

КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ МУРМАНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 22.03.2024

№ 6/1

г. Мурманск

О внесении изменения в постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 25.12.2023 № 52/1

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение 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 22.03.2024) Комитет по тарифному регулированию Мурманской области **п о с т а н о в л я е т** :

1. Внести изменение в постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 25.12.2023 № 52/1 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Мурманской области», изложив приложение № 3 в редакции приложения к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу с 22 марта 2024 года.

**Председатель Комитета
по тарифному регулированию
Мурманской области**



Е. Стукова

Приложение
к постановлению Комитета по
тарифному регулированию
Мурманской области
от 22.03.2024 № 6/1

«Приложение № 3
к постановлению Комитета
по тарифному регулированию
Мурманской области
от 25.12.2023 № 52/1

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Мурманской области по мероприятиям «последней мили», на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)

Таблица № 1

| № п/п | Наименование ставки | Уровень напряжения | | | |
|---------|--|--------------------|-----------|--------------|---------------|
| | | 0,4 кВ и ниже | 1 – 20 кВ | 27,5 – 60 кВ | 110 кВ и выше |
| 1 | C2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий, руб./км (без НДС): | | | | |
| 1.1 | воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом | | | | |
| 1.1.1 | сечением до 50 мм ² включительно | | | | |
| 1.1.1.1 | одноцепные | 2 694 512 | 3 770 135 | - | - |
| 1.1.2 | сечением от 50 до 100 мм ² включительно | | | | |
| 1.1.2.1 | одноцепные | 2 769 418 | 2 724 304 | - | - |
| 1.1.3 | сечением от 100 до 200 мм ² включительно | | | | |
| 1.1.3.1 | одноцепные | 2 164 168 | - | - | - |
| 1.2 | воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом | | | | |
| 1.2.1 | сечением от 100 до 200 мм ² включительно | | | | |
| 1.2.1.1 | одноцепные | - | 4 732 804 | - | - |
| 1.3 | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом | | | | |
| 1.3.1 | сечением до 50 мм ² включительно | | | | |
| 1.3.1.1 | одноцепные | 1 844 732 | - | - | - |
| 1.3.2 | сечением от 50 до 100 мм ² включительно | | | | |
| 1.3.2.1 | одноцепные | 1 450 287 | 2 773 561 | - | - |
| 1.4 | воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом | | | | |
| 1.4.1 | сечением до 50 мм ² включительно | | | | |
| 1.4.1.1 | одноцепные | 1 668 755 | - | - | - |
| 1.5 | воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом | | | | |
| 1.5.1 | сечением от 50 до 100 мм ² включительно | | | | |
| 1.5.1.1 | одноцепные | 494 364 | - | - | - |
| 1.6 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом | | | | |
| 1.6.1 | сечением до 50 мм ² включительно | | | | |
| 1.6.1.1 | одноцепные | 716 044 | 3 505 668 | - | - |
| 1.7 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом | | | | |
| 1.7.1 | сечением до 50 мм ² включительно | | | | |
| 1.7.1.1 | одноцепные | 1 838 055 | 4 047 593 | - | - |

| | | | | | |
|---------|---|-----------|---|---|---|
| 1.7.2 | сечением от 50 до 100 мм ² включительно | | | | |
| 1.7.2.1 | одноцепные | 1 703 294 | - | - | - |
| 1.7.3 | сечением от 100 до 200 мм ² включительно | | | | |
| 1.7.3.1 | одноцепные | 1 674 211 | - | - | - |

Таблица № 2

| № 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 | С3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий, руб./км (без НДС): | | | | | |
| 2.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией | | | | | |
| 2.1.1 | сечением до 50 мм ² включительно | | | | | |
| 2.1.1.1 | с одним кабелем в траншее | 1 639 525 | 2 556 838 | - | - | - |
| 2.1.2 | сечением от 50 до 100 мм ² включительно | | | | | |
| 2.1.2.1 | с одним кабелем в траншее | 2 135 694 | 2 797 140 | - | - | - |
| 2.1.2.2 | с двумя кабелями в траншее | 1 070 650 | - | - | - | - |
| 2.1.3 | сечением от 100 до 200 мм ² включительно | | | | | |
| 2.1.3.1 | с одним кабелем в траншее | 2 340 496 | 2 489 924 | - | - | - |
| 2.1.3.2 | с двумя кабелями в траншее | 2 851 037 | 6 616 188 | - | - | - |
| 2.1.3.3 | с четырьмя кабелями в траншее | 2 302 362 | - | - | - | - |
| 2.1.4 | сечением от 200 до 250 мм ² включительно | | | | | |
| 2.1.4.1 | с одним кабелем в траншее | - | 16 920 209 | - | - | - |
| 2.1.4.2 | с двумя кабелями в траншее | 3 327 478 | - | - | - | - |
| 2.1.4.3 | с количеством кабелей в траншее более четырех | 1 550 683 | - | - | - | - |
| 2.2 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией | | | | | |
| 2.2.1 | сечением до 50 мм ² включительно | | | | | |
| 2.2.1.1 | с одним кабелем в траншее | 453 732 | 2 957 231 | - | - | - |
| 2.2.2 | сечением от 50 до 100 мм ² включительно | | | | | |
| 2.2.2.1 | с одним кабелем в траншее | 8 281 980 | 4 235 751 | - | - | - |
| 2.2.3 | сечением от 100 до 200 мм ² включительно | | | | | |
| 2.2.3.1 | с одним кабелем в траншее | - | 6 188 271 | - | - | - |
| 2.2.4 | сечением от 200 до 250 мм ² включительно | | | | | |
| 2.2.4.1 | с одним кабелем в траншее | - | 4 200 399 | - | - | - |
| 2.3 | кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией | | | | | |
| 2.3.1 | сечением от 50 до 100 мм ² включительно | | | | | |
| 2.3.1.1 | с одним кабелем в канале | 2 391 634 | 3 409 980 | - | - | - |
| 2.3.1.2 | с двумя кабелями в канале | 1 068 644 | - | - | - | - |

| | | | | | |
|---------|---|------------|---|---|---|
| 2.3.2 | сечением от 100 до 200 мм ² включительно | | | | |
| 2.3.2.1 | с одним кабелем в канале | 7 651 363 | - | - | - |
| 2.3.3 | сечением от 200 до 250 мм ² включительно | | | | |
| 2.3.3.1 | с двумя кабелями в канале | 15 302 726 | - | - | - |

Таблица № 3

| № п/п | Наименование ставки | Уровень напряжения | | | |
|-------|---|--------------------|-----------|-------|---------------|
| | | 0,4 кВ и ниже | 1 – 20 кВ | 35 кВ | 110 кВ и выше |
| 3 | С4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i-м уровне напряжения, руб./шт. (без НДС): | | | | |
| 3.1 | линейные разъединители | | | | |
| 3.1.1 | номинальным током от 250 А до 500 А включительно | - | 70 913 | - | - |
| 3.1.2 | номинальным током от 500 А до 1000 А включительно | - | 54 390 | - | - |
| 3.2 | реклоузеры | | | | |
| 3.2.1 | номинальным током свыше 1000 А | - | 1 930 642 | - | - |

Таблица № 4

| № 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 |
| 4 | С5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт (без НДС): | | | | | | |
| 4.1 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) | | | | | | |
| 4.1.1 | мощностью до 25 кВА включительно | | | | | | |
| 4.1.1.1 | столбового/мачтового типа | 31 407 | 26 633 | - | - | - | - |
| 4.1.1.2 | шкафного или киоскового типа | - | 32 042 | - | - | - | - |
| 4.1.2 | мощностью от 25 до 100 кВА включительно | | | | | | |
| 4.1.2.1 | столбового/мачтового типа | 10 881 | 9 237 | - | - | - | - |
| 4.1.2.2 | шкафного или киоскового типа | 12 350 | 15 390 | - | - | - | - |
| 4.1.3 | мощностью от 100 до 250 кВА включительно | | | | | | |
| 4.1.3.1 | столбового/мачтового типа | 6 065 | 6 751 | - | - | - | - |
| 4.1.3.2 | шкафного или киоскового типа | 9 398 | 7 324 | - | - | - | - |
| 4.1.4 | мощностью от 250 до 400 кВА включительно | | | | | | |
| 4.1.4.1 | шкафного или киоскового типа | 5 318 | 2 769 | - | - | - | - |

| | | | | | | | |
|---------|--|--------|--------|---|---|---|---|
| 4.1.5 | мощностью от 400 до 630 кВА включительно | | | | | | |
| 4.1.5.1 | шкафного или киоскового типа | 5 674 | - | - | - | - | - |
| 4.1.6 | мощностью от 630 до 1000 кВА включительно | | | | | | |
| 4.1.6.1 | шкафного или киоскового типа | 3 435 | - | - | - | - | - |
| 4.2 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) | | | | | | |
| 4.2.1 | мощностью от 100 до 250 кВА включительно | | | | | | |
| 4.2.1.1 | шкафного или киоскового типа | 16 263 | 13 624 | - | - | - | - |
| 4.2.2 | мощностью от 250 до 400 кВА включительно | | | | | | |
| 4.2.2.1 | блочного типа | - | 10 595 | - | - | - | - |
| 4.2.2.2 | шкафного или киоскового типа | 17 327 | - | - | - | - | - |
| 4.2.3 | мощностью от 400 до 630 кВА включительно | | | | | | |
| 4.2.3.1 | шкафного или киоскового типа | 5 217 | - | - | - | - | - |
| 4.2.4 | мощностью от 630 до 1000 кВА включительно | | | | | | |
| 4.2.4.1 | столбового/мачтового типа | - | 5 771 | - | - | - | - |
| 4.2.4.2 | блочного типа | 5 086 | - | - | - | - | - |
| 4.2.4.3 | встроенного типа | 13 977 | - | - | - | - | - |
| 4.2.5 | мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно | | | | | | |
| 4.2.5.1 | шкафного или киоскового типа | 3 517 | - | - | - | - | - |

Таблица № 5

| № п/п | Наименование ставки | Уровень напряжения | |
|---------|--|--------------------|-----------|
| | | 6(10)/0,4 кВ | 20/0,4 кВ |
| 5 | С6 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, распределительных подстанций уровнем напряжения до 20 кВ (РТП), руб./кВт (без НДС): | | |
| 5.1 | распределительные двухтрансформаторные подстанции | | |
| 5.1.1 | трансформаторная мощность от 250 до 400 кВА включительно | | |
| 5.1.1.1 | закрытого типа | 19 275 | - |

Таблица № 6

| № п/п | Наименование ставки | Уровень напряжения | | | |
|-------|--|--------------------|-----------|-------|---------------|
| | | 0,4 кВ и ниже | 1 – 20 кВ | 35 кВ | 110 кВ и выше |
| 6 | С8 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб./точка учета (без НДС): | | | | |
| 6.1 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные | | | | |
| 6.1.1 | прямого включения | 17 384 | - | - | - |
| 6.2 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные | | | | |
| 6.2.1 | прямого включения | 20 946 | - | - | - |

| | | | | | |
|-------|--------------------------|--------|---|---|---|
| 6.2.2 | полукошвенного включения | 43 106 | - | - | - |
|-------|--------------------------|--------|---|---|---|

Примечания:

1. В соответствии со статьей 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» с 1 января 2023 года в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт в полном объеме включается инвестиционная составляющая на покрытие расходов на строительство 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), с учетом особенностей, установленных абзацами 1 – 22, 26 пункта 17 Правил технологического присоединения).

2. 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)).

3. 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.

_____».