

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

(наименование сетевой организации)

- | | |
|------------------------------|---|
| 1. Полное наименование: | Муниципальное унитарное предприятия города Апатиты "Апатитская электросетевая компания" |
| 2. Сокращенное наименование: | МУП "АЭСК" |
| 3. Место нахождения: | 184209, Мурманская область, г. Апатиты, ул. строителей, дом 4 |
| 4. Адрес юридического лица: | 184209, Мурманская область, г. Апатиты, ул. строителей, дом 4 |
| 5. ИНН | 5101200830 |
| 6. КПП | 511801001 |
| 7. Ф.И.О. руководителя: | Яшенев Олег Валерианович |
| 8. Адрес электронной почты: | aesk@aesk51.ru |
| 9. Контактный телефон | (81555) 2-47-37 |
| 10. Факс | (81555) 2-47-37 |

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
Муниципального унитарного предприятия города Апатиты "Апатитская электросетевая компания"
(наименование сетевой организации)
на 2017 год

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	по временной схеме		
			до 150	свыше 150	
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	руб./кВт	478	478	436
C1.1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	руб./кВт	147	147	147
C1.2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	руб./кВт	92	92	92
C1.3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	руб./кВт	42	42	
C1.4	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")	руб./кВт	197	197	197
C3,0,4кВ*	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ с алюминиевыми жилами до 01 октября 2017 года	руб./км	122 594,71	245 189,42	
C3,0,4кВ*	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ с алюминиевыми жилами после 01 октября 2017 года	руб./км	0,00	245 189,42	

* Ставки платы C2.1, C3.1, C4.1 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		Распределение необходимой валовой выручки*	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)
		(рублей)		
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю:	351 770,60	2 361	149,00
	по постоянной схеме	351 770,60	2 361	149,00
	по временной схеме			149,00
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	230 000,00	454	506,61
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":	668 974,80	439	1 523,86
	строительство воздушных линий			
	строительство кабельных линий	668 974,80	439	1 523,86
	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			
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:	220 425,00	2 361	93,37
	по постоянной схеме	220 425,00	2 361	93,37
	по временной схеме			93,37
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:	101 300,07	2 361	42,91
	по постоянной схеме	101 300,07	2 361	42,91
	по временной схеме			42,91
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:	471 143,78	2 361	199,57
	по постоянной схеме	471 143,78	2 361	199,57
	по временной схеме			199,57

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

**Расчет
необходимой валовой выручки сетевой организации на технологическое присоединение**

(тыс. рублей)

	Показатели	Ожидаемые данные за 2016 год	Плановые показатели на 2017 год
1.	Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего	798,11	838,02
	в том числе:		
1.1.	вспомогательные материалы	57,20	60,06
1.2.	энергия на хозяйственные нужды	5,50	5,78
1.3.	оплата труда	355,70	373,49
1.4.	отчисления на страховые взносы	108,13	113,54
1.5.	прочие расходы - всего	268,80	282,24
	из них:		
	работы и услуги производственного характера	0,00	0,00
	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций	2,10	2,21
	работы и услуги непроизводственного характера - всего	266,70	280,04
	в том числе:		
	услуги связи	2,80	2,94
	расходы на охрану и пожарную безопасность		
	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	5,10	5,36
	плата за аренду имущества	5,70	5,99
	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	253,10	265,76
1.6.	внереализационные расходы - всего	2,78	2,92
	в том числе:		
	расходы на услуги банков	1,78	1,87
	процент за пользование кредитом		
	прочие обоснованные расходы	0,00	
	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	1,00	1,05
2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	685,30	668,97
3.	Выпадающие доходы (экономия средств)	35,84	0,00
	Итого (размер необходимой валовой выручки)	1 519,26	1 506,99

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	-	-
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

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	756,9	0,975	303
1—20 кВ	-	-	-
35 кВ	-	-	-
2. Строительство воздушных линий электропередачи:			
0,4 кВ	-	-	-
1—20 кВ	-	-	-
35 кВ	-	-	-

ИНФОРМАЦИЯ
об осуществлении технологического присоединения по договорам,
заключенным за 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	10	-	-	92,3	-	-	16,5	-	-
в том числе льготная категория*	8	-	-	89,3	-	-	6	-	-
2. От 15 до 150 кВт — всего	7	-	-	525,5	-	-	637	-	-
в том числе льготная категория**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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

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	33	-	-	271,5	-	-
	в том числе льготная категория*	20	-	-	229,1	-	-
2.	От 15 до 150 кВт — всего	18	-	-	1120,1	-	-
	в том числе льготная категория**	-	-	-	-	-	-
3.	От 150 кВт до 670 кВт — <input type="checkbox"/> всего	4	-	-	984,4	-	-
	в том числе по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-
4.	От 670 кВт до 8900 кВт — всего	-	1	-	-	1000	-
	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.