Приложение № 1
к протоколу заседания Правления
Региональной службы по тарифам
Ростовской области
от 29.12.2021 № 75

РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

29.12.2021 г. Ростов-на-Дону № 75/1

Об установлении единых стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ростовской области на 2022 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами 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, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17, Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающим порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом Федеральной антимонопольной службы от 19.06.2018 № 834/18, приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям», Положением о Региональной службе по тарифам Ростовской области, утвержденным постановлением Правительства Ростовской области от 13.01.2012 № 20, Региональная служба по тарифам Ростовской области

постановляет:

1. Установить с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года единые стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к распределительным электрическим сетям

территориальных сетевых организаций на территории Ростовской области для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, согласно приложениям № 1, № 2 и № 3 к постановлению.

2. Установить с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года единые ставки за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт на уровне напряжения 20 кВ и менее к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ростовской области для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, согласно приложениям № 4, № 5 и № 6 к постановлению.

3. Установить следующие формулы для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ростовской области:

3.1. Исходя из стандартизированных тарифных ставок:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то размер платы (P_1) 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 по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17, (кроме подпункта «б»), C_1, и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) C_8 и количества точек учета R_i, по формуле:

$$P_1 = C_1 + C_{8,i} \times R_i;$$

б) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили», то размер платы (P_2) определяется по формуле:

$$P_2 = C_1 + C_{8,i} \times R_i + (\Sigma(C_{2,i} \times L_i^{ВЛ}) + \Sigma(C_{3,i} \times L_i^{КЛ})) + \Sigma(C_{4,i} \times РП_i) + \Sigma(C_{5,i} \times N_i) + \Sigma(C_{6,i} \times N_i) + \Sigma(C_{7,i} \times N_i)),$$

где:

$C_{1,i}$, - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17, (кроме подпункта «б») (руб./присоединение);

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

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

$C_{4,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения (руб./шт.);

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

$C_{6,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

$C_{7,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт);

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

$L_i^{ВЛ}$, $L_i^{КЛ}$ - суммарная протяженность воздушных ($L_i^{ВЛ}$) и (или) кабельных ($L_i^{КЛ}$) линий (L_i) на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено выданными техническими условиями для технологического присоединения Заявителя (км);

N_i - объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт);

$РП_i$ - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено выданными техническими условиями для технологического присоединения Заявителя (шт.);

R_i - количество точек коммерческого учета электрической энергии (мощности) на i-том уровне напряжения, установка которых предусмотрена выданными техническими условиями для технологического присоединения Заявителя (шт.).

3.2. Исходя из ставок за единицу максимальной мощности размер платы определяется, как сумма затрат, рассчитанных по ставкам за единицу максимальной мощности по мероприятиям, реализуемым сетевой организацией для подключения конкретного Заявителя, умноженная на объем присоединяемой максимальной мощности, указанной Заявителем в заявке на технологическое присоединение, по формуле:

$$P_{maxN} = (C_{maxN1,i} + C_{maxN2,i} + C_{maxN3,i} + C_{maxN4,i} + C_{maxN5,i} + C_{maxN6,i} + C_{maxN8,i}) \times N,$$

где:

$C_{maxN1,i}$ – ставка за единицу максимальной мощности 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, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17, (кроме подпункта «б») (руб./кВт);

$C_{maxN2,i}$ – ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (руб./кВт);

$C_{maxN3,i}$ – ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (руб./кВт);

$C_{maxN4,i}$ – ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения (руб./кВт);

$C_{maxN5,i}$ – ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

$C_{maxN6,i}$ – ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

$C_{maxN8,i}$ – ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб./кВт);

N – объем максимальной мощности, указанной Заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт).

3.3. Если при технологическом присоединении Заявитель запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ($P_{общ}$) определяется по формуле:

$$P_{общ} = P + (P_{ист1} + P_{ист2}),$$

где:

P - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в указанных в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17, (кроме подпункта «б») (руб.);

$P_{ист1}$ - расходы на выполнение 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, 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 указанных Методических указаний (руб.);

$P_{ист2}$ - расходы на выполнение 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, 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 указанных Методических указаний (руб.).

3.4. 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).

4. Установить, что для расчета размера платы за технологическое присоединение, 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 в соответствии с абзацем первым настоящего пункта Заявителем не может быть выбран вид ставки платы за технологическое присоединение, расчет размера платы за технологическое присоединение осуществляется с применением стандартизированных тарифных ставок.

5. Установить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере не более 550 рублей при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными 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 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.

Установить плату за технологическое присоединение объектов микрогенерации к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В в размере 550 рублей (с НДС).

Установить плату за технологическое присоединение при одновременном технологическом присоединении к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, и объектов микрогенерации для заявителей, 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), в размере 1100 рублей (с НДС) 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 отношении кооперативов 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 (погреба, сараи), 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 (погреба, сараи), 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 (погреба, сараи), 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.

6. 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 первом пункта 5 настоящего постановления, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей, не более одного раза в течение 3 лет.

Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в абзаце первом пункта 5 настоящего постановления, не могут быть применены в следующих случаях:

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим 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.

7. 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.

8. В случае, если с учетом увеличения максимальной мощности ранее присоединенных энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 5 настоящего постановления, максимальная мощность превысит 15 кВт и (или) превышены вышеуказанные расстояния, расчет платы за технологическое присоединение производится по стандартизированным тарифным ставкам или по ставкам за единицу максимальной мощности, утвержденным Региональной службой по тарифам Ростовской области, в соответствии с принятой в Ростовской области дифференциацией ставок платы за технологическое присоединение, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем.

9. Учесть размер плановых выпадающих доходов территориальных сетевых организаций на территории Ростовской области, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в составе необходимой

валовой выручки по передаче электрической энергии на 2022 год согласно приложению № 7 к настоящему постановлению.

10. Постановление вступает в силу с 1 января 2022 года.

Руководитель
Региональной службы по тарифам
Ростовской области **А.В. Лукьянов**

Приложение № 1
к постановлению Региональной службы
по тарифам Ростовской области
от 29.12.2021 № 75/1

Единые стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ростовской области на 2022 год

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Для заявителей указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил** по уровню напряжения 0,4 кВ и ниже	Для заявителей, кроме указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил** по уровню напряжения 0,4 кВ и ниже
1	C_1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за одно присоединение	5 495,64	13 206,70
1.1	$C_{1.1}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	4 549,27	4 549,27
1.2.1	$C_{1.2.1}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	946,37	х
1.2.2	$C_{1.2.2}$	стандартизированная тарифная ставка 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	рублей за одно присоединение	х	8 657,43

* Стандартизированная тарифная ставка C_1 является единой для постоянной и временной схемы электроснабжения на территории городских населенных пунктов и территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов.

** Правила 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, утвержденные постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861

Начальник отдела регулирования
тарифов и услуг в электроэнергетике
управления тарифного регулирования отраслей ТЭК
Региональной службы по тарифам Ростовской области А.В. Павлов

Приложение № 2
к постановлению Региональной службы
по тарифам Ростовской области
от 29.12.2021 № 75/1

Единые стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ростовской области на 2022 год для территорий городских населенных пунктов

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Значения в ценах 2022 года без НДС
I.2.3.1.3.1.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.1.3.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 631 274,49
	$C^{\text{город, 1–20 кВ}}_{2.3.1.3.1.1}$			2 240 588,30
I.2.3.1.3.2.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.1.3.2.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 387 594,96
	$C^{\text{город, 1–20 кВ}}_{2.3.1.3.2.1}$			1 770 691,18
I.2.3.1.3.3.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.1.3.3.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 521 334,07
I.2.3.1.4.1.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.1.4.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 549 753,24
	$C^{\text{город, 1–20 кВ}}_{2.3.1.4.1.1}$			2 706 080,07
I.2.3.1.4.2.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.1.4.2.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 642 819,67
	$C^{\text{город, 1–20 кВ}}_{2.3.1.4.2.1}$			2 324 848,14
I.2.3.1.4.3.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.1.4.3.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 859 788,15
I.2.3.2.3.1.1	$C^{\text{город, 1–20 кВ}}_{2.3.2.3.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 450 963,88
I.2.3.2.3.2.1	$C^{\text{город, 1–20 кВ}}_{2.3.2.3.2.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 147 026,94

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Значения в ценах 2022 года без НДС
I.3.1.1.1.1.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.1.1.1.1}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 144 374,66
I.3.1.1.1.2.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.1.1.2.1}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 660 300,34
	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.1.1.2.1}$			3 153 802,16
I.3.1.1.1.3.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.1.1.3.1}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 538 377,04
I.3.1.1.1.3.2	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.1.1.3.2}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	5 052 148,48
I.3.1.1.1.4.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.1.1.4.1}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 680 602,68
	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.1.1.4.1}$			3 460 600,43
I.3.1.1.2.2.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.1.2.2.1}$	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 890 135,66
	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.1.2.2.1}$			2 350 331,52
I.3.1.1.2.3.2	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.1.2.3.2}$	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	5 870 425,56
I.3.1.2.1.1.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.1.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 123 460,46
	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.2.1.1.1}$			2 908 970,49
I.3.1.2.1.1.2	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.1.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	2 696 981,82
I.3.1.2.1.2.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.2.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением	рублей/км	2 499 671,78

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Значения в ценах 2022 года без НДС
	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.2.1.2.1}$	провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		3 304 988,67
I.3.1.2.1.2.2	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.2.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	4 310 093,85
	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.2.1.2.2}$			4 752 730,26
I.3.1.2.1.3.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.3.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 745 169,44
	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.2.1.3.1}$			4 340 213,59
I.3.1.2.1.3.2	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.3.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	3 538 834,93
I.3.1.2.1.4.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.4.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 751 598,74
	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.2.1.4.1}$			3 801 097,39
I.3.1.2.1.4.2	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.4.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	5 378 042,65
	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.2.1.4.2}$			6 176 939,68
I.3.1.2.2.1.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.2.1.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 237 702,80
	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.2.2.1.1}$			2 681 222,30
I.3.1.2.2.2.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.2.2.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 764 148,77
	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.2.2.2.1}$			3 190 634,75
I.3.1.2.2.2.2	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.2.2.2.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	3 681 434,86
I.3.1.2.2.3.1	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.2.2.3.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 947 356,59

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Значения в ценах 2022 года без НДС
I.3.1.2.2.3.2	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.2.2.3.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	4 430 082,89
I.3.1.2.2.4.1	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.2.2.4.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 122 103,50
I.3.3.1.1.3.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.3.1.1.3.1}$	кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	рублей/км	3 118 815,31
I.3.3.2.1.2.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.3.2.1.2.1}$	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	рублей/км	3 138 514,00
	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.3.2.1.2.1}$			3 138 514,00
I.3.3.2.1.3.1	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.3.2.1.3.1}$	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	рублей/км	3 138 514,00
I.3.6.2.1.2.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.6.2.1.2.1}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	7 188 496,40
I.3.6.2.1.3.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.6.2.1.3.1}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	10 911 321,79
I.3.6.2.2.2.1	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.6.2.2.2.1}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	4 122 718,22
I.3.6.2.2.3.1	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.6.2.2.3.1}$	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	6 857 783,41

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Значения в ценах 2022 года без НДС
I.4.1.1	$C_{4.1.1}^{\text{город, 1–20 кВ}}$	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт	837 935,63
I.4.1.2	$C_{4.1.2}^{\text{город, 1–20 кВ}}$	реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/шт	668 636,07
I.4.1.4	$C_{4.1.4}^{\text{город, 1–20 кВ}}$	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	2 119 467,69
I.5.1.1.1	$C_{5.1.1.1}^{\text{город, 6/0,4 кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	36 048,32
	$C_{5.1.1.1}^{\text{город, 10/0,4 кВ}}$			32 185,04
I.5.1.1.2	$C_{5.1.1.2}^{\text{город, 6/0,4 кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	41 648,76
	$C_{5.1.1.2}^{\text{город, 10/0,4 кВ}}$			33 704,49
I.5.1.2.1	$C_{5.1.2.1}^{\text{город, 6/0,4 кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	22 464,17
	$C_{5.1.2.1}^{\text{город, 10/0,4 кВ}}$			16 791,70
I.5.1.2.2	$C_{5.1.2.2}^{\text{город, 6/0,4 кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	14 796,01
	$C_{5.1.2.2}^{\text{город, 10/0,4 кВ}}$			15 759,37
I.5.1.3.1	$C_{5.1.3.1}^{\text{город, 6/0,4 кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	5 825,50
	$C_{5.1.3.1}^{\text{город, 10/0,4 кВ}}$			5 724,93
I.5.1.3.2	$C_{5.1.3.2}^{\text{город, 6/0,4 кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	8 099,68
	$C_{5.1.3.2}^{\text{город, 10/0,4 кВ}}$			8 546,72
I.5.1.3.3	$C_{5.1.3.3}^{\text{город, 10/0,4 кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	5 371,35
I.5.1.4.1	$C_{5.1.4.1}^{\text{город, 6/0,4 кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	3 194,74
	$C_{5.1.4.1}^{\text{город, 10/0,4 кВ}}$			3 352,97
I.5.1.4.2	$C_{5.1.4.2}^{\text{город, 6/0,4 кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 339,36
	$C_{5.1.4.2}^{\text{город, 10/0,4 кВ}}$			5 446,03
I.5.1.4.3	$C_{5.1.4.3}^{\text{город, 6/0,4 кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	3 500,62
I.5.1.5.1	$C_{5.1.5.1}^{\text{город, 10/0,4 кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	7 449,57
I.5.1.5.2	$C_{5.1.5.2}^{\text{город, 6/0,4 кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 258,94
	$C_{5.1.5.2}^{\text{город, 10/0,4 кВ}}$			6 274,81

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Значения в ценах 2022 года без НДС
I.5.1.5.3	$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.1.5.3}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	12 518,77
	$C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.1.5.3}$			5 328,76
I.5.2.3.3	$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.2.3.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа		14 658,73
I.5.2.4.2	$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.2.4.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	14 658,73
I.5.2.4.3	$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.2.4.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	24 156,05
	$C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.2.4.3}$			32 416,63
I.5.2.5.2	$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.2.5.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	7 115,24
I.5.2.5.3	$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.2.5.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	16 228,53
	$C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.2.5.3}$			18 908,51
I.8.1.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{8.1.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	16 685,04
I.8.2.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{8.2.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	32 195,61
I.8.2.2	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{8.2.2}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	31 731,32
I.8.2.3	$C^{\text{город, 110 кВ и выше}}_{8.2.3}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	4 889 774,65

* Стандартизированные тарифные ставки $C_{2,i}$, $C_{3,i}$, $C_{4,i}$, $C_{5,i}$, $C_{6,i}$, $C_{7,i}$, $C_{8,i}$ являются едиными для постоянной и временной схемы электроснабжения; для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, равны нулю.

Начальник отдела регулирования
тарифов и услуг в электроэнергетике
управления тарифного регулирования отраслей ТЭК
Региональной службы по тарифам Ростовской области А.В. Павлов

Приложение № 3
к постановлению Региональной службы
по тарифам Ростовской области
от 29.12.2021 № 75/1

Единые стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ростовской области на 2022 год для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Значения в ценах 2022 года без НДС
II.2.3.1.3.1.1	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.1.3.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 516 896,00
	$C^{\text{не город, 1–20 кВ}}_{2.3.1.3.1.1}$			1 491 602,00
II.2.3.1.3.2.1	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.1.3.2.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 415 976,68
	$C^{\text{не город, 1–20 кВ}}_{2.3.1.3.2.1}$			1 768 120,06
II.2.3.1.3.3.1	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.1.3.3.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 406 712,26
II.2.3.1.4.1.1	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.1.4.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 492 863,08
	$C^{\text{не город, 1–20 кВ}}_{2.3.1.4.1.1}$			1 853 587,75
II.2.3.1.4.2.1	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.1.4.2.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 404 470,85
	$C^{\text{не город, 1–20 кВ}}_{2.3.1.4.2.1}$			1 820 488,55
II.2.3.1.4.3.1	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.1.4.3.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 427 942,78
	$C^{\text{не город, 1–20 кВ}}_{2.3.1.4.3.1}$			1 480 792,89
II.2.3.1.4.4.1	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.1.4.4.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 892 940,80
II.2.3.2.3.1.1	$C^{\text{не город, 1–20 кВ}}_{2.3.2.3.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 454 190,01

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Значения в ценах 2022 года без НДС
II.2.3.2.3.2.1	$C^{\text{не город, 1–20 кВ}}_{2.3.2.3.2.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 773 254,05
II.2.3.2.3.3.1	$C^{\text{не город, 110 кВ и выше}}_{2.3.2.3.3.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	12 389 189,71
II.2.3.2.4.1.1	$C^{\text{не город, 1–20 кВ}}_{2.3.2.4.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 569 272,44
II.2.3.2.4.2.1	$C^{\text{не город, 1–20 кВ}}_{2.3.2.4.2.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 593 222,43
II.3.1.1.1.1.1	$C^{\text{не город, 1–10 кВ}}_{3.1.1.1.1.1}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	4 208 827,28
II.3.1.1.1.2.1	$C^{\text{не город, 1–10 кВ}}_{3.1.1.1.2.1}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 500 164,24
II.3.1.2.1.2.1	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.2.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 117 746,91
	$C^{\text{не город, 1–10 кВ}}_{3.1.2.1.2.1}$			3 167 553,42
II.3.1.2.1.3.1	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.3.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 806 140,00
II.3.1.2.1.4.1	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.4.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 978 468,26

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Значения в ценах 2022 года без НДС
II.3.1.2.2.3.1	$C^{\text{не город, 1–10 кВ}}_{3.1.2.2.3.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 744 014,62
II.3.1.2.2.3.2	$C^{\text{не город, 1–10 кВ}}_{3.1.2.2.3.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	3 321 876,63
II.3.6.1.1.4.1	$C^{\text{не город, 1–10 кВ}}_{3.6.1.1.4.1}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	8 720 824,31
II.3.6.1.1.4.2	$C^{\text{не город, 1–10 кВ}}_{3.6.1.1.4.2}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	18 640 829,26
II.4.1.1	$C^{\text{не город, 1–20 кВ}}_{4.1.1}$	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт	837 935,63
II.4.1.2	$C^{\text{не город, 1–20 кВ}}_{4.1.2}$	реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/шт	668 636,07
II.4.1.4	$C^{\text{не город, 1–20 кВ}}_{4.1.4}$	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	1 743 231,73
II.5.1.1.1	$C^{\text{не город, 6/0,4 кВ}}_{5.1.1.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	34 062,59
	$C^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}_{5.1.1.1}$			26 426,56
II.5.1.1.2	$C^{\text{не город, 6/0,4 кВ}}_{5.1.1.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	35 211,15
	$C^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}_{5.1.1.2}$			35 495,65
II.5.1.2.1	$C^{\text{не город, 6/0,4 кВ}}_{5.1.2.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	26 355,98
	$C^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}_{5.1.2.1}$			17 439,23
II.5.1.2.2	$C^{\text{не город, 6/0,4 кВ}}_{5.1.2.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	18 549,86
	$C^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}_{5.1.2.2}$			19 473,58
II.5.1.3.1	$C^{\text{не город, 6/0,4 кВ}}_{5.1.3.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	4 534,39
	$C^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}_{5.1.3.1}$			4 753,43
II.5.1.3.2	$C^{\text{не город, 6/0,4 кВ}}_{5.1.3.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	11 050,08
	$C^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}_{5.1.3.2}$			8 070,51

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Значения в ценах 2022 года без НДС
II.5.1.4.1	$C^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}_{5.1.4.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	3 303,33
II.5.1.4.2	$C^{\text{не город, 6/0,4 кВ}}_{5.1.4.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 253,28
	$C^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}_{5.1.4.2}$			5 288,45
II.5.1.5.2	$C^{\text{не город, 6/0,4 кВ}}_{5.1.5.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 170,04
II.5.1.6.2	$C^{\text{не город, 6/0,4 кВ}}_{5.1.6.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 162,54
II.5.2.5.2	$C^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}_{5.2.5.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа		6 215,34
II.7.2.8	$C^{\text{не город, 110/35 кВ}}_{7.2.8}$	двухтрансформаторные подстанции мощностью от 63 МВА до 80 МВА включительно	рублей/кВт	5 935,29
II.8.1.1	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{8.1.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	16 685,04
II.8.2.1	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{8.2.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	32 195,61
II.8.2.2	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{8.2.2}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	31 731,32
II.8.2.3	$C^{\text{не город, 110 кВ и выше}}_{8.2.3}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	4 889 774,65

* Стандартизированные тарифные ставки $C_{2,i}$, $C_{3,i}$, $C_{4,i}$, $C_{5,i}$, $C_{6,i}$, $C_{7,i}$, $C_{8,i}$ являются едиными для постоянной и временной схемы электроснабжения; для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, равны нулю.

Начальник отдела регулирования
тарифов и услуг в электроэнергетике
управления тарифного регулирования отраслей ТЭК
Региональной службы по тарифам Ростовской области А.В. Павлов

Приложение № 4
к постановлению Региональной службы
по тарифам Ростовской области
от 29.12.2021 № 75/1

Ставки за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт на уровне напряжения 20 кВ и менее к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ростовской области на 2022 год

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Для заявителей указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил** по уровню напряжения 0,4 кВ и ниже	Для заявителей, кроме указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил** по уровню напряжения 0,4 кВ и ниже
1	C_{maxN1}	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	рублей/кВт	414,74	740,35
1.1	$C_{maxN1.1}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	331,83	331,83
1.2.1	$C_{maxN1.2.1}$	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	рублей/кВт	82,91	х
1.2.2	$C_{maxN1.2.2}$	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	рублей/кВт	х	408,52

* Ставка за единицу максимальной мощности C_{maxN1} является единой для постоянной и временной схемы электроснабжения на территории городских населенных пунктов и территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов.

** Правила 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, утвержденные постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861

Начальник отдела регулирования
тарифов и услуг в электроэнергетике
управления тарифного регулирования отраслей ТЭК
Региональной службы по тарифам Ростовской области А.В. Павлов

Приложение № 5
к постановлению Региональной службы
по тарифам Ростовской области
от 29.12.2021 № 75/1

Ставки за единицу максимальной мощности
для определения размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт на уровне напряжения 20 кВ и менее к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ростовской области на 2022 год
для территорий городских населенных пунктов

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Значения в ценах 2022 года без НДС
I.2.3.1.3.1.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,2.3.1.3.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	7 049,73
	$C^{\text{город, 1–20 кВ}}_{maxN\,2.3.1.3.1.1}$			3 293,55
I.2.3.1.3.2.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,2.3.1.3.2.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	6 522,56
	$C^{\text{город, 1–20 кВ}}_{maxN\,2.3.1.3.2.1}$			6 508,10
I.2.3.1.3.3.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,2.3.1.3.3.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	4 664,86
I.2.3.1.4.1.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,2.3.1.4.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	6 953,25
	$C^{\text{город, 1–20 кВ}}_{maxN\,2.3.1.4.1.1}$			6 189,11
I.2.3.1.4.2.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,2.3.1.4.2.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	6 853,02
	$C^{\text{город, 1–20 кВ}}_{maxN\,2.3.1.4.2.1}$			4 857,65
I.2.3.1.4.3.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,2.3.1.4.3.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	3 374,72
I.2.3.2.3.1.1	$C^{\text{город, 1–20 кВ}}_{maxN\,2.3.2.3.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	9 037,47

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Значения в ценах 2022 года без НДС
I.2.3.2.3.2.1	$C^{\text{город, 1–20 кВ}}_{maxN\,2.3.2.3.2.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	9 464,98
I.3.1.1.1.1.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.1.1.1.1.1}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	7 852,37
I.3.1.1.1.2.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.1.1.1.2.1}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	4 621,97
	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.1.1.2.1}$			21 264,34
I.3.1.1.1.3.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.1.1.1.3.1}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	3 551,89
I.3.1.1.1.3.2	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.1.1.3.2}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	23 861,75
I.3.1.1.1.4.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.1.1.1.4.1}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	14 370,65
	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.1.1.4.1}$			5 623,98
I.3.1.1.2.2.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.1.1.2.2.1}$	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	1 237,45
	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.1.2.2.1}$			1 892,88
I.3.1.1.2.3.2	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.1.2.3.2}$	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	44 817,23
I.3.1.2.1.1.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.1.2.1.1.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	13 246,32
	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.2.1.1.1}$			2 226,16

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Значения в ценах 2022 года без НДС
I.3.1.2.1.1.2	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.1.2.1.1.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	5 578,82
I.3.1.2.1.2.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.1.2.1.2.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	3 772,89
	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.2.1.2.1}$			4 782,56
I.3.1.2.1.2.2	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.1.2.1.2.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	16 704,10
	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.2.1.2.2}$			22 499,90
I.3.1.2.1.3.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.1.2.1.3.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	5 974,81
	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.2.1.3.1}$			7 043,55
I.3.1.2.1.3.2	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.1.2.1.3.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	14 101,26
I.3.1.2.1.4.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.1.2.1.4.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	6 586,26
	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.2.1.4.1}$			8 013,21
I.3.1.2.1.4.2	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.1.2.1.4.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	16 225,50
	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.2.1.4.2}$			9 109,23
I.3.1.2.2.1.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.1.2.2.1.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	1 023,93
	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.2.2.1.1}$			1 246,30
I.3.1.2.2.2.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.1.2.2.2.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	5 997,23
	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.2.2.2.1}$			2 039,00

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Значения в ценах 2022 года без НДС
I.3.1.2.2.2.2	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.2.2.2.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	17 064,98
I.3.1.2.2.3.1	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.2.2.3.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	2 993,40
I.3.1.2.2.3.2	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.2.2.3.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	7 595,19
I.3.1.2.2.4.1	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.2.2.4.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	2 188,07
I.3.3.1.1.3.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.3.1.1.3.1}$	кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	рублей/кВт	7 520,40
I.3.3.2.1.2.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.3.2.1.2.1}$	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	рублей/кВт	1 001,38
	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.3.2.1.2.1}$			1 365,52
I.3.3.2.1.3.1	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.3.2.1.3.1}$	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	рублей/кВт	11 500,15
I.3.6.2.1.2.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.6.2.1.2.1}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	15 280,93
I.3.6.2.1.3.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.6.2.1.3.1}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	4 724,59

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Значения в ценах 2022 года без НДС
I.3.6.2.2.2.1	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.6.2.2.2.1}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	509,49
I.3.6.2.2.3.1	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.6.2.2.3.1}$	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/кВт	3 462,18
I.4.1.1	$C^{\text{город, 1–20 кВ}}_{maxN\,4.1.1}$	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	рублей/кВт	6 942,56
I.4.1.2	$C^{\text{город, 1–20 кВ}}_{maxN\,4.1.2}$	реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/кВт	1 599,18
I.4.1.4	$C^{\text{город, 1–20 кВ}}_{maxN\,4.1.4}$	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/кВт	12 270,02
I.5.1.1.1	$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{maxN\,5.1.1.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	36 048,32
	$C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{maxN\,5.1.1.1}$			32 185,04
I.5.1.1.2	$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{maxN\,5.1.1.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	41 648,76
	$C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{maxN\,5.1.1.2}$			33 704,49
I.5.1.2.1	$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{maxN\,5.1.2.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	22 464,17
	$C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{maxN\,5.1.2.1}$			16 791,70
I.5.1.2.2	$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{maxN\,5.1.2.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	14 796,01
	$C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{maxN\,5.1.2.2}$			15 759,37
I.5.1.3.1	$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{maxN\,5.1.3.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	5 825,50
	$C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{maxN\,5.1.3.1}$			5 724,93
I.5.1.3.2	$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{maxN\,5.1.3.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	8 871,05
	$C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{maxN\,5.1.3.2}$			8 867,75
I.5.1.3.3	$C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{maxN\,5.1.3.3}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	5 371,35
I.5.1.4.1	$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{maxN\,5.1.4.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	3 194,74
	$C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{maxN\,5.1.4.1}$			3 352,97
I.5.1.4.2	$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{maxN\,5.1.4.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от	рублей/кВт	6 722,97

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Значения в ценах 2022 года без НДС
	$C_{maxN\,5.1.4.2}^{\text{город, 10/0,4 кВ}}$	250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа		5 446,03
I.5.1.4.3	$C_{maxN\,5.1.4.3}^{\text{город, 6/0,4 кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	3 500,62
I.5.1.5.1	$C_{maxN\,5.1.5.1}^{\text{город, 10/0,4 кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	7 449,57
I.5.1.5.2	$C_{maxN\,5.1.5.2}^{\text{город, 6/0,4 кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 258,94
	$C_{maxN\,5.1.5.2}^{\text{город, 10/0,4 кВ}}$			6 274,81
I.5.1.5.3	$C_{maxN\,5.1.5.3}^{\text{город, 6/0,4 кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	12 518,77
	$C_{maxN\,5.1.5.3}^{\text{город, 10/0,4 кВ}}$			5 328,76
I.5.2.3.3	$C_{maxN\,5.2.3.3}^{\text{город, 6/0,4 кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа		14 658,73
I.5.2.4.2	$C_{maxN\,5.2.4.2}^{\text{город, 6/0,4 кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	14 658,73
I.5.2.4.3	$C_{maxN\,5.2.4.3}^{\text{город, 6/0,4 кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	24 156,05
	$C_{maxN\,5.2.4.3}^{\text{город, 10/0,4 кВ}}$			32 416,63
I.5.2.5.2	$C_{maxN\,5.2.5.2}^{\text{город, 6/0,4 кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	7 115,24
I.5.2.5.3	$C_{maxN\,5.2.5.3}^{\text{город, 6/0,4 кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	16 228,53
	$C_{maxN\,5.2.5.3}^{\text{город, 10/0,4 кВ}}$			18 908,51
I.8.1.1	$C_{maxN\,8.1.1}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	2 807,82
I.8.2.1	$C_{maxN\,8.2.1}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	2 543,39
I.8.2.2	$C_{maxN\,8.2.2}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	803,37

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Значения в ценах 2022 года без НДС

* Ставки за единицу максимальной мощности $C_{maxN2,i}$, $C_{maxN3,i}$, $C_{maxN4,i}$, $C_{maxN5,i}$, $C_{maxN6,i}$, $C_{maxN7,i}$, $C_{maxN8,i}$ являются едиными для постоянной и временной схемы электроснабжения; для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, равны нулю. Если максимальная мощность энергопринимающих устройств более 670 кВт с учетом мощности энергопринимающих устройств, ранее присоединенных в данной точке присоединения, и на уровне напряжения более 20 кВ, то применяются стандартизированные тарифные ставки.

Начальник отдела регулирования
тарифов и услуг в электроэнергетике
управления тарифного регулирования отраслей ТЭК
Региональной службы по тарифам Ростовской области А.В. Павлов

Приложение № 6
к постановлению Региональной службы
по тарифам Ростовской области
от 29.12.2021 № 75/1

Ставки за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт на уровне напряжения 20 кВ и менее к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ростовской области на 2022 год для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Значения в ценах 2022 года без НДС
II.2.3.1.3.1.1	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,2.3.1.3.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	13 565,90
	$C^{\text{не город, 1–20 кВ}}_{maxN\,2.3.1.3.1.1}$			12 742,28
II.2.3.1.3.2.1	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,2.3.1.3.2.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	12 428,52
	$C^{\text{не город, 1–20 кВ}}_{maxN\,2.3.1.3.2.1}$			4 157,03
II.2.3.1.3.3.1	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,2.3.1.3.3.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	4 611,69
II.2.3.1.4.1.1	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,2.3.1.4.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	10 967,48
	$C^{\text{не город, 1–20 кВ}}_{maxN\,2.3.1.4.1.1}$			7 338,61
II.2.3.1.4.2.1	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,2.3.1.4.2.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	9 835,52
	$C^{\text{не город, 1–20 кВ}}_{maxN\,2.3.1.4.2.1}$			7 909,45
II.2.3.1.4.3.1	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,2.3.1.4.3.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	5 974,75
	$C^{\text{не город, 1–20 кВ}}_{maxN\,2.3.1.4.3.1}$			18 756,71
II.2.3.1.4.4.1	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,2.3.1.4.4.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	1 208,10
II.2.3.2.3.1.1	$C^{\text{не город, 1–20 кВ}}_{maxN\,2.3.2.3.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	18 159,35

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Значения в ценах 2022 года без НДС
II.2.3.2.3.2.1	$C^{\text{не город, 1–20 кВ}}_{maxN\,2.3.2.3.2.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	21 645,78
II.2.3.2.4.1.1	$C^{\text{не город, 1–20 кВ}}_{\max N\,2.3.2.4.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	6 464,09
II.2.3.2.4.2.1	$C^{\text{не город, 1–20 кВ}}_{maxN\,2.3.2.4.2.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	1 509,07
II.3.1.1.1.1.1	$C^{\text{не город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.1.1.1.1}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	4 070,99
II.3.1.1.1.2.1	$C^{\text{не город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.1.1.2.1}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	7 496,83
II.3.1.2.1.2.1	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.1.2.1.2.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	11 654,84
	$C^{\text{не город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.2.1.2.1}$			42 540,87
II.3.1.2.1.3.1	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.1.2.1.3.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	2 837,36
II.3.1.2.1.4.1	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.1.2.1.4.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	30 732,52
II.3.1.2.2.3.1	$C^{\text{не город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.2.2.3.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	5 278,68
II.3.1.2.2.3.2	$C^{\text{не город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.2.2.3.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	10 710,48

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Значения в ценах 2022 года без НДС
II.3.6.1.1.4.1	$C^{\text{не город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.6.1.1.4.1}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	5 412,93
II.3.6.1.1.4.2	$C^{\text{не город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.6.1.1.4.2}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/кВт	4 921,18
II.4.1.1	$C^{\text{не город, 1–20 кВ}}_{maxN\,4.1.1}$	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	рублей/кВт	6 942,56
II.4.1.2	$C^{\text{не город, 1–20 кВ}}_{maxN\,4.1.2}$	реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/кВт	1 599,18
II.4.1.4	$C^{\text{не город, 1–20 кВ}}_{maxN\,4.1.4}$	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/кВт	12 270,02
II.5.1.1.1	$C^{\text{не город,6/0,4 кВ}}_{maxN\,5.1.1.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	34 062,59
	$C^{\text{не город,10/0,4 кВ}}_{maxN\,5.1.1.1}$			26 426,56
II.5.1.1.2	$C^{\text{не город,6/0,4 кВ}}_{maxN\,5.1.1.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	35 211,15
	$C^{\text{не город,10/0,4 кВ}}_{maxN\,5.1.1.2}$			35 495,65
II.5.1.2.1	$C^{\text{не город,6/0,4 кВ}}_{maxN\,5.1.2.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	26 355,98
	$C^{\text{не город,10/0,4 кВ}}_{maxN\,5.1.2.1}$			17 439,23
II.5.1.2.2	$C^{\text{не город,6/0,4 кВ}}_{maxN\,5.1.2.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	18 549,86
	$C^{\text{не город,10/0,4 кВ}}_{maxN\,5.1.2.2}$			19 473,58
II.5.1.3.1	$C^{\text{не город,6/0,4 кВ}}_{maxN\,5.1.3.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	4 534,39
	$C^{\text{не город,10/0,4 кВ}}_{maxN\,5.1.3.1}$			4 753,43
II.5.1.3.2	$C^{\text{не город,6/0,4 кВ}}_{maxN\,5.1.3.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	11 050,08
	$C^{\text{не город,10/0,4 кВ}}_{maxN\,5.1.3.2}$			8 070,51
II.5.1.4.1	$C^{\text{не город,10/0,4 кВ}}_{maxN\,5.1.4.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	3 303,33
II.5.1.4.2	$C^{\text{не город,6/0,4 кВ}}_{maxN\,5.1.4.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 253,28
	$C^{\text{не город,10/0,4 кВ}}_{maxN\,5.1.4.2}$			5 288,45
II.5.1.5.2	$C^{\text{не город,6/0,4 кВ}}_{maxN\,5.1.5.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 170,04

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Значения в ценах 2022 года без НДС
II.5.1.6.2	$C^{\text{не город},6/0,4\ \text{кВ}}_{maxN\,5.1.6.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 162,54
II.5.2.5.2	$C^{\text{не город},10/0,4\ \text{кВ}}_{maxN\,5.2.5.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа		6 215,34
II.8.1.1	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,8.1.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	2 807,82
II.8.2.1	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,8.2.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	2 543,39
II.8.2.2	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,8.2.2}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	803,37

* Ставки за единицу максимальной мощности $C_{maxN2,i}$, $C_{maxN3,i}$, $C_{maxN4,i}$, $C_{maxN5,i}$, $C_{maxN6,i}$, $C_{maxN7,i}$, $C_{maxN8,i}$ являются едиными для постоянной и временной схемы электроснабжения; для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, равны нулю. Если максимальная мощность энергопринимающих устройств более 670 кВт с учетом мощности энергопринимающих устройств, ранее присоединенных в данной точке присоединения, и на уровне напряжения более 20 кВ, то применяются стандартизированные тарифные ставки.

Начальник отдела регулирования
тарифов и услуг в электроэнергетике
управления тарифного регулирования отраслей ТЭК
Региональной службы по тарифам Ростовской области А.В. Павлов

Приложение № 7
к постановлению Региональной службы
по тарифам Ростовской области
от 29.12.2021 № 75/1

Размер плановых выпадающих доходов территориальных сетевых организаций на территории Ростовской области, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям на 2022 год

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации	Размер плановых выпадающих доходов от технологического присоединения, тыс. руб.
1	Филиал ПАО «Россети Юг»-«Ростовэнерго»	374 225,17
2	АО «Донэнерго»	314 623,28
3	МУП «ВГЭС»	4 181,86

Начальник отдела регулирования
тарифов и услуг в электроэнергетике
управления тарифного регулирования отраслей ТЭК
Региональной службы по тарифам Ростовской области А.В. Павлов