

ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 55/21

27 ноября 2014 года

г. Владивосток

**Об утверждении стандартизованных тарифных ставок,
ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое
присоединение к электрическим сетям
МУП «Уссурийск-Электросеть»**

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» департамент по тарифам Приморского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить и ввести в действие с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года включительно:

1.1. стандартизованные тарифные ставки (ставки платы за 1 кВт максимальной мощности) для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям МУП «Уссурийск-Электросеть» за исключением мероприятий «последней мили» на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт согласно приложению № 1 (прилагается);

1.2. стандартизованные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям МУП «Уссурийск-Электросеть» 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 и кабельных линий за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям МУП «Уссурийск-Электросеть» 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 МУП «Уссурийск-Электросеть» 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 (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 необходимо 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 хозяйствственные постройки (погреба, сараи), 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 МУП «Уссурийск-Электросеть» на 2015 год составила 2 743 482,71 рубля.

4. Признать планируемую сумму выпадающих доходов МУП «Уссурийск-Электросеть» от оказания услуг по технологическому присоединению заявителей с максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, на 2015 год в размере 2 684 392,01 рубля.

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

Стандартизованные тарифные ставки (ставки платы за 1 кВт максимальной мощности) для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям

МУП «Уссурийск-Электросеть» 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
Ставка платы за технологическое присоединение за исключением мероприятий «последней мили» (стандартизированная ставка платы С1), в том числе:	руб./кВт	953,53	718,52
Ставка платы за подготовку сетевой организацией технических условий и их согласование	руб./кВт	332,99	250,92
Ставка платы за проверку сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	руб./кВт	291,22	219,44
Ставка платы за участие сетевой организации в обследовании (осмотре) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору*	руб./кВт	144,83	109,14
Ставка платы за фактические действия по присоединению	руб./кВт	184,49	139,02

Примечание: 1. Ставка платы определена в ценах 2015 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.

Стандартизованные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям МУП «Уссурийск-Электросеть» 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.	Стандартизованная тарифная ставка без учета НДС
1.	Стандартизованная 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	179 629,20
1.2	ВЛ-6(10) кВ	руб./км	271 198,97
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	253 059,58
2.2	КЛ-6(10) кВ	руб./км	289 836,40
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций С4		
3.1	КТП 6(10)/0,4 кВ 25 кВА	руб./кВт	2 553,35
3.2	КТП 6(10)/0,4 кВ 40 кВА	руб./кВт	1 608,17
3.3	КТП 6(10)/0,4 кВ 63 кВА	руб./кВт	1 041,05
3.4	КТП 6(10)/0,4 кВ 100 кВА	руб./кВт	668,19
3.5	КТП 6(10)/0,4 кВ 160 кВА	руб./кВт	449,68
3.6	БКТП 6(10)/0,4 кВ 250 кВА	руб./кВт	1 335,47
3.7	БКТП 6(10)/0,4 кВ 400 кВА	руб./кВт	861,09
3.8	БКТП 6(10)/0,4 кВ 630 кВА	руб./кВт	591,81
3.9	БКТП 6(10)/0,4 кВ 1000 кВА	руб./кВт	729,22
3.10	2КТП 6(10)/0,4 кВ 25 кВА	руб./кВт	2 912,46
3.11	2КТП 6(10)/0,4 кВ 40 кВА	руб./кВт	1 832,61
3.12	2КТП 6(10)/0,4 кВ 63 кВА	руб./кВт	1 178,24
3.13	2КТП 6(10)/0,4 кВ 100 кВА	руб./кВт	755,89
3.14	2КТП 6(10)/0,4 кВ 160 кВА	руб./кВт	498,80
3.15	2БКТП 6(10)/0,4 кВ 250 кВА	руб./кВт	1 351,05
3.16	2БКТП 6(10)/0,4 кВ 400 кВА	руб./кВт	868,08
3.17	2БКТП 6(10)/0,4 кВ 630 кВА	руб./кВт	590,41
3.18	2БКТП 6(10)/0,4 кВ 1000 кВА	руб./кВт	476,02

Примечания: 1. Стандартизованные 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. С 1 октября 2015 года 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 % величины указанных расходов.

**Ставки за единицу максимальной мощности (по одному источнику электроснабжения)
по мероприятиям «последней мили» на строительство воздушных линий за
технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям МУП «Уссурийск-
Электросеть» на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900
кВт**

№ п/п	Наименование линий	Ед. изм.	Ставка за единицу максимальной мощности без учета НДС
	Воздушные линии		
1.	ВЛ-0,4 кВ	руб./кВт	3 024,79
2.	ВЛ-6(10) кВ	руб./кВт	4 555,23
	Кабельные линии		
1.	КЛ-0,4 кВ	руб./кВт	832,99

- Примечания: 1. Ставка за единицу максимальной мощности на строительство воздушных линий утверждена в ценах 2001 года.
2. Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи определены в федеральных единичных расценках 2001 года.
3. С 1 октября 2015 года 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 % величины указанных расходов.

Формулы платы за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям МУП «Уссурийск-Электросеть»

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 (без НДС);

N – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение 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 (без НДС);

N – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение 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 (без НДС);

L2 – протяженность воздушных линий электропередач (км.).

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

$$P3 = (C1 * N) + (C3 * L3) \text{ (руб.)}$$

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 (без НДС);

N – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение 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 (без НДС);

L3 – протяженность кабельных линий электропередач (км.).

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

$$P2,3 = (C1 * N) + (C2 * L2) + (C3 * L3) \text{ (руб.)}$$

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 (без НДС);

N – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение 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 (без НДС);

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 (без НДС);

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:

$$P4 = (C1 * N) + (C2 * L2) + (C3 * L3) + (C4 * N) \text{ (руб.)}$$

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 (без НДС);

N – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение 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 (без НДС);

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 (без НДС);

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

L2 – протяженность воздушных линий электропередач (км.);

L3 – протяженность кабельных линий электропередач (км.).

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