

**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 "Электросетьсервис"

ИНН: 4223057103

КПП: 422301001

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2016 год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	28 070,00	82 054,63	
1.1	Себестоимость, всего	тыс. руб.	26 371,91	80 152,04	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	7 697,05	8 083,79	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	788,45	1 750,81	приобретение материалов для выполнения работ хоз.способом
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.		710,93	
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.	6 908,60	6 332,98	экономия в связи с выполнением работ хоз.способом
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	2 822,02	1 991,64	
1.1.2	Фонд оплаты труда и отчисления на социальные нужды, всего	тыс. руб.	8 299,63	12 684,61	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		120,33	
1.1.3	Амортизационные отчисления	тыс. руб.	3 780,00	4 310,60	
1.1.4	Прочие расходы	тыс. руб.	7 379,85	38 057,56	
1.1.4.1	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	5 959,64	8 974,73	
1.1.4.2	налоги, пошлины и сборы	тыс. руб.	204,66	183,70	
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.	1 215,55	28 899,13	
1.2	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	1 699,14	1 902,59	
1.2.1	Налог на прибыль	тыс. руб.	21,00		
1.2.2	Чистая прибыль, всего	тыс. руб.	1 678,14	1 902,59	
1.2.2.1	в том числе прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	тыс. руб.	1 573,84		
1.2.2.2	в том числе прибыль на возврат инвестиционных кредитов	тыс. руб.		1 595,02	
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.	104,30	307,57	
1.3	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.4	Недополученный по независимым причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	784,62	17 015,48	
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.		7330,11	
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.		2 822,02		2 822,89
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.		2 790,94		5 385,12
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч		1 621,355		2 766,244
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.		1,721		1,947
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.		554		563
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа		42,086		45,286
2.п	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа	CH 1 CH 2	1,601 40,485	CH1 CH2	1,601 43,685
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего, в том числе:	у. е.		92,79		129,81
3.п	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у. е.	CH1 CH2 НН	0 80,5 12,29	CH1 CH2 НН	0 90,08 39,73
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего, в том числе:	у. е.		422,77		480,97
4.п	в том числе Количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у. е.	CH1 CH2 НН	83,5 339,27 0	CH1 CH2 НН	83,5 397,47 0
5	Длина линий электропередач, всего, в том числе:	км		50,40		71,09
5.п	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км	CH1 CH2 НН	0 44,81 5,59	CH1 CH2 НН	0 50,65 20,44
6	Доля кабельных линий электропередач	%		16,8		18
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.		-		5 905,62
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.				0
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵	%		3,09		4,98 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.