

Министерство строительства,  
жилищно-коммунального хозяйства и  
энергетики  
Удмуртской Республики



Удмурт Элькуньсь  
лэсьтйськонъя, улонниосья но  
соосты ужатон возёсья но  
энергетикая министерство

## ПРИКАЗ

от 7 декабря 2021 года

№ 23/2

г. Ижевск

### **Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям сетевых организаций, расположенных на территории Удмуртской Республики, на 2022 год**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 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», приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 года № 1135/17 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2014 года № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям» и Положением о Министерстве строительства, жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Удмуртской Республики, утвержденным постановлением Правительства Удмуртской Республики от 22 декабря 2017 года № 550, Министерство строительства, жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Удмуртской Республики **приказывает:**

1. Установить стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов сетевых организаций, осуществляющих деятельность на территории Удмуртской Республики, согласно приложению 1 к настоящему приказу.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям для случаев технологического присоединения на территориях, не относящихся

к территориям городских населенных пунктов, сетевых организаций, осуществляющих деятельность на территории Удмуртской Республики, согласно приложению 2 к настоящему приказу.

3. Установить формулу для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям сетевых организаций, осуществляющих деятельность на территории Удмуртской Республики, посредством применения стандартизированных тарифных ставок, согласно приложению 3 к настоящему приказу.

4. Установить ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов сетевых организаций, осуществляющих деятельность на территории Удмуртской Республики, на уровне напряжения ниже 20 кВ и максимальной мощности менее 670 кВт, согласно приложению 4 к настоящему приказу.

5. Установить ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям для случаев технологического присоединения на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, сетевых организаций, осуществляющих деятельность на территории Удмуртской Республики, на уровне напряжения ниже 20 кВ и максимальной мощности менее 670 кВт, согласно приложению 5 к настоящему приказу.

6. Установить формулу для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям сетевых организаций, осуществляющих деятельность на территории Удмуртской Республики, посредством применения ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт), согласно приложению 6 к настоящему приказу.

7. Стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт), установленные в пунктах 1, 2 и 4, 5 настоящего приказа, действуют с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года. Формула для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям сетевых организаций посредством применения стандартизированных тарифных ставок и формула для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям сетевых организаций посредством применения ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт), установленные в пунктах 3 и 6 настоящего приказа, действуют с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года.

8. Определить расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к территориальным распределительным сетям, расположенным на территории Удмуртской Республики, энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, за исключением расходов, предусмотренных подпунктом 2 пункта 4 Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2014 года № 215-э/1, (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемые в плату за технологическое присоединение, на 2022 год согласно приложению 7 к настоящему приказу.

9. Определить расходы сетевых организаций, осуществляющих деятельность на территории Удмуртской Республики, на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств),

не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, на 2022 год в соответствии с приложением 7 к настоящему приказу.

10. Признать утратившими силу с 1 января 2022 года:

1) приказ Министерства строительства, жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Удмуртской Республики от 1 декабря 2020 года № 26/2 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям сетевых организаций, расположенных на территории Удмуртской Республики, на 2021 год»;

2) приказ Министерства строительства, жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Удмуртской Республики от 27 апреля 2021 года № 8/5 «О внесении изменений в приказ Министерства строительства, жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Удмуртской Республики от 1 декабря 2020 года № 26/2 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям сетевых организаций, расположенных на территории Удмуртской Республики, на 2021 год»;

3) приказ Министерства строительства, жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Удмуртской Республики от 23 июля 2021 года № 13/1 «О внесении изменений в приказ Министерства строительства, жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Удмуртской Республики от 1 декабря 2020 года № 26/2 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям сетевых организаций, расположенных на территории Удмуртской Республики, на 2021 год»;

4) приказ Министерства строительства, жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Удмуртской Республики от 26 октября 2021 года № 20/1 «О внесении изменений в приказ Министерства строительства, жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Удмуртской Республики от 1 декабря 2020 года № 26/2 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям сетевых организаций, расположенных на территории Удмуртской Республики, на 2021 год».

11. Настоящий приказ вступает в силу по истечении десяти дней после дня его официального опубликования.

**Исполняющий обязанности министра**

**Р.Р. Ибрагимов**



### СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

**для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям  
для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов сетевых организаций,  
осуществляющих деятельность на территории Удмуртской Республики**

| Наименование стандартизированной тарифной ставки |   |  | Единица измерения          | Для сетевых организаций, применяющих общую систему налогообложения  |  | Для сетевых организаций, применяющих упрощенную систему налогообложения   |  |
|--|---|--|----------------------------|---|--|---|--|
|  |   |  |                            | Размер стандартизированной тарифной ставки для заявителей, присоединяющих Устройства максимальной мощностью не более 150 кВт включительно, с учетом ранее присоединенной мощности (без НДС) | Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС) | Размер стандартизированной тарифной ставки для заявителей, присоединяющих Устройства максимальной мощностью не более 150 кВт включительно, с учетом ранее присоединенной мощности (НДС не облагается) | Размер стандартизированной тарифной ставки (НДС не облагается) |
| на период с 01.01.2022 по 31.12.2022             |   |  |                            |   |  |   |  |
| 1  | 2 | 3  | 4                          | 5   | 6  | 7   | 8  |
| С1   | - | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем | руб. за одно присоединение | 14 185,68*  |  | 17 022,82*  |  |
|  |   |  |                            | 14 318,77   |  | 17 182,52   |  |

|               |               |   |                            |          |              |           |              |
|---------------|---------------|---|----------------------------|----------|--------------|-----------|--------------|
| C1.1          | -             | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю  | руб. за одно присоединение | 4 880,24 |              | 5 856,29  |              |
| C1.2.1        | -             | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителем, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее – Методические указания) | руб. за одно присоединение | 9 305,44 |              | 11 166,53 |              |
| C1.2.2        | -             | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний  | руб. за одно присоединение | 9 438,53 |              | 11 326,24 |              |
| C2.i          |               | Строительство воздушных линий   |                            |          |              |           |              |
| C.2.3.1.3.1.1 | 0,4 кВ и ниже | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные   | руб./км                    | 0        | 1 392 858,44 | 0         | 1 671 430,13 |
| C.2.3.1.3.2.1 |               | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные  | руб./км                    | 0        | 1 566 588,15 | 0         | 1 879 905,78 |
| C.2.3.1.3.3.1 |               | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные   | руб./км                    | 0        | 1 533 893,67 | 0         | 1 840 672,40 |
| C.2.3.1.4.1.1 |               | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные  | руб./км                    | 0        | 923 281,37   | 0         | 1 107 937,64 |
| C.2.3.1.4.2.1 |               | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные   | руб./км                    | 0        | 848 640,86   | 0         | 1 018 369,03 |
| C.2.3.1.4.3.1 |               | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные  | руб./км                    | 0        | 1 115 667,80 | 0         | 1 338 801,36 |

|                 |               |   |         |   |              |   |               |
|-----------------|---------------|---|---------|---|--------------|---|---------------|
| C.2.3.1.3.1.1   | 1-20 кВ       | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные                                       | руб./км | 0 | 2 701 396,68 | 0 | 3 241 676,02  |
| C.2.3.1.3.2.1   |               | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные                                | руб./км | 0 | 2 142 159,90 | 0 | 2 570 591,88  |
| C.2.3.1.3.3.1   |               | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные                               | руб./км | 0 | 2 402 262,09 | 0 | 2 882 714,51  |
| C.2.3.1.3.3.2   |               | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные                               | руб./км | 0 | 4 158 486,39 | 0 | 4 990 183,67  |
| C.2.3.1.3.2.1   | 27,5-60 кВ    | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные                                | руб./км | 0 | 4 697 189,88 | 0 | 5 636 627,85  |
| C.2.2.2.3.2.1.1 | 110 кВ и выше | воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 0 | 9 064 597,11 | 0 | 10 877 516,53 |
| C3.i            |               | Строительство кабельных линий   |         |   |              |   |               |
| C.3.1.2.1.1.1   | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее                 | руб./км | 0 | 1 849 957,68 | 0 | 2 219 949,22  |
| C.3.1.2.1.2.1   |               | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее          | руб./км | 0 | 2 183 141,87 | 0 | 2 619 770,24  |
| C.3.1.2.1.3.1   |               | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее         | руб./км | 0 | 1 951 860,62 | 0 | 2 342 232,74  |
| C.3.1.2.1.3.2   |               | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее        | руб./км | 0 | 2 687 579,05 | 0 | 3 225 094,86  |
| C.3.1.2.1.4.1   |               | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее         | руб./км | 0 | 3 056 171,90 | 0 | 3 667 406,28  |

|               |   |         |   |              |   |              |
|---------------|---|---------|---|--------------|---|--------------|
| C.3.1.2.2.1.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее  | руб./км | 0 | 1 821 295,80 | 0 | 2 185 554,96 |
| C.3.1.2.2.2.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее   | руб./км | 0 | 2 093 299,08 | 0 | 2 511 958,90 |
| C.3.1.2.2.3.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее  | руб./км | 0 | 2 421 175,84 | 0 | 2 905 411,01 |
| C.3.1.2.2.3.2 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее   | руб./км | 0 | 4 788 718,19 | 0 | 5 746 461,82 |
| C.3.1.2.2.4.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее  | руб./км | 0 | 4 030 537,33 | 0 | 4 836 644,80 |
| C.3.1.2.2.4.2 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее   | руб./км | 0 | 6 649 605,36 | 0 | 7 979 526,43 |
| C.3.6.2.1.1.1 | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине          | руб./км | 0 | 5 767 727,39 | 0 | 6 921 272,87 |
| C.3.6.2.1.2.1 | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине   | руб./км | 0 | 5 783 249,79 | 0 | 6 939 899,75 |
| C.3.6.2.1.3.1 | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине  | руб./км | 0 | 5 473 055,25 | 0 | 6 567 666,30 |
| C.3.6.2.1.3.2 | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | руб./км | 0 | 6 515 924,72 | 0 | 7 819 109,66 |

|               |         |  |         |   |               |   |               |
|---------------|---------|--|---------|---|---------------|---|---------------|
| C.3.6.2.1.4.1 |         | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | руб./км | 0 | 6 598 098,80  | 0 | 7 917 718,56  |
| C.3.6.2.2.2.1 |         | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине                     | руб./км | 0 | 5 587 491,77  | 0 | 6 704 990,12  |
| C.3.6.2.2.3.1 |         | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине                    | руб./км | 0 | 7 771 848,13  | 0 | 9 326 217,76  |
| C.3.6.2.2.3.2 |         | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине                   | руб./км | 0 | 14 045 204,66 | 0 | 16 854 245,59 |
| C.3.6.2.2.4.1 |         | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине                    | руб./км | 0 | 7 397 041,38  | 0 | 8 876 449,66  |
| C.3.6.2.2.4.2 |         | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубой в скважине                    | руб./км | 0 | 7 604 700,57  | 0 | 9 125 640,68  |
| C.3.1.2.2.1.1 | 1-10 кВ | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее   | руб./км | 0 | 2 330 366,52  | 0 | 2 796 439,82  |
| C.3.1.2.2.2.1 |         | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее  | руб./км | 0 | 2 368 462,84  | 0 | 2 842 155,41  |
| C.3.1.2.2.3.1 |         | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее   | руб./км | 0 | 2 670 634,26  | 0 | 3 204 761,11  |
| C.3.1.2.2.3.2 |         | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее  | руб./км | 0 | 4 617 695,55  | 0 | 5 541 234,66  |
| C.3.1.2.2.4.1 |         | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее   | руб./км | 0 | 3 575 629,09  | 0 | 4 290 754,91  |

|               |         |  |         |   |               |   |               |
|---------------|---------|--|---------|---|---------------|---|---------------|
|               |         | кабелем в траншее  |         |   |               |   |               |
| C.3.1.2.2.4.2 |         | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее  | руб./км | 0 | 5 994 409,24  | 0 | 7 193 291,08  |
| C.3.6.2.2.1.1 |         | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине          | руб./км | 0 | 6 874 096,13  | 0 | 8 248 915,36  |
| C.3.6.2.2.2.1 |         | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине   | руб./км | 0 | 6 020 095,97  | 0 | 7 224 115,16  |
| C.3.6.2.2.3.1 |         | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине  | руб./км | 0 | 6 659 460,54  | 0 | 7 991 352,65  |
| C.3.6.2.2.3.2 |         | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | руб./км | 0 | 11 315 645,38 | 0 | 13 578 774,46 |
| C.3.6.2.2.4.1 |         | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине  | руб./км | 0 | 7 240 951,17  | 0 | 8 689 141,40  |
| C.3.6.2.2.4.2 |         | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | руб./км | 0 | 14 944 305,70 | 0 | 17 933 166,84 |
| C4.i          |         | Строительство пунктов секционирования  |         |   |               |   |               |
| C4.1.4        | 1-20 кВ | реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно   | руб./шт | 0 | 1 089 725,48  | 0 | 1 307 670,57  |
| C4.1.5        | 35 кВ   | реклоузеры номинальным током свыше 1000 А  | руб./шт | 0 | 3 534 170,77  | 0 | 4 241 004,92  |
| C4.2.1        | 1-20 кВ | линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно   | руб./шт | 0 | 155 245,34    | 0 | 186 294,41    |
| C4.2.3        | 1-20 кВ | линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно  | руб./шт | 0 | 25 074,68     | 0 | 30 089,61     |
| C.4.4.5.2     | 1-20 кВ | распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током свыше 1000 А   | руб./шт | 0 | 10 222 111,79 | 0 | 12 266 534,14 |

|           |          |   |          |   |             |   |              |
|-----------|----------|---|----------|---|-------------|---|--------------|
|           |          | включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно  |          |   |             |   |              |
| C.4.6.4.1 | 1-20 кВ  | переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно                                     | руб./шт  | 0 | 2 524 303,7 | 0 | 3 029 164,44 |
| C5.i      |          | Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ |          |   |             |   |              |
| C.5.1.1.1 | 6/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа                                   | руб./кВт | 0 | 15 543,72   | 0 | 18 652,46    |
| C.5.1.1.2 |          | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа                                | руб./кВт | 0 | 20 033,78   | 0 | 24 040,54    |
| C.5.1.2.1 |          | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа                            | руб./кВт | 0 | 4 840,53    | 0 | 5 808,64     |
| C.5.1.2.2 |          | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа                         | руб./кВт | 0 | 16 821,82   | 0 | 20 186,18    |
| C.5.1.3.1 |          | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа                           | руб./кВт | 0 | 5 069,70    | 0 | 6 083,64     |
| C.5.1.3.2 |          | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа                        | руб./кВт | 0 | 7 739,94    | 0 | 9 287,93     |
| C.5.1.4.2 |          | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа                        | руб./кВт | 0 | 4 162,20    | 0 | 4 994,64     |
| C.5.1.5.2 |          | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа                       | руб./кВт | 0 | 2 692,60    | 0 | 3 231,12     |
| C.5.1.5.3 |          | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа                                      | руб./кВт | 0 | 7 900,78    | 0 | 9 480,94     |
| C.5.2.3.2 |          | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа                | руб./кВт | 0 | 11 837,32   | 0 | 14 204,78    |
| C.5.2.4.2 |          | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа                | руб./кВт | 0 | 8 773,52    | 0 | 10 528,22    |

|           |           |   |          |   |           |   |           |
|-----------|-----------|---|----------|---|-----------|---|-----------|
|           |           | типа  |          |   |           |   |           |
| C.5.2.4.3 |           | Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа                 | руб./кВт | 0 | 40 552,82 | 0 | 48 663,38 |
| C.5.2.5.2 |           | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 0 | 6 192,89  | 0 | 7 431,47  |
| C.5.2.5.3 |           | Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа                | руб./кВт | 0 | 17 190,99 | 0 | 20 629,19 |
| C.5.2.6.3 |           | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа               | руб./кВт | 0 | 13 562,88 | 0 | 16 275,46 |
| C.5.2.7.3 |           | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа               | руб./кВт | 0 | 16 052,35 | 0 | 19 262,82 |
| C.5.1.1.1 |           | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа                     | руб./кВт | 0 | 18 508,06 | 0 | 22 209,67 |
| C.5.1.1.2 |           | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа                  | руб./кВт | 0 | 20 033,78 | 0 | 24 040,54 |
| C.5.1.2.1 |           | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа              | руб./кВт | 0 | 6 142,71  | 0 | 7 371,25  |
| C.5.1.2.2 |           | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа           | руб./кВт | 0 | 6 847,75  | 0 | 8 217,30  |
| C.5.1.3.1 | 10/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа             | руб./кВт | 0 | 4 163,16  | 0 | 4 995,79  |
| C.5.1.3.2 |           | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа          | руб./кВт | 0 | 5 151,92  | 0 | 6 182,30  |
| C.5.1.4.2 |           | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа          | руб./кВт | 0 | 3 358,33  | 0 | 4 030,00  |
| C.5.1.5.2 |           | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа         | руб./кВт | 0 | 4 467,39  | 0 | 5 360,87  |
| C.5.1.5.3 |           | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа                        | руб./кВт | 0 | 7 900,78  | 0 | 9 024,45  |

|           |              |   |          |   |           |   |           |
|-----------|--------------|---|----------|---|-----------|---|-----------|
| C.5.2.3.2 |              | двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа  | руб./кВт | 0 | 14 053,29 | 0 | 16 863,95 |
| C.5.2.4.2 |              | двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа  | руб./кВт | 0 | 8 773,52  | 0 | 10 528,22 |
| C.5.2.4.3 |              | двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа                 | руб./кВт | 0 | 40 552,82 | 0 | 48 663,38 |
| C.5.2.5.2 |              | двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 0 | 6 192,89  | 0 | 7 431,47  |
| C.5.2.5.3 |              | Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа        | руб./кВт | 0 | 22 859,58 | 0 | 27 431,50 |
| C.5.2.6.3 |              | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа       | руб./кВт | 0 | 13 562,88 | 0 | 16 275,46 |
| C.5.2.7.3 |              | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа       | руб./кВт | 0 | 18 734,09 | 0 | 22 480,91 |
| C.5.1.5.2 | (10/6)       | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 0 | 1 564,46  | 0 | 1 877,35  |
| C6.i      |              | Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ                            |          |   |           |   |           |
| C.6.2.5   | 6(10)/0,4 кВ | распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 1000 кВА включительно                                 | руб./кВт | 0 | 22 996,17 | 0 | 27 595,40 |
| C.6.2.6   | 6(10)/0,4 кВ | распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно                                | руб./кВт | 0 | 19 174,89 | 0 | 23 009,87 |
| C.6.2.7   | 6(10)/0,4 кВ | распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно                                | руб./кВт | 0 | 25 033,68 | 0 | 30 040,42 |
| C7.i      |              | Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ (ПС)   |          |   |           |   |           |
| C.7.1.1   | 35/6(10) кВ  | однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно   | руб./кВт | 0 | 16 186,36 | 0 | 19 423,63 |
| C.7.2.1   |              | двухтрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно   | руб./кВт | 0 | 25 850,39 | 0 | 31 020,46 |
| C8.i      |              | Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)   |          |   |           |   |           |

|        |               |   |                     |              |              |
|--------|---------------|---|---------------------|--------------|--------------|
| C8.1.1 | 0,4 кВ и ниже | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения        | руб. за точку учета | 17 916,68    | 21 500,01    |
| C8.2.1 |               | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения        | руб. за точку учета | 33 732,35    | 40 478,82    |
| C8.2.2 | 0,4 кВ и ниже | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | руб. за точку учета | 39 550,54    | 47 460,65    |
| C8.2.3 | 1-20 кВ       | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения     | руб. за точку учета | 317 892,79   | 381 471,35   |
|        | 110 кВ и выше |   | руб. за точку учета | 3 785 467,11 | 4 542 560,53 |

**Примечание:**

\* - для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно, (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), если технологическое присоединение энергопринимающих устройств осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, а также для физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже.

Стандартизированные тарифные ставки установлены в ценах периода регулирования.

Стандартизированные тарифные ставки C1( C1.1, C1.2.1 или C1.2.2), C8.1.1, C8.2.1, C8.2.2, C8.2.3 принимаются равными для временной и постоянной схем электроснабжения.

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с формулами, указанными в приложении 3 к приказу.

Приложение 2  
к приказу Министерства строительства,  
жилищно-коммунального хозяйства  
и энергетики Удмуртской Республики  
от 7 декабря 2021 года № 23/2

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ**  
для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям  
для случаев технологического присоединения на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, сетевых организаций, осуществляющих деятельность на территории Удмуртской Республики

| Наименование стандартизированной тарифной ставки |   |  | Единица измерения          | Для сетевых организаций, применяющих общую систему налогообложения  |  | Для сетевых организаций, применяющих упрощенную систему налогообложения   |  |
|--|---|--|----------------------------|---|--|---|--|
|  |   |  |                            | Размер стандартизированной тарифной ставки для заявителей, присоединяющих Устройства максимальной мощностью не более 150 кВт включительно, с учетом ранее присоединенной мощности (без НДС) | Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС) | Размер стандартизированной тарифной ставки для заявителей, присоединяющих Устройства максимальной мощностью не более 150 кВт включительно, с учетом ранее присоединенной мощности (НДС не облагается) | Размер стандартизированной тарифной ставки (НДС не облагается) |
| на период с 01.01.2022 по 31.12.2022             |   |  |                            |   |  |   |  |
| 1  | 2 | 3  | 4                          | 5   | 6  | 7   | 8  |
| C1   | - | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем | руб. за одно присоединение | 14 185,68*  |  | 17 022,82*  |  |
|  |   |  |                            | 14 318,77   |  | 17 182,52   |  |
| C1.1   | - | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю   | руб. за одно присоединение | 4 880,24  |  | 5 856,29  |  |

|               |               |   |                            |   |              |   |             |
|---------------|---------------|---|----------------------------|---|--------------|---|-------------|
| C1.2.1        | -             | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее – Методические указания) | руб. за одно присоединение |   | 9 305,44     |   | 11 166,53   |
| C1.2.2        | -             | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний  | руб. за одно присоединение |   | 9 438,53     |   | 11 326,24   |
| C2.i          |               | Строительство воздушных линий   |                            |   |              |   |             |
| C.2.1.1.3.1.1 | 0,4 кВ и ниже | воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные   | руб./км                    | 0 | 263 736,08   | 0 | 316483,296  |
| C.2.1.1.4.1.1 |               | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные  | руб./км                    | 0 | 426 306,15   | 0 | 511567,38   |
| C.2.3.1.3.1.1 |               | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные   | руб./км                    | 0 | 1 532 645,01 | 0 | 1839174,012 |
| C.2.3.1.3.2.1 |               | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные  | руб./км                    | 0 | 1 558 899,36 | 0 | 1870679,232 |
| C.2.3.1.3.3.1 |               | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные   | руб./км                    | 0 | 1 733 178,11 | 0 | 2079813,732 |
| C.2.3.1.4.1.1 |               | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные  | руб./км                    | 0 | 1 204 934,19 | 0 | 1445921,028 |
| C.2.3.1.4.2.1 |               | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные   | руб./км                    | 0 | 938 982,39   | 0 | 1126778,868 |

|                 |               |   |  |         |              |              |               |
|-----------------|---------------|---|--|---------|--------------|--------------|---------------|
| C.2.3.1.4.3.1   |               | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные                                    | руб./км  | 0       | 1 936 928,92 | 0            | 2324314,704   |
| C.2.3.1.3.1.1   | 1-20 кВ       | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные                                       | руб./км  | 0       | 2 292 454,10 | 0            | 2750944,92    |
| C.2.3.1.3.2.1   |               | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные                                | руб./км  | 0       | 2 132 392,65 | 0            | 2558871,18    |
| C.2.3.1.3.3.1   |               | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные                               | руб./км  | 0       | 2 402 262,09 | 0            | 2882714,508   |
| C.2.3.1.3.3.2   |               | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные                               | руб./км  | 0       | 4 158 486,39 | 0            | 4 990 183,67  |
| C.2.3.1.3.2.1   |               | 27,5-60 кВ  | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 0            | 4 697 189,88 | 0             |
| C.2.2.2.3.2.1.1 | 110 кВ и выше | воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км  | 0       | 9 064 597,11 | 0            | 10 877 516,53 |
| C3.i            |               | Строительство кабельных линий   |  |         |              |              |               |
| C.3.1.2.1.1.1   | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее                 | руб./км  | 0       | 1 849 957,68 | 0            | 2 219 949,22  |
| C.3.1.2.1.2.1   |               | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее          | руб./км  | 0       | 2 195 079,94 | 0            | 2634095,928   |
| C.3.1.2.1.3.1   |               | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее         | руб./км  | 0       | 2 578 776,83 | 0            | 3094532,196   |
| C.3.1.2.1.3.2   |               | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее        | руб./км  | 0       | 2 687 579,05 | 0            | 3 225 094,86  |
| C.3.1.2.1.4.1   |               | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее         | руб./км  | 0       | 2 981 225,16 | 0            | 3577470,19    |

|               |   |         |   |              |   |              |
|---------------|---|---------|---|--------------|---|--------------|
| C.3.1.2.2.1.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее  | руб./км | 0 | 1 821 295,80 | 0 | 2 185 554,96 |
| C.3.1.2.2.2.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее   | руб./км | 0 | 2 002 057,58 | 0 | 2402469,096  |
| C.3.1.2.2.3.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее  | руб./км | 0 | 2 067 955,53 | 0 | 2481546,636  |
| C.3.1.2.2.3.2 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее   | руб./км | 0 | 4 788 718,19 | 0 | 5 746 461,82 |
| C.3.1.2.2.4.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее  | руб./км | 0 | 4 030 537,33 | 0 | 4 836 644,80 |
| C.3.1.2.2.4.2 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее   | руб./км | 0 | 6 649 605,36 | 0 | 7 979 526,43 |
| C.3.6.2.1.1.1 | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине          | руб./км | 0 | 4 125 613,52 | 0 | 4950736,22   |
| C.3.6.2.1.2.1 | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине   | руб./км | 0 | 5 783 249,79 | 0 | 6 939 899,75 |
| C.3.6.2.1.3.1 | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине  | руб./км | 0 | 5 473 055,25 | 0 | 6 567 666,30 |
| C.3.6.2.1.3.2 | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | руб./км | 0 | 6 515 924,72 | 0 | 7 819 109,66 |

|               |         |  |         |   |               |   |               |
|---------------|---------|--|---------|---|---------------|---|---------------|
| C.3.6.2.1.4.1 |         | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | руб./км | 0 | 6 598 098,80  | 0 | 7 917 718,56  |
| C.3.6.2.2.2.1 |         | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине                     | руб./км | 0 | 5 587 491,77  | 0 | 6 704 990,12  |
| C.3.6.2.2.3.1 |         | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине                    | руб./км | 0 | 7 771 848,13  | 0 | 9 326 217,76  |
| C.3.6.2.2.3.2 |         | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине                   | руб./км | 0 | 14 045 204,66 | 0 | 16 854 245,59 |
| C.3.6.2.2.4.1 |         | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине                    | руб./км | 0 | 7 397 041,38  | 0 | 8 876 449,66  |
| C.3.6.2.2.4.2 |         | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубой в скважине                    | руб./км | 0 | 7 604 700,57  | 0 | 9 125 640,68  |
| C.3.1.2.2.1.1 |         | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее   | руб./км | 0 | 1 424 253,61  | 0 | 1709104,332   |
| C.3.1.2.2.2.1 |         | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее  | руб./км | 0 | 2 477 686,32  | 0 | 2973223,584   |
| C.3.1.2.2.3.1 | 1-10 кВ | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее   | руб./км | 0 | 3 645 766,08  | 0 | 4374919,296   |
| C.3.1.2.2.3.2 |         | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее  | руб./км | 0 | 4 617 695,55  | 0 | 5 541 234,66  |
| C.3.1.2.2.4.1 |         | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним   | руб./км | 0 | 3 524 019,92  | 0 | 4228823,90    |

|               |         |  |         |   |               |   |               |
|---------------|---------|--|---------|---|---------------|---|---------------|
|               |         | кабелем в траншее  |         |   |               |   |               |
| C.3.1.2.2.4.2 |         | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелем в траншее   | руб./км | 0 | 5 994 409,24  | 0 | 7 193 291,08  |
| C.3.6.2.2.1.1 |         | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине          | руб./км | 0 | 5 324 924,74  | 0 | 6389909,69    |
| C.3.6.2.2.2.1 |         | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине   | руб./км | 0 | 7 463 550,47  | 0 | 8956260,56    |
| C.3.6.2.2.3.1 |         | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине  | руб./км | 0 | 5 486 672,61  | 0 | 6584007,13    |
| C.3.6.2.2.3.2 |         | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубой в скважине  | руб./км | 0 | 11 315 645,38 | 0 | 13 578 774,46 |
| C.3.6.2.2.4.1 |         | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине  | руб./км | 0 | 7 240 951,17  | 0 | 8 689 141,40  |
| C.3.6.2.2.4.2 |         | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | руб./км | 0 | 14 944 305,70 | 0 | 17 933 166,84 |
| C4.]          |         | Строительство пунктов секционирования  |         |   |               |   |               |
| C4.1.4        | 1-20 кВ | реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно   | руб./шт | 0 | 1 613 980,53  | 0 | 1936776,64    |
| C4.1.5        | 35 кВ   | реклоузеры номинальным током свыше 1000 А  | руб./шт | 0 | 3 534 170,77  | 0 | 4 241 004,92  |
| C4.2.1        | 1-20 кВ | линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно   | руб./шт | 0 | 155 245,34    | 0 | 186 294,41    |
| C4.2.3        | 1-20 кВ | линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно  | руб./шт | 0 | 21 814,31     | 0 | 26177,17      |
| C.4.4.5.2     | 1-20 кВ | распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током свыше 1000 А включительно с количеством                    | руб./шт | 0 | 10 222 111,79 | 0 | 12 266 534,14 |

|           |  |   |          |          |             |           |              |
|-----------|--|---|----------|----------|-------------|-----------|--------------|
|           |  | ячеек от 5 до 10 включительно   |          |          |             |           |              |
| C.4.6.4.1 | 1-20 кВ  | переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно                                     | руб./шт  | 0        | 2 524 303,7 | 0         | 3 029 164,44 |
| C5.i      |  | Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ |          |          |             |           |              |
| C.5.1.1.1 | 6/0,4 кВ   | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа                                   | руб./кВт | 0        | 15 543,72   | 0         | 18 652,46    |
| C.5.1.1.2 |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа                                | руб./кВт | 0        | 20 033,78   | 0         | 24 040,54    |
| C.5.1.2.1 |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа                            | руб./кВт | 0        | 7 950,71    | 0         | 9540,85      |
| C.5.1.2.2 |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа                         | руб./кВт | 0        | 11 710,26   | 0         | 14052,31     |
| C.5.1.3.1 |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа                           | руб./кВт | 0        | 3 220,83    | 0         | 3864,10      |
| C.5.1.3.2 |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа                        | руб./кВт | 0        | 5 539,01    | 0         | 6646,81      |
| C.5.1.4.2 |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа                        | руб./кВт | 0        | 4 162,20    | 0         | 4 994,64     |
| C.5.1.5.2 |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа                       | руб./кВт | 0        | 3 056,80    | 0         | 3668,16      |
| C.5.1.5.3 |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа                                      | руб./кВт | 0        | 7 900,78    | 0         | 9 480,94     |
| C.5.2.3.2 |  | Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа                | руб./кВт | 0        | 11 837,32   | 0         | 14 204,78    |
| C.5.2.4.2 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | руб./кВт  | 0        | 8 773,52 | 0           | 10 528,22 |              |

|           |              |   |  |          |           |           |           |
|-----------|--------------|---|--|----------|-----------|-----------|-----------|
| C.5.2.4.3 |              | Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа                 | руб./кВт   | 0        | 40 552,82 | 0         | 48 663,38 |
| C.5.2.5.2 |              | Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | руб./кВт   | 0        | 7 015,87  | 0         | 8419,04   |
| C.5.2.5.3 |              | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа                | руб./кВт   | 0        | 17 190,99 | 0         | 20 629,19 |
| C.5.2.6.3 |              | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа               | руб./кВт   | 0        | 13 562,88 | 0         | 16 275,46 |
| C.5.2.7.3 |              | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа               | руб./кВт   | 0        | 16 052,35 | 0         | 19 262,82 |
| C.5.1.1.1 | 10/0,4<br>кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа                     | руб./кВт   | 0        | 18 508,06 | 0         | 22 209,67 |
| C.5.1.1.2 |              | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа                  | руб./кВт   | 0        | 20 033,78 | 0         | 24 040,54 |
| C.5.1.2.1 |              | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа              | руб./кВт   | 0        | 7 515,64  | 0         | 9018,77   |
| C.5.1.2.2 |              | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа           | руб./кВт   | 0        | 8 271,85  | 0         | 9926,22   |
| C.5.1.3.1 |              | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа             | руб./кВт   | 0        | 4 076,32  | 0         | 4891,58   |
| C.5.1.3.2 |              | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа          | руб./кВт   | 0        | 4 993,42  | 0         | 5992,10   |
| C.5.1.4.2 |              | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа          | руб./кВт   | 0        | 2 854,76  | 0         | 3425,71   |
| C.5.1.5.2 |              | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа         | руб./кВт   | 0        | 4 031,50  | 0         | 4837,80   |
| C.5.1.5.3 |              | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа                        | руб./кВт   | 0        | 7 900,78  | 0         | 9024,44   |
| C.5.2.3.2 |              |   | двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 0         | 14 053,29 | 0         |

|           |               |   |                     |   |           |   |           |
|-----------|---------------|---|---------------------|---|-----------|---|-----------|
| C.5.2.4.2 |               | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа  | руб./кВт            | 0 | 8 773,52  | 0 | 10 528,22 |
| C.5.2.4.3 |               | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа                 | руб./кВт            | 0 | 40 552,82 | 0 | 48 663,38 |
| C.5.2.5.2 |               | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | руб./кВт            | 0 | 7 015,87  | 0 | 8419,04   |
| C.5.2.5.3 |               | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа                | руб./кВт            | 0 | 22 859,58 | 0 | 27 431,50 |
| C.5.2.6.3 |               | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа               | руб./кВт            | 0 | 13 562,88 | 0 | 16 275,46 |
| C.5.2.7.3 |               | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа               | руб./кВт            | 0 | 18 734,09 | 0 | 22 480,91 |
| C.5.1.5.2 | (10/6)        | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа         | руб./кВт            | 0 | 1 564,46  | 0 | 1 877,35  |
| C6.i      |               | Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ                                    |                     |   |           |   |           |
| C.6.2.5   | 6(10)/0,4 кВ  | распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 1000 кВА включительно   | руб./кВт            | 0 | 22 996,17 | 0 | 27 595,40 |
| C.6.2.6   | 6(10)/0,4 кВ  | распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно  | руб./кВт            | 0 | 19 174,89 | 0 | 23 009,87 |
| C.6.2.7   | 6(10)/0,4 кВ  | распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно  | руб./кВт            | 0 | 25 033,68 | 0 | 30 040,42 |
| C7.i      |               | Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ (ПС)   |                     |   |           |   |           |
| C.7.1.1   | 35/6(10) кВ   | однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно   | руб./кВт            | 0 | 16 186,36 | 0 | 19 423,63 |
| C.7.2.1   |               | двухтрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно   | руб./кВт            | 0 | 25 850,39 | 0 | 31 020,46 |
| C8.i      |               | Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)   |                     |   |           |   |           |
| C8.1.1    | 0,4 кВ и ниже | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения  | руб. за точку учета |   | 14 442,58 |   | 17331,10  |
| C8.2.1    |               | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения  | руб. за точку учета |   | 28 389,32 |   | 34067,18  |

|        |               |   |                     |              |              |
|--------|---------------|---|---------------------|--------------|--------------|
| C8.2.2 | 0,4 кВ и ниже | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | руб. за точку учета | 39 550,54    | 47 460,65    |
| C8.2.3 | 1-20 кВ       | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения     | руб. за точку учета | 317 892,79   | 381 471,35   |
|        | 110 кВ и выше |   | руб. за точку учета | 3 785 467,11 | 4 542 560,53 |

Примечание:

\* - для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно, (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), если технологическое присоединение энергопринимающих устройств осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, а также для физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже.

Стандартизированные тарифные ставки установлены в ценах периода регулирования.

Стандартизированные тарифные ставки C1( C1.1, C1.2.1 или C1.2.2), C8.1.1, C8.2.1, C8.2.2, C8.2.3 принимаются равными для временной и постоянной схем электроснабжения.

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с формулами, указанными в приложении 3 к приказу.

### ФОРМУЛА

**для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям сетевых организаций\*, осуществляющих деятельность на территории Удмуртской Республики, посредством применения стандартизированных тарифных ставок**

Размер платы за технологическое присоединение для конкретного заявителя определяется сетевой организацией по следующей формуле:

$$\text{Плата} = C_1 + \sum_i (C_{2,i} \times L_i^{\text{вЛ}}) + \sum_i (C_{3,i} \times L_i^{\text{кЛ}}) + \sum (C_{4,i} \times n_i^{\text{чек}}) + \sum_i (C_{5,i} \times N_i^{\text{ТП}}) + \\ + \sum_i (C_{6,i} \times N_i^{\text{ПТП}}) + \sum_i (C_{7,i} \times N_i^{\text{ПС}}) + \sum_i (C_{8,i} \times q_i), \text{ (руб.)}$$

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, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 года № 1135/17 (кроме подпункта «б») (далее - Методические указания) (руб. за одно присоединение);

$C_1$  применяется итоговой суммой в разбивке по ставкам  $C_{1,1} + (C_{1,2,1}$  или  $C_{1,2,2})$  согласно приложению 1 или 2 к настоящему приказу.

-  $C_{1,2,1}$  - для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 (далее - Правила), кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ;

-  $C_{1,2,2}$  - для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных абзацем восьмым пункта 24 Методических указаний.

$C_{2,i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения согласно приложению 1 или 2 к настоящему приказу в расчете на 1 км линий (руб./км);

$L_i^{\text{вЛ}}$  - суммарная протяженность воздушных линий на  $i$ -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

$C_{3,i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения согласно приложению 1 или 2 к настоящему приказу в расчете на 1 км линий (руб./км);

$L_i^{\text{кЛ}}$  - суммарная протяженность кабельных линий на  $i$ -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

$C_{4,i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов,

переключательных пунктов) на  $i$ -м уровне напряжения согласно приложению 1 или 2 к настоящему приказу (руб./шт.);

$n_i^{\text{сек}}$  - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (шт.);

$C_{5,i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ согласно приложению 1 или 2 к настоящему приказу (руб./кВт);

$N_i^{\text{ТП}}$  - объем присоединяемой максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт);

$C_{6,i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ согласно приложению 1 или 2 к настоящему приказу (руб./кВт);

$N_i^{\text{РТП}}$  - объем присоединяемой максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт);

$C_{7,i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше согласно приложению 1 или 2 к настоящему приказу (руб./кВт);

$N_i^{\text{ПС}}$  - объем присоединяемой максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт);

$C_{8,i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета) на  $i$ -м уровне напряжения согласно приложению 1 или 2 к настоящему приказу (руб./шт.);

$q_i$  - количество точек учета средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) (шт.).

В случае если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то плата определяется по следующей формуле:

$$\text{Плата} = C_1 + \sum_i (C_{8,i} \times q_i), \text{ (руб.)}$$

$C_1$  применяется итоговой суммой в разбивке по ставкам  $C_{1,1} + (C_{1,2,1}$  или  $C_{1,2,2})$  согласно приложению 1 или 2 к настоящему приказу.

-  $C_{1,2,1}$  - для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ;

-  $C_{1,2,2}$  - для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных абзацем восьмым пункта 24 Методических указаний.

В случае если в соответствии с пунктом 45 Методических указаний заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то расходы на строительство подстанций и (или) пунктов секционирования определяется по каждому независимому источнику энергоснабжения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий.

Стандартизированные тарифные ставки  $C_{2,i}$  и  $C_{3,i}$  применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

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).

Примечание:

\* под сетевыми организациями в приложении понимаются сетевые организации, осуществляющие деятельность на территории Удмуртской Республики.

---

### СТАВКИ

**за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов сетевых организаций, осуществляющих деятельность на территории Удмуртской Республики, на уровне напряжения ниже 20 кВ и максимальной мощности менее 670 кВт**

| Наименование стандартизированной тарифной ставки |   |  | Единица измерения | Для сетевых организаций, применяющих общую систему налогообложения  |  | Для сетевых организаций, применяющих упрощенную систему налогообложения   |  |
|--|---|--|-------------------|---|--|---|--|
|  |   |  |                   | Размер ставки за 1 кВт максимальной мощности для заявителей, присоединяющих Устройства максимальной мощностью не более 150 кВт включительно, с учетом ранее присоединенной мощности (без НДС) | Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС) | Размер ставки за 1 кВт максимальной мощности для заявителей, присоединяющих Устройства максимальной мощностью не более 150 кВт включительно, с учетом ранее присоединенной мощности (НДС не облагается) | Размер стандартизированной тарифной ставки (НДС не облагается) |
|  |   |  |                   | на период с 01.01.2022 по 31.12.2022  |  |   |  |
| 1  | 2 | 3  | 4                 | 5   | 6  | 7   | 8  |
| С1   | - | ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем | руб./кВт          | 1 071,75*   |  | 1 286,10*   |  |
|  |   |  |                   | 618,21  |  | 741,85  |  |

|               |               |   |          |        |           |          |           |
|---------------|---------------|---|----------|--------|-----------|----------|-----------|
| C1.1          | -             | ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю  | руб./кВт | 216,64 |           | 259,97   |           |
| C1.2.1        | -             | ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее – Методические указания) | руб./кВт | 855,11 |           | 1 026,13 |           |
| C1.2.2        | -             | ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний  | руб./кВт | 401,57 |           | 481,88   |           |
| C2.i          |               | Строительство воздушных линий   |          |        |           |          |           |
| C.2.3.1.3.1.1 | 0,4 кВ и ниже | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные   | руб./кВт | 0      | 13 600,38 | 0        | 16 320,46 |
| C.2.3.1.3.2.1 |               | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные  | руб./кВт | 0      | 9 935,97  | 0        | 11 923,16 |
| C.2.3.1.3.3.1 |               | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные   | руб./кВт | 0      | 5 781,60  | 0        | 6 937,92  |
| C.2.3.1.4.1.1 |               | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные  | руб./кВт | 0      | 3 642,14  | 0        | 4 370,57  |
| C.2.3.1.4.2.1 |               | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные   | руб./кВт | 0      | 6 751,20  | 0        | 8 101,44  |
| C.2.3.1.4.3.1 |               | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные  | руб./кВт | 0      | 6 582,44  | 0        | 7 898,93  |
| C.2.3.1.3.1.1 | 1-20 кВ       | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные   | руб./кВт | 0      | 10 521,06 | 0        | 12 625,27 |
| C.2.3.1.3.2.1 |               | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные  | руб./кВт | 0      | 7 682,29  | 0        | 9 218,74  |

|               |               |  |          |   |           |   |           |
|---------------|---------------|--|----------|---|-----------|---|-----------|
| C.2.3.1.3.3.1 |               | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные                        | руб./кВт | 0 | 15 682,51 | 0 | 18 819,01 |
| C.2.3.1.3.3.2 |               | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные                        | руб./кВт | 0 | 11 792,72 | 0 | 14 151,27 |
| C3.i          |               | Строительство кабельных линий  |          |   |           |   |           |
| C.3.1.2.1.1.1 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее          | руб./кВт | 0 | 5 888,43  | 0 | 7 066,12  |
| C.3.1.2.1.2.1 |               | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее   | руб./кВт | 0 | 4 273,27  | 0 | 5 127,92  |
| C.3.1.2.1.3.1 |               | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее  | руб./кВт | 0 | 2 854,56  | 0 | 3 425,47  |
| C.3.1.2.1.3.2 |               | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | руб./кВт | 0 | 1 563,31  | 0 | 1 875,98  |
| C.3.1.2.1.4.1 |               | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее  | руб./кВт | 0 | 4 139,72  | 0 | 4 967,67  |
| C.3.1.2.2.1.1 |               | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее                             | руб./кВт | 0 | 3 642,59  | 0 | 4 371,11  |
| C.3.1.2.2.2.1 |               | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее                      | руб./кВт | 0 | 7 203,65  | 0 | 8 644,38  |
| C.3.1.2.2.3.1 |               | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее                     | руб./кВт | 0 | 5 875,76  | 0 | 7 050,91  |
| C.3.1.2.2.3.2 |               | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее                    | руб./кВт | 0 | 4 645,77  | 0 | 5 574,93  |
| C.3.1.2.2.4.1 |               | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее                     | руб./кВт | 0 | 12 294,47 | 0 | 14 753,36 |
| C.3.1.2.2.4.2 |               | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее                    | руб./кВт | 0 | 3 877,32  | 0 | 4 652,79  |

|               |  |          |   |           |   |           |
|---------------|--|----------|---|-----------|---|-----------|
| C.3.6.2.1.1.1 | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине         | руб./кВт | 0 | 6 552,14  | 0 | 7 862,57  |
| C.3.6.2.1.2.1 | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине  | руб./кВт | 0 | 12 816,46 | 0 | 15 379,76 |
| C.3.6.2.1.3.1 | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | руб./кВт | 0 | 9 514,70  | 0 | 11 417,64 |
| C.3.6.2.1.3.2 | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубой в скважине | руб./кВт | 0 | 6 336,92  | 0 | 7 604,30  |
| C.3.6.2.1.4.1 | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | руб./кВт | 0 | 4 691,98  | 0 | 5 630,38  |
| C.3.6.2.2.2.1 | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине                     | руб./кВт | 0 | 9 956,03  | 0 | 11 947,24 |
| C.3.6.2.2.3.1 | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине                    | руб./кВт | 0 | 6 755,17  | 0 | 8 106,20  |
| C.3.6.2.2.3.2 | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине                   | руб./кВт | 0 | 3 641,35  | 0 | 4 369,62  |
| C.3.6.2.2.4.1 | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине                    | руб./кВт | 0 | 6 811,58  | 0 | 8 173,90  |
| C.3.6.2.2.4.2 | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубой в скважине                    | руб./кВт | 0 | 3 103,96  | 0 | 3 724,75  |

|               |         |  |                                       |   |           |   |           |
|---------------|---------|--|---------------------------------------|---|-----------|---|-----------|
| C.3.1.2.2.1.1 | 1-10 кВ | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее   | руб./кВт                              | 0 | 12 024,69 | 0 | 14 429,63 |
| C.3.1.2.2.2.1 |         | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее  | руб./кВт                              | 0 | 6 963,28  | 0 | 8 355,94  |
| C.3.1.2.2.3.1 |         | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее   | руб./кВт                              | 0 | 6 324,68  | 0 | 7 589,61  |
| C.3.1.2.2.3.2 |         | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелем в траншее   | руб./кВт                              | 0 | 4 479,85  | 0 | 5 375,82  |
| C.3.1.2.2.4.1 |         | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее   | руб./кВт                              | 0 | 8 605,82  | 0 | 10 326,98 |
| C.3.1.2.2.4.2 |         | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелем в траншее   | руб./кВт                              | 0 | 5 815,47  | 0 | 6 978,56  |
| C.3.6.2.2.1.1 |         | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине          | руб./кВт                              | 0 | 9 073,81  | 0 | 10 888,57 |
| C.3.6.2.2.2.1 |         | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине   | руб./кВт                              | 0 | 30 905,41 | 0 | 37 086,49 |
| C.3.6.2.2.3.1 |         | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине  | руб./кВт                              | 0 | 4 556,20  | 0 | 5 467,44  |
| C.3.6.2.2.3.2 |         | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубой в скважине  | руб./кВт                              | 0 | 2 263,13  | 0 | 2 715,75  |
| C.3.6.2.2.4.1 |         | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине  | руб./кВт                              | 0 | 7 240,95  | 0 | 8 689,14  |
| C.3.6.2.2.4.2 |         | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | руб./кВт                              | 0 | 2 324,67  | 0 | 2 789,60  |
| C4.i          |         |  | Строительство пунктов секционирования |   |           |   |           |
| C4.1.4        | 1-20 кВ | реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно   | руб./кВт                              | 0 | 4 075,71  | 0 | 4 890,85  |

|           |          |   |          |   |           |   |           |
|-----------|----------|---|----------|---|-----------|---|-----------|
| C4.2.1    | 1-20 кВ  | линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно  | руб./кВт | 0 | 3 155,39  | 0 | 3 786,47  |
| C4.2.3    | 1-20 кВ  | линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно   | руб./кВт | 0 | 237,30    | 0 | 284,76    |
| C.4.6.4.1 | 1-20 кВ  | переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно                                     | руб./кВт | 0 | 3 767,62  | 0 | 4 521,14  |
| C5.i      |          | Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ |          |   |           |   |           |
| C.5.1.1.1 | 6/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа                                   | руб./кВт | 0 | 15 543,72 | 0 | 18 652,46 |
| C.5.1.1.2 |          | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа                                | руб./кВт | 0 | 20 033,78 | 0 | 24 040,54 |
| C.5.1.2.1 |          | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа                            | руб./кВт | 0 | 4 840,53  | 0 | 5 808,64  |
| C.5.1.2.2 |          | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа                         | руб./кВт | 0 | 16 821,82 | 0 | 20 186,18 |
| C.5.1.3.1 |          | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа                           | руб./кВт | 0 | 5 069,70  | 0 | 6 083,64  |
| C.5.1.3.2 |          | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа                        | руб./кВт | 0 | 7 739,94  | 0 | 9 287,93  |
| C.5.1.4.2 |          | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа                        | руб./кВт | 0 | 4 162,20  | 0 | 4 994,64  |
| C.5.1.5.2 |          | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа                       | руб./кВт | 0 | 2 692,60  | 0 | 3 231,12  |
| C.5.1.5.3 |          | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа                                      | руб./кВт | 0 | 7 900,78  | 0 | 9 480,94  |
| C.5.2.3.2 |          | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа                | руб./кВт | 0 | 11 837,32 | 0 | 14 204,78 |
| C.5.2.4.2 |          | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа                | руб./кВт | 0 | 8 773,52  | 0 | 10 528,22 |
| C.5.2.4.3 |          | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа                               | руб./кВт | 0 | 40 552,82 | 0 | 48 663,38 |

|           |           |   |          |   |           |   |           |
|-----------|-----------|---|----------|---|-----------|---|-----------|
| C.5.2.5.2 |           | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 0 | 6 192,89  | 0 | 7 431,47  |
| C.5.2.5.3 |           | Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа                | руб./кВт | 0 | 17 190,99 | 0 | 20 629,19 |
| C.5.2.6.3 |           | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа               | руб./кВт | 0 | 13 562,88 | 0 | 16 275,46 |
| C.5.2.7.3 |           | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа               | руб./кВт | 0 | 16 052,35 | 0 | 19 262,82 |
| C.5.1.1.1 |           | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа                     | руб./кВт | 0 | 18 508,06 | 0 | 22 209,67 |
| C.5.1.1.2 |           | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа                  | руб./кВт | 0 | 20 033,78 | 0 | 24 040,54 |
| C.5.1.2.1 |           | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа              | руб./кВт | 0 | 6 142,71  | 0 | 7 371,25  |
| C.5.1.2.2 |           | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа           | руб./кВт | 0 | 6 847,75  | 0 | 8 217,30  |
| C.5.1.3.1 |           | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа             | руб./кВт | 0 | 4 163,16  | 0 | 4 995,79  |
| C.5.1.3.2 |           | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа          | руб./кВт | 0 | 5 151,92  | 0 | 6 182,30  |
| C.5.1.4.2 | 10/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа          | руб./кВт | 0 | 3 358,33  | 0 | 4 030,00  |
| C.5.1.5.2 |           | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа         | руб./кВт | 0 | 4 467,39  | 0 | 5 360,87  |
| C.5.1.5.3 |           | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа                        | руб./кВт | 0 | 7 900,78  | 0 | 9 024,45  |
| C.5.2.3.2 |           | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа  | руб./кВт | 0 | 14 053,29 | 0 | 16 863,95 |
| C.5.2.4.2 |           | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа  | руб./кВт | 0 | 8 773,52  | 0 | 10 528,22 |
| C.5.2.4.3 |           | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа                 | руб./кВт | 0 | 40 552,82 | 0 | 48 663,38 |

|           |               |   |          |   |           |   |           |
|-----------|---------------|---|----------|---|-----------|---|-----------|
| C.5.2.5.2 |               | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 0 | 6 192,89  | 0 | 7 431,47  |
| C.5.2.5.3 |               | Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа                | руб./кВт | 0 | 22 859,58 | 0 | 27 431,50 |
| C.5.2.6.3 |               | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа               | руб./кВт | 0 | 13 562,88 | 0 | 16 275,46 |
| C.5.2.7.3 |               | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа               | руб./кВт | 0 | 18 734,09 | 0 | 22 480,91 |
| C.5.1.5.2 | (10/6)        | однотрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 0 | 1 564,46  | 0 | 1 877,35  |
| C6.i      |               | Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ                                    |          |   |           |   |           |
| C.6.2.5   | 6(10)/0,4 кВ  | распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 1000 кВА включительно   | руб./кВт | 0 | 22 996,17 | 0 | 27 595,40 |
| C.6.2.6   | 6(10)/0,4 кВ  | распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно  | руб./кВт | 0 | 19 174,89 | 0 | 23 009,87 |
| C.6.2.7   | 6(10)/0,4 кВ  | распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно  | руб./кВт | 0 | 25 033,68 | 0 | 30 040,42 |
| C8.i      |               | Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)   |          |   |           |   |           |
| C8.1.1    | 0,4 кВ и ниже | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения  | руб./кВт |   | 3 779,30  |   | 4 535,16  |
| C8.2.1    |               | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения  | руб./кВт |   | 2 423,88  |   | 2 908,66  |
| C8.2.2    | 0,4 кВ и ниже | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения                                   | руб./кВт |   | 687,84    |   | 825,40    |
| C8.2.3    | 1-20 кВ       | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения                                       | руб./кВт |   | 1 444,97  |   | 1 733,96  |

**Примечание:**

\* - для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно, (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), если технологическое присоединение энергопринимающих устройств осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, а также для физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до

15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже.

Ставки за единицу максимальной мощности установлены в ценах периода регулирования.

Ставки за единицу максимальной мощности С1( С1.1, С1.2.1 или С1.2.2), С8.1.1, С8.2.1, С8.2.2, С8.2.3 принимаются равными для временной и постоянной схем электроснабжения.

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с формулами, указанными в приложении 6 к приказу.

### СТАВКИ

**за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям для случаев технологического присоединения на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, сетевых организаций, осуществляющих деятельность на территории Удмуртской Республики, на уровне напряжения ниже 20 кВ и максимальной мощности менее 670 кВт**

| Наименование стандартизированной тарифной ставки |   |  | Единица измерения | Для сетевых организаций, применяющих общую систему налогообложения  |  | Для сетевых организаций, применяющих упрощенную систему налогообложения   |  |
|--|---|--|-------------------|---|--|---|--|
|  |   |  |                   | Размер ставки за 1 кВт максимальной мощности для заявителей, присоединяющих Устройства максимальной мощностью не более 150 кВт включительно, с учетом ранее присоединенной мощности (без НДС) | Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС) | Размер ставки за 1 кВт максимальной мощности для заявителей, присоединяющих Устройства максимальной мощностью не более 150 кВт включительно, с учетом ранее присоединенной мощности (НДС не облагается) | Размер стандартизированной тарифной ставки (НДС не облагается) |
|  |   |  |                   | на период с 01.01.2022 по 31.12.2022  |  |   |  |
| 1  | 2 | 3  | 4                 | 5   | 6  | 7   | 8  |
| С1   | - | ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем | руб./кВт          | 1 071,75*   |  | 1 286,10*   |  |
|  |   |  |                   | 618,21  |  | 741,85  |  |

|               |               |   |          |        |           |   |           |
|---------------|---------------|---|----------|--------|-----------|---|-----------|
| C1.1          | -             | ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю  | руб./кВт | 216,64 | 259,97    |   |           |
| C1.2.1        | -             | ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее – Методические указания) | руб./кВт | 855,11 | 1 026,13  |   |           |
| C1.2.2        | -             | ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний  | руб./кВт | 401,57 | 481,88    |   |           |
| C2.i          |               | Строительство воздушных линий   |          |        |           |   |           |
| C.2.1.1.3.1.1 | 0,4 кВ и ниже | воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные   | руб./кВт | 0      | 3 223,16  | 0 | 3 867,79  |
| C.2.1.1.4.1.1 |               | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные  | руб./кВт | 0      | 1 286,53  | 0 | 1 543,83  |
| C.2.3.1.3.1.1 |               | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные   | руб./кВт | 0      | 14 921,83 | 0 | 17 906,20 |
| C.2.3.1.3.2.1 |               | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные  | руб./кВт | 0      | 8 957,95  | 0 | 10 749,54 |
| C.2.3.1.3.3.1 |               | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные   | руб./кВт | 0      | 4 113,41  | 0 | 4 936,09  |
| C.2.3.1.4.1.1 |               | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно   | руб./кВт | 0      | 4 905,80  | 0 | 5 886,96  |

|               |               |  |          |   |           |   |           |
|---------------|---------------|--|----------|---|-----------|---|-----------|
|               |               | одноцепные   |          |   |           |   |           |
| C.2.3.1.4.2.1 |               | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные                              | руб./кВт | 0 | 5 808,98  | 0 | 6 970,78  |
| C.2.3.1.4.3.1 |               | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные                             | руб./кВт | 0 | 3 117,76  | 0 | 3 741,31  |
| C.2.3.1.3.1.1 | 1-20 кВ       | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные                                | руб./кВт | 0 | 12 425,56 | 0 | 14 910,67 |
| C.2.3.1.3.2.1 |               | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные                         | руб./кВт | 0 | 13 012,39 | 0 | 15 614,87 |
| C.2.3.1.3.3.1 |               | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные                        | руб./кВт | 0 | 15 682,51 | 0 | 18 819,01 |
| C.2.3.1.3.3.2 |               | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные                        | руб./кВт | 0 | 11 792,72 | 0 | 14 151,27 |
| C3.i          |               | Строительство кабельных линий  |          |   |           |   |           |
| C.3.1.2.1.1.1 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее          | руб./кВт | 0 | 5 888,43  | 0 | 7 066,12  |
| C.3.1.2.1.2.1 |               | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее   | руб./кВт | 0 | 6 963,09  | 0 | 8 355,71  |
| C.3.1.2.1.3.1 |               | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее  | руб./кВт | 0 | 3 716,08  | 0 | 4 459,30  |
| C.3.1.2.1.3.2 |               | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | руб./кВт | 0 | 1 563,31  | 0 | 1 875,98  |
| C.3.1.2.1.4.1 |               | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее  | руб./кВт | 0 | 7 602,12  | 0 | 9 122,55  |

|               |   |          |   |           |   |           |
|---------------|---|----------|---|-----------|---|-----------|
| C.3.1.2.2.1.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее  | руб./кВт | 0 | 3 642,59  | 0 | 4 371,11  |
| C.3.1.2.2.2.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее   | руб./кВт | 0 | 5 505,66  | 0 | 6 606,79  |
| C.3.1.2.2.3.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее  | руб./кВт | 0 | 5 817,85  | 0 | 6 981,42  |
| C.3.1.2.2.3.2 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее   | руб./кВт | 0 | 4 645,77  | 0 | 5 574,93  |
| C.3.1.2.2.4.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее  | руб./кВт | 0 | 12 294,47 | 0 | 14 753,36 |
| C.3.1.2.2.4.2 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее   | руб./кВт | 0 | 3 877,32  | 0 | 6 978,56  |
| C.3.6.2.1.1.1 | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине          | руб./кВт | 0 | 12 005,54 | 0 | 14 406,64 |
| C.3.6.2.1.2.1 | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине   | руб./кВт | 0 | 12 816,46 | 0 | 15 379,76 |
| C.3.6.2.1.3.1 | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине  | руб./кВт | 0 | 9 514,70  | 0 | 11 417,64 |
| C.3.6.2.1.3.2 | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | руб./кВт | 0 | 6 336,92  | 0 | 7 604,30  |

|               |         |  |          |   |           |   |           |
|---------------|---------|--|----------|---|-----------|---|-----------|
| C.3.6.2.1.4.1 |         | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | руб./кВт | 0 | 4 691,98  | 0 | 5 630,38  |
| C.3.6.2.2.2.1 |         | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине                     | руб./кВт | 0 | 9 956,03  | 0 | 11 947,24 |
| C.3.6.2.2.3.1 |         | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине                    | руб./кВт | 0 | 6 755,17  | 0 | 8 106,20  |
| C.3.6.2.2.3.2 |         | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине                   | руб./кВт | 0 | 3 641,35  | 0 | 4 369,62  |
| C.3.6.2.2.4.1 |         | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине                    | руб./кВт | 0 | 6 811,58  | 0 | 8 173,90  |
| C.3.6.2.2.4.2 |         | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубой в скважине                    | руб./кВт | 0 | 3 103,96  | 0 | 3 724,75  |
| C.3.1.2.2.1.1 | 1-10 кВ | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее   | руб./кВт | 0 | 13 916,14 | 0 | 16 699,37 |
| C.3.1.2.2.2.1 |         | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее  | руб./кВт | 0 | 5 169,87  | 0 | 6 203,85  |
| C.3.1.2.2.3.1 |         | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее   | руб./кВт | 0 | 11 632,82 | 0 | 13 959,38 |
| C.3.1.2.2.3.2 |         | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелем в траншее   | руб./кВт | 0 | 4 479,85  | 0 | 5 375,82  |

|               |         |  |          |   |           |   |           |
|---------------|---------|--|----------|---|-----------|---|-----------|
| C.3.1.2.2.4.1 |         | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее   | руб./кВт | 0 | 7 606,01  | 0 | 9 127,21  |
| C.3.1.2.2.4.2 |         | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее  | руб./кВт | 0 | 5 815,47  | 0 | 6 978,57  |
| C.3.6.2.2.1.1 |         | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине          | руб./кВт | 0 | 15 550,32 | 0 | 18 660,39 |
| C.3.6.2.2.2.1 |         | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине   | руб./кВт | 0 | 30 905,41 | 0 | 37 086,49 |
| C.3.6.2.2.3.1 |         | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине  | руб./кВт | 0 | 10 951,22 | 0 | 13 141,47 |
| C.3.6.2.2.3.2 |         | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | руб./кВт | 0 | 2 263,13  | 0 | 2 715,75  |
| C.3.6.2.2.4.1 |         | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине  | руб./кВт | 0 | 7 240,95  | 0 | 8 689,14  |
| C.3.6.2.2.4.2 |         | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | руб./кВт | 0 | 2 324,67  | 0 | 2 789,60  |
| C4.i          |         | Строительство пунктов секционирования  |          |   |           |   |           |
| C4.1.4        | 1-20 кВ | реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно   | руб./кВт | 0 | 4 075,71  | 0 | 4 890,85  |
| C4.2.1        | 1-20 кВ | линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно   | руб./кВт | 0 | 3 155,39  | 0 | 3 786,47  |
| C4.2.3        | 1-20 кВ | линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно  | руб./кВт | 0 | 573,53    | 0 | 688,23    |
| C.4.6.4.1     | 1-20 кВ | переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно  | руб./кВт | 0 | 3 767,62  | 0 | 4 521,14  |

|           |          |   |          |   |           |   |           |
|-----------|----------|---|----------|---|-----------|---|-----------|
| C5.i      |          | Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ |          |   |           |   |           |
| C.5.1.1.1 |          | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа                                   | руб./кВт | 0 | 15 543,72 | 0 | 18 652,46 |
| C.5.1.1.2 |          | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа                                | руб./кВт | 0 | 20 033,78 | 0 | 24 040,54 |
| C.5.1.2.1 |          | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа                            | руб./кВт | 0 | 7 950,71  | 0 | 9540,85   |
| C.5.1.2.2 |          | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа                         | руб./кВт | 0 | 11 710,26 | 0 | 14052,31  |
| C.5.1.3.1 |          | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа                           | руб./кВт | 0 | 3 220,83  | 0 | 3864,10   |
| C.5.1.3.2 |          | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа                        | руб./кВт | 0 | 5 539,01  | 0 | 6646,81   |
| C.5.1.4.2 | 6/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа                        | руб./кВт | 0 | 4 162,20  | 0 | 4 994,64  |
| C.5.1.5.2 |          | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа                       | руб./кВт | 0 | 3 056,80  | 0 | 3668,16   |
| C.5.1.5.3 |          | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа                                      | руб./кВт | 0 | 7 900,78  | 0 | 9 480,94  |
| C.5.2.3.2 |          | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа                | руб./кВт | 0 | 11 837,32 | 0 | 14 204,78 |
| C.5.2.4.2 |          | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа                | руб./кВт | 0 | 8 773,52  | 0 | 10 528,22 |
| C.5.2.4.3 |          | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа                               | руб./кВт | 0 | 40 552,82 | 0 | 48 663,38 |

|           |           |   |          |   |           |   |           |
|-----------|-----------|---|----------|---|-----------|---|-----------|
| C.5.2.5.2 |           | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 0 | 7 015,87  | 0 | 8419,04   |
| C.5.2.5.3 |           | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа                | руб./кВт | 0 | 17 190,99 | 0 | 20 629,19 |
| C.5.2.6.3 |           | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа               | руб./кВт | 0 | 13 562,88 | 0 | 16 275,46 |
| C.5.2.7.3 |           | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа               | руб./кВт | 0 | 16 052,35 | 0 | 19 262,82 |
| C.5.1.1.1 | 10/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа                     | руб./кВт | 0 | 18 508,06 | 0 | 22 209,67 |
| C.5.1.1.2 |           | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа                  | руб./кВт | 0 | 20 033,78 | 0 | 24 040,54 |
| C.5.1.2.1 |           | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа              | руб./кВт | 0 | 7 515,64  | 0 | 9018,77   |
| C.5.1.2.2 |           | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа           | руб./кВт | 0 | 8 271,85  | 0 | 9926,22   |
| C.5.1.3.1 |           | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа             | руб./кВт | 0 | 4 076,32  | 0 | 4891,58   |
| C.5.1.3.2 |           | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа          | руб./кВт | 0 | 4 993,42  | 0 | 5992,10   |
| C.5.1.4.2 |           | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа          | руб./кВт | 0 | 2 854,76  | 0 | 3425,71   |
| C.5.1.5.2 |           | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа         | руб./кВт | 0 | 4 031,50  | 0 | 4837,80   |
| C.5.1.5.3 |           | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа                        | руб./кВт | 0 | 7 900,78  | 0 | 9024,44   |
| C.5.2.3.2 |           | двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа          | руб./кВт | 0 | 14 053,29 | 0 | 16 863,95 |

|           |               |   |          |          |           |          |           |
|-----------|---------------|---|----------|----------|-----------|----------|-----------|
| C.5.2.4.2 |               | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа  | руб./кВт | 0        | 8 773,52  | 0        | 10 528,22 |
| C.5.2.4.3 |               | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа                 | руб./кВт | 0        | 40 552,82 | 0        | 48 663,38 |
| C.5.2.5.2 |               | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 0        | 7 015,87  | 0        | 8419,04   |
| C.5.2.5.3 |               | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа                | руб./кВт | 0        | 22 859,58 | 0        | 27 431,50 |
| C.5.2.6.3 |               | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа               | руб./кВт | 0        | 13 562,88 | 0        | 16 275,46 |
| C.5.2.7.3 |               | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа               | руб./кВт | 0        | 18 734,09 | 0        | 22 480,91 |
| C.5.1.5.2 | (10/6)        | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа         | руб./кВт | 0        | 1 564,46  | 0        | 1 877,35  |
| C6.i      |               | Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ                                    |          |          |           |          |           |
| C.6.2.5   | 6(10)/0,4 кВ  | распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 1000 кВА включительно   | руб./кВт | 0        | 22 996,17 | 0        | 27 595,40 |
| C.6.2.6   | 6(10)/0,4 кВ  | распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно  | руб./кВт | 0        | 19 174,89 | 0        | 23 009,87 |
| C.6.2.7   | 6(10)/0,4 кВ  | распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно  | руб./кВт | 0        | 25 033,68 | 0        | 30 040,42 |
| C8.i      |               | Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)   |          |          |           |          |           |
| C8.1.1    | 0,4 кВ и ниже | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения  | руб./кВт | 2 086,19 |           | 2 503,42 |           |
| C8.2.1    |               | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения  | руб./кВт | 2 005,64 |           | 2 406,77 |           |
| C8.2.2    | 0,4 кВ и ниже | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения                                   | руб./кВт | 687,84   |           | 825,40   |           |

|        |         |   |          |          |          |
|--------|---------|---|----------|----------|----------|
| C8.2.3 | 1-20 кВ | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | руб./кВт | 1 444,97 | 1 733,96 |
|--------|---------|---|----------|----------|----------|

Примечание:

\* - для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно, (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), если технологическое присоединение энергопринимающих устройств осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, а также для физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже.

Ставки за единицу максимальной мощности установлены в ценах периода регулирования.

Ставки за единицу максимальной мощности C1( C1.1, C1.2.1 или C1.2.2), C8.1.1, C8.2.1, C8.2.2, C8.2.3 принимаются равными для временной и постоянной схем электроснабжения.

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с формулами, указанными в приложении 6 к приказу.

## ФОРМУЛА

**для расчета платы за технологическое присоединение  
к территориальным распределительным сетям сетевых организаций\*,  
осуществляющих деятельность на территории Удмуртской Республики, посредством  
применения ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт)**

Размер платы за технологическое присоединение для конкретного заявителя определяется сетевой организацией следующей формулой:

$$T = C \times N \text{ (руб.)}, \quad (1)$$

где:

$C$  - ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт);

$N$  – объем максимальной присоединяемой мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт).

Ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) рассчитывается по формуле:

$$C = C_1 + \sum C_{2,i} + \sum C_{3,i} + \sum C_{4,i} + \sum C_{5,i} + \sum C_{6,i} + \sum C_{7,i} + \sum C_{8,i} \quad (2)$$

где:

$C_1$  - ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем.

$C_1$  применяется итоговой суммой в разбивке по ставкам  $C_{1,1} + (C_{1,2,1}$  или  $C_{1,2,2})$  согласно приложению 4 или 5 к настоящему приказу.

-  $C_{1,2,1}$  - для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 (далее - Правила), кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ;

-  $C_{1,2,2}$  - для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных абзацем восьмым пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 года № 1135/17 (далее - Методические указания).

$C_{2,i}$ ,  $C_{3,i}$ ,  $C_{4,i}$ ,  $C_{5,i}$ ,  $C_{6,i}$ ,  $C_{7,i}$ ,  $C_{8,i}$  – ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) согласно приложений 4 или 5 настоящего приказа (руб./кВт). Для каждого конкретного заявителя на уровне напряжения в точке подключения до 20 кВ применяются те ставки, которые согласно поданной заявке соответствуют способу технологического присоединения.

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 определяется по формуле 1 с учетом определения ставки  $C$  по формуле:

$$C = C_1 + \sum C_{2,i}^1 + \sum C_{3,i}^1 + \sum C_{4,i}^1 + \sum C_{5,i}^1 + \sum C_{6,i}^1 + \sum C_{7,i}^1 + \sum C_{8,i}^1 + \sum C_{2,i}^2 + \sum C_{3,i}^2 + \sum C_{4,i}^2 + \sum C_{5,i}^2 + \sum C_{6,i}^2 + \sum C_{7,i}^2 + \sum C_{8,i}^2 \quad (3)$$

где:

$C_1$  - ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем.

$C_1$  применяется итоговой суммой в разбивке по ставкам  $C_{1,1} + (C_{1,2.1}$  или  $C_{1,2.2})$  согласно приложению 4 или 5 к настоящему приказу.

-  $C_{1,2.1}$  - для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ;

-  $C_{1,2.2}$  - для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных абзацем восьмым пункта 24 Методических указаний.

$C_{2,i}^1, C_{3,i}^1, C_{4,i}^1, C_{5,i}^1, C_{6,i}^1, C_{7,i}^1, C_{8,i}^1$  - ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) согласно приложений 4 или 5 настоящего приказа (руб./кВт) (расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя и (или) объектов электроэнергетики, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения; применяются те ставки, которые согласно поданной заявке соответствуют способу технологического присоединения;

$C_{2,i}^2, C_{3,i}^2, C_{4,i}^2, C_{5,i}^2, C_{6,i}^2, C_{7,i}^2, C_{8,i}^2$  - ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) согласно приложений 4 или 5 настоящего приказа (руб./кВт) (расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя и (или) объектов электроэнергетики, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения; применяются те ставки, которые согласно поданной заявке соответствуют способу технологического присоединения.

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).

Примечание:

\* под сетевыми организациями в приложении понимаются сетевые организации, осуществляющие деятельность на территории Удмуртской Республики.

Приложение 7  
к приказу Министерства строительства,  
жилищно-коммунального хозяйства  
и энергетики Удмуртской Республики  
от 7 декабря 2021 года № 23/2

| №<br>п/п | Наименование организации   | Расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к территориальным распределительным сетям, расположенным на территории Удмуртской Республики, энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, за исключением расходов, предусмотренных подпунктом 2 пункта 4 Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2014 года № 215-э/1, (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемые в плату за технологическое присоединение, на 2022 год, тыс.руб. | Расходы сетевых организаций, осуществляющих деятельность на территории Удмуртской Республики, на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, на 2022 год, тыс.руб. (без НДС) |
|----------|--|---|---|
| 1.       | Акционерное общество «Ижевский завод пластмасс» (АО «ИЗП»)       | 0   | 0   |
| 2.       | Общество с ограниченной ответственностью «Светоч» (ООО «Светоч») | 0   | 0   |

|     |  |                            |       |
|-----|--|----------------------------|-------|
| 3.  | Акционерное общество «Элеконд» (АО «Элеконд»)  | 0                          | 0     |
| 4.  | Публичное акционерное общество «Ижевский завод нефтяного машиностроения» (ПАО «Ижнефтемаш»)  | 0                          | 0     |
| 5.  | Акционерное общество «Воткинский завод» (АО «Воткинский завод»)  | 0                          | 0     |
| 6.  | Акционерное общество «Ижевский электромеханический завод «Купол» (АО «ИЭМЗ «Купол»)  | 0                          | 0     |
| 7.  | Общество с ограниченной ответственностью «Удмуртэнергонефть» (ООО «Удмуртэнергонефть»)   | 0                          | 0     |
| 8.  | Общество с ограниченной ответственностью «Электрический сети Удмуртии» (ООО «Электрические сети Удмуртии»)   | 11 394,00 (без учета НДС)  | 31,47 |
| 9.  | Публичное акционерное общество «Россети Центр и Приволжье» (ПАО «Россети Центр и Приволжье» (филиал «Удмуртэнерго»))   | 106 497,83 (без учета НДС) | 0,51  |
| 10. | Акционерное общество «Сарапульский электрогенераторный завод» (АО «СЭГЗ»)  | 0                          | 0     |
| 11. | Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (ОАО «РЖД») (филиал Трансэнерго структурное подразделение Горьковская дирекция по энергообеспечению)  | 348,21 (без учета НДС)     | 0     |
| 12. | Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (ОАО «РЖД») (филиал Трансэнерго структурное подразделение Свердловская дирекция по энергообеспечению) | 0                          | 0     |
| 13. | Общество с ограниченной ответственностью «Энергетическая Компания «Строим Вместе» (ООО «ЭК «СВ»)   | 0                          | 0     |
| 14. | Открытое акционерное общество «Научно-исследовательский технологический институт «Прогресс» (ОАО «НИТИ «Прогресс»)   | 0                          | 0     |
| 15. | Общество с ограниченной ответственностью «Завьялово Энерго» (ООО «Завьялово Энерго»)   | 2 015,31 (с учетом НДС)    | 0     |
| 16. | Общество с ограниченной ответственностью «Ижевский подшипниковый завод – Инвест» (ООО «ИПЗ-ИНВЕСТ»)  | 0                          | 0     |
| 17. | Акционерное общество «Оборонэнерго» (АО «Оборонэнерго») (филиал «Уральский»)   | 42,65 (без учета НДС)      | 0     |
| 18. | Акционерное общество «Ижевский завод металлургии и машиностроения» (АО «Ижметмаш»)   | 0                          | 0     |
| 19. | Общество с ограниченной ответственностью «ИжевскЭнергоСервис» (ООО «ИжевскЭнергоСервис»)   | 0                          | 0     |
| 20. | Общество с ограниченной ответственностью «Новая региональная сеть Прикамья» (ООО «НРСП»)   | 957,95 (без учета НДС)     | 0     |
| 21. | Акционерное общество «Электросеть» (АО «Электросеть»)  | 0                          | 0     |

|     |  |                       |   |
|-----|--|-----------------------|---|
| 22. | Общество с ограниченной ответственностью «Коммунальные Технологии» (ООО «Коммунальные технологии»)                                     | 0                     | 0 |
| 23. | Общество с ограниченной ответственностью «Районная теплоснабжающая компания» (ООО «РТК»)   | 0                     | 0 |
| 24. | Общество с ограниченной ответственностью «ТрансЭлектроСеть» (ООО «ТЭС»)  | 0                     | 0 |
| 25. | Общество с ограниченной ответственностью «СОЮЗ» (ООО «СОЮЗ»)   | 0                     | 0 |
| 26. | Общество с ограниченной ответственностью «Горэлектросеть» (ООО «Горэлектросеть»)   | 0                     | 0 |
| 27. | Акционерное общество «Объединенные региональные электрические сети Прикамья» (АО «ОРЭС-Прикамья»)                                      | 0                     | 0 |
| 28. | Общество с ограниченной ответственностью «Энергологистик» (ООО «Энергологистик»)   | 0                     | 0 |
| 29. | Общество с ограниченной ответственностью «Энергия» (ООО «Энергия»)   | 0                     | 0 |
| 30. | Общество с ограниченной ответственностью «СК Энергоресурс» (ООО «СК Энергоресурс»)   | 0                     | 0 |
| 31. | Общество с ограниченной ответственностью ООО «Урал -Дизайн-Энерго» (ООО «Урал -Дизайн-Энерго»)   | 0                     | 0 |
| 32. | Общество с ограниченной ответственностью «Электросеть» (ООО «Электросеть»)   | 600,30 (с учетом НДС) | 0 |
| 33. | Общество с ограниченной ответственностью «Современные технологии теплоизоляции» (ООО «СТТ»)  | 0                     | 0 |
| 34. | Общество с ограниченной ответственностью «Технология» (ООО «Технология»)   | 0                     | 0 |
| 35. | Общество с ограниченной ответственностью «СНТ Энерго» (ООО «СНТЭ»)   | 0                     | 0 |
| 36. | Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания» (ООО «Сетевая компания»)   | 0                     | 0 |
| 37. | Федеральное государственное унитарное предприятие «Главное военно-строительное управление №4» (филиал «Строительное управление № 408») | 0                     | 0 |
| 38. | Общество с ограниченной ответственностью «Энергопроект плюс» (ООО «Энергопроект плюс»)   | 0                     | 0 |