

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение
МУП "Чишмыэнергосервис" на 2017 год
(наименование сетевой организации)

Муниципальное Унитарное Предприятие "Чишмыэнергосервис" городского
поселения Чишминский поссовет муниципального района Чишминский район

1. Полное наименование Республики Башкортостан
2. Сокращенное наименование Муниципальное Унитарное Предприятие "Чишмыэнергосервис"
3. Место нахождения Республика Башкортостан, Чишминский район, р.п. Чишмы ул. Промышленная 7
4. Адрес юридического лица Республика Башкортостан, Чишминский район, р.п. Чишмы ул. Промышленная 7
5. ИНН 0250011686
6. КПП 025001001
7. Ф. И. О. руководителя Мукминов Олег Раисович
8. Адрес электронной почты energoservis@yandex.ru
9. Контактный телефон 8(34797)20512
10. Факс 8(34797)21377

**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 "Чишмыэнергосервис"

(наименование сетевой организации)

на **2017** 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	рублей/кВт			
		до 150 кВт (включительно)	880,98	131,28
		свыше 150 кВт (включительно)	169,08	
С _{1.1} Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт			
		до 150 кВт (включительно)	246,3	9,71
		свыше 150 кВт (включительно)	27,52	
С _{1.2} Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/км			
		до 150 кВт (включительно)	169,69	4,45
		свыше 150 кВт (включительно)	18,33	
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	рублей/км			
		до 150 кВт (включительно)	0	0
		свыше 150 кВт (включительно)	6,51	

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
		по постоянной схеме	по временной схеме
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		
		до 150 кВт (включительно)	464,98
		свыше 150 кВт (включительно)	117,12
C _{2,i} * Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения 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	рублей/км		
		ВЛ-0,4кВ проводом СИП-2 с сечением 3x50+1x70мм ²	184286
		ВЛ-0,4кВ проводом СИП-2 с сечением 3x70+1x95мм ²	205900
		ВЛ-0,4кВ проводом СИП-2 с сечением 3x120+1x95мм ²	232360
		ВЛ-10кВ проводом СИП-3 с сечением 1x50мм ²	219674
		ВЛ-10кВ проводом СИП-3 с сечением 1x70мм ³	241461
		ВЛ-10кВ проводом СИП-3 с сечением 1x120мм ⁴	290346
C _{3,i} * Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения 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	рублей/км		
		КЛ-0,4кВ марки АВБбШв с сечением 4x50мм ²	216413
		КЛ-0,4кВ марки АВБбШв с сечением 4x70мм ²	216413
		КЛ-0,4кВ марки АВБбШв с сечением 4x120мм ²	283085
		КЛ-0,4кВ марки АВБбШв с сечением 4x185мм ²	370801
		КЛ-10кВ марки АСБ с сечением 3x50мм ²	226681
		КЛ-10кВ марки АСБ с сечением 3x120мм ³	324080
C _{4,i} * Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации			

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
		по постоянной схеме	по временной схеме
на строительство подстанций согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, на <i>i</i> -м уровне напряжения	рублей/кВт		
комплектная трансформаторная подстанция КТПН-250 с трансформатором ТМГ-1х250 кВА на номинальное напряжение		722,91	
комплектная трансформаторная подстанция КТПН-400 с трансформатором ТМГ-1х400 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ		479,35	
комплектная трансформаторная подстанция КТПН-630 с трансформатором ТМГ-1х630 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ		369,9	

* 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
по МУП "Чишмыэнергосервис" на 2017 год**

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 до 150 кВт	36945	150	246,3
	по постоянной схеме свыше 150 кВт	4128	150	27,52
	по временной схеме	1456,5	150	9,71
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 35кВ			
	строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше			
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:			
	по постоянной схеме до 150 кВт	25453,5	150	169,69
	по постоянной схеме свыше 150 кВт	2749,5	150	18,33
	по временной схеме	667,5	150	4,45
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:			
	по постоянной схеме до 150 кВт	0	0	0
	по постоянной схеме свыше 150 кВт	976,5	150	6,51
	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 до 150 кВт	69747	150	464,98
	по постоянной схеме свыше 150 кВт	17568	150	117,12
	по временной схеме	17568	150	117,12

РАСЧЕТ
необходимой валовой выручки сетевой организации

на технологическое присоединение по МУП "Чишмыэнергосервис на 2017 год

(тыс. рублей)

Показатели	Ожидаемые данные за текущий	Плановые показатели на следующий период		
		по постоянной схеме		по временной схеме
		до 150 кВт (вкл-но)	свыше 150 кВт	
1.				
Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего		132145,5	25422	19692
в том числе:				
вспомогательные материалы				
энергия на хозяйственные нужды				
оплата труда		48252,9	4374,83	1650,25
отчисления на страховые взносы		14572,38	1321,2	498,4
прочие расходы — всего		69320,22	19725,97	17543,35
из них:				
работы и услуги производственного характера				
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		69320,22	19725,97	17543,35
внереализационные 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				
3. Выпадающие доходы (экономия средств)				
Итого (размер необходимой валовой выручки)		132145,5	25422	19692

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

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	-	-
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 3 предыдущих года
по каждому мероприятию МУП "Чишмыэнергосервис"

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	-	-	-
2. Строительство воздушных линий электропередачи:			
0,4 кВ	360,7	3	663
1—20 кВ	-	-	-
35 кВ	-	-	-

ИНФОРМАЦИЯ
об осуществлении технологического присоединения по договорам,
заключенным за текущий год по МУП Чишмыэнергосервис"

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 в том числе льготная категория*	41	-	-	410	-	-	230	-	-
2. От 15 до 150 кВт — всего в том числе льготная категория**	2	-	-	175	-	-	94,7	-	-
3. От 150 кВт до 670 кВт — всего 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 текущий год

по

МУП "Чишмыэнергосервис"

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 в том числе льготная категория*	50	-	-	491	-	-
2.	От 15 до 150 кВт — всего в том числе льготная категория**	1	-	-	20	-	-
3.	От 150 кВт до 670 кВт — <input type="checkbox"/> всего 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.