

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: ЗАО "Колпинская сетевая компания"

ИНН: 7817309180

КПП: 781701001

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.	100 880,71	100 384,02	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	78 923,94	78 295,67	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	2 344,19	2 511,16	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	2 191,70	2 113,07	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	1 923,35	1 128,95	
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.	152,49	398,09	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	40 522,93	39 446,77	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	36 056,82	36 337,74	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	419,69	582,23	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	2 138,36	1 659,37	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	33 498,77	34 096,14	
1.1.3.3.1	в том числе ремонт основных фондов	тыс. руб.	25 128,06	24 397,90	
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.	21 956,77	22 088,35	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	2 258,08	1 258,83	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	4 935,29	3 419,21	

1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	12 318,97	11 626,16	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	2 055,00	4 642,00	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	203,10	331,68	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,00		
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	0,00	-	
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.	0,00	0,00	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	186,33	810,47	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	682,36		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.1.3.1)	тыс. руб.	1 923,35	1 128,95	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	1 313,69	2 503,93	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	699	1 257	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	1 879,49	1 991,37	
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.	74	74	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	152,665	152,665	

2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения НН	МВа	22,665	22,665	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	130	130	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	264,3455	264,3455	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	54,3	54,3	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН 2	у.е.	210,0455	210,0455	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	3419,7	3419,7	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения НН	у.е.	0	0	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН 2	у.е.	955,4	955,4	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	2360,3	2360,3	
5	Длина линий электропередач, всего	км	80,127	80,127	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	20,114	20,114	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН 2	км	60,013	60,013	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	100	100	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	-	-	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	-	-	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	-	x	x

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. Плановые значения составляющих подконтрольных расходов раскрываются в отношении расходов, учтенных регулирующим органом на первый год долгосрочного периода регулирования.

** 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.

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