

Список изменяющих документов  
(введено Постановлением Правительства РФ от 17.09.2015 N 987)

(форма)

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ  
о расходах за технологическое присоединение  
АО «МАПЭ» на 2019 год  
(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование Акционерное общество «Михайловскагропромэнерго»
2. Сокращенное наименование АО «МАПЭ»
3. Место нахождения 692651, с. Михайловка Михайловского района Приморского края, ул. Гагарина, 18
4. Адрес юридического лица 692651, с. Михайловка Михайловского района Приморского края, ул. Гагарина, 18
5. ИНН 2520000498
6. КПП 252001001
7. Ф.И.О. руководителя Копылов Владимир Николаевич
8. Адрес электронной почты mih\_are-priem@rambler.ru
9. Контактный телефон 8(42346) 2-37-71, 2-45-89, 2-56-93
10. Факс 8(42346) 2-37- 71

Список изменяющих документов  
(введено Постановлением Правительства РФ от 17.09.2015 N 987)

**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  
АО «МАПЭ»  
(наименование сетевой организации)  
на 2019 год

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
			по постоянной схеме	по временной схеме
C <sub>1</sub>	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	944,96	1026,92
C <sub>1.1</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	390,32	390,32
C <sub>1.2</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/кВт	166,44	166,44
C <sub>1.3</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	рублей/кВт		81,96

C <sub>1.4</sub>	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	388,2	388,2
C <sub>2,i</sub> <*>	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	рублей/км	170594 (0,4кВ)	
C <sub>3,i</sub> <*>	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	рублей/км	130261 (0,4кВ)	
C <sub>4,i</sub> <*>	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  Однотрансформаторная подстанция КТП 6(10)/0,4 кВ с мощностью трансформаторов: От 25 до 100 кВА От 100 до 250 кВА От 250 до 500 кВА От 500 до 900 кВА	руб./кВт руб./кВт руб./кВт руб./кВт	14860 22532,80 4502,45 6069,65	

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

Список изменяющих документов  
(введено Постановлением Правительства РФ от 17.09.2015 N 987)

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

Наименование мероприятий		Распределение необходимой валовой выручки <*> (рублей)	Объем максимально й 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	385636,16	988	390,32
	по временной схеме	35128,8	90	390,32
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"			
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":			
	строительство воздушных линий	204714	988	207,20
	строительство кабельных линий			
	строительство пунктов секционирования			
	строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	331378	22,3	14860
	строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше			
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:			
	по постоянной схеме	164442	988	166,44
	по временной схеме	14980	90	166,44
5.	Участие сетевой организации в осмотре			

	должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:			
	по постоянной схеме			
	по временной схеме	6557	90	81,96
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	383542	988	388,2
	по временной схеме	34938	90	388,2

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

Список изменяющих документов  
(введено Постановлением Правительства РФ от 17.09.2015 N 987)

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

(тыс. рублей)

	Показатели	Ожидаемые данные за текущий период (8 мес. 2018г.)	Плановые показатели на следующий период
1.	Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего	1042	1025
	в том числе:		
	вспомогательные материалы	348	89
	энергия на хозяйственные нужды	19	
	оплата труда	476	718
	отчисления на страховые взносы	147	218
	прочие расходы - всего	52	
	из них:		
	работы и услуги производственного характера		
	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций		
	работы и услуги непроизводственного характера - всего	30	
	в том числе:		
	услуги связи	3	
	расходы на охрану и пожарную безопасность	2	
	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	19	
	плата за аренду имущества	6	

	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	22	
	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	429	536
3.	Выпадающие доходы (экономия средств)	551	1001
	Итого (размер необходимой валовой выручки)	2022	2562

Приложение N 6  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии

Список изменяющих документов  
(введено Постановлением Правительства РФ от 17.09.2015 N 987)

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	0	0
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0	0



Список изменяющих документов  
(введено Постановлением Правительства РФ от 17.09.2015 N 987)

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			
1 - 20 кВ			
35 кВ			
2. Строительство воздушных линий электропередачи:			
0,4 кВ	852,288	4,996	305
1 - 20 кВ			
35 кВ			



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.

Приложение N 9  
 к стандартам раскрытия информации  
 субъектами оптового и розничных  
 рынков электрической энергии

Список изменяющих документов  
 (введено Постановлением Правительства РФ от 17.09.2015 N 987)

(форма)

**ИНФОРМАЦИЯ**  
 о поданных заявках на технологическое присоединение  
 за текущий 2018 год (8 месяцев)

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	76			952,41		
	в том числе						
	льготная категория <*>	70			842,41		
2.	От 15 до 150 кВт - всего	2			110		
	в том числе						
	льготная категория <***>	2			110		
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.