

Форма раскрытия 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: **МУП "Троицкая электросеть"**

ИНН: **5046065560**

КПП: **775101001**

Долгосрочный период регулирования: **2015 - 2019 гг.**

N п/п	Показатель	Ед. изм.	2018 год		Примечание <***>
			план <*>	факт <***>	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	123302,34	116584,5	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	58463,18	70744,4	выполнение обязательств по коллективному договору
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.		9668,8	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.		3328,1	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.		1274,2	
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.		6340,7	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		2486,2	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.		49856,7	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			

1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.		10916,3	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.		4756,4	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) <****>	тыс. руб.		6159,9	
	-плата за нормативы допустимых выбросов и сбросов загрязняющих веществ в окружающую природную среду			55,5	
	-служебные командировки			110,1	
	-обучение персонала			220,1	
	-страхование основных производственных фондов			439,2	
	-обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности			889,8	
	-иные расходы			4445,2	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.		302,6	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	70456,7	45840,1	
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.			
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	11202,48	14842,7	выполнение обязательств по коллективному договору
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			

1.2.6	амортизация	тыс. руб.	13021,66	23428,2	занижена плановая амортизация регулятором
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	2192	3218	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	2838,49	3549,1	занижен плановый налог на имущество регулятором
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	1112,68	802,1	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.		22	
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.	40089,39		
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	0	0	
	-содержание зданий и сооружений				
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-6730,22		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.		1274,2	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	20581,57	19895	
1.1	Справочно: объем технологических потерь	МВт·ч	7837,2	9038,9	
1.2	Справочно: цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс.руб./МВт т.ч	2,62614	2,4408	

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.		2239	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	MВa	0	103,65	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения:				
	-СН2			103,65	
	-НН			0	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	0	1070,652	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения				
	-СН2	у.е.		589,812	
	-НН	у.е.		480,84	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	0	1804,766	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения				
	-СН2	у.е.		1804,766	
	-НН	у.е.		0	
5	Длина линий электропередач, всего	км	0	372,504	
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения				
	-СН2	км		168,343	
	-НН	км		204,161	

6	Доля кабельных линий электропередач	%		84,3	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	39561	33659,2	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	31352	7381,6	заявитель на технологическое сместил сроки строительства здания
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России <*****>	%	6,88	X	X

Примечание:

<*> 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.

<*> Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

<***> При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

<****> В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением

Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 1178.

<*****> В соответствии с пунктом 4.2.14.8 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 N 400.

Форма раскрытия информации
о движении активов, включающий балансовую стоимость активов на начало года,
балансовую стоимость активов на конец года, а также информацию о выбытии активов в течение года,
о вводе активов в течение года, в том числе за счет переоценки, модернизации, реконструкции, строительства
и приобретения нового оборудования

Наименование организации: **МУП "Троицкая электросеть"**

ИНН: **5046065560**

КПП: **775101001**

Долгосрочный период регулирования: **2015 - 2019 гг.**

N п/п	Показатель	Ед. изм.	2018 год		Примечание <*>
			план	факт	
1.	Остаточная балансовая стоимость активов на начало года долгосрочного периода регулирования	тыс. руб.		214742,7	
2.	Ввод активов (основных средств), всего	тыс. руб.	39563	33659,2	
		МВА	5,2	0	
		км	3,45	14,939	
2.1.	Увеличение стоимости активов (основных средств) за счет переоценки	тыс. руб.			
2.2.	Ввод активов (основных средств) за год	тыс. руб.	39563	33659,2	
		МВА	5,2	0	
		км	3,45	14,939	
2.2.1.	в том числе модернизация и реконструкция	тыс. руб.	4815	5024,6	
		МВА			

		км		0,08	
2.2.2.	в том числе новое строительство	тыс. руб.	34748	8141,2	заявитель на технологическое сместил сроки строительства здания
		МВА	5,2	0	
		км	3,45	8,569	
2.2.3.	Прочее, в том числе приобретение нового оборудования	тыс. руб.		20493,4	передано от КУИ г.о.Троицк
		МВА			
		км		6,29	
3.	Выбытие активов (основных средств)	тыс. руб.		2507	передано на баланс УО в Администрацию г.о. Троицк
		МВА			
		км	1,1	10,69	
4.	Остаточная балансовая стоимость активов на конец года долгосрочного периода регулирования	тыс. руб.		224793,2	

Примечание:

<*> При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их