

КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ МУРМАНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 26.12.2017

№ 60/1

Мурманск

Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Мурманской области на 2018 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», 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 26.12.2017) 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 2018 года по 31 декабря 2018 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.

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.

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 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление организационно-технических мероприятий согласно приложению № 3.

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.

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 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий «последней мили» согласно приложению № 5.

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

2. Установить на 2018 год выпадающие доходы территориальных сетевых организаций Мурманской области, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, согласно приложению № 7.

3. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2018 года.

**Председатель Комитета
по тарифному регулированию
Мурманской области**

В. Губинский

Приложение № 1
к постановлению Комитета
по тарифному регулированию
Мурманской области
от 26.12.2017 № 60/1

**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)
на 2018 год**

| № 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 | 466,10 (без НДС) | 550,00 |
| 2 | Садоводческие, огороднические, дачные некоммерческие объединения и иные 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, объединившие свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сараи), 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 |
| 4 | 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 и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций | 550,00 (с НДС) | 550,00 |

Примечание:

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.

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 26.12.2017 № 60/1

**Стандартизированная тарифная ставка
на покрытие расходов на технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций Мурманской области
по организационно-техническим мероприятиям
на 2018 год**

| № п/п | Наименование | Ставка, руб. за одно присоединение (без НДС) | |
|----------|--|---|---------------------------------------|
| | | Постоянная схема электрообеспечения | Временная схема электрообеспечения |
| 1 | С1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей по организационно-техническим мероприятиям | 31 304 | 31 304 |
| 1.1 | С1.1 – подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю | 13 573 | 13 573 |
| 1.2 | С1.2 – проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий <*> | 17 731 | 17 731 |

<*> Включает процедуры, предусмотренные подпунктами «г» - «е» пункта 7 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861.

**Ставка за единицу максимальной мощности
для определения платы за технологическое присоединение к электрическим
сетям территориальных сетевых организаций Мурманской области
на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт
на осуществление организационно-технических мероприятий
на 2018 год**

| № п/п | Наименование | Ставка, руб./кВт (без НДС) | | | | | |
|----------|---|--|---------------------|------------------|---------------------------------------|---------------------|------------------|
| | | Постоянная схема электрообеспечения | | | Временная схема электрообеспечения | | |
| | | до 15 кВт | от 15 до 150 кВт | свыше 150 кВт | до 15 кВт | от 15 до 150 кВт | свыше 150 кВт |
| 1 | C1 ^{maxN} – ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление организационно-технических мероприятий: | | | | | | |
| 1.1 | Для территорий городских населенных пунктов | 4 446 | 435 | 35 | 4 446 | 435 | 35 |
| 1.2 | Для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов | 4 446 | 435 | 35 | 4 446 | 435 | 35 |
| 2 | C1.1 ^{maxN} – подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю: | | | | | | |
| 2.1 | Для территорий городских населенных пунктов | 1 928 | 189 | 15 | 1 928 | 189 | 15 |
| 2.2 | Для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов: | 1 928 | 189 | 15 | 1 928 | 189 | 15 |
| 3 | C1.2 ^{maxN} – проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий <*>: | | | | | | |
| 3.1 | Для территорий городских населенных пунктов | 2 518 | 246 | 20 | 2 518 | 246 | 20 |
| 3.2 | Для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов: | 2 518 | 246 | 20 | 2 518 | 246 | 20 |

<*> Включает процедуры, предусмотренные подпунктами «г» - «е» пункта 7 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861.

Приложение № 4
к постановлению Комитета
по тарифному регулированию
Мурманской области
от 26.12.2017 № 60/1

**Стандартизированные тарифные ставки
на покрытие расходов на технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций Мурманской области
по мероприятиям «последней мили»
на 2018 год**

| № п/п | Наименование ставки | Ставка (без НДС) | |
|-----------|--|----------------------------|-----------|
| | | Максимальная мощность, кВт | |
| | | до 150 <*> | свыше 150 |
| 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: | | |
| 1.1.1 | Номинальное напряжение до 1 кВ включительно: | | |
| 1.1.1.1 | Материал провода - медный | 0 | 911 708 |
| 1.1.1.2 | Материал провода – сталеалюминиевый: | | |
| 1.1.1.2.1 | Сечение провода до 50 кв. мм включительно | 0 | 1 135 954 |
| 1.1.1.2.2 | Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно | 0 | 1 233 226 |
| 1.1.1.2.3 | Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно | 0 | 1 356 874 |
| 1.1.1.3 | Материал провода - алюминиевый | 0 | 813 211 |
| 1.1.2 | Номинальное напряжение свыше 1 кВ до 20 кВ включительно: | | |
| 1.1.2.1 | Материал провода – сталеалюминиевый: | | |
| 1.1.2.1.1 | Сечение провода до 50 кв. мм включительно | 0 | 2 251 244 |
| 1.1.2.1.2 | Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно | 0 | 2 383 645 |
| 1.1.2.1.3 | Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно | 0 | 2 797 816 |
| 1.1.3 | Номинальное напряжение 35 кВ | 0 | 4 956 005 |
| 1.1.4 | Номинальное напряжение 110 кВ и выше | 0 | 5 819 623 |
| 1.2 | С3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб./км: | | |
| 1.2.1 | Номинальное напряжение до 1 кВ включительно: | | |
| 1.2.1.1 | Способ прокладки кабельных линий - в траншеях: | | |
| 1.2.1.1.1 | Сечение кабеля до 50 кв. мм включительно | 0 | 1 661 870 |
| 1.2.1.1.2 | Сечение кабеля от 50 до 100 кв. мм включительно | 0 | 1 936 503 |
| 1.2.1.1.3 | Сечение кабеля от 100 до 200 кв. мм включительно | 0 | 2 656 538 |
| 1.2.1.1.4 | Сечение кабеля от 200 до 500 кв. мм включительно | 0 | 3 184 643 |
| 1.2.1.2 | Способ прокладки кабельных линий - в каналах: | | |
| 1.2.1.2.1 | Сечение кабеля до 50 кв. мм включительно | 0 | 2 284 199 |
| 1.2.1.2.2 | Сечение кабеля от 50 до 100 кв. мм включительно | 0 | 2 391 829 |
| 1.2.1.2.3 | Сечение кабеля от 100 до 200 кв. мм включительно | 0 | 2 910 454 |
| 1.2.1.2.4 | Сечение кабеля от 200 до 500 кв. мм включительно | 0 | 3 431 255 |
| 1.2.2 | Номинальное напряжение свыше 1 кВ до 20 кВ включительно: | | |
| 1.2.2.1 | Способ прокладки кабельных линий - в траншеях: | | |
| 1.2.2.1.1 | Сечение кабеля до 50 кв. мм включительно | 0 | 2 402 712 |
| 1.2.2.1.2 | Сечение кабеля от 50 до 100 кв. мм включительно | 0 | 2 679 416 |
| 1.2.2.1.3 | Сечение кабеля от 100 до 200 кв. мм включительно | 0 | 2 833 573 |
| 1.2.2.2 | Способ прокладки кабельных линий - в каналах: | | |
| 1.2.2.2.1 | Сечение кабеля от 50 до 100 кв. мм включительно | 0 | 2 586 199 |
| 1.2.3 | Номинальное напряжение 35 кВ и выше | 0 | 6 530 203 |

| | | | |
|-----------|---|---|-----------|
| 1.3 | С4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), руб./шт.: | | |
| 1.3.1 | Реклоузеры: | | |
| 1.3.1.1 | Напряжение 35 кВ и выше | 0 | 3 228 600 |
| 1.3.2 | Распределительные пункты (РП): | | |
| 1.3.2.1 | Напряжение до 1 кВ включительно | 0 | 313 002 |
| 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: | | |
| 1.4.1 | Однотрансформаторные: | | |
| 1.4.1.1 | Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно | 0 | 30 633 |
| 1.4.1.2 | Трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно | 0 | 3 433 |
| 1.4.1.3 | Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно | 0 | 5 378 |
| 1.4.1.4 | Трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА включительно | 0 | 4 505 |
| 1.4.1.5 | Трансформаторная мощность от 500 до 1000 кВА включительно | 0 | 4 106 |
| 1.4.2 | Двухтрансформаторные и более: | | |
| 1.4.2.1 | Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно | 0 | 12 494 |
| 1.4.2.2 | Трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА включительно | 0 | 10 148 |
| 1.4.2.3 | Трансформаторная мощность от 500 до 1000 кВА включительно | 0 | 9 183 |
| 1.4.2.4 | Трансформаторная мощность свыше 1000 кВА | 0 | 7 569 |
| 1.5 | С7 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), руб./кВт: | | |
| 1.5.1 | ПС 35 кВ | 0 | 32 421 |
| 1.5.2 | ПС 110 кВ и выше | 0 | 50 984 |
| 2 | Для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов: | | |
| 2.1 | С2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб./км: | | |
| 2.1.1 | Номинальное напряжение до 1 кВ включительно: | | |
| 2.1.1.1 | Материал провода – сталеалюминиевый: | | |
| 2.1.1.1.1 | Сечение провода до 50 кв. мм включительно | 0 | 1 488 512 |
| 2.1.1.1.2 | Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно | 0 | 1 562 297 |
| 2.1.1.1.3 | Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно | 0 | 1 644 188 |
| 2.1.2 | Номинальное напряжение свыше 1 кВ до 20 кВ включительно: | | |
| 2.1.2.1 | Материал провода – сталеалюминиевый: | | |
| 2.1.2.1.1 | Сечение провода до 50 кв. мм включительно | 0 | 2 212 633 |
| 2.1.2.1.2 | Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно | 0 | 2 330 250 |
| 2.1.3 | Номинальное напряжение 35 кВ | 0 | 4 529 840 |
| 2.1.4 | Номинальное напряжение 110 кВ и выше | 0 | 8 382 989 |
| 2.2 | С3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб./км: | | |
| 2.2.1 | Номинальное напряжение до 1 кВ включительно: | | |
| 2.2.1.1 | Способ прокладки кабельных линий - в траншеях | 0 | 1 794 646 |
| 2.2.2 | Номинальное напряжение свыше 1 кВ до 20 кВ включительно: | | |
| 2.2.2.1 | Способ прокладки кабельных линий - в траншеях: | | |
| 2.2.2.1.1 | Сечение провода до 50 кв. мм включительно | 0 | 2 304 612 |
| 2.2.2.1.2 | Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно | 0 | 2 573 867 |

| | | | |
|---------|---|---|-----------|
| 2.3 | С4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), руб./шт.: | | |
| 2.3.1 | Реклоузеры: | | |
| 2.3.1.1 | Напряжение до 20 кВ включительно | 0 | 1 521 181 |
| 2.3.1.2 | Напряжение 35 кВ и выше | 0 | 3 228 600 |
| 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: | | |
| 2.4.1 | Однотрансформаторные: | | |
| 2.4.1.1 | Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно | 0 | 142 801 |
| 2.4.1.2 | Трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно | 0 | 18 273 |
| 2.4.1.3 | Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно | 0 | 13 106 |
| 2.4.1.4 | Трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА включительно | 0 | 7 164 |
| 2.5 | С7 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), руб./кВт: | | |
| 2.5.1 | ПС 35 кВ | 0 | 126 153 |
| 2.5.2 | ПС 110 кВ и выше | 0 | 58 683 |

<*> 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.

**Ставки за единицу максимальной мощности
для определения платы за технологическое присоединение к электрическим
сетям территориальных сетевых организаций Мурманской области
на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт
на осуществление мероприятий «последней мили»
на 2018 год**

| № п/п | Наименование ставки | Ставка (без НДС), руб./кВт | |
|-----------|--|----------------------------|-----------|
| | | Максимальная мощность, кВт | |
| | | до 150 <*> | свыше 150 |
| 1 | Для территорий городских населенных пунктов: | | |
| 1.1 | $C2^{\max N}$ - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий электропередачи: | | |
| 1.1.1 | Номинальное напряжение до 1 кВ включительно: | | |
| 1.1.1.1 | Материал провода - медный | 0 | 6 264 |
| 1.1.1.2 | Материал провода – сталеалюминиевый: | | |
| 1.1.1.2.1 | Сечение провода до 50 кв. мм включительно | 0 | 13 409 |
| 1.1.1.2.2 | Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно | 0 | 5 188 |
| 1.1.1.2.3 | Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно | 0 | 4 784 |
| 1.1.1.3 | Материал провода - алюминиевый | 0 | 3 553 |
| 1.1.2 | Номинальное напряжение свыше 1 кВ до 20 кВ включительно: | | |
| 1.1.2.1 | Материал провода – сталеалюминиевый: | | |
| 1.1.2.1.1 | Сечение провода до 50 кв. мм включительно | 0 | 20 894 |
| 1.1.2.1.2 | Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно | 0 | 11 188 |
| 1.1.2.1.3 | Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно | 0 | 1 107 |
| 1.1.3 | Номинальное напряжение 35 кВ | 0 | 150 |
| 1.1.4 | Номинальное напряжение 110 кВ и выше | 0 | 19 271 |
| 1.2 | $C3^{\max N}$ - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий электропередачи: | | |
| 1.2.1 | Номинальное напряжение до 1 кВ включительно: | | |
| 1.2.1.1 | Способ прокладки кабельных линий - в траншеях: | | |
| 1.2.1.1.1 | Сечение кабеля до 50 кв. мм включительно | 0 | 9 849 |
| 1.2.1.1.2 | Сечение кабеля от 50 до 100 кв. мм включительно | 0 | 2 029 |
| 1.2.1.1.3 | Сечение кабеля от 100 до 200 кв. мм включительно | 0 | 2 909 |
| 1.2.1.1.4 | Сечение кабеля от 200 до 500 кв. мм включительно | 0 | 1 144 |
| 1.2.1.2 | Способ прокладки кабельных линий - в каналах: | | |
| 1.2.1.2.1 | Сечение кабеля до 50 кв. мм включительно | 0 | 700 |
| 1.2.1.2.2 | Сечение кабеля от 50 до 100 кв. мм включительно | 0 | 2 180 |
| 1.2.1.2.3 | Сечение кабеля от 100 до 200 кв. мм включительно | 0 | 1 725 |
| 1.2.1.2.4 | Сечение кабеля от 200 до 500 кв. мм включительно | 0 | 3 370 |
| 1.2.2 | Номинальное напряжение свыше 1 кВ до 20 кВ включительно: | | |
| 1.2.2.1 | Способ прокладки кабельных линий - в траншеях: | | |
| 1.2.2.1.1 | Сечение кабеля до 50 кв. мм включительно | 0 | 4 410 |
| 1.2.2.1.2 | Сечение кабеля от 50 до 100 кв. мм включительно | 0 | 2 442 |
| 1.2.2.1.3 | Сечение кабеля от 100 до 200 кв. мм включительно | 0 | 2 397 |

| | | | |
|-----------|---|---|--------|
| 1.2.2.2 | Способ прокладки кабельных линий - в каналах: | | |
| 1.2.2.2.1 | Сечение кабеля от 50 до 100 кв. мм включительно | 0 | 2 796 |
| 1.3 | C4 ^{maxN} - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов): | | |
| 1.3.1 | Распределительные пункты (РП): | | |
| 1.3.1.1 | Напряжение до 1 кВ включительно | 0 | 2 981 |
| 1.4 | C5 ^{maxN} - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ: | | |
| 1.4.1 | Однотрансформаторные: | | |
| 1.4.1.1 | Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно | 0 | 30 633 |
| 1.4.1.2 | Трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно | 0 | 3 433 |
| 1.4.1.3 | Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно | 0 | 5 378 |
| 1.4.1.4 | Трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА включительно | 0 | 4 505 |
| 1.4.1.5 | Трансформаторная мощность от 500 до 1000 кВА включительно | 0 | 4 106 |
| 1.4.2 | Двухтрансформаторные и более: | | |
| 1.4.2.1 | Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно | 0 | 12 494 |
| 1.4.2.2 | Трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА включительно | 0 | 10 148 |
| 1.4.2.3 | Трансформаторная мощность от 500 до 1000 кВА включительно | 0 | 9 183 |
| 1.4.2.4 | Трансформаторная мощность свыше 1000 кВА | 0 | 7 569 |
| 1.5 | C7 ^{maxN} - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС): | | |
| 1.5.1 | ПС 35 кВ | 0 | 32 421 |
| 1.5.2 | ПС 110 кВ и выше | 0 | 50 984 |
| 2 | Для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов: | | |
| 2.1 | C2 ^{maxN} - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий электропередачи: | | |
| 2.1.1 | Номинальное напряжение до 1 кВ включительно: | | |
| 2.1.1.1 | Материал провода – сталеалюминиевый: | | |
| 2.1.1.1.1 | Сечение провода до 50 кв. мм включительно | 0 | 12 569 |
| 2.1.1.1.2 | Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно | 0 | 19 371 |
| 2.1.1.1.3 | Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно | 0 | 25 540 |
| 2.1.2 | Номинальное напряжение свыше 1 кВ до 20 кВ включительно: | | |
| 2.1.2.1 | Материал провода – сталеалюминиевый: | | |
| 2.1.2.1.1 | Сечение провода до 50 кв. мм включительно | 0 | 20 116 |
| 2.1.2.1.2 | Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно | 0 | 11 572 |
| 2.1.3 | Номинальное напряжение 35 кВ | 0 | 5 048 |
| 2.1.4 | Номинальное напряжение 110 кВ и выше | 0 | 3 496 |

| | | | |
|-----------|---|---|---------|
| 2.2 | С3 ^{maxN} - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий электропередачи: | | |
| 2.2.1 | Номинальное напряжение до 1 кВ включительно: | | |
| 2.2.1.1 | Способ прокладки кабельных линий - в траншеях | 0 | 6 933 |
| 2.2.2 | Номинальное напряжение свыше 1 кВ до 20 кВ включительно: | | |
| 2.2.2.1 | Способ прокладки кабельных линий - в траншеях: | | |
| 2.2.2.1.1 | Сечение провода до 50 кв. мм включительно | 0 | 3 273 |
| 2.2.2.1.2 | Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно | 0 | 2 708 |
| 2.3 | С4 ^{maxN} - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов): | | |
| 2.3.1 | Реклоузеры: | | |
| 2.3.1.1 | Напряжение до 20 кВ включительно | 0 | 10 141 |
| 2.3.1.2 | Напряжение 35 кВ и выше | 0 | 107 620 |
| 2.4 | С5 ^{maxN} - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ: | | |
| 2.4.1 | Однотрансформаторные: | | |
| 2.4.1.1 | Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно | 0 | 142 801 |
| 2.4.1.2 | Трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно | 0 | 18 273 |
| 2.4.1.3 | Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно | 0 | 13 106 |
| 2.4.1.4 | Трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА включительно | 0 | 7 164 |
| 2.5 | С7 ^{maxN} - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС): | | |
| 2.5.1 | ПС 35 кВ | 0 | 126 153 |
| 2.5.2 | ПС 110 кВ и выше | 0 | 58 683 |

<*> 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:

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.).

**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.

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

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

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

$$P = P1 \text{ (руб.)}$$

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

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

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.

3. 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, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

P1 рассчитывается по формуле:

$$P1 = C1 \text{ (руб.)}$$

где:

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

P2 рассчитывается по формуле:

$$P2 = C2 * L2 \text{ (руб.)}$$

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:

$$P3 = C3 * L3 \text{ (руб.)}$$

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:

$$P4 = C4 * Q \text{ (руб.)}$$

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:

$$P5 = C5 * N \text{ (руб.)}$$

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:

$$P6 = C6 * N \text{ (руб.)}$$

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:

$$P7 = C7 * N \text{ (руб.)}$$

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.

Приложение № 7
к постановлению Комитета
по тарифному регулированию
Мурманской области
от 26.12.2017 № 60/1

**Выпадающие доходы территориальных сетевых организаций Мурманской области,
связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, на 2018 год**

| Наименование территориальной сетевой организации Мурманской области | Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям | | | |
|---|--|--|---|---|
| | всего | расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение | расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение | 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. | тыс. руб. | тыс. руб. | 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» | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| АО «Оборонэнерго» | 6 529,70 | 6 529,70 | 0,00 | 0,00 |
| МУП «Кировская горэлектросеть» | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| УМПП «Горэлектросеть» ЗАТО Александровск | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| МУП «Горэлектросеть» ЗАТО г. Островной | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| АО «Мурманэнергосбыт» | 6 598,79 | 627,11 | 0,00 | 5 971,68 |
| АО «МОЭСК» | 9 442,92 | 6 654,17 | 17,97 | 2 770,78 |
| МУП «АЭСК» | 218,61 | 218,61 | 0,00 | 0,00 |
| АО «Мончегорские электрические сети» | 1 508,20 | 236,29 | 0,00 | 1 271,91 |
| ООО «МСВ-Энергосеть» | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ПАО «МРСК Северо-Запада» (филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Колэнерго») | 17 963,59 | 17 071,02 | 136,42 | 756,15 |
| ООО «Сатка Энерго» | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |