

Правительство Хабаровского края

КОМИТЕТ

ПО ЦЕНАМ И ТАРИФАМ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

19.08.2020 № 24/1

г. Хабаровск

О внесении изменений в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 27.12.2019 № 46/1

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", приказом 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", приказами ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям", от 19.06.2018 № 834/18 "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 решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов", 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. Внести в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 27.12.2019 № 46/1 "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 2020 год" следующие изменения:

1.1. Приложение 2 к постановлению дополнить таблицей "Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) C_8 (руб./за точку учета) (без НДС) на территории городских населенных пунктов" следующего содержания:

1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) C_8 (руб./за точку учета) (без НДС)	
1.1.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения:	
1.1.1.	$C_{8.1.1}$ город, 0,4 кВ и ниже без ТТ	11 764,50
1.2.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные полукосвенного включения:	
1.2.1.	$C_{8.1.2}$ город, 0,4 кВ и ниже с ТТ	17 192,87
1.3.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения:	
1.3.1.	$C_{8.2.1}$ город, 0,4 кВ и ниже без ТТ	29 201,71
1.4.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения:	
1.4.1.	$C_{8.2.2}$ город, 0,4 кВ и ниже с ТТ	45 242,50
1.5.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения:	
1.5.1.	$C_{8.2.3}$ город, 1 - 20 кВ	288 034,50

1.2. Приложение 2 к постановлению дополнить таблицей "Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) C_8 (руб./за точку учета) (без НДС) на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов" следующего содержания:

1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) C_8 (руб./за точку учета) (без НДС)	
1.1.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения:	
1.1.1.	$C_{8.1.1}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$	12 531,50
1.2.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения:	
1.2.1.	$C_{8.2.1}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$	35 901,00
1.3.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	
1.3.1.	$C_{8.2.2}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}$	50 728,50
1.4.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения:	
1.4.1.	$C_{8.2.3}^{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$	277 746,00

1.3. Пункты а), б), в) раздела "Формулы платы за технологическое присоединение" приложения 3 к постановлению изложить в следующей редакции:

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

$$T = C_1 + C_8 \times Q, \text{ (руб.)}$$

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 пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б"), (руб. за одно присоединение);

C_8 - стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и количества точек учета, (руб./за точку учета);

Q - Количество точек учета.

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

$$T = C_1 + C_2 \times L + C_3 \times L + C_8 \times Q, \text{ (руб.)}$$

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 пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$$T = C_1 + C_2 \times L + C_3 \times L + C_4 \times R + C_5 \times N + C_7 \times N + C_8 \times Q, \text{ (руб.)}$$

где:

C_4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения (руб./шт.);

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

C_7 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт).

R - Количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), (шт.)

N - 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."

1.4. Приложение 4 к постановлению дополнить таблицей "Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных с обеспечением средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности):

$C_8^{\max N}$ на территории городских населенных пунктов" следующего содержания:

1.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных с обеспечением средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности): $C_8^{\max N}$	
1.1.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения:	
1.1.1.	$C_{\max N8.1.1}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$	1 206,62
1.2.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные полукосвенного включения:	
1.2.1.	$C_{\max N8.1.2}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}$	2 149,11
1.3.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения:	
1.3.1.	$C_{\max N8.2.1}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}$	1 712,94
1.4.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения:	
1.4.1.	$C_{\max N8.2.2}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}$	301,52
1.5.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения:	
1.5.1.	$C_{\max N8.2.3}^{\text{город, 1 - 20 кВ}}$	1 512,73

".

1.5. Приложение 4 к постановлению дополнить таблицей " Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных с обеспечением средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности): $C_8^{\max N}$ на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов" следующего содержания:

"

1.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных с обеспечением средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности): $C_{8}^{\max N}$	
1.1.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения:	
1.1.1.	$C_{\max N 8.1.1}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$	1 236,12
1.2.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения:	
1.2.1.	$C_{\max N 8.2.1}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$	2 469,43
1.3.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	
1.3.1.	$C_{\max N 8.2.2}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}$	390,48
1.4.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения:	
1.4.1.	$C_{\max N 8.2.3}^{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$	1 455,28

".

2. Настоящее постановление вступает в силу в установленном законодательством порядке.

Председатель

А.Л. Орлов