

**Раскрытие информации о структуре и объемах затрат
на оказание услуг по передаче электрической энергии
сетевыми организациями, регулирование деятельности которых
осуществляется методом экономически
обоснованных расходов (затрат)**

Наименование организации ООО "Форманта-Энерго"
ИНН: 6615007717
КПП: 668101001

тыс.руб

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2017 Год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	5 315,95	8 010,56	
1.1	Себестоимость, всего	тыс. руб.	4 253,62	8 010,56	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	268,47	882,79	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	268,47	882,79	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.			
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.			
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда и отчисления на социальные нужды, всего	тыс. руб.	2 519,75	4 906,24	
1.1.2.1	в том числе отчисления социальные нужды	тыс. руб.	763,48	1 401,89	
1.1.3	Амортизационные отчисления	тыс. руб.		20,70	
1.1.4	Прочие расходы	тыс. руб.	701,92	798,94	
1.1.4.1	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	210,17	295,20	
1.1.4.2	налоги, пошлины и сборы	тыс. руб.	144,47	349,48	
1.1.4.3	Расходы на обслуживание операционных заемных средств	тыс. руб.			
1.1.4.4	расходы на возврат и обслуживание заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.1.4.5	прочие расходы (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.	347,28	154,26	
1.2	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.			
1.2.1	Налог на прибыль	тыс. руб.			
1.2.2	Чистая прибыль, всего	тыс. руб.			
1.2.2.1	в том числе прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	тыс. руб.			
1.2.2.2	в том числе прибыль на возврат инвестиционных кредитов	тыс. руб.			
1.2.2.3	в том числе дивиденды по акциям	тыс. руб.			
1.2.2.4	в том числе прочие расходы из прибыли (с расшифровкой)	тыс. руб.			
1.3	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.4	Недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	1 062,33		
1.4.1	в том числе расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.			

1.4.1.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.			
1.5	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.			
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.			
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	1 816,08	2 490,23	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	0,840	0,939	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,162	2,652	
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.	24	24	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	13,27	13,27	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	МВа	13,27	13,27	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего, в том числе:	у. е.	73,474	73,474	
3.1	на уровне напряжения СН2	у. е.	63,700	63,700	
3.2	на уровне напряжения НН	у. е.	9,774	9,774	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего, в том числе:	у. е.	140,20	140,20	
4.1	в том числе Количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у. е.	140,20	140,20	
5	Длина линий электропередач, всего, в том числе:	км	21,91	21,91	
5.1	на уровне напряжения СН2	км	18,29	18,29	
5.2	на уровне напряжения НН	км	3,62	3,62	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	100	100	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0,00	0,00	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,00	0,00	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵	%	6,12	6,12	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.

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, за исключением подпунктов 1.1.4.1—1.1.4.4.

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.