



**УПРАВЛЕНИЕ ПО ТАРИФАМ
ГОРОДА СЕВАСТОПОЛЯ**

П Р И К А З

28.12.2021

№ 125-УТ

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций города Севастополя на 2022 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации 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», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 № 1135/17, Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2014 № 215-э/1, Положением об Управлении по тарифам города Севастополя, утвержденным постановлением Правительства Севастополя от 12.03.2021 № 90-ПП, и на основании протокола заседания Коллегиального органа – Правления при Управлении по тарифам города Севастополя от 28.12.2021 № 15/УТ

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить плату:

1.1 за технологическое присоединение к электрическим сетям для энергоснабжения 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), в размере 550 рублей (с НДС), 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, а также при условии, что одно и то же лицо в границах муниципальных районов и городских округов может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, не более одного раза в течение 3 лет со дня подачи заявителем заявки на технологическое присоединение до дня подачи следующей заявки.

Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в абзаце первом настоящего пункта, не применяются в следующих случаях:

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком и (или) объектом капитального строительства по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

1.2. в отношении садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ за технологическое присоединение энергопринимающих устройств в размере 550 рублей (с НДС), умноженных на количество земельных участков, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, 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.

1.3. в отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), за технологическое присоединение энергопринимающих устройств в размере 550 рублей (с НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

1.4. в отношении религиозных организаций за технологическое присоединение энергопринимающих устройств в размере 550 рублей (с НДС), 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.

1.5. за технологическое присоединение объектов микрогенерации для заявителей, подавших заявки в целях технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В, исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере 550 рублей (с НДС) при условии, что одно и то же лицо в границах муниципальных районов, городских округов может осуществить технологическое присоединение объектов микрогенерации, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, не более одного раза в течение 3 лет;

1.6. за технологическое присоединение к электрическим сетям для одновременного технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В энергопринимающих устройств заявителей, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), отнесенным к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, и объектов микрогенерации исходя из стоимости

мероприятий по технологическому присоединению в размере 1100 рублей (с НДС), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 1000 В включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, а также при условии, что одно и то же лицо в границах муниципальных районов, городских округов может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, не более одного раза в течение 3 лет;

1.7. за технологическое присоединение объектов микрогенерации в отношении кооперативов в размере 550 рублей (с НДС), умноженных на количество членов кооперативов, при условии присоединения каждым членом кооператива соответствующих объектов микрогенерации;

1.8. за технологическое присоединение в отношении кооперативов при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации в размере 1100 рублей (с НДС), умноженных на количество членов кооперативов, при условии присоединения каждым членом кооператива не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно, нахождения энергопринимающих устройств кооперативов 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 и присоединения каждым членом кооператива соответствующих объектов микрогенерации;

1.9. за технологическое присоединение объектов микрогенерации в отношении садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ, размер платы за технологическое присоединение объектов микрогенерации в размере 550 рублей (с НДС), умноженных на количество земельных участков, при условии присоединения объектов микрогенерации на каждом таком земельном участке;

1.10. за технологическое присоединение в отношении садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации в размере 1100 рублей (с НДС), умноженных на количество земельных участков, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, 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 ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении

к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно, 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 и присоединения соответствующих объектов микрогенерации на каждом таком земельном участке;

1.11. за технологическое присоединение объектов микрогенерации в отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), в размере 550 рублей (с НДС), умноженных на количество таких граждан, при условии присоединения каждым собственником таких построек соответствующих объектов микрогенерации;

1.12. за технологическое присоединение объектов микрогенерации в отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств в размере 1100 рублей (с НДС), умноженных на количество таких граждан, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно, 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 и присоединения каждым собственником таких построек соответствующих объектов микрогенерации;

1.13. за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), принадлежащих гражданам, осуществляющим ведение садоводства или огородничества на земельных участках, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, или иным правообладателям объектов недвижимости, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, в размере 550 рублей (с НДС) при условии, что расстояние от границы территории садоводства или огородничества до существующих объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности (применяется исходя из измерения расстояния по прямой линии от границы территории садоводства или огородничества до ближайшего объекта

электрической сети сетевой организации, имеющего указанный в заявке класс напряжения).

1.14. Для заявителя, подающего заявку в целях временного технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), удовлетворяющего требованиям, установленным пунктом 1 настоящего приказа, установить плату за технологическое присоединение в размере 550 рублей (с НДС).

В случае предоставления заявителю автономного резервного источника питания со стороны сетевой организации, заявитель компенсирует сетевой организации расходы, связанные с предоставлением (в том числе с транспортировкой) автономного резервного источника питания до энергопринимающих устройств заявителя, а также самостоятельно несет расходы по его эксплуатации.

1.15. 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.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства сетевых организаций согласно приложению № 1 к настоящему приказу.

3. Установить ставки за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства сетевых организаций на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

4. Установить формулы для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к объектам электросетевого хозяйства сетевых организаций согласно приложению № 3 к настоящему приказу.

5. Признать приказ Департамента городского хозяйства города Севастополя от 30.12.2021 № 544-ОД «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций города Севастополя на 2021 год» не подлежащим применению со дня вступления в силу настоящего приказа.

6. Признать приказы Управления по тарифам города Севастополя от 22.07.2021 № 29-УТ «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций города Севастополя на 2021 год», от 23.11.2021 № 86-УТ «Об установлении

платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций города Севастополя на 2021 год» утратившими силу.

7. Обеспечить опубликование настоящего приказа на официальном сайте Управления по тарифам города Севастополя.

8. Настоящий приказ вступает в силу с 01.01.2022.

9. Контроль за исполнением настоящего приказа оставляю за собой.

Председатель Правления,
начальник Управления по тарифам
города Севастополя



К.А. Оренштейн

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей
к объектам электросетевого хозяйства сетевых организаций
(без НДС)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки
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	20 573,33
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	15 483,70
1.2	C _{1.2.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	1 708,97
1.3	C _{1.2.2}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	3 380,66
I. Для территорий городских населенных пунктов				
1.2.2.1.4.1.1	C _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.2.1.4.1.1	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением	рублей/км	2 093 150,71

		до 50 квадратных мм включительно одноцепные		
I.2.3.1.4.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 268 474,15
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ 2.3.1.4.1.1			4 914 756,43
I.2.3.1.4.2.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 990 999,96
I.2.3.1.4.3.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.3.1.4.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 343 356,74
I.2.3.2.3.1.1	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ 2.3.2.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	3 921 007,69
I.2.3.2.3.2.1	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ 2.3.2.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	3 737 413,09
I.3.1.2.1.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	810 620,54
I.3.1.2.1.2.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 147 624,05
I.3.1.2.1.2.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	5 214 751,54
I.3.1.2.1.3.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 532 478,81

I.3.1.2.1.3.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	5 068 820,20
I.3.1.2.1.4.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 243 416,80
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ 3.1.2.1.4.1			9 788 780,10
I.3.1.2.1.4.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	5 126 446,47
I.3.1.2.1.4.5	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.4.5	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/км	13 819 875,67
I.3.1.2.2.1.1	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ 3.1.2.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 232 729,83
I.3.1.2.2.2.1	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ 3.1.2.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 927 173,79
I.3.1.2.2.3.1	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ 3.1.2.2.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	4 503 189,75
I.3.1.2.2.3.2	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ 3.1.2.2.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	8 150 795,72
I.3.1.2.2.4.1	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ 3.1.2.2.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	5 272 863,62
I.3.1.2.2.4.2	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ 3.1.2.2.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной	рублей/км	9 020 252,83

		изоляция сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		
I.3.1.2.2.4.4	С _{город, 1-10 кВ} 3.1.2.2.4.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	14 321 663,60
I.3.3.2.1.1.1	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.3.2.1.1.1	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	рублей/км	5 524 485,22
I.3.3.2.1.2.1	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.3.2.1.2.1	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	рублей/км	5 650 553,51
I.3.3.2.2.4.1	С _{город, 1-10 кВ} 3.3.2.2.4.1	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	рублей/км	4 508 282,74
I.3.6.2.1.3.1	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.3.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	15 837 408,92
I.3.6.2.2.2.1	С _{город, 1-10 кВ} 3.6.2.2.2.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	17 764 651,31
I.3.6.2.2.3.1	С _{город, 1-10 кВ} 3.6.2.2.3.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	12 653 106,60
I.3.6.2.2.4.1	С _{город, 1-10 кВ} 3.6.2.2.4.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных	рублей/км	22 968 953,96

		мм включительно с одной трубой в скважине		
I.3.6.2.2.4.2	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ 3.6.2.2.4.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	33 377 335,93
I.4.2.3	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ 4.2.2	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт.	79 441,36
I.4.4.4.3	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ 4.4.4.3	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	рублей/шт.	12 643 932,85
I.5.1.1.1	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	22 484,85
I.5.1.1.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ 5.1.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	35 999,07
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.1.2			37 766,61
I.5.1.2.1	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ 5.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	9 724,09
I.5.1.2.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ 5.1.2.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	10 461,06
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.2.2			15 013,81
I.5.1.3.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ 5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 666,81
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.3.2			4 532,81
I.5.1.4.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ 5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 448,73
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.4.2			4 057,21
I.5.1.5.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ 5.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 483,90
I.5.1.6.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ 5.1.6.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 978,92
I.5.2.3.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ 5.2.3.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	8 122,84

1.5.2.4.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.2.4.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 237,57
1.5.2.5.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.2.5.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 368,38
1.5.2.6.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.2.6.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 452,94
1.5.2.7.3	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.2.7.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	4 238,90
1.5.2.8.3	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.2.8.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	3 541,45
1.5.2.9.3	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.2.9.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	3 541,45
1.6.2.6	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}_{6.2.6}$	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно	рублей/кВт	11 294,41
1.6.2.8	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}_{6.2.8}$	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно	рублей/кВт	8 665,53
1.6.2.9	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}_{6.2.9}$	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно	рублей/кВт	8 869,44
1.8.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{8.1.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	17 622,34
1.8.2.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{8.2.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	26 229,17
1.8.2.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{8.2.2}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	33 985,94
1.8.2.3	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}_{8.2.3}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	357 672,69
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
II.2.2.1.4.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.2.1.4.1.1}$	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением	рублей/км	2 093 150,71

		до 50 квадратных мм включительно одноцепные		
П.2.3.1.4.1.1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 475 801,72
	С _{не город, 1-20 кВ} 2.3.1.4.1.1			4 914 756,43
П.2.3.1.4.2.1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 214 189,58
П.2.3.1.4.3.1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 343 356,74
П.2.3.2.3.1.1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.2.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	164 192,08
	С _{не город, 1-20 кВ} 2.3.2.3.1.1			3 437 815,80
П.2.3.2.3.2.1	С _{не город, 1-20 кВ} 2.3.2.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	4 129 001,61
П.3.1.2.1.1.1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 870 636,00
П.3.1.2.1.2.1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 497 993,91
П.3.1.2.1.2.2	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	5 214 751,54
П.3.1.2.1.3.1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 874 778,36

П.3.1.2.1.3.2	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	4 922 735,67
П.3.1.2.1.4.1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 077 916,09
	С _{не город, 1-10 кВ} 3.1.2.1.4.1			9 788 780,10
П.3.1.2.1.4.2	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	6 172 014,52
П.3.1.2.1.4.5	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.4.5	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/км	13 819 875,67
П.3.1.2.2.1.1	С _{не город, 1-10 кВ} 3.1.2.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 232 729,83
П.3.1.2.2.2.1	С _{не город, 1-10 кВ} 3.1.2.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	4 421 350,57
П.3.1.2.2.3.1	С _{не город, 1-10 кВ} 3.1.2.2.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 750 065,69
П.3.1.2.2.3.2	С _{не город, 1-10 кВ} 3.1.2.2.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	8 150 795,72
П.3.1.2.2.4.1	С _{не город, 1-10 кВ} 3.1.2.2.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	5 272 863,62
П.3.1.2.2.4.2	С _{не город, 1-10 кВ} 3.1.2.2.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной	рублей/км	9 020 252,83

		изоляция сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		
II.3.1.2.2.4.4	С _{не город, 1-10 кВ} 3.1.2.2.4.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	14 321 663,60
II.3.3.2.1.1.1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.3.2.1.1.1	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	рублей/км	5 524 485,22
II.3.3.2.1.2.1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.3.2.1.2.1	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	рублей/км	5 650 553,51
II.3.3.2.2.4.1	С _{не город, 1-10 кВ} 3.3.2.2.4.1	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	рублей/км	4 508 282,74
II.3.6.2.1.3.1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.3.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	15 837 408,92
II.3.6.2.2.2.1	С _{не город, 1-10 кВ} 3.6.2.2.2.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	17 764 651,31
II.3.6.2.2.3.1	С _{не город, 1-10 кВ} 3.6.2.2.3.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	12 653 106,60
II.3.6.2.2.4.1	С _{не город, 1-10 кВ} 3.6.2.2.4.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных	рублей/км	22 968 953,96

		мм включительно с одной трубой в скважине		
II.3.6.2.2.4.2	$C_{3.6.2.2.4.2}^{\text{не город, 1-10 кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	33 377 335,93
II.4.2.3	$C_{4.2.3}^{\text{не город, 1-20 кВ}}$	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт.	79 441,36
II.4.4.4.3	$C_{4.4.4.3}^{\text{не город, 1-20 кВ}}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	рублей/шт.	12 643 932,85
II.5.1.1.1	$C_{5.1.1.1}^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	22 484,85
II.5.1.1.2	$C_{5.1.1.2}^{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	35 999,07
	$C_{5.1.1.2}^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$			37 766,61
II.5.1.2.1	$C_{5.1.2.1}^{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	9 724,09
II.5.1.2.2	$C_{5.1.2.2}^{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	10 461,06
	$C_{5.1.2.2}^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$			15 013,81
II.5.1.3.2	$C_{5.1.3.2}^{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 666,81
	$C_{5.1.3.2}^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$			4 532,81
II.5.1.4.2	$C_{5.1.4.2}^{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 448,73
	$C_{5.1.4.2}^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$			4 448,73
II.5.1.5.2	$C_{5.1.5.2}^{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 483,90
II.5.1.6.2	$C_{5.1.6.2}^{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 978,92
II.5.2.3.2	$C_{5.2.3.2}^{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	8 122,84

П.5.2.4.2	$C_{5.2.4.1}^{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 237,57
П.5.2.5.2	$C_{5.2.5.2}^{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 368,38
П.5.2.6.2	$C_{5.2.6.2}^{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 452,94
П.5.2.7.3	$C_{5.2.7.3}^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	4 238,90
П.5.2.8.3	$C_{5.2.8.3}^{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	3 541,45
П.5.2.9.3	$C_{5.2.9.3}^{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	3 541,45
П.6.2.6	$C_{6.2.6}^{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно	рублей/кВт	11 294,41
П.6.2.8	$C_{6.2.8}^{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно	рублей/кВт	8 665,53
П.6.2.9	$C_{6.2.9}^{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно	рублей/кВт	8 869,44
П.8.1.1	$C_{8.1.1}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	17 622,34
П.8.2.1	$C_{8.2.1}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	26 143,29
П.8.2.2	$C_{8.2.2}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукошвенного включения	рублей за точку учета	33 985,94
П.8.2.3	$C_{8.2.3}^{\text{не город, 1-20 кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	357 672,69

СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ
за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей
к объектам электросетевого хозяйства сетевых организаций на уровне
напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт
(без НДС)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки
1	$C_{max N1}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности 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/кВт	329,69
1.1	$C_{max N1.1}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	289,28
1.2	$C_{max N1.2.1}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей/кВт	33,49
1.3	$C_{max N1.2.2}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей/кВт	6,92
I. Для территорий городских населенных пунктов				
1.2.2.1.4.1.1	$C_{город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}_{max N2.2.1.4.1.1}$	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	11 512,33
1.2.3.1.4.1.1	$C_{город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}_{max N2.3.1.4.1.1}$	воздушные линии на железобетонных	рублей/кВт	4 859,84

	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{max}N2.3.1.4.1.1}$	опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные		5 242,41
I.2.3.1.4.2.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N2.3.1.4.2.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	22 769,87
I.2.3.1.4.3.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N2.3.1.4.3.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	7 707,19
I.2.3.2.3.1.1	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{max}N2.3.2.3.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	5 037,05
I.2.3.2.3.2.1	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{max}N2.3.2.3.2.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	8 104,08
I.3.1.2.1.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N3.1.2.1.1.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	246,21
I.3.1.2.1.2.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N3.1.2.1.2.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	1 657,72
I.3.1.2.1.2.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N3.1.2.1.2.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	4 709,24
I.3.1.2.1.3.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N3.1.2.1.3.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	4 466,04
I.3.1.2.1.3.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N3.1.2.1.3.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	3 567,37
I.3.1.2.1.4.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N3.1.2.1.4.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением	рублей/кВт	1 756,75

	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{max}N3.1.2.1.4.1}$	провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		1 305,17
I.3.1.2.1.4.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N3.1.2.1.4.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	2 274,57
I.3.1.2.1.4.5	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N3.1.2.1.4.5}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/кВт	7 545,69
I.3.1.2.2.1.1	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{max}N3.1.2.2.1.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	13 041,18
I.3.1.2.2.2.1	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{max}N3.1.2.2.2.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	27 130,76
I.3.1.2.2.3.1	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{max}N3.1.2.2.3.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	11 733,50
I.3.1.2.2.3.2	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{max}N3.1.2.2.3.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	6 793,90
I.3.1.2.2.4.1	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{max}N3.1.2.2.4.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	18 050,61
I.3.1.2.2.4.2	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{max}N3.1.2.2.4.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	12 222,64
I.3.1.2.2.4.4	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{max}N3.1.2.2.4.4}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/кВт	181,38
I.3.3.2.1.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N3.3.2.1.1.1}$	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	рублей/кВт	1 699,84

I.3.3.2.1.2.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ <i>maxN3.3.2.1.2.1</i>	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	рублей/кВт	3 303,40
I.3.3.2.2.4.1	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ <i>maxN3.3.2.2.4.1</i>	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	рублей/кВт	2 662,95
I.3.6.2.1.3.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ <i>maxN3.6.2.1.3.1</i>	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	6 489,47
I.3.6.2.2.2.1	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ <i>maxN3.6.2.2.2.1</i>	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	20 133,27
I.3.6.2.2.3.1	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ <i>maxN3.6.2.2.3.1</i>	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	25 859,24
I.3.6.2.2.4.1	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ <i>maxN3.6.2.2.4.1</i>	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	2 143,77
I.3.6.2.2.4.2	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ <i>maxN3.6.2.2.4.2</i>	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/кВт	16 361,44
I.4.2.3	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ <i>maxN4.2.3</i>	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/кВт	1 154,67
I.4.4.4.3	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ <i>maxN4.4.4.3</i>	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	рублей/кВт	6 565,21
I.5.1.1.1	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ <i>maxN5.1.1.1</i>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	22 484,85

I.5.1.1.2	$C_{\text{город}}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ $_{\text{max}N 5.1.1.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	35 999,07
	$C_{\text{город}}^{10/0,4 \text{ кВ}}$ $_{\text{max}N 5.1.1.2}$			37 766,61
I.5.1.2.1	$C_{\text{город}}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ $_{\text{max}N 5.1.2.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	9 724,09
I.5.1.2.2	$C_{\text{город}}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ $_{\text{max}N 5.1.2.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	10 461,06
	$C_{\text{город}}^{10/0,4 \text{ кВ}}$ $_{\text{max}N 5.1.2.2}$			15 013,81
I.5.1.3.2	$C_{\text{город}}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ $_{\text{max}N 5.1.3.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 666,81
	$C_{\text{город}}^{10/0,4 \text{ кВ}}$ $_{\text{max}N 5.1.3.2}$			4 532,81
I.5.1.4.2	$C_{\text{город}}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ $_{\text{max}N 5.1.4.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 448,73
	$C_{\text{город}}^{10/0,4 \text{ кВ}}$ $_{\text{max}N 5.1.4.2}$			4 057,21
I.5.1.5.2	$C_{\text{город}}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ $_{\text{max}N 5.1.5.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 483,90
I.5.1.6.2	$C_{\text{город}}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ $_{\text{max}N 5.1.6.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 978,92
I.5.2.3.2	$C_{\text{город}}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ $_{\text{max}N 5.2.3.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	8 122,84
I.5.2.4.2	$C_{\text{город}}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ $_{\text{max}N 5.2.4.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 237,57
I.5.2.5.2	$C_{\text{город}}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ $_{\text{max}N 5.2.5.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВ А включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 368,38
I.5.2.6.2	$C_{\text{город}}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ $_{\text{max}N 5.2.6.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 452,94
I.5.2.7.3	$C_{\text{город}}^{10/0,4 \text{ кВ}}$ $_{\text{max}N 5.2.7.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	4 238,90
I.5.2.8.3	$C_{\text{город}}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ $_{\text{max}N 5.2.8.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	3 541,45

1.5.2.9.3	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}^{\text{maxN 5.2.9.3}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	3 541,45
1.6.2.6	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{maxN 6.2.6}}$	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно	рублей/кВт	11 294,41
1.6.2.8	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{maxN 6.2.8}}$	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно	рублей/кВт	8 665,53
1.6.2.9	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{maxN 6.2.9}}$	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно	рублей/кВт	8 869,44
1.8.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN 8.1.1}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	2 349,64
1.8.2.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN 8.2.1}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	1 739,61
1.8.2.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN 8.2.2}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	233,91
1.8.2.3	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{maxN 8.2.3}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/кВт	350,06
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
II.2.2.1.4.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN 2.2.1.4.1.1}}$	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	11 512,33
II.2.3.1.4.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN 2.3.1.4.1.1}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	9 933,25
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\text{maxN 2.3.1.4.1.1}}$			5 242,41
II.2.3.1.4.2.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN 2.3.1.4.2.1}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	26 432,82
II.2.3.1.4.3.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN 2.3.1.4.3.1}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	7 707,19
II.2.3.2.3.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN 2.3.2.3.1.1}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	547,31
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\text{maxN 2.3.2.3.1.1}}$			38 062,83
II.2.3.2.3.2.1	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\text{maxN 2.3.2.3.2.1}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом	рублей/кВт	60 008,16

		сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные		
П.3.1.2.1.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN3.1.2.1.1.1}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	2 084,42
П.3.1.2.1.2.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN3.1.2.1.2.1}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	7 864,65
П.3.1.2.1.2.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN3.1.2.1.2.2}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	4 709,24
П.3.1.2.1.3.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN3.1.2.1.3.1}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	4 702,01
П.3.1.2.1.3.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN3.1.2.1.3.2}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	10 755,43
П.3.1.2.1.4.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN3.1.2.1.4.1}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	6 322,85
	$C_{\text{не город 1-10 кВ}}^{\text{maxN3.1.2.1.4.1}}$			1 305,17
П.3.1.2.1.4.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN3.1.2.1.4.2}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	277,74
П.3.1.2.1.4.5	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN3.1.2.1.4.5}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/кВт	7 545,69
П.3.1.2.2.1.1	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}^{\text{maxN3.1.2.2.1.1}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	13 041,18
П.3.1.2.2.2.1		кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией	рублей/кВт	8 428,91

	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ $\text{max}N 3.1.2.2.2.1$	сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		
П.3.1.2.2.3.1	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ $\text{max}N 3.1.2.2.3.1$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	28 994,83
П.3.1.2.2.3.2	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ $\text{max}N 3.1.2.2.3.2$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	6 793,90
П.3.1.2.2.4.1	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ $\text{max}N 3.1.2.2.4.1$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	18 050,61
П.3.1.2.2.4.2	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ $\text{max}N 3.1.2.2.4.2$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	12 222,64
П.3.1.2.2.4.4	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ $\text{max}N 3.1.2.2.4.4$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/кВт	181,38
П.3.3.2.1.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N 3.3.2.1.1.1$	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	рублей/кВт	1 699,84
П.3.3.2.1.2.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N 3.3.2.1.2.1$	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	рублей/кВт	3 303,40
П.3.3.2.2.4.1	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ $\text{max}N 3.3.2.2.4.1$	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	рублей/кВт	2 662,95
П.3.6.2.1.3.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N 3.6.2.1.3.1$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	6 489,47
П.3.6.2.2.2.1	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ $\text{max}N 3.6.2.2.2.1$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	20 133,27

		с одной трубой в скважине		
II.3.6.2.2.3.1	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}^{\text{max}N 3.6.2.2.3.1}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	25 859,24
II.3.6.2.2.4.1	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}^{\text{max}N 3.6.2.2.4.1}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	2 143,77
II.3.6.2.2.4.2	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}^{\text{max}N 3.6.2.2.4.2}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/кВт	16 361,44
II.4.2.3	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\text{max}N 4.2.3}$	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/кВт	1 154,67
II.4.4.4.3	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\text{max}N 4.4.4.3}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	рублей/кВт	6 565,21
II.5.1.1.1	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{5.1.1.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	22 484,85
II.5.1.1.2	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}^{5.1.1.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	35 999,07
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{5.1.1.2}$			37 766,61
II.5.1.2.1	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}^{\text{max}N 5.1.2.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	9 724,09
II.5.1.2.2	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}^{\text{max}N 5.1.2.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	10 461,06
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{\text{max}N 5.1.2.2}$			15 013,81
II.5.1.3.2	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}^{\text{max}N 5.1.3.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 666,81
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{\text{max}N 5.1.3.2}$			4 532,81
II.5.1.4.2	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}^{\text{max}N 5.1.4.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 448,73
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{\text{max}N 5.1.4.2}$			4 448,73
II.5.1.5.2	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}^{\text{max}N 5.1.5.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	3 483,90

		шкафного или киоскового типа		
II.5.1.6.2	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.1.6.2}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 978,92
II.5.2.3.2	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.2.3.2}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	8 122,84
II.5.2.4.2	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.2.4.2}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 237,57
II.5.2.5.2	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.2.5.2}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВ А включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 368,38
II.5.2.6.2	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.2.6.2}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 452,94
II.5.2.7.3	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.2.7.3}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	4 238,90
II.5.2.8.3	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.2.8.3}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	3 541,45
II.5.2.9.3	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.2.9.3}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	3 541,45
II.6.2.6	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{maxN6.2.6}}$	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно	рублей/кВт	11 294,41
II.6.2.8	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{maxN6.2.8}}$	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно	рублей/кВт	8 665,53
II.6.2.9	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{maxN6.2.9}}$	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно	рублей/кВт	8 869,44
II.8.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN8.1.1}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	2 349,64
II.8.2.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN8.2.1}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	1 742,89
II.8.2.2		средства коммерческого учета	рублей/кВт	233,91

	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max N 8.2.2}}$	электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения		
II.8.2.3	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max N 8.2.3}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/кВт	350,06

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), ($C_{5\text{maxN}}$), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ ($C_{6\text{maxN}}$), подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) ($C_{7\text{maxN}}$) на планируемый период устанавливаются равными соответственно стандартизированным тарифным ставкам C_5 , C_6 и C_7 .

Формулы для расчета размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к объектам электросетевого хозяйства сетевых организаций

I. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Севастополя исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения с учетом запрашиваемой заявителем категории надежности электроснабжения определяется следующим образом:

1) при отсутствии необходимости реализации мероприятий «последней мили»:

$$\text{ПТП} = C_1 + C_8 \times q_i;$$

2) при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

$$\text{ПТП} = C_1 + C_2 \times L_{(ВЛ)} + C_3 \times L_{(КЛ)} + C_8 \times q_i;$$

3) 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), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$$\text{ПТП} = C_1 + C_2 \times L_{(ВЛ)} + C_3 \times L_{(КЛ)} + C_4 \times V + C_5 \times N_i + C_6 \times N_i + C_7 \times N_i + C_8 \times q_i;$$

4) при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года:

$$\text{ПТП} = C_1 + 0,5 \times (C_2 \times L_{(ВЛ)} + C_3 \times L_{(КЛ)} + C_4 \times V + C_5 \times N_i + C_6 \times N_i + C_7 \times N_i + C_8 \times q_i) + 0,5 \times (C_2 \times L_{(ВЛ)} + C_3 \times L_{(КЛ)} + C_4 \times V + C_5 \times N_i + C_6 \times N_i + C_7 \times N_i + C_8 \times q_i) \times \text{ИЦП}_{t+1};$$

где:

C_1 - стандартизированная тарифная ставка за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, не включающая в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (руб. за одно присоединение);

C_2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

C_3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

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 трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (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);

C_8 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета);

$L_{(вл)}$ - протяженность воздушных линий электропередачи, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

$L_{(кл)}$ - протяженность кабельных линий электропередачи, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

B - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (шт.);

N_i - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем (кВт);

q_i - количество точек учета (шт.);

ИЦП - индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации;

t - год утверждения платы.

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

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой.

II. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Севастополя исходя из ставок за единицу максимальной мощности и способа технологического присоединения с учетом запрашиваемой заявителем категории надежности электроснабжения определяется следующим образом:

1) при отсутствии необходимости реализации мероприятий «последней мили»:

$$\text{ПТП} = (C_{1\max N} + C_{8\max N}) \times N_i;$$

2) при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

$$\text{ПТП} = (C_{1\max N} + C_{2\max N} + C_{3\max N} + C_{8\max N}) \times N_i;$$

3) 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), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$$\text{ПТП} = (C_{1\max N} + C_{2\max N} + C_{3\max N} + C_{4\max N} + C_{5\max N} + C_{6\max N} + C_{7\max N} + C_{8\max N}) \times N_i;$$

4) при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года:

$$\begin{aligned} \text{ПТП} = & C_{1\max N} \times N_i + 0,5 \times (C_{2\max N} + C_{3\max N} + C_{4\max N} + C_{5\max N} + C_{6\max N} + C_{7\max N} + \\ & + C_{8\max N}) \times N_i + 0,5 \times (C_{2\max N} + C_{3\max N} + C_{4\max N} + C_{5\max N} + C_{6\max N} + C_{7\max N} + \\ & + C_{8\max N}) \times N_i \times \text{ИЦП}_{t+1}; \end{aligned}$$

где:

$C_{1\max N}$ - стандартизированная тарифная ставка за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, не включающая в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (руб./кВт);

$C_{2\max N}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./кВт);

$C_{3\max N}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./кВт);

$C_{4\max N}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения (руб./кВт);

$C_{5\max N}$ - 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 (руб./кВт);

$C_{6\max N}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

$C_{7\max N}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт);

$C_{8\max N}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб./кВт);

N_i - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем (кВт);

ИЦП - индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации;

t - год утверждения платы.

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

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой.

Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, ставок за единицу максимальной мощности на выполнение мероприятий «последней мили» принимаются равными нулю.

III. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с разделом VI Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение

к электрическим сетям, утвержденный приказом ФАС России от 29.08.2017
№ 1135/17.
