

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение
МУП «Электрические сети» городского округа г.Стерлитамак на 2016 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 Крупин Генадий Васильевич
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 2016 год

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
		по постоянной схеме	по временной схеме
С 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	534,54 152,60 51,41	159,05
С _{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	186,17 54,86 17,98	52,00
С _{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	137,48 40,82 11,35	42,25
С _{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	0 0 5,24	0
С _{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	210,89 56,92 16,84	64,80

C _{2,i}	<p>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению N 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:</p> <ul style="list-style-type: none"> - ВЛ-0,4кВ проводом марки СИП-2 с сечением 3х50мм²+1х70 на железобетонных опорах; - ВЛ-0,4кВ проводом марки СИП-2 с сечением 3х70мм²+1х70 на железобетонных опорах; - ВЛ-0,4кВ проводом марки СИП-2 с сечением 3х95мм²+1х70 на железобетонных опорах; - ВЛ-6-10кВ проводом марки СИП-3 с сечением 1х35мм² на железобетонных опорах; - ВЛ-6-10кВ проводом марки СИП-3 с сечением 1х50мм² на железобетонных опорах; - ВЛ-6-10кВ проводом марки СИП-3 с сечением 1х70мм² на железобетонных опорах. 	рублей/ км	<p>189281,40</p> <p>196201,17</p> <p>217752,37</p> <p>218912,13</p> <p>226421,17</p> <p>261216,00</p>	
C _{3,i}	<p>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению N 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:</p> <ul style="list-style-type: none"> - кабель силовой с алюминиевыми жилами – КЛ-0,4кВ марки ААБ2ЛУ с числом жил -3 и сечением 95 мм²; - кабель силовой с алюминиевыми жилами – КЛ-0,4кВ марки ААБ2ЛУ с числом жил -3 и сечением 185 мм²; - кабель силовой с алюминиевыми жилами – КЛ-0,4кВ марки ААБЛУ с числом жил -3 и сечением 240 мм²; - кабель силовой с алюминиевыми жилами – КЛ-6-10кВ марки АСБЛУ с числом жил -3 и сечением 95 мм²; - кабель силовой с алюминиевыми жилами – КЛ-6-10кВ марки АСБУ с числом жил -3 и сечением 185 мм²; - кабель силовой с алюминиевыми жилами – КЛ-6-10кВ марки ААШВУ с числом жил -3 и сечением 240 мм². 	рублей/ км	<p>196197,19</p> <p>237283,45</p> <p>250529,51</p> <p>324413,62</p> <p>412655,39</p> <p>438977,68</p>	
C _{4,i}	<p>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно приложению N 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, на i-м уровне напряжения:</p> <ul style="list-style-type: none"> - комплексная трансформаторная подстанция КТП ПК-100/10/0,4кВ, КТП ПК-160/10/0,4кВ; - трансформаторная подстанция 2х400кВА, 10/0,4кВ, трансформаторная подстанция 2х630 кВА, 10/0,4кВ; - трансформаторная подстанция проходная 2х1000кВА, 10/0,4кВ, распределительный пункт с трансформаторами 2хТМ-1000/10кВ. 	рублей/ кВт	<p>563,25</p> <p>611,15</p> <p>508,84</p>	

<*> Ставки платы C_{2,i}, C_{3,i} и C_{4,i} за технологическое присоединение к электрическим сетям дифференцируются по виду используемого материала, способу выполнения работ, категориям потребителей, уровням напряжения и (или) объему присоединяемой максимальной мощности.

**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	643609,70 154003,92 36325,63 7798,93	3457,07 2807,2 2020,0 150,0	186,17 54,86 17,98 52,00
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	4937900,0 7162400,0 23004300,0		
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	475289,65 114597,25 22919,45 6337,20	3457,07 2807,2 2020,0 150,0	137,48 40,82 11,35 42,25
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	0 0 10593,32 0	0 0 2020,0 0	0 0 5,24 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: до 150 кВт включительно от 150 кВт до 670 кВт включительно от 670 кВт до 8900 кВт - по временной схеме	729047,68 159789,36 34014,06 9720,63	3457,07 2807,2 2020,0 150,0	210,89 56,92 16,84 64,80

 <*> Согласно приложению N 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам.

Приложение N 5
 к стандартам раскрытия информации
 субъектами оптового и розничных
 рынков электрической энергии

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	1277,7	2404,04
	в том числе:		
	вспомогательные материалы		
	энергия на хозяйственные нужды		
	оплата труда	674,9	1338,67
	отчисления на страховые взносы	205,2	406,99
	прочие расходы - всего		
	из них:		
	работы и услуги производственного характера	211,7	383,32
	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций		
	работы и услуги непроизводственного характера - всего		
	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	185,9	275,06
	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	98000,0	35104,6
3.	Выпадающие доходы (экономия средств)		
	Итого (размер необходимой валовой выручки)	99277,7	37508,64

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ
о присоединенных объемах максимальной мощности
за 2 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)	10047,8	0
2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	10965,3	2780
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	—	—

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ
о длине линий электропередачи и об объемах максимальной
мощности построенных объектов за 2 предыдущих года
по каждому мероприятию

Наименование мероприятий	Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 2 года (тыс. рублей)	Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 2 года (км)	Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий за последние 2 года (кВт)
1. Строительство кабельных линий электропередачи: 0,4 кВ 1 - 20 кВ 35 кВ	 4041,2 6186,0 —	 3,025 4,634 —	 770,5 5405,0 —
2. Строительство воздушных линий электропередачи: 0,4 кВ 1 - 20 кВ 35 кВ	 22917,0 83,568 —	 41,391 0,105 —	 2441 206 —

ИНФОРМАЦИЯ
об осуществлении технологического присоединения
по договорам, заключенным за 2015 (текущий) год

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	277	-	-	3108,876	-	-	238,0	-	-
в том числе льготная категория <*>	228	-	-	2724,70	-	-	130,4	-	-
2. От 15 до 150 кВт – всего	17	1	-	751,795	100,0	-	306,0	41,3	-
в том числе льготная категория <***>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3. От 150 кВт до 670 кВт – всего	2	2	-	403,0	480,0	-	45,6	99,1	-
в том числе по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. От 670 кВт до 8900 кВт – всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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.

ИНФОРМАЦИЯ
о поданных заявках на технологическое присоединение
за 2015 (текущий) год

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	526	1	-	5681,604	15,0	-
в том числе льготная категория <*>	453	1	-	5317,600	15,0	-
2. От 15 до 150 кВт – всего	71	2	-	4294,795	250,0	-
в том числе льготная категория <***>	-	-	-	-	-	-
3. От 150 кВт до 670 кВт – всего	21	4	-	6628,440	2100,0	-
в том числе по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-
4. От 670 кВт до 8900 кВт – всего	4	-	-	3807,10	-	-
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."