



ДЕПАРТАМЕНТ
ЦЕНОВОГО И ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

от 30.12.2021 № 839

Об утверждении стандартизованных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области на 2022 год

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 №861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», руководствуясь приказом Федеральной антимонопольной службы России от 29.08.2017 №1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», постановлением Правительства Самарской области от 10.10.2018 № 582 «Об утверждении Положения о департаменте ценового и тарифного регулирования Самарской области», с учетом заключений экспертной группы, руководствуясь

3

В границах муниципальных районов, городских округов одно и то же лицо может осуществлять технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным выше, с платой за технологическое присоединение – в размере, не превышающем 550 рублей (с учётом НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

2.2. В отношении заявителей-юридических лиц или индивидуальных предпринимателей при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, и объектов микрогенерации, а так же в отношении заявителей – физических лиц при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённых 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 – в размере 1100 рублей (с учётом НДС), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителя класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности

2.3. В отношении садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ – в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество земельных участков, при условии присоединения на каждом земельном участке, расположенном в границах территории садоводства или огородничества, не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих

7
протоколом заседания коллегии департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 30.12.2021 № 7-з, ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить на период с 01. января 2022 года по 31 декабря 2022 года:

1) единые стандартизованные тарифные ставки, применяемые для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства к электрическим сетям, объектов электросетевого хозяйства к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области (приложение № 1);

2) единые ставки за единицу максимальной мощности, применяемые для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области (приложение № 2);

3) формулы для расчёта платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области (приложение № 3);

2. Установить, что размеры платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям (далее – технологическое присоединение энергопринимающих устройств) определяются:

2.1. Для заявителей, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения мощности), объектов микрогенерации, при присоединении объектов, отнесённых к третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителя класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности – в размере 550 рублей (с учётом НДС).

4

устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2.4. В отношении граждан, осуществляющих 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 – в размере 550 рублей (с учётом НДС), при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2.5. В отношении садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации – в размере 1100 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество земельных участков, при условии присоединения на каждом земельном участке, расположенном в границах территории садоводства или огородничества, не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках 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.

2.6. В отношении садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ при технологическом присоединении объектов микрогенерации – в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество земельных участков, при условии присоединения соответствующих объектов микрогенерации на каждом земельном участке.

2.7. В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (потреба, сараи) – в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объектов электросетевого хозяйства в городской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2.8. В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (потреба, сараи) при технологическом присоединении объектов микрогенерации – в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым собственником таких построек соответствующих объектов микрогенерации.

2.9. В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (потреба, сараи) при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации – в размере 1100 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при

умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения соответствующих объектов микрогенерации.

2.13. В отношении энергопринимающих устройств некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации – в размере 1100 рублей (с учётом НДС) умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом мощности ранее присоединённых при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городской и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций присоединения каждым членом такого объединения соответствующих объектов микрогенерации.

3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя руководителя департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области – руководителя управления регулирования электроэнергетики (Смурягины).

4. Опубликовать настоящий приказ в средствах массовой информации.

5. Настоящий приказ вступает в силу с 01.01.2022.

Руководитель
департамента



А.А. Гарпина

присоединения к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединённых 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.

2.10. В отношении энергопринимающих устройств религиозных организаций – в размере 550 рублей (с учётом НДС), при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городской и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2.11. В отношении энергопринимающих устройств некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) – в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом мощности ранее присоединённых при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений 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.

2.12. В отношении энергопринимающих устройств некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) при технологическом присоединении объектов микрогенерации – в размере 550 рублей (с учётом НДС),

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1

к приказу департамента ценового и
тарифного регулирования
Самарской области
от 30.12.2021 № 139

ЕДИНЫЕ СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,
применяемые для определения платы за технологическое присоединение энергопринимаю-
щих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства к
электрическим сетям территориальных сетей
организаций Самарской области

| № п/п | Обозначение | Наименование | Единица измерения | Ставка |
|-------|-------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------|----------|
| | | стандартизированные 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 выдчу условий заявителя и на выдчу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителем, указанных в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (для постановки и арменной схемы электроснабжения) | Рублей за одно присоединение | 15040,17 |
| 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 выдчу условий заявителя и на проверку | рублей за одно присоединение | 14563,71 |

| | | | | |
|-------------------------------------------------------|------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------|------------|
| 1.1 | C _{1.1} | сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем, указанным в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к постоянной и временной схемам электроснабжения) | рублей за одно присоединение | 6433,04 |
| 1.2 | C _{1.2} | стандартизированной тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю (для постоянной и временной схемы электроснабжения) | рублей за одно присоединение | 8607,13 |
| 1.3 | C _{1.3} | стандартизированной 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 постоянной и временной и временной схемы электроснабжения) | рублей за одно присоединение | 8130,67 |
| 1. Для территорий городских населенных пунктов | | | | |
| 1.2.3.1.3.1.1 | C _{1.2.3.1.1} | воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 2182350,71 |

| | | | | |
|---------------|----------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------|-------------|
| 1.2.3.1.3.2.1 | C _{1.2.3.1.2.1} | воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 2266139,03 |
| 1.3.1.2.2.3.1 | C _{1.3.1.2.2.3.1} | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 3961643,70 |
| 1.3.1.2.2.4.1 | C _{1.3.1.2.2.4.1} | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 4658550,55 |
| 1.3.6.2.2.3.1 | C _{1.3.6.2.2.3.1} | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | рублей/км | 14356406,90 |
| 1.3.6.2.2.4.1 | C _{1.3.6.2.2.4.1} | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | рублей/км | 15610047,89 |
| 1.4.1.1 | C _{1.4.1.1} | реклауэреры номинальным током до 100 А включительно | рублей/шт | 358031,84 |
| 1.4.4.1.1 | C _{1.4.4.1.1} | распределительные пункты (РП), за исключением комплексов распределительных устройств наружной установки (СРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно | рублей/шт | 14483,44 |
| 1.5.1.1.1.1 | C _{1.5.1.1.1.1} | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно | рублей/кВт | 21899,74 |

| | | | | |
|-----------|------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------|----------|
| 1.5.1.2.2 | C _{1.5.1.2.2} | столбового/магнотового типа | рублей/кВт | 14907,61 |
| 1.5.1.3.2 | C _{1.5.1.3.2} | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шаффного или киоскового типа | рублей/кВт | 7150,07 |
| 1.5.1.4.2 | C _{1.5.1.4.2} | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шаффного или киоскового типа | рублей/кВт | 3521,25 |
| 1.5.1.5.2 | C _{1.5.1.5.2} | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шаффного или киоскового типа | рублей/кВт | 4845,91 |
| 1.5.2.5.2 | C _{1.5.2.5.2} | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шаффного или киоскового типа | рублей/кВт | 13560,90 |
| 1.5.2.5.3 | C _{1.5.2.5.3} | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | 5633,13 |
| 1.5.2.6.3 | C _{1.5.2.6.3} | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | 10820,13 |
| 1.8.1.1 | C _{1.8.1.1} | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) одофиданые прямого включения | рублей за точку учета | 17127,65 |
| 1.8.2.1 | C _{1.8.2.1} | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | рублей за точку учета | 29361,69 |
| 1.8.2.2 | C _{1.8.2.2} | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) | рублей за точку учета | 35341,26 |

| | | | | |
|--------------------------------------------------------------------------|------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------|-------------|
| 1.8.2.3 | C _{1.8.2.3} | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | рублей за точку учета | 369467,98 |
| II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам | | | | |
| II.2.3.1.3.1.1.1 | C _{1.2.3.1.3.1.1.1} | воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 2182350,71 |
| II.2.3.1.3.2.1 | C _{1.2.3.1.3.2.1} | воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 2266139,03 |
| II.3.1.2.2.3.1 | C _{1.3.1.2.2.3.1} | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 3961643,70 |
| II.3.6.2.2.3.1 | C _{1.3.6.2.2.3.1} | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | рублей/км | 14356406,90 |
| II.4.1.1 | C _{1.4.1.1} | реклауэреры номинальным током до 100 А включительно | рублей/шт | 344592,72 |
| II.5.1.1.1.1 | C _{1.5.1.1.1.1.1} | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/магнотового типа | рублей/кВт | 17984,74 |
| II.5.1.2.2 | C _{1.5.1.2.2} | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шаффного или киоскового типа | рублей/кВт | 11328,66 |

| | | | | |
|------------------|------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------|-------------|
| II.2.3.1.3.1.1.1 | C _{1.2.3.1.3.1.1.1} | воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 2182350,71 |
| II.2.3.1.3.2.1 | C _{1.2.3.1.3.2.1} | воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 2266139,03 |
| II.3.1.2.2.3.1 | C _{1.3.1.2.2.3.1} | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 3961643,70 |
| II.3.6.2.2.3.1 | C _{1.3.6.2.2.3.1} | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | рублей/км | 14356406,90 |
| II.4.1.1 | C _{1.4.1.1} | реклауэреры номинальным током до 100 А включительно | рублей/шт | 344592,72 |
| II.5.1.1.1.1 | C _{1.5.1.1.1.1.1} | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/магнотового типа | рублей/кВт | 17984,74 |
| II.5.1.2.2 | C _{1.5.1.2.2} | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шаффного или киоскового типа | рублей/кВт | 11328,66 |

к приказу департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 30.12.2021 № 439

| | | | | |
|------------|----------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------|-----------|
| II.5.1.3.2 | С _{плат.кв.1} С _{плат.кв.2} С _{плат.кв.3} | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шафного или киоскового типа | рублей/кВт | 6642,66 |
| II.5.1.4.2 | С _{плат.кв.1} С _{плат.кв.2} С _{плат.кв.3} | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шафного или киоскового типа | рублей/кВт | 4399,89 |
| II.5.1.5.2 | С _{плат.кв.1} С _{плат.кв.2} С _{плат.кв.3} | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шафного или киоскового типа | рублей/кВт | 3994,07 |
| II.8.1.1 | С _{плат.кв.1} С _{плат.кв.2} С _{плат.кв.3} | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямые включения | рублей за точку учета | 17127,65 |
| II.8.2.1 | С _{плат.кв.1} С _{плат.кв.2} С _{плат.кв.3} | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямые включения | рублей за точку учета | 29361,69 |
| II.8.2.2 | С _{плат.кв.1} С _{плат.кв.2} С _{плат.кв.3} | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | рублей за точку учета | 37651,88 |
| II.8.2.3 | С _{плат.кв.1} С _{плат.кв.2} С _{плат.кв.3} | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | рублей за точку учета | 41173,01 |
| | | | | 369467,98 |

Примечание:

1. В состав платы за технологическое присоединение энергоспринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергоспринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, за исключением расходов на установку средств коммерческого учета электрической энергии (мощности).

2. Временным технологическим присоединением является технологическое присоединение энергоспринимающих устройств по третьей категории надежности электроснабжения на уровне напряжения ниже 35 кВ, осуществляемое на ограниченный период времени для обеспечения электроснабжения энергоспринимающих устройств. При временном технологическом присоединении заявителем самостоятельно осуществляется проведение мероприятий по возведению новых объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации до присоединяемых энергоспринимающих устройств. При этом сетевая организация обязана обеспечить техническую подготовку соответствующих объектов электросетевого хозяйства для временного технологического присоединения.

| | | | | |
|-------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------|----------|
| 1.1 | С _{плат.кв.1} | 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (для постоянной и временной схемы электроснабжения) | рублей/кВт | 223,03 |
| 1.2.1 | С _{плат.кв.1} | ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителя (для постоянной и временной схемы электроснабжения) | рублей/кВт | 585,57 |
| 1.2.2 | С _{плат.кв.1} | ставка за 1 кВт максимальной мощности 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 | рублей/кВт | 60,75 |
| I. Для территорий городских населенных пунктов | | | | |
| 1.2.3.1.3.1.1 | С _{плат.кв.1} С _{плат.кв.2} С _{плат.кв.3} С _{плат.кв.4} | воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/кВт | 12522,16 |
| 1.2.3.1.3.2.1 | С _{плат.кв.1} С _{плат.кв.2} С _{плат.кв.3} С _{плат.кв.4} | воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/кВт | 13988,26 |
| | | | | 8684,50 |

| | | | | |
|-------|------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------|--------|
| № п/п | Обозначение | Наименование | Единица измерения | Ставка |
| 1 | С _{плат.кв.1} | ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергоспринимающих устройств энергоспринимающих устройств, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и 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 (для постоянной и временной схемы электроснабжения) | рублей/кВт | 808,60 |
| | С _{плат.кв.1} | ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергоспринимающих устройств энергоспринимающих устройств, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и 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 (для постоянной и временной схемы электроснабжения) | рублей/кВт | 283,78 |

| | | | | |
|-------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------|----------|
| 1.3.1.2.3.1 | С _{плат.кв.1} С _{плат.кв.2} С _{плат.кв.3} С _{плат.кв.4} | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/кВт | 18854,70 |
| 1.3.1.2.4.1 | С _{плат.кв.1} С _{плат.кв.2} С _{плат.кв.3} С _{плат.кв.4} | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/кВт | 26097,58 |
| | | | | 5165,48 |
| 1.3.6.2.3.1 | С _{плат.кв.1} С _{плат.кв.2} С _{плат.кв.3} С _{плат.кв.4} | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с опной трубой в связке | рублей/кВт | 27487,32 |
| | | | | 2968,03 |
| 1.3.6.2.4.1 | С _{плат.кв.1} С _{плат.кв.2} С _{плат.кв.3} С _{плат.кв.4} | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с опной трубой в связке | рублей/кВт | 11551,44 |
| | | | | 23579,86 |
| 1.4.1.1 | С _{плат.кв.1} С _{плат.кв.2} С _{плат.кв.3} С _{плат.кв.4} | реклауэри номинальным током до 100 А включительно | рублей/кВт | 1172,31 |
| 1.4.1.1 | С _{плат.кв.1} С _{плат.кв.2} С _{плат.кв.3} С _{плат.кв.4} | распределительные пункты (РП), за исключением комплектов распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно | рублей/кВт | 470,99 |
| 1.5.1.1.1 | С _{плат.кв.1} С _{плат.кв.2} С _{плат.кв.3} С _{плат.кв.4} | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/матового типа | рублей/кВт | 21899,74 |

| | | | | |
|-----------|-----------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------|-----------|
| I.5.1.2.2 | Средств 60,4 кВт Средств 100,4 кВт Средств 11,2 кВт | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шаффного или киоскового типа | рублей/кВт | 14907,61 |
| I.5.1.3.2 | Средств 60,4 кВт Средств 100,4 кВт Средств 11,2 кВт | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шаффного или киоскового типа | рублей/кВт | 7150,07 |
| I.5.1.4.2 | Средств 60,4 кВт Средств 100,4 кВт Средств 11,2 кВт | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шаффного или киоскового типа | рублей/кВт | 3521,25 |
| I.5.1.5.2 | Средств 60,4 кВт Средств 100,4 кВт Средств 11,2 кВт | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шаффного или киоскового типа | рублей/кВт | 4845,91 |
| I.5.2.5.2 | Средств 60,4 кВт Средств 100,4 кВт Средств 11,2 кВт | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шаффного или киоскового типа | рублей/кВт | 131560,90 |
| I.5.2.5.3 | Средств 60,4 кВт Средств 100,4 кВт Средств 11,2 кВт | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | 5633,13 |
| I.5.2.6.3 | Средств 60,4 кВт Средств 100,4 кВт Средств 11,2 кВт | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | 10820,13 |
| I.8.1.1 | Средств 60,4 кВт в линии Средств 100,4 кВт | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямые включения | рублей/кВт | 1537,42 |
| I.8.2.1 | Средств 60,4 кВт в линии Средств 100,4 кВт | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямые включения | рублей/кВт | 1662,00 |
| I.8.2.2 | Средств 60,4 кВт в линии Средств 100,4 кВт | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полужокового типа | рублей/кВт | 503,07 |

| | | | | |
|------------|-----------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------|---------|
| II.5.1.3.2 | Средств 60,4 кВт Средств 100,4 кВт Средств 11,2 кВт | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шаффного или киоскового типа | рублей/кВт | 6642,66 |
| II.5.1.4.2 | Средств 60,4 кВт Средств 100,4 кВт Средств 11,2 кВт | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шаффного или киоскового типа | рублей/кВт | 4399,89 |
| II.5.1.5.2 | Средств 60,4 кВт Средств 100,4 кВт Средств 11,2 кВт | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шаффного или киоскового типа | рублей/кВт | 3994,07 |
| II.8.1.1 | Средств 60,4 кВт в линии Средств 100,4 кВт | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямые включения | рублей/кВт | 1128,92 |
| II.8.2.1 | Средств 60,4 кВт в линии Средств 100,4 кВт | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямые включения | рублей/кВт | 836,86 |
| II.8.2.2 | Средств 60,4 кВт в линии Средств 100,4 кВт | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полужокового типа | рублей/кВт | 450,13 |
| II.8.2.3 | Средств 60,4 кВт Средств 100,4 кВт | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | рублей/кВт | 418,71 |
| II.8.2.3 | Средств 60,4 кВт Средств 100,4 кВт | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | рублей/кВт | 1578,18 |

Примечание:

- В состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, за исключением расходов на установку средств коммерческого учета электрической энергии (мощности).
- Временным технологическим присоединением является технологическое присоединение энергопринимающих устройств по третьей категории надежности электроснабжения на уровне напряжения ниже 35 кВ, осуществляемое на ограниченный период времени для обеспечения электроснабжения энергопринимающих устройств. При временном технологическом присоединении заявителем самостоятельно обеспечивается проведение мероприятий по вводу новых объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации до присоединяемых энергопринимающих устройств. При этом сетевая организация обязана обеспечить техническую подготовку соответствующих объектов электросетевого хозяйства для временного технологического присоединения.

| | | | | |
|-------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------|----------|
| I.8.2.3 | Средств 1-20 кВт Средств 11,2 кВт | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | рублей/кВт | 147,38 |
| II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам | | | | |
| II.2.3.1.3.1.1 | Средств 60,4 кВт в линии Средств 100,4 кВт Средств 11,2 кВт | воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/кВт | 11420,63 |
| II.2.3.1.3.2.1 | Средств 60,4 кВт в линии Средств 100,4 кВт Средств 11,2 кВт | воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/кВт | 14802,19 |
| II.3.1.2.3.1 | Средств 60,4 кВт в линии Средств 100,4 кВт Средств 11,2 кВт | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/кВт | 7576,35 |
| II.3.6.2.3.1 | Средств 60,4 кВт в линии Средств 100,4 кВт Средств 11,2 кВт | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в оплываке | рублей/кВт | 10060,36 |
| II.4.1.1 | Средств 60,4 кВт Средств 100,4 кВт | распределители номинальным током до 100 А включительно | рублей/кВт | 1203,47 |
| II.5.1.1.1 | Средств 60,4 кВт Средств 100,4 кВт Средств 11,2 кВт | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/магистрового типа | рублей/кВт | 17984,74 |
| II.5.1.2.2 | Средств 60,4 кВт Средств 100,4 кВт Средств 11,2 кВт | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) | рублей/кВт | 11328,66 |

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3

к приказу департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области
от 20.12.2017 № 839

ФОРМУЛЫ

для расчёта платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области

- Плата за технологическое присоединение Заявителя, при котором отсутствуют необходимость реализации мероприятий «последней мили», рассчитывается по формуле:
$$Плт = C_1 + (C_2 \times \delta) \quad (\text{руб.}) \quad (1)$$

где:

Плт – плата за технологическое присоединение;

C₁, C₂ – стандартные тарифные ставки, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

δ – количество точек учета.

- Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности C₁^{<150}, C₂^{<150}, C₃^{<150} при расчёте платы за технологическое присоединение применяются со следующими значениями:

C₁^{<150} = 0;C₂^{<150} = 0;C₃^{<150} = 0;C₄^{<150} = 0;C₅^{<150} = 0;C₆^{<150} = 0;C₇^{<150} = 0;C₈^{<150} = 0;C₉^{<150} = 0;C₁₀^{<150} = 0;C₁₁^{<150} = 0;C₁₂^{<150} = 0;C₁₃^{<150} = 0;C₁₄^{<150} = 0;C₁₅^{<150} = 0;C₁₆^{<150} = 0;C₁₇^{<150} = 0;C₁₈^{<150} = 0;C₁₉^{<150} = 0;C₂₀^{<150} = 0;C₂₁^{<150} = 0;C₂₂^{<150} = 0;C₂₃^{<150} = 0;C₂₄^{<150} = 0;C₂₅^{<150} = 0;C₂₆^{<150} = 0;C₂₇^{<150} = 0;C₂₈^{<150} = 0;C₂₉^{<150} = 0;C₃₀^{<150} = 0;C₃₁^{<150} = 0;C₃₂^{<150} = 0;C₃₃^{<150} = 0;C₃₄^{<150} = 0;C₃₅^{<150} = 0;C₃₆^{<150} = 0;C₃₇^{<150} = 0;C₃₈^{<150} = 0;C₃₉^{<150} = 0;C₄₀^{<150} = 0;

(3)

Плт = C₁ + (C₂ × δ) + (C₃ × δ), (руб.);

где:

Плт – плата за технологическое присоединение;

C₁, C₂, C₃ – стандартные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;δ₁ – количество пунктов секционирования (секционеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов);δ₂ – количество точек учета;δ₃ – количество точек учета.δ₄ – количество точек учета.δ₅ – количество точек учета.δ₆ – количество точек учета.δ₇ – количество точек учета.δ₈ – количество точек учета.δ₉ – количество точек учета.δ₁₀ – количество точек учета.δ₁₁ – количество точек учета.δ₁₂ – количество точек учета.δ₁₃ – количество точек учета.δ₁₄ – количество точек учета.δ₁₅ – количество точек учета.δ₁₆ – количество точек учета.δ₁₇ – количество точек учета.δ₁₈ – количество точек учета.δ₁₉ – количество точек учета.δ₂₀ – количество точек учета.δ₂₁ – количество точек учета.δ₂₂ – количество точек учета.δ₂₃ – количество точек учета.δ₂₄ – количество точек учета.δ₂₅ – количество точек учета.δ₂₆ – количество точек учета.δ₂₇ – количество точек учета.δ₂₈ – количество точек учета.δ₂₉ – количество точек учета.δ₃₀ – количество точек учета.δ₃₁ – количество точек учета.δ₃₂ – количество точек учета.δ₃₃ – количество точек учета.δ₃₄ – количество точек учета.δ₃₅ – количество точек учета.δ₃₆ – количество точек учета.δ₃₇ – количество точек учета.δ₃₈ – количество точек учета.δ₃₉ – количество точек учета.δ₄₀ – количество точек учета.δ₄₁ – количество точек учета.δ₄₂ – количество точек учета.δ₄₃ – количество точек учета.δ₄₄ – количество точек учета.δ₄₅ – количество точек учета.δ₄₆ – количество точек учета.δ₄₇ – количество точек учета.δ₄₈ – количество точек учета.δ₄₉ – количество точек учета.δ₅₀ – количество точек учета.δ₅₁ – количество точек учета.δ₅₂ – количество точек учета.δ₅₃ – количество точек учета.δ₅₄ – количество точек учета.δ₅₅ – количество точек учета.δ₅₆ – количество точек учета.δ₅₇ – количество точек учета.δ₅₈ – количество точек учета.δ₅₉ – количество точек учета.δ₆₀ – количество точек учета.δ₆₁ – количество точек учета.δ₆₂ – количество точек учета.δ₆₃ – количество точек учета.δ₆₄ – количество точек учета.δ₆₅ – количество точек учета.δ₆₆ – количество точек учета.δ₆₇ – количество точек учета.δ₆₈ – количество точек учета.δ₆₉ – количество точек учета.δ₇₀ – количество точек учета.δ₇₁ – количество точек учета.δ₇₂ – количество точек учета.δ₇₃ – количество точек учета.δ₇₄ – количество точек учета.δ₇₅ – количество точек учета.δ₇₆ – количество точек учета.δ₇₇ – количество точек учета.δ₇₈ – количество точек учета.δ₇₉ – количество точек учета.δ₈₀ – количество точек учета.δ₈₁ – количество точек учета.δ₈₂ – количество точек учета.δ₈₃ – количество точек учета.δ₈₄ – количество точек учета.δ₈₅ – количество точек учета.δ₈₆ – количество точек учета.δ₈₇ – количество точек учета.δ₈₈ – количество точек учета.δ₈₉ – количество точек учета.δ₉₀ – количество точек учета.δ₉₁ – количество точек учета.δ₉₂ – количество точек учета.δ₉₃ – количество точек учета.δ₉₄ – количество точек учета.δ₉₅ – количество точек учета.δ₉₆ – количество точек учета.δ₉₇ – количество точек учета.δ₉₈ – количество точек учета.δ₉₉ – количество точек учета.δ₁₀₀ – количество точек учета.

комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП), а также центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПЦ), рассчитывается по формуле:

$$П_{тп} = C_1 + (C_8 * s) + (C_8 * N_1), \quad (4)$$

где:

П_{тп} – плата за технологическое присоединение;
 C₁, C₈ – стандартные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 1 к настоящему приложению;
 N₁ – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

s – количество точек учета.

6. Плата за технологическое присоединение Заявителя в случае, если при технологическом присоединении согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, рассчитывается по формуле:

$$П_{тп} = C_1 + (0,5 * (C_{21} * L_{1(а)} + C_{21} * L_1 + C_{21} * q_1 + C_{24} * N_1 + C_8 * s) + (0,5 * (C_{21} * L_{1(а)} + C_{21} * L_1 + C_{21} * q_1 + C_{24} * N_1 + C_8 * s) * Z), \quad (5)$$

где:

П_{тп} – плата за технологическое присоединение; (распределительных пунктов, распределительных пунктов, передаточных пунктов);

s – количество пунктов секционирования (распределителей, распределительных пунктов);

q₁ – количество средств коммерческого учета электрической энергии (мощности);

N₁ – объем максимальной мощности, указанной в заявке Заявителя (кВт);

L₁ – суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий на том уровне напряжения (по трассе), строительство которых предусмотрено согласно указанным техническим условиям для технологического присоединения (кВ);

C₁, C₂, C₃, C₄, C₅, C₆ – стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 1 к настоящему приложению;

Z – прогнозный индекс цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен);

7. Плата за технологическое присоединение с применением ставок за единицу максимальной мощности рассчитывается как сумма произведения ставок за единицу максимальной мощности по мероприятиям, реализуемым сетевой организацией для подключения конкретного Заявителя и объема максимальной мощности по формуле:

$$П_{тп} = (C_{21(а)} * N_1) + (C_{21(а)} * N_1) * (C_{21(а)} * N_1) + (C_{21(а)} * N_1) * (C_{21(а)} * N_1), \quad (6)$$

где:

П_{тп} – плата за технологическое присоединение;

C_{21(а)}, C_{21(б)}, C_{21(в)}, C_{21(г)} – ставки за единицу максимальной мощности на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 2 к настоящему приложению;

N₁ – объем максимальной мощности, указанной в заявке Заявителя (кВт).