

КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ МУРМАНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 09.08.2023

№ 27/2

г. Мурманск

О внесении изменения в постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 28.11.2022 № 47/1

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», 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 09.08.2023) 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 28.11.2022 № 47/1 «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 со дня его официального опубликования.

**Председатель Комитета
по тарифному регулированию
Мурманской области**



Е. Стукова



Приложение
к постановлению Комитета по
тарифному регулированию
Мурманской области
от 09.08.2023 № 27/2

«Приложение № 3
к постановлению Комитета по
тарифному регулированию
Мурманской области
от 28.11.2022 № 47/1

**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 | 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 медным проводом | | | | |
| 1.1.1 | сечением до 50 мм ² включительно | | | | |
| 1.1.1.1 | одноцепные | 301 952 | - | - | - |
| 1.2 | воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом | | | | |
| 1.2.1 | сечением до 50 мм ² включительно | | | | |
| 1.2.1.1 | одноцепные | 1 668 504 | 2 932 984 | - | - |
| 1.2.2 | сечением от 50 до 100 мм ² включительно | | | | |
| 1.2.2.1 | одноцепные | 1 893 158 | 1 691 745 | - | - |
| 1.2.3 | сечением от 100 до 200 мм ² включительно | | | | |
| 1.2.3.1 | одноцепные | 1 840 820 | - | - | - |
| 1.2.4 | сечением от 200 до 500 мм ² включительно | | | | |
| 1.2.4.1 | одноцепные | - | 6 634 209 | - | - |
| 1.3 | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом | | | | |
| 1.3.1 | сечением до 50 мм ² включительно | | | | |
| 1.3.1.1 | одноцепные | 1 513 348 | - | - | - |
| 1.3.2 | сечением от 50 до 100 мм ² включительно | | | | |
| 1.3.2.1 | одноцепные | 1 178 515 | 1 975 474 | - | - |
| 1.3.3 | сечением от 100 до 200 мм ² включительно | | | | |
| 1.3.3.1 | одноцепные | 1 549 099 | - | - | - |
| 1.4 | воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом | | | | |
| 1.4.1 | сечением до 50 мм ² включительно | | | | |
| 1.4.1.1 | одноцепные | 1 599 512 | - | - | - |
| 1.5 | воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом | | | | |
| 1.5.1 | сечением от 100 до 200 мм ² включительно | | | | |

Комитет по тарифному регулированию
 Мурманской области
КОПИЯ ВЕРНА
 Подпись _____
 "14" августа 2023 г.

| | | | | | |
|----------|---|-----------|-----------|------------|------------|
| 1.5.1.1 | одноцепные | - | 4 536 422 | - | - |
| 1.6 | воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом | | | | |
| 1.6.1 | сечением от 50 до 100 мм ² включительно | | | | |
| 1.6.1.1 | одноцепные | 473 851 | - | - | - |
| 1.7 | воздушные линии на многогранных металлических опорах изолированным алюминиевым проводом | | | | |
| 1.7.1 | сечением до 50 мм ² включительно | | | | |
| 1.7.1.1 | одноцепные | - | - | 10 033 721 | - |
| 1.8 | воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, изолированным алюминиевым проводом | | | | |
| 1.8.1 | сечением до 50 мм ² включительно | | | | |
| 1.8.1.1 | одноцепные | - | - | 10 033 721 | - |
| 1.9 | воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом | | | | |
| 1.9.1 | сечением от 50 до 100 мм ² включительно | | | | |
| 1.9.1.1 | одноцепные | - | - | - | 37 945 713 |
| 1.9.2 | сечением от 100 до 200 мм ² включительно | | | | |
| 1.9.2.1 | двухцепные | - | - | - | 64 797 192 |
| 1.9.3 | сечением от 200 до 500 мм ² включительно | | | | |
| 1.9.3.1 | одноцепные | - | - | - | 77 034 826 |
| 1.9.3.2 | двухцепные | - | - | - | 96 268 771 |
| 1.10 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом | | | | |
| 1.10.1 | сечением до 50 мм ² включительно | | | | |
| 1.10.1.1 | одноцепные | 705 462 | - | - | - |
| 1.10.2 | сечением от 50 до 100 мм ² включительно | | | | |
| 1.10.2.1 | одноцепные | - | 4 332 504 | 12 305 446 | - |
| 1.11 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом | | | | |
| 1.11.1 | сечением до 50 мм ² включительно | | | | |
| 1.11.1.1 | одноцепные | 1 368 172 | 3 879 643 | - | - |
| 1.11.2 | сечением от 50 до 100 мм ² включительно | | | | |
| 1.11.2.1 | одноцепные | 1 632 618 | - | - | - |

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 | 1 590 597 | 2 702 650 | - | - | |
| 2.1.1.2 | с двумя кабелями в траншее | 1 502 439 | - | - | - | |
| 2.1.2 | сечением от 50 до 100 мм ² включительно | | | | | |
| 2.1.2.1 | с одним кабелем в траншее | 1 725 357 | - | - | - | |
| 2.1.2.2 | с двумя кабелями в траншее | 1 392 004 | - | - | - | |

Комитет по тарифному регулированию
Мурманской области
КОПИЯ ВЕРНА

Подпись _____
"11" августа 2023г.

| | | | | | |
|---------|--|------------|-----------|---|-----------|
| 2.1.3 | сечением от 100 до 200 мм ² включительно | | | | |
| 2.1.3.1 | с одним кабелем в траншее | 1 973 709 | 2 958 944 | - | - |
| 2.1.3.2 | с двумя кабелями в траншее | 3 797 081 | - | - | - |
| 2.1.4 | сечением от 200 до 250 мм ² включительно | | | | |
| 2.1.4.1 | с двумя кабелями в траншее | 3 189 409 | - | - | - |
| 2.1.4.2 | с количеством кабелей в траншее более четырех | 1 486 339 | - | - | - |
| 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 | 434 905 | 2 909 206 | - | - |
| 2.2.2 | сечением от 50 до 100 мм ² включительно | | | | |
| 2.2.2.1 | с одним кабелем в траншее | - | 2 521 620 | - | - |
| 2.2.3 | сечением от 100 до 200 мм ² включительно | | | | |
| 2.2.3.1 | с одним кабелем в траншее | - | 5 931 496 | - | - |
| 2.2.3.2 | с двумя кабелями в траншее | - | 3 877 669 | - | - |
| 2.2.4 | сечением от 200 до 250 мм ² включительно | | | | |
| 2.2.4.1 | с одним кабелем в траншее | - | 4 026 109 | - | - |
| 2.2.4.2 | с двумя кабелями в траншее | - | 9 971 118 | - | - |
| 2.3 | кабельные линии в каналах одножильные с бумажной изоляцией | | | | |
| 2.3.1 | сечением до 50 мм ² включительно | | | | |
| 2.3.1.1 | с одним кабелем в канале | - | - | - | 8 102 751 |
| 2.4 | кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией | | | | |
| 2.4.1 | сечением от 50 до 100 мм ² включительно | | | | |
| 2.4.1.1 | с одним кабелем в канале | 2 292 396 | 3 268 487 | - | - |
| 2.4.1.2 | с двумя кабелями в канале | 1 024 302 | - | - | - |
| 2.4.2 | сечением от 100 до 200 мм ² включительно | | | | |
| 2.4.2.1 | с одним кабелем в канале | 7 333 879 | - | - | - |
| 2.4.3 | сечением от 200 до 250 мм ² включительно | | | | |
| 2.4.3.1 | с двумя кабелями в канале | 14 667 758 | - | - | - |
| 2.5 | кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией | | | | |
| 2.5.1 | сечением от 50 до 100 мм ² включительно | | | | |
| 2.5.1.1 | с одним кабелем в канале | - | 3 967 149 | - | - |
| 2.5.1.2 | с двумя кабелями в канале | - | 6 003 166 | - | - |

Комитет по тарифному регулированию
Мурманской области
КОПИЯ ВЕРНА
Подпись *И*
"И" августа 2023г.

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 100 до 250 А включительно | - | 85 500 | - | - |
| 3.1.2 | номинальным током от 250 до 500 А включительно | - | 111 198 | - | - |
| 3.1.3 | номинальным током от 500 до 1000 А включительно | - | - | 195 579 | 2 433 592 |
| 3.2 | распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН) | | | | |
| 3.2.1 | номинальным током от 500 до 1000 А включительно | | | | |
| 3.2.1.1 | с количеством ячеек от 1 до 10 включительно | - | 14 422 052 | - | - |
| 3.2.1.2 | с количеством ячеек свыше 10 | - | 33 579 355 | - | - |
| 3.3 | Комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) | | | | |
| 3.3.1 | номинальным током от 500 до 1000 А включительно | | | | |
| 3.3.1.1 | с количеством ячеек от 5 до 10 включительно | - | 31 161 016 | - | - |
| 3.3.1.2 | с количеством ячеек от 10 до 15 включительно | - | 37 945 312 | - | - |
| 3.4 | реклоузеры | | | | |
| 3.4.1 | номинальным током от 500 до 1000 А включительно | - | - | 2 878 069 | - |

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 | 25 553 | 25 528 | - | - | - | - |
| 4.1.1.2 | шкафного или киоскового типа | - | 27 707 | - | - | - | - |
| 4.1.2 | мощностью от 25 до 100 кВА включительно | | | | | | |
| 4.1.2.1 | столбового/мачтового типа | 4 719 | 5 843 | - | - | - | - |

Комитет по тарифному регулированию
Мурманской области
КОПИЯ ВЕРНА

Подпись _____
"11" августа 2023г.

| | | | | | | | |
|---------|--|--------|--------|---|---|---|---|
| 4.1.2.2 | шкафного или киоскового типа | 11 415 | 17 194 | - | - | - | - |
| 4.1.3 | мощностью от 100 до 250 кВА включительно | | | | | | |
| 4.1.3.1 | столбового/мачтового типа | 4 459 | - | - | - | - | - |
| 4.1.3.2 | шкафного или киоскового типа | 6 372 | 7 887 | - | - | - | - |
| 4.1.4 | мощностью от 250 до 400 кВА включительно | | | | | | |
| 4.1.4.1 | шкафного или киоскового типа | 5 434 | 2 655 | - | - | - | - |
| 4.1.5 | мощностью от 630 до 1000 кВА включительно | | | | | | |
| 4.1.5.1 | шкафного или киоскового типа | 3 292 | - | - | - | - | - |
| 4.1.5.2 | блочного типа | 9 157 | - | - | - | - | - |
| 4.2 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) | | | | | | |
| 4.2.1 | мощностью от 100 до 250 кВА включительно | | | | | | |
| 4.2.1.1 | блочного типа | 16 379 | - | - | - | - | - |
| 4.2.1.2 | шкафного или киоскового типа | - | 13 059 | - | - | - | - |
| 4.2.2 | мощностью от 250 до 400 кВА включительно | | | | | | |
| 4.2.2.1 | блочного типа | - | 10 155 | - | - | - | - |
| 4.2.2.2 | шкафного или киоскового типа | 16 609 | - | - | - | - | - |
| 4.2.3 | мощностью от 400 до 630 кВА включительно | | | | | | |
| 4.2.3.1 | шкафного или киоскового типа | 4 103 | - | - | - | - | - |
| 4.2.4 | мощностью от 630 до 1000 кВА включительно | | | | | | |
| 4.2.4.1 | столбового/мачтового типа | - | 5 532 | - | - | - | - |
| 4.2.4.2 | встроенного типа | 13 397 | - | - | - | - | - |
| 4.2.4.3 | шкафного или киоскового типа | 8 336 | - | - | - | - | - |
| 4.2.4.4 | блочного типа | - | 7 415 | - | - | - | - |
| 4.2.5 | мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно | | | | | | |
| 4.2.5.1 | шкафного или киоскового типа | 7 717 | - | - | - | - | - |
| 4.2.6 | мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно | | | | | | |
| 4.2.6.1 | блочного типа | 7 549 | - | - | - | - | - |
| 4.2.7 | мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно | | | | | | |
| 4.2.7.1 | блочного типа | - | 7 299 | - | - | - | - |
| 4.2.8 | мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно | | | | | | |
| 4.2.8.1 | шкафного или киоскового типа | 4 877 | - | - | - | - | - |

Комитет по тарифному регулированию
Мурманской области
КОПИЯ ВЕРНА
Подпись
"И" *Августов* 2023 г.

Таблица № 5

| № п/п | Наименование ставки | Уровень напряжения | | | | |
|---------|---|--------------------|-----------|-----------|--------------|-----------------|
| | | 35/6(10) кВ | 35/0,4 кВ | 110/35 кВ | 110/6(10) кВ | 110/35/6(10) кВ |
| 5 | С7 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), руб./шт. (без НДС): | | | | | |
| 5.1 | однотрансформаторные | | | | | |
| 5.1.1 | трансформаторная мощность до 6,3 МВА включительно | | | | | |
| 5.1.1.1 | закрытого типа | 29 192 | - | - | - | - |

Таблица № 6

| № п/п | Наименование ставки | Уровень напряжения | | | | | |
|-------|--|--------------------|-----------|-----------|-----------|---------|---------------|
| | | 0,4 кВ и ниже | 1 – 10 кВ | 1 – 20 кВ | 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 | 15 002 | - | - | - | - | - |
| 6.2 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные | | | | | | |
| 6.2.1 | прямого включения | 16 653 | - | - | - | - | - |
| 6.2.2 | полукосвенного включения | 46 282 | - | - | - | - | - |
| 6.2.3 | косвенного включения | - | 599 006 | - | 1 042 491 | 217 431 | - |

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).

– 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

Подпись

"И" августа 2023г.

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.

_____».



КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ МУРМАНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 10.08.2023

№ 28/1

г. Мурманск

О внесении изменений в постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 28.11.2022 № 47/1

В связи с допущенной технической ошибкой, в соответствии с 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 10.08.2023) Комитет по тарифному регулированию Мурманской области **постановляет:**

1. Внести изменения в постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 28.11.2022 № 47/1 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Мурманской области», изложив приложение № 3 в редакции приложения к настоящему постановлению.

2. Постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 09.08.2023 № 27/2 «О внесении изменений в постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 28.11.2022 № 47/1» признать утратившим силу.

3. Настоящее постановление вступает в силу со дня официального опубликования и распространяется на правоотношения, возникшие с 9 августа 2023 года.

Председатель Комитета
по тарифному регулированию
Мурманской области



Е. Стукова



Приложение
к постановлению Комитета по
тарифному регулированию
Мурманской области
от 10.08.2023 № 28/1

«Приложение № 3
к постановлению Комитета по
тарифному регулированию
Мурманской области
от 28.11.2022 № 47/1

**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 | 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 медным проводом | | | | |
| 1.1.1 | сечением до 50 мм ² включительно | | | | |
| 1.1.1.1 | одноцепные | 301 952 | - | - | - |
| 1.2 | воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом | | | | |
| 1.2.1 | сечением до 50 мм ² включительно | | | | |
| 1.2.1.1 | одноцепные | 1 668 504 | 2 932 984 | - | - |
| 1.2.2 | сечением от 50 до 100 мм ² включительно | | | | |
| 1.2.2.1 | одноцепные | 1 893 158 | 1 691 745 | - | - |
| 1.2.3 | сечением от 100 до 200 мм ² включительно | | | | |
| 1.2.3.1 | одноцепные | 1 840 820 | - | - | - |
| 1.2.4 | сечением от 200 до 500 мм ² включительно | | | | |
| 1.2.4.1 | одноцепные | - | 6 634 209 | - | - |
| 1.3 | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом | | | | |
| 1.3.1 | сечением до 50 мм ² включительно | | | | |
| 1.3.1.1 | одноцепные | 1 513 348 | - | - | - |
| 1.3.2 | сечением от 50 до 100 мм ² включительно | | | | |
| 1.3.2.1 | одноцепные | 1 178 515 | 1 975 474 | - | - |
| 1.3.3 | сечением от 100 до 200 мм ² включительно | | | | |
| 1.3.3.1 | одноцепные | 1 549 099 | - | - | - |
| 1.4 | воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом | | | | |
| 1.4.1 | сечением до 50 мм ² включительно | | | | |
| 1.4.1.1 | одноцепные | 1 599 512 | - | - | - |
| 1.5 | воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом | | | | |
| 1.5.1 | сечением от 100 до 200 мм ² включительно | | | | |
| 1.5.1.1 | одноцепные | - | 4 536 422 | - | - |
| 1.6 | воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом | | | | |
| 1.6.1 | сечением от 50 до 100 мм ² включительно | | | | |
| 1.6.1.1 | одноцепные | 473 851 | - | - | - |

Подпись
"11" августа 2023г.

| | | | | |
|----------|---|-----------|-----------|------------|
| 1.7 | воздушные линии на многогранных металлических опорах изолированным алюминиевым проводом | | | |
| 1.7.1 | сечением до 50 мм ² включительно | | | |
| 1.7.1.1 | одноцепные | - | - | 10 033 721 |
| 1.8 | воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, изолированным алюминиевым проводом | | | |
| 1.8.1 | сечением до 50 мм ² включительно | | | |
| 1.8.1.1 | одноцепные | - | - | 10 033 721 |
| 1.9 | воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом | | | |
| 1.9.1 | сечением от 50 до 100 мм ² включительно | | | |
| 1.9.1.1 | одноцепные | - | - | 42 920 822 |
| 1.9.2 | сечением от 100 до 200 мм ² включительно | | | |
| 1.9.2.1 | одноцепные | - | - | 34 668 779 |
| 1.9.2.2 | двухцепные | - | - | 41 754 270 |
| 1.9.3 | сечением от 200 до 500 мм ² включительно | | | |
| 1.9.3.1 | одноцепные | - | - | 50 027 080 |
| 1.9.3.2 | двухцепные | - | - | 60 927 124 |
| 1.10 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом | | | |
| 1.10.1 | сечением до 50 мм ² включительно | | | |
| 1.10.1.1 | одноцепные | 705 462 | - | - |
| 1.10.2 | сечением от 50 до 100 мм ² включительно | | | |
| 1.10.2.1 | одноцепные | - | 4 332 504 | 12 305 446 |
| 1.11 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом | | | |
| 1.11.1 | сечением до 50 мм ² включительно | | | |
| 1.11.1.1 | одноцепные | 1 368 172 | 3 879 643 | - |
| 1.11.2 | сечением от 50 до 100 мм ² включительно | | | |
| 1.11.2.1 | одноцепные | 1 632 618 | - | - |

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 | 1 590 597 | 2 702 650 | - | - | |
| 2.1.1.2 | с двумя кабелями в траншее | 1 502 439 | - | - | - | |
| 2.1.2 | сечением от 50 до 100 мм ² включительно | | | | | |
| 2.1.2.1 | с одним кабелем в траншее | 1 725 357 | - | - | - | |
| 2.1.2.2 | с двумя кабелями в траншее | 1 392 004 | - | - | - | |
| 2.1.3 | сечением от 100 до 200 мм ² включительно | | | | | |
| 2.1.3.1 | с одним кабелем в траншее | 1 973 709 | 2 958 944 | - | - | |
| 2.1.3.2 | с двумя кабелями в траншее | 3 797 081 | - | - | - | |
| 2.1.4 | сечением от 200 до 250 мм ² включительно | | | | | |
| 2.1.4.1 | с двумя кабелями в траншее | 3 189 409 | - | - | - | |

Комитет по тарифному регулированию
Мурманской области
КОПИЯ ВЕРНА

Подпись
"11" августа 2023 г.

| | | | | | | |
|---------|---|------------|------------|---|-----------|---|
| 2.1.4.2 | с количеством кабелей в траншее более четырех | 1 486 339 | - | - | - | - |
| 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 | 434 905 | 2 909 206 | - | - | - |
| 2.2.2 | сечением от 50 до 100 мм ² включительно | | | | | |
| 2.2.2.1 | с одним кабелем в траншее | - | 2 521 620 | - | - | - |
| 2.2.3 | сечением от 100 до 200 мм ² включительно | | | | | |
| 2.2.3.1 | с одним кабелем в траншее | - | 5 931 496 | - | - | - |
| 2.2.3.2 | с двумя кабелями в траншее | - | 3 877 669 | - | - | - |
| 2.2.4 | сечением от 200 до 250 мм ² включительно | | | | | |
| 2.2.4.1 | с одним кабелем в траншее | - | 4 026 109 | - | - | - |
| 2.2.4.2 | с двумя кабелями в траншее | - | 9 971 118 | - | - | - |
| 2.3 | кабельные линии в каналах одножильные с бумажной изоляцией | | | | | |
| 2.3.1 | сечением до 50 мм ² включительно | | | | | |
| 2.3.1.1 | с одним кабелем в канале | - | - | - | 8 102 751 | - |
| 2.4 | кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией | | | | | |
| 2.4.1 | сечением от 300 до 400 мм ² включительно | | | | | |
| 2.4.1.1 | с одним кабелем в канале | - | 18 140 790 | - | - | - |
| 2.5 | кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией | | | | | |
| 2.5.1 | сечением от 50 до 100 мм ² включительно | | | | | |
| 2.5.1.1 | с одним кабелем в канале | 2 292 396 | 3 268 487 | - | - | - |
| 2.5.1.2 | с двумя кабелями в канале | 1 024 302 | - | - | - | - |
| 2.5.2 | сечением от 100 до 200 мм ² включительно | | | | | |
| 2.5.2.1 | с одним кабелем в канале | 7 333 879 | - | - | - | - |
| 2.5.3 | сечением от 200 до 250 мм ² включительно | | | | | |
| 2.5.3.1 | с двумя кабелями в канале | 14 667 758 | - | - | - | - |
| 2.6 | кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией | | | | | |
| 2.6.1 | сечением от 50 до 100 мм ² включительно | | | | | |
| 2.6.1.1 | с одним кабелем в канале | - | 3 967 149 | - | - | - |
| 2.6.1.2 | с двумя кабелями в канале | - | 6 003 166 | - | - | - |
| 2.7 | кабельные линии в блоках одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией | | | | | |
| 2.7.1 | сечением до 50 мм ² включительно | | | | | |
| 2.7.1.1 | с одним кабелем в блоке | - | 17 647 344 | - | - | - |
| 2.7.2 | сечением от 200 до 250 мм ² включительно | | | | | |
| 2.7.2.1 | с тремя кабелями в блоке | - | 29 706 368 | - | - | - |
| 2.8 | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией | | | | | |
| 2.8.1 | сечением от 300 до 400 мм ² включительно | | | | | |
| 2.8.1.1 | с четырьмя трубами в скважине | - | 25 068 221 | - | - | - |

Комитет по тарифному регулированию
Мурманской области
КОПИЯ ВЕРНА

Подпись
"11" августа 2023г.

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 до 100 А | - | - | 813 545 | - |
| 3.1.2 | номинальным током от 100 А до 250 А включительно | - | 85 500 | - | - |
| 3.1.3 | номинальным током от 250 А до 500 А включительно | - | 111 198 | - | - |
| 3.1.4 | номинальным током от 500 А до 1000 А включительно | - | - | 195 579 | 2 433 592 |
| 3.2 | распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН) | | | | |
| 3.2.1 | номинальным током от 500 до 1000 А включительно | | | | |
| 3.2.1.1 | с количеством ячеек от 10 до 15 включительно | - | 14 422 052 | - | - |
| 3.2.1.2 | с количеством ячеек свыше 15 | - | 33 579 355 | - | - |
| 3.3 | комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) | | | | |
| 3.3.1 | номинальным током от 500 до 1000 А включительно | | | | |
| 3.3.1.1 | с количеством ячеек от 5 до 10 включительно | - | 31 161 016 | - | - |
| 3.3.1.2 | с количеством ячеек от 10 до 15 включительно | - | 37 945 312 | - | - |
| 3.4 | реклоузеры | | | | |
| 3.4.1 | номинальным током от 500 до 1000 А включительно | - | - | 2 878 069 | - |
| 3.4.2 | номинальным током свыше 1000 А | - | 1 399 872 | - | - |

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 | 25 553 | 25 528 | - | - | - | - |
| 4.1.1.2 | шкафного или киоскового типа | - | 27 707 | - | - | - | - |
| 4.1.2 | мощностью от 25 до 100 кВА включительно | | | | | | |
| 4.1.2.1 | столбового/мачтового типа | 4 719 | 5 843 | - | - | - | - |

Комитет по тарифному регулированию
Мурманской области

КОПИЯ ВЕРНА

Подпись

"11" августа 2023г.

| | | | | | | | |
|---------|--|--------|--------|---|---|---|---|
| 4.1.2.2 | шкафного или киоскового типа | 11 415 | 17 194 | - | - | - | - |
| 4.1.3 | мощностью от 100 до 250 кВА включительно | | | | | | |
| 4.1.3.1 | столбового/мачтового типа | 4 459 | - | - | - | - | - |
| 4.1.3.2 | шкафного или киоскового типа | 6 372 | 7 887 | - | - | - | - |
| 4.1.4 | мощностью от 250 до 400 кВА включительно | | | | | | |
| 4.1.4.1 | шкафного или киоскового типа | 5 434 | 2 655 | - | - | - | - |
| 4.1.5 | мощностью от 630 до 1000 кВА включительно | | | | | | |
| 4.1.5.1 | шкафного или киоскового типа | 3 292 | 3 270 | - | - | - | - |
| 4.1.5.2 | блочного типа | 9 157 | - | - | - | - | - |
| 4.2 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) | | | | | | |
| 4.2.1 | мощностью от 100 до 250 кВА включительно | | | | | | |
| 4.2.1.1 | блочного типа | 16 379 | - | - | - | - | - |
| 4.2.1.2 | шкафного или киоскового типа | - | 13 059 | - | - | - | - |
| 4.2.2 | мощностью от 250 до 400 кВА включительно | | | | | | |
| 4.2.2.1 | блочного типа | - | 10 155 | - | - | - | - |
| 4.2.2.2 | шкафного или киоскового типа | 16 609 | - | - | - | - | - |
| 4.2.3 | мощностью от 400 до 630 кВА включительно | | | | | | |
| 4.2.3.1 | шкафного или киоскового типа | 4 103 | - | - | - | - | - |
| 4.2.4 | мощностью от 630 до 1000 кВА включительно | | | | | | |
| 4.2.4.1 | столбового/мачтового типа | - | 5 532 | - | - | - | - |
| 4.2.4.2 | встроенного типа | 13 397 | - | - | - | - | - |
| 4.2.4.3 | шкафного или киоскового типа | 8 336 | - | - | - | - | - |
| 4.2.4.4 | блочного типа | - | 7 415 | - | - | - | - |
| 4.2.5 | мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно | | | | | | |
| 4.2.5.1 | шкафного или киоскового типа | 7 717 | - | - | - | - | - |
| 4.2.6 | мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно | | | | | | |
| 4.2.6.1 | блочного типа | 7 549 | - | - | - | - | - |
| 4.2.7 | мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно | | | | | | |
| 4.2.7.1 | блочного типа | - | 7 299 | - | - | - | - |
| 4.2.8 | мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно | | | | | | |
| 4.2.8.1 | шкафного или киоскового типа | 4 877 | - | - | - | - | - |

| | | | | | | | |
|-------|---------------------|--------------------|--|-------------------------|--|--|--|
| № п/п | Наименование ставки | Уровень напряжения | | Таблица № 5 | | | |
| | | 6(10)/0,4 кВ | | тарифному регулированию | | | |

Мурманская область
20/0,4 кВ
КОПИЯ ВЕРНА
Подпись
"И" августа 2021 г.

| | | | |
|---------|---|--------|---|
| 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 | двухтрансформаторные | | |
| 5.1.1 | трансформаторная мощность от 1600 до 2000 кВА включительно | | |
| 5.1.1.1 | закрытого типа | 26 675 | - |

Таблица № 6

| № п/п | Наименование ставки | Уровень напряжения | | | | |
|---------|--|--------------------|-----------|-----------|--------------|-----------------|
| | | 35/6(10) кВ | 35/0,4 кВ | 110/35 кВ | 110/6(10) кВ | 110/35/6(10) кВ |
| 6 | С7 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), руб./кВт. (без НДС): | | | | | |
| 6.1 | однотрансформаторные | | | | | |
| 6.1.1 | трансформаторная мощность до 6,3 МВА включительно | | | | | |
| 6.1.1.1 | закрытого типа | 29 192 | - | - | - | - |
| 6.1.1.2 | открытого типа | 93 387 | - | - | - | - |
| 6.2 | двухтрансформаторные | | | | | |
| 6.2.1 | трансформаторная мощность до 6,3 МВА включительно | | | | | |
| 6.2.1.1 | открытого типа | 96 225 | - | - | - | - |

Таблица № 7

| № п/п | Наименование ставки | Уровень напряжения | | | | | |
|-------|--|--------------------|-----------|-----------|-----------|---------|---------------|
| | | 0,4 кВ и ниже | 1 – 10 кВ | 1 – 20 кВ | 20 кВ | 35 кВ | 110 кВ и выше |
| 7 | С8 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб./точка учета (без НДС): | | | | | | |
| 7.1 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные | | | | | | |
| 7.1.1 | прямого включения | 15 002 | - | - | - | - | - |
| 7.2 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные | | | | | | |
| 7.2.1 | прямого включения | 16 653 | - | - | - | - | - |
| 7.2.2 | полукосвенного включения | 46 282 | - | - | - | - | - |
| 7.2.3 | косвенного включения | - | 599 006 | - | 1 042 491 | 217 431 | - |

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

Комитет по тарифному регулированию
 КОПИЯ СЕРТИФИКАТА
 11.04.2022
 2022 г.

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).

– 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.

_____».

