Информация по утвержденным ставкам платы за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП МГЭС на 2021 год

1. **Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП МГЭС энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт включительно**

   Плата за технологическое присоединение утверждена Постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 1 декабря 2020 г. N 63-э/6 "Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, к электрическим сетям сетевых организаций на территории Архангельской области"

   Текст постановления опубликован на "Официальном интернет-портале правовой информации" (www.pravo.gov.ru) 8 декабря 2020 г. N 2901202012080012

Категории заявителей	Плата, руб.	
	Сетевая организация является плательщиком налога на добавленную стоимость	Сетевая организация не является плательщиком налога на добавленную стоимость
1. Для заявителей, подавших 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), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня 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:		
- для населения	550,00 за одно присоединение	
- для заявителей, не относящихся к населению	458,33 за одно присоединение	550,00 за одно присоединение
2. для некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения	458,33 умноженных на количество членов этих объединений	550,00 умноженных на количество членов этих объединений

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		
3. для садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ при условии присоединения на каждом земельном участке, расположенном в границах территории садоводства или огородничества, не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ 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	458,33 умноженных на количество земельных участков	550,00 умноженных на количество земельных участков
4. для граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи) при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций	458,33 умноженных на количество членов этих объединений	550,00 умноженных на количество членов этих объединений
5. для религиозных организаций при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций	458,33	550,00

2. Плата за технологическое присоединение прочих потребителей к сетям МУП МГЭС

Плата за технологическое присоединение утверждена Постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 1 декабря 2020 г. N 63-э/5 "Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Архангельской области"
Текст постановления опубликован на "Официальном интернет-портале правовой информации" (www.pravo.gov.ru) 10 декабря 2020 г. N 2901202012100036

Плата за технологическое присоединение включает в себя:

2.1. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на выполнение организационных мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям

Обозначение ставки	Наименование ставки	Размер ставки, руб. за одно присоединение: (без НДС)
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 технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем в том числе:	19 044,00
$C_{1.1}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу технических условий заявителю	8 281,00
$C_{1.2}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем;	10 763,00

Примечания:

1. Стандартизированные тарифные ставки, предусмотренные указанной таблицей, установлены без учета налога на добавленную стоимость в ценах периода регулирования.
2. Ставки платы, предусмотренные указанной таблицей, также распространяются на заявителей, подавших заявку в целях временного технологического присоединения энергопринимающих устройств в том числе для обеспечения электроснабжения передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств).

2.2. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов мероприятий «последней мили» при технологическом присоединении к электрическим сетям МУП МГЭС

На территориях городских населенных пунктов, приравненных к районам Крайнего Севера:

Обозначение ставки	Уровень напряжения	Наименование ставки	Единица измерения	Размер ставки, руб. (без НДС)
$C_{2.1.1.3.1}$	0,4кВ и ниже	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 кв. мм. включительно	руб./км	1 047 387,00
$C_{2.1.1.3.1}$	1кВ – 20кВ	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 кв. мм. включительно	руб./км	1 223 910,00
$C_{2.1.1.3.2}$	0,4кВ и ниже	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 кв. мм. включительно	руб./км	1 028 078,00
$C_{2.1.1.3.2}$	1кВ – 20кВ	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 кв. мм. включительно	руб./км	1 654 703,00
$C_{2.1.1.4.1}$	0,4кВ и ниже	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 кв. мм. включительно	руб./км	790 751,00
$C_{2.1.1.4.2}$	1кВ – 20кВ	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 кв. мм. включительно	руб./км	1 104 588,00
$C_{2.1.1.4.2}$	1кВ – 20кВ	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 кв. мм. включительно	руб./км	1 685 934,00
$C_{2.1.2.4.2}$	0,4кВ и ниже	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 кв. мм. включительно	руб./км	1 461 858,00
$C_{2.2.1.4.2}$	0,4кВ и ниже	Воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 кв. мм. включительно	руб./км	1 023 267,00
$C_{2.3.1.3.1}$	0,4кВ и ниже	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 кв. мм. включительно	руб./км	901 547,00
$C_{2.3.1.3.1}$	1кВ – 20кВ	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 кв. мм. включительно	руб./км	1 960 363,00
$C_{2.3.1.3.2}$	0,4кВ и ниже	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 кв. мм. включительно	руб./км	1 003 493,00
$C_{2.3.1.3.2}$	1кВ – 20кВ	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 кв. мм. включительно	руб./км	2 013 484,00
$C_{2.3.1.4.1}$	0,4кВ и ниже	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 кв. мм. включительно	руб./км	1 174 563,00

$C_{2.3.1.4.2}$	1кВ – 20кВ	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 кв. мм. включительно	руб./км	946 081,00
$C_{2.3.1.4.2}$	1кВ – 20кВ	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 кв. мм. включительно	руб./км	2 694 049,00
$C_{2.3.2.3.1}$	0,4кВ и ниже	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 кв. мм. включительно	руб./км	2 911 549,00
$C_{3.1.1.1.1}$	0,4кВ и ниже	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 кв.мм включительно	руб./км	475 269,00
$C_{3.1.2.1.1}$	0,4кВ и ниже	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 кв.мм включительно	руб./км	3 177 130,00
$C_{3.1.2.1.2}$	0,4кВ и ниже	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв.мм включительно	руб./км	2 252 025,00
$C_{3.1.2.1.2}$	1кВ – 20кВ	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв.мм включительно	руб./км	5 490 951,00
$C_{3.1.2.1.3}$	0,4кВ и ниже	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв.мм включительно	руб./км	3 455 370,00
$C_{3.1.2.1.3}$	1кВ – 20кВ	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв.мм включительно	руб./км	5 768 500,00
$C_{3.1.2.1.4}$	0,4кВ и ниже	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 кв.мм включительно	руб./км	5 693 147,00
$C_{3.1.2.2.1}$	0,4кВ и ниже	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 кв.мм включительно	руб./км	2 500 372,00
$C_{3.1.2.2.1}$	1кВ – 20кВ	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 кв.мм включительно	руб./км	2 698 008,00
$C_{3.1.2.2.2}$	0,4кВ и ниже	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв.мм включительно	руб./км	2 465 428,00
$C_{3.1.2.2.2}$	1кВ – 20кВ	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв.мм включительно	руб./км	2 007 397,00
$C_{3.1.2.2.3}$	0,4кВ и ниже	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв.мм включительно	руб./км	3 022 873,00
$C_{3.1.2.2.3}$	1кВ – 20кВ	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв.мм включительно	руб./км	3 814 287,00
$C_{5.1.1}$	6(10)/0,4кВ	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25кВА включительно	руб./кВт	28 472,00
$C_{5.1.2}$	6(10)/0,4кВ	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100кВА включительно	руб./кВт	18 451,00
$C_{5.1.3}$	6(10)/0,4кВ	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250кВА включительно	руб./кВт	7 388,00

$C_{5.1.4}$	6(10)/0,4кВ	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400кВА включительно	руб./кВт	6 177,00
$C_{5.1.5}$	6(10)/0,4кВ	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000кВА включительно	руб./кВт	1 301,00
$C_{5.2.3}$	6(10)/0,4кВ	Двухрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250кВА включительно	руб./кВт	11 776,00
$C_{5.2.4}$	6(10)/0,4кВ	Двухрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400кВА включительно	руб./кВт	8 108,00
$C_{5.2.5}$	6(10)/0,4кВ	Двухрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000кВА включительно	руб./кВт	7 604,00
$C_{5.2.5}$	20/0,4кВ	Двухрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000кВА включительно	руб./кВт	11 945,00
$C_{5.2.6}$	6(10)/0,4кВ	Двухрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000кВА включительно	руб./кВт	3 053,00
$C_{7.2}$	35/6(10)кВ	Двухрансформаторные подстанции	руб./кВт	2 198,00
$C_{8.1.1}$	0,4кВ и ниже с ТТ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	руб. за точку учета	18 720,00
$C_{8.1.1}$	0,4кВ и ниже без ТТ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	руб. за точку учета	18 720,00
$C_{8.2.1}$	0,4кВ и ниже с ТТ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	руб. за точку учета	36 103,00
$C_{8.2.1}$	0,4кВ и ниже без ТТ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	руб. за точку учета	32 091,00
$C_{8.2.2}$	0,4кВ и ниже с ТТ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	руб. за точку учета	36 103,00
$C_{8.2.3}$	1-20кВ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	руб. за точку учета	363 575,00

Примечания:

1. Стандартизированные тарифные ставки, предусмотренные указанными таблицами, установлены без учета налога на добавленную стоимость в ценах периода регулирования.
2. Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки, предусмотренные указанными таблицами, принимаются равными нулю.

2.3. Ставки платы за единицу максимальной мощности при технологическом присоединении к электрическим сетям МУП МГЭС энергопринимающих устройств

На территориях городских населенных пунктов, приравненных к районам Крайнего Севера:

Обозначение ставки	Уровень напряжения	Наименование ставки	Единица измерения	Размер ставки, руб. (без НДС)
C_{max} №.1		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 технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем в том числе:	руб./кВт	541,00
C_{max} №.1.1		Ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу технических условий заявителю	руб./кВт	235,00
C_{max} №.1.2		Ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем;	руб./кВт	306,00
C_{max} №2.1.1.3.1	0,4кВ и ниже	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 кв. мм. включительно	руб./кВт	5 659,00
C_{max} №2.1.1.3.1	1кВ – 20кВ	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 кв. мм. включительно	руб./кВт	1 526,00
C_{max} №2.1.1.3.2	0,4кВ и ниже	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 кв. мм. включительно	руб./кВт	6 495,00
C_{max} №2.1.1.3.2	1кВ – 20кВ	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 кв. мм. включительно	руб./кВт	2 958,00
C_{max} №2.1.1.4.1	0,4кВ и ниже	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 кв. мм. включительно	руб./кВт	6 118,00
C_{max} №2.1.1.4.2	1кВ – 20кВ	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 кв. мм. включительно	руб./кВт	74 743,00
C_{max} №2.1.1.4.2	0,4кВ и ниже	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 кв. мм. включительно	руб./кВт	20 069,00
C_{max} №2.1.2.4.2	0,4кВ и ниже	Воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 кв. мм. включительно	руб./кВт	31 674,00
C_{max} №2.2.1.4.2	0,4кВ и ниже	Воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 кв. мм. включительно	руб./кВт	13 302,00
C_{max} №2.3.1.3.1	0,4кВ и ниже	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 кв. мм. включительно	руб./кВт	5 136,00

C_{max} №2.3.1.3.1	1кВ – 20кВ	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 кв. мм. включительно	руб./кВт	3 684,00
C_{max} №2.3.1.3.2	0,4кВ и ниже	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 кв. мм. включительно	руб./кВт	5 148,00
C_{max} №2.3.1.3.2	1кВ – 20кВ	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 кв. мм. включительно	руб./кВт	12 081,00
C_{max} №2.3.1.4.1	0,4кВ и ниже	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 кв. мм. включительно	руб./кВт	32 773,00
C_{max} №2.3.1.4.2	1кВ – 20кВ	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 кв. мм. включительно	руб./кВт	18 858,00
C_{max} №2.3.1.4.2	0,4кВ и ниже	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 кв. мм. включительно	руб./кВт	33 569,00
C_{max} №2.3.2.3.1	1кВ – 20кВ	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 кв. мм. включительно	руб./кВт	10 287,00
C_{max} №3.1.1.1.1	0,4кВ и ниже	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 кв.мм включительно	руб./кВт	2 852,00
C_{max} №3.1.2.1.1	0,4кВ и ниже	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 кв.мм включительно	руб./кВт	1 152,00
C_{max} №3.1.2.1.2	0,4кВ и ниже	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв.мм включительно	руб./кВт	4 079,00
C_{max} №3.1.2.1.2	1кВ – 20кВ	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв.мм включительно	руб./кВт	3 083,00
C_{max} №3.1.2.1.3	0,4кВ и ниже	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв.мм включительно	руб./кВт	3 542,00
C_{max} №3.1.2.1.3	1кВ – 20кВ	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв.мм включительно	руб./кВт	3 236,00
C_{max} №3.1.2.1.4	0,4кВ и ниже	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 кв.мм включительно	руб./кВт	7 547,00
C_{max} №3.1.2.2.1	0,4кВ и ниже	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 кв.мм включительно	руб./кВт	57 361,00
C_{max} №3.1.2.2.2	0,4кВ и ниже	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв.мм включительно	руб./кВт	2 928,00
C_{max} №3.1.2.2.2	1кВ – 20кВ	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв.мм включительно	руб./кВт	3 024,00
C_{max} №3.1.2.2.3	0,4кВ и ниже	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв.мм включительно	руб./кВт	1 401,00
C_{max} №3.1.2.2.3	1кВ – 20кВ	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв.мм включительно	руб./кВт	13 936,00

C_{max} №5.1.1	6(10)/0,4кВ	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25кВА включительно	руб./кВт	28 472,00
C_{max} №5.1.2	6(10)/0,4кВ	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100кВА включительно	руб./кВт	18 451,00
C_{max} №5.1.3	6(10)/0,4кВ	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250кВА включительно	руб./кВт	7 388,00
C_{max} №5.1.4	6(10)/0,4кВ	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400кВА включительно	руб./кВт	6 177,00
C_{max} №5.1.5	6(10)/0,4кВ	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000кВА включительно	руб./кВт	1 301,00
C_{max} №5.2.3	6(10)/0,4кВ	Двухрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250кВА включительно	руб./кВт	11 776,00
C_{max} №5.2.4	6(10)/0,4кВ	Двухрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400кВА включительно	руб./кВт	8 108,00
C_{max} №5.2.5	6(10)/0,4кВ	Двухрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000кВА включительно	руб./кВт	7 604,00
C_{max} №5.2.5	20/0,4кВ	Двухрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000кВА включительно	руб./кВт	11 945,00
C_{max} №5.2.6	6(10)/0,4кВ	Двухрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000кВА включительно	руб./кВт	3 053,00
C_{max} №8.1.1	0,4кВ и ниже с ТТ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	руб./кВт	532,00
C_{max} №8.1.1	0,4кВ и ниже без ТТ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	руб./кВт	532,00
C_{max} №8.2.1	0,4кВ и ниже с ТТ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	руб./кВт	1 026,00
C_{max} №8.2.1	0,4кВ и ниже без ТТ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	руб./кВт	912,00
C_{max} №8.2.2	0,4кВ и ниже с ТТ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	руб./кВт	1 026,00
C_{max} №8.2.3	1-20кВ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	руб./кВт	10 328,00

Примечания:

1. Стандартизированные тарифные ставки, предусмотренные указанными таблицами, установлены без учета налога на добавленную стоимость в ценах периода регулирования.
2. Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки, предусмотренные указанными таблицами, принимаются равными нулю.