



ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

18 ноября 2015 года

г. Владивосток

№ 51/11

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 с 01 января 2016 года по 31 декабря 2016 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» на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт 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

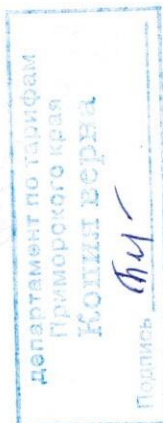
ОАО «Михайловскагропромэнерго» по мероприятиям «последней мили» на строительство воздушных линий, кабельных линий и трансформаторных подстанций на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт согласно приложению № 2 (прилагается);

1.3. ставки за единицу максимальной мощности (по одному источнику электроснабжения) по мероприятиям «последней мили» на строительство воздушных линий и кабельных линий за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям ОАО «Михайловскагропромэнерго» на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт 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 присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере 550 рублей при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно 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.

В границах муниципальных районов, городских округов и на внутригородских территориях городов федерального значения одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным в абзаце первом



настоящего пункта, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей, не более одного раза в течение 3 лет.

Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в абзаце первом настоящего пункта, не могут быть применены в следующих случаях:

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

В отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей, умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения

энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций не должен превышать 550 рублей при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

3. Установить, что экономически обоснованная плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств с максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, к электрическим сетям ОАО «Михайловскагропромэнерго» на 2016 год составила 824 514,35 рублей.

4. Признать планируемую сумму выпадающих доходов ОАО «Михайловскагропромэнерго» от оказания услуг по технологическому присоединению заявителей с максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, на 2016 год в размере 793 714,35 рублей.

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

Директор департамента по тарифам
Приморского края



В.А. Малюшицкий



к постановлению
департамента по тарифам
Приморского края
от 18 ноября 2015 года № 51/11

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 и максимальной мощности менее 8900 кВт

Наименование ставки платы	Единицы измерения	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию			
		Постоянная схема электроснабжения			Временная схема электроснабжения
		До 15 кВт 0,4 кВ	Свыше 15 кВт 0,4 кВ 6 кВ		
Ставка платы за технологическое присоединение за исключением мероприятий «последней мили» (стандартизированная ставка платы С1), в том числе:	руб./кВт	1 173,97	163,01	183,16	543,39
Ставка платы за подготовку сетевой организацией технических условий и их согласование	руб./кВт	489,04	61,33	51,11	204,45
Ставка платы за проверку сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	руб./кВт	126,14	15,82	13,18	52,73
Ставка платы за участие сетевой организации в обследовании (осмотре) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору*	руб./кВт	-	15,78	13,15	52,60
Ставка платы за фактические действия по присоединению	руб./кВт	558,79	70,08	105,72	233,61

Примечание: 1. Ставка платы определена в ценах 2016 года;

2. * – Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение для Заявителей – юридических лиц и индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств (по

третьей категории надежности) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно, максимальная мощность которых составляет более 150 кВт и менее 670 кВт; 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

В.А. Малюшицкий

Приложение № 2

к постановлению
департамента по тарифам
Приморского края
от 18 ноября 2015 года № 51/11

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 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 25 кВА	руб./кВт	1 810,18
3.2	КТПН 6(10)/0,4 кВ мощностью 40 кВА	руб./кВт	1 165,36
3.3	КТПН 6(10)/0,4 кВ мощностью 63 кВА	руб./кВт	775,86
3.4	КТПН 6(10)/0,4 кВ мощностью 160 кВА	руб./кВт	354,48
3.5	КТПН 6(10)/0,4 кВ мощностью 250 кВА	руб./кВт	267,79
3.6	КТПН 6(10)/0,4 кВ мощностью 400 кВА	руб./кВт	267,40
3.7	КТПН 6(10)/0,4 кВ мощностью 630 кВА	руб./кВт	199,11

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. Размер включаемой в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики учитывается в размере 50% от величины указанных расходов.

4. ОАО «Михайловскагропромэнерго» применяет упрощенную систему налогообложения.

Директор департамента по тарифам
Приморского края



В.А. Малюшицкий



Приложение № 3

к постановлению
департамента по тарифам
Приморского края
от 18 ноября 2015 года № 51/11

Ставки за единицу максимальной мощности (по одному источнику электроснабжения) по мероприятиям «последней мили» на строительство воздушных и кабельных линий за технологическое присоединение заявителей к электрическим 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	258,11
	Кабельные линии		
1.	КЛ-0,4 кВ	руб./кВт	132,29
2.	КЛ-6(10) кВ	руб./кВт	2 068,04

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. Размер включаемой в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики учитывается в размере 50% от величины указанных расходов.

3. ОАО «Михайловскагропромэнерго» применяет упрощенную систему налогообложения.

Директор департамента по тарифам
Приморского края



В.А. Малюшицкий

Приложение № 4

к постановлению
департамента по тарифам
Приморского края
от 18 ноября 2015 года № 51/11

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

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

$$П1 = C1 * N \text{ (руб.)}$$

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:

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

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: Плата, рассчитанная 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 Приморского края (в зависимости от объекта строительства), в котором располагаются существующие узловые подстанции, к которым предполагается технологическое присоединение устройств, на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемого Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

Директор департамента по тарифам
Приморского края



В.А. Малоищский

