Приложение 2
к приказу Федеральной службы по тарифам
от 24 октября 2014 г. N 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: АО "Коми коммунальные технологии"
ИНН: 1101056139
КПП: 110101001
Долгосрочный период регулирования: 2020-2024 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2024 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	x	x	x	x
1	**Необходимая валовая выручка на содержание**	**тыс. руб.**	**1 267 713,62**	**1 301 994,72**	
1.1	**Подконтрольные расходы, всего**	**тыс. руб.**	**757 063,76**	**772 522,54**	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	428 332,63	446 947,98	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	39 738,29	16 430,26	
	в том числе на ремонт	*тыс. руб.*	*15 372,69*	4 868,67	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	23 292,41	54 445,25	
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.	365 301,93	376 072,47	
1.1.1.3.1	*в том числе на ремонт*	*тыс. руб.*	0,00		
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	272 780,31	284 594,58	
1.1.2.1	*в том числе на ремонт*	*тыс. руб.*	*0,00*		
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	55 950,82	40 979,97	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	606,22	10 551,87	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	921,57	587,03	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	54 423,03	29 841,07	
1.1.3.3.1	*внереализационные расходы на оплату работ (услуг) производственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам с организациями на проведение регламентных работ*	*тыс. руб.*	*0,00*	*0,00*	
1.1.3.3.2	*расходы на оплату работ (услуг) непроизводственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам, заключенным с организациями*	*тыс. руб.*	*7 427,54*	*9 034,51*	
1.1.3.3.3	*плата за нормативы допустимых выбросов и сбросов загрязняющих веществ в окружающую природную среду;*	*тыс. руб.*	*0,00*	*0,00*	
1.1.3.3.4	*расходы на служебные командировки*	*тыс. руб.*	*2 722,03*	*790,96*	
1.1.3.3.5	*расходы на обучение персонала*	*тыс. руб.*	*1 509,47*	*134,51*	

1.1.3.3.6	*расходы на страхование основных производственных фондов, относящихся к регулируемому виду деятельности, а также основного промышленного персонала, занятого в осуществлении регулируемого вида деятельности*	*тыс. руб.*	*572,72*	*146,33*	
1.1.3.3.7	*иные расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, определяемые регулирующим органом в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации*	*тыс. руб.*	*42 191,27*	*19 734,77*	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2	**Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего**	**тыс. руб.**	**538 414,65**	**529 472,18**	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	8 901,14	7 359,66	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	179 359,03	124 784,25	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	77 860,39	82 670,37	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	209 161,40	220 985,60	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.		3 077,85	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	38 109,17	43 407,60	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	18 903,71	13 465,66	
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), в том числе:	тыс. руб.	6 119,80	33 721,19	
1.3	**Недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)**	**тыс. руб.**	**-27 764,79**	**0,00**	
II	**Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)**	**тыс. руб.**	**38 665,10**	**54 445,25**	

III	**Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии**	**тыс. руб.**	**275 021,23**	**267 202,85**	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	65,055	63,00	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб./МВт ч	4 227,55	4 241,58	
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.	17 349	19 311	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВА	**4 606,00**	**4 652,00**	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН (110 кВ и выше)	МВА	25,00	25,00	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН-1 (35 кВ)	МВА	116,00	116,00	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН-2 (1-20 кВ)	МВА	4 465,00	4 511,00	
3	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	**14 066,70**	**14 174,50**	
3.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН (110 кВ и выше)	у.е.	726,70	726,70	
3.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН-1 (35 кВ)	у.е.	2 109,70	2 109,70	
3.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН-2 (1-20 кВ)	у.е.	11 230,30	11 338,10	
4	Длина линий электропередач, всего	км	**3 383,08**	**3 456,67**	
4.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН (110 кВ и выше)	км	33,14	33,14	
4.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН-1 (35 кВ)	км	241,61	241,75	
4.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН-2 (1-20 кВ)	км	2 385,67	2 351,88	
4.4	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН (0,23-1 кВ)	км	755,81	829,90	
5	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	**5 947,17**	**6 066,72**	
5.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН (110 кВ и выше)	у.е.	53,27	53,27	

5.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН-1 (35 кВ)	у.е.	306,54	306,54	
5.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН-2 (1-20 кВ)	у.е.	3 804,05	3 762,78	
5.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН (0,23-1 кВ)	у.е.	1 783,31	1 944,14	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	18,90%	20,45%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	132 278,39	142 939,37	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	21 128,39	40 346,95	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	10,52	10,52	