



ДЕПАРТАМЕНТ ГОРОДСКОГО ХОЗЯЙСТВА ГОРОДА СЕВАСТОПОЛЯ

ПРИКАЗ

22.10.2020

№ 403 - ОД

О внесении изменений в приказ Департамента городского хозяйства города Севастополя от 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 России 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 России 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 20.10.2020 № 17/ГХ

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести в приказ Департамента городского хозяйства города Севастополя от 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» изменения, изложив приложения № 2, 3, 4 в новой редакции (прилагаются).

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

3. Настоящий приказ вступает в силу в установленном законодательством порядке.

4. 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 22.10.2020 № 403-04

Приложение № 2
к приказу Департамента
городского
хозяйства города Севастополя
от 25.12.2019 № 654-ОД
(в редакции приказа
Департамента городского
хозяйства города Севастополя
от 22.10.2020 № 403-04)

Стандартизированные тарифные ставки (C_2 , C_3 , C_4 , C_5 , C_6) 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 C_2 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
1.1. Для территорий городских населенных пунктов			
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
1.2. Для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов			
1	Материал опоры (железобетонные)		
1.1	Тип провода (изолированный провод)		

№ п/п	Мероприятия по строительству	Уровень напряжения, кВ	Размеры ставок
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 (сталеслюминиевый)		
	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	1-20	2 519 663,88

2. Стандартизированные тарифные ставки С₃ 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
1.1. Для территорий городских населенных пунктов			
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
3	Способ прокладки кабельных линий (в траншее один кабель с пересечением автодорог закрытым способом)		
3.1	Многожильные		
3.1.1	Кабель с алюминиевыми жилами с термостойкой изоляцией, в свинцовой оболочке бронированного типа, с защитным шлангом из полиэтилена		
	Сечение провода 240 мм ²	1-20	4 109 209,0
4	Способ прокладки кабельных линий (в траншее два кабеля с пересечением автодорог закрытым способом)		

№ п/п	Мероприятия по строительству	Уровень напряжения, кВ	Размеры ставок
4.1	Многожильные		
4.1.1	Кабель с алюминиевыми жилами с термостойкой изоляцией, в свинцовой оболочке бронированного типа, с защитным шлангом из полиэтилена		
	Сечение провода 240 мм ²	1-20	7 761 806,0
5	Способ прокладки кабельных линий (с пересечением автодорог открытым способом)		
5.1	Многожильные		
5.1.1	Кабель с алюминиевыми жилами с термостойкой изоляцией, в свинцовой оболочке бронированного типа, с защитным шлангом из полиэтилена		
	Сечение провода 240 мм ²	1-20	3 732 195,0
6	Способ прокладки кабельных линий (в траншее два кабеля с пересечением автодорог открытым способом)		
6.1	Многожильные		
6.1.1	Кабель с алюминиевыми жилами с термостойкой изоляцией, в свинцовой оболочке бронированного типа, с защитным шлангом из полиэтилена		
	Сечение провода 240 мм ²	1-20	7 407 396,0
7	Способ прокладки кабельных линий (в траншее три кабеля с пересечением автодорог закрытым способом)		
7.1	Одножильные		
7.1.1	Кабель с алюминиевыми жилами с термостойкой изоляцией, в свинцовой оболочке бронированного типа, с защитным шлангом из полиэтилена		
	Сечение провода 800 мм ²	1-20	14 593 231,0
1.2. Для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов			
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 С₄ 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
	1.1. Для территорий городских населенных пунктов		
1	Распределительные пункты		

№ п/п	Мероприятия по строительству	Уровень напряжения, кВ	Размеры ставок
1.1	Распределительный пункт 7 ячеек включительно	6-10/0,4	8 506 532,24
1.2	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
1.1. Для территорий городских населенных пунктов			
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		
	40 кВА	6-10/0,4	697,67
	100 кВА	6-10/0,4	743,23
	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
1.2. Для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов			
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		
1.1	РТП с установкой 7 ячеек		
	Трансформаторная мощность от 1000 до 2500 кВА включительно	6-10/0,4	8 786,27

6. Стандартизированные тарифные ставки C_8 на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)

рублей за точку учета без НДС

№ п/п	Мероприятия по строительству	Наименование типа прибора и уровень напряжения, кВ	Размеры ставок
1.1 Для территорий городских населенных пунктов			
1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	Однофазный прибор учета электроэнергии прямого включения <i>0,4 кВ и ниже без ТТ</i>	17 980,00
2	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	Трехфазный прибор учета электроэнергии прямого включения <i>0,4 кВ и ниже без ТТ</i>	24 642,52
3	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	Трехфазный прибор учета электроэнергии полукосвенного включения <i>0,4 кВ и ниже с ТТ</i>	40 240,64
4	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	Трехфазный прибор учета электроэнергии косвенного включения <i>1-20кВ</i>	178 883,29
1.2 Для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов			
1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	Однофазный прибор учета электроэнергии прямого включения <i>0,4 кВ и ниже без ТТ</i>	17 980,00
2	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	Трехфазный прибор учета электроэнергии прямого включения <i>0,4 кВ и ниже без ТТ</i>	24 642,52
3	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	Трехфазный прибор учета электроэнергии полукосвенного включения <i>0,4 кВ и ниже с ТТ</i>	40 240,64
4	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	Трехфазный прибор учета электроэнергии косвенного включения <i>1-20кВ</i>	178 883,29

Приложение № 2
к приказу Департамента
городского хозяйства города
Севастополя
от 22.10.2020 № 403-ОД

Приложение № 3
к приказу Департамента
городского
хозяйства города Севастополя
от 25.12.2019 № 654-ОД
(в редакции приказа
Департамента городского
хозяйства города Севастополя
от 22.10.2020 № 403-ОД)

Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных
сетевых организаций на территории города Севастополя на уровне напряжения
20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт*

1. Ставка за единицу максимальной мощности $C_{1\max N}$ 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, $C_{1\max N}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) и их согласование, $C_{1.1 \max N}$	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ, $C_{1.2 \max N}$
722,22	672,51	49,71

2. Ставка за единицу максимальной мощности $C_{2\max N}$ 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
	1.1. Для территорий городских населенных пунктов		
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)		
	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
	1.2. Для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов		
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
	1.1. Для территорий городских населенных пунктов		
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

№ п/п	Мероприятия по строительству	Уровень напряжения, кВ	Ставка за единицу максимальной мощности
	Прокладка методом бестраншейного перехода	1-20	10 120,38
	Прокладка в каналах	1-20	4 449,70
3	Способ прокладки кабельных линий (в траншее один кабель с пересечением автодорог закрытым способом)		
3.1	Многожильные		
3.1.1	Кабель с алюминиевыми жилами с термостойкой изоляцией, в свинцовой оболочке бронированного типа, с защитным шлангом из полиэтилена		
	Сечение провода 240 мм ²	1-20	4 735,50
4	Способ прокладки кабельных линий (в траншее два кабеля с пересечением автодорог закрытым способом)		
4.1	Многожильные		
4.1.1	Кабель с алюминиевыми жилами с термостойкой изоляцией, в свинцовой оболочке бронированного типа, с защитным шлангом из полиэтилена		
	Сечение провода 240 мм ²	1-20	8 987,02
5	Способ прокладки кабельных линий (с пересечением автодорог открытым способом)		
5.1	Многожильные		
5.1.1	Кабель с алюминиевыми жилами с термостойкой изоляцией, в свинцовой оболочке бронированного типа, с защитным шлангом из полиэтилена		
	Сечение провода 240 мм ²	1-20	4 345,29
6	Способ прокладки кабельных линий (в траншее два кабеля с пересечением автодорог открытым способом)		
6.1	Многожильные		
6.1.1	Кабель с алюминиевыми жилами с термостойкой изоляцией, в свинцовой оболочке бронированного типа, с защитным шлангом из полиэтилена		
	Сечение провода 240 мм ²	1-20	8 410,95
7	Способ прокладки кабельных линий (в траншее три кабеля с пересечением автодорог закрытым способом)		
7.1	Одножильные		
7.1.1	Кабель с алюминиевыми жилами с термостойкой изоляцией, в свинцовой оболочке бронированного типа, с защитным шлангом из полиэтилена		
	Сечение провода 800 мм ²	1-20	3 653,79
1.2. Для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов			
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
	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 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), $C_{5\max N}$, распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ $C_{6\max N}$, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) $C_{7\max N}$ на планируемый период устанавливаются равными соответственно стандартизированным тарифным ставкам C_{5t} , C_6 и C_7 .

4. Ставки за единицу максимальной мощности $C_{8\max N}$ на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)

руб./кВт без НДС

№ п/п	Мероприятия по строительству	Наименование типа прибора и уровень напряжения, кВ	Ставка за единицу максимальной мощности
1.1 Для территорий городских населенных пунктов			
1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	Однофазный прибор учета электроэнергии прямого включения <i>0,4 кВ и ниже без ТТ</i>	5 314,29
2	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	Трехфазный прибор учета электроэнергии прямого включения <i>0,4 кВ и ниже без ТТ</i>	1 468,56
3	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	Трехфазный прибор учета электроэнергии полукосвенного включения <i>0,4 кВ и ниже с ТТ</i>	285,69
4	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	Трехфазный прибор учета электроэнергии косвенного включения <i>1-20кВ</i>	1 633,39
1.2 Для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов			
1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	Однофазный прибор учета электроэнергии прямого включения <i>0,4 кВ и ниже без ТТ</i>	5 314,29
2	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	Трехфазный прибор учета электроэнергии прямого включения <i>0,4 кВ и ниже без ТТ</i>	1 468,56
3	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	Трехфазный прибор учета электроэнергии полукосвенного включения <i>0,4 кВ и ниже с ТТ</i>	285,69
4	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	Трехфазный прибор учета электроэнергии косвенного включения <i>1-20кВ</i>	1 633,39

Приложение № 3
к приказу Департамента
городского хозяйства города
Севастополя
от 22.10.2020 № 403-04

Приложение № 4
к приказу Департамента
городского
хозяйства города Севастополя
от 25.12.2019 № 654-ОД
(в редакции приказа
Департамента городского
хозяйства города Севастополя
от 22.10.2020 № 403-04)

ФОРМУЛЫ РАСЧЕТА РАЗМЕРА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ
ПРИСОЕДИНЕНИЕ ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ ЗАЯВИТЕЛЯ
К ОБЪЕКТАМ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ
ОРГАНИЗАЦИЙ НА ТЕРРИТОРИИ ГОРОДА СЕВАСТОПОЛЯ

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:

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

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):

$$\text{ПТП} = C_1 + C_2 \times L_{(\text{ВЛ})} + C_3 \times L_{(\text{КЛ})} + C_4 \times V + C_5 \times N_i + C_6 \times N_{i+1} + C_7 \times N_i + C_8 \times q_i;$$

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

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

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);

$L_{(\text{ВЛ})}$ - 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.

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.

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»:

$$ПТП = (C_{1maxN} + C_{8maxN}) \times N_i;$$

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

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

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:

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

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) (рублей за точку учета);

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, стандартизированные тарифные ставки 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.