

**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 - 2016		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	Х	Х	Х	Х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	60 765,2	94 891,1	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	35 096,4	55 554,4	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	3 844,9	5 972,4	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	-	-	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	1 820,2	1 896,0	
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.	2 024,6	4 076,4	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	2 024,6	4 076,4	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	29 683,2	41 270,6	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.	1 519,2	3 422,5	РСТ расходы по данной статье учтены не в полном объеме
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	0,0	732,7	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.	1 519,2	2 689,8	РСТ расходы по данной статье учтены не в полном объеме
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	-	2 581,8	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	49,1	2 307,1	РСТ расходы по данной статье учтены не в полном объеме

1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	29 619,1	39 336,7	
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.	7 308,2	13 857,6	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	9 023,7	12 546,3	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	-	-	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	6 303,2	6 057,8	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	6 151,0	6 151,0	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	-	-	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	511,3	724,0	РСТ расходы по данной статье учтены 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.	321,7	-	
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	-	3	
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.	-3 950,2	-	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	3 844,9	5 972,4	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	14 611,4	14 659,8	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	5 591,8	5 580,4	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,61	2,63	
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	543,0	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	108,00	109,03	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа	108,00	109,03	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	389,3	398,6	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у. е.	389,3	398,6	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	1 866,1	1 961,6	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у. е.	1 866,1	1 961,6	

5	Длина линий электропередач, всего	км	136,0	137,4	
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км	136,0	137,4	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	84,1	84,1	
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	%	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 отдельного 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.

Главный энергетик

Начальник ПТО

Ведущий экономист
по финансовой работе

В.В. Булгаков

М.С. Юденко

А.В. Родионова