

**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: ООО "ДЭТ"
ИНН: 6163075726
КПП: 616401001
Долгосрочный период регулирования: 2015 - 2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год - 2019		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	Х	Х	Х	Х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	72 250,5	104 893,5	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	37 460,2	64 123,7	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	4 103,8	5 893,8	РСТ расходы по данной статье учитывает не в полном объеме
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	-	-	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	1 942,8	2 079,5	
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.	2 161,0	3 814,3	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	2 161,0	3 814,3	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	31 682,5	49 540,9	РСТ принимает заработную плату работников не в полном объеме
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	1 621,5	4 007,9	РСТ расходы по данной статье учитывает не в полном объеме
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	0,0	1 018,3	РСТ принимает соцвыплаты работников не в полном объеме
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.	1 621,5	2 989,6	РСТ расходы по данной статье учитывает не в полном объеме
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	-	2 391,6	РСТ расходы по данной статье учитывает не в полном объеме

1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	52,4	2 289,5	РСТ расходы по данной статье учитывает не в полном объеме
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	29 171,2	40 769,8	
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.	7 951,5	12 986,2	РСТ расходы по данной статье учитывает не в полном объеме
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	9 682,2	15 139,7	РСТ расходы по данной статье учитывает не в полном объеме
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	-	-	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	5 509,3	7 355,1	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	5 209,0	5 209,0	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	-	-	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	805,6	79,8	РСТ расходы по данной статье учитывает не в полном объеме
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	13,7	-	
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	-	2	
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.	-	-	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	5 619,0	-	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	4 103,8	5 893,8	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	14 391,2	15 008,1	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	4 682,1	4 825,0	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	3,07	3,11	
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.	нет данных	516,0	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	нет данных	114,68	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа	нет данных	114,68	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	нет данных	102,67	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у. е.	нет данных	102,67	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	нет данных	1 549,60	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у. е.	нет данных	1 549,60	
5	Длина линий электропередач, всего	км	нет данных	102,67	
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км	нет данных	102,67	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	нет данных	87,8	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	нет данных	2 294,9	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	нет данных	5,4	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵	%	7,81	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.