



ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ
ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

02.12.2021

№ *43/279*

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17, Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1, на основании протокола заседания правления Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 02.12.2021 № 43 Департамент государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области постановляет:

1. Установить единые для всех территориальных сетевых организаций Владимирской области стандартизированные тарифные ставки, в том числе в целях временного технологического присоединения, определяющие величину платы за

2

технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций согласно приложениям № 1 - 5.

2. Установить единые для всех территориальных сетевых организаций Владимирской области ставки за единицу максимальной мощности, в том числе в целях временного технологического присоединения, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций согласно приложениям № 6.

3. Установить формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для всех территориальных сетевых организаций Владимирской области согласно приложению № 7.

4. Поручить всем территориальным сетевым организациям Владимирской области представлять в Департамент государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области ежеквартальный отчет о доходах и расходах, связанных с деятельностью по технологическому присоединению, и об объемах фактически присоединенной мощности.

5. Признать утратившими силу:

- постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 05.11.2020 № 34/173 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям»;

- постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 24.12.2020 № 46/501 «О внесении изменений в постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 05.11.2020 № 34/173»;

- постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 08.04.2021 № 9/18 «О внесении изменений в постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 05.11.2020 № 34/173»;

- постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 27.05.2021 № 14/30 «О внесении изменений в постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 05.11.2020 № 34/173»;

- п.5 постановления Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 07.09.2021 № 26/65 «О внесении изменений в отдельные постановления департамента цен и тарифов администрации области и Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области»;

- постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 23.09.2021 № 27/70 «О внесении изменений в постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 05.11.2020 № 34/173».

6. Настоящее постановление действует с 01.01.2022 и подлежит официальному опубликованию в средствах массовой информации.

Директор Департамента
государственного регулирования
цен и тарифов Владимирской области



М.С.Новослова

Приложение № 1
к постановлению Департамента
государственного регулирования цен и
тарифов Владимирской области
от 02.12.2021 № 43/279

Единые стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям заявителей (С1), руб. за одно присоединение без НДС (в ценах 2022 года)

| | | |
|--------|---|------------|
| 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 заявителем | 24 232,36* |
| | стандартизированная тарифная ставка на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителем | 25 479,53 |
| С1.1 | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю | 5 338,28 |
| С1.2.1 | 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 | 18 894,08 |
| С1.2.2 | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителем, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | 20 141,25 |

* - 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.



Приложение № 2
к постановлению Департамента
государственного регулирования цен и
тарифов Владимирской области
от 02.12.2021 № 43/279

**Стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета
платы за технологическое присоединение устройств к электрическим сетям
(С2, С3, С4), без НДС (в ценах 2022 года)**

| № п/п | Стандартизированные тарифные ставки | 0,4 кВ и ниже | 1-20 кВ | 27,5-60 кВ | 110 кВ и выше |
|---------------|---|---------------|-----------|------------|---------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 2 | С2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, рублей/км | | | | |
| 2.1.1.1.1 | воздушные линии на деревянных опорах изолированным медным проводом одноцепные | | | | |
| 2.1.1.1.1.1 | сечение жилы до 50 мм2 включительно | 8 312 539 | - | - | - |
| 2.1.1.1.2.1 | сечение жилы от 50 до 100 мм2 включительно | 3 098 694 | - | - | - |
| 2.1.1.1.3.1 | сечение жилы от 100 до 200 мм2 включительно | - | 5 557 796 | - | - |
| 2.1.1.1.4.1 | сечение жилы от 200 до 500 мм2 включительно | 9 432 231 | - | - | - |
| 2.1.1.4.1 | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом одноцепные | | | | |
| 2.1.1.4.1.1 | сечение жилы до 50 мм2 включительно | 536 607 | - | - | - |
| 2.2.1.1.2.2 | воздушные линии на металлических многогранных опорах изолированным медным проводом двухцепные | | | | |
| 2.2.1.1.2.2.2 | сечение жилы до 50 мм2 включительно | 284 150 | - | - | - |
| 2.2.2.3.1.1 | воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом одноцепные | | | | |
| 2.2.2.3.1.1.1 | сечение жилы от 100 до 200 мм2 включительно | - | - | 19 446 870 | - |
| 2.3.1.2.1 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным стальным проводом одноцепные | | | | |
| 2.3.1.2.1.1 | сечение жилы до 50 мм2 включительно | 458 913 | - | - | - |
| 2.3.1.4.1 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом одноцепные, рублей/км | | | | |
| 2.3.1.4.1.1 | сечение жилы до 50 мм2 включительно | 1 257 605 | 3 574 495 | 45 157 671 | - |
| 2.3.1.4.2.1 | сечение жилы от 50 до 100 мм2 включительно | 1 420 790 | 1 707 888 | 6 430 104 | - |
| 2.3.1.4.3.1 | сечение жилы от 100 до 200 мм2 включительно | 1 608 840 | - | - | - |
| 2.3.1.4.2 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом двухцепные | | | | |
| 2.3.1.4.2.2 | сечение жилы от 50 до 100 мм2 включительно | 1 299 794 | - | - | - |
| 3 | С3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, рублей/км | | | | |
| 3.1.1.1.1 | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией с одним кабелем в траншее | | | | |
| 3.1.1.1.1.1 | сечение жилы до 50 мм2 включительно | - | 5 636 830 | - | - |
| 3.1.1.1.2.1 | сечение жилы от 50 до 100 мм2 включительно | 553 870 | - | - | - |
| 3.1.1.1.3.1 | сечение жилы от 100 до 200 мм2 включительно | - | 2 473 248 | - | - |

| № п/п | Стандартизированные тарифные ставки | 0,4 кВ и ниже | 1-20 кВ | 27,5-60 кВ | 110 кВ и выше |
|-------------|---|---------------|-----------|------------|---------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 3.1.2.1.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией с одним кабелем в траншее | | | | |
| 3.1.2.1.1.1 | сечение жилы до 50 мм2 включительно | 1 257 605 | 2 154 229 | - | - |
| 3.1.2.1.2.1 | сечение жилы от 50 до 100 мм2 включительно | 1 261 219 | 1 952 583 | - | - |
| 3.1.2.1.3.1 | сечение жилы от 100 до 200 мм2 включительно | 1 721 978 | 1 387 041 | - | - |
| 3.1.2.1.4.1 | сечение жилы от 200 до 250 мм2 включительно | 2 042 089 | 5 853 901 | - | - |
| 3.1.2.1.2 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией с двумя кабелями в траншее | | | | |
| 3.1.2.1.1.2 | сечение жилы до 50 мм2 включительно | 738 025 | - | - | - |
| 3.1.2.1.2.2 | сечение жилы от 50 до 100 мм2 включительно | 2 608 354 | - | - | - |
| 3.1.2.1.3.2 | сечение жилы от 100 до 200 мм2 включительно | 3 067 679 | 5 093 277 | - | - |
| 3.1.2.1.4.2 | сечение жилы от 200 до 250 мм2 включительно | 3 963 448 | 2 694 456 | - | - |
| 3.1.2.1.4 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией с четырьмя кабелями в траншее | | | | |
| 3.1.2.1.2.4 | сечение жилы от 50 до 100 мм2 включительно | - | 1 931 927 | - | - |
| 3.1.2.2.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией с одним кабелем в траншее | | | | |
| 3.1.2.2.1.1 | сечение жилы до 50 мм2 включительно | 1 638 856 | 1 890 599 | - | - |
| 3.1.2.2.2.1 | сечение жилы от 50 до 100 мм2 включительно | 2 487 561 | - | - | - |
| 3.1.2.2.3.1 | сечение жилы от 100 до 200 мм2 включительно | 970 145 | 2 514 292 | - | - |
| 3.1.2.2.4.1 | сечение жилы от 200 до 250 мм2 включительно | - | 3 485 657 | - | - |
| 3.1.2.2.2 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией с двумя кабелями в траншее | | | | |
| 3.1.2.2.2.2 | сечение жилы от 50 до 100 мм2 включительно | 1 492 873 | 1 382 416 | - | - |
| 3.1.2.2.3.2 | сечение жилы от 100 до 200 мм2 включительно | - | 5 422 481 | - | - |
| 3.1.2.2.4.2 | сечение жилы от 200 до 250 мм2 включительно | - | 7 740 133 | - | - |
| 3.6.1.1.1 | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией с одной трубой в скважине | | | | |
| 3.6.1.1.3.1 | сечение жилы от 100 до 200 мм2 включительно | 2 137 576 | 3 211 985 | - | - |
| 3.6.2.1.1 | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией с одной трубой в скважине | | | | |
| 3.6.2.1.1.1 | сечение жилы до 50 мм2 включительно | 2 008 954 | - | - | - |
| 3.6.2.1.2.1 | сечение жилы от 50 до 100 мм2 включительно | 7 208 296 | - | - | - |
| 3.6.2.1.3.1 | сечение жилы от 100 до 200 мм2 включительно | 7 329 020 | - | - | - |
| 3.6.2.1.4.1 | сечение жилы от 200 до 250 мм2 включительно | 8 970 611 | - | - | - |
| 3.6.2.1.2 | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией с двумя трубами в скважине | | | | |
| 3.6.2.1.1.2 | сечение жилы до 50 мм2 включительно | 5 822 484 | - | - | - |
| 3.6.2.1.3.2 | сечение жилы от 100 до 200 мм2 включительно | 14 706 525 | - | - | - |

| № п/п | Стандартизированные тарифные ставки | 0,4 кВ и ниже | 1-20 кВ | 27,5-60 кВ | 110 кВ и выше |
|-------------|--|---------------|------------|------------|---------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| | включительно | | | | |
| 3.6.2.1.4.2 | сечение жилы от 200 до 250 мм2 включительно | 15 101 806 | 20 996 563 | - | - |
| 3.6.2.2.1 | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией с одной трубой в скважине | | | | |
| 3.6.2.2.1.1 | сечение жилы до 50 мм2 включительно | 1 687 936 | - | - | - |
| 3.6.2.2.2.1 | сечение жилы от 50 до 100 мм2 включительно | 2 359 553 | - | - | - |
| 3.6.2.2.3.1 | сечение жилы от 100 до 200 мм2 включительно | - | 7 051 589 | - | - |
| 3.6.2.2.4.1 | сечение жилы от 200 до 250 мм2 включительно | - | 7 254 452 | - | - |
| 3.6.2.2.2 | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией с двумя трубами в скважине | | | | |
| 3.6.2.2.3.2 | сечение жилы от 100 до 200 мм2 включительно | - | 15 757 877 | - | - |
| 4 | С4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения, руб./шт. | | | | |
| 4.1. | Реклоузеры | | | | |
| 4.1.4 | номинальным током от 500 до 1000 А включительно | - | 1 704 034 | - | - |
| 4.2. | Линейные разъединители | | | | |
| 4.2.3 | номинальным током от 250 до 500 А включительно | - | 27 311 | - | - |
| 4.6.1 | Переключательные пункты с количеством ячеек до 5 включительно, руб./шт. | | | | |
| 4.6.4.1 | номинальным током от 500 до 1000 А включительно | - | - | 28 686 052 | - |

Стандартизированные ставки С2, С3, С4 применяются для случаев технологического присоединения на территориях городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), стандартизированные тарифные ставки С2, С3, С4 равны 0 (нулю).



Приложение № 3
к постановлению Департамента
государственного регулирования цен и
тарифов Владимирской области
от 02.12.2021 № 43/279

Стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета
платы за технологическое присоединение устройств к электрическим сетям
(С5, С6), без НДС (в ценах 2022 года)

| № п/п | Стандартизированные тарифные ставки | 6/0,4 кВ | 10/0,4 кВ | 20/0,4 кВ | 6/10 (10/6) кВ | 10/20 (20/10) кВ | 6/20 (20/6) кВ |
|---------|--|----------|-----------|-----------|----------------|------------------|----------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 5 | 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, рублей/кВт | | | | | | |
| 5.1.1 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) столбового/мачтового типа | | | | | | |
| 5.1.1.1 | мощностью до 25 кВА включительно | 29 209 | 24 374 | - | - | - | - |
| 5.1.2.1 | мощностью от 25 до 100 кВА включительно | 10 038 | 12 355 | - | - | - | - |
| 5.1.4.1 | мощностью от 250 до 400 кВА включительно | 2 507 | - | - | - | - | - |
| 5.1.2 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) шкафового или киоскового типа | | | | | | |
| 5.1.1.2 | мощностью до 25 кВА включительно | 32 355 | 31 051 | - | - | - | - |
| 5.1.2.2 | мощностью от 25 до 100 кВА включительно | 9 298 | 13 239 | - | - | - | - |
| 5.1.3.2 | мощностью от 100 до 250 кВА включительно | 5 589 | 5 310 | - | - | - | - |
| 5.1.4.2 | мощностью от 250 до 400 кВА включительно | - | 13 666 | - | - | - | - |
| 5.1.5.2 | мощностью от 420 до 1000 кВА включительно | - | 5 094 | - | - | - | - |
| 5.1.3 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) блочного типа | | | | | | |
| 5.1.1.3 | мощностью до 25 кВА включительно | - | 277 413 | - | - | - | - |
| 5.1.2.3 | мощностью от 25 до 100 кВА включительно | - | 98 895 | - | - | - | - |
| 5.1.5.3 | мощностью от 400 до 1000 кВА включительно | - | 4 517 | - | - | - | - |
| 5.2.2 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) шкафового или киоскового типа | | | | | | |
| 5.2.2.2 | мощностью от 25 до 100 кВА включительно | - | 19 021 | - | - | - | - |
| 5.2.3.2 | мощностью от 100 до 250 кВА включительно | - | 12 302 | - | - | - | - |
| 5.2.7.2 | мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно | - | 2 287 | - | - | - | - |
| 5.2.3 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) блочного типа | | | | | | |
| 5.2.3.3 | мощностью от 100 до 250 кВА включительно | - | 18 540 | - | - | - | - |

| № п/п | Стандартизированные тарифные ставки | 6/0,4 кВ | 10/0,4 кВ | 20/0,4 кВ | 6/10 (10/6) кВ | 10/20 (20/10) кВ | 6/20 (20/6) кВ |
|---------|--|----------|-----------|-----------|----------------|------------------|----------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 5.2.4.3 | мощностью от 250 до 400 кВА включительно | - | 16 722 | - | - | - | - |
| 5.2.5.3 | мощностью от 400 до 1000 кВА включительно | - | 8 913 | - | - | - | - |
| 5.2.6.3 | мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно | - | 11 582 | - | - | - | - |
| 5.2.7.3 | мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно | - | 8 017 | - | - | - | - |
| 6 | С6 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, рублей/кВт | | | | | | |
| 6.2. | распределительные двухтрансформаторные подстанции | | | | | | |
| 6.2.5 | мощностью от 400 до 1000 кВА включительно | - | 14 695 | - | - | - | - |

Стандартизированные ставки С5, С6 применяются для случаев технологического присоединения на территориях городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), стандартизированные тарифные ставки С5, С6 равны 0 (нулю).



Приложение № 4
к постановлению Департамента
государственного регулирования цен и
тарифов Владимирской области
от 02.12.2021 № 43/279

**Стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета
платы за технологическое присоединение устройств к электрическим сетям
(С7), без НДС (в ценах 2022 года)**

| № п/п | Стандартизированные тарифные ставки | 35/6(10) кВ | 35/0,4 кВ | 110/35 кВ | 110/6(10) кВ | 110/35/6(10) кВ | 35/6(10) кВ |
|--------|--|-------------|-----------|-----------|--------------|-----------------|-------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 7 | С7 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), руб./кВт | | | | | | |
| 7.1 | однотрансформаторные подстанции | | | | | | |
| 7.1.10 | мощностью свыше 100 МВА | 4 750 | - | - | - | - | - |

Стандартизированные ставки С7 применяются для случаев технологического присоединения на территориях городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), стандартизированные тарифные ставки С7 равны 0 (нулю).



Приложение № 5
к постановлению Департамента
государственного регулирования цен и
тарифов Владимирской области
от 02.12.2021 № 43/279

Стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета
платы за технологическое присоединение устройств к электрическим сетям
(С8), без НДС (в ценах 2022 года)

| № п/п | Стандартизированные тарифные ставки | 0,4 кВ и ниже | 1-20 кВ | 27,5-60 кВ | 110 кВ и выше |
|-------|---|---------------|---------|------------|---------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 8 | С8 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), рублей за точку учета | | | | |
| 8.1. | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные | | | | |
| 8.1.1 | прямого включения | 14 135 | - | - | - |
| 8.2. | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные | | | | |
| 8.2.1 | прямого включения | 21 629 | - | - | - |
| 8.2.2 | полукошвенного включения | 33 028 | - | - | - |
| 8.2.3 | косвенного включения | - | 164 240 | - | - |

Стандартизированные ставки С8 применяются для случаев технологического присоединения на территориях городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.



Приложение № 6
к постановлению Департамента
государственного регулирования цен и
тарифов Владимирской области
от 02.12.2021 № 43/279

Ставки за единицу максимальной мощности, руб./кВт без НДС
(в ценах 2022 года)

| Обозначение | Наименование мероприятий | Технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения ниже 20 кВ | | |
|------------------------|--|--|---------|----------|
| | | 0,4 кВ и ниже | 1-10 кВ | 15-20 кВ |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| $C_{max N1}$ | 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 | 1 600,46* | | |
| $C_{max N1.1}$ | ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю | 417,36 | | |
| $C_{max N1.2.1}$ | 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 | 1 289,30 | | |
| $C_{max N1.2.2}$ | ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | 106,20 | | |
| $C_{max N2}$ | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, рублей/кВт | | | |
| $C_{max N2.1.1.1.1}$ | воздушные линии на деревянных опорах изолированным медным проводом одноцепные | | | |
| $C_{max N2.1.1.1.1.1}$ | сечение жилы до 50 мм ² включительно | 83 892 | | |
| $C_{max N2.1.1.1.2.1}$ | сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно | 37 184 | | |
| $C_{max N2.1.1.1.3.1}$ | сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно | - | 174 144 | |
| $C_{max N2.1.1.1.4.1}$ | сечение жилы от 200 до 500 мм ² включительно | 18 044 | | |
| $C_{max N2.2.1.1.2.2}$ | воздушные линии на металлических многогранных опорах изолированным медным проводом двухцепные | | | |

* - 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

| Обозначение | Наименование мероприятий | Технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения ниже 20 кВ | | |
|------------------------------|--|--|---------|----------|
| | | 0,4 кВ и ниже | 1-10 кВ | 15-20 кВ |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| C _{max} 2.2.1.1.2.2 | сечение жилы до 50 мм2 включительно | 1 017 | - | - |
| C _{max} 2.2.1.1.2.2 | воздушные линии на металлических многогранных опорах изолированным медным проводом двухцепные | - | - | - |
| C _{max} 2.2.1.1.2.2 | сечение жилы до 50 мм2 включительно | 3 836 | - | - |
| C _{max} 2.3.1.2.1 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным стальным проводом одноцепные | 6 119 | - | - |
| C _{max} 2.3.1.2.1 | сечение жилы до 50 мм2 включительно | - | - | - |
| C _{max} 2.3.1.4.1 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом одноцепные, рублей/км | - | - | - |
| C _{max} 2.3.1.4.1 | сечение жилы до 50 мм2 включительно | 5 429 | 20 873 | - |
| C _{max} 2.3.1.4.2 | сечение жилы от 50 до 100 мм2 включительно | 9 631 | 7 808 | - |
| C _{max} 2.3.1.4.3 | сечение жилы от 100 до 200 мм2 включительно | 19 638 | - | - |
| C _{max} 2.3.1.4.2 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом двухцепные | - | - | - |
| C _{max} 2.3.1.4.2 | сечение жилы от 50 до 100 мм2 включительно | 3 137 | - | - |
| C _{max} 3 | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, рублей/км | - | - | - |
| C _{max} 3.1.1.1.1 | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией с одним кабелем в траншее | - | - | - |
| C _{max} 3.1.1.1.1 | сечение жилы до 50 мм2 включительно | - | 60 126 | - |
| C _{max} 3.1.1.1.2 | сечение жилы от 50 до 100 мм2 включительно | 89 | - | - |
| C _{max} 3.1.1.1.3 | сечение жилы от 100 до 200 мм2 включительно | - | 2 814 | - |
| C _{max} 3.1.2.1.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией с одним кабелем в траншее | - | - | - |
| C _{max} 3.1.2.1.1 | сечение жилы до 50 мм2 включительно | 6 217 | 6 247 | - |
| C _{max} 3.1.2.1.2 | сечение жилы от 50 до 100 мм2 включительно | 6 710 | 9 384 | - |
| C _{max} 3.1.2.1.3 | сечение жилы от 100 до 200 мм2 включительно | 6 059 | 8 759 | - |
| C _{max} 3.1.2.1.4 | сечение жилы от 200 до 250 мм2 включительно | 5 548 | 8 234 | - |
| C _{max} 3.1.2.1.2 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией с двумя кабелями в траншее | - | - | - |
| C _{max} 3.1.2.1.2 | сечение жилы до 50 мм2 включительно | 2 643 | - | - |
| C _{max} 3.1.2.1.2 | сечение жилы от 50 до 100 мм2 включительно | 8 290 | - | - |
| C _{max} 3.1.2.1.2 | сечение жилы от 100 до 200 мм2 включительно | 8 496 | - | - |
| C _{max} 3.1.2.1.4.3 | сечение жилы от 200 до 250 мм2 включительно | 7 108 | - | - |
| C _{max} 3.1.2.1.4 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией с четырьмя кабелями в траншее | - | - | - |
| C _{max} 3.1.2.1.4 | сечение жилы от 50 до 100 мм2 включительно | - | 201 | - |
| C _{max} 3.1.2.2.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией с одним кабелем в траншее | - | - | - |
| C _{max} 3.1.2.2.1 | сечение жилы до 50 мм2 включительно | 3 769 | 9 391 | - |
| C _{max} 3.1.2.2.1 | сечение жилы от 50 до 100 мм2 включительно | 4 814 | - | - |
| C _{max} 3.1.2.2.1 | сечение жилы от 100 до 200 мм2 включительно | 4 137 | 3 931 | - |
| C _{max} 3.1.2.2.1 | сечение жилы от 200 до 250 мм2 включительно | - | 3 484 | - |
| C _{max} 3.1.2.2.2 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией с двумя кабелями в траншее | - | - | - |
| C _{max} 3.1.2.2.2 | сечение жилы от 50 до 100 мм2 включительно | 1 911 | 12 457 | - |
| C _{max} 3.1.2.2.2 | сечение жилы от 100 до 200 мм2 включительно | - | 5 249 | - |
| C _{max} 3.1.2.2.2 | сечение жилы от 200 до 250 мм2 включительно | - | 5 454 | - |
| C _{max} 3.6.1.1.1 | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией с одной трубой в скважине | 713 | 628 | - |
| C _{max} 3.6.2.1.1 | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией с одной трубой в скважине | 631 | - | - |
| C _{max} 3.6.2.1.1 | сечение жилы до 50 мм2 включительно | 5 919 | - | - |
| C _{max} 3.6.2.1.2 | сечение жилы от 50 до 100 мм2 включительно | 6 064 | - | - |
| C _{max} 3.6.2.1.3 | сечение жилы от 100 до 200 мм2 включительно | - | - | - |

| Обозначение | Наименование мероприятий | Технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения ниже 20 кВ | | |
|------------------------------|--|--|---------|----------|
| | | 0,4 кВ и ниже | 1-10 кВ | 15-20 кВ |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| C _{max} 3.6.2.1.4.1 | сечение жилы от 200 до 250 мм2 включительно | 9 668 | - | - |
| C _{max} 3.6.2.1.2 | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией с двумя трубами в скважине | - | - | - |
| C _{max} 3.6.2.1.2 | сечение жилы до 50 мм2 включительно | 3 493 | - | - |
| C _{max} 3.6.2.1.2 | сечение жилы от 100 до 200 мм2 включительно | 5 883 | - | - |
| C _{max} 3.6.2.1.4.2 | сечение жилы от 200 до 250 мм2 включительно | 6 443 | - | - |
| C _{max} 3.6.2.2.1 | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией с одной трубой в скважине | - | - | - |
| C _{max} 3.6.2.2.1 | сечение жилы до 50 мм2 включительно | 1 519 | - | - |
| C _{max} 3.6.2.2.1 | сечение жилы от 100 до 200 мм2 включительно | 319 | - | - |
| C _{max} 3.6.2.2.1 | сечение жилы от 100 до 200 мм2 включительно | - | 4937 | - |
| C _{max} 3.6.2.2.1 | сечение жилы от 200 до 250 мм2 включительно | - | 2 805 | - |
| C _{max} 3.6.2.2.2 | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией с двумя трубами в скважине | - | - | - |
| C _{max} 3.6.2.2.2 | сечение жилы от 100 до 200 мм2 включительно | - | 7 438 | - |
| C _{max} 4 | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузоров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения, руб./шт. | - | - | - |
| C _{max} 4.1 | Реклоузеры | - | - | - |
| C _{max} 4.1.4 | номинальным током от 500 до 1000 А включительно | - | 3 455 | - |
| C _{max} 4.2 | Линейные разъединители | - | - | - |
| C _{max} 4.2.3 | номинальным током от 250 до 500 А включительно | - | 237 | - |
| C _{max} 5 | 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 в соответствии с дифференциацией и размерами стандартизированных тарифных ставок | - | - | - |
| C _{max} 6 | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ в соответствии с дифференциацией и размерами стандартизированных тарифных ставок | - | - | - |
| C _{max} 8 | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), рублей за точку учета | - | - | - |
| C _{max} 8.1 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные | - | - | - |
| C _{max} 8.1.1 | прямого включения | 3 098 | - | - |
| C _{max} 8.2 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные | - | - | - |
| C _{max} 8.2.1 | прямого включения | 1 565 | - | - |
| C _{max} 8.2.2 | полукошвенного включения | 261 | - | - |
| C _{max} 8.2.3 | косвенного включения | - | 651 | - |



Приложение № 7
к постановлению Департамента
государственного регулирования цен и
тарифов Владимирской области
от 02.12.2021 № 43/279

Формулы платы за технологическое присоединение

Плата за технологическое присоединение в виде формулы утверждается регулирующим органом исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 (далее - Методические указания), следующим образом:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки 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 (кроме подпункта «б»), С1, и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и количества точек учета, С8;

б) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то формула платы определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки (С1) и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и количества точек учета, С8, и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных (С2) и (или) кабельных (С3) линий электропередачи на i-м уровне напряжения и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий (Li), строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя;

в) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением

распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), то формула платы определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки (С1) и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и количества точек учета, С8, и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных (С2) и (или) кабельных (С3) линий электропередачи на i-м уровне напряжения и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий (Li), строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя, и произведения ставки С4 и количества пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), и произведения ставок С5, С6, С7 и объема максимальной мощности (Ni), указанного Заявителем в заявке на технологическое присоединение;

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

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

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

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой.

Стандартизированные тарифные ставки С2 и С3 применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает третью категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения), размер платы за технологическое присоединение для него определяется в соответствии с главой II или с главой III Методических указаний.

В случае если согласно техническим условиям необходимо строительство объектов «последней мили», для которых не устанавливались стандартизированные тарифные ставки на период регулирования, соответствующие стандартизированные тарифные ставки могут быть дополнительно установлены регулирующим органом в течение периода регулирования по обращению сетевой организации.

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 (Робщ) определяется следующим образом:

$R_{общ} = P + (R_{ист1} + R_{ист2})$ (руб.), где:

P - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в п. 16 Методических указаний, за исключением указанных в подпункте «б» (руб.), и произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и количества точек учета, С8;

Rист1 - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с главой II, главой III или с главой V Методических указаний (руб.);

Rист2 - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с главой II, главой III или с главой V Методических указаний (руб.).

Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств включает расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в п. 16 Методических указаний, за исключением указанных в подпункте «б» (руб.), и произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и количества точек учета, С8.

Лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за

технологическое присоединение при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет менее 10 км, и максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет менее 670 кВт. Выбор ставки платы осуществляется Заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

В случае если Заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

Если Заявителем не может быть выбран вид ставки платы за технологическое присоединение, расчет размера платы за технологическое присоединение осуществляется с применением стандартизированных тарифных ставок.

Плата для Заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), составляет не более 550 рублей, при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

В отношении заявителей, указанных в пунктах 13(2) и 13(4) 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 РФ от 27.12.2004 № 861 (далее - Правила технологического присоединения), плата за технологическое присоединение объектов микрогенерации устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере не более 550 рублей.

В отношении заявителей, указанных в пунктах 13(3) и 13(5) Правил технологического присоединения, владеющих энергопринимающими устройствами максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), размер платы за технологическое присоединение устанавливается исходя из суммы стоимости мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств и стоимости мероприятий по

технологическому присоединению объектов микрогенерации и не может превышать 1100 рублей при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 1000 В включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

В границах муниципальных районов, городских округов и на внутригородских территориях городов федерального значения одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным в абзаце 21 настоящего приложения, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей, не более одного раза в течение 3 лет.

В границах муниципальных районов, городских округов и на внутригородских территориях городов федерального значения одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение объектов микрогенерации, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей, не более одного раза в течение 3 лет.

Указанные в абзаце 21 настоящего приложения положения не могут быть применены в следующих случаях:

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, земельным участком, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;
- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

При последующих обращениях в течение 3 лет данной категории Заявителей с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств, соответствующих критериям, указанным в абзаце первом настоящего пункта, расчет платы за технологическое присоединение производится в соответствии с Главой II Методических указаний по стандартизированным тарифным ставкам или с Главой III Методических указаний по ставке платы, утвержденной регулирующим органом в соответствии с определенной согласно приложению № 6 к Методическим указаниям дифференциацией ставок платы за технологическое присоединение, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем.

В соответствии с пунктом 8 Правил технологического присоединения под наименьшим расстоянием от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства сетевой организации понимается минимальное расстояние, измеряемое по

прямой линии от границы участка (нахождения присоединяемых энергопринимающих устройств) Заявителя до ближайшего объекта электрической сети (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего указанный в заявке класс напряжения, существующего или планируемого к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой сетевой организации, утвержденной в установленном порядке, в сроки, предусмотренные подпунктом «б» пункта 16 Правил технологического присоединения, исчисляемые со дня подачи заявки в сетевую организацию.

В случае если с учетом увеличения максимальной мощности ранее присоединенного Устройства максимальная мощность превысит 15 кВт и (или) превышены вышеуказанные расстояния, расчет платы за технологическое присоединение производится в соответствии с Главой II Методических указаний по стандартизированным тарифным ставкам или с Главой III Методических указаний по ставке платы, утвержденной регулирующим органом в соответствии с определенной согласно приложению № 6 к Методическим указаниям дифференциацией ставок платы за технологическое присоединение, на объем увеличения максимальной мощности ранее присоединенного Устройства, заявленной потребителем.

Плата для Заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) по первой и (или) второй категории надежности, т.е. к двум независимым источникам электроснабжения, рассчитывается в соответствии с Главой II Методических указаний по стандартизированным тарифным ставкам или в соответствии с Главой III Методических указаний по ставке платы, утвержденной регулирующим органом в соответствии с определенной согласно приложению № 6 к Методическим указаниям дифференциацией ставок платы за технологическое присоединение, за объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение, а также по выбранной категории надежности с учетом положений Главы VI Методических указаний.

В отношении некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) (далее – кооператив) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей, умноженных на количество членов кооперативов, при условии присоединения каждым членом кооператива не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и

нахождения энергопринимающих устройств кооперативов на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

В отношении кооперативов размер платы за технологическое присоединение объектов микрогенерации не должен превышать 550 рублей, умноженных на количество членов кооперативов, при условии присоединения каждым членом кооператива соответствующих объектов микрогенерации.

В отношении кооперативов при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 1100 рублей, умноженных на количество членов кооперативов, при условии присоединения каждым членом кооператива не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно, нахождения энергопринимающих устройств кооперативов на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций и присоединения каждым членом кооператива соответствующих объектов микрогенерации.

При определении размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих гражданам, осуществляющим ведение садоводства или огородничества на земельных участках, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, или иным правообладателям объектов недвижимости, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, условие применения платы в размере не более 550 рублей в части расстояния не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций, предусмотренное абзацем первым настоящего пункта, применяется исходя из измерения расстояния по прямой линии от границы территории садоводства или огородничества до ближайшего объекта электрической сети сетевой организации, имеющего указанный в заявке класс напряжения.

В отношении садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ размер платы за технологическое присоединение объектов микрогенерации не должен превышать 550 рублей, умноженных на количество земельных участков, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, при условии присоединения соответствующих объектов микрогенерации на каждом таком земельном участке.

В отношении садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 1100 рублей, умноженных на количество земельных участков, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, при условии присоединения на каждом земельном участке, расположенном в границах территории садоводства или огородничества, не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно, нахождения энергопринимающих устройств указанных садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций и присоединения соответствующих объектов микрогенерации на каждом таком земельном участке.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей, умноженных на количество таких граждан, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно, нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение объектов микрогенерации не должен превышать 550 рублей, умноженных на количество таких граждан, при условии присоединения каждым собственником таких построек соответствующих объектов микрогенерации.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 1100 рублей, умноженных на количество таких граждан, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей

категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно, нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций и присоединения каждым собственником таких построек соответствующих объектов микрогенерации.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций не должен превышать 550 рублей при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно, нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

Разница между экономически обоснованными расходами, определенными сетевой организацией для данного присоединения, и вышеуказанной платой, установленной для включенных в перечень некоммерческих организаций, учитывается в тарифах на услуги по передаче электрической энергии.

Включение в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителей инвестиционной составляющей на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной (общероссийской) электрической сети, за исключением расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до границы участка Заявителя, не допускается.

В состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

При этом расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств, не учитываемые в составе платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более

150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), включаются в расходы сетевой организации, учитываемые при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

