Документ предоставлен [КонсультантПлюс](https://www.consultant.ru)

Зарегистрировано в Администрации Губернатора Калужской обл. 28 ноября 2022 г. N 12640

КАЛУЖСКАЯ ОБЛАСТЬ

МИНИСТЕРСТВО КОНКУРЕНТНОЙ ПОЛИТИКИ

ПРИКАЗ

от 24 ноября 2022 г. N 555-РК

ОБ УСТАНОВЛЕНИИ СТАНДАРТИЗИРОВАННЫХ ТАРИФНЫХ СТАВОК И ФОРМУЛ

ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ

ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ КАЛУЖСКОЙ ОБЛАСТИ

НА 2023 ГОД

В соответствии с Федеральным [законом](consultantplus://offline/ref=426B066FD292F8C23E856E5C436BDF9679447E2F7CF9521DE45B5478FA9473104B6A47AA0DD236A768E7009478303796A2C75EE0EDm6s7M) "Об электроэнергетике", [постановлением](consultantplus://offline/ref=426B066FD292F8C23E856E5C436BDF9679447B2670F8521DE45B5478FA9473104B6A47AD0FD53EF86DF211CC77342F88A3D842E2EF66m7sCM) Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" (в ред. постановлений Правительства РФ от 27.03.2012 N 239, от 04.05.2012 N 437, от 04.05.2012 N 442, от 04.06.2012 N 548, от 30.06.2012 N 663, от 05.10.2012 N 1015, от 30.12.2012 N 1482, от 08.05.2013 N 403, от 23.05.2013 N 433, от 20.06.2013 N 515, от 27.06.2013 N 543, от 22.07.2013 N 614, от 29.07.2013 N 638, от 27.08.2013 N 743, от 24.10.2013 N 953, от 13.11.2013 N 1019, от 26.12.2013 N 1254, от 30.12.2013 N 1307, от 17.02.2014 N 117, от 25.02.2014 N 136, от 07.03.2014 N 179, от 02.06.2014 N 505, от 11.06.2014 N 542, от 01.07.2014 N 603, от 31.07.2014 N 750, от 09.08.2014 N 787, от 16.08.2014 N 820, от 23.08.2014 N 850, от 29.10.2014 N 1116, от 03.12.2014 N 1305, от 24.12.2014 N 1465, от 26.12.2014 N 1542, от 26.12.2014 N 1549, от 23.01.2015 N 47, от 13.02.2015 N 120, от 16.02.2015 N 132, от 19.02.2015 N 139, от 28.02.2015 N 184, от 11.05.2015 N 458, от 28.05.2015 N 508, от 07.07.2015 N 680, от 27.08.2015 N 893, от 04.09.2015 N 941, от 09.10.2015 N 1079, от 20.10.2015 N 1116, от 25.12.2015 N 1428, от 26.12.2015 N 1450, от 31.12.2015 N 1522, от 17.05.2016 N 433, от 30.09.2016 N 989, от 05.10.2016 N 999, от 17.10.2016 N 1056, от 20.10.2016 N 1074, от 12.11.2016 N 1157, от 30.11.2016 N 1265, от 23.12.2016 N 1446, от 24.12.2016 N 1476, от 20.01.2017 N 44, от 07.05.2017 N 542, от 07.07.2017 N 810, от 21.07.2017 N 863, от 28.07.2017 N 895, от 28.08.2017 N 1016, от 09.11.2017 N 1341, от 04.12.2017 N 1468, от 25.12.2017 N 1629, от 26.12.2017 N 1645, от 30.12.2017 N 1707, от 17.02.2018 N 170, от 30.04.2018 N 534, от 29.06.2018 N 749, от 30.06.2018 N 761, от 19.10.2018 N 1246, от 08.12.2018 N 1496, от 21.12.2018 N 1622, от 25.12.2018 N 1670, от 25.01.2019 N 43, от 30.01.2019 N 64, от 09.03.2019 N 256, от 20.03.2019 N 287, от 29.03.2019 N 364, от 15.05.2019 N 598, от 29.05.2019 N 682, от 29.06.2019 N 837, от 05.09.2019 N 1164, от 13.11.2019 N 1450, от 18.11.2019 N 1469, от 26.12.2019 N 1857, от 27.12.2019 N 1892, от 31.12.2019 N 1947, от 07.03.2020 N 246, от 14.03.2020 N 281, от 21.03.2020 N 320, от 17.08.2020 N 1246, от 29.08.2020 N 1298, от 24.11.2020 N 1907, от 01.12.2020 N 1977, от 03.12.2020 N 2005, от 11.12.2020 N 2077, от 21.12.2020 N 2184, от 21.12.2020 N 2188, от 29.12.2020 N 2339, от 08.02.2021 N 132, от 02.03.2021 N 299, от 12.07.2021 N 1169, от 21.07.2021 N 1231, от 29.10.2021 N 1852, от 24.11.2021 N 2025, от 16.12.2021 N 2306, от 23.12.2021 N 2424, от 27.12.2021 N 2492, от 19.01.2022 N 20, от 17.02.2022 N 192, от 30.04.2022 N 807, от 20.05.2022 N 912, от 24.06.2022 N 1136, от 30.06.2022 N 1178, от 15.07.2022 N 1275, от 01.09.2022 N 1533, от 14.11.2022 N 2053, с изм., внесенными решением ВАС РФ от 02.08.2013 N ВАС-6446/13, постановлениями Правительства РФ от 22.07.2013 N 614, от 08.12.2018 N 1497, от 30.04.2020 N 622, от 27.12.2021 N 2492, от 29.03.2022 N 507), [постановлением](consultantplus://offline/ref=426B066FD292F8C23E856E5C436BDF9679457E247CF9521DE45B5478FA9473104B6A47AD0CD739FB3AA801C83E632494A5C75CE1F1667F63m7s1M) Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 N 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, принадлежащим сетевым организациям и иным лицам к электрическим сетям" (в ред. постановлений Правительства РФ от 21.03.2007 N 168, от 14.02.2009 N 114, от 14.02.2009 N 118, от 21.04.2009 N 334, от 15.06.2009 N 492, от 02.10.2009 N 785, от 03.03.2010 N 117, от 15.05.2010 N 341, от 09.06.2010 N 416, от 24.09.2010 N 759, от 01.03.2011 N 129, от 29.12.2011 N 1178, от 04.05.2012 N 442, от 05.10.2012 N 1015, от 22.11.2012 N 1209, от 20.12.2012 N 1354, от 20.07.2013 N 610, от 26.07.2013 N 630, от 29.07.2013 N 640, от 31.07.2013 N 652, от 12.08.2013 N 691, от 26.08.2013 N 737, от 12.10.2013 N 915, от 28.10.2013 N 967, от 13.11.2013 N 1019, от 21.11.2013 N 1047, от 09.12.2013 N 1131, от 10.02.2014 N 95, от 20.02.2014 N 130, от 07.03.2014 N 179, от 11.06.2014 N 542, от 31.07.2014 N 740, от 31.07.2014 N 750, от 13.03.2015 N 219, от 13.04.2015 N 350, от 11.05.2015 N 458, от 11.06.2015 N 588, от 07.07.2015 N 679, от 07.07.2015 N 680, от 04.09.2015 N 941, от 30.09.2015 N 1044 (ред. 07.05.2017), от 22.02.2016 N 128, от 09.08.2016 N 759, от 23.09.2016 N 953, от 05.10.2016 N 999, от 30.11.2016 N 1265, от 08.12.2016 N 1319, от 21.12.2016 N 1419, от 23.12.2016 N 1446, от 24.12.2016 N 1476, от 04.02.2017 N 139, от 14.03.2017 N 290, от 07.05.2017 N 542, от 11.05.2017 N 557, от 24.05.2017 N 624, от 07.07.2017 N 810, от 28.07.2017 N 895, от 10.11.2017 N 1351, от 04.12.2017 N 1468, от 27.12.2017 N 1661, от 12.04.2018 N 448, от 18.04.2018 N 463, от 13.08.2018 N 937, от 17.09.2018 N 1096, от 21.12.2018 N 1622, от 30.01.2019 N 64, от 19.04.2019 N 470, от 29.05.2019 N 682, от 22.06.2019 N 800, от 26.12.2019 N 1857, от 27.12.2019 N 1892, от 10.03.2020 N 262, от 21.03.2020 N 320, от 01.04.2020 N 403, от 18.04.2020 N 554, от 30.04.2020 N 628, от 29.06.2020 N 950, от 03.12.2020 N 2005, от 21.12.2020 N 2184, от 30.01.2021 N 85, от 30.01.2021 N 86, от 02.03.2021 N 299, от 31.03.2021 N 496, от 26.04.2021 N 639, от 30.06.2021 N 1071, от 11.08.2021 N 1332, от 09.10.2021 N 1711, от 29.10.2021 N 1852, от 29.12.2021 N 2566, от 14.03.2022 N 360, от 30.06.2022 N 1178, с изм., внесенными постановлением Конституционного Суда РФ от 25.04.2019 N 19-П), [постановлением](consultantplus://offline/ref=426B066FD292F8C23E856E5C436BDF9679447E2470FF521DE45B5478FA9473104B6A47AD0CD63DF13EA801C83E632494A5C75CE1F1667F63m7s1M) Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 N 2053 "Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации", [приказом](consultantplus://offline/ref=426B066FD292F8C23E856E5C436BDF9679457B2E71F0521DE45B5478FA947310596A1FA10ED023F338BD579978m3s5M) Федеральной антимонопольной службы от 30.06.2022 N 490/22 "Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям", [приказом](consultantplus://offline/ref=426B066FD292F8C23E856E5C436BDF9679457B2373FC521DE45B5478FA947310596A1FA10ED023F338BD579978m3s5M) Федеральной службы по тарифам от 11.09.2014 N 215-э/1 "Об утверждении методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям" (в ред. приказов ФАС России от 11.01.2018 N 26/18, от 10.09.2020 N 828/20, от 26.05.2021 N 513/21, от 30.06.2022 N 491/22), [постановлением](consultantplus://offline/ref=426B066FD292F8C23E857051550781987A4C212B75FD5C42BD0A522FA5C475450B2A41F84F9230F239A35C9E7C3D7DC7E78C51E2E97A7F606C1D68D7mCsEM) Правительства Калужской области от 04.04.2007 N 88 "О министерстве конкурентной политики Калужской области" (в редакции постановлений Правительства Калужской области от 07.06.2007 N 145, от 06.09.2007 N 214, от 09.11.2007 N 285, от 22.04.2008 N 171, от 09.09.2010 N 355, от 17.01.2011 N 12, от 24.01.2012 N 20, от 02.05.2012 N 221, от 05.06.2012 N 278, от 17.12.2012 N 627, от 01.03.2013 N 112, от 02.08.2013 N 403, от 26.02.2014 N 128, от 26.03.2014 N 196, от 01.02.2016 N 62, от 18.05.2016 N 294, от 16.11.2016 N 617, от 18.01.2017 N 26, от 29.03.2017 N 173, от 26.07.2017 N 425, от 31.10.2017 N 623, от 06.12.2017 N 714, от 18.12.2017 N 748, от 05.02.2018 N 81, от 30.08.2018 N 523, от 05.10.2018 N 611, от 07.12.2018 N 742, от 25.12.2018 N 805 от 07.05.2019 N 288, от 11.07.2019 N 432, от 08.11.2019 N 705, от 03.06.2020 N 437, от 28.08.2020 N 665, от 30.06.2021 N 412, от 06.09.2021 N 591, от 16.09.2021 N 611), на основании протокола заседания комиссии по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области от 24.11.2022

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить на 2023 год и ввести в действие с 1 декабря 2022 года:

1.1. Стандартизированные тарифные [ставки](#P38) для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области на покрытие расходов, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, согласно приложению N 1 к настоящему Приказу.

1.2. Стандартизированные тарифные [ставки](#P84) для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области на покрытие расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, согласно приложению N 2 к настоящему Приказу.

1.3. [Формулы](#P354) платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области согласно приложению N 3 к настоящему Приказу.

1.4. Выпадающие [доходы](#P440), связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области, не включаемые в плату за технологическое присоединение, согласно приложению N 4 к настоящему Приказу.

2. Настоящий Приказ вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

Министр

Н.В.Владимиров

Приложение N 1

к Приказу

министерства конкурентной политики

Калужской области

от 24 ноября 2022 г. N 555-РК

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ

К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ

КАЛУЖСКОЙ ОБЛАСТИ НА ПОКРЫТИЕ РАСХОДОВ, НЕ СВЯЗАННЫХ

СО СТРОИТЕЛЬСТВОМ ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА

(без НДС)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование стандартизированной тарифной ставки | Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, руб. за одно присоединение | |
| 1 | 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 | [<1>](#P65) | [<2>](#P72) |
| 24666,96 | 28788,45 |
| 1.1 | С1.1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю | 8196,01 | |
| 1.2.1 | С1.2.1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в [абзаце шестом пункта 24](consultantplus://offline/ref=426B066FD292F8C23E856E5C436BDF9679457B2E71F0521DE45B5478FA9473104B6A47AD0CD63DFA3FA801C83E632494A5C75CE1F1667F63m7s1M) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям [<1>](#P65) | 16470,95 | |
| 1.2.2 | С1.2.2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в [абзаце девятом пункта 24](consultantplus://offline/ref=426B066FD292F8C23E856E5C436BDF9679457B2E71F0521DE45B5478FA9473104B6A47AD0CD63DFA30A801C83E632494A5C75CE1F1667F63m7s1M) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям [<2>](#P72) | 20592,44 | |

--------------------------------

<1> Применяются для случаев технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителей на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже:

- 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);

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), к объектам электросетевого хозяйства;

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях одновременного технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, и объектов микрогенерации;

- физических лиц в целях технологического присоединения объекта микрогенерации, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), к объектам электросетевого хозяйства;

- физических лиц в целях одновременного технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 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, и объектов микрогенерации;

- 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.

<2> Применяются для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных пунктом [<1>](#P65).

Приложение N 2

к Приказу

министерства конкурентной политики

Калужской области

от 24 ноября 2022 г. N 555-РК

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ

К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ

КАЛУЖСКОЙ ОБЛАСТИ НА ПОКРЫТИЕ РАСХОДОВ, СВЯЗАННЫХ

СО СТРОИТЕЛЬСТВОМ ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА

(без НДС)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование | Размер стандартизированной тарифной ставки | |
| Обозначение | Размер стандартизированной тарифной ставки |
| С2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (руб./км) | | |
| Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением | | |
| до 50 мм2 включительно одноцепные |  | 1113811 |
|  | 1124810 |
| Воздушные линии на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением | | |
| от 100 до 200 мм2 включительно двухцепные |  | 13995363 |
| Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением | | |
| до 50 мм2 включительно одноцепные |  | 1542424 |
|  | 2817148 |
| от 50 до 100 мм2 включительно одноцепные |  | 1383305 |
|  | 1807893 |
| от 100 до 200 мм2 включительно одноцепные |  | 1628197 |
|  | 1843896 |
| от 50 до 100 мм2 включительно двухцепные |  | 12364537 |
| С3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (руб./км) | | |
| Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода | | |
| от 50 до 100 мм2 включительно с одним кабелем в траншее |  | 4072556 |
| от 200 до 250 мм2 включительно с одним кабелем в траншее |  | 5478497 |
| Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода | | |
| до 50 мм2 включительно с одним кабелем в траншее |  | 1822079 |
|  | 2275164 |
| от 50 до 100 мм2 включительно с одним кабелем в траншее |  | 2588119 |
|  | 1801953 |
| от 50 до 100 мм2 включительно с четырьмя кабелями в траншее |  | 5257994 |
| от 100 до 200 мм2 включительно с одним кабелем в траншее |  | 3761401 |
|  | 4094357 |
| от 100 до 200 мм2 включительно с двумя кабелями в траншее |  | 5564265 |
|  | 5015217 |
| от 100 до 200 мм2 включительно с четырьмя кабелями в траншее |  | 3954898 |
| от 200 до 250 мм2 включительно с одним кабелем в траншее |  | 4303392 |
| от 200 до 250 мм2 включительно с двумя кабелями в траншее |  | 7387825 |
| от 200 до 250 мм2 включительно с четырьмя кабелями в траншее |  | 11074033 |
| Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода | | |
| до 50 мм2 включительно с одним кабелем в траншее |  | 2739013 |
| от 50 до 100 мм2 включительно с одним кабелем в траншее |  | 5339058 |
| от 50 до 100 мм2 включительно с двумя кабелями в траншее |  | 5968744 |
| от 100 до 200 мм2 включительно с одним кабелем в траншее |  | 3796249 |
| от 200 до 250 мм2 включительно с одним кабелем в траншее |  | 3658327 |
| от 200 до 250 мм2 включительно с двумя кабелями в траншее |  | 6358524 |
| Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода | | |
| от 50 до 100 мм2 включительно с одной трубой в скважине |  | 13747586 |
| от 100 до 200 мм2 включительно с одной трубой в скважине |  | 12676943 |
| от 100 до 200 мм2 включительно с двумя трубами в скважине |  | 23170669 |
| 200 до 250 мм2 включительно с одной трубой в скважине |  | 13898283 |
| 200 до 250 мм2 включительно с двумя трубами в скважине |  | 25454620 |
| 200 до 250 мм2 включительно с четырьмя трубами в скважине |  | 23492888 |
|  | 57428657 |
| Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода | | |
| до 50 мм2 включительно с одной трубой в скважине |  | 10744290 |
|  | 12078753 |
| от 50 до 100 мм2 включительно с одной трубой в скважине |  | 13554027 |
| от 50 до 100 мм2 включительно с двумя трубами в скважине |  | 19789399 |
| от 100 до 200 мм2 включительно с одной трубой в скважине |  | 15716795 |
| от 200 до 250 мм2 включительно с одной трубой в скважине |  | 15963360 |
| от 200 до 250 мм2 включительно с двумя трубами в скважине |  | 31103796 |
| С4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (руб./шт.) | | |
| Реклоузеры | | |
| номинальным током от 500 до 1000 А включительно |  | 2215802 |
| Линейные разъединители | | |
| номинальным током до 100 А включительно |  | 84505 |
| номинальным током от 250 до 500 А включительно |  | 80666 |
| Распределительные пункты | | |
| номинальным током от 500 до 1000 А, до 5 ячеек включительно |  | 5824915 |
| Комплектные распределительные устройства наружной установки | | |
| номинальным током от 100 до 250 А, до 5 ячеек включительно |  | 5732627 |
| номинальным током от 500 до 1000 А, до 5 ячеек включительно |  | 1702882 |
| С5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт) | | |
| Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью | | |
| до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа |  | 16391 |
|  | 20567 |
| до 25 кВА включительно шкафного/киоскового типа |  | 25257 |
| от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа |  | 13212 |
| от 25 до 100 кВА включительно шкафного/киоскового типа |  | 16836 |
|  | 16159 |
| от 100 до 250 кВА включительно шкафного/киоскового типа |  | 3018 |
|  | 8179 |
| от 250 до 400 кВА включительно шкафного/киоскового типа |  | 6330 |
| от 400 до 630 кВА включительно шкафного/киоскового типа |  | 3603 |
| от 630 до 1000 кВА включительно шкафного/киоскового типа |  | 5206 |
|  | 3595 |
| Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью | | |
| от 100 до 250 кВА включительно шкафного/киоскового типа |  | 13163 |
|  | 13326 |
| от 250 до 400 кВА включительно шкафного/киоскового типа |  | 6776 |
|  | 7752 |
| от 400 до 630 кВА включительно шкафного/киоскового типа |  | 8455 |
|  | 8732 |
| от 400 до 630 кВА включительно блочного типа |  | 11915 |
| от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного/киоскового типа |  | 11363 |
| от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа |  | 6857 |
| С7 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт) | | |
| Двухтрансформаторные подстанции | | |
| Мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа |  | 59186 |
| С8 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб. за точку учета) | | |
| Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные | | |
| прямого включения |  | 17757 |
| Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные | | |
| прямого включения |  | 30638 |
| полукосвенного включения |  | 38328 |
|  | 429901 |
| косвенного включения |  | 407307 |

Примечание:

- для заявителей - физических лиц:

- до 31 декабря 2022 года осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации по третьей категории надежности электроснабжения (по одному источнику энергоснабжения), а также по второй категории надежности электроснабжения, в том числе при осуществлении присоединения объектов микрогенерации или одновременного технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт включительно и присоединения объектов микрогенерации, стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области на покрытие расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, составляют 50 процентов от величины указанных стандартизированных тарифных ставок.

С 1 января 2023 года в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт в полном объеме включается инвестиционная составляющая на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики;

- для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей:

- осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), объектов микрогенерации, в том числе при осуществлении одновременного технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт включительно и присоединения объектов микрогенерации, к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации по третьей категории надежности электроснабжения (по одному источнику энергоснабжения) на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики;

- до 31 декабря 2022 года для иных случаев технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), в том числе при осуществлении присоединения объектов микрогенерации или одновременного технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт включительно и присоединения объектов микрогенерации, стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области на покрытие расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, составляют 50 процентов от величины указанных расходов.

С 1 января 2023 года в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт в полном объеме включается инвестиционная составляющая на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Приложение N 3

к Приказу

министерства конкурентной политики

Калужской области

от 24 ноября 2022 г. N 555-РК

ФОРМУЛЫ

ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ

ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ КАЛУЖСКОЙ ОБЛАСТИ

1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий "последней мили":

П1 = С1 + С8i,q, (руб.);

С1 = С1.1 + С1.2 (руб.),

где С1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, (руб./1 присоединение);

С1.1 - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ);

С1.2 - проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, утверждаемая со следующей дифференциацией:

- С1.2.1 - для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в [пунктах 12(1)](consultantplus://offline/ref=426B066FD292F8C23E856E5C436BDF9679457E247CF9521DE45B5478FA9473104B6A47AD0CD73EF33DA801C83E632494A5C75CE1F1667F63m7s1M), [13(2)](consultantplus://offline/ref=426B066FD292F8C23E856E5C436BDF9679457E247CF9521DE45B5478FA9473104B6A47AE09D134F86DF211CC77342F88A3D842E2EF66m7sCM) - [13(5)](consultantplus://offline/ref=426B066FD292F8C23E856E5C436BDF9679457E247CF9521DE45B5478FA9473104B6A47AE09DF35F86DF211CC77342F88A3D842E2EF66m7sCM) и [14](consultantplus://offline/ref=426B066FD292F8C23E856E5C436BDF9679457E247CF9521DE45B5478FA9473104B6A47AD0CD73DFB39A801C83E632494A5C75CE1F1667F63m7s1M) Правил технологического присоединения, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ;

- С1.2.2 - для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных С1.2.1.

С8i,q - произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) С8 на i-том уровне напряжения и количества точек учета (q) (руб. за точку учета);

2. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке воздушных линий электропередачи:



где С1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, без расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (руб. /1 присоединение);

С2i,t - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, руб./км;

L2i,t - протяженность воздушных линий электропередач электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км);

С8i,q - произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) С8 на i-том уровне напряжения и количества точек учета (q) (руб. за точку учета);

3. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке кабельных линий электропередачи:



где С1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (руб./1 присоединение);

С3i,t - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, руб./км;

L3i,t - протяженность кабельных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км);

С8i,q - произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) С8 на i-том уровне напряжения и количества точек учета (q) (руб. за точку учета);

4. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке воздушных и кабельных линий электропередачи:



где С1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (руб./1 присоединение);

С2i,t - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, руб./км;

С3i,t - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в расчете на 1 км линий, руб./км;

L2i,t - протяженность воздушных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км).

L3i,t - протяженность кабельных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км).

С8i,q - произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) С8 на i-том уровне напряжения и количества точек учета (q) (руб. за точку учета);

5. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие "последней мили" по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов):



где С1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (руб./1 присоединение);

С4i,t - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб./шт.);

L4i,t - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (шт.);

С8i,q - произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) С8 на i-том уровне напряжения и количества точек учета (q) (руб. за точку учета);

6. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматриваются мероприятия "последней мили" по строительству трансформаторных подстанций (ТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):



где С1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (руб./1 присоединение);

С2i,t - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, руб./км;

L2i,t - протяженность воздушных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км);

С3i,t - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, руб./км;

L3i,t - протяженность кабельных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км);

С4i,t - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб./шт.);

L4i,t - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (шт.);

С5i,t - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций (ТП) с уровнем напряжения до 35 кВ в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб./кВт);

С6i,t - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) уровнем напряжения до 35 кВ в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб./кВт);

С7i,t - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб/кВт);

С8i,q - произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) С8 на i-том уровне напряжения и количества точек учета (q) (руб. за точку учета);

Ni - объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение на i-том уровне напряжения (кВт).

Примечание.

1. Размер платы за технологическое присоединение рассчитывается территориальными сетевыми организациями согласно выданным техническим условиям в соответствии с утвержденными формулами.

2. В соответствии с [подпунктом "г" пункта 32](consultantplus://offline/ref=426B066FD292F8C23E856E5C436BDF9679457B2E71F0521DE45B5478FA9473104B6A47AD0CD63FF53FA801C83E632494A5C75CE1F1667F63m7s1M) Методических указаний N 490/22, если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период два 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).

В соответствии с [подпунктом "д" пункта 32](consultantplus://offline/ref=426B066FD292F8C23E856E5C436BDF9679457B2E71F0521DE45B5478FA9473104B6A47AD0CD63FF530A801C83E632494A5C75CE1F1667F63m7s1M) Методических указаний N 490/22, если при технологическом присоединении по инициативе (обращению) Заявителя, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет не менее 670 кВт, установлены сроки выполнения мероприятий по технологическому присоединению более двух лет (но не более четырех лет), то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

3. 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 в соответствии с [пунктом 38](consultantplus://offline/ref=426B066FD292F8C23E856E5C436BDF9679457B2E71F0521DE45B5478FA9473104B6A47AD0CD63FFB3EA801C83E632494A5C75CE1F1667F63m7s1M) Методических указаний N 490/22.

Приложение N 4

к Приказу

министерства конкурентной политики

Калужской области

от 24 ноября 2022 г. N 555-РК

ВЫПАДАЮЩИЕ ДОХОДЫ, СВЯЗАННЫЕ С ОСУЩЕСТВЛЕНИЕМ

ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ

ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ КАЛУЖСКОЙ ОБЛАСТИ,

НЕ ВКЛЮЧАЕМЫЕ В ПЛАТУ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ

(руб.)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование территориальной сетевой организации Калужской области | Размер выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в плату за технологическое присоединение | | |
| связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) | связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение | 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) |
| 1 | Публичное акционерное общество "Россети Центр и Приволжье" (филиал "Калугаэнерго" ПАО "Россети Центр и Приволжье") | 79028169,48 | 0 | 28712,62 |
| 2 | Муниципальное предприятие города Обнинска Калужской области "Горэлектросети" | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Акционерное общество "МСК Энергосеть" (АО "МСК Энерго") | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Акционерное общество "Государственный научный центр Российской Федерации - Физико-энергетический институт имени А.И.Лейпунского" | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Акционерное общество "Восход" - Калужский радиоламповый завод | 0 | 0 | 0 |
| 6 | Публичное акционерное общество "Калужский двигатель" | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Акционерное общество "Оборонэнерго" | 641968,33 | 0 | 0 |
| 8 | Открытое акционерное общество "Российские железные дороги" | 706267,00 | 1310934,30 | 0 |
| 9 | Общество с ограниченной ответственностью "Каскад-Энергосеть" | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Общество с ограниченной ответственностью "Сетевая компания" | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Унитарное муниципальное предприятие "Коммунальные электрические и тепловые сети" | 1211931,42 | 0 | 0 |
| 12 | Общество с ограниченной ответственностью "ЭнергоАльянс" | 0 | 0 | 0 |
| 13 | Публичное акционерное общество "Калужский завод автомобильного электрооборудования" | 0 | 0 | 0 |