



**ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ**  
**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

15 июня 2016 года

г. Владивосток

№ 28/1

**Об утверждении стандартизированных тарифных ставок,  
ставок за единицу максимальной мощности и формул платы  
за технологическое присоединение к электрическим сетям  
ООО «Промышленные энергосети Приморского края»**

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», приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2014 года № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям», на основании решения правления департамента по тарифам Приморского края от 15 июня 2016 года № 28 департамент по тарифам Приморского края

**ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Утвердить и ввести в действие с момента официального опубликования по 31 декабря 2016 года включительно:

1.1. стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям ООО «Промышленные энергосети Приморского края»

согласно приложению № 1 (прилагается).

1.2. ставки платы за 1 кВт максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям ООО «Промышленные энергосети Приморского края» на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт согласно приложению № 2 (прилагается).

1.3. формулы платы за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям ООО «Промышленные энергосети Приморского края» согласно приложению № 3 (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 (для физических лиц с учетом НДС, для юридических лиц без учета НДС) 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.

3. Выпадающие доходы ООО «Промышленные энергосети Приморского края» от оказания услуг по технологическому присоединению заявителей с максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт, отсутствуют.

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

И.о. директора департамента  
по тарифам Приморского края



В.И. Мосенцова

Приложение № 1

к постановлению  
департамента по тарифам  
Приморского края  
от 15 июня 2016 года № 28/1

**Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за  
технологическое присоединение энергопринимающих устройств  
заявителей к электрическим сетям  
ООО «Промышленные энергосети Приморского края»**

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единицы измерения	Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы по каждому мероприятию, без учета НДС	
		Постоянная схема электроснабжения	Временная схема электроснабжения
Ставка платы за технологическое присоединение за исключением мероприятий «последней мили» (стандартизированная ставка платы С1), в том числе:	руб./кВт	574,13	574,13
Ставка платы за подготовку сетевой организацией технических условий и их согласование	руб./кВт	213,73	213,73
Ставка платы за проверку сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	руб./кВт	45,14	45,14
Ставка платы за участие сетевой организации в обследовании (осмотре) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору*	руб./кВт	55,67	55,67
Ставка платы за фактические действия по присоединению	руб./кВт	259,59	259,59
Стандартизированная тарифная ставка платы на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередач в расчете на 1 км. линий С2	руб./км		
ВЛ-0,4 кВ	руб./км	228957,48	
ВЛ-6(10) кВ	руб./км	238475,76	
Стандартизированная тарифная ставка платы на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередач в расчете на 1 км.	руб./км		

линий СЗ		
КЛ-0,4 кВ	руб./км	229757,07
КЛ-6(10) кВ	руб./км	286089,96
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций С4	руб./кВт	
КТПН 6(10)/0,4 кВ мощностью 63 кВА	руб./кВт	1559,13
КТПН 6(10)/0,4 кВ мощностью 100 кВА	руб./кВт	1085,27
КТПН 6(10)/0,4 кВ мощностью 160 кВА	руб./кВт	714,93
КТПН 6(10)/0,4 кВ мощностью 250 кВА	руб./кВт	489,79
КТПН 6(10)/0,4 кВ мощностью 400 кВА	руб./кВт	330,65
КТПН 6(10)/0,4 кВ мощностью 630 кВА	руб./кВт	241,66
КТПН 6(10)/0,4 кВ мощностью 1000 кВА	руб./кВт	181,57
2КТПН 6(10)/0,4 кВ мощностью 63 кВА	руб./кВт	1559,13
2КТПН 6(10)/0,4 кВ мощностью 100 кВА	руб./кВт	1022,33
2КТПН 6(10)/0,4 кВ мощностью 160 кВА	руб./кВт	675,60
2КТПН 6(10)/0,4 кВ мощностью 250 кВА	руб./кВт	503,85
2КТПН 6(10)/0,4 кВ мощностью 400 кВА	руб./кВт	314,91
2КТПН 6(10)/0,4 кВ мощностью 630 кВА	руб./кВт	231,67
2КТПН 6(10)/0,4 кВ мощностью 1000 кВА	руб./кВт	175,28

Примечания: 1. Ставка платы С1 определена в ценах 2016 года без учета НДС.

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. Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение С2, С3, С4 определены в федеральных единичных расценках 2001 года.

4. Размер 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.

И.о. директора департамента  
по тарифам Приморского края



В.И. Мосенцова

Приложение № 2

к постановлению  
департамента по тарифам  
Приморского края  
от 15 июня 2016 года № 28/1

**Ставки платы за 1 кВт максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям ООО «Промышленные энергосети Приморского края» на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт**

№ п/п	Наименование мероприятий	Единицы измерения	Ставка за единицу максимальной мощности, без учета НДС	
			Постоянная схема электроснабжения	Временная схема электроснабжения
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	руб./кВт	213,73	213,73
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	руб./кВт	-	-
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»			
3.1	Строительство воздушных линий			
	ВЛ-0,4 кВ	руб./кВт		1187,19
	ВЛ-6(10) кВ	руб./кВт		867,18
3.2	Строительство кабельных линий			
	КЛ-0,4 кВ	руб./кВт		2527,33
	КЛ-6(10) кВ	руб./кВт		1192,04
3.3	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			
	КТПН 6(10)/0,4 кВ мощностью 63 кВА	руб./кВт		1559,13
	КТПН 6(10)/0,4 кВ мощностью 100 кВА	руб./кВт		1085,27
	КТПН 6(10)/0,4 кВ мощностью 160 кВА	руб./кВт		714,93
	КТПН 6(10)/0,4 кВ мощностью 250 кВА	руб./кВт		489,79
	КТПН 6(10)/0,4 кВ мощностью 400 кВА	руб./кВт		330,65



	КТПН 6(10)/0,4 кВ мощностью 630 кВА	руб./кВт	241,66	
	КТПН 6(10)/0,4 кВ мощностью 1000 кВА	руб./кВт	181,57	
	2КТПН 6(10)/0,4 кВ мощностью 63 кВА	руб./кВт	1559,13	
	2КТПН 6(10)/0,4 кВ мощностью 100 кВА	руб./кВт	1022,33	
	2КТПН 6(10)/0,4 кВ мощностью 160 кВА	руб./кВт	675,60	
	2КТПН 6(10)/0,4 кВ мощностью 250 кВА	руб./кВт	503,85	
	2КТПН 6(10)/0,4 кВ мощностью 400 кВА	руб./кВт	314,91	
	2КТПН 6(10)/0,4 кВ мощностью 630 кВА	руб./кВт	231,67	
	2КТПН 6(10)/0,4 кВ мощностью 1000 кВА	руб./кВт	175,28	
			Постоянная схема электроснабжения	Временная схема электроснабжения
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	руб./кВт	45,14	45,14
5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя*	руб./кВт	55,67	55,67
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	руб./кВт	259,59	259,59

Примечания: 1. Ставка платы С1 определена в ценах 2016 года без учета НДС.

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. Ставки за единицу максимальной мощности на строительство воздушных, кабельных линий и подстанций определены в федеральных единичных расценках 2001 года.

4. Размер 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.

И.о. директора департамента  
по тарифам Приморского края



В.И. Мосенцова

## Приложение № 3

к постановлению  
департамента по тарифам  
Приморского края  
от 15 июня 2016 года № 28/1

### Формулы платы за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям ООО «Промышленные энергосети Приморского края»

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»;

$N$  – 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»;

$N$  – 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, руб./км;

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

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

$$П3 = (C1 * N) + (C3 * L3) \text{ (руб.)}$$

где:

$C1$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям за исключением мероприятий «последней мили», 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, 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», 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, руб./км;

$C3$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км. линий, 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», 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, руб./км;

*C3* – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км. линий, руб./км;

*C4* – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций, 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 утверждается 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.

И.о. директора департамента  
по тарифам Приморского края



В.И. Мосенцова