

**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: 2012 - 2014 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год - 2014		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	Х	Х	Х	Х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	47 570,8	73 822,4	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	25 236,2	46 403,4	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	7 897,7	8 922,5	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	-	-	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	2 141,4	2 490,5	
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.	5 756,3	6 432,0	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	5 756,3	6 432,0	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	15 309,7	30 965,3	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.	1 802,9	3 743,2	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.	87,7	446,6	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.	1 715,2	3 296,6	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.	-	619,4	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	225,8	2 153,0	РСТ расходы по данной статье учтены не в полном объеме

1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	23 513,1	27 419,0	
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.	6 967,5	11 622,6	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	4 654,2	9 413,5	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	-	-	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	5 819,9	5 871,6	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	4 343,8	-	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	1 164,3	-	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	488,3	511,3	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	75,2	-	
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	-	4	
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.	-1 178,5	-	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	7 897,7	8 922,5	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	6 824,8	11 456,0	Увеличение полезного отпуска электроэнергии, превышение процента потерь
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	3 031,2	5 308,5	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,3	2,2	
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	480,0	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	92,92	93,72	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа	92,92	93,72	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	139,68	139,68	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у. е.	139,68	139,68	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	2 250,8	2 436,8	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у. е.	2 250,8	2 436,8	

5	Длина линий электропередач, всего	км	133,55	135,92	
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км	133,55	135,92	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	84,1	84,1	
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 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.

Главный энергетик

Начальник ПТО

Ведущий экономист
по финансовой работе

В.В. Булгаков

М.С. Юденко

А.В. Родионова