

**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 "Энергетика и инженерное обеспечение"

ИНН: 7804488126

КПП: 780401001

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	3 194,56	11 147,65	
1.1	Себестоимость, всего	тыс. руб.	3 194,56	11 147,65	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	3 194,56	11 147,65	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	145,33	-	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	186,88	-	
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.	204,51	5 447,98	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-	2 144,59	
1.1.2	Фонд оплаты труда и отчисления на социальные нужды, всего	тыс. руб.	2 408,19	372,97	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-	-	
1.1.3	Амортизационные отчисления	тыс. руб.	-	320,02	
1.1.4	Прочие расходы	тыс. руб.	249,65	5 006,68	
1.1.4.1	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	0,85	4 624,56	
1.1.4.2	Налоги, пошлины и сборы	тыс. руб.	-	105,30	
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.	248,80	276,82	
	<i>Оплата функционирования ЕИАС</i>	тыс. руб.	6,30	3,30	
	<i>Услуги связи</i>	тыс. руб.	110,00	3,10	
	<i>Консультационные услуги</i>	тыс. руб.	62,30	30,40	
	<i>Нотариальные, юридические услуги</i>	тыс. руб.	6,30	1,50	
	<i>Расходы на канцелярию</i>	тыс. руб.	5,00	47,90	
	<i>Уборка помещений</i>	тыс. руб.	-	74,30	
	<i>Охрана труда</i>	тыс. руб.	17,00	18,62	
	<i>Предрейсовый медосмотр</i>	тыс. руб.	20,80	-	
	<i>Командировочные расходы</i>	тыс. руб.	21,10	-	
	<i>Материалы</i>	тыс. руб.	-	97,70	
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	Неполученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-	-	
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.	186,88	2 144,59
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	239,64	341,58
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	0,102	0,163
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./МВт.ч.	2 340,30	2 091,08
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	X	X	X
1	Общее количество точек подключения на конец года	шт.	6	77
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	1,66	35,67
2.1	в том числе трансформаторная мощность по подстанциям на СН 1	МВа	-	12,60
2.2	подстанций на СН2		1,66	23,07
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего, в том числе:	у. е.	10,52	216,01
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН 2	у. е.	6,91	206,80
3.2	линиям электропередач на НН		3,61	9,21
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего, в том числе:	у. е.	118,10	1 832,40
4.1	по подстанциям на СН 1	у. е.	-	120,40
4.2	по подстанциям на СН 2		118,10	1 712,00
5	Длина линий электропередач, всего, в том числе:	км	7,85	140,79
5.n	в том числе длина линий электропередач на СН 2	км	6,18	136,98
	длина линий электропередач на НН		1,67	3,81
6	Доля кабельных линий электропередач	%	11,70	7,95
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	%	-	-

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.