

КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ МУРМАНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 01.07.2022

№ 24/1

г. Мурманск

О внесении изменений в постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 28.12.2021 № 54/1

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», от 30.06.2022 № 1178 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям и признании утратившим силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации», 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 01.07.2022) Комитет по тарифному регулированию Мурманской области **п о с т а н о в л я е т** :

1. Внести в постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 28.12.2021 № 54/1 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Мурманской области» следующие изменения:

1.1. Исключить приложения № 1, № 3 и № 5.

1.2. Установить и ввести в действие с 1 июля по 31 декабря 2022 года льготные ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности на покрытие всей совокупности расходов на технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Мурманской области согласно приложению № 1 к настоящему постановлению.

1.3. Изложить приложение № 2 в редакции приложения № 2 к настоящему постановлению.

1.4. Изложить приложение № 4 в редакции приложения № 3 к настоящему постановлению.

1.5. Изложить приложение № 6 в редакции приложения № 4 к настоящему постановлению.

2. Установить, что изменения, утвержденные настоящим постановлением, распространяются на правоотношения по технологическому

присоединению энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации, возникшие на основании заявок на технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации потребителей электрической энергии к электрическим сетям, поданных после вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 30.06.2022 № 1178 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям и признании утратившим силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации».

3. Настоящее постановление вступает в силу со дня официального опубликования.

**И.о. председателя Комитета
по тарифному регулированию
Мурманской области**



Т. Шушкова

Приложение № 1
к постановлению Комитета
по тарифному регулированию
Мурманской области
от 01.07.2022 № 24/1

Льготные ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Мурманской области

| № п/п | Наименование ставки | Ставка, руб./кВт | |
|-------|---|--|---|
| | | Сетевые организации, применяющие общую систему налогообложения | Сетевые организации, применяющие упрощенную систему налогообложения |
| 1 | р _{несоц} – льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, применяемая для определения платы в соответствии с абзацами 1 – 5, 8 – 10 пункта 17 Правил технологического присоединения <*>: | | |
| 1.1 | Население | 3 000 (с НДС) | 3 000 |
| 1.2 | Прочие заявители | 2 500 (без НДС) | 3 000 |
| 2 | р _{соц} – льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, применяемая для определения платы в соответствии с абзацами 11 – 22 пункта 17 Правил технологического присоединения <*> | 1 000 (с НДС) | 1 000 |

<*> Правила 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, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861.

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

Приложение № 2
к постановлению Комитета
по тарифному регулированию
Мурманской области
от 01.07.2022 № 24/1

«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 электроснабжения | Временная схема электроснабжения |
| 1 | <p>C1 – 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 пунктах 12(1), 13(2) – 13(5) и 14 Правил технологического присоединения <*>, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже</p> <p>- заявители, не предусмотренные абзацем вторым настоящего пункта</p> | <p>7 408</p> <p>12 142</p> | <p>7 408</p> <p>12 142</p> |
| 1.1 | C1.1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю | 5 023 | 5 023 |
| 1.2.1 | C1.2.1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям заявителям, указанным в пунктах 12(1), 13(2) – 13(5) и 14 Правил технологического присоединения <*>, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже | 2 385 | 2 385 |

| | | | |
|-------|---|-------|-------|
| 1.2.2 | С1.2.2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий заявителям, не предусмотренным пунктом 1.2.1 настоящей таблицы | 7 119 | 7 119 |
|-------|---|-------|-------|

<*> Правила 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, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861.

_____».

Приложение № 3
к постановлению Комитета
по тарифному регулированию
Мурманской области
от 01.07.2022 № 24/1

«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, за исключением многогранных, 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 металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом | | | | |
| 1.1.6.1 | сечением от 100 до 200 мм ² включительно | | | | |
| 1.1.6.1.1 | одноцепные | - | - | - | 46 836 320 |
| 1.1.7 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом | | | | |
| 1.1.7.1 | сечением до 50 мм ² включительно | | | | |
| 1.1.7.1.1 | одноцепные | 1 159 984 | - | - | - |
| 1.1.7.2 | сечением от 50 до 100 мм ² включительно | | | | |
| 1.1.7.2.1 | одноцепные | - | - | 10 786 584 | - |
| 1.1.8 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом | | | | |
| 1.1.8.1 | сечением до 50 мм ² включительно | | | | |
| 1.1.8.1.1 | 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 | С3 - 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 | - | - | - |
| 1.2.6 | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией | | | | | |
| 1.2.6.1 | сечением до 50 мм ² включительно | | | | | |
| 1.2.6.1.1 | с одной трубой в скважине | - | 10 711 243 | - | - | - |

| № 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 | 7 878 | - | - | - | - |
| 1.4.2.4 | мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно | | | | | | |
| 1.4.2.4.1 | блочного типа | 7 292 | - | - | - | - | - |
| 1.4.2.5 | мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно | | | | | | |
| 1.4.2.5.1 | шкафного или киоскового типа | 4 582 | - | - | - | - | - |

| № 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 | полукосвенного включения | 41 462 | - | - | - |

| | | | | | |
|---------|----------------------|---|---|---|---------|
| 1.5.2.3 | косвенного включения | - | - | - | 153 654 |
|---------|----------------------|---|---|---|---------|

| № 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 | | | |
|---------|---|--------------------|-----------|-------|---------------|
| | | 0,4 кВ и ниже | 1 – 20 кВ | 35 кВ | 110 кВ и выше |
| 2.3 | С4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), руб./шт. (без НДС): | | | | |
| 2.3.1 | линейные разъединители | | | | |
| 2.3.1.1 | номинальным током до 100 А включительно | - | 268 658 | - | - |

| № 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 |
| 2.4 | 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): | | | | | | |
| 2.4.1 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) | | | | | | |
| 2.4.1.1 | мощностью до 25 кВА включительно | | | | | | |
| 2.4.1.1.1 | столбового/ мачтового типа | 20 849 | 21 485 | - | - | - | - |
| 2.4.1.2 | мощностью от 25 до 100 кВА включительно | | | | | | |
| 2.4.1.2.1 | столбового/ мачтового типа | - | 2 874 | - | - | - | - |
| 2.4.1.3 | мощностью от 100 до 250 кВА включительно | | | | | | |
| 2.4.1.3.1 | столбового/ мачтового типа | 3 479 | - | - | - | - | - |
| 2.4.1.3.2 | шкафного или киоскового типа | 6 581 | 4 097 | - | - | - | - |
| 2.4.1.4 | мощностью от 250 до 400 кВА включительно | | | | | | |
| 2.4.1.4.1 | шкафного или киоскового типа | 4 522 | 2 051 | - | - | - | - |
| 2.4.1.5 | мощностью от 400 до 1000 кВА включительно | | | | | | |
| 2.4.1.5.1 | шкафного или киоскового типа | 3 088 | - | - | - | - | - |
| 2.4.2 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) | | | | | | |
| 2.4.2.1 | мощностью от 100 до 250 кВА включительно | | | | | | |
| 2.4.2.1.1 | 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 |
| 2.5 | С8 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб./точка учета (без НДС): | | | | |
| 2.5.1 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные | | | | |
| 2.5.1.1 | прямого включения | 21 574 | - | - | - |
| 2.5.2 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные | | | | |
| 2.5.2.1 | прямого включения | 32 212 | - | - | - |
| 2.5.2.2 | полукошвенного включения | 58 107 | - | - | - |
| 2.5.2.3 | косвенного включения | - | 247 931 | - | - |

Примечания:

1. В соответствии со статьей 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года размер включаемой в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики составляет 50 процентов от величины указанных расходов

(за исключением расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), с учетом особенностей, установленных абзацами 1 – 22, 26 пункта 17 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, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила технологического присоединения).

В отношении заявителей, указанных в пункте 12(1) Правил технологического присоединения, присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику энергоснабжения) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности в состав платы для таких заявителей за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (за исключением расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности).

2. 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 № 4
к постановлению Комитета
по тарифному регулированию
Мурманской области
от 01.07.2022 № 24/1

«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:

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

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);

Pист1 – 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.);

Pист2 – 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).

».