**Раскрытие 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: МУП "ТРСК Новокузнецкого района"

ИНН: 4252003462

КПП: 425201001

Долгосрочный период регулирования: 2016 — 2020 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год		Примечание ³
			план 2017	факт 2017	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	49 940,66	44 754,97	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	39 269,21	33 228,55	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	15 080,17	9 851,55	Недополученный доход, а также режим экономии затрат в целях минимизации убытка по итогам 2016 года от деятельности по передаче эл.энергии
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	4 744,94	3 532,20	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	-	3 532,20	
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.	10 335,23	6 319,35	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-	-	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	20 472,80	19 001,35	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-	-	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	3 230,28	3 827,17	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	-	-	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	-	-	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.	-	-	
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.	485,96	548,48	Выделены дополнительные средства на поощрение
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	10 422,73	10 734,04	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	-	-	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	-	-	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	664,27	934,08	Увеличение ставки арендной платы
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	6 223,73	5 780,57	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	-	-	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	2 505,00	2 895,87	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	-	-	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	239,79	242,72	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	544,34	546,88	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	15,38	85,05	

1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	223	133	Снижение заявок на технологическое присоединение относительно планируемых объемов.
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)	тыс. руб.	230,22	248,88	
1.2.12.1	электроэнергия на хоз. нужды	тыс. руб.	111,59	207,38	Увеличение энергопотребления и цены на электроэнергию
1.2.12.2	услуги банка	тыс. руб.	118,63	41,50	Снижение тарифов на услуги банка
1.3	неполученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	248,72	792,37	Рост нерегулируемых цен на электроэнергию для целей компенсации потерь
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	-	3 532,20	В ТБР на 2017 год не выделено отдельной статьей
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	19 913,30	23 361,34	Рост нерегулируемых цен на электроэнергию для целей компенсации потерь
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	13 332,86	11 078,81	Мероприятия по снижению потерь
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	1 493,55	2 108,65	
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.	5787	5925	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	39,015	39,015	
2.1.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа	39,015	39,015	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	784,651	573,435	
3.1.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у. е.	239,551	163,820	
3.2.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у. е.	545,100	409,615	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	1011,900	588,300	
4.1.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у. е.	1011,900	588,300	
5	Длина линий электропередач, всего	км	418,293	342,013	
5.1.	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	162,117	127,847	
5.2.	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	256,176	214,166	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	6	6,37	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого 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 ⁵	%	X	X	X

Примечание:

¹ 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.

² Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

³ При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

⁴ В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

⁵ В соответствии с пунктом 4.2.14.8. Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.