

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение
МУП "Троицкая электросеть" на 2017 год

1. Полное наименование: **Муниципальное унитарное предприятие "Троицкая электросеть"**
2. Сокращенное наименование: МУП "Троицкая электросеть"
3. Место нахождения: г.Москва, г.Троицк, ул.Лесная, д.6
4. Адрес юридического лица: 142190 г.Москва, г.Троицк, ул.Лесная, д.6
5. ИНН: 5046065560
6. КПП: 775101001
7. Ф.И.О. руководителя: Воробьева Альбина Павловна
8. Адрес электронной почты: trel@trtk.ru
9. Контактный телефон: 8 (495)-851-03-54
10. Факс: 8 (495) 851-03-54

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

для расчета платы за технологическое присоединение
к территориальным распределительным сетям на уровне
напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощностью
менее 8900 кВт МУП "Троицкая электросеть"
(наименование сетевой организации)
на 2017 год

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
		по постоянной схеме	по временной схеме
C₁ Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Федеральной службой по тарифам, за исключением подпунктов "б" и "в" пункта 16, в расчете на 1 кВт максимальной мощности	рублей/кВт	549,81	549,81
C_{1.1} Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	180,01	180,01
C_{1.2} Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/кВт	209,06	209,06
C_{1.3} Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	рублей/кВт	0	0
C_{1.4} Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")	рублей/кВт	160,74	160,74
C_{2 (нн)} Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на <u>строительство воздушных линий электропередачи</u> на уровне напряжения 0,4 кВ согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи, в том числе: -для заявителей на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт -для заявителей на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт и менее 8900 кВт	рублей/км	137134	137134
	рублей/км	274268	274268

С ₃ (нн)	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на <u>строительство кабельных линий электропередачи</u> на уровне напряжения 0,4 кВ согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи, в том числе:			
	-для заявителей на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт	рублей/км	200000	200000
С ₃ (сн2)	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на <u>строительство кабельных линий электропередачи</u> на уровне напряжения 1-20 кВ согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи, в том числе:	рублей/км		
	-для заявителей на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт	рублей/км	254050	254050
С ₄	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на <u>строительство подстанций</u> согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, на уровне напряжения до 35 кВ , в том числе:	рублей/кВт		
	-для заявителей на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт	рублей/кВт	300	300
	-для заявителей на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт и менее 8900 кВт	рублей/кВт	600	600

Примечание:

Стандартизированные тарифные ставки С1, С1.1, С1.2, С1.3, С1.4 установлены в ценах периода регулирования

Стандартизированные тарифные ставки С2(нн), С3 (нн), С3 (сн2), С4 установлены в ценах 2001 года

**РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ,
осуществляемые при технологическом присоединении**

Наименование мероприятий		Распределение необходимой валовой выручки (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю:			
	по постоянной схеме	957136	5317,19	180,01
	по временной схеме	957136	5317,19	180,01
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	0	0	0
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":	18109863		
	строительство воздушных линий НН	280789	200	1403,95
	строительство кабельных линий НН	383397	200	1916,99
	строительство кабельных линий СН2	7769444	1802,3	4310,85
	строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ:			
	трансформация напряжения требуется			
	трансформация напряжения не требуется	9676233	1802,3	5368,82
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:			
	по постоянной схеме	1111603	5317,19	209,06
	по временной схеме	1111603	5317,19	209,06
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:			
	по постоянной схеме	0	0	0
	по временной схеме	0	0	0
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети:			

по постоянной схеме	854691	5317,19	160,74
по временной схеме	854691	5317,19	160,74

РАСЧЕТ
необходимой валовой выручки сетевой организации
на технологическое присоединение

Показатели	Ожидаемые данные за текущий период-2016 год	Плановые показатели на следующий период-2017 год
1. Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего	2652,95	2923,43
в том числе:	2591,35	2850,48
вспомогательные материалы	57,7	63,47
энергия на хозяйственные нужды		
оплата труда	1944,77	2139,25
отчисления на страховые взносы	588,88	647,76
прочие расходы - всего	61,6	72,95
из них:		
работы и услуги производственного характера		
налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций		
работы и услуги непроизводственного характера - всего	61,6	72,95
в том числе:		
услуги связи	8,4	8,4
расходы на охрану и пожарную безопасность	4,2	13,10
расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги		
плата за аренду имущества		
другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	49	51,45
внерезультативные расходы - всего	0	0
в том числе:		
расходы на услуги банков		
процент за пользование кредитом		

прочие обоснованные расходы денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)		
2. Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики		
3. Выпадающие доходы (экономия средств)	88,47	120
Итого (размер необходимой валовой выручки)	2741,42	3043,43

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ
о длине линий электропередачи и об объемах максимальной
мощности построенных объектов за 3 предыдущих года
по каждому мероприятию

Наименование мероприятий	Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (тыс. рублей)	Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (км)	Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий за последние 3 года (кВт)
1. Строительство кабельных линий электропередачи: 0,4 кВ 1 - 20 кВ 35 кВ	19423,61	10,34	5406,8
2. Строительство воздушных линий электропередачи: 0,4 кВ 1 - 20 кВ 35 кВ			

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ
о присоединенных объемах максимальной мощности
за 3 предыдущих года по каждому мероприятию

Наименование мероприятий	Фактические расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года (тыс. рублей)	Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт)
1. Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов)		
2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	29028,7	5406,8
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше		

ИН Ф О Р М А Ц И Я
о поданных заявках на технологическое присоединение
за 9 месяцев 2016 года

Категория заявителей	Количество заявок (штук)			Максимальная мощность (кВт)		
	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
1. До 15 кВт - всего	34			404		
в том числе льготная категория *	30			369		
2. От 15 до 150 кВт - всего	12	2		641	250	
в том числе льготная категория **						
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	3			590		
в том числе по индивидуальному проекту						
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего	2	1		2300	2250	
в том числе по индивидуальному проекту						
5. От 8900 кВт - всего						
в том числе по индивидуальному проекту						
6. Объекты генерации						