



ДЕПАРТАМЕНТ ГОРОДСКОГО ХОЗЯЙСТВА  
ГОРОДА СЕВАСТОПОЛЯ

ПРИКАЗ

25.12.2019

№ 654 - 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 2020 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 о Департаменте городского хозяйства города Севастополя, утвержденным постановлением Правительства Севастополя от 16.09.2016 № 875-ПП, протоколом заседания коллегиального органа – Правления при Департаменте городского хозяйства города Севастополя от 24.12.2019 № 17/ГХ

**ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Установить стандартизированную тарифную ставку (С1) (руб. за одно присоединение),  $C_{1maxN}$  (руб./кВт) за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, не включающее в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), и для постоянной схемы электроснабжения, согласно приложению № 1, 3 к настоящему приказу, применяемую для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Севастополя, указанных в приложении № 5 к настоящему приказу.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки С2, С3, С4, С5, С6 за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, включающее в себя строительство объектов электросетевого хозяйства с максимальной мощностью свыше 150 кВт (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), согласно приложению № 2 к настоящему приказу, применяемые для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Севастополя, указанных в приложении № 5 к настоящему приказу. Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт включительно, плата по стандартизированным тарифным ставкам С2, С3, С4, С5, С6 не взимается.

3. Установить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, подающих заявку на технологическое присоединение с максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Севастополя, указанных в приложении № 5 к настоящему приказу, в размере 550 руб. (с НДС), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до 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. При этом:

3.1. В границах муниципальных районов и городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, с платой за технологическое присоединение 550 руб. (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет со дня подачи

заявителем заявки на технологическое присоединение до дня подачи следующей заявки.

3.2. Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в пункте 3 настоящего приказа, не могут быть применены 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.

3.3. В отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) установить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств 550 руб. (с НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения 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 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 территориальных сетевых организаций на территории города Севастополя.

3.4. В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств установить в размере 550 руб. (с НДС), 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 территориальной 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 территориальных сетевых организаций на территории города Севастополя.

3.5. Плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций установить 550 руб. (с НДС), при условии присоединения 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 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 территориальных сетевых организаций на территории города Севастополя.

3.6. Заявитель, подающий заявку в целях временного технологического присоединения по третьей категории надежности электроснабжения на уровне напряжения ниже 35 кВ, осуществляемого на ограниченный период времени для обеспечения электроснабжения принадлежащих ему энергопринимающих устройств, а также для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств, в том числе заявитель, подающий заявку в целях временного технологического присоединения до 15 кВт, не удовлетворяющий требованиям, установленным пунктом 3 настоящего постановления, оплачивает работы по стандартизированной ставке  $C_1$  или по ставке за единицу максимальной мощности  $C_{1maxN}$  с учетом затрат на осмотр (обследование) присоединяемых устройств территориальной сетевой организацией с участием заявителя.

3.7. 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 3 настоящего постановления, установить плату за технологическое присоединение 550 руб. (с НДС).

3.8. В случае предоставления заявителю автономного резервного источника питания со стороны территориальной сетевой организации на территории города Севастополя, заявитель компенсирует территориальной 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.

4. Установить ставки за единицу максимальной мощности  $C_{2maxN}$ ,  $C_{3maxN}$ ,  $C_{5maxN}$ ,  $C_{6maxN}$  для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Севастополя на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт, согласно приложению № 3 к настоящему приказу.

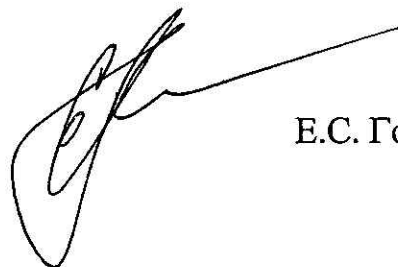
5. Установить формулы для расчета платы за технологическое присоединение исходя из вида ставок платы и способа технологического присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Севастополя с учетом запрашиваемой заявителем категории надежности электроснабжения, согласно приложению № 4 к настоящему приказу.

6. Общему отделу Управления экономики, финансов и правового обеспечения Департамента городского хозяйства города Севастополя обеспечить размещение настоящего приказа на официальном сайте Правительства Севастополя.

7. Настоящий приказ вступает в силу с 01.01.2020.

8. Контроль за исполнением настоящего приказа оставляю за собой.

Председатель Правления,  
исполняющий обязанности директора  
Департамента городского хозяйства  
города Севастополя



Е.С. Горлов



Приложение № 1  
к приказу Департамента  
городского хозяйства  
города Севастополя  
от 25.12.2019 № 654-01

Стандартизированная тарифная ставка С1 платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, не включающее в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), и для постоянной схемы электроснабжения\*

руб. за 1 присоединение без НДС

Стандартизированная тарифная ставка, С <sub>1</sub>	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) и их согласование, С <sub>1.1</sub>	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ, С <sub>1.2</sub>
21 138,62	19 683,63	1 454,99

\*Для заявителей с максимальной присоединяемой мощностью: свыше 15 кВт (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет более 300 метров в городах и поселках городского типа и более 500 метров в сельской местности.

Приложение № 2  
к приказу Департамента  
городского хозяйства  
города Севастополя  
от 25.12.2019 № 654-04

Стандартизированные тарифные ставки (С<sub>2</sub>, С<sub>3</sub>, С<sub>4</sub>, С<sub>5</sub>, С<sub>6</sub>) за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, включающее в себя строительство объектов электросетевого хозяйства с максимальной мощностью свыше 150 кВт (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), применяемые для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Севастополя

1. Стандартизированные тарифные ставки С<sub>2</sub> на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство воздушных линий электропередачи

руб./км без НДС

№ п/п	Мероприятия по строительству	Уровень напряжения, кВ	Размеры ставок
<b>1.1. Для территорий городских населенных пунктов</b>			
1	Материал опоры (железобетонные)		
1.1	Тип провода (изолированный провод)		
1.1.1	Материал провода (алюминиевый)		
	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	0,4	1 547 843,08
	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	0,4	1 799 234,99
	Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно	0,4	1 898 622,37
2	Материал опоры (железобетонные)		
2.1	Тип провода (неизолированный провод)		
2.1.1	Материал провода (сталеалюминиевый)		
	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	1-20	2 250 475,62
	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	1-20	2 072 034,22
<b>1.2. Для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов</b>			
1	Материал опоры (железобетонные)		
1.1	Тип провода (изолированный провод)		
1.1.1	Материал провода (алюминиевый)		
	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	0,4	1 216 823,91
	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	0,4	1 630 266,35
2	Материал опоры (железобетонные)		
2.1	Тип провода (неизолированный провод)		
2.1.1	Материал провода (сталеалюминиевый)		
	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	1-20	2 519 663,88

2. Стандартизированные тарифные ставки С<sub>3</sub> на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство кабельных линий электропередачи

руб./км без НДС

№ п/п	Мероприятия по строительству	Уровень напряжения, кВ	Размеры ставок
<b>1.1. Для территорий городских населенных пунктов</b>			
1	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях)		
1.1	Многожильные		
1.1.1	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией		
	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	0,4	948 339,03
	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	0,4	2 010 095,77
	Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно	0,4	2 649 663,59
	Сечение провода от 200 до 500 кв. мм включительно	0,4	2 588 445,50
2	Способ прокладки кабельных линий		
2.1	Многожильные		
2.1.1	Кабели с бумажной изоляцией		
	Сечение провода до 50 включительно (в траншеях)	1-20	1 947 066,82
	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно (в траншеях)	1-20	2 671 298,61
	Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно (в траншеях)	1-20	3 229 022,51
	Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно (бестраншейный переход)	1-20	6 617 173,78
	Сечение провода от 200 до 500 кв. мм включительно (в траншеях)	1-20	3 362 939,65
	Сечение провода от 200 до 500 кв. мм включительно (в каналах)	1-20	4 045 181,92
<b>1.2. Для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов</b>			
1	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях)		
1.1	Многожильные		
1.1.1	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией		
	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	0,4	469 726,83
	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	0,4	1 792 067,12
	Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно	0,4	2 563 496,77
	Сечение провода от 200 до 500 кв. мм включительно	0,4	2 804 247,10
2	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях)		
2.1	Многожильные		
2.1.1	Кабели с бумажной изоляцией		
	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	1-20	4 406 818,98
	Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно	1-20	3 030 714,86



3. Стандартизированные тарифные ставки  $C_4$  на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)

руб./шт. без НДС

№ п/п	Мероприятия по строительству	Уровень напряжения, кВ	Размеры ставок
<b>1.1. Для территорий городских населенных пунктов</b>			
1	Распределительные пункты		
2.1	Распределительный пункт 7 ячеек включительно	6-10/0,4	8 506 532,24
2.1	Распределительный пункт 14 ячеек включительно	6-10/0,4	15 121 129,80

4. Стандартизированные тарифные ставки  $C_5$  на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ

руб./кВт без НДС

№ п/п	Мероприятия по строительству	Уровень напряжения, кВ	Размеры ставок
<b>1.1. Для территорий городских населенных пунктов</b>			
1	Однотрансформаторные с трансформаторной мощностью		
	от 25 до 100 кВА включительно	6-10/0,4	11 768,69
	от 100 до 250 кВА включительно	6-10/0,4	5 792,01
	от 250 до 500 кВА включительно	6-10/0,4	4 998,97
	от 500 до 1000 кВА включительно	6-10/0,4	2 893,47
	свыше 1000 кВА	6-10/0,4	1 010,29
2	Двухтрансформаторные и более с трансформаторной мощностью		
	от 250 до 500 кВА включительно	6-10/0,4	11 667,25
	от 500 до 1000 кВА включительно	6-10/0,4	8 062,03
	от 1000 до 2500 кВА включительно	6-10/0,4	7 894,52
<b>1.2. Для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов</b>			
1	Однотрансформаторные с трансформаторной мощностью		
	от 25 до 100 кВА включительно	6-10/0,4	11 981,80
	от 100 до 250 кВА включительно	6-10/0,4	5 356,74
2	Двухтрансформаторные и более с трансформаторной мощностью		
	от 100 до 250 кВА включительно	6-10/0,4	7 067,81

5. Стандартизированные тарифные ставки  $C_6$  на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) уровнем напряжения до 35 кВ

руб./кВт без НДС

№ п/п	Мероприятия по строительству	Уровень напряжения, кВ	Размеры ставок
1.1 Для территорий городских населенных пунктов			
1	Двухтрансформаторные		
1.2	РТП с установкой 7 ячеек		
	Трансформаторная мощность от 1000 до 2500 кВА включительно	6-10/0,4	8 786,27

Приложение № 3  
к приказу Департамента  
городского хозяйства  
города Севастополя  
от 25.12.2019 № 654-04

Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Севастополя на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт\*

1. Ставка за единицу максимальной мощности  $C_{1maxN}$  за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, не включающее в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), и для постоянной схемы электроснабжения

руб./кВт без НДС

Ставка за единицу максимальной мощности на напряжении ниже 35 кВ, $C_{1maxN}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) и их согласование, $C_{1.1 maxN}$	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ, $C_{1.2 maxN}$
722,22	672,51	49,71

2. Ставка за единицу максимальной мощности  $C_{2maxN}$  на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство воздушных линий электропередачи

руб./кВт без НДС

№ п/п	Мероприятия по строительству	Уровень напряжения, кВ	Ставка за единицу максимальной мощности
<b>1.1. Для территорий городских населенных пунктов</b>			
1	Материал опоры (железобетонные)		
1.1	Тип провода (изолированный провод)		
1.1.1	Материал провода (алюминиевый)		
	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	0,4	9 788,66
	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	0,4	21 701,60
	Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно	0,4	5 796,11
2	Материал опоры (железобетонные)		
2.1	Тип провода (неизолированный провод)		
2.1.1	Материал провода (сталеалюминиевый)		

№ п/п	Мероприятия по строительству	Уровень напряжения, кВ	Ставка за единицу максимальной мощности
	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	1-20	12 325,10
	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	1-20	12 155,93
<b>1.2. Для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов</b>			
1	Материал опоры (железобетонные)		
1.1	Тип провода (изолированный провод)		
1.1.1	Материал провода (алюминиевый)		
	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	0,4	7 256,32
	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	0,4	17 275,47
2	Материал опоры (железобетонные)		
2.1	Тип провода (неизолированный провод)		
2.1.1	Материал провода (сталеалюминиевый)		
	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	1-20	5 579,88

3. Ставка за единицу максимальной мощности  $C_{3\max N}$  на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство кабельных линий электропередачи

руб./кВт без НДС

№ п/п	Мероприятия по строительству	Уровень напряжения, кВ	Ставка за единицу максимальной мощности
<b>1.1. Для территорий городских населенных пунктов</b>			
1	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях)		
1.1	Многожильные		
1.1.1	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией		
	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	0,4	324,85
	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	0,4	1 895,15
	Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно	0,4	6 266,65
	Сечение провода от 200 до 500 кв. мм включительно	0,4	6 253,19
2	Способ прокладки кабельных линий		
2.1	Многожильные		
2.1.1	Кабели с бумажной изоляцией		
	Прокладка в траншеях	1-20	12 170,74
	Прокладка методом бестраншейного перехода	1-20	10 120,38
	Прокладка в каналах	1-20	4 449,70
<b>1.2. Для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов</b>			
1	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях)		
1.1	Многожильные		
1.1.1	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией		
	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	0,4	446,24
	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	0,4	3 444,35
	Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно	0,4	4 295,22

№ п/п	Мероприятия по строительству	Уровень напряжения, кВ	Ставка за единицу максимальной мощности
	Сечение провода от 200 до 500 кв. мм включительно	0,4	10 769,93
2	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях)		
2.1	Многожильные		
2.1.1	Кабели с бумажной изоляцией		
	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	1-20	1 976,39
	Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно	1-20	387,35

\* Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)  $C_{\text{maxN}}$ , на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП)  $C_{\text{бmaxN}}$  с уровнем напряжения до 35 кВ на 2020 год устанавливаются в размере равными стандартизированным тарифным ставкам  $C_5$ ,  $C_6$  соответственно.



1. Формулы для расчета платы за технологическое присоединение исходя из вида ставок платы и способа технологического присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Севастополя с учетом запрашиваемой заявителем категории надежности электроснабжения:

а) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП, если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$\text{ПТП} = C_1;$$

б) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП<sub>(вл)</sub>, если предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных линий:

$$\text{ПТП}_{(\text{вл})} = C_1 + C_2 \times L_{(\text{вл})};$$

в) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП<sub>(кл)</sub>, если предусматриваются мероприятия «последней мили» о прокладке кабельных линий:

$$\text{ПТП}_{(\text{кл})} = C_1 + C_3 \times L_{(\text{кл})};$$

г) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП<sub>(ру,рп)</sub>, если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству реклоузеров (распределительных пунктов):

$$\text{ПТП}_{(\text{ру,рп})} = C_1 + C_4 \times B;$$

д) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП<sub>(тп)</sub>, если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству трансформаторных подстанций:

$$\text{ПТП}_{(\text{тп})} = C_1 + C_5 \times N_i;$$

е) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП<sub>(ртп)</sub>, если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству распределительных трансформаторных подстанций:

$$\text{ПТП}_{(\text{ртп})} = C_1 + C_6 \times N_i;$$

ж) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП<sub>(вл,кл,ру,рп,тп,ртп)</sub>, если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству воздушных и (или) кабельных линий, реклоузеров

(распределительных пунктов), распределительных трансформаторных подстанций, трансформаторных подстанций и (или) подстанций:

$$\text{ПТП}_{(\text{ВЛ,КЛ,РУ,РП,ТП,РТП})} = C_1 + C_2 \times L_{(\text{ВЛ})} + C_3 \times L_{(\text{КЛ})} + C_4 \times V + C_5 \times N_i + C_6 \times N_i;$$

з) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП<sub>(ВЛ,КЛ,РУ,РП,ТП,РТП)</sub>, если при технологическом присоединении согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года:

$$\begin{aligned} \text{ПТП}_{(\text{ВЛ,КЛ,РУ,РП,ТП,РТП})} = & C_1 + ((0,5 \times (C_2 \times L_{(\text{ВЛ})} + C_3 \times L_{(\text{КЛ})} + C_4 \times V + \\ & + C_5 \times N_i + C_6 \times N_i) \times (\text{ИПЦ}_{t+1} \times \text{ИПЦ}_{t+2} \dots \times \text{ИПЦ}_{t+0,5f})) + \\ & + ((0,5 \times ((C_2 \times L_{(\text{ВЛ})} + C_3 \times L_{(\text{КЛ})} + C_4 \times V + C_5 \times N_i + C_6 \times N_i) \times \\ & \times (\text{ИПЦ}_{t+1} \times \text{ИПЦ}_{t+2} \dots \times \text{ИПЦ}_{t+f}))); \end{aligned}$$

где:

$C_1$  - стандартизированная тарифная ставка за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, не включающая в себя строительство объектов электросетевого хозяйства;

$C_2$  - стандартизированная тарифная ставка на строительство воздушных линий электропередачи;

$C_3$  - стандартизированная тарифная ставка на строительство кабельных линий электропередачи;

$C_4$  - стандартизированная тарифная ставка на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов);

$C_5$  - стандартизированная тарифная ставка на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ;

$C_6$  - стандартизированная тарифная ставка на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) уровнем напряжения до 35 кВ;

$L_{(\text{ВЛ})}$  – протяженность воздушных линий электропередачи;

$L_{(\text{КЛ})}$  – протяженность кабельных линий электропередачи;

$V$  – количество реклоузеров (распределительных пунктов);

$N_i$  – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем, кВт;

ИПЦ – фактический (прогнозный) индекс цен производителей, определенный для подраздела «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год;

$t$  – год утверждения платы;

$f$  – период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

2. Формулы для расчета платы за технологическое присоединение исходя из ставок за единицу максимальной мощности и способа технологического присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Севастополя:

а) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП, если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$\text{ПТП} = C_{1\max N};$$

б) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП<sub>(ВЛ)</sub>, если предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных линий:

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

в) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП<sub>(КЛ)</sub>, если предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке кабельных линий:

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

г) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП<sub>(ТП)</sub>, если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству трансформаторных подстанций:

$$\text{ПТП}_{(ТП)} = C_{1\max N} \times N_i + C_{5\max N} \times N_i;$$

д) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП<sub>(РТП)</sub>, если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству распределительных трансформаторных подстанций:

$$\text{ПТП}_{(РТП)} = C_{1\max N} \times N_i + C_{6\max N} \times N_i;$$

е) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП<sub>(ВЛ,КЛ,РУ,РП,ТП,РТП)</sub>, если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству воздушных и (или) кабельных линий, реклоузеров (распределительных пунктов), распределительных трансформаторных подстанций, трансформаторных подстанций и (или) подстанций:

$$\text{ПТП}_{(ВЛ, КЛ, ТП, РТП)} = C_{1\max N} \times N_i + C_{2\max N} \times N_i + C_{3\max N} \times N_i + C_{5\max N} \times N_i + C_{6\max N} \times N_i;$$

ж) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП<sub>(ВЛ,КЛ,РУ,РП,ТП,РТП,ПС)</sub>, если при технологическом присоединении согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года:

$$\begin{aligned} \text{ПТП}_{(ВЛ,КЛ,ТП,РТП)} = & C_{1\max N} \times N_i + ((0,5 \times (C_{2\max N} \times N_i) + C_{3\max N} \times N_i + \\ & + C_{5\max N} \times N_i + C_{6\max N} \times N_i) \times (\text{ИПЦ}_{t+1} \times \text{ИПЦ}_{t+2} \dots \times \\ & \times \text{ИПЦ}_{t+0,5f})) + ((0,5 \times (C_{2\max N} \times N_i) + C_{3\max N} \times N_i + C_{5\max N} \times N_i + \\ & + C_{6\max N} \times N_i) \times (\text{ИПЦ}_{t+1} \times \text{ИПЦ}_{t+2} \dots \times \text{ИПЦ}_{t+f})); \end{aligned}$$

где:

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

$C_{2\max N}$  - стандартизированная тарифная ставка на строительство воздушных линий электропередачи;

$C_{3\max N}$  - стандартизированная тарифная ставка на строительство кабельных линий электропередачи;

$C_{5\max N}$  - стандартизированная тарифная ставка на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ;

$C_{6\max N}$  - стандартизированная тарифная ставка на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) уровнем напряжения до 35 кВ ;

$L_{(ВЛ)}$  – протяженность воздушных линий электропередачи;

$L_{(КЛ)}$  – протяженность кабельных линий электропередачи;

$N_i$  – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем, кВт;

ИПЦ – фактический (прогнозный) индекс цен производителей, определенный для подраздела «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год;

$t$  – год утверждения платы;

$f$  – период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

### 3. Формула для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств с учетом запрашиваемой Заявителем категории надежности электроснабжения:

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 ( $P_{\text{общ}}$ ) определяется следующим образом:

$$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{ист1}} + P_{\text{ист2}})$$

где:

$P$  - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в п. 16 Методических указаний, за исключением указанных в подпункте «б»;

$P_{\text{ист1}}$  - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II, Главой III, Главой IV или с Главой V Методических указаний;

$P_{\text{ист2}}$  - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II, Главой III, Главой IV или с Главой V Методических указаний.

---



Приложение № 5  
к приказу Департамента  
городского хозяйства  
города Севастополя  
от 28.12.2019 № 654-04

Территориальные сетевые организации города Севастополя

№ п/п	Наименование сетевой организации
1	Общество с ограниченной ответственностью «Севастопольэнерго»
2	Федеральное государственное унитарное предприятие «102 предприятие электрических сетей» Министерства обороны Российской Федерации