

Правительство Хабаровского края

КОМИТЕТ

ПО ЦЕНАМ И ТАРИФАМ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

29.12.2020 № 44/30

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 2021 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", 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", 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 29.08.2017 №1135/17 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям", приказом ФАС России 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. 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 2021 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 2021 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 2021 год согласно приложению 4 к настоящему постановлению.

5. Ставки и формулы платы, установленные в пунктах 1., 2., 3., 4. настоящего постановления, действуют с 01.01.2021 по 31.12.2021.

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

Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, в состав платы за технологическое присоединение не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых устройств и (или) объектов электроэнергетики.

7. 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 2021 год согласно приложению 5 к настоящему постановлению.

8. Признать с 01.01.2021 утратившими силу постановления 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";

- от 27.05.2020 № 12/5 "О внесении изменений в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 27.12.2019 № 46/1";

- от 03.06.2020 № 13/4 "О внесении изменения в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 27.12.2019 № 46/1";

- от 29.06.2020 № 17/1 "О внесении изменений в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 27.12.2019 № 46/1";

- от 12.08.2020 № 23/1 "О внесении изменений в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 27.12.2019 № 46/1";

- от 19.08.2020 № 24/1 "О внесении изменений в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 27.12.2019 № 46/1";

- от 09.12.2020 № 38/1 "О внесении изменений в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 27.12.2019 № 46/1".

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

Председатель

А.Л. Орлов

Приложение 1
к постановлению
комитета по ценам и тарифам
Правительства Хабаровского края
от 29 декабря 2020 г. № 44/30

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)

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)
до 15 кВт включительно	-	458,33	550,0

Порядок применения платы для Заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт (включительно), определен пунктом 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 пунктом 9 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Приказом ФАС России от 29.08.2017 №1135/17.

Приложение 2
к постановлению
комитета по ценам и тарифам
Правительства Хабаровского края
от 29 декабря 2020 г. № 44/30

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 по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Приказом ФАС России от 29.08.2017 №1135/17 (кроме подпункта "б") С1 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	Обозначение	Наименование	Единица измерения	
1.	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, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем:	рублей за одно присоединение	14 210
1.1	C _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	6 640
1.2	C _{1.2}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за одно присоединение	7 570

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 по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Приказом ФАС России от 29.08.2017 №1135/17 (кроме подпункта "б") С1 для постоянной схемы электроснабжения, (без НДС):

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица	
-------	-------------	--------------	---------	--

			измерения	
1.	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, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем:	рублей за одно присоединение	14 210
1.1.	C _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	6 640
1.2.	C _{1.2}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за одно присоединение	7 570

Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Хабаровского края на 2021 год для случаев технологического присоединения (без НДС)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	
I. Для территорий городских населенных пунктов				
I.2.1.1.3.1.	C _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.1.1.3.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб/км	486 930
I.2.1.1.3.2.	C _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.1.1.3.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб/км	538 720
I.2.1.1.3.3.	C _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.1.1.3.3	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб/км	573 230
I.2.3.1.3.1.	C _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах	руб/км	757 710

	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 2.3.1.3.1	изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно		1 248 680
I.2.3.1.3.2.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.3.1.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб/км	1 016 100
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 2.3.1.3.2			1 217 970
I.2.3.1.3.3.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.3.1.3.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб/км	1 309 310
I.3.1.2.2.1.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляция сечением провода до 50 квадратных мм включительно	руб/км	990 898
I.3.1.2.2.3.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляция сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб/км	1 483 454
I.3.1.2.2.4.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляция сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб/км	1 740 237
I.5.1.1.	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ 5.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	руб/кВт	16 840
I.5.1.2.	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ 5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	руб/кВт	8 740
I.5.1.3.	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ 5.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб/кВт	4 390
I.5.1.4.	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ 5.1.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	руб/кВт	2 170
I.5.1.5.	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ 5.1.5	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	руб/кВт	1 520

I.5.2.4.	$C_{5.2.4}$ город, 6(10)/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	руб/кВт	2 680
I.5.2.5.	$C_{5.2.5}$ город, 6(10)/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	руб./кВт	1 473
I.8.1.1.	$C_{8.1.1}$ город, 0,4 кВ и ниже без ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	руб. за точку учета	12 223,32
I.8.1.2.	$C_{8.1.2}$ город, 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные полукосвенного включения	руб. за точку учета	17 863,40
I.8.2.1.	$C_{8.2.1}$ город, 0,4 кВ и ниже без ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	руб. за точку учета	30 340,58
I.8.2.2.	$C_{8.2.2}$ город, 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	руб. за точку учета	47 006,96
I.8.2.3.	$C_{8.2.3}$ город, 1 - 20 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	руб. за точку учета	299 267,84
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
II.2.1.1.3.1.	$C_{2.1.1.3.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб/км	440 700
II.2.1.1.3.2.	$C_{2.1.1.3.2}$ не город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб/км	505 120
II.2.3.1.3.1.	$C_{2.3.1.3.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб/км	1 010 040
	$C_{2.3.1.3.1}$ не город, 1 - 20 кВ			1 373 740

П.2.3.1.3.2.	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб/км	1 218 610
	С _{не город, 1 - 20 кВ} 2.3.1.3.2			1 247 570
П.3.1.2.2.3.	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб/км	1 166 572
П.5.1.1.	С _{не город, 6(10)/0,4 кВ} 5.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	руб/кВт	16 690
П.5.1.2.	С _{не город, 6(10)/0,4 кВ} 5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	руб/кВт	7 440
П.5.1.3.	С _{не город, 6(10)/0,4 кВ} 5.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб/кВт	3 470
П.5.1.4.	С _{не город, 6(10)/0,4 кВ} 5.1.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	руб/кВт	2 020
П.5.1.5.	С _{не город, 6(10)/0,4 кВ} 5.1.5	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	руб/кВт	1 550
П.8.1.1.	С _{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ} 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	руб. за точку учета	13 020,23
П.8.2.1.	С _{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ} 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	руб. за точку учета	37 301,14
П.8.2.2.	С _{не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ} 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	руб. за точку учета	52 706,91
П.8.2.3.	С _{не город, 1 - 20 кВ} 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	руб. за точку учета	288 578,10

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":

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

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):

$$T = C_1 + C_2 \times L + C_3 \times L + C_4 \times R + C_5 \times N + C_6 \times N + C_7 \times N + C_8 \times Q, \text{ (руб.)}$$

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_6 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (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 электропередач 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, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

Приложение 4
к постановлению
комитета по ценам и тарифам
Правительства Хабаровского края
от 27 декабря 2019 г. № 46/1

Ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 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") 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	Обозначение	Наименование	Единица измерения	
1.	$C_{\max N1}$	ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	руб/кВт	464,40
1.1.	$C_{\max N1.1}$	ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	руб/кВт	213,58
1.2.	$C_{\max N1.2}$	ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	руб/кВт	250,82

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 8 900 кВт на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 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	Обозначение	Наименование	Единица измерения	
1.	$C_{\max N1}$	ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение	рублей/кВт	464,40

		энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем		
1.1.	$C_{\max N1.1}$	ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	213,58
1.2.	$C_{\max N1.2}$	ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей/кВт	250,82

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и ниже и мощности менее 670 кВт (без НДС)

№п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	
I. Для территорий городских населенных пунктов				
I.2.1.1.3.1	$C_{\max N2.1.1.3.1}$ Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб/кВт	1 651,45
I.2.1.1.3.2	$C_{\max N2.1.1.3.2}$ Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб/кВт	1 278,57
I.2.1.1.3.3	$C_{\max N2.1.1.3.3}$ Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб/кВт	902,53
I.2.3.1.3.1	$C_{\max N2.3.1.3.1}$ Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб/кВт	2 284,81
	$C_{\max N2.3.1.3.1}$ Город, 1 - 20 кВ			2 740,73
I.2.3.1.3.2	$C_{\max N2.3.1.3.2}$ Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах	руб/кВт	2 521,92

	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ max N 2.3.1.3.2	изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно		2 549,38
I.2.3.1.3.3	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ max N 2.3.1.3.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб/кВт	2 831,36
I.3.1.2.2.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ max N 3.1.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляция сечением провода до 50 квадратных мм включительно	руб/кВт	1 442,90
I.3.1.2.2.3	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ max N 3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляция сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб/кВт	2 089,0
I.3.1.2.2.4	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ max N 3.1.2.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляция сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб/кВт	1 764,36
I.5.1.1	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ max N 5.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	руб/кВт	16 840
I.5.1.2	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ max N 5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	руб/кВт	8 740
I.5.1.3	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ max N 5.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб/кВт	4 390
I.5.1.4	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ max N 5.1.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	руб/кВт	2 170
I.5.1.5	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ max N 5.1.5	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВ А включительно	руб/кВт	1 520
I.5.2.4	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ max N 5.2.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	руб/кВт	2 680

I.5.2.5	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ max N 5.2.5	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	руб/кВт	1 473
I.8.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$ max N 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	руб/кВт	1 253,68
I.8.1.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}$ max N 8.1.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные полукосвенного включения	руб/кВт	2 232,93
I.8.2.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}$ 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	руб/кВт	1 779,74
I.8.2.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}$ max N 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	руб/кВт	313,28
I.8.2.3	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ max N 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	руб/кВт	1 571,73
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
II.2.1.1.3.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ max N 2.1.1.3.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб/кВт	1 169,46
II.2.1.1.3.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ max N 2.1.1.3.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб/кВт	1 178,60
II.2.3.1.3.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ max N 2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб/кВт	1 285,34
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ max N 2.3.1.3.1			1 448,36
II.2.3.1.3.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ max N 2.3.1.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб/кВт	1 722,79
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ max N 2.3.1.3.2			1 784,18

П.5.1.1	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max N5.1.1}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	руб/кВт	16 690
П.5.1.2	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max N5.1.2}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	руб/кВт	7 440
П.5.1.3	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max N5.1.3}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб/кВт	3 470
П.5.1.4	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max N5.1.4}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	руб/кВт	2 020
П.5.1.5	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max N5.1.5}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	руб/кВт	1500
П.8.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}^{\text{max N8.1.1}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	руб/кВт	1 284,33
П.8.2.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}^{\text{max N8.2.1}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	руб/кВт	2 565,74
2.8.2.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}^{\text{max N8.2.2}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	руб/кВт	405,71
П.8.2.3	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max N8.2.3}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	руб/кВт	1 512,04

Приложение 5
к постановлению
комитета по ценам и тарифам
Правительства Хабаровского края
от 29 декабря 2020 г. № 44/30

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 2021 год, (без НДС):

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации	Выпадающие доходы, тыс. руб.
1.	ООО "Трансэнерго"	2 228,81
2.	Филиал "Хабаровские электрические сети" АО "Дальневосточная распределительная сетевая компания"	123 312,98
3.	Муниципальное унитарное предприятие Коммунальные Электрические сети Комсомольского района	383,99
4.	МУП "Районные электрические сети" Хабаровского муниципального района Хабаровского края	524,41
5.	ОАО "РЖД" (филиал Дальневосточная железная дорога)	617,00
6.	Филиал "Дальневосточный" АО "Оборонэнерго"	121,45
7.	Муниципального унитарного производственного предприятия электрических сетей г. Комсомольска – на – Амуре	2 176,84

Фактически понесенные расходы АО "Хабаровская горэлектросеть", ООО "ЖилТЭК", ООО "Распределительные электрические сети" Верхнебуреинского района п. Чегдомын, МКП "Энергия", МУП "Генерирующие Электрические сети Нанайского 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 технологического присоединения к электрическим сетям и не включаемые в плату за технологическое присоединение, при представлении подтверждающих документов включить в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии в последующие периоды регулирования.