



приложение № 1 дополнить таблицей № 5 следующего содержания:

«Таблица № 5

**Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов территориальных сетевых организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) на территории Республики Марий Эл на 2020 год**

| № п/п  | Обозначение  | Стандартизированная тарифная ставка (С <sub>8</sub> )   |                    |  |
|--|--|---|--------------------|--|
|  |  | наименование  | уровень напряжения | размер ставки, рублей за точку учета (без НДС) |
| <b>I. Для территорий городских населенных пунктов</b>                    |  |   |                    |  |
| I.8.1.1  | С <sub>8.1.1</sub> <sup>город, 0,4 кВ и ниже без ТТ</sup>    | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения        | 0,4 кВ и ниже      | 13 190   |
| I.8.2.1  | С <sub>8.2.1</sub> <sup>город, 0,4 кВ и ниже без ТТ</sup>    | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения        | 0,4 кВ и ниже      | 20 028   |
|  | С <sub>8.2.1</sub> <sup>город, 1 - 20 кВ</sup>               |   | 1-20 кВ            | 338 492  |
| I.8.2.2  | С <sub>8.2.2</sub> <sup>город, 0,4 кВ и ниже с ТТ</sup>      | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | 0,4 кВ и ниже      | 28 452   |
| I.8.2.3  | С <sub>8.2.3</sub> <sup>город, 1 - 20 кВ</sup>               | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения     | 1-20 кВ            | 172 039  |
| <b>II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам</b> |  |   |                    |  |
| II.8.1.1   | С <sub>8.1.1</sub> <sup>не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ</sup> | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения        | 0,4 кВ и ниже      | 13 190   |

|          |   |   |               |           |
|----------|---|---|---------------|-----------|
| II.8.2.1 | $C_{8.2.1}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$ | Средства<br>коммерческого<br>учета электрической<br>энергии (мощности)<br>трехфазные прямого<br>включения           | 0,4 кВ и ниже | 20 028    |
|          | $C_{8.2.1}^{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$            |   | 1-20 кВ       | 338 492   |
| II.8.2.2 | $C_{8.2.2}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}$   | Средства<br>коммерческого<br>учета электрической<br>энергии (мощности)<br>трехфазные<br>полукосвенного<br>включения | 0,4 кВ и ниже | 28 452    |
| II.8.2.3 | $C_{8.2.3}^{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$            | Средства<br>коммерческого<br>учета электрической<br>энергии (мощности)<br>трехфазные<br>косвенного<br>включения     | 1-20 кВ       | 172 039»; |

дополнить приложением № 2.1 (прилагается);  
приложение № 3 изложить в новой редакции (прилагается).

Министр



С.И.Крылов

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 2.1  
к приказу Министерства  
промышленности, экономического  
развития и торговли  
Республики Марий Эл  
от 26 декабря 2019 г. № 209 т  
(в редакции приказа Министерства  
промышленности, экономического  
развития и торговли  
Республики Марий Эл  
от 3 сентября 2020 г. № 38т)

**Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы  
за технологическое присоединение к электрическим сетям  
территориальных сетевых организаций на уровне напряжения 20 кВ  
и менее и мощности менее 670 кВт на обеспечение средствами  
коммерческого учета электрической энергии (мощности)  
на территории Республики Марий Эл на 2020 год**

| № п/п   | Обозначение  | Ставка за единицу максимальной мощности ( $C_8$ )   |                       |   |
|---|--|---|-----------------------|---|
|   |  | наименование  | уровень<br>напряжения | размер ставки,<br>руб./кВт (без<br>НДС) |
| <b>I. Для территорий городских населенных пунктов</b> |  |   |                       |   |
| I.8.1.1   | $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$<br>max N8.1.1 | Средства<br>коммерческого учета<br>электрической<br>энергии (мощности)<br>однофазные прямого<br>включения           | 0,4 кВ и ниже         | 3 986                                   |
| I.8.2.1   | $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$<br>max N8.2.1 | Средства<br>коммерческого учета<br>электрической<br>энергии (мощности)<br>трехфазные прямого<br>включения           | 0,4 кВ и ниже         | 2 313                                   |
|   | $C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$<br>max N8.2.1            |   | 1-20 кВ               | 9 248                                   |
| I.8.2.2   | $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}$<br>max N8.2.2   | Средства<br>коммерческого учета<br>электрической<br>энергии (мощности)<br>трехфазные<br>полукошвенного<br>включения | 0,4 кВ и ниже         | 438                                     |
| I.8.2.3   | $C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$<br>max N8.2.3            | Средства<br>коммерческого учета<br>электрической<br>энергии (мощности)<br>трехфазные<br>косвенного<br>включения     | 1-20 кВ               | 273                                     |

| II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам |   |   |               |       |
|---|---|---|---------------|-------|
| II.8.1.1  | $C_{\text{max}}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$ №8.1.1 | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения        | 0,4 кВ и ниже | 3 986 |
| II.8.2.1  | $C_{\text{max}}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$ №8.2.1 | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения        | 0,4 кВ и ниже | 2 313 |
|   | $C_{\text{max}}^{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ №8.2.1            |   | 1-20 кВ       | 9 248 |
| II.8.2.2  | $C_{\text{max}}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}$ №8.2.2   | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | 0,4 кВ и ниже | 438   |
| II.8.2.3  | $C_{\text{max}}^{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ №8.2.3            | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения     | 1-20 кВ       | 273». |

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 3  
к приказу Министерства  
промышленности, экономического  
развития и торговли  
Республики Марий Эл  
от 26 декабря 2019 г. № 209 т  
(в редакции приказа Министерства  
промышленности, экономического  
развития и торговли  
Республики Марий Эл  
от 3 сентября 2020 г. № 38 т)

**Формулы платы за технологическое присоединение  
к электрическим сетям территориальных сетевых организаций  
на территории Республики Марий Эл на 2020 год**

1. Плата за технологическое присоединение посредством применения стандартизированных тарифных ставок определяется по формулам:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$П_{\text{тп}} = C_1 + C_{8s,t} \times q;$$

б) если при технологическом присоединении заявителя предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий электропередачи:

$$П_{\text{тп}} = C_1 + \sum (C_{2s,t} \times L_{2s,t}) + \sum (C_{3s,t} \times L_{3s,t}) + C_{8s,t} \times q, \text{ (руб.)};$$

в) если при технологическом присоединении заявителя предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий электропередачи, по строительству трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ:

$$П_{\text{тп}} = C_1 + \sum (C_{2s,t} \times L_{2s,t}) + \sum (C_{3s,t} \times L_{3s,t}) + \sum (C_{5s,t} \times N_s) + C_{8s,t} \times q, \text{ (руб.)},$$

где:

$C_1$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (рублей за одно присоединение);

$C_{2s,t}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи

на уровне напряжения (s) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий (руб./км);

$C_{3s,t}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения (s) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий (руб./км);

$C_{5s,t}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

$C_{8s,t}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета);

$L_{2s,t}$  - протяженность воздушных линий электропередачи на уровне напряжения (s) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км);

$L_{3s,t}$  - протяженность кабельных линий электропередачи на уровне напряжения (s) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км);

$N_s$  - объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение на уровне напряжения (s) (кВт);

q - количество точек коммерческого учета электрической энергии (мощности) (шт.).

г) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

2. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение рассчитывается в соответствии с разделом VI Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17.».