

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение
ООО "АТЭК74" на 2019 год

1. Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью "АТЭК74"
2. Сокращенное наименование	ООО "АТЭК74"
3. Место нахождения	454100, г. Челябинск, ул. Аношкина, 12 (офис 402)
4. Адрес юридического лица	454100, г. Челябинск, ул. Аношкина, 12 (офис 402)
5. ИНН	7447255594
6. КПП	744801001
7. Ф.И.О. руководителя	Резниченко Алексей Васильевич
8. Адрес электронной почты	ooo.atek74@gmail.com
9. Контактный телефон	(351) 778-65-59; (351) 223-85-45
10. Факс	(351) 281-30-80

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

ООО "АТЭК74"
(наименование сетевой организации)

на 2019 год

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
		по постоянной схеме (без учета НДС)	по временной схеме (без учета НДС)
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	1 895,37	1 895,37
C _{1.1} Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	1 023,50	1 023,50
C _{1.2} Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/км	871,87	871,87
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/км	0,00	0,00
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	0,00	0,00
C ₂ Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете 1 км линий	рублей/км	0,00	0,00
C ₃ Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете 1 км линий	рублей/км	3 660,47	3 660,47
C ₄ Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций	рублей/кВт	9 332,83	9 332,83

<*> Сведения заполнены согласно приказу ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17

**РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ,
осуществляемые при технологическом присоединении <*>
ООО "АТЭК74" на 2019 год**

№ п/п	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	2 100 226,00	2 052	1 023,50
	по временной схеме	2 100 226,00	2 052	1 023,50
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	0	0	0
	строительство кабельных линий	7 511 284,44	2 052	3 660,47
	строительство пунктов секционирования	0	0	0
	строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	19 150 967,16	2 052	9 332,83
	строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0	0	0
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:			
	по постоянной схеме	1 789 082,00	2 052	871,87
	по временной схеме	1 789 082,00	2 052	871,87
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	0,00	0,00	0,00
	по временной схеме	0,00	0,00	0,00

<*> Сведения заполнены согласно приказу ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17

РАСЧЕТ

необходимой валовой выручки сетевой организации <*>
на технологическое присоединение
ООО "АТЭК74" на 2019 год

№ п/п	Показатели	Ожидаемые данные за текущий период (2018 год)	Плановые показатели на следующий период (2019 год)
1.	Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего	4 032,44	3 889,31
	в том числе:		
	вспомогательные материалы	0,00	0,00
	энергия на хозяйственные нужды	0,00	0,00
	оплата труда	3 260,33	3 390,75
	отчисления на страховые взносы	991,14	1 030,78
	прочие расходы - всего	0,00	0,00
	из них:		
	работы и услуги производственного характера	292,72	0,00
	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций	0,00	0,00
	работы и услуги непроизводственного характера - всего	0,00	0,00
	в том числе:		
	услуги связи	11,52	11,98
	расходы на охрану и пожарную безопасность	0,00	0,00
	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	0,00	0,00
	плата за аренду имущества	72,54	75,44
	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	395,33	411,14
	внебюджетные расходы - всего	0,00	0,00
	в том числе:		
	расходы на услуги банков	0,00	0,00
	процент за пользование кредитом	0,00	0,00
	прочие обоснованные расходы	0,00	0,00
	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00
2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	0,00	0,00
3.	Выпадающие доходы (экономия средств)	0,00	0,00
	Итого (размер необходимой валовой выручки)	4 032,44	3 889,31

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ
о присоединенных объемах максимальной мощности
за 3 предыдущих года по каждому мероприятию
ООО "АТЭК74"

№ п/п	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)	7 693,22	500
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	22 941,78	2783
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0	0

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ
о длине линий электропередачи и об объемах максимальной
мощности построенных объектов за 3 предыдущих года
по каждому мероприятию
ООО "АТЭК74"

№ п/п	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:	7853,54	2,146	3283
	0,4 кВ	4981,69	1,328	3283
	1 - 20 кВ	2871,85	0,818	3283
	35 кВ	0	0	0
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:	0	0	0
	0,4 кВ	0	0	0
	1 - 20 кВ	0	0	0
	35 кВ	0	0	0

ИН Ф О Р М А Ц И Я

об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за текущий год <*>

ООО "АТЭК74"

№ п/п	Категория заявителей	Количество договоров (штук)			Максимальная мощность (кВт)			Стоимость договоров (без НДС) (тыс. рублей)		
		0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ
1.	До 15 кВт - всего	1	0	0	5	0	0	11,64	0	0
	в том числе									
	льготная категория									
2.	От 15 до 150 кВт - всего	5	0	0	130	0	0	58,22	0	0
	в том числе									
	льготная категория									
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	2	0	0	695	0	0	11566,59	0	0
	в том числе									
	по индивидуальному проекту									
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в том числе									
	по индивидуальному проекту									
5.	От 8900 кВт - всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в том числе									
	по индивидуальному проекту									
6.	Объекты генерации	0	0	0	0	0	0	0	0	0

<*> Информация приведена по заключенным договорам ТП за 9 месяцев 2018 года

ИН Ф О Р М А Ц И Я
о поданных заявках на технологическое присоединение к электрическим сетям
ООО "АТЭК74" 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	1	0	0	5	0	0
в том числе						
льготная категория	0	0	0	0	0	0
2. От 15 до 150 кВт - всего	7	0	0	170	0	0
в том числе						
льготная категория	0	0	0	0	0	0
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	5	0	0	2095	0	0
в том числе						
по индивидуальному	0	0	0	0	0	0
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего	0	0	0	0	0	0
в том числе						
по индивидуальному	0	0	0	0	0	0
5. От 8900 кВт - всего	0	0	0	0	0	0
в том числе						
по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
6. Объекты генерации	0	0	0	0	0	0

<*> Информация приведена по заявкам на технологическое присоединение за 9 месяцев 2018 года