



## ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

### ПОСТАНОВЛЕНИЕ

13 февраля 2013 года

г. Владивосток

№ 9/1

#### **Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Михайловскагропромэнерго»**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 года № 209-э/1 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» департамент по тарифам Приморского края

#### ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить и ввести в действие со дня официального опубликования настоящего постановления по 31 декабря 2013 года включительно:

1.1. стандартизированные тарифные ставки (ставки платы за 1 кВт максимальной мощности) для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям ОАО «Михайловскагропромэнерго» за исключением мероприятий «последней мили» согласно приложению № 1 (прилагается).

1.2. стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям ОАО

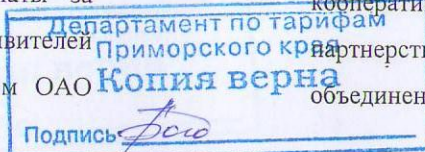
«Михайловскагропромэнерго» по мероприятиям «последней мили» на строительство воздушных линий, кабельных линий и трансформаторных подстанций (включая расходы на разработку проектной документации) согласно приложению № 2 (прилагается).

1.3. ставки за единицу максимальной мощности (по одному источнику электроснабжения) по мероприятиям «последней мили» на строительство воздушных линий и кабельных линий (включая расходы на разработку проектной документации) за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям ОАО «Михайловскагропромэнерго» согласно приложению № 3 (прилагается).

1.4. формулы платы за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям ОАО «Михайловскагропромэнерго» согласно приложению № 4 (прилагается).

2. Утвердить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) в размере 550 рублей (для физических лиц с учетом НДС, для юридических лиц без учета НДС) при присоединении заявителя по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

Если Заявителем на технологическое присоединение выступает: садоводческое, огородническое или дачное некоммерческое объединение граждан (садоводческое, огородническое или дачное некоммерческое товарищество, садоводческий, огороднический или дачный потребительский кооператив, садоводческое, огородническое или дачное некоммерческое партнерство), содержащееся за счет прихожан религиозная организация, объединение граждан, объединивших свои хозяйственные постройки (погреб,



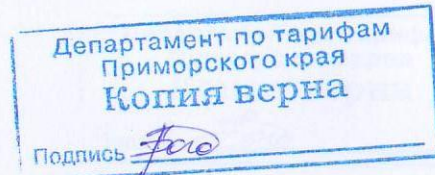
сарай и иные сооружения аналогичного назначения), то плата для указанных Заявителей не должна превышать 550 рублей, умноженных на количество членов (абонентов) этих объединений (организаций), при условии присоединения каждым членом этого объединения (организации) не более 15 кВт.

3. Признать утратившим силу постановление департамента по тарифам Приморского края от 14 ноября 2012 года № 71/4 «Об утверждении размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц Приморского края к электрическим сетям ОАО «Михайловскагропромэнерго».

4. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Директор департамента по тарифам  
Приморского края

Г.Н. Неваленный



Приложение № 1

к постановлению  
департамента по тарифам  
Приморского края  
от 13 февраля 2013 года № 9/1

Стандартизированные тарифные ставки (ставки платы за 1 кВт максимальной мощности) для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям ОАО «Михайловскагропромэнерго» за исключением мероприятий «последней мили» на уровне напряжения ниже 35 кВ

Наименование ставки платы	Единицы измерения	Диапазон мощности свыше 15 кВт	
		0,4 кВ	6-10 кВ
Ставка платы за технологическое присоединение за исключением мероприятий «последней мили» (стандартизированная ставка платы С1), в том числе:	руб./кВт	273,01	255,28
Ставка платы за подготовку сетевой организацией технических условий и их согласование	руб./кВт	118,27	96,10
Ставка платы за проверку сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	руб./кВт	34,27	27,84
Ставка платы за участие сетевой организации в обследовании (осмотре) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору*	руб./кВт	31,04	25,22
Ставка платы за фактические действия по присоединению	руб./кВт	89,43	106,12

Примечание: 1. Ставка платы определена в ценах 2013 года.

2. \* – Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение для Заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); для Заявителей в целях временного (на срок не более 6 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в

данной точке присоединения мощности); для Заявителей – физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

3. ОАО «Михайловскагропромэнерго» применяет упрощенную систему налогообложения.

Директор департамента по тарифам  
Приморского края

Г.Н. Неваленный

Приложение № 2

к постановлению  
департамента по тарифам  
Приморского края  
от 13 февраля 2013 года № 9/1

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям ОАО «Михайловскагропромэнерго» по мероприятиям «последней мили» на строительство воздушных, кабельных линий и трансформаторных подстанций (включая расходы на разработку проектной документации) на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка
1.	Стандартизированная тарифная ставка платы на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередач в расчете на 1 км. линий С2		
1.1	ВЛ-0,4 кВ	руб./км	200 487,87
1.2	ВЛ-6(10) кВ	руб./км	141 376,71
2.	Стандартизированная тарифная ставка платы на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередач в расчете на 1 км. линий С3		
2.1	КЛ-0,4 кВ	руб./км	144 311,43
2.2	КЛ-6(10) кВ	руб./км	200 132,51
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций С4		
3.1	КТПН 6(10)/0,4 кВ мощностью 160 кВА	руб./кВт	407,96

Примечания: 1. Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение утверждены в ценах 2001 года.

2. Расходы на строительство воздушных, кабельных линий электропередачи и подстанций определены в федеральных единичных расценках 2001 года.

3. ОАО «Михайловскагропромэнерго» применяет упрощенную систему налогообложения.

Департамент по тарифам  
Приморского края  
**Копия верна**  
Подпись

Директор департамента по тарифам  
Приморского края

Г.Н. Неваленный

Приложение № 3

к постановлению  
департамента по тарифам  
Приморского края  
от 13 февраля 2013 года № 9/1

Ставки за единицу максимальной мощности (по одному источнику электроснабжения) по мероприятиям «последней мили» на строительство воздушных и кабельных линий (включая расходы на разработку проектной документации) за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям ОАО «Михайловскагропромэнерго» на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт

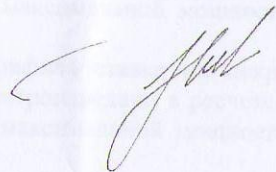
№ п/п	Наименование линий	Ед. изм.	Ставка за единицу максимальной мощности
	Воздушные линии		
1.	ВЛ-0,4 кВ	руб./кВт	691,34
	Кабельные линии		
1.	КЛ-0,4 кВ	руб./кВт	132,29
2.	КЛ-6(10) кВ	руб./кВт	2068,04

Примечания: 1. Ставки за единицу максимальной мощности на строительство воздушных линий и кабельных линий утверждены в ценах 2001 года.

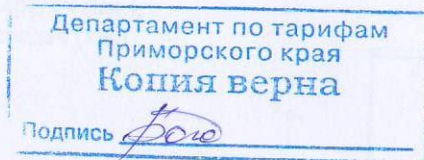
2. Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи определены в федеральных единичных расценках 2001 года.

3. ОАО «Михайловскагропромэнерго» применяет упрощенную систему налогообложения.

Директор департамента по тарифам  
Приморского края



Г.Н. Неваленный



Приложение № 4

к постановлению  
департамента по тарифам  
Приморского края  
от 13 февраля 2013 года № 9/1

Формулы платы за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям ОАО «Михайловскагропромэнерго»

1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий "последней мили":

$$P1 = C1 * N \text{ (руб.)}$$

где:

$C1$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям за исключением мероприятий «последней мили», на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт, руб./кВт;

$N$  – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединением заявителем (кВт).

2. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке воздушных линий электропередач:

$$P2 = (C1 * N) + (C2 * L2) \text{ (руб.)}$$

где:

$C1$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям за исключением мероприятий «последней мили», на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт, руб./кВт;

$N$  – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединением заявителем (кВт).

$C2$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км. линий на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт, руб./км;

$L2$  – протяженность воздушных линий электропередач (км.).

3. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке кабельных линий электропередач:

$$ПЗ = (C1 * N) + (C3 * L3) \text{ (руб.)}$$

где:

$C1$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям за исключением мероприятий «последней мили», на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт, руб./кВт;

$N$  – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединением заявителем (кВт).

$C3$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км. линий на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт, руб./км;

$L3$  – протяженность кабельных линий электропередач (км.).

4. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке воздушных и кабельных линий электропередач:

$$П2,3 = (C1 * N) + (C2 * L2) + (C3 * L3) \text{ (руб.)}$$

где:

$C1$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям за исключением мероприятий «последней мили», на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт, руб./кВт;

$N$  – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединением заявителем (кВт).

$C2$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км. линий на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт, руб./км;

$C3$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км. линий на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт, руб./км;

$L2$  – протяженность воздушных линий электропередач (км.);

$L3$  – протяженность кабельных линий электропередач (км.).

5. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматриваются мероприятия "последней мили" по строительству трансформаторных подстанций:

$$П4 = (C1 * N) + (C2 * L2) + (C3 * L3) + (C4 * N) \text{ (руб.)}$$

где:

$C1$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям за исключением мероприятий «последней мили», на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт, руб./кВт;

$N$  – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединением заявителем (кВт).

$C2$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км. линий на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт, руб./км;

$C3$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км. линий на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт, руб./км;

$C4$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт, руб./кВт;

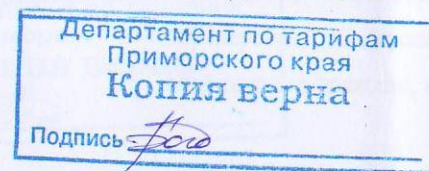
$L2$  – протяженность воздушных линий электропередач (км.);

$L3$  – протяженность кабельных линий электропередач (км.).

Примечание: 1. Рассчитанная плата по пунктам 2,3,4,5 в ценах 2001 года приводится к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости (Зизм.ст) по строительно-монтажным работам для субъекта Российской Федерации, в котором располагаются существующие узловые подстанции, к которым предполагается технологическое присоединение Устройств, на квартал, предшествующий кварталу, в котором утверждается плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемого Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

Директор департамента по тарифам  
Приморского края

Г.Н. Неваленный



**ВЫПИСКА из ПРОТОКОЛА № 9**  
заседания Правления департамента по тарифам Приморского края

13 февраля 2013 г. г. Владивосток

**Присутствовали:**

**Члены Правления департамента по тарифам Приморского края:**

- 1. Неваленный Г.Н. Директор департамента
- 2. Капорова О.В. Заместитель директора департамента
- 3. Малошицкий В.А. Заместитель директора департамента
- 4. Мосенцова В.И. Начальник отдела инвестиционной политики и топливно-энергетических балансов
- 5. Демин Д.С. Начальник отдела регулирования тарифов на ЖКХ и пассажирские перевозки

**Специалисты департамента по тарифам Приморского края:**

- 1. Завертязева А.В. Главный консультант отдела регулирования тарифов на электрическую энергию
- 2. Полякова М.А. Главный специалист-эксперт отдела регулирования тарифов на электрическую энергию
- 3. Сучкова Е.Р. Ведущий специалист-эксперт отдела регулирования тарифов на электрическую энергию
- 4. Галич Е.С. Специалист-эксперт отдела регулирования тарифов на электрическую энергию
- 5. Иванова Е.А. Главный консультант отдела правовой экспертизы и административно-правового сопровождения
- 6. Руднева Г.А. Главный консультант отдела экономического анализа и прогнозирования
- 7. Богданова Н.В. Ведущий специалист-эксперт отдела экономического анализа и прогнозирования

**Приглашенные:**

- 1. Петихина Г.Г. Представитель ФГБОУ ВПО «ВГУЭС»
- 2. Вантеев С.Е. Представитель КГУП «Приморский водоканал»
- 3. Вовк И.М. Представитель МКУ «Дирекция по строительству объектов Владивостокского городского округа»
- 4. Климчук М.В. Директор ООО «ВладАвто»
- 5. Бабкина Е.А. Представитель ОАО «Оборонэнергообит» филиал «Приморский»
- 6. Харитоновна С.А. Представитель ОАО «ДЭК»
- 7. Яковлев В.А. Представитель ОАО «ДЭК»
- 8. Гаврик О.В. Представитель ООО «Энергосбыт»
- 9. Кирейчева А.В. Представитель ООО «Энергосбыт»

10. Шевчук В.П. Представитель ОАО «Электросервис»

Вел заседание Г.Н. Неваленный – директор департамента по тарифам Приморского края

**Повестка дня:**

1. Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Михайловскагропромэнерго» на территории Приморского края.

По первому вопросу повестки дня сообщение сделала специалист-эксперт отдела регулирования тарифов на электрическую энергию Галич Е.С., которая доложила, что поступило заявление ОАО «Михайловскагропромэнерго» от 28.01.2013 № 46 об установлении стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу присоединяемой мощности к распределительным сетям ОАО «Михайловскагропромэнерго».

Экспертная группа рассмотрела расчетные материалы ОАО «Михайловскагропромэнерго» и предлагает принять следующие корректировки:

Для определения ставки за 1 кВт максимальной мощности по мероприятиям технологического присоединения, за исключением мероприятий «последней мили» (стандартизированная ставка С1) экспертной группой проведен анализ калькуляций ОАО «Михайловскагропромэнерго» на присоединение по мероприятиям и откорректирована заработная плата персонала по специальным окладам и приняты на уровне окладов 2012 года с учетом индексов потребительских цен на 2013 год – 1,071. Обязательные выплаты предлагается принять в размере, предложенном предприятием, исходя из предложенных департаментом окладов для расчета почасовых ставок. Премияльные выплаты предлагается исключить.

Учитывая вышеизложенное, затраты по мероприятиям на одно технологическое присоединение составили:

Подготовка сетевой организацией технических условий и их согласование – 7687,64 руб.

Проверка сетевой организацией выполнения ТУ заявителем – 2 227,32 руб.

Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) энергопринимающих устройств должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору – 2 017,66 руб.

Фактические действия по присоединению:

- по уровню напряжения 0,4 кВ – 5 813,06 руб.

- по уровню напряжения 6-10 кВ – 8 489,93 руб.

Учитывая планируемое количество заявителей в диапазоне мощности свыше 15 кВт в размере 6 шт. с разбивкой по уровням напряжения 0,4 кВ и 6(10) кВ. с максимальной мощностью 260 и 160 кВт, общие затраты на технологическое присоединение по мероприятиям без учета «последней мили» составят (приложение к протоколу № 1 - расчет стандартизированной ставки платы С1):

Наименование ставки платы	Единицы измерения	Диапазон мощности свыше 15 кВт	
		0,4 кВт	6-10 кВт
Ставка платы за технологическое присоединение за исключением мероприятий «последней мили» (стандартизированная ставка платы С1), в том числе:	руб./кВт	273,01	255,28
Ставка платы за подготовку сетевой организацией технических условий и их согласование	руб./кВт	118,27	96,10
Ставка платы за проверку сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	руб./кВт	34,27	27,84
Ставка платы за участие сетевой организации в обследовании (осмотре) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору*	руб./кВт	31,04	25,22
Ставка платы за фактические действия по присоединению	руб./кВт	89,43	106,12

Ставки платы за выполнение мероприятий по технологическому присоединению без учета расходов «последней мили» предлагается принять в ценах планируемого периода 2013 года.

Стандартизированные ставки платы и ставки платы за 1 кВт максимальной мощности по мероприятиям «последней мили» предлагается принять в ценах 2001 года.

Поскольку сметные расчеты на строительство 1 км. воздушных и кабельных линий 0,4 кВт и 6 кВт и трансформаторной подстанции 6/0,4 кВт составлены в ценах IV квартала 2012 года, для определения стандартизированных ставок платы за технологическое присоединение С2, С3 и С4 (в ценах 2001 года) экспертной группой применен индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам на IV квартал 2012 года к территориальным единичным расценкам 2001 года для Приморского края согласно письму Министерства регионального развития РФ от 3 декабря 2012 г. N 2836-ИП/12/ГС (индекс для воздушных линий – 3,92; для кабельных линий – 4,63, ПП- 6,30).

Таким образом, стандартизированные ставки платы на строительство воздушных и кабельных линий составят:

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка
1.	Стандартизированная тарифная ставка платы на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередач в расчете на 1 км. линий С2		
1.1	ВЛ-0,4 кВт	руб./км	200 487,87
1.2	ВЛ-6(10) кВт	руб./км	141 376,71
2.	Стандартизированная тарифная ставка платы на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередач в расчете на 1 км. линий С3		
2.1	КЛ-0,4 кВт	руб./км	144 311,43

2.2	КЛ-6(10) кВт	руб./км	200 132,51
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций С4		
3.1	КТПН 6(10)/0,4 кВт мощностью 160 кВА	руб./кВт	407,96

Учитывая средние за три года значения длин построенных воздушных и кабельных линий и максимальной мощности заявителей, присоединенных к этим линиям, получим ставки за 1 кВт максимальной мощности на строительство воздушных и кабельных линий:

№ п/п	Наименование линий	Ед. изм.	Ставка за единицу максимальной мощности
	Воздушные линии		
1.	ВЛ-0,4 кВт	руб./кВт	691,34
	Кабельные линии		
1.	КЛ-0,4 кВт	руб./кВт	132,29
2.	КЛ-6(10) кВт	руб./кВт	2068,04

Исходя из реестра фактических данных за три года работы по строительству воздушных линий по уровню напряжения 6-10 кВт не проводились, соответственно ставка за 1 кВт максимальной мощности на строительство ВЛ-6(10) кВт равна нулю.

Стандартизированная ставка платы и ставка платы за 1 кВт максимальной мощности на строительство трансформаторной подстанции равна согласно действующему законодательству РФ. При этом, ставка платы определена исходя из вводимой мощности подстанции с учетом переводного коэффициента из кВА в кВт (0,89). Таким образом, ставку платы предлагается принять в зависимости от типа трансформаторной подстанции в размере:

- киосковая ТП КТПН 6(10)/0,4 кВт мощностью 160 кВА в размере 407,96 руб./кВт с учетом НДС (в ценах 2001 года).

Пунктом 32 Методических указаний определены формулы определения размера платы за технологическое присоединение, исходя из стандартизированных ставок платы и способа технологического присоединения.

Ставки, предлагаемые к утверждению, определены для энергопринимающих устройств 3 категории надежности. При определении платы за технологическое присоединение для энергопринимающих устройств 1 и 2 категорий надежности необходимо применять формулу 4 Методических указаний.

При использовании ставок по мероприятиям «последней мили» в целях приведения ставок платы в цены настоящего периода, необходимо применять индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ на текущий квартал к территориальным единичным расценкам 2001 года для Приморского края согласно данным Минрегиона России.

Руководство ОАО «Михайловскагропромэнерго» в письме от 11.02.2013 № 65 выразило согласие с предложением экспертной группы.

**Рассмотрев и обсудив данный вопрос, решили:**

1. Утвердить и ввести в действие с момента официального опубликования настоящего постановления по 31 декабря 2013 года включительно:

1.1. стандартизированные тарифные ставки (ставки платы за 1 кВт максимальной мощности) для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям ОАО «Михайловскагропромэнерго» на территории Приморского края за исключением мероприятий «последней мили» согласно предложению экспертной группы.

1.2. стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям ОАО «Михайловскагропромэнерго» на территории Приморского края по мероприятиям «последней мили» на строительство воздушных линий, кабельных линий и трансформаторных подстанций (включая расходы на разработку проектной документации) согласно предложению экспертной группы.

1.3. ставки за единицу максимальной мощности (по одному источнику электроснабжения) по мероприятиям «последней мили» на строительство воздушных линий и кабельных линий (включая расходы на разработку проектной документации) за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям ОАО «Михайловскагропромэнерго» на территории Приморского края согласно предложению экспертной группы.

1.4. формулы платы за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям ОАО «Михайловскагропромэнерго» на территории Приморского края согласно приложению № 4 к постановлению департамента от 13.02.2013 № 9/1.

2. Утвердить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) в размере 550 рублей (для физических лиц с учетом НДС, для юридических лиц без учета НДС) при присоединении заявителя по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

Если Заявителем на технологическое присоединение выступает: садоводческое, огородническое или дачное некоммерческое объединение граждан (садоводческое, огородническое или дачное некоммерческое товарищество, садоводческий, огороднический или дачный потребительский кооператив, садоводческое, огородническое или дачное некоммерческое партнерство), содержащееся за счет прихожан религиозная организация, объединение граждан, объединивших свои хозяйственные постройки (погреба, сараи и иные сооружения аналогичного назначения), то плата для указанных Заявителей не должна превышать 550 рублей, умноженных на количество членов (абонентов) этих объединений (организаций), при условии присоединения каждым членом этого объединения (организации) не более 15 кВт.

3. Признать утратившими силу постановление департамента по тарифам Приморского края:

от 14 ноября 2012 года № 71/4 «Об утверждении размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц Приморского края к электрическим сетям ОАО «Михайловскагропромэнерго».

**Решение принято единогласно**

Выписка верна

*ФСО*

Богданова Н.В.



ПРИЛОЖЕНИЕ № 1

Расчет стандартной тарифной ставки С1, руб./кВт

№ п/п	Наименование	Планируемые расходы*, руб.				Объем планируемой годовой максимальной мощности, кВт		Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)			
		Предлож. предприт.		Предлож. департамента.				Предлож. предприт.		Предлож. департамента.	
		3		4		5		6=3/5		7=4/5	
		свыше 15кВт		свыше 15кВт		свыше 15кВт		свыше 15кВт		свыше 15кВт	
		0,4 кВ	6 кВ	0,4 кВ	6 кВ	0,4 кВ	6 кВ	0,4 кВ	6 кВ	0,4 кВ	6 кВ
	Стандартизированная тарифная ставка (С1), в т.ч.	107393,88	62291,90	70982,88	40845,04	260	160	413,05	389,32	273,01	255,28
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	47756,80	23873,40	30750,56	15375,28	260	160	183,68	149,21	118,27	96,10
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	12649,00	6324,50	8909,28	4454,64	260	160	48,65	39,53	34,27	27,84
3	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств заявителя	11298,12	5649,06	8070,64	4035,32	260	160	43,45	35,31	31,04	25,22
4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	35689,96	26444,94	23252,4	16979,8	260	160	137,27	165,28	89,43	106,12
	Планируемое количество присоединений, шт.					4	2				

Примечание: 1. \*Планируемые расходы формируются исходя из калькуляций по каждому мероприятию на одно присоединение и планируемого количества присоединений.