

КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ МУРМАНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 28.12.2021

№ 54/1

Мурманск

Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Мурманской области

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», приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям», постановлением Правительства Мурманской области от 24.06.2015 № 265-ПП «Об утверждении Положения о Комитете по тарифному регулированию Мурманской области» и на основании решения Правления Комитета по тарифному регулированию Мурманской области (протокол от 28.12.2021) Комитет по тарифному регулированию Мурманской области **п о с т а н о в л я е т** :

1. Установить и ввести в действие с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года:

1.1. Плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Мурманской области для заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения

энергопринимающих устройств) согласно приложению № 1 к настоящему постановлению.

1.2. Стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов на технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Мурманской области по организационно-техническим мероприятиям согласно приложению № 2 к настоящему постановлению.

1.3. Ставку за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Мурманской области на уровне напряжения ниже 20 кВ и мощности менее 670 кВт на осуществление организационно-технических мероприятий согласно приложению № 3 к настоящему постановлению.

1.4. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Мурманской области по мероприятиям «последней мили» согласно приложению № 4 к настоящему постановлению.

1.5. Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Мурманской области на уровне напряжения ниже 20 кВ и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий «последней мили» согласно приложению № 5 к настоящему постановлению.

1.6. Формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Мурманской области согласно приложению № 6 к настоящему постановлению.

2. Установить на 2022 год выпадающие доходы территориальных сетевых организаций Мурманской области, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, согласно приложению № 7 к настоящему постановлению.

3. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2022 года.

**Председатель Комитета
по тарифному регулированию
Мурманской области**



Е. Стукова

Приложение № 1
к постановлению Комитета
по тарифному регулированию
Мурманской области
от 28.12.2021 № 54/1

**Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций Мурманской области для заявителей,
подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих
устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно
(с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения
энергопринимающих устройств)**

№ п/п	Группы заявителей	Плата за технологическое присоединение, руб.	
		Сетевые организации, применяющие общую систему налогообложения	Сетевые организации, применяющие упрощенную систему налогообложения
1	Заявитель, подавший заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности:		
1.1	Население	550,00 (с НДС)	550,00
1.2	Прочие заявители	458,33 (без НДС)	550,00
2	Некоммерческие объединения (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), при условии присоединения каждым членом такого объединения 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 объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций	550,00 (с НДС), умноженные на количество членов объединений	550,00, умноженные на количество членов объединений

3	Граждане, осуществляющие ведение садоводства или огородничества на земельных участках, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, или иные правообладатели объектов недвижимости, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, подавшие заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ при условии, что расстояние по прямой линии от границы территории садоводства или огородничества до ближайшего объекта электрической сети, имеющего указанный в заявке класс 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	550,00 (с НДС)	550,00
4	Граждане, объединившие свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций	550,00 (с НДС), умноженные на количество членов объединений	550,00, умноженные на количество членов объединений
5	Религиозные организации 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, 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	550,00 (с НДС)	550,00

В соответствии с Федеральным законом от 03.08.2018 № 303-ФЗ с 01.01.2020 ставка налога на добавленную стоимость составляет 20%.

Примечания:

1. В границах муниципальных районов, городских округов и на внутригородских территориях городов федерального значения одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным в пункте 1, с платой за технологическое присоединение в размере 550 рублей, не более одного раза в течение 3 лет со дня подачи заявителем заявки на технологическое присоединение до дня подачи следующей заявки.

2. Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в пункте 1, 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.

Приложение № 2
к постановлению Комитета
по тарифному регулированию
Мурманской области
от 28.12.2021 № 54/1

**Стандартизированная тарифная ставка
на покрытие расходов на технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций Мурманской области
по организационно-техническим мероприятиям**

№ п/п	Наименование	Ставка, руб. за одно присоединение (без НДС)	
		Постоянная схема электрообеспечения	Временная схема электрообеспечения
1	<p>С1 – 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:</p> <p>- заявители, указанные в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям <*></p> <p>- заявители, указанные в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям <*></p>	7 408	7 408
1.1	С1.1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	5 023	5 023
1.2.1	С1.2.1 – 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 <*>	2 385	2 385
1.2.2	С1.2.2 – 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 <*>	7 119	7 119

<*> Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 № 1135/17.

Приложение № 3
к постановлению Комитета
по тарифному регулированию
Мурманской области
от 28.12.2021 № 54/1

**Ставка за единицу максимальной мощности
для определения платы за технологическое присоединение к электрическим
сетям территориальных сетевых организаций Мурманской области
на уровне напряжения ниже 20 кВ и мощности менее 670 кВт
на осуществление организационно-технических мероприятий**

№ п/п	Наименование	Ставка, руб./кВт (без НДС)	
		Постоянная схема электрообеспечения	Временная схема электрообеспечения
1	<p>$C1^{\max N}$ – 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:</p> <p>- заявители, указанные в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям <*></p> <p>- заявители, указанные в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям <*></p>	224	224
1.1	<p>$C1.1^{\max N}$ – ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю</p>	152	152
1.2.1	<p>$C1.2.1^{\max N}$ – 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 <*></p>	72	72
1.2.2	<p>$C1.2.2^{\max N}$ – 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 <*></p>	216	216

<*> Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 № 1135/17.

Приложение № 4
к постановлению Комитета
по тарифному регулированию
Мурманской области
от 28.12.2021 № 54/1

**Стандартизированные тарифные ставки
на покрытие расходов на технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций Мурманской области
по мероприятиям «последней мили»**

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения			
		0,4 кВ и ниже	1 – 20 кВ	27,5 – 60 кВ	110 кВ и выше
1	Для территорий городских населенных пунктов:				
1.1	С2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб./км (без НДС):				
1.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным медным проводом				
1.1.1.1	сечением до 50 мм ² включительно				
1.1.1.1.1	одноцепные	701 368	-	-	-
1.1.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом				
1.1.2.1	сечением до 50 мм ² включительно				
1.1.2.1.1	одноцепные	1 120 448	2 449 572	-	-
1.1.2.2	сечением от 50 до 100 мм ² включительно				
1.1.2.2.1	одноцепные	1 045 148	2 041 519	-	-
1.1.2.3	сечением от 100 до 200 мм ² включительно				
1.1.2.3.1	одноцепные	1 179 431	-	-	-
1.1.3	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом				
1.1.3.1	сечением до 50 мм ² включительно				
1.1.3.1.1	одноцепные	1 053 906	-	-	-
1.1.3.2	сечением от 50 до 100 мм ² включительно				
1.1.3.2.1	одноцепные	1 060 876	587 400	-	-
1.1.3.3	сечением от 100 до 200 мм ² включительно				
1.1.3.3.1	одноцепные	1 357 893	-	-	-
1.1.4	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом				
1.1.4.1	сечением до 50 мм ² включительно				
1.1.4.1.1	одноцепные	-	3 388 272	-	-
1.1.4.2	сечением от 50 до 100 мм ² включительно				
1.1.4.2.1	одноцепные	-	1 792 922	-	-
1.1.4.3	сечением от 100 до 200 мм ² включительно				
1.1.4.3.1	одноцепные	-	3 976 491	-	-
1.1.5	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом				
1.1.5.1	сечением от 50 до 100 мм ² включительно				
1.1.5.1.1	одноцепные	415 363	-	-	-
1.1.6	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом				
1.1.6.1	сечением до 50 мм ² включительно				
1.1.6.1.1	одноцепные	1 159 984	-	-	-
1.1.6.2	сечением от 50 до 100 мм ² включительно				
1.1.6.2.1	одноцепные	-	-	10 786 584	-
1.1.7	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом				
1.1.7.1	сечением до 50 мм ² включительно				
1.1.7.1.1	одноцепные	3 079 745	-	-	-

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения				
		0,4 кВ и ниже	1 – 10 кВ	15 – 20 кВ	27,5 – 60 кВ	110 кВ и выше
1.2	СЗ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб./км (без НДС):					
1.2.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией					
1.2.1.1	сечением от 50 до 100 мм ² включительно					
1.2.1.1.1	с двумя кабелями в траншее	3 900 320	-	-	-	-
1.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией					
1.2.2.1	сечением до 50 мм ² включительно					
1.2.2.1.1	с одним кабелем в траншее	1 458 271	-	-	-	-
1.2.2.1.2	с двумя кабелями в траншее	1 316 993	-	-	-	-
1.2.2.2	сечением от 50 до 100 мм ² включительно					
1.2.2.2.1	с одним кабелем в траншее	1 491 238	2 569 599	-	-	-
1.2.2.2.2	с двумя кабелями в траншее	1 296 187	-	-	-	-
1.2.2.3	сечением от 100 до 200 мм ² включительно					
1.2.2.3.1	с одним кабелем в траншее	1 775 462	2 794 632	-	-	-
1.2.2.3.2	с двумя кабелями в траншее	3 040 606	-	-	-	-
1.2.2.4	сечением от 200 до 250 мм ² включительно					
1.2.2.4.1	с одним кабелем в траншее	2 132 073	4 557 367	-	-	-
1.2.2.4.2	с двумя кабелями в траншее	2 144 495	3 395 503	-	-	-
1.2.2.4.3	с количеством кабелей в траншее более четырех	9 156 822	-	-	-	-
1.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией					
1.2.3.1	сечением до 50 мм ² включительно					
1.2.3.1.1	с одним кабелем в траншее	-	2 211 132	-	-	-
1.2.3.2	сечением от 100 до 200 мм ² включительно					
1.2.3.2.1	с одним кабелем в траншее	-	3 892 820	-	-	-
1.2.3.2.2	с двумя кабелями в траншее	-	3 399 048	-	-	-
1.2.3.3	сечением от 200 до 250 мм ² включительно					
1.2.3.3.1	с одним кабелем в траншее	-	3 913 112	-	-	-
1.2.3.3.2	с двумя кабелями в траншее	-	6 389 127	-	-	-
1.2.4	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией					
1.2.4.1	сечением от 50 до 100 мм ² включительно					
1.2.4.1.1	с одним кабелем в канале	1 895 168	-	-	-	-
1.2.4.2	сечением от 100 до 200 мм ² включительно					
1.2.4.2.1	с одним кабелем в канале	3 968 635	-	-	-	-

1.2.4.2.2	с двумя кабелями в канале	9 705 343	-	-	-	-
1.2.4.3	сечением от 200 до 250 мм ² включительно					
1.2.4.3.1	с одним кабелем в канале	-	8 129 548	-	-	-
1.2.4.3.2	с двумя кабелями в канале	12 857 315	-	-	-	-
1.2.5	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией					
1.2.5.1	сечением от 100 до 200 мм ² включительно					
1.2.5.1.1	с одним кабелем в канале	-	4 048 073	-	-	-

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения			
		0,4 кВ и ниже	1 – 20 кВ	35 кВ	110 кВ и выше
1.3	С4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), руб./шт. (без НДС):				
1.3.1	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН)				
1.3.1.1	номинальным током от 500 до 1000 А включительно				
1.3.1.1.1	с количеством ячеек свыше 15	-	29 434 652	-	-
1.3.1.2	номинальным током свыше 1000 А				
1.3.1.2.1	с количеством ячеек свыше 15	-	17 192 095	-	-

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения					
		6/0,4 кВ	10/0,4 кВ	20/0,4 кВ	6/10/(10/6) кВ	10/20/(20/10) кВ	6/20/(20/6) кВ
1.4	С5 - 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 (без НДС):						
1.4.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП)						
1.4.1.1	мощностью до 25 кВА включительно						
1.4.1.1.1	шкафного или киоскового типа	-	30 838	-	-	-	
1.4.1.2	мощностью от 25 до 100 кВА включительно						
1.4.1.2.1	столбового/мачтового типа	5 679	9 295	-	-	-	
1.4.1.2.2	шкафного или киоскового типа	9 886	12 905	-	-	-	
1.4.1.3	мощностью от 100 до 250 кВА включительно						
1.4.1.3.1	столбового/мачтового типа	2 566	-	-	-	-	
1.4.1.3.2	шкафного или киоскового типа	3 607	6 241	-	-	-	
1.4.1.4	мощностью от 250 до 400 кВА включительно						
1.4.1.4.1	шкафного или киоскового типа	2 850	8 896	-	-	-	
1.4.1.5	мощностью от 400 до 1000 кВА включительно						

1.4.1.5.1	шкафного или киоскового типа	7 249	-	-	-	-	-
1.4.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП)						
1.4.2.1	мощностью от 100 до 250 кВА включительно						
1.4.2.1.1	блочного типа	14 357	-	-	-	-	-
1.4.2.2	мощностью от 250 до 400 кВА включительно						
1.4.2.2.1	шкафного или киоскового типа	14 559	-	-	-	-	-
1.4.2.3	мощностью от 400 до 1000 кВА включительно						
1.4.2.3.1	столбового/ мачтового типа	-	4 849	-	-	-	-
1.4.2.3.2	шкафного или киоскового типа	11 743	-	-	-	-	-
1.4.2.3.3	блочного типа	15 096	-	-	-	-	-
1.4.2.4	мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно						
1.4.2.4.1	блочного типа	7 292	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения			
		0,4 кВ и ниже	1 – 20 кВ	35 кВ	110 кВ и выше
1.5	С8 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб./точка учета (без НДС):				
1.5.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные				
1.5.1.1	прямого включения	24 633	-	-	-
1.5.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные				
1.5.2.1	прямого включения	33 045	-	-	-
1.5.2.2	полукошвенного включения	41 462	-	-	-

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения			
		0,4 кВ и ниже	1 – 20 кВ	35 кВ	110 кВ и выше
2	Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам:				
2.1	С2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб./км (без НДС):				
2.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом				
2.1.1.1	сечением до 50 мм ² включительно				
2.1.1.1.1	одноцепные	1 461 594	2 432 766	-	-
2.1.1.2	сечением от 50 до 100 мм ² включительно				
2.1.1.2.1	одноцепные	1 684 682	3 861 744	-	-
2.1.1.3	сечением от 100 до 200 мм ² включительно				
2.1.1.3.1	одноцепные	1 733 018	-	-	-
2.1.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом				
2.1.2.1	сечением до 50 мм ² включительно				
2.1.2.1.1	одноцепные	2 461 929	-	-	-
2.1.2.2	сечением от 50 до 100 мм ² включительно				
2.1.2.2.1	одноцепные	-	2 875 882	-	-
2.1.3	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом				
2.1.3.1	сечением до 50 мм ² включительно				
2.1.3.1.1	одноцепные	969 988	2 677 258	-	-
2.1.4	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом				
2.1.4.1	сечением до 50 мм ² включительно				
2.1.4.1.1	одноцепные	1 199 299	-	-	-

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения				
		0,4 кВ и ниже	1 – 10 кВ	15 – 20 кВ	27,5 – 60 кВ	110 кВ и выше
2.2	С3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб./км (без НДС):					
2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией					
2.2.2.1	сечением от 100 до 200 мм ² включительно					
2.2.2.1.1	с одним кабелем в траншее	1 519 709	-	-	-	
2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией					
2.2.3.1	сечением от 50 до 100 мм ² включительно					
2.2.3.1.1	с одним кабелем в траншее	-	1 527 483	-	-	

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения					
		6/0,4 кВ	10/0,4 кВ	20/0,4 кВ	6/10/(10/6) кВ	10/20/(20/10) кВ	6/20/(20/6) кВ
2.3	С5 - 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 (без НДС):						
2.3.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП)						
2.3.1.1	мощностью до 25 кВА включительно						
2.3.1.1.1	столбового/мачтового типа	20 849	21 485	-	-	-	

2.3.1.2	мощностью от 25 до 100 кВА включительно						
2.3.1.2.1	столбового/ мачтового типа	-	2 874	-	-	-	-
2.3.1.3	мощностью от 100 до 250 кВА включительно						
2.3.1.3.1	столбового/ мачтового типа	3 479	-	-	-	-	-
2.3.1.3.2	шкафного или киоскового типа	6 581	4 097	-	-	-	-
2.3.1.4	мощностью от 250 до 400 кВА включительно						
2.3.1.4.1	шкафного или киоскового типа	4 522	2 051	-	-	-	-
2.3.1.5	мощностью от 400 до 1000 кВА включительно						
2.3.1.5.1	шкафного или киоскового типа	3 088	-	-	-	-	-
2.3.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП)						
2.3.2.1	мощностью от 100 до 250 кВА включительно						
2.3.2.1.1	шкафного или киоскового типа	-	16 345	-	-	-	-

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения			
		0,4 кВ и ниже	1 – 20 кВ	35 кВ	110 кВ и выше
2.4	С8 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб./точка учета (без НДС):				
2.4.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные				
2.4.1.1	прямого включения	21 574	-	-	-
2.4.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные				
2.4.2.1	прямого включения	32 212	-	-	-
2.4.2.2	полукошвенного включения	58 107	-	-	-

В соответствии со статьей 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» с 1 октября 2017 года в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Примечание:

К воздушно-кабельным линиям электропередачи применяются положения, относящиеся к воздушным линиям электропередачи, в части, относящейся на протяженность в воздушном исполнении, а в остальной части - положения, относящиеся к кабельным линиям электропередачи.

Приложение № 5
к постановлению Комитета
по тарифному регулированию
Мурманской области
от 28.12.2021 № 54/1

**Ставки за единицу максимальной мощности
для определения платы за технологическое присоединение к электрическим
сетям территориальных сетевых организаций Мурманской области
на уровне напряжения ниже 20 кВ и мощности менее 670 кВт
на осуществление мероприятий «последней мили»**

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения	
		0,4 кВ и ниже	1 – 20 кВ
1	Для территорий городских населенных пунктов:		
1.1	$C2^{maxN}$ - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 20 кВ и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий электропередачи, руб./кВт (без НДС):		
1.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным медным проводом		
1.1.1.1	сечением до 50 мм ² включительно		
1.1.1.1.1	одноцепные	7 014	-
1.1.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом		
1.1.2.1	сечением до 50 мм ² включительно		
1.1.2.1.1	одноцепные	7 327	5 224
1.1.2.2	сечением от 50 до 100 мм ² включительно		
1.1.2.2.1	одноцепные	3 196	7 346
1.1.2.3	сечением от 100 до 200 мм ² включительно		
1.1.2.3.1	одноцепные	1 838	-
1.1.3	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом		
1.1.3.1	сечением до 50 мм ² включительно		
1.1.3.1.1	одноцепные	7 985	-
1.1.3.2	сечением от 50 до 100 мм ² включительно		
1.1.3.2.1	одноцепные	3 495	2 226
1.1.3.3	сечением от 100 до 200 мм ² включительно		
1.1.3.3.1	одноцепные	2 612	-
1.1.4	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом		
1.1.4.1	сечением до 50 мм ² включительно		
1.1.4.1.1	одноцепные	-	3 162
1.1.4.2	сечением от 50 до 100 мм ² включительно		
1.1.4.2.1	одноцепные	-	609
1.1.5	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом		
1.1.5.1	сечением от 50 до 100 мм ² включительно		
1.1.5.1.1	одноцепные	16 615	-
1.1.6	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом		
1.1.6.1	сечением до 50 мм ² включительно		
1.1.6.1.1	одноцепные	12 834	-
1.1.7	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом		
1.1.7.1	сечением до 50 мм ² включительно		
1.1.7.1.1	одноцепные	13 288	-

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения		
		0,4 кВ и ниже	1 – 10 кВ	15 – 20 кВ
1.2	$S_{3\max}^N$ - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 20 кВ и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий электропередачи, руб./кВт (без НДС):			
1.2.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией			
1.2.1.1	сечением от 50 до 100 мм ² включительно			
1.2.1.1.1	с двумя кабелями в траншее	2 340	-	-
1.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией			
1.2.2.1	сечением до 50 мм ² включительно			
1.2.2.1.1	с одним кабелем в траншее	7 621	-	-
1.2.2.1.2	с двумя кабелями в траншее	2 976	-	-
1.2.2.2	сечением от 50 до 100 мм ² включительно			
1.2.2.2.1	с одним кабелем в траншее	4 431	1 878	-
1.2.2.2.2	с двумя кабелями в траншее	2 770	-	-
1.2.2.3	сечением от 100 до 200 мм ² включительно			
1.2.2.3.1	с одним кабелем в траншее	1 757	2 014	-
1.2.2.3.2	с двумя кабелями в траншее	2 844	-	-
1.2.2.4	сечением от 200 до 250 мм ² включительно			
1.2.2.4.1	с одним кабелем в траншее	2 239	-	-
1.2.2.4.2	с двумя кабелями в траншее	1 655	-	-
1.2.2.4.3	с количеством кабелей в траншее более четырех	9 029	-	-
1.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией			
1.2.3.1	сечением до 50 мм ² включительно			
1.2.3.1.1	с одним кабелем в траншее	-	15 744	-
1.2.3.2	сечением от 100 до 200 мм ² включительно			
1.2.3.2.1	с одним кабелем в траншее	-	1 044	-
1.2.3.2.2	с двумя кабелями в траншее	-	13 681	-
1.2.4	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией			
1.2.4.1	сечением от 50 до 100 мм ² включительно			
1.2.4.1.1	с одним кабелем в канале	820	-	-
1.2.4.2	сечением от 100 до 200 мм ² включительно			
1.2.4.2.1	с одним кабелем в канале	3 537	-	-
1.2.4.3	сечением от 200 до 250 мм ² включительно			
1.2.4.3.1	с двумя кабелями в канале	534	-	-

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения	
		0,4 кВ и ниже	1 – 20 кВ
1.3	$S_4^{\max N}$ - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 20 кВ и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), руб./кВт (без НДС):		
1.3.1	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН)		
1.3.1.1	номинальным током от 500 до 1000 А включительно		
1.3.1.1.1	с количеством ячеек свыше 15	-	26 281

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения					
		6/0,4 кВ	10/0,4 кВ	20/0,4 кВ	6/10/(10/6) кВ	10/20/(20/10) кВ	6/20/(20/6) кВ
1.4	C5^{maxN} - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 20 кВ и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт (без НДС):						
1.4.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП)						
1.4.1.1	мощностью до 25 кВА включительно						
1.4.1.1.1	шкафного или киоскового типа	-	30 838	-	-	-	-
1.4.1.2	мощностью от 25 до 100 кВА включительно						
1.4.1.2.1	столбового/ мачтового типа	5 679	9 295	-	-	-	-
1.4.1.2.2	шкафного или киоскового типа	9 886	12 905	-	-	-	-
1.4.1.3	мощностью от 100 до 250 кВА включительно						
1.4.1.3.1	столбового/ мачтового типа	2 566	-	-	-	-	-
1.4.1.3.2	шкафного или киоскового типа	3 607	6 241	-	-	-	-
1.4.1.4	мощностью от 250 до 400 кВА включительно						
1.4.1.4.1	шкафного или киоскового типа	2 850	8 896	-	-	-	-
1.4.1.5	мощностью от 400 до 1000 кВА включительно						
1.4.1.5.1	шкафного или киоскового типа	7 249	-	-	-	-	-
1.4.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП)						
1.4.2.1	мощностью от 100 до 250 кВА включительно						
1.4.2.1.1	блочного типа	14 357	-	-	-	-	-
1.4.2.2	мощностью от 250 до 400 кВА включительно						
1.4.2.2.1	шкафного или киоскового типа	14 559	-	-	-	-	-
1.4.2.3	мощностью от 400 до 1000 кВА включительно						
1.4.2.3.1	столбового/ мачтового типа	-	4 849	-	-	-	-
1.4.2.3.2	шкафного или киоскового типа	11 743	-	-	-	-	-
1.4.2.3.3	блочного типа	15 096	-	-	-	-	-
1.4.2.4	мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно						
1.4.2.4.1	блочного типа	7 292	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения	
		0,4 кВ и ниже	1 – 20 кВ
1.5	$C8^{\max N}$ – ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб./кВт (без НДС):		
1.5.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные		
1.5.1.1	прямого включения	2 712	-
1.5.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные		
1.5.2.1	прямого включения	2 345	-
1.5.2.2	полукошвенного включения	407	-

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения	
		0,4 кВ и ниже	1 – 20 кВ
2	Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам:		
2.1	$C2^{maxN}$ - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 20 кВ и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий электропередачи, руб./кВт (без НДС):		
2.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом		
2.1.1.1	сечением до 50 мм ² включительно		
2.1.1.1.1	одноцепные	8 942	54 273
2.1.1.2	сечением от 50 до 100 мм ² включительно		
2.1.1.2.1	одноцепные	6 062	9 149
2.1.1.3	сечением от 100 до 200 мм ² включительно		
2.1.1.3.1	одноцепные	9 954	-
2.1.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом		
2.1.2.1	сечением до 50 мм ² включительно		
2.1.2.1.1	одноцепные	10 249	-
2.1.2.2	сечением от 50 до 100 мм ² включительно		
2.1.2.2.1	одноцепные	-	7 717
2.1.3	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом		
2.1.3.1	сечением до 50 мм ² включительно		
2.1.3.1.1	одноцепные	18 106	-
2.1.4	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом		
2.1.4.1	сечением до 50 мм ² включительно		
2.1.4.1.1	одноцепные	6 384	-

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения		
		0,4 кВ и ниже	1 – 10 кВ	15 – 20 кВ
2.2	$C3^{maxN}$ - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 20 кВ и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий электропередачи, руб./кВт (без НДС):			
2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией			
2.2.1.1	сечением от 100 до 200 мм ² включительно			
2.2.1.1.1	с одним кабелем в траншее	2 026	-	-
2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией			
2.2.2.1	сечением от 50 до 100 мм ² включительно			
2.2.2.1.1	с одним кабелем в траншее	-	13 331	-

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения					
		6/0,4 кВ	10/0,4 кВ	20/0,4 кВ	6/10/(10/6) кВ	10/20/(20/10) кВ	6/20/(20/6) кВ
2.3	$C5^{maxN}$ - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 20 кВ и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт (без НДС):						
2.3.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП)						
2.3.1.1	мощностью до 25 кВА включительно						

2.3.1.1.1	столбового/ мачтового типа	20 849	21 485	-	-	-	-
2.3.1.2	мощностью от 25 до 100 кВА включительно						
2.3.1.2.1	столбового/ мачтового типа	-	2 874	-	-	-	-
2.3.1.3	мощностью от 100 до 250 кВА включительно						
2.3.1.3.1	столбового/ мачтового типа	3 479	-	-	-	-	-
2.3.1.3.2	шкафного или киоскового типа	6 581	4 097	-	-	-	-
2.3.1.4	мощностью от 250 до 400 кВА включительно						
2.3.1.4.1	шкафного или киоскового типа	4 522	2 051	-	-	-	-
2.3.1.5	мощностью от 400 до 1000 кВА включительно						
2.3.1.5.1	шкафного или киоскового типа	3 088	-	-	-	-	-
2.3.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП)						
2.3.2.1	мощностью от 100 до 250 кВА включительно						
2.3.2.1.1	шкафного или киоскового типа	-	16 345	-	-	-	-

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения	
		0,4 кВ и ниже	1 – 20 кВ
2.4	$C_8^{\max N}$ – ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб./кВт (без НДС):		
2.4.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные		
2.4.1.1	прямого включения	1 438	-
2.4.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные		
2.4.2.1	прямого включения	2 084	-
2.4.2.2	полукошвенного включения	533	-

В соответствии со статьей 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» с 1 октября 2017 года в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Примечания:

1. К воздушно-кабельным линиям электропередачи применяются положения, относящиеся к воздушным линиям электропередачи, в части, относящейся на протяженность в воздушном исполнении, а в остальной части - положения, относящиеся к кабельным линиям электропередачи.

2. Ставки за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий «последней мили» установлены для заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств по третьей категории надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения).

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 (Р) определяется следующим образом:

$$P = P1 + (Pист1 + Pист2) \text{ (руб.)},$$

где:

P1 – расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением организационно-технических мероприятий (руб.);

Рист1 – расходы на выполнение мероприятий «последней мили», осуществляемым 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 (руб.);

Рист2 – расходы на выполнение мероприятий «последней мили», осуществляемым 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 (руб.).

Приложение № 6
к постановлению Комитета
по тарифному регулированию
Мурманской области
от 28.12.2021 № 54/1

**Формулы для расчета платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Мурманской области**

При расчете платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок используются расчетные показатели, в соответствии с техническими условиями, выданными заявителю.

Плата (Р) за технологическое присоединение для конкретного заявителя определяется сетевой организацией следующим образом:

1. Если согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P = P1 \text{ (руб.)} \quad (1)$$

P1 рассчитывается по формуле:

$$P1 = C1 + C8 * Q \text{ (руб.)} \quad (2)$$

где:

C1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя по организационно-техническим мероприятиям, руб. за одно присоединение;

C8 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб. за точку учета;

Q - количество средств коммерческого учета электрической энергии (мощности), точек учета.

Q = 0, если согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятия «последней мили» по обеспечению средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности).

2. Если согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили»:

$$P = P1 + P2 + P3 + P4 + P5 + P6 + P7 \text{ (руб.)} \quad (3)$$

где:

P2 = 0, если согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятия «последней мили» по строительству воздушных линий;

P3 = 0, если согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятия «последней мили» по строительству кабельных линий;

P4 = 0, если согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования;

P5 = 0, если согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятия «последней мили» по строительству трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ;

P6 = 0, если согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятия «последней мили» по строительству распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ;

$P7 = 0$, если согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятия «последней мили» по строительству подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше.

$P1$ рассчитывается по формуле (2).

$P2$ рассчитывается по формуле:

$$P2 = C2 * L2 \text{ (руб.)}, \quad (4)$$

где:

$C2$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб./км;

$L2$ - суммарная протяженность воздушных линий электропередачи по трассе, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, км.

$P3$ рассчитывается по формуле:

$$P3 = C3 * L3 \text{ (руб.)}, \quad (5)$$

где:

$C3$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб./км;

$L3$ - суммарная протяженность кабельных линий электропередачи по трассе, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, км.

$P4$ рассчитывается по формуле:

$$P4 = C4 * Q \text{ (руб.)}, \quad (6)$$

где:

$C4$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), руб./шт.;

Q - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), шт.

$P5$ рассчитывается по формуле:

$$P5 = C5 * N \text{ (руб.)}, \quad (7)$$

где:

$C5$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт;

N - объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт.

$P6$ рассчитывается по формуле:

$$P6 = C6 * N \text{ (руб.)}, \quad (8)$$

где:

$C6$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт;

N - объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт.

$P7$ рассчитывается по формуле:

$$P7 = C7 * N \text{ (руб.)}, \quad (9)$$

где:

$C7$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше, руб./кВт;

N - объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт.

3. Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств определяется с учетом запрашиваемой заявителем категории надежности электроснабжения.

В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает третью категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с формулой (3).

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) определяется следующим образом:

$$P = P1 + (P_{ист1} + P_{ист2}) \text{ (руб.)}$$

где:

$P1$ – расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением организационно-технических мероприятий и мероприятий по обеспечению средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб.), определяемые по формуле (2);

$P_{ист1}$ – расходы на выполнение мероприятий «последней мили», осуществляемым 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 по формулам (4) – (9) (руб.);

$P_{ист2}$ – расходы на выполнение мероприятий «последней мили», осуществляемым 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 по формулам (4) – (9) (руб.).

4. Если согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

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

5. В соответствии с пунктом 7 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17, заявитель вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение при выполнении следующих условий:

- уровень напряжения до 20 кВ включительно;
- расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства территориальной сетевой организации менее 10 км;
- максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет менее 670 кВт.

Выбор ставки платы осуществляется заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

Если заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

Если в соответствии с вышеуказанными условиями заявителем не может быть выбран вид ставки платы за технологическое присоединение, расчет размера платы за технологическое присоединение осуществляется с применением стандартизированных тарифных ставок.

Приложение № 7 к постановлению
Комитета по тарифному регулированию
Мурманской области
от 28.12.2021 № 54/1

**Выпадающие доходы территориальных сетевых организаций Мурманской области,
связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, на 2022 год**

Наименование территориальной сетевой организации Мурманской области	Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям			
	всего тыс. руб.	расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение тыс. руб.	расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение тыс. руб.	расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение тыс. руб.
АО «Кольская ГМК»	0,00	0,00	0,00	0,00
АО «Апатит»	0,00	0,00	0,00	0,00
АО «ММРП»	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО «ФинСан»	0,00	0,00	0,00	0,00
ОАО «РЖД»	4 521,99	3 749,84	0,00	772,15
АО «Оборонэнерго»	7 653,83	2 176,07	0,00	5 477,76
МУП «Кировская горэлектросеть»	749,51	749,51	0,00	0,00
УМПП «Горэлектросеть» ЗАТО Александровск	212,86	152,30	0,00	60,56
МУП «Горэлектросеть» ЗАТО г. Островной	0,00	0,00	0,00	0,00
АО «Мурманэнергосбыт»	10 197,25	3 573,36	0,00	6 623,89
АО «МОЭСК»	12 598,75	5 896,36	3,88	6 698,51
МУП «АЭСК»	1 119,86	719,33	0,00	400,53
АО «МЭС»	2 006,15	644,60	0,00	1 361,56
Мурманский филиал ЦАО «Россети Северо-Запад»	131 333,47	31 819,78	0,00	99 513,69