

# КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ МУРМАНСКОЙ ОБЛАСТИ

## ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 02.02.2021

№ 4/1

Мурманск

### **О внесении изменений в постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 25.12.2020 № 59/2**

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», 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 02.02.2021) Комитет по тарифному регулированию Мурманской области **постановляет:**

1. Внести изменения в постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 25.12.2020 № 59/2 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Мурманской области на 2021 год», изложив приложения № 4 и № 5 в редакции приложений № 1 и № 2 к настоящему постановлению.

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

**Председатель Комитета  
по тарифному регулированию  
Мурманской области**



**Е. Стукова**

Приложение № 1  
к постановлению Комитета по тарифному  
регулированию Мурманской области  
от 02.02.2021 № 4/1

«Приложение № 4  
к постановлению Комитета по тарифному  
регулированию Мурманской области  
от 25.12.2020 № 59/2

**Стандартизированные тарифные ставки  
на покрытие расходов на технологическое присоединение к электрическим сетям  
территориальных сетевых организаций Мурманской области  
по мероприятиям «последней мили»  
на 2021 год**

| № п/п   | Наименование ставки   | Уровень напряжения |           |            |               |
|---------|---|--------------------|-----------|------------|---------------|
|         |   | 0,4 кВ и ниже      | 1 – 20 кВ | 35 кВ      | 110 кВ и выше |
| 1       | <b>Для территорий городских населенных пунктов:</b>   |                    |           |            |               |
| 1.1     | <b>C2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб./км:</b> |                    |           |            |               |
| 1.1.1   | воздушные линии на деревянных опорах изолированным медным проводом  |                    |           |            |               |
| 1.1.1.1 | сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно   | 675 413            | -         | -          | -             |
| 1.1.2   | воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом  |                    |           |            |               |
| 1.1.2.1 | сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно   | 885 769            | 2 189 246 | -          | -             |
| 1.1.2.2 | сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно  | 1 291 328          | 3 455 419 | -          | -             |
| 1.1.2.3 | сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно   | 1 203 890          | -         | -          | -             |
| 1.1.3   | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом   |                    |           |            |               |
| 1.1.3.1 | сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно   | 723 248            | -         | -          | -             |
| 1.1.3.2 | сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно  | 1 327 516          | -         | -          | -             |
| 1.1.3.3 | сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно   | 1 495 077          | -         | -          | -             |
| 1.1.4   | воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом  |                    |           |            |               |
| 1.1.4.1 | сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно   | -                  | 2 280 229 | -          | -             |
| 1.1.4.2 | сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно  | -                  | 1 735 116 | -          | -             |
| 1.1.5   | воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом  |                    |           |            |               |
| 1.1.5.1 | сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно   | 526 588            | -         | -          | -             |
| 1.1.5.2 | сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно  | 605 633            | -         | -          | -             |
| 1.1.6   | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом  |                    |           |            |               |
| 1.1.6.1 | сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно   | 259 976            | 3 279 030 | -          | -             |
| 1.1.7   | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом   |                    |           |            |               |
| 1.1.7.1 | сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно   | 1 734 447          | -         | -          | -             |
| 1.1.7.2 | сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно  | -                  | -         | 10 166 407 | -             |

| № п/п   | Наименование ставки   | Уровень напряжения |            |       |               |
|---------|---|--------------------|------------|-------|---------------|
|         |   | 0,4 кВ и ниже      | 1 – 20 кВ  | 35 кВ | 110 кВ и выше |
| 1.2     | <b>С3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб./км:</b>                                     |                    |            |       |               |
| 1.2.1   | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией  |                    |            |       |               |
| 1.2.1.1 | сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно   | 1 355 510          | -          | -     | -             |
| 1.2.1.2 | сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно  | 1 128 696          | 2 486 751  | -     | -             |
| 1.2.1.3 | сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно   | 956 802            | -          | -     | -             |
| 1.2.2   | кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией   |                    |            |       |               |
| 1.2.2.1 | сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно   | -                  | 812 295    | -     | -             |
| 1.2.3   | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией   |                    |            |       |               |
| 1.2.3.1 | сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно   | 1 522 062          | 1 748 427  | -     | -             |
| 1.2.3.2 | сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно  | 1 789 719          | 1 602 759  | -     | -             |
| 1.2.3.3 | сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно   | 2 001 162          | 2 895 628  | -     | -             |
| 1.2.3.4 | сечением от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно   | 5 344 265          | 3 305 448  | -     | -             |
| 1.2.4   | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией  |                    |            |       |               |
| 1.2.4.1 | сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно   | -                  | 2 874 257  | -     | -             |
| 1.2.4.2 | сечением от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно   | -                  | 3 853 084  | -     | -             |
| 1.2.5   | кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией   |                    |            |       |               |
| 1.2.5.1 | сечением от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно   | -                  | 7 867 440  | -     | -             |
| 1.2.6   | кабельные линии в каналах одножильные с бумажной изоляцией  |                    |            |       |               |
| 1.2.6.1 | сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно   | -                  | 3 917 557  | -     | -             |
| 1.2.7   | кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией  |                    |            |       |               |
| 1.2.7.1 | сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно   | 1 979 182          | -          | -     | -             |
| 1.2.7.2 | сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно  | 1 834 066          | -          | -     | -             |
| 1.2.7.3 | сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно   | 1 543 339          | -          | -     | -             |
| 1.2.7.4 | сечением от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно   | 2 075 353          | -          | -     | -             |
| 1.3     | <b>С4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), руб./шт.:</b> |                    |            |       |               |
| 1.3.1   | распределительные пункты  |                    |            |       |               |
| 1.3.1.1 | номинальным током от 500 до 1000 А включительно   | -                  | 27 742 302 | -     | -             |
| 1.3.1.2 | номинальным током свыше 1000 А  | -                  | 16 637 797 | -     | -             |

| № п/п   | Наименование ставки  | Уровень напряжения |           |
|---------|--|--------------------|-----------|
|         |  | 6(10)/0,4 кВ       | 20/0,4 кВ |
| 1.4     | <b>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:</b> |                    |           |
| 1.4.1   | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП)   |                    |           |
| 1.4.1.1 | мощностью от 25 до 100 кВА включительно  | 9 518              | -         |
| 1.4.1.2 | мощностью от 100 до 250 кВА включительно   | 4 700              | -         |
| 1.4.1.3 | мощностью от 250 до 400 кВА включительно   | 5 191              | -         |
| 1.4.1.4 | мощностью от 420 до 1000 кВА включительно  | 4 579              | -         |
| 1.4.2   | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП)   |                    |           |
| 1.4.2.1 | мощностью от 100 до 250 кВА включительно   | 14 522             | -         |
| 1.4.2.2 | мощностью от 420 до 1000 кВА включительно  | 11 973             | -         |
| 1.4.2.3 | мощностью свыше 1000 кВА   | 8 260              | -         |

| № п/п | Наименование ставки  | Уровень напряжения |                      |           |       |               |
|-------|--|--------------------|----------------------|-----------|-------|---------------|
|       |  | 0,4 кВ и ниже с ТТ | 0,4 кВ и ниже без ТТ | 1 – 20 кВ | 35 кВ | 110 кВ и выше |
| 1.5   | <b>С8 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб./точка учета:</b> |                    |                      |           |       |               |
| 1.5.1 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения   | -                  | 27 113               | -         | -     | -             |
| 1.5.2 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения   | -                  | 36 796               | -         | -     | -             |
| 1.5.3 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения  | 50 595             | -                    | -         | -     | -             |
| 1.5.4 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения  | -                  | -                    | 121 553   | -     | -             |

| № п/п   | Наименование ставки   | Уровень напряжения |           |       |               |
|---------|---|--------------------|-----------|-------|---------------|
|         |   | 0,4 кВ и ниже      | 1 – 20 кВ | 35 кВ | 110 кВ и выше |
| 2       | <b>Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам:</b>   |                    |           |       |               |
| 2.1     | <b>С2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб./км:</b> |                    |           |       |               |
| 2.1.1   | воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом  |                    |           |       |               |
| 2.1.1.1 | сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно   | 1 529 357          | 1 415 082 | -     | -             |
| 2.1.1.2 | сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно  | 1 573 285          | 3 281 523 | -     | -             |
| 2.1.1.3 | сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно   | 1 625 472          | 2 374 674 | -     | -             |
| 2.1.2   | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом   |                    |           |       |               |
| 2.1.2.1 | сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно   | 1 071 001          | -         | -     | -             |
| 2.1.3   | воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом  |                    |           |       |               |
| 2.1.3.1 | сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно   | -                  | 2 590 939 | -     | -             |
| 2.1.3.2 | сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно   | -                  | 1 228 198 | -     | -             |
| 2.1.4   | воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом   |                    |           |       |               |
| 2.1.4.1 | сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно   | 938 714            | -         | -     | -             |
| 2.1.5   | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом   |                    |           |       |               |
| 2.1.5.1 | сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно   | 805 152            | -         | -     | -             |
| 2.2     | <b>С3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб./км:</b> |                    |           |       |               |
| 2.2.1   | кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией   |                    |           |       |               |
| 2.2.1.1 | сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно  | -                  | 2 439 185 | -     | -             |
| 2.2.2   | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией   |                    |           |       |               |
| 2.2.2.1 | сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно   | 1 800 369          | -         | -     | -             |
| 2.2.2.2 | сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно   | 1 470 712          | -         | -     | -             |
| 2.2.3   | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией  |                    |           |       |               |
| 2.2.3.1 | сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно  | 1 478 235          | -         | -     | -             |

| № п/п   | Наименование ставки  | Уровень напряжения |           |
|---------|--|--------------------|-----------|
|         |  | 6(10)/0,4 кВ       | 20/0,4 кВ |
| 2.3     | <b>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:</b> |                    |           |
| 2.3.1   | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП)   |                    |           |
| 2.3.1.1 | мощностью до 25 кВА включительно   | 13 262             | -         |
| 2.3.1.2 | мощностью от 25 до 100 кВА включительно  | 11 361             | -         |
| 2.3.1.3 | мощностью от 100 до 250 кВА включительно   | 6 603              | -         |
| 2.3.1.4 | мощностью от 250 до 400 кВА включительно   | 3 076              | -         |

| № п/п   | Наименование ставки  | Уровень напряжения |           |
|---------|--|--------------------|-----------|
|         |  | 6(10)/0,4 кВ       | 20/0,4 кВ |
| 2.3.1.5 | мощностью от 420 до 1000 кВА включительно                    | 1 689              | -         |
| 2.3.2   | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) |                    |           |
| 2.3.2.1 | мощностью от 100 до 250 кВА включительно                     | 12 705             | -         |
| 2.3.2.2 | мощностью свыше 1000 кВА                                     | 11 656             | -         |

| № п/п | Наименование ставки  | Уровень напряжения |                      |           |       |               |
|-------|--|--------------------|----------------------|-----------|-------|---------------|
|       |  | 0,4 кВ и ниже с ТТ | 0,4 кВ и ниже без ТТ | 1 – 20 кВ | 35 кВ | 110 кВ и выше |
| 2.4   | <b>С8 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб./точка учета:</b> |                    |                      |           |       |               |
| 2.4.1 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения   | -                  | 21 375               | -         | -     | -             |
| 2.4.2 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения   | -                  | 28 082               | -         | -     | -             |
| 2.4.3 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения  | 42 650             | -                    | -         | -     | -             |
| 2.4.4 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения  | -                  | -                    | 222 372   | -     | 139 536       |

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:

К воздушно-кабельным линиям электропередачи применяются положения, относящиеся к воздушным линиям электропередачи, в части, относящейся на протяженность в воздушном исполнении, а в остальной части - положения, относящиеся к кабельным линиям электропередачи.

Приложение № 2  
к постановлению Комитета по тарифному  
регулированию Мурманской области  
от 02.02.2021 № 4/1

«Приложение № 5  
к постановлению Комитета по тарифному  
регулированию Мурманской области  
от 25.12.2020 № 59/2

Ставки за единицу максимальной мощности  
для определения платы за технологическое присоединение к электрическим  
сетям территориальных сетевых организаций Мурманской области  
на уровне напряжения ниже 20 кВ и мощности менее 670 кВт  
на осуществление мероприятий «последней мили»  
на 2021 год

| № п/п   | Наименование ставки  | Уровень напряжения |           |
|---------|--|--------------------|-----------|
|         |  | 0,4 кВ и ниже      | 1 – 20 кВ |
| 1       | <b>Для территорий городских населенных пунктов:</b>  |                    |           |
| 1.1     | <b><math>C2^{maxN}</math> - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 20 кВ и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий электропередачи, руб./кВт:</b> |                    |           |
| 1.1.1   | воздушные линии на деревянных опорах изолированным медным проводом   |                    |           |
| 1.1.1.1 | сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно  | 6 754              | -         |
| 1.1.2   | воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом   |                    |           |
| 1.1.2.1 | сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно  | 7 692              | 12 528    |
| 1.1.2.2 | сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно   | 5 022              | 19 822    |
| 1.1.2.3 | сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно  | 4 449              | -         |
| 1.1.3   | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом  |                    |           |
| 1.1.3.1 | сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно  | 6 407              | -         |
| 1.1.3.2 | сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно   | 10 620             | -         |
| 1.1.3.3 | сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно  | 26 762             | -         |
| 1.1.4   | воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом   |                    |           |
| 1.1.4.1 | сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно  | -                  | 6 248     |
| 1.1.4.2 | сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно   | -                  | 267       |
| 1.1.5   | воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом   |                    |           |
| 1.1.5.1 | сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно  | 3 837              | -         |
| 1.1.6   | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом   |                    |           |
| 1.1.6.1 | сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно  | 2 112              | 3 060     |
| 1.1.7   | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом  |                    |           |
| 1.1.7.1 | сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно  | 5 857              | -         |
| 1.2     | <b><math>C3^{maxN}</math> - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 20 кВ и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий электропередачи, руб./кВт:</b> |                    |           |
| 1.2.1   | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией   |                    |           |
| 1.2.1.1 | сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно  | 8 811              | -         |

| № п/п   | Наименование ставки   | Уровень напряжения |           |
|---------|---|--------------------|-----------|
|         |   | 0,4 кВ и ниже      | 1 – 20 кВ |
| 1.2.1.2 | сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно  | 2 810              | 3 634     |
| 1.2.1.3 | сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно   | 1 520              | -         |
| 1.2.2   | кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией   |                    |           |
| 1.2.2.1 | сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно   | -                  | 6 092     |
| 1.2.3   | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией   |                    |           |
| 1.2.3.1 | сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно   | 5 520              | 97 475    |
| 1.2.3.2 | сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно  | 2 806              | 6 294     |
| 1.2.3.3 | сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно   | 2 340              | 3 326     |
| 1.2.3.4 | сечением от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно   | 3 605              | -         |
| 1.2.4   | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией  |                    |           |
| 1.2.4.1 | сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно   | -                  | 1 307     |
| 1.2.5   | кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией  |                    |           |
| 1.2.5.1 | сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно   | 4 315              | -         |
| 1.2.5.2 | сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно  | 397                | -         |
| 1.2.5.3 | сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно   | 3 337              | -         |
| 1.2.5.4 | сечением от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно   | 831                | -         |
| 1.3     | <b>S<sub>4</sub><sup>maxN</sup> - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 20 кВ и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), руб./кВт:</b> |                    |           |
| 1.3.1   | распределительные пункты  |                    |           |
| 1.3.1.1 | номинальным током от 500 до 1000 А включительно   | -                  | 11 608    |
| 1.3.1.2 | номинальным током свыше 1000 А  | -                  | 2 795     |

| № п/п   | Наименование ставки  | Уровень напряжения |           |
|---------|--|--------------------|-----------|
|         |  | 6(10)/0,4 кВ       | 20/0,4 кВ |
| 1.4     | <b>S<sub>5</sub><sup>maxN</sup> - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 20 кВ и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт:</b> |                    |           |
| 1.4.1   | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП)   |                    |           |
| 1.4.1.1 | мощностью от 25 до 100 кВА включительно  | 9 518              | -         |
| 1.4.1.2 | мощностью от 100 до 250 кВА включительно   | 4 700              | -         |
| 1.4.1.3 | мощностью от 250 до 400 кВА включительно   | 5 191              | -         |
| 1.4.1.4 | мощностью от 420 до 1000 кВА включительно  | 4 579              | -         |
| 1.4.2   | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП)   |                    |           |
| 1.4.2.1 | мощностью от 100 до 250 кВА включительно   | 14 522             | -         |



| № п/п   | Наименование ставки                       | Уровень напряжения |           |
|---------|---|--------------------|-----------|
|         |   | 6(10)/0,4 кВ       | 20/0,4 кВ |
| 1.4.2.2 | мощностью от 420 до 1000 кВА включительно | 11 973             | -         |
| 1.4.2.3 | мощностью свыше 1000 кВА                  | 8 260              | -         |

| № п/п  | Наименование ставки   | Уровень напряжения |                      |           |
|--------|---|--------------------|----------------------|-----------|
|        |   | 0,4 кВ и ниже с ТТ | 0,4 кВ и ниже без ТТ | 1 – 20 кВ |
| 1.5    | <b><math>S_8^{maxN}</math> – ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб./кВт:</b> |                    |                      |           |
| 1.5.1. | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения  | -                  | 2 185                | -         |
| 1.5.2  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения  | -                  | 2 495                | -         |
| 1.5.3  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения   | 453                | -                    | -         |

| № п/п   | Наименование ставки   | Уровень напряжения |           |
|---------|---|--------------------|-----------|
|         |   | 0,4 кВ и ниже      | 1 – 20 кВ |
| 2       | <b>Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам:</b>   |                    |           |
| 2.1     | <b><math>S_2^{maxN}</math> – ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 20 кВ и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий электропередачи, руб./кВт:</b> |                    |           |
| 2.1.1   | воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом  |                    |           |
| 2.1.1.1 | сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно   | 11 058             | 18 738    |
| 2.1.1.2 | сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно  | 11 750             | 32 911    |
| 2.1.1.3 | сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно   | 8 638              | -         |
| 2.1.2   | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом   |                    |           |
| 2.1.2.1 | сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно   | 18 564             | -         |
| 2.1.3   | воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом   |                    |           |
| 2.1.3.1 | сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно   | 17 523             | -         |
| 2.1.4   | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом   |                    |           |
| 2.1.4.1 | сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно   | 10 064             | -         |
| 2.2     | <b><math>S_3^{maxN}</math> – ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 20 кВ и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий электропередачи, руб./кВт:</b> |                    |           |
| 2.2.1   | кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией   |                    |           |
| 2.2.1.1 | сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно  | -                  | 6 504     |
| 2.2.2   | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией   |                    |           |
| 2.2.2.1 | сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно   | 4 583              | -         |
| 2.2.2.2 | сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно   | 1 961              | -         |

| № п/п   | Наименование ставки  | Уровень напряжения |           |
|---------|--|--------------------|-----------|
|         |  | 6(10)/0,4 кВ       | 20/0,4 кВ |
| 2.3     | <b><math>C5^{maxN}</math> - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 20 кВ и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт:</b> |                    |           |
| 2.3.1   | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП)   |                    |           |
| 2.3.1.1 | мощностью до 25 кВА включительно   | 13 262             | -         |
| 2.3.1.2 | мощностью от 25 до 100 кВА включительно  | 11 361             | -         |
| 2.3.1.3 | мощностью от 100 до 250 кВА включительно   | 6 603              | -         |
| 2.3.1.4 | мощностью от 250 до 400 кВА включительно   | 3 076              | -         |
| 2.3.1.5 | мощностью от 420 до 1000 кВА включительно  | 1 689              | -         |
| 2.3.2   | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП)   |                    |           |
| 2.3.2.1 | мощностью от 100 до 250 кВА включительно   | 12 705             | -         |
| 2.3.2.2 | мощностью свыше 1000 кВА   | 11 656             | -         |

| № п/п | Наименование ставки  | Уровень напряжения |                      |           |
|-------|--|--------------------|----------------------|-----------|
|       |  | 0,4 кВ и ниже с ТТ | 0,4 кВ и ниже без ТТ | 1 – 20 кВ |
| 2.4   | <b><math>C8^{maxN}</math> – ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб./кВт:</b> |                    |                      |           |
| 2.4.1 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения   | -                  | 1 379                | -         |
| 2.4.2 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения   | -                  | 1 604                | -         |
| 2.4.3 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения  | 414                | -                    | -         |
| 2.4.4 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения  | -                  | -                    | 5 559     |

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:

1. 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.

2. 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 электроснабжения), то размер платы за технологическое присоединение (P) определяется следующим образом:

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

где:

P1 – расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением организационно-технических мероприятий (руб.);

Pист1 – расходы на выполнение мероприятий «последней мили», осуществляемым для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику электроснабжения (руб.);

Pист2 – расходы на выполнение мероприятий «последней мили», осуществляемым для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику электроснабжения (руб.).