных средств в 2015 году
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	x	x	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	x	x	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	0,53	0,52	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	x	x	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	x	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	x	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	x	x	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	x	x	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	x	x	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	x	x	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	x	x	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	x	x	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	x	x	x	
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	163,00	163,00	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	28,03	28,03	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа	28,03	28,03	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	168,83	168,83	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	116,55	116,55	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	52,28	52,28	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	463,20	463,20	
4.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	463,20	463,20	
5	Длина линий электропередач, всего	км	52,80	52,80	
5.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	км	33,30	33,30	
5.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	км	19,50	19,50	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	98,56	98,56	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	x	x	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	x	x	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	x	x	