

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение
МУП "Троицкая электросеть" на 2019 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@trelset.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 2019 год

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки		
		по постоянной схеме	по временной схеме	
C ₁	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	693,22	693,22
C _{1.1}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	231,54	231,54
C _{1.2}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/кВт	155,29	155,29
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	306,39	306,39
C _{2 (нн)}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на <u>строительство воздушных линий электропередачи</u> на уровне напряжения <u>0,4 кВ</u> : сечением жилы 25 мм ² по существующим опорам сечением жилы 35 мм ² по существующим опорам сечением жилы 50 мм ² по существующим опорам сечением жил 50 мм ² с установкой опор сечением жил 70 мм ² с установкой опор	рублей/км	173994,3 381366,7 216058,8 646000,0 681545,5	173994,3 381366,7 216058,8 646000 681545,5
C _{2 (сн2)}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на <u>строительство воздушных линий электропередачи</u> на уровне напряжения <u>10 кВ</u> : сечением жил 95 мм ² с установкой опор	рублей/км	6258110,9	6258110,9

C ₃ (нн)	<p>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на <u>строительство кабельных линий электропередачи</u> на уровне напряжения <u>0,4 кВ</u> :</p> <p>подземная прокладка 1 кабель в траншее с алюминиевыми жилами</p> <p style="padding-left: 40px;">сечением жилы 185 мм2</p>	рублей/км	1854811,3	1854811,3
C ₃ (сн2)	<p>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на <u>строительство кабельных линий электропередачи</u> на уровне напряжения <u>1-10 кВ</u> :</p> <p>подземная прокладка 1 кабель в траншее с алюминиевыми жилами</p> <p style="padding-left: 40px;">сечением жилы 120 мм2</p> <p style="padding-left: 40px;">сечением жилы 150 мм2</p> <p style="padding-left: 40px;">сечением жилы 240 мм2</p> <p>подземная прокладка 2 кабеля в траншее с алюминиевыми жилами</p> <p style="padding-left: 40px;">сечением жилы 120 мм2</p> <p>подземная прокладка 3 кабеля в траншее с алюминиевыми жилами</p> <p style="padding-left: 40px;">сечением жилы 120 мм2</p>	рублей/км	2964774,3	2964774,3
		рублей/км	2493333,3	2493333,3
		рублей/км	2857640,40	2857640,4
		рублей/км	1694920	1694920
		рублей/км	2086958,30	2086958,30
C ₄	<p>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на <u>строительство подстанций</u> на уровне напряжения <u>до 35 кВ</u>:</p> <p>строительство КТП10/0,4 с одним трансформатором</p> <p style="padding-left: 40px;">мощностью 1х400 кВА</p> <p>строительство КТП10/0,4 с двумя трансформаторами</p> <p style="padding-left: 40px;">мощностью 2х630 кВА</p> <p style="padding-left: 40px;">мощностью 2х1250 кВА</p> <p style="padding-left: 40px;">мощностью 2х1600 кВА</p>	рублей/кВт	964,8	964,8
				0
		рублей/кВт	4102,5	4102,5
		рублей/кВт	2959,7	2959,7
		рублей/кВт	3314,3	3314,3

**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	1096900	4737,32	231,54
	по временной схеме	1096900	4737,32	231,54
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	0	0	0
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":			
	строительство воздушных линий НН	293144	200	1465,72
	строительство кабельных линий НН	400268	200	2001,34
	строительство кабельных линий СН2	8337734	2158,4	3862,92
	строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ:			
	трансформация напряжения требуется			
трансформация напряжения не требуется	13223767	2208,4	5987,94	
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:			
	по постоянной схеме	735642	4737,32	155,29
	по временной схеме	735642	4737,32	155,29
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	1451458	4737,32	306,39
по временной схеме	1451458	4737,32	306,39

РАСЧЕТ
необходимой валовой выручки сетевой организации
на технологическое присоединение

Показатели	Ожидаемые данные за текущий период-2018 год	Плановые показатели на следующий период-2019 год
1. Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего	3 129,4	3 284,00
в том числе:	2 946,3	3 064,1
вспомогательные материалы	44,8	46,6
энергия на хозяйственные нужды		
оплата труда	2 300	2 392
отчисления на страховые взносы	601,5	625,5
прочие расходы - всего	183,1	219,9
из них:		
работы и услуги производственного характера		
налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций		
работы и услуги непромышленного характера - всего	17,4	47,60
в том числе:		
услуги связи	10,6	10,6
расходы на охрану и пожарную безопасность		
расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги		30
плата за аренду имущества		
другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	6,8	7
внебюджетные расходы - всего	165,7	172,3
в том числе:		
расходы на услуги банков		
процент за пользование кредитом		
прочие обоснованные расходы	0,7	0,7

	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	165	171,6
2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	110	110
3.	Выпадающие доходы (экономия средств)		
	Итого (размер необходимой валовой выручки)	3239,4	3394

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	983,05	0,53	237,3
1 - 20 кВ	16196,51	6,275	11006,2
35 кВ			
2. Строительство воздушных линий электропередачи:			
0,4 кВ	503,92	1,259	90
1 - 20 кВ	2878,73	0,46	356,4
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	41387,6	9188,4
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше		

ИН Ф О Р М А Ц И Я

об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за 9 месяцев 2018 года

Категория заявителей	Количество договоров (штук)			Максимальная мощность (кВт)			Стоимость договоров (без НДС) (тыс. рублей)		
	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	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	20			228,591			169,4		
в том числе льготная категория *	15			172,391			7		
2. От 15 до 150 кВт - всего	6	1		459,9	150		220,2	86,8	
в том числе льготная категория **									
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	1			400			231,5		
в том числе по индивидуальному проекту									
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего		3			5580			10771,6	
в том числе по индивидуальному проекту									
5. От 8900 кВт - всего									
в том числе по индивидуальному проекту									
6. Объекты генерации									

<*> Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

<***> Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения

И Н Ф О Р М А Ц И Я
о поданных заявках на технологическое присоединение
за 9 месяцев 2018 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	20			228,591		
в том числе льготная категория *	15			172,391		
2. От 15 до 150 кВт - всего	6	1		329,9	150	
в том числе льготная категория **						
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	3			1290		
в том числе по индивидуальному проекту						
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего		4			8424	
в том числе по индивидуальному проекту						
5. От 8900 кВт - всего						
в том числе по индивидуальному проекту						
6. Объекты генерации						

<*> Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

<***> Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения."