

Приложение 3

к приказу Федеральной службы по тарифам
от 24 октября 2014 г. № 1831-э

**Раскрытие информации о структуре и объемах затрат
на оказание услуг по передаче электрической энергии
сетевыми организациями, регулирование деятельности которых
осуществляется методом экономически
обоснованных расходов (затрат)**

п. Талая

Наименование организации: Муниципальное унитарное предприятие "Комэнерго"

ИНН: 4907000955

КПП: 490701001

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2017 год
Принято	факт		
I	Структура затрат	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание		
1.1	Себестоимость, всего тыс. руб.		90653,02
80810,43			
1.1.1	Материальные расходы, всего руб.		65462,47
55121,22			
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо		64482,44
54330,08			

1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	146,01
46,09			
1.1.1.3	в том числе на работы по производству электроэнергии (в том числе на ремонт)	тыс. руб.	834,02
745,05			
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	834,02
745,05			
1.1.2	Фонд оплаты труда и отчисления на социальные нужды, всего	тыс. руб.	16725,27
15129,19			
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	
1.1.3	Амортизационные отчисления	тыс. руб.	676,65
625,81			
1.1.4	Прочие расходы	тыс. руб.	24356,53
24944,16			
1.1.4.1	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	
25,11			
1.1.4.2	налоги, пошлины и сборы	тыс. руб.	97,73
106,81			
1.1.4.3	Расходы на обслуживание операционных заемных средств	тыс. руб.	
1.1.4.4	расходы на возврат и обслуживание заемных средств, направляемых на обслуживание	тыс. руб.	
1.1.4.5	прочие расходы	тыс. руб.	24258,8
24812,24			
1.2	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	
1.2.1	Налог на прибыль	тыс. руб.	

1.2.2	Чистая прибыль, всего тыс. руб.
1.2.2.1	в том числе прибыль на капиталные вложения (инвестиции)
1.2.2.2	в том числе прибыль на возврат инвестиционных кредитов
1.2.2.3	в том числе дивиденды по акциям
1.2.2.4	в том числе прочие расходы на прибыль (с расшифровкой)
1.3	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежных организаций
1.4	Недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств (-)
1.4.1	в том числе расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения
1.4.1.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»
1.5	Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступительного аудита
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.2.2)
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.2.2)
1.1	Справочно: Объем технологических потерь
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении

1	общее количество точек подключения на конец года
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего, в том числе:
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего, в том числе:
4.n	в том числе Количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения
5	Длина линий электропередач, всего, в том числе:
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения
6	Доля кабельных линий электропередач
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии

Примечание:

1 В случае определения плановых значений показателей органами исполнительной власти

2 Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на осн

3 При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более

4 В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифо

5 В соответствии с пунктом 4.2.14.8. Положения о Министерстве энергетики Российской Фед