



ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ
ПОСТАНОВЛЕНИЕ

26 декабря 2017 года

г. Владивосток

№ 76/2

Об утверждении единых стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций 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 ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», на основании решения правления департамента по тарифам Приморского края от 26 декабря 2017 года № 76 департамент по тарифам Приморского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2018 года по 31 декабря 2018 года включительно:

1.1. единые стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Приморского края согласно приложениям №№ 1, 2 (прилагаются);

1.2. ставки за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью менее 8900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ к электрическим

сетям территориальных сетевых организаций Приморского края...согласно приложениям №№ 3, 4 (прилагаются);

1.3. формулы платы за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Приморского края согласно приложению № 5 (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 со дня подачи заявителем заявки на технологическое присоединение до дня подачи следующей заявки.

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 и (или) объектом

капитального строительства 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 мощности 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, умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности 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 мощности 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 заявителей с максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, к электрическим сетям на 2018 год по следующим организациям составит:

- АО «ДРСК» - 105764,76 тыс. руб.;
- МУПВ «ВПЭС» - 2801,27 тыс. руб.;
- АО «Спасскэлектросеть» - 885,07 тыс. руб.;
- ООО «Коммунальные сети» - 1946,47 тыс. руб.;
- ОАО «Электробытсервис» - 237,74 тыс. руб.;
- АО «Арсеньевэлектросервис» - 315,94 тыс. руб.;
- АО «Коммунэлектросервис» - 224,91 тыс. руб.;
- АО «МАПЭ» - 1037,54 тыс. руб.;
- ООО «ТЭСК» - 5299,21 тыс. руб.;
- АО «Оборонэнерго» филиал «Приморский» - 4561,93 тыс. руб.;
- ООО «Артемовская электросетевая компания» - 11247,01 тыс. руб.;
- ОАО «Хасанкоммунэнерго» - 5146,88 тыс. руб.;
- Октябрьское РМУПЭС - 917,21 тыс. руб.;
- АО «Кавалеровская электросеть» - 505,19 тыс. руб.;
- Филиал ОАО «РЖД» - «Трансэнерго» - Дальневосточная дирекция по энергообеспечению - 31,15 тыс. руб.;
- МУП «Уссурийск-электросеть» - 5 120,97 тыс.руб.;

ООО «Промышленные энергосети Приморского края» - 38,88 тыс.руб.

ООО «Энергетические сети Преобразования» - 287,29 тыс. руб.

4. Признать планируемые суммы выпадающих доходов от оказания услуг по технологическому присоединению заявителей с максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, на 2018 год по следующим организациям в следующих размерах:

АО «ДРСК» - 105431,5 тыс. руб.;

МУПВ «ВПЭС» - 2519,04 тыс. руб.;

ООО «Коммунальные сети» - 1923,37 тыс. руб.;

АО «Спасскэлектросеть» - 861,97 тыс. руб.;

ОАО «Электробытсервис» - 223,44 тыс. руб.;

АО «Арсеньевэлектросервис» - 308,24 тыс. руб.;

АО «Коммунэлектросервис» - 215,56 тыс. руб.;

АО «МАПЭ» - 997,39 тыс. руб.;

ООО «ТЭСК» - 5240,67 тыс. руб.;

АО «Оборонэнерго» филиал «Приморский» - 4495,43 тыс. руб.;

ООО «Артемовская электросетевая компания» - 11247,00 тыс. руб.;

ОАО «Хасанкоммунэнерго» - 5000,00 тыс. руб.;

Октябрьское РМУПЭС – 900,00 тыс. руб.;

АО «Кавалеровская электросеть» - 500,00 тыс. руб.;

Филиал ОАО «РЖД» - «Трансэнерго» - Дальневосточная дирекция по энергообеспечению – 30,00 тыс. руб.;

МУП «Уссурийск-электросеть» - 4 832,03 тыс. руб.;

ООО «Промышленные энергосети Приморского края» - 36,15 тыс. руб.

ООО «Энергетические сети Преобразования» - 267,29 тыс. руб.

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

Директор
департамента по тарифам
Приморского края



В.А. Малюшицкий

Приложение № 1

к постановлению
департамента по тарифам
Приморского края
от 26 декабря 2017 года № 76/2

**Единые стандартизированные тарифные ставки за
технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций Приморского края
для территорий городских населенных пунктов**

Наименование тарифных ставок	Единицы измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок для определения платы по каждому мероприятию, без учета НДС					
		Постоянная схема электроснабжения			Временная схема электроснабжения		
1	2	3			4		
		до 15 кВт	от 15 до 150 кВт	от 150 кВт	до 15 кВт	от 15 до 150 кВт	от 150 кВт
Ставка платы за технологическое присоединение за исключением мероприятий «последней мили» (стандартизированная тарифная ставка С1), в том числе:	руб. за одно присоединение	14 329,61	44 750,48	75 338,99	14 329,61	44 750,48	75 338,99
Ставка платы за подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю (С1.1)	руб. за одно присоединение	6519,54	19733,90	34302,40	6519,54	19733,90	34302,40
Ставка платы за проверку сетевой организацией выполнения заявителем ТУ (С1.2)	руб. за одно присоединение	7810,07	24976,58	41036,60	7810,07	24976,58	41036,60
Стандартизированная тарифная ставка платы на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередач в расчете на 1 км линий, С2							
Уровень напряжения		0,4 кВ		6(10) кВ		110 кВ	

1.1.1.1.1	Материал опоры (деревянные (1), Тип провода (изолированный провод (1), Материал провода (медный (1), Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (1)	руб./км	801942,29		
1.1.1.3.1	Материал опоры (деревянные (1), Тип провода (изолированный провод (1), Материал провода (сталеалюминиевый 3), Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (1)	руб./км	304250,43	857211,82	
1.1.1.3.2	Материал опоры (деревянные (1), Тип провода (изолированный провод (1), Материал провода (сталеалюминиевый 3), Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (2)	руб./км	568058,99		
1.1.1.4.1	Материал опоры (деревянные (1), Тип провода (изолированный провод (1), Материал провода (алюминиевый (4), Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (1)	руб./км	467209,8	1535388	
1.1.1.4.2	Материал опоры (деревянные (1), Тип провода (изолированный провод (1), Материал провода (алюминиевый (4), Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (2)	руб./км	711323,07		
1.1.2.3.1	Материал опоры (деревянные (1), Тип провода (неизолированный провод (2), Материал провода (сталеалюминиевый 3), Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (1)	руб./км	164052,98		
1.2.1.1.1	Материал опоры (металлические (2), Тип провода (изолированный провод (1), Материал провода (медный (1), Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (1)	руб./км	1471489,99		
1.2.1.1.4	Материал опоры (металлические (2), Тип провода (изолированный провод (1), Материал провода (медный (1), Сечение провода (диапазон от 200 до 500 квадратных мм включительно (4)	руб./км		5797644,65	
1.3.1.3.1	Материал опоры (железобетонные (3), Тип	руб./км			

провода (изолированный провод (1), Материал провода (сталеалюминиевый 3), Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (1)		587849,03	547426,51	
1.3.1.3.2 Материал опоры (железобетонные (3), Тип провода (изолированный провод (1), Материал провода (сталеалюминиевый 3), Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (2)	руб./км	610111,07	1085971,24	
1.3.1.3.4 Материал опоры (железобетонные (3), Тип провода (изолированный провод (1), Материал провода (сталеалюминиевый 3), Сечение провода (диапазон от 200 до 500 квадратных мм включительно (4)	руб./км		3321089,09	
1.3.1.4.1 Материал опоры (железобетонные (3), Тип провода (изолированный провод (1), Материал провода (алюминиевый (4), Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (1)	руб./км	723813,6	1420994	
1.3.1.4.2 Материал опоры (железобетонные (3), Тип провода (изолированный провод (1), Материал провода (алюминиевый (4), Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (2)	руб./км	867369,51	903803,87	
1.3.1.4.3 Материал опоры (железобетонные (3), Тип провода (изолированный провод (1), Материал провода (алюминиевый (4), Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (3)	руб./км	979826,99	1081614,44	
1.3.1.4.4 Материал опоры (железобетонные (3), Тип провода (изолированный провод (1), Материал провода (алюминиевый (4), Сечение провода (диапазон от 200 до 500 квадратных мм включительно (4)	руб./км	505797,66		
1.3.2.3.1 Материал опоры (железобетонные (3), Тип провода (неизолированный провод (2), Материал провода (сталеалюминиевый 3), Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (1)	руб./км	76586,02	904240,06	
1.3.2.3.2 Материал опоры (железобетонные (3), Тип провода (неизолированный	руб./км		498989,50	

провод (2), Материал провода (сталеалюминиевый 3), Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (2)				
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий, СЗ				
2.1.1.1.1 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), Одножильные (1), Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (1), Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (1)	руб./км	1538687,19		
2.1.1.1.2 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), Одножильные (1), Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (1), Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (2)	руб./км	2173860,28		
2.1.1.1.3 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), Одножильные (1), Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (1), Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (3)	руб./км	2446806		
2.1.1.1.4 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), Одножильные (1), Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (1), Сечение провода (диапазон от 200 до 500 квадратных мм включительно (4)	руб./км		1706916,90	
2.1.1.1.5 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), Одножильные (1), Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (1), Сечение провода (диапазон от 500 до 800 квадратных мм включительно (5)	руб./км			47412252,24
2.1.1.2.1 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), Одножильные (1), Кабели с бумажной изоляцией (2), Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (1)	руб./км	1039234		
2.1.1.2.2 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), Одножильные (1), Кабели с бумажной изоляцией (2), Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (2)	руб./км	1907816,53	2135934,63	
2.1.1.2.3 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), Одножильные (1), Кабели с	руб./км			

бумажной изоляцией (2), Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (3))			2620897,91	
2.1.1.2.4 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), Одножильные (1), Кабели с бумажной изоляцией (2), Сечение провода (диапазон от 200 до 500 квадратных мм включительно (4))	руб./км	1857587,40	1915733,31	
2.1.2.1.1 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), многожильные (2), Кабели с резиновой и пластмассовой изоляция (1), Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (1))	руб./км	1921956,05		
2.1.2.1.2 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), многожильные (2), Кабели с резиновой и пластмассовой изоляция (1), Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (2))	руб./км	2095992	476808,6	
2.1.2.1.3 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), многожильные (2), Кабели с резиновой и пластмассовой изоляция (1), Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (3))	руб./км	893048,42	1005806,14	
2.1.2.1.4 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), многожильные (2), Кабели с резиновой и пластмассовой изоляция (1), Сечение провода (диапазон от 200 до 500 квадратных мм включительно (4))	руб./км		1605341,88	
2.1.2.2.2 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), многожильные (2), Кабели с бумажной изоляцией (2), Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (2))	руб./км	1784049,75		
2.1.2.2.3 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), многожильные (2), Кабели с бумажной изоляцией (2), Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (3))	руб./км	1724670,37	1923906,53	
2.1.2.2.4 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), многожильные (2), Кабели с бумажной изоляцией (2),	руб./км	2298518,20	2536800,61	

Сечение провода (диапазон от 200 до 500 квадратных мм включительно (4))				
2.1.2.2.5 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), многожильные (2), Кабели с бумажной изоляцией (2), Сечение провода (диапазон от 500 до 800 квадратных мм включительно (5))	руб./км	2499687,37	1604341,66	
2.2.1.1.4 Способ прокладки кабельных линий (в блоках (2), Одножильные (1), Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (1), Сечение провода (диапазон от 200 до 500 квадратных мм включительно (4))	руб./км		3416458,51	
2.2.1.1.5 Способ прокладки кабельных линий (в блоках (2), Одножильные (1), Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (1), Сечение провода (диапазон от 500 до 800 квадратных мм включительно (5))	руб./км			39378514
2.2.2.2.4 Способ прокладки кабельных линий (в блоках (2), многожильные (2), Кабели с бумажной изоляцией (2), Сечение провода (диапазон от 200 до 500 квадратных мм включительно (4))	руб./км		1918169,0	
2.6.2.1.6 Способ прокладки кабельных линий (горизонтальное наклонное бурение (6), многожильные (2), Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (1), Сечение провода (диапазон свыше 800 квадратных мм (6))	руб./км			54339160,26
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), С4				
3.1.3 Реклоузеры (1), Номинальный ток от 250 до 500 А включительно (3)	руб./шт.		4298290,23	
3.1.4 Реклоузеры (1), Номинальный ток от 500 А до 1 000 А включительно (4)	руб./шт.		30578582,24	
3.3.4 Переключательные пункты (ПП) (3), Номинальный ток от 500 А до 1 000 А включительно (4)	руб./шт.		2214538,27	
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, С5				
			6(10)/0,4	
4.1.1.1 Трансформаторные	руб./кВт			

подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (1), Однотрансформаторные (1), Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (1)		19618,51
4.1.1.2 Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (1), Однотрансформаторные (1), Трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно (2)	руб./кВт	14769,33
4.1.1.3 Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (1), Однотрансформаторные (1), Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно (3)	руб./кВт	3701,18
4.1.1.4 Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (1), Однотрансформаторные (1), Трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА (4)	руб./кВт	1756,82
4.1.1.5 Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (1), Однотрансформаторные (1), Трансформаторная мощность от 500 до 900 кВА включительно (5)	руб./кВт	3186,16
4.1.2.2 Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (1), двухтрансформаторные и более (2), Трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно (2)	руб./кВт	3648,12
4.1.2.3 Трансформаторные	руб./кВт	

подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (1), двухтрансформаторные и более (2), Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно (3)		8634,38
4.1.2.4 Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (1), двухтрансформаторные и более (2), Трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА (4)	руб./кВт	4851,89
4.1.2.5 Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (1), двухтрансформаторные и более (2), Трансформаторная мощность от 500 до 900 кВА включительно (5)	руб./кВт	4865,18
4.1.2.6 Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (1), двухтрансформаторные и более (2), Трансформаторная мощность свыше 1000 кВА (6)	руб./кВт	9293,53
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, С6		
5.1.1.3 Распределительные трансформаторные подстанции (РТП) (1), Однотрансформаторные (1), Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно (3)	руб./кВт	32230
5.1.1.4 Распределительные трансформаторные подстанции (РТП) (1), Однотрансформаторные (1), Трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА (4)	руб./кВт	35797,1
5.1.2.6 Распределительные трансформаторные подстанции (РТП) (1), двухтрансформаторные и более	руб./кВт	62049,69

(2), Трансформаторная мощность свыше 1000 кВА (6)		
--	--	--

Примечания:

1. Единые стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение С1, С2, С3, С4, С5, С6, С7 определены в ценах 2018 года без учета НДС.

2. С 01 октября 2017 года для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки С2, С3, С4, С5, С6, С7 равны 0.

Директор
департамента по тарифам
Приморского края



В.А. Малюшицкий

Приложение № 3

к постановлению
департамента по тарифам
Приморского края
от 26 декабря 2017 года № 76/2

**Ставки за единицу максимальной мощности
за технологическое присоединение энергопринимающих
устройств заявителей максимальной мощностью менее
8900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ
к электрическим сетям территориальных сетевых
организаций Приморского края для территорий
городских населенных пунктов**

Наименование ставок	Единицы измерения	Размер ставок за единицу максимальной мощности для определения платы по каждому мероприятию, без учета НДС					
		Постоянная схема электроснабжения			Временная схема электроснабжения		
1	2	3			4		
		до 15 кВт	от 15 до 150 кВт	от 150 кВт	до 15 кВт	от 15 до 150 кВт	от 150 кВт
Ставка за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение за исключением мероприятий «последней мили» (C_{1max}), в том числе:	руб./кВт	1081,22	2794,57	394,16	1081,22	2794,57	394,16
Ставка платы за подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю ($C_{1.1max}$)	руб./кВт	501,53	1694,85	282,85	501,53	1694,85	282,85
Ставка платы за проверку сетевой организацией выполнения заявителем ТУ ($C_{1.2max}$)	руб./кВт	579,68	1099,71	111,31	579,68	1099,71	111,31
Ставка платы на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередач в расчете на 1 кВт, C_{2max}							

Уровень напряжений		0,4 кВ	6(10) кВ	110 кВ
1.1.1.1.1 Материал опоры (деревянные (1), Тип провода (изолированный провод (1), Материал провода (медный (1), Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (1)	руб./кВт	17184,48		
1.1.1.3.1 Материал опоры (деревянные (1), Тип провода (изолированный провод (1), Материал провода (сталеалюминиевый 3), Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (1)	руб./кВт	3445,89	532,06	
1.1.1.3.2 Материал опоры (деревянные (1), Тип провода (изолированный провод (1), Материал провода (сталеалюминиевый 3), Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (2)	руб./кВт	15889,42		
1.1.1.4.1 Материал опоры (деревянные (1), Тип провода (изолированный провод (1), Материал провода (алюминиевый (4), Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (1)	руб./кВт	2039,53	1428	
1.1.1.4.2 Материал опоры (деревянные (1), Тип провода (изолированный провод (1), Материал провода (алюминиевый (4), Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (2)	руб./кВт	3340,13		
1.1.2.3.1 Материал опоры (деревянные (1), Тип провода (неизолированный провод (2), Материал провода (сталеалюминиевый 3), Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (1)	руб./кВт	15749,09		
1.2.1.1.1 Материал опоры (металлические (2), Тип провода (изолированный провод (1), Материал провода (медный (1), Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (1)	руб./кВт	41201,72		
1.2.1.1.4 Материал опоры (металлические (2), Тип провода (изолированный провод (1), Материал провода (медный (1), Сечение провода (диапазон от 200 до 500 квадратных мм включительно (4)	руб./кВт		6763,91	
1.3.1.3.1 Материал опоры	руб./кВт			

(железобетонные (3), Тип провода (изолированный провод (1), Материал провода (сталеалюминиевый 3), Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (1)		7176,23	1985,05	
1.3.1.3.2 Материал опоры (железобетонные (3), Тип провода (изолированный провод (1), Материал провода (сталеалюминиевый 3), Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (2)	руб./кВт	7273,56	8118,59	
1.3.1.3.4 Материал опоры (железобетонные (3), Тип провода (изолированный провод (1), Материал провода (сталеалюминиевый 3), Сечение провода (диапазон от 200 до 500 квадратных мм включительно (4)	руб./кВт		44281,19	
1.3.1.4.1 Материал опоры (железобетонные (3), Тип провода (изолированный провод (1), Материал провода (алюминиевый (4), Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (1)	руб./кВт	4717,24	4051,9	
1.3.1.4.2 Материал опоры (железобетонные (3), Тип провода (изолированный провод (1), Материал провода (алюминиевый (4), Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (2)	руб./кВт	5617,76	8031,20	
1.3.1.4.3 Материал опоры (железобетонные (3), Тип провода (изолированный провод (1), Материал провода (алюминиевый (4), Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (3)	руб./кВт	5758,36	11332,22	
1.3.1.4.4 Материал опоры (железобетонные (3), Тип провода (изолированный провод (1), Материал провода (алюминиевый (4), Сечение провода (диапазон от 200 до 500 квадратных мм включительно (4)	руб./кВт	5096,22		
1.3.2.3.1 Материал опоры (железобетонные (3), Тип провода (неизолированный провод (2), Материал провода (сталеалюминиевый 3), Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (1)	руб./кВт	2098,46	1466,34	
1.3.2.3.2 Материал опоры (железобетонные (3), Тип	руб./кВт			

провода (неизолированный провод (2), Материал провода (сталеалюминиевый 3), Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (2)			36592,56	
Ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередач в расчете на 1 кВт, СЗмах				
2.1.1.1.1 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), Одножильные (1), Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (1), Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (1)	руб./кВт	3248,84		
2.1.1.1.2 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), Одножильные (1), Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (1), Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (2)	руб./кВт	4830,8		
2.1.1.1.3 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), Одножильные (1), Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (1), Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (3)	руб./кВт	4007,7		
2.1.1.1.4 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), Одножильные (1), Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (1), Сечение провода (диапазон от 200 до 500 квадратных мм включительно (4)	руб./кВт		3260,21	
2.1.1.1.5 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), Одножильные (1), Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (1), Сечение провода (диапазон от 500 до 800 квадратных мм включительно (5)	руб./кВт			2525,03
2.1.1.2.1 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), Одножильные (1), Кабели с бумажной изоляцией (2), Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (1)	руб./кВт	2177,44		
2.1.1.2.2 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), Одножильные (1), Кабели с бумажной изоляцией (2), Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (2)	руб./кВт	5975,42	4729,57	
2.1.1.2.3 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях	руб./кВт			

(1), Одножильные (1), Кабели с бумажной изоляцией (2), Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (3)			8412,76	
2.1.1.2.4 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), Одножильные (1), Кабели с бумажной изоляцией (2), Сечение провода (диапазон от 200 до 500 квадратных мм включительно (4)	руб./кВт	5030,97	4368,59	
2.1.2.1.1 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), многожильные (2), Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (1), Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (1)	руб./кВт	6951,76		
2.1.2.1.2 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), многожильные (2), Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (1), Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (2)	руб./кВт	11528	6008,22	
2.1.2.1.3 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), многожильные (2), Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (1), Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (3)	руб./кВт	3828,29	2095,43	
2.1.2.1.4 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), многожильные (2), Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (1), Сечение провода (диапазон от 200 до 500 квадратных мм включительно (4)	руб./кВт		3451,48	
2.1.2.2.2 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), многожильные (2), Кабели с бумажной изоляцией (2), Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (2)	руб./кВт	2245,41		
2.1.2.2.3 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), многожильные (2), Кабели с бумажной изоляцией (2), Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (3)	руб./кВт	6029,88	10724,25	
2.1.2.2.4 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), многожильные (2), Кабели с	руб./кВт	52493,05	3058,84	

бумажной изоляцией (2), Сечение провода (диапазон от 200 до 500 квадратных мм включительно (4)				
2.1.2.2.5 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), многожильные (2), Кабели с бумажной изоляцией (2), Сечение провода (диапазон от 500 до 800 квадратных мм включительно (5)	руб./кВт	3014,08	1618,03	
2.2.1.1.4 Способ прокладки кабельных линий (в блоках (2), Одножильные (1), Кабели с резиновой и пластмассовой изоляция (1), Сечение провода (диапазон от 200 до 500 квадратных мм включительно (4)	руб./кВт		19260,29	
2.2.1.1.5 Способ прокладки кабельных линий (в блоках (2), Одножильные (1), Кабели с резиновой и пластмассовой изоляция (1), Сечение провода (диапазон от 500 до 800 квадратных мм включительно (5)	руб./кВт			16294,7
2.2.2.2.4 Способ прокладки кабельных линий (в блоках (2), многожильные (2), Кабели с бумажной изоляцией (2), Сечение провода (диапазон от 200 до 500 квадратных мм включительно (4)	руб./кВт		2232,73	
2.6.2.1.6 Способ прокладки кабельных линий (горизонтальное наклонное бурение (6), многожильные (2), Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (1), Сечение провода (диапазон свыше 800 квадратных мм (6)	руб./кВт			3720,62
Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), С4мах				
3.1.3 Реклоузеры (1), Номинальный ток от 250 до 500 А включительно (3)	руб./кВт		1976,22	
3.1.4 Реклоузеры (1), Номинальный ток от 500 А до 1 000 А включительно (4)	руб./кВт		6691,09	
3.3.4 Переключательные пункты (ПП) (3), Номинальный ток от 500 А до 1 000 А включительно (4)	руб./кВт		861,69	
Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, С5мах				
			6(10)/0,4	
4.1.1.1 Трансформаторные	руб./кВт			

подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (1), Однотрансформаторные (1), Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (1)		19618,51
4.1.1.2 Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (1), Однотрансформаторные (1), Трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно (2)	руб./кВт	14796,33
4.1.1.3 Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (1), Однотрансформаторные (1), Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно (3)	руб./кВт	3701,18
4.1.1.4 Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (1), Однотрансформаторные (1), Трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА (4)	руб./кВт	1756,82
4.1.1.5 Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (1), Однотрансформаторные (1), Трансформаторная мощность от 500 до 900 кВА включительно (5)	руб./кВт	3186,16
4.1.2.2 Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (1), двухтрансформаторные и более (2), Трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно (2)	руб./кВт	3648,12
4.1.2.3 Трансформаторные	руб./кВт	

подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (1), двухтрансформаторные и более (2), Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно (3)		8634,38
4.1.2.4 Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (1), двухтрансформаторные и более (2), Трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА (4)	руб./кВт	4851,90
4.1.2.5 Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (1), двухтрансформаторные и более (2), Трансформаторная мощность от 500 до 900 кВА включительно (5)	руб./кВт	4865,18
4.1.2.6 Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (1), двухтрансформаторные и более (2), Трансформаторная мощность свыше 1000 кВА (6)	руб./кВт	9293,53
Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, Сбмах		
5.1.1.3 Распределительные трансформаторные подстанции (РТП) (1), Однотрансформаторные (1), Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно (3)	руб./кВт	32230
5.1.1.4 Распределительные трансформаторные подстанции (РТП) (1), Однотрансформаторные (1), Трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА (4)	руб./кВт	35797,1
5.1.2.6 Распределительные трансформаторные подстанции (РТП) (1), двухтрансформаторные и более (2), Трансформаторная мощность	руб./кВт	62049,69

свыше 1000 кВА (6)		
--------------------	--	--

Примечания:

1. Ставки за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение С1, С2, С3, С4, С5, С6, С7 определены в ценах 2018 года без учета НДС.

2. С 01 октября 2017 года для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, ставки за единицу максимальной мощности С2мах, С3мах, С4мах, С5мах, С6мах, С7мах равны 0.

Директор
департамента по тарифам
Приморского края



В.А. Малюшицкий

Приложение № 5

к постановлению
департамента по тарифам
Приморского края
от 26 декабря 2017 года № 76/2

**Формулы платы за технологическое присоединение
заявителей к электрическим сетям территориальных
сетевых организаций Приморского края**

1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$П1 = C1 \text{ (руб.)}$$

где:

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

2. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

$$П2 = C1 + (C2(C3)) * L_i \text{ (руб.)}$$

где:

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

$C2$ ($C3$) – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных (кабельных) линий электропередачи на i -том уровне напряжения;

L_i – протяженность воздушных (кабельных) линий электропередач (км).

3. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$$P3 = C1 + (C2(C3) * L_i) + (C4 * Q) + (C5 (C6, C7) * Ni) \text{ (руб.)}$$

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;

$C2 (C3)$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных (кабельных) линий электропередачи на i -том уровне напряжения;

$C4$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов);

$C5$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

$C6$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

$C7$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт);

L_i – протяженность воздушных (кабельных) линий электропередач (км);

Q – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов);

Ni – объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение.

4. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического

развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

Примечание: стандартизированные тарифные ставки С2 и С3 применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

5. Плата за технологическое присоединение для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям на уровне напряжения не ниже 35 кВ и максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 8 900 кВт, и объектов по производству электрической энергии, определяется в соответствии с выданными техническими условиями по формуле и устанавливается в тыс. рублей:

$$P_{тп} = P + P_u$$

где:

P – стоимость мероприятий за исключением мероприятий «последней мили» для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям с соответствующей максимальной мощностью и уровнем напряжения, определяемая по стандартизированным тарифным ставкам, установленным на год, в котором устанавливается плата;

P_u – расходы на выполнение мероприятий «последней мили» согласно выданным техническим условиям, определяемые по формуле и стандартизированным тарифным ставкам на год, в котором устанавливается плата, за исключением случаев технологического присоединения объектов по производству электрической энергии к ЕНЭС.

6. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется по формуле:

$$P_{общ} = P + (P_{уст1} + P_{уст2}), \text{ (руб.)}$$

где:

P – расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий за исключением мероприятий «последней мили»;

$P_{уст1}$ – расходы на выполнение мероприятий «последней мили», осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения (руб.);

$P_{уст2}$ – расходы на выполнение мероприятий «последней мили», осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных

сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения (руб.).

Директор
департамента по тарифам
Приморского края



В.А. Малюшицкий