

Правительство Хабаровского края

КОМИТЕТ

ПО ЦЕНАМ И ТАРИФАМ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

27.12.2017 № 41/1

г. Хабаровск

Об установлении единых стандартизированных тарифных ставок, ставок за 1 кВт максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям для всех территориальных сетевых организаций на территории Хабаровского края на 2018 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", постановлениями Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям", от 29.12.2011 № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", приказами ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 "Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке", от 28.03.2013 № 313-э "Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов", от 29.08.2017 № 1135/17 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям", постановлением Правительства Хабаровского края от 04.06.2010 № 142-пр "Об утверждении Положения о комитете по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края" комитет по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края
ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить плату для Заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств

максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), согласно приложению 1 к настоящему постановлению.

2. Установить единые стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям для всех территориальных сетевых организаций на территории Хабаровского края на 2018 год согласно приложению 2 к настоящему постановлению.

3. Установить формулы платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Хабаровского края на 2018 год согласно приложению 3 к настоящему постановлению.

4. Установить единые ставки за 1 кВт максимальной мощности за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям для всех территориальных сетевых организаций на территории Хабаровского края на 2018 год согласно приложению 4 к настоящему постановлению.

3. Ставки и формулы платы, установленные в пунктах 1., 2., 3., 4. настоящего постановления, действуют с 01.01.2018 по 31.12.2018.

4. Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств определяется с учетом запрашиваемой Заявителем категории надежности электроснабжения.

5. Определить размер выпадающих доходов территориальных сетевых организаций на территории Хабаровского края, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, включаемых в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии на 2018 год согласно приложению 5 к настоящему постановлению.

6. Признать с 01.01.2018 утратившими силу постановления комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края:

- от 14.12.2016 № 45/1 "Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Хабаровского края на 2017 год";

- от 19.12.2016 № 47/1 "Об установлении размера ставок за единицу максимальной мощности и стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям акционерного общества "Хабаровская горэлектросеть" на 2017 год";

- от 19.12.2016 № 47/2 "Об установлении размера ставок за единицу максимальной мощности и стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям открытого акционерного общества "Ванинский морской торговый порт" на 2017 год";

- от 19.12.2016 № 47/3 "Об установлении размера ставок за единицу максимальной мощности и стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью "КВАДРО" на 2017 год";

- от 19.12.2016 № 47/4(ред. от 09.08.2017) "Об установлении размера ставок за единицу максимальной мощности и стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью "Трансэнерго" на 2017 год";

- от 19.12.2016 № 47/5 (ред. от 09.08.2017) "Об установлении размера ставок за единицу максимальной мощности и стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям муниципального унитарного производственного предприятия электрических сетей г. Комсомольска-на-Амуре на 2017 год";

- от 19.12.2016 № 47/6 (ред. от 09.08.2017) "Об установлении размера ставок за единицу максимальной мощности и стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям муниципального унитарного предприятия "Распределительные электрические сети Хабаровского муниципального района" на 2017 год";

- от 19.12.2016 № 47/7 "Об установлении размера ставок за единицу максимальной мощности и стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям муниципального казенного предприятия "Энергия" в Советско-Гаванском муниципальном районе на 2017 год";

- от 19.12.2016 № 47/8 "Об установлении размера ставок за единицу максимальной мощности и стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью "Мухенские электрические сети" на 2017 год";

- от 19.12.2016 № 47/9 "Об установлении размера ставок за единицу максимальной мощности и стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью ТСО "Городские электросети" в городе Советская Гавань на 2017 год";

- от 19.12.2016 № 47/10 "Об установлении размера ставок за единицу максимальной мощности и стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям муниципального унитарного предприятия Ванинского муниципального района "Электросеть" на 2017 год";

- от 19.12.2016 № 47/11 "Об установлении размера ставок за единицу максимальной мощности и стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью "ЖилТЭК" на 2017 год";

- от 19.12.2016 № 47/12 "Об установлении размера ставок за единицу максимальной мощности и стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям акционерного общества "Дальневосточная распределительная сетевая компания" (филиал "Хабаровские электрические сети") на 2017 год";

- от 19.12.2016 № 47/13 "Об установлении размера ставок за единицу максимальной мощности и стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью "Амурская лесопромышленная компания" в городе Амурске на 2017 год";

- от 19.12.2016 № 47/14 "Об установлении размера ставок за единицу максимальной мощности и стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям открытого акционерного общества "Амурметалл" в городе Комсомольске-на-Амуре на 2017 год";

- от 19.12.2016 № 47/15 "Об установлении размера ставок за единицу максимальной мощности и стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям публичного акционерного общества "Амурский судостроительный завод" на 2017 год";

- от 19.12.2016 № 47/16 "Об установлении размера ставок за единицу максимальной мощности и стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью "Сетевая энергетическая компания" в поселке Солнечный Солнечного муниципального района на 2017 год";

- от 19.12.2016 № 47/17 "Об установлении размера ставок за единицу максимальной мощности и стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью "Электрические сети" в поселке Солнечный Солнечного муниципального района на 2017 год";

- от 19.12.2016 № 47/18 "Об установлении размера ставок за единицу максимальной мощности и стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям открытого акционерного общества "Российские железные дороги" (филиал Дальневосточная железная дорога) на 2017 год";

- от 19.12.2016 № 47/19 "Об установлении размера ставок за единицу максимальной мощности и стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям публичного акционерного общества "Авиационная холдинговая компания "Сухой" (филиал "Комсомольский-на-Амуре авиационный завод имени Ю.А.Гагарина") на 2017 год";

- от 19.12.2016 № 47/20 "Об установлении размера ставок за единицу максимальной мощности и стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью "Тунгусские электрические сети" на 2017 год";

- от 19.12.2016 № 47/21 "Об установлении размера ставок за единицу максимальной мощности и стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям муниципального унитарного предприятия Коммунальные Электрические сети Комсомольского района на 2017 год";

- от 19.12.2016 № 47/22 "Об установлении размера ставок за единицу максимальной мощности и стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям акционерного общества "Оборонэнерго" (филиал "Дальневосточный") на 2017 год";

- от 19.12.2016 № 47/23 "Об установлении размера ставок за единицу максимальной мощности и стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью "Распределительные электрические сети" в поселке Чегдомын Верхнебуреинского района на 2017 год";

- от 28.12.2016 № 50/3 "Об установлении размера ставок за единицу максимальной мощности и стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью "Бикинские электрические сети" на 2017 год";

- от 12.07.2017 № 18/1 "Об установлении размера ставок за единицу максимальной мощности и стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям муниципального унитарного предприятия "Генерирующие электрические сети Нанайского муниципального района Хабаровского края" на 2017 год";

- от 18.01.2017 № 1/8 "О внесении изменений в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 19.12.2016 № 47/15";

- от 18.01.2017 № 1/9 "О внесении изменения в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 19.12.2016 № 47/1";

- от 09.08.2017 № 21/16 "О внесении изменения в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 19.12.2016 № 47/12";

- от 09.08.2017 № 21/17 "О внесении изменения в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 19.12.2016 № 47/13".

Председатель

А.Л. Орлов

Приложение 1
к постановлению
комитета по ценам и тарифам
Правительства Хабаровского края

Плата для Заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт (включительно) (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)

№ п/п	Максимальная мощность заявителя	Ставка платы за технологическое присоединение к электрическим сетям:		
		руб./кВт (без НДС)	рублей за присоединение для юридических лиц (без НДС)	рублей за присоединение для физических лиц (с НДС)
1.	до 15 кВт включительно	-	466,1	550,0

Порядок применения платы для Заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт (включительно) определен п. 17 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 и п. 9 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17.

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 (кроме подпункта "б") С₁ (руб. за одно присоединение) с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) (без НДС):

№ п/п	Наименование	Значение
1.	Стандартизированная тарифная ставка С ₁ , в том числе по мероприятиям:	13 980
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) - С _{1.1}	7 230
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий- С _{1.2}	6 750

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 (кроме подпункта "б") С₁ (руб. за одно присоединение) для постоянной схемы электроснабжения, (без НДС):

№ п/п	Наименование	Значение
1.	Стандартизированная тарифная ставка С ₁ , в том числе по мероприятиям:	14 130
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) - С _{1.1}	6 760
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий- С _{1.2}	7 370

Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Хабаровского края на 2018 год для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Размер стандартизированных тарифных ставок
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на территории Хабаровского края на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий С ₂ , руб./км, (без НДС)	
1.1.	Строительство одноцепной ВЛ-0,4 кВ на ж/б опорах с подвеской изолированного сталеалюминиевого провода:	
1.1.1.	Сечение жилы до 50 мм ² включительно	815 630
1.1.2.	Сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	1 040 600
1.1.3.	Сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	1 680 160
1.2.	Строительство одноцепной ВЛ-6 (10) кВ на ж/б опорах с подвеской изолированного сталеалюминиевого провода:	
1.2.1.	Сечение жилы до 50 мм ² включительно	1 324 500
1.2.2.	Сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	1 254 170
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на территории Хабаровского края на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий С ₃ , руб./км, (без НДС)	
2.1.	КЛ-0,4 кВ подземная прокладка в траншее двух кабелей с алюминиевыми жилами в бумажной изоляции:	
2.1.1.	Сечение жилы до 50 мм ² включительно	1 437 230
2.1.2.	Сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	1 749 790
2.1.3.	Сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	1 669 750
2.1.4.	Сечение жилы от 200 до 500 мм ² включительно	2 598 430
2.2.	КЛ-0,4 кВ подземная прокладка в траншее одного кабеля с алюминиевыми жилами в бумажной изоляции:	
2.2.1.	Сечение жилы до 50 мм ² включительно	850 510
2.2.2.	Сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	1 269 300
2.2.3.	Сечение жилы от 200 до 500 мм ² включительно	1 490 100
2.3.	КЛ-6 (10) кВ подземная прокладка в траншее двух кабелей с алюминиевыми жилами в бумажной изоляции:	
2.3.1.	Сечение жилы до 50 мм ² включительно	1 549 590
2.3.2.	Сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	1 819 360
2.3.3.	Сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	2 232 180
2.3.4.	Сечение жилы от 200 до 500 мм ² включительно	2 761 470
2.4.	КЛ-6 (10) кВ подземная прокладка в траншее одного кабеля с алюминиевыми жилами в бумажной изоляции:	
2.4.1.	Сечение жилы до 50 мм ² включительно	1 087 030

2.4.2.	Сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	1 294 160
2.4.3.	Сечение жилы от 200 до 500 мм ² включительно	1 297 980
2.5.	КЛ-0,4 кВ подземная прокладка в ж/б лотке двух кабелей с алюминиевыми жилами в бумажной изоляции:	
2.5.1.	Сечение жилы до 50 мм ² включительно	1 666 690
2.5.2.	Сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	1 552 440
2.5.3.	Сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	1 853 440
2.5.4.	Сечение жилы от 200 до 500 мм ² включительно	1 849 500
2.6.	КЛ-6 (10) кВ подземная прокладка в ж/б лотке двух кабелей с алюминиевыми жилами в бумажной изоляции:	
2.6.1.	Сечение жилы от 200 до 500 мм ² включительно	2 744 130
2.7.	КЛ-6 (10) кВ подземная прокладка в ж/б лотке одного кабеля с алюминиевыми жилами в бумажной изоляции:	
2.7.1.	Сечение жилы до 50 мм ² включительно	1 089 400
2.8.	ГНБ КЛ-6 (10) кВ двух кабелей с алюминиевыми жилами в бумажной изоляции:	
2.8.1.	Сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	7 141 810
2.8.2.	Сечение жилы от 200 до 500 мм ² включительно	5 876 640
3.	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, С ₅ , (руб./кВт), (без НДС)	
3.1.	Строительство комплектной трансформаторной подстанции с одним трансформатором мощностью:	
3.1.1.	до 25 кВА включительно	16 290
3.1.2.	от 25 до 100 кВА включительно	7 530
3.1.3.	от 100 до 250 кВА включительно	3 880
3.1.4.	от 250 до 500 кВА включительно	1 800
3.1.5.	от 500 до 900 кВА включительно	1 530
3.1.6.	свыше 900 кВА	1 290
3.2.	Строительство комплектной трансформаторной подстанции с двумя трансформаторами мощностью:	
3.2.1.	от 250 до 500 кВА включительно	2 360
3.2.2.	от 500 до 900 кВА включительно	1 250
3.2.3.	свыше 900 кВА	1000

Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Хабаровского края на 2018 год для случаев технологического

присоединения на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Размер стандартизированных тарифных ставок
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на территории Хабаровского края на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий С ₂ , руб./км, (без НДС)	
1.1.	Строительство одноцепной ВЛ-0,4 кВ на ж/б опорах с подвеской изолированного сталеалюминиевого провода:	
1.1.1.	Сечение жилы до 50 мм ² включительно	849 760
1.1.2.	Сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	1 055 770
1.2.	Строительство одноцепной ВЛ-6 (10) кВ на ж/б опорах с подвеской изолированного сталеалюминиевого провода:	
1.2.1.	Сечение жилы до 50 мм ² включительно	1 156 500
1.2.2.	Сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	1 043 260
1.3.	Строительство одноцепной ВЛ-6 (10) кВ на ж/б опорах с подвеской неизолированного сталеалюминиевого провода:	
1.3.1.	Сечение жилы до 50 мм ² включительно	1 213 540
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на территории Хабаровского края на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий С ₃ , руб./км, (без НДС)	
2.1.	КЛ-0,4 кВ подземная прокладка в траншее двух кабелей с алюминиевыми жилами в бумажной изоляции:	
2.1.1.	Сечение жилы до 50 мм ² включительно	1 344 240
2.1.2.	Сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	1 755 300
2.1.3.	Сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	1 526 530
2.2.	КЛ-6 (10) кВ подземная прокладка в траншее двух кабелей с алюминиевыми жилами в бумажной изоляции:	
2.2.1.	Сечение жилы до 50 мм ² включительно	1 598 580
2.2.2.	Сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	1 780 650
2.3.	КЛ-6 (10) кВ подземная прокладка в ж/б лотке двух кабелей с алюминиевыми жилами в бумажной изоляции:	
2.3.1.	Сечение жилы от 200 до 500 мм ² включительно	1 927 510
3.	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, С ₅ , (руб./кВт), (без НДС)	
3.1.	Строительство комплектной трансформаторной подстанции с одним трансформатором мощностью:	
3.1.1.	до 25 кВА включительно	15 800
3.1.2.	от 25 до 100 кВА включительно	6 430
3.1.3.	от 100 до 250 кВА включительно	3 110
3.1.4.	от 250 до 500 кВА включительно	1 760

3.1.5.	от 500 до 900 кВА включительно	1 370
--------	--------------------------------	-------

Формулы платы за технологическое присоединение

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств определяется с учетом запрашиваемой Заявителем категории надежности электроснабжения, исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации, согласно выданным техническим условиям:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий "последней мили":

$$T = C_1, \text{ (руб. за одно присоединение)}$$

где:

C_1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме подпункта "б"), (руб. за одно присоединение);

б) если при технологическом присоединении заявителя, согласно техническим условиям, предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

$$T = C_1 + C_2 \times L + C_3 \times L, \text{ (руб.)}$$

где:

C_2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, на i -том уровне напряжения (руб./км);

C_3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -том уровне напряжения (руб./км);

L - суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя, (км);

Стандартизированные тарифные ставки C_2 и C_3 применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки на выполнение мероприятий "последней мили" принимаются равными нулю;

в) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия "последней мили" по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП):

$$T = C_1 + C_2 \times L + C_3 \times L + C_5 \times N, \text{ (руб.)}$$

где:

C_5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), (руб./кВт);

N_i - объем максимальной мощности на i -том уровне напряжения, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение, (кВт);

Стандартизированные тарифные ставки C_2 и C_3 применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки на выполнение мероприятий "последней мили" принимаются равными нулю;

г) 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 РФ 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.

Ставка платы за единицу максимальной мощности $C1^{\max}$ (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт на осуществление мероприятий, предусмотренных п. 16 (за исключением подпункта "б") Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 (кроме подпункта "б") энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), (без НДС):

№ п/п	Наименование	Значение
1.	Стандартизированная тарифная ставка $C1^{\max}$, в том числе по мероприятиям:	170,34
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) - $C_{1.1}^{\max}$	58,34
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий - $C_{1.2}^{\max}$	112,0

Ставка платы за единицу максимальной мощности $C1^{\max}$ (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт на осуществление мероприятий, предусмотренных п. 16 (за исключением подпункта "б") Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 (кроме подпункта "б") энергопринимающих устройств для постоянной схемы электроснабжения, (без НДС):

№ п/п	Наименование	Значение
1.	Стандартизированная тарифная ставка $C1^{\max}$, в том числе по мероприятиям:	389,54
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) - $C_{1.1}^{\max}$	185,65
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий - $C_{1.2}^{\max}$	203,89

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов, (без НДС):

№ п/п	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":	Максимальная мощность:	
		до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
1.	Строительство воздушных линий, C_2^{\max}		
1.1.	Строительство одноцепной ВЛ-0,4 кВ на ж/б опорах с подвеской изолированного сталеалюминиевого провода:		
1.1.1.	Сечение жилы до 50 мм ² включительно	0	2 178,37
1.1.2.	Сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	0	2 282,19
1.1.3.	Сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	0	1 978,91
1.2.	Строительство одноцепной ВЛ-6 (10) кВ на ж/б опорах с подвеской изолированного сталеалюминиевого провода:		
1.2.1.	Сечение жилы до 50 мм ² включительно	0	2 642,49
1.2.2.	Сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	0	2 794,54
2.	Строительство кабельных линий, C_3^{\max}		
2.1.	КЛ-0,4 кВ подземная прокладка в траншее двух кабелей с алюминиевыми жилами в бумажной изоляции:		
2.1.1.	Сечение жилы до 50 мм ² включительно	0	3 471,32
2.1.2.	Сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	0	1 024,76
2.1.3.	Сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	0	2 173,48
2.1.4.	Сечение жилы от 200 до 500 мм ² включительно	0	5 415,01
2.2.	КЛ -0,4 кВ подземная прокладка в траншее одного кабеля с алюминиевыми жилами в бумажной изоляции:		
2.2.1.	Сечение жилы до 50 мм ² включительно	0	1 238,46
2.2.2.	Сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	0	1 812,20
2.2.3.	Сечение жилы от 200 до 500 мм ² включительно	0	1 536,36
2.3.	КЛ -6 (10) кВ подземная прокладка в траншее двух кабелей с алюминиевыми жилами в бумажной изоляции:		
2.3.2.	Сечение жилы до 50 мм ² включительно	0	665,48
2.3.3.	Сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	0	2 148,14
2.3.4.	Сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	0	2 891,24
2.3.5.	Сечение жилы от 200 до 500 мм ² включительно	0	3 678,36

2.4.	КЛ -6 (10) кВ подземная прокладка в траншее одного кабеля с алюминиевыми жилами в бумажной изоляции:		
2.4.1.	Сечение жилы до 50 мм ² включительно	0	25,21
2.4.2.	Сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	0	1 321,78
2.4.3.	Сечение жилы от 200 до 500 мм ² включительно	0	149,77
2.5.	КЛ -0,4 кВ подземная прокладка в ж/б лотке двух кабелей с алюминиевыми жилами в бумажной изоляции:		
2.5.1.	Сечение жилы до 50 мм ² включительно	0	1 851,88
2.5.2.	Сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	0	1 171,88
2.5.3.	Сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	0	950,58
2.5.4.	Сечение жилы от 200 до 500 мм ² включительно	0	612,29
2.6.	КЛ -6 (10) кВ подземная прокладка в ж/б лотке двух кабелей с алюминиевыми жилами в бумажной изоляции:		
2.6.1.	Сечение жилы от 200 до 500 мм ² включительно	0	718,44
2.7.	КЛ -6 (10) кВ подземная прокладка в ж/б лотке одного кабеля с алюминиевыми жилами в бумажной изоляции:		
2.7.1.	Сечение жилы до 50 мм ² включительно	0	563,12
2.8.	ГНБ КЛ -6 (10) кВ двух кабелей с алюминиевыми жилами в бумажной изоляции:		
2.8.1.	Сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	0	2 873,14
2.8.2.	Сечение жилы от 200 до 500 мм ² включительно	0	763,96
3.	Строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), С ₄ ^{max}		
3.1.	-	-	-
4.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), С ₅ ^{max}		
5.	Строительство комплектной трансформаторной подстанции с одним трансформатором мощностью:		
5.1.	до 25 кВА включительно	0	16 290
5.2.	от 25 до 100 кВА включительно	0	7 530
5.3.	от 100 до 250 кВА включительно	0	3 880
5.4.	от 250 до 500 кВА включительно	0	1 800
5.5.	от 500 до 900 кВА включительно	0	1530

5.6.	свыше 900 кВА	0	1 290
6.	Строительство комплектной трансформаторной подстанции с двумя трансформаторами мощностью:		
6.1.	от 250 до 500 кВА включительно	0	2 360
6.2.	от 500 до 900 кВА включительно	0	1 250
6.3.	свыше 900 кВА	0	1000
7.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, C_6^{\max}		
7.1.	-	-	-
8.	Строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), C_7^{\max}		
8.1.	-	-	-

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт для случаев технологического присоединения на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, (без НДС):

№ п/п	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":	Максимальная мощность:	
		до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
1.	Строительство воздушных линий, C_2^{\max}		
1.1.	Строительство одноцепной ВЛ- 0,4 кВ на ж/б опорах с подвеской изолированного сталеалюминиевого провода:		
1.1.1.	Сечение жилы до 50 мм ² включительно	0	1 058,68
1.1.2.	Сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	0	1 418,79
1.2.	Строительство одноцепной ВЛ- 6 (10) кВ на ж/б опорах с подвеской изолированного сталеалюминиевого провода:		
1.2.1.	Сечение жилы до 50 мм ² включительно	0	1 181,21
1.2.2.	Сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	0	1 504,50
1.3.	Строительство одноцепной ВЛ- 6 (10) кВ на ж/б опорах с подвеской неизолированного сталеалюминиевого провода:		
1.3.1.	Сечение жилы до 50 мм ² включительно	0	964,03
2.	Строительство кабельных линий, C_3^{\max}		

2.1.	КЛ -0,4 кВ подземная прокладка в траншее двух кабелей с алюминиевыми жилами в бумажной изоляции:		
2.1.1.	Сечение жилы до 50 мм ² включительно	0	2 227,72
2.1.2.	Сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	0	830,08
2.1.3.	Сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	0	1 221,23
2.2.	КЛ -6 (10) кВ подземная прокладка в траншее двух кабелей с алюминиевыми жилами в бумажной изоляции:		
2.2.1.	Сечение жилы до 50 мм ² включительно	0	380,70
2.2.2.	Сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	0	1 050,53
2.3.	КЛ -6 (10) кВ подземная прокладка в ж/б лотке двух кабелей с алюминиевыми жилами в бумажной изоляции:		
2.3.1.	Сечение жилы от 200 до 500 мм ² включительно	0	367,57
3.	Строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), С ₄ ^{max}		
3.1.	-	-	-
4.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), С ₅ ^{max}		
4.1.	Строительство комплектной трансформаторной подстанции с одним трансформатором мощностью:		
4.1.1.	до 25 кВА включительно	0	15 800
4.1.2.	от 25 до 100 кВА включительно	0	6 430
4.1.3.	от 100 до 250 кВА включительно	0	3 110
4.1.4.	от 250 до 500 кВА включительно	0	1 760
4.1.5.	от 500 до 900 кВА включительно	0	1 370
5.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, С ₆ ^{max}		
5.1.	-	-	-
6.	Строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), С ₇ ^{max}		
6.1.	-	-	-

Приложение 5
к постановлению
комитета по ценам и тарифам
Правительства Хабаровского края
от 27 декабря 2017 г. № 41/1

Выпадающие доходы территориальных сетевых организаций на территории Хабаровского края, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, включаемые в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии на 2018 год, (без НДС):

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации	Выпадающие доходы, тыс. руб.
1.	ООО "Трансэнерго"	1 154,043
2.	Филиал "Хабаровские электрические сети" АО "Дальневосточная распределительная сетевая компания"	63 676,360
3.	Муниципальное унитарное предприятие Коммунальные Электрические сети Комсомольского района	829,804
4.	Филиал "Дальневосточный" АО "Оборонэнерго"	295,853
5.	ОАО "РЖД" (филиал Дальневосточная железная дорога)	107,650
6.	АО "Хабаровская горэлектросеть"	467,673
7.	Муниципального унитарного производственного предприятия электрических сетей г. Комсомольска - на - Амуре	1 436,880

Фактически понесенные расходы ООО "ЖилТЭК", ОАО "Ванинский морской торговый порт", ООО "Распределительные электрические сети" Верхнебуреинского района п. Чегдомын, МКП "Энергия", МУП "Генерирующие Электрические сети Нанайского муниципального района Хабаровского края", МУП "Районные электрические сети" Хабаровского муниципального района Хабаровского края, ООО "Мухенские электрические сети", ПАО "Амурский судостроительный завод", ПАО "Авиационная холдинговая компания "Сухой" (филиал "Комсомольский-на-Амуре авиационный завод имени Ю.А. Гагарина"), МУП Ванинского муниципального района "Электросеть", ООО ТСО "Городские электросети", ООО "Тунгусские Электрические Сети", ООО "Электрические сети" пос. Солнечный, связанные с осуществлением ТП к электрическим сетям и не включаемые в плату за ТП, при представлении подтверждающих документов включить в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии в последующие периоды регулирования.