

КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ МУРМАНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 15.04.2025

№ 17/1

г. Мурманск

О внесении изменения в постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 29.11.2024 № 43/6

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 15.04.2025) 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 29.11.2024 № 43/6 «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 15 апреля 2025 года.

**Председатель Комитета
по тарифному регулированию
Мурманской области**



Е. Стукова

Комитет по тарифному
регулированию МО

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО

Регистрационный № 06-2025-31
от 15.04.2025

Приложение
к постановлению Комитета по
тарифному регулированию
Мурманской области
от 15.04.2025 № 17/1

«Приложение № 3
к постановлению Комитета по
тарифному регулированию
Мурманской области
от 29.11.2024 № 43/6

**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 | С2 – 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 | 3 171 921 | 5 595 845 | - | - |
| 1.1.2 | сечением от 50 до 100 мм ² включительно | | | | |
| 1.1.2.1 | одноцепные | 3 635 280 | 4 437 314 | - | - |
| 1.1.3 | сечением от 100 до 200 мм ² включительно | | | | |
| 1.1.3.1 | одноцепные | 2 493 217 | 6 532 037 | - | - |
| 1.2 | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом | | | | |
| 1.2.1 | сечением до 50 мм ² включительно | | | | |
| 1.2.1.1 | одноцепные | 1 538 980 | 3 129 265 | - | - |
| 1.2.2 | сечением от 50 до 100 мм ² включительно | | | | |
| 1.2.2.1 | одноцепные | 2 309 884 | - | - | - |
| 1.3 | воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом | | | | |
| 1.3.1 | сечением до 50 мм ² включительно | | | | |
| 1.3.1.1 | одноцепные | 1 796 115 | - | - | - |
| 1.4 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным медным проводом | | | | |
| 1.4.1 | сечением до 50 мм ² включительно | | | | |
| 1.4.1.1 | одноцепные | 4 458 110 | - | - | - |
| 1.4.2 | сечением от 50 до 100 мм ² включительно | | | | |
| 1.4.2.1 | одноцепные | 4 708 138 | - | - | - |
| 1.5 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом | | | | |
| 1.5.1 | сечением до 50 мм ² включительно | | | | |
| 1.5.1.1 | одноцепные | 905 578 | 3 772 201 | - | - |
| 1.5.2 | сечением от 50 до 100 мм ² включительно | | | | |
| 1.5.2.1 | одноцепные | 618 105 | - | - | - |
| 1.5.3 | сечением от 100 до 200 мм ² включительно | | | | |

| | | | | | |
|---------|---|-----------|-----------|---|------------|
| 1.5.3.1 | одноцепные | 1 694 732 | - | - | - |
| 1.6 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом | | | | |
| 1.6.1 | сечением до 50 мм ² включительно | | | | |
| 1.6.1.1 | одноцепные | - | 3 264 688 | - | - |
| 1.6.2 | сечением от 50 до 100 мм ² включительно | | | | |
| 1.6.2.1 | одноцепные | 1 833 290 | - | - | - |
| 1.6.3 | сечением от 100 до 200 мм ² включительно | | | | |
| 1.6.3.1 | одноцепные | 1 801 500 | - | - | - |
| 1.7 | воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом | | | | |
| 1.7.1 | сечением от 200 до 500 мм ² включительно | | | | |
| 1.7.1.1 | одноцепные | - | - | - | 60 500 973 |

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 | СЗ - 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 | 1 921 398 | 3 234 982 | - | - | - |
| 2.1.2 | сечением от 50 до 100 мм ² включительно | | | | | |
| 2.1.2.1 | с одним кабелем в траншее | 2 505 206 | 2 925 880 | - | - | - |
| 2.1.2.2 | с двумя кабелями в траншее | 1 580 856 | - | - | - | - |
| 2.1.3 | сечением от 100 до 200 мм ² включительно | | | | | |
| 2.1.3.1 | с одним кабелем в траншее | 2 550 232 | 2 543 093 | - | - | - |
| 2.1.3.2 | с двумя кабелями в траншее | 4 119 696 | - | - | - | - |
| 2.1.3.3 | с четырьмя кабелями в траншее | 2 477 409 | - | - | - | - |
| 2.1.4 | сечением от 200 до 250 мм ² включительно | | | | | |
| 2.1.4.1 | с одним кабелем в траншее | - | 18 206 636 | - | - | - |
| 2.1.4.2 | с двумя кабелями в траншее | 3 581 433 | - | - | - | - |
| 2.2 | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией | | | | | |
| 2.2.1 | сечением от 50 до 100 мм ² включительно | | | | | |
| 2.2.1.1 | более четырех кабелей в траншее | - | 11 932 674 | - | - | - |
| 2.3 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией | | | | | |
| 2.3.1 | сечением до 50 мм ² включительно | | | | | |
| 2.3.1.1 | с одним кабелем в траншее | 488 361 | 3 052 097 | - | - | - |
| 2.3.2 | сечением от 50 до 100 мм ² включительно | | | | | |
| 2.3.2.1 | с одним кабелем в траншее | 8 911 651 | 4 558 175 | - | - | - |
| 2.3.3 | сечением от 100 до 200 мм ² включительно | | | | | |

| | | | | | | | |
|---------|--|--------|--------|---|---|---|--------|
| 4.1.1 | мощностью до 25 кВА включительно | | | | | | |
| 4.1.1.1 | столбового/ мачтового типа | 31 887 | 34 407 | - | - | - | - |
| 4.1.1.2 | шкафного или киоскового типа | - | 41 045 | - | - | - | - |
| 4.1.2 | мощностью от 25 до 100 кВА включительно | | | | | | |
| 4.1.2.1 | столбового/ мачтового типа | 12 022 | 11 847 | - | - | - | - |
| 4.1.2.2 | шкафного или киоскового типа | 10 250 | 16 563 | - | - | - | - |
| 4.1.3 | мощностью от 100 до 250 кВА включительно | | | | | | |
| 4.1.3.1 | столбового/ мачтового типа | 8 254 | 7 265 | - | - | - | - |
| 4.1.3.2 | шкафного или киоскового типа | 15 921 | 8 537 | - | - | - | - |
| 4.1.3.2 | блочного типа | 6 933 | - | - | - | - | - |
| 4.1.4 | мощностью от 250 до 400 кВА включительно | | | | | | |
| 4.1.4.1 | шкафного или киоскового типа | 7 713 | 4 632 | - | - | - | - |
| 4.1.5 | мощностью от 400 до 630 кВА включительно | | | | | | |
| 4.1.5.1 | шкафного или киоскового типа | 5 493 | 5 741 | - | - | - | - |
| 4.1.6 | мощностью от 630 до 1000 кВА включительно | | | | | | |
| 4.1.6.1 | шкафного или киоскового типа | 3 438 | - | - | - | - | - |
| 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 | 12 018 | - | - | - | - | - |
| 4.2.1.2 | блочного типа | 34 447 | - | - | - | - | - |
| 4.2.2 | мощностью от 250 до 400 кВА включительно | | | | | | |
| 4.2.2.1 | блочного типа | - | 15 047 | - | - | - | - |
| 4.2.2.2 | шкафного или киоскового типа | - | 14 184 | - | - | - | 10 281 |
| 4.2.3 | мощностью от 400 до 630 кВА включительно | | | | | | |
| 4.2.3.1 | шкафного или киоскового типа | 5 614 | - | - | - | - | - |
| 4.2.3.2 | блочного типа | - | 16 753 | - | - | - | - |
| 4.2.4 | мощностью от 630 до 1000 кВА включительно | | | | | | |
| 4.2.4.1 | блочного типа | 5 472 | - | - | - | - | - |
| 4.2.5 | мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно | | | | | | |
| 4.2.5.1 | шкафного или киоскового типа | 3 784 | - | - | - | - | - |
| 4.2.5.2 | блочного типа | 15 474 | 10 366 | - | - | - | - |
| 4.2.6 | мощность от 1250 до 1600 кВА включительно | | | | | | |
| 4.2.6.1 | блочного типа | 12 029 | - | - | - | - | - |

Таблица № 5

| № п/п | Наименование ставки | Уровень напряжения | | | | |
|----------|--|--------------------|-----------|-----------|-------|---------------|
| | | 0,4 кВ и ниже | 1 – 10 кВ | 1 – 20 кВ | 35 кВ | 110 кВ и выше |
| 5 | С8 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб./точка учета (без НДС): | | | | | |
| 5.1 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные | | | | | |
| 5.1.1 | прямого включения | 26 455 | - | - | - | - |
| 5.2 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные | | | | | |
| 5.2.1 | прямого включения | 36 155 | - | 626 188 | - | - |
| 5.2.2 | полукошвенного включения | 41 444 | - | 893 742 | - | - |
| 5.2.3 | косвенного включения | - | 628 276 | - | - | - |

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, приходящейся на протяженность в воздушном исполнении, а в остальной части - положения, относящиеся к кабельным линиям электропередачи.

».