

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение
МУП «Электрические сети» городского округа г.Стерлитамак на 2019 год
(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование Муниципальное унитарное предприятие «Электрические сети»
городского округа город Стерлитамак
2. Сокращенное наименование МУП «Электрические сети» городского округа
г.Стерлитамак
3. Место нахождения Республика Башкортостан, г.Стерлитамак, ул.Щербакова, 1А
4. Адрес юридического лица 453126, Россия, Республика Башкортостан, г.Стерлитамак,
ул.Щербакова, 1А
5. ИНН 0268004425
6. КПП 026801001
7. Ф.И.О. руководителя Кузнецов Юрий Владимирович
8. Адрес электронной почты mail@elsetistr.ru
9. Контактный телефон (3473) 25-08-64
10. Факс (3473) 25-08-64

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 «Электрические сети» городского округа г.Стерлитамак
(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: до 150 кВт включительно от 150 кВт до 670 кВт включительно от 670 кВт до 8900 кВт	рублей/ кВт	856,44 115,18 63,97	193,12
C _{1.1}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю до 150 кВт включительно от 150 кВт до 670 кВт включительно от 670 кВт до 8900 кВт	рублей/ кВт	297,24 41,43 24,51	62,85
C _{1.2}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий до 150 кВт включительно от 150 кВт до 670 кВт включительно от 670 кВт до 8900 кВт	рублей/ кВт	559,20 73,75 39,46	130,27
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 до 150 кВт включительно от 150 кВт до 670 кВт включительно от 670 кВт до 8900 кВт	рублей/ кВт	- - -	-
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") до 150 кВт включительно от 150 кВт до 670 кВт включительно от 670 кВт до 8900 кВт	рублей/ кВт	- - -	-

C _{2.i}	<p>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередач в ценах периода регулирования в расчете на 1 км линий:</p> <p>На уровне напряжения 0,4 кВ:</p> <ul style="list-style-type: none"> - по существующим опорам, сечением: <ul style="list-style-type: none"> 16 мм² 246249,66 25 мм² 263951,60 35 мм² 356565,21 50 мм² 379114,14 70 мм² 408319,03 - на деревянных опорах, сечением: <ul style="list-style-type: none"> 25 мм² 476915,73 35 мм² 623206,00 50 мм² 912596,61 - на железобетонных опорах, сечением: <ul style="list-style-type: none"> 16 мм² 524063,88 25 мм² 569654,67 35 мм² 764495,09 50 мм² 913235,28 70 мм² 1014019,52 95 мм² 1030580,67 120 мм² 1210963,09 150 мм² 1240346,32 <p>На уровне напряжения 6-10 кВ:</p> <ul style="list-style-type: none"> - по существующим опорам, сечением: <ul style="list-style-type: none"> 50 мм² 725806,65 70 мм² 764573,68 - на железобетонных опорах с неизолированным проводом, сечением: <ul style="list-style-type: none"> 35 мм² 894982,12 50 мм² 1059086,80 70 мм² 1101828,12 95 мм² 1138811,43 - на железобетонных опорах с изолированным проводом, сечением: <ul style="list-style-type: none"> 35 мм² 1130606,15 50 мм² 1147520,25 70 мм² 1296213,94 95 мм² 1360157,70 120 мм² 1435917,72 150 мм² 1485710,46 	рублей/ км		
C _{3.i}	<p>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередач в траншее в ценах периода регулирования в расчете на 1 км линий:</p> <p>На уровне напряжения 0,4 кВ:</p> <ul style="list-style-type: none"> - четырехжильным кабелем, сечением: <ul style="list-style-type: none"> 25 мм² 1002355,92 35 мм² 1191644,49 50 мм² 1287901,53 70 мм² 1388101,12 95 мм² 1631981,04 120 мм² 1943612,70 	рублей/ км		

	150 мм ²		1952622.24	
	185 мм ²		1955059.81	
	240 мм ²		2236033.81	
	- трехжильным кабелем, сечением:			
	70 мм ²		1157667.90	
	95 мм ²		1259954.59	
	120 мм ²		1385849.00	
	На уровне напряжения 6-10 кВ:			
	- трехжильным кабелем, сечением:			
	50 мм ²		1701728.67	
	70 мм ²		1866493.79	
	95 мм ²		1943361.46	
	120 мм ²		2079836.48	
	150 мм ²		2200539.08	
	185 мм ²		2272830.69	
	240 мм ²		2536335.28	
	- одножильным кабелем, сечением:			
	50 мм ²		2480667.36	
	70 мм ²		2895859.75	
	95 мм ²		3091713.88	
	120 мм ²		3287571.25	
	150 мм ²		3385500.07	
	185 мм ²		3483428.88	
	240 мм ²		3679289.84	
	400 мм ²		3795094.29	
	500 мм ²		4115876.02	
	630 мм ²		4617992.15	
С _э гнб	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально-направленного бурения в ценах периода регулирования в расчете на 1 км линий:			
	На уровне напряжения 0,4 кВ:			
	- четырехжильным кабелем, сечением:			
	16 мм ²		6737526.79	
	25 мм ²		6770987.51	
	35 мм ²		7031115.14	
	50 мм ²		7242929.72	
	70 мм ²		7339495.74	
	95 мм ²		7438006.22	
	120 мм ²		7455312.04	
	150 мм ²		8603051.59	
	185 мм ²		9375116.65	
	240 мм ²		9640075.89	
	На уровне напряжения 6-10 кВ:			
	- трехжильным кабелем, сечением:			
	50 мм ²		7316664.51	
	70 мм ²		7526073.68	
	95 мм ²		7698429.58	
	120 мм ²		7881125.11	
	150 мм ²		7966737.21	
	185 мм ²		8077984.16	
	240 мм ²		8240132.86	
	- одножильным кабелем, сечением:			
	50 мм ²		8396577.02	
	70 мм ²		8499365.13	
	95 мм ²		8957837.87	
	120 мм ²		9266427.62	
	150 мм ²		9675306.28	
	185 мм ²		9773747.57	

	240 мм ² 500 мм ² 630 мм ²		10017643,25 13410413,47 16740855,84	
C ₄	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов) в ценах периода регулирования: - Реклоузер - Распределительный пункт на уровне напряжения 6-10 кВ до 8 линейных ячеек	рублей/ шт	777148,52 16155785,85	
C ₅	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), в ценах периода регулирования: - Мачтовые трансформаторные подстанции: МТП 25 кВА МТП 40 кВА МТП 63 кВА МТП 100 кВА МТП 160 кВА МТП 250 кВА - Столбовые трансформаторные подстанции: СТП 25 кВА СТП 40 кВА СТП 63 кВА СТП 100 кВА - Комплектные трансформаторные подстанции: КТПН 25 кВА КТПН 40 кВА КТПН 63 кВА КТПН 100 кВА КТПН 160 кВА КТПН 250 кВА КТПН 400 кВА КТПН 630 кВА - Блочные трансформаторные подстанции: БКТП 250 кВА БКТП 400 кВА БКТП 630 кВА БКТП 1000 кВА БКТП 1250 кВА БКТП 1600 кВА	рублей/ кВт	18592,15 10787,00 8142,67 5088,58 3575,84 3507,59 16953,83 10627,21 7173,09 4620,54 17382,37 11216,71 7595,42 5167,36 3596,55 2935,97 1948,90 1588,08 14352,32 10527,38 7029,95 4327,92 4129,07 3427,24	

Директор МУП «Электрические сети»
ГО г.Стерлитамак

Ю. В. Кузнецов

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

Наименование мероприятий	Распределе ние необходимо й валовой выручки (рублей)	Объем максимальн ой мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприяти ю (рублей/кВт) (без учета НДС)
1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю: - по постоянной схеме: до 150 кВт включительно от 150 кВт до 670 кВт включительно от 670 кВт до 8900 кВт - по временной схеме	624204,0 124290,0 17157,0 9427,50	2100,0 3000,0 700,0 150,0	297,24 41,43 24,51 62,85
2. Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"			
3. Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили": - строительство воздушных линий - строительство кабельных линий - строительство пунктов секционирования - строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ - строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	5650000,0 31000000,0 38650000,0		
4. Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий: - по постоянной схеме: до 150 кВт включительно от 150 кВт до 670 кВт включительно от 670 кВт до 8900 кВт - по временной схеме	1174320,0 221250,0 23289,0 19540,5	2100,0 3000,0 700,0 150,0	559,20 73,75 39,46 130,27
5. Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя: - по постоянной схеме: до 150 кВт включительно от 150 кВт до 670 кВт включительно от 670 кВт до 8900 кВт - по временной схеме	- - - -	- - - -	- - - -
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: до 150 кВт включительно от 150 кВт до 670 кВт включительно от 670 кВт до 8900 кВт - по временной схеме	- - - -	- - - -	- - - -

Директор МУП «Электрические сети»
ГО г.Стерлитамак

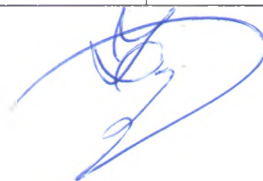
Исп.Осипова О.А.

Ю. В. Кузнецов

РАСЧЕТ
необходимой валовой выручки сетевой организации
на технологическое присоединение

		(тыс. рублей)	
	Показатели	Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период
1.	Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего	1747,8	2217,8
	в том числе:		
	вспомогательные материалы		
	энергия на хозяйственные нужды		
	оплата труда	933,3	1217,7
	отчисления на страховые взносы	283,7	370,2
	прочие расходы - всего	530,8	629,9
	из них:		
	работы и услуги производственного характера	318,5	381,4
	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций		
	работы и услуги непромышленного характера - всего	318,5	381,4
	в том числе:		
	услуги связи		
	расходы на охрану и пожарную безопасность		
	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги		
	плата за аренду имущества		
	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	212,3	248,5
	внебюджетные расходы - всего		
	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	44990,0	75300,0
3.	Выпадающие доходы (экономия средств)	34746,0	49300,0
	Итого (размер необходимой валовой выручки)	11991,8	28217,8

Директор МУП «Электрические сети»
ГО г.Стерлитамак



Ю.В.Кузнецов

(форма)

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)	0	0
2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	94710,340	17094
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0	0

Директор МУП «Электрические сети»
ГО г. Стерлитамак



Ю.В. Кузнецов

Исп. Д.Е.Шамин
(3473)25-73-70

5.10.18


(форма)

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	12556,062	20,031	3833
1 - 20 кВ	98490,353	57,566	14597
35 кВ	0	0	0
2. Строительство воздушных линий электропередачи:			
0,4 кВ	62806,591	77,974	2525
1 - 20 кВ	77138,800	9,296	215
35 кВ	0	0	0

Директор МУП «Электрические сети»
ГО г. Sterлитамак



Ю.В. Кузнецов

Исп. Д.Е.Шамин
(3473)25-73-70

5.10.18



ИНФОРМАЦИЯ
об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным
2018 (текущий) год (I,II,III кв.)

Категория заявителей		Количество договоров (штук)			Максимальная мощность (кВт)			Стоимость договоров (без НДС) (тыс.руб.)		
		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	495	-	-	5818,26	-	-	502,404	-	-
	в том числе льготная категория <*>	444	-	-	5454,83	-	-	211,610	-	-
2.	От 15 до 150 кВт - всего	58	1	-	4319,2	150	-	1725,938	9,670	-
	в том числе льготная категория <***>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	8	1	-	2400,1	400	-	13682,57	69,915	-
	в том числе по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего	1	-	-	744	-	-	4605,17	-	-
	в том числе по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	От 8900 кВт - всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в том числе по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Объекты генерации	-	1	-	-	1495	-	-	35,44	-

<*> 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".

Директор МУП «Электрические сети»
ГО г. Стерлитамак



Ю.В. Кузнецов

ИНФОРМАЦИЯ
о поданных заявках на технологическое присоединение
за 2018 (текущий) год (I,II,III кв.)

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	562	-	-	6466,8	-	-
	в том числе льготная категория <*>	454	-	-	5564,6	-	-
2.	От 15 до 150 кВт - всего	77	2	-	5998,2	300	-
	в том числе льготная категория <***>	-	-	-	-	-	-
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	18	1	-	5132,38	400	-
	в том числе по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего	2	7	-	2019,5	29426	-
	в том числе по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-
5.	От 8900 кВт - всего	-	-	-	-	-	-
	в том числе по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-
6.	Объекты генерации	-	1	-	-	1495	-

<*> 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".

Директор МУП «Электрические сети»
ГО г. Стерлитамак



Ю.В. Кузнецов