

Приложение 3
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,
регулирующие деятельность которых осуществляется методом экономически
обоснованных расходов (затрат)**

Наименование организации АО "Коми коммунальные технологии"

ИНН: 1101056139

КПП: 110101001

№ 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.	1 494 083,61	1 235 208,12	
1.1	Себестоимость, всего	тыс. руб.	1 484 664,33	1 210 351,13	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	853 170,50	638 269,81	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.			
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	62 693,10	22 688,58	
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.	790 477,40	615 581,23	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда и отчисления на социальные нужды, всего	тыс. руб.	81 190,13	74 055,85	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Амортизационные отчисления	тыс. руб.		169,84	
1.1.4	Прочие расходы	тыс. руб.	550 303,70	497 855,63	
1.1.4.1	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	535 575,70	448 247,50	
1.1.4.2	налоги, пошлины и сборы	тыс. руб.			
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 финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.1.4.5	прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	14 728,00	49 608,13	
1.2	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.		21 145,38	
1.2.1	Налог на прибыль	тыс. руб.		20 410,25	
1.2.2	Чистая прибыль, всего	тыс. руб.		735,14	
1.2.2.1	в том числе прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	тыс. руб.			
1.2.2.2	в том числе прибыль на возврат инвестиционных кредитов	тыс. руб.			
1.2.2.3	в том числе дивиденды по акциям	тыс. руб.			
1.2.2.4	в том числе прочие расходы из прибыли (с расшифровкой)	тыс. руб.		735,14	
1.3	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.4	Недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	9 419,29	3 711,60	

1.4.1	в том числе расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	9 419,29	3 711,60	
1.4.1.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.			
1.5	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.			
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	62 693,10	22 688,58	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	210 705,79	162 320,12	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	99,97	81,05	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2 107,75	2 002,78	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	х
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	15 453	16 207	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	939,29	940,65	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН (110 кВ и выше)	МВа	160,80	160,80	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН-1 (35 кВ)	МВа	184,70	184,70	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН-2 (1-20 кВ)	МВа	593,79	595,15	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего, в том числе:	у.е.	5 016,58	5 113,28	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН (110 кВ и выше)	у.е.	155,02	155,02	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН-1 (35 кВ)	у.е.	418,99	418,99	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН-2 (1-20 кВ)	у.е.	3 050,57	3 050,96	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН (0,23-1 кВ)	у.е.	1 392,00	1 488,30	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего, в том числе:	у.е.	11 990,33	12 248,83	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН (110 кВ и выше)	у.е.	861,30	861,30	

4.2.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН-1 (35 кВ)	у.е.	2 176,10	2 176,10	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН-2 (1-20 кВ)	у.е.	8 952,93	9 211,43	
5	Длина линий электропередач, всего, в том числе:	км	3 064,25	3 105,53	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН (110 кВ и выше)	км	96,74	97,00	
5.2.	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН-1 (35 кВ)	км	301,00	301,00	
5.3.	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН-2 (1-20 кВ)	км	2 069,20	2 069,42	
5.4.	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН (0,23-1 кВ)	км	597,31	638,37	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	14,6	15,3	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	10 294,28	8 974,97	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	10 294,28	8 974,97	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	11,48	х	х

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.

** 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, за исключением подпунктов 1.1.4.1 - 1.1.4.4.

***** В соответствии с пунктом 4.2.14.8 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.