Постановление Региональной службы по тарифам Ростовской области от 29 декабря 2021 г. N 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" (с изменениями и дополнениями)

С изменениями и дополнениями от:

18 января, 15 февраля, 23 мая, 14 июня, 1 июля 2022 г.

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 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 N 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 29.08.2017 N 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 N 834/18, приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2014 N 215-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям", Положением о Региональной службе по тарифам Ростовской области, утвержденным постановлением Правительства Ростовской области от 13.01.2012 N 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 N 1, N 2 и N 3 к постановлению.

Информация об изменениях:

Пункт 2 изменен с 1 июля 2022 г. - Постановление Региональной службы по тарифам Ростовской области от 1 июля 2022 г. N 34/1

Изменения распространяются на правоотношения по технологическому присоединению энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации, возникшие на основании заявок на технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации потребителей электрической энергии к электрическим сетям, поданных после 1 июля 2022 г.

См. предыдущую редакцию

2. Установить с 1 января 2022 года по 30 июня 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 N 4, N 5 и N 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:

Информация об изменениях:

Подпункт 3.1 изменен с 1 июля 2022 г. - Постановление Региональной службы по тарифам Ростовской области от 1 июля 2022 г. N 34/1

Изменения распространяются на правоотношения по технологическому присоединению энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации, возникшие на основании заявок на технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации потребителей электрической энергии к электрическим сетям, поданных после 1 июля 2022 г.

См. предыдущую редакцию

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 30.06.2022 N 490/22, (кроме подпункта "б"), C_1, и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и количества точек учета P_1, по формуле:

$$P_1 = \mathrm{C}_1 + C_{8,\mathrm{i}} \times R_i;$$

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

$$P_2 = \mathrm{C}_1 + C_{8,\mathrm{i}} \times R_i + \left(\Sigma\left(C_{2,\mathrm{i}} \times L_i^{\text{ВЛ}}\right) + \Sigma\left(C_{3,\mathrm{i}} \times L_i^{\text{КЛ}}\right)\right) + \Sigma\left(C_{4,\mathrm{i}} \times \text{РП}_i\right) + \Sigma\left(C_{5,\mathrm{i}} \times N_i\right) + \Sigma\left(C_{6,\mathrm{i}} \times N_i\right) + \Sigma\left(C_{7,\mathrm{i}} \times N_i\right),$$

где:

$C_{1,\mathrm{i},}$ - 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 30.06.2022 N 490/22, (кроме подпункта "б") (руб./присоединение);

$C_{2,\mathrm{i},}$ - 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);

$C_{3,\mathrm{i},}$ - 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);

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

$C_{5,\mathrm{i},}$ - 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.).

Информация об изменениях:

Подпункт 3.2 изменен с 1 июля 2022 г. - Постановление Региональной службы по тарифам Ростовской области от 1 июля 2022 г. N 34/1

Изменения распространяются на правоотношения по технологическому присоединению энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации, возникшие на основании заявок на технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации потребителей электрической энергии к электрическим сетям, поданных после 1 июля 2022 г.

См. предыдущую редакцию

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:

$$P_{maxN} = \left(C_{maxN\ 1,i} + C_{maxN\ 2,i} + C_{maxN\ 3,i} + C_{maxN\ 4,i} + C_{maxN\ 5,i} + C_{maxN\ 6,i} + C_{maxN\ 7,i} + C_{maxN\ 8,i} \right) \times N ,$$

где:

$C_{maxN\ 1,i}$ - 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 30.06.2022 N 490/22, (кроме подпункта "б") (руб./кВт);

$C_{maxN\ 2,i}$ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (руб./кВт);

$C_{\text{maxN 3,i}}$ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (руб./кВт);

$C_{\text{maxN 4,i}}$ - 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);

$C_{\text{maxN 5,i}}$ - 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);

$C_{\text{maxN 6,i}}$ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

$C_{\text{maxN 8,i}}$ - 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).

Информация об изменениях:

Подпункт 3.3 изменен с 1 июля 2022 г. - Постановление Региональной службы по тарифам Ростовской области от 1 июля 2022 г. N 34/1

Изменения распространяются на правоотношения по технологическому присоединению энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации, возникшие на основании заявок на технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации потребителей электрической энергии к электрическим сетям, поданных после 1 июля 2022 г.

См. предыдущую редакцию

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 ($P_{\text{общ}}$) определяется по формуле:

$$P_{\text{общ}} = P + \left(P_{\text{ист1}} + P_{\text{ист2}} \right),$$

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 30.06.2022 N 490/22, (кроме подпункта "б") (руб.);

$P_{\text{ист1}}$ - 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 30.06.2022 N 490/22, 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.);

$P_{\text{ист2}}$ - 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 30.06.2022 N 490/22, осуществля-

емых 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.).

Информация об изменениях:

Подпункт 3.4 изменен с 1 июля 2022 г. - Постановление Региональной службы по тарифам Ростовской области от 1 июля 2022 г. N 34/1

Изменения распространяются на правоотношения по технологическому присоединению энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации, возникшие на основании заявок на технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации потребителей электрической энергии к электрическим сетям, поданных после 1 июля 2022 г.

См. предыдущую редакцию

3.4. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период два года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

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

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

Информация об изменениях:

Пункт 3 дополнен подпунктом 3.5 с 1 июля 2022 г. - Постановление Региональной службы по тарифам Ростовской области от 1 июля 2022 г. N 34/1

Изменения распространяются на правоотношения по технологическому присоединению энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации, возникшие на основании заявок на технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации потребителей электрической энергии к электрическим сетям, поданных после 1 июля 2022 г.

3.5. Если при технологическом присоединении по инициативе (обращению) Заявителя, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет не менее 670 кВт, установлены сроки выполнения мероприятий по технологическому присоединению более двух лет (но не более четырех лет), то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

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

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

Информация об изменениях:

Пункт 4 изменен с 1 июля 2022 г. - Постановление Региональной службы по тарифам Ростовской области от 1 июля 2022 г. N 34/1

Изменения распространяются на правоотношения по технологическому присоединению энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации, возникшие на основании заявок

на технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации потребителей электрической энергии к электрическим сетям, поданных после 1 июля 2022 г.

См. предыдущую редакцию

4. В случае технологического присоединения объектов, указанных в абзацах четвертом и пятом настоящего пункта и отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), присоединяемых к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети 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, плата за технологическое присоединение определяется в размере минимального из следующих значений:

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок;

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, которая утверждается в отношении всей совокупности таких мероприятий для соответствующих случаев технологического присоединения в размере 5 303,76 рублей за кВт, в том числе НДС 883,96 руб.

С соблюдением требований абзацев первого - третьего настоящего пункта определяется плата за технологическое присоединение объектов микрогенерации заявителей - физических лиц, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации.

С соблюдением требований абзацев первого - третьего настоящего пункта определяется плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств).

При осуществлении присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, в том числе одновременного присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт и объекта микрогенерации, в случае подачи заявки с 1 июля 2022 г. по 31 декабря 2022 г. в плату за технологическое присоединение включается инвестиционная составляющая на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и объектов электроэнергетики в размере не более 50 процентов величины указанной инвестиционной составляющей.

В случае подачи заявки юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, а стоимость мероприятий по технологическому присоединению объектов микрогенерации определяется в размере минимального из следующих значений:

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок;

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, которая утверждается в

отношении всей совокупности таких мероприятий для соответствующих случаев технологического присоединения в размере 5 303,76 рублей за кВт, в том числе НДС 883,96 руб.

Положения абзацев первого - пятого настоящего пункта не применяются для случаев заключения договора членом малоимущей семьи (одиноко проживающим гражданином), среднедушевой доход которого ниже величины прожиточного минимума, установленного в соответствующем субъекте Российской Федерации, определенным в соответствии с Федеральным законом "О прожиточном минимуме в Российской Федерации", а также лицами, указанными:

в статьях 14 - 16, 18 и 21 Федерального закона "О ветеранах";

в статье 17 Федерального закона "О социальной защите инвалидов в Российской Федерации";

в статье 14 Закона Российской Федерации "О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС";

в статье 2 Федерального закона "О социальных гарантиях гражданам, подвергшимся радиационному воздействию вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне";

в части 8 статьи 154 Федерального закона "О внесении изменений в законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием федеральных законов "О внесении изменений и дополнений в Федеральный закон "Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации" и "Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации";

в статье 1 Федерального закона "О социальной защите граждан Российской Федерации, подвергшихся воздействию радиации вследствие аварии в 1957 году на производственном объединении "Маяк" и сбросов радиоактивных отходов в реку Теча";

в пункте 1 и абзаце четвертом пункта 2 постановления Верховного Совета Российской Федерации "О распространении действия Закона РСФСР "О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС" на граждан из подразделений особого риска";

в Указе Президента Российской Федерации "О мерах по социальной поддержке многодетных семей".

В отношении категорий заявителей, указанных в абзацах десятом - восемнадцатом настоящего пункта, в случае представления заявителем документов, оформленных уполномоченным федеральным органом исполнительной власти (органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, управомоченным им государственным учреждением, органом местного самоуправления), подтверждающих соответствие заявителя категории, установленной абзацами десятым - восемнадцатым настоящего пункта, при присоединении энергопринимающих устройств 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 0,4 кВ и ниже 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, плата за технологическое присоединение объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, и энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), определяется в размере минимального из следующих значений:

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок;

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, которая утверждается в отношении всей совокупности таких мероприятий в размере 1000 рублей за кВт для соответствующих случаев технологического присоединения.

С 1 июля 2022 г. по 31 декабря 2022 г. размер включаемой в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросете-

вого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики не может составлять более 50 процентов величины указанных расходов с учетом особенностей, установленных абзацами первым - двадцать первым и двадцать третьим настоящего пункта.

В отношении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 12.1 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, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 N 861 (далее - Правила), присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Включение в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей инвестиционной составляющей на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной (общероссийской) электрической сети, за исключением расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до границы участка заявителя, не допускается, за исключением случаев технологического присоединения генерирующих объектов к объектам электросетевого хозяйства, соответствующим критериям отнесения к единой национальной (общероссийской) электрической сети.

Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в абзацах первом - двадцать первым и двадцать третьем настоящего пункта, не могут быть применены в следующих случаях:

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), принадлежащих лицам, которым права владения и (или) пользования земельным участком (в том числе при его использовании без предоставления на основании разрешения) и (или) объектом капитального строительства (нежилым помещением в объекте капитального строительства) предоставлены на срок не более одного года;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов;

при технологическом присоединении в границах территории Ростовской области энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих критериям, указанным в абзацах первом, четвертом, пятом, девятнадцатом и двадцать третьем настоящего пункта, если лицом, обратившимся с заявкой, ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована в соответствии с Правилами, или заключен договор в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих указанным критериям, расположенных (предполагаемых к расположению в соответствии с поданной заявкой) в границах территории того же субъекта Российской Федерации, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 12.1 Правил, соответствующих критериям, указанным в абзаце двадцать третьем настоящего пункта, если они расположены (будут располагаться) в границах того же земельного участка (или в границах того же сервитута либо территории, используемой на основании разрешения без предоставления земельного участка или установления сервитута), на котором расположены (будут располагаться) энергопринимающие устройства, в отношении которых ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована в соответствии с настоящими Правилами, или заключен договор, предусматривающий установленные абзацем двадцать третьим настоящего пункта особенности расчета платы за технологическое присоединение, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года.

При определении в соответствии с абзацами первым - двадцать первым 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, предусмотренное абзацем первым настоящего пункта условие в части, касающейся расстояния до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, составляющего не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, 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.

Информация об изменениях:

Нумерация пункта изменена с 1 июля 2022 г. - Постановление Региональной службы по тарифам Ростовской области от 1 июля 2022 г. N 34/1

5. 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 N 7 к настоящему постановлению.

Информация об изменениях:

Нумерация пункта изменена с 1 июля 2022 г. - Постановление Региональной службы по тарифам Ростовской области от 1 июля 2022 г. N 34/1

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

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

Приложение N 1
к постановлению Региональной службы
по тарифам Ростовской области
от 29.12.2021 N 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

N 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	рублей за одно присоединение	946,37	х

N 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
		определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям			
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	x	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 N 861.

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

Информация об изменениях:

Приложение 2 изменено с 15 июня 2022 г. - Постановление Региональной службы по тарифам Ростовской области от 14 июня 2022 г. N 29/2

См. предыдущую редакцию

Приложение N 2
к постановлению Региональной службы
по тарифам Ростовской области
от 29.12.2021 N 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

С изменениями и дополнениями от:

18 января, 15 февраля, 23 мая, 14 июня 2022 г.

N 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	рублей/км	1 859 788,15

N п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Значения в ценах 2022 года без НДС
		мм включительно одноцепные		
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
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

N п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Значения в ценах 2022 года без НДС
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 провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 499 671,78
	$C^{\text{город, 1-10 кВ}}_{3.1.2.1.2.1}$			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

N п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Значения в ценах 2022 года без НДС
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
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	рублей/км	7 188 496,40

N п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Значения в ценах 2022 года без НДС
		одной трубой в скважине		
I.3.6.2.1.3.1	$C_{3.6.2.1.3.1}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$	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	$C_{3.6.2.2.2.1}^{\text{город, 1-10 кВ}}$	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	$C_{3.6.2.2.3.1}^{\text{город, 1-10 кВ}}$	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
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	$C_{4.1.2}^{\text{город, 1-20 кВ}}$	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	$C_{5.1.3.1}^{\text{город, 6/0,4 кВ}}$		рублей/кВт	5 825,50

N п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Значения в ценах 2022 года без НДС
	$C_{5.1.3.1}^{\text{город, 10/0,4 кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа		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
I.5.1.5.3	$C_{5.1.5.3}^{\text{город, 6/0,4 кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	12 518,77
	$C_{5.1.5.3}^{\text{город, 10/0,4 кВ}}$			5 328,76
I.5.2.3.3	$C_{5.2.3.3}^{\text{город, 6/0,4 кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа		14 658,73
I.5.2.4.2	$C_{5.2.4.2}^{\text{город, 6/0,4 кВ}}$	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	$C_{5.2.4.3}^{\text{город, 6/0,4 кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением	рублей/кВт	24 156,05
	$C_{5.2.4.3}^{\text{город, 10/0,4 кВ}}$			32 416,63

N п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Значения в ценах 2022 года без НДС
		РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа		
I.5.2.5.2	$C_{5.2.5.2}^{\text{город, 6/0,4 кВ}}$	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	$C_{5.2.5.3}^{\text{город, 6/0,4 кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	16 228,53
	$C_{5.2.5.3}^{\text{город, 10/0,4 кВ}}$			18 908,51
I.8.1.1	$C_{8.1.1}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	16 685,04
I.8.2.1	$C_{8.2.1}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	32 195,61
I.8.2.2	$C_{8.2.2}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	31 731,32
	$C_{8.2.2}^{\text{город, 1-20 кВ}}$			90 599,64
I.8.2.3	$C_{8.2.3}^{\text{город, 1-20 кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	283 051,80
	$C_{8.2.3}^{\text{город, 110 кВ и выше}}$			131210,51 **

* Стандартизированные тарифные ставки $C_{2.i}$, $C_{3.i}$, $C_{4.i}$, $C_{5.i}$, $C_{6.i}$, $C_{7.i}$ являются едиными для постоянной и временной схемы электроснабжения; для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, с 01.01.2022 по 30.06.2022 равны нулю и с 01.07.2022 по 31.12.2022 составляют 50% от утвержденного значения.

** Не включает стоимость ТТ и ТН

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

Информация об изменениях:

Приложение 3 изменено с 15 июня 2022 г. - Постановление Региональной службы по тарифам Ростовской области от 14 июня 2022 г. N 29/2

См. предыдущую редакцию

Приложение N 3
к постановлению Региональной службы
по тарифам Ростовской области
от 29.12.2021 N 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

С изменениями и дополнениями от:

18 января, 15 февраля, 23 мая, 14 июня 2022 г.

N 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	рублей/км	2 892 940,80

N п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Значения в ценах 2022 года без НДС
		до 500 квадратных мм включительно одноцепные		
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
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

N п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Значения в ценах 2022 года без НДС
II.3.1.2.2.3.1	$C_{3.1.2.2.3.1}^{\text{не город, 1-10 кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 744 014,62
II.3.1.2.2.3.2	$C_{3.1.2.2.3.2}^{\text{не город, 1-10 кВ}}$	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	$C_{3.6.1.1.4.1}^{\text{не город, 1-10 кВ}}$	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	$C_{3.6.1.1.4.2}^{\text{не город, 1-10 кВ}}$	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	$C_{4.1.1}^{\text{не город, 1-20 кВ}}$	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт	837 935,63
II.4.1.2	$C_{4.1.2}^{\text{не город, 1-20 кВ}}$	реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/шт	668 636,07
II.4.1.4	$C_{4.1.4}^{\text{не город, 1-20 кВ}}$	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	1 743 231,73
II.5.1.1.1	$C_{5.1.1.1}^{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	34 062,59
	$C_{5.1.1.1}^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$			26 426,56
II.5.1.1.2	$C_{5.1.1.2}^{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	35 211,15
	$C_{5.1.1.2}^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$			35 495,65
II.5.1.2.1	$C_{5.1.2.1}^{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	26 355,98
	$C_{5.1.2.1}^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$			17 439,23
II.5.1.2.2	$C_{5.1.2.2}^{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	18 549,86
	$C_{5.1.2.2}^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$			19 473,58
II.5.1.3.1	$C_{5.1.3.1}^{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	4 534,39
	$C_{5.1.3.1}^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$			4 753,43
II.5.1.3.2	$C_{5.1.3.2}^{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	11 050,08
	$C_{5.1.3.2}^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$			8 070,51
II.5.1.4.1	$C_{5.1.4.1}^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	3 303,33

N п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Значения в ценах 2022 года без НДС
		столбового/мачтового типа		
II.5.1.4.2	$C_{5.1.4.2}^{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 253,28
	$C_{5.1.4.2}^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$			5 288,45
II.5.1.5.2	$C_{5.1.5.2}^{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$	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	$C_{5.1.6.2}^{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$	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	$C_{5.2.5.2}^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$	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	$C_{7.2.8}^{\text{не город, 10/35 кВ}}$	двухтрансформаторные подстанции мощностью от 63 МВА до 80 МВА включительно	рублей/кВт	5 935,29
II.8.1.1	$C_{8.1.1}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	16 685,04
II.8.2.1	$C_{8.1.1}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	32 195,61
II.8.2.2	$C_{8.2.2}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	31 731,32
	$C_{8.2.2}^{\text{не город, 1-20 кВ}}$			90 599,64
II.8.2.3	$C_{8.2.3}^{\text{не город, 1-20 кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	283 051,80
	$C_{8.2.3}^{\text{не город, 110 кВ и выше}}$			131210,51 **

* Стандартизированные тарифные ставки $C_{2,i}C_{3,i}C_{4,i}C_{5,i}C_{6,i}C_{7,i}$ являются едиными для постоянной и временной схемы электроснабжения; для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, с 01.01.2022 по 30.06.2022 равны нулю и с 01.07.2022 по 31.12.2022 составляют 50% от утвержденного значения.

** Не включает стоимость ТТ и ТН

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

Приложение N 4
к постановлению Региональной службы
по тарифам Ростовской области
от 29.12.2021 N 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

N 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	руб-лей/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	руб-лей/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	руб-лей/кВт	82,91	х

N 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
1.2.2	$C_{maxN1.2.2}$	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	руб-лей/кВт	x	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 N 861

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

Информация об изменениях:

Приложение 5 изменено с 25 мая 2022 г. - Постановление Региональной службы по тарифам Ростовской области от 23 мая 2022 г. N 24/2

См. предыдущую редакцию

Приложение N 5
к постановлению Региональной службы
по тарифам Ростовской области
от 29.12.2021 N 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

С изменениями и дополнениями от:

18 января, 23 мая 2022 г.

N п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Значения в ценах 2022 года без НДС
I.2.3.1.3.1.1	$C_{maxN2.3.1.3.1.1}^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	7 049,73
	$C_{maxN2.3.1.3.1.1}^{город,\ 1\text{-}20\ кВ}$			3 293,55
I.2.3.1.3.2.1	$C_{maxN2.3.1.3.2.1}^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	6 522,56
	$C_{maxN2.3.1.3.2.1}^{город,\ 1\text{-}20\ кВ}$			6 508,10
I.2.3.1.3.3.1	$C_{maxN2.3.1.3.3.1}^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}$	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	$C_{maxN2.3.1.4.1.1}^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	6 953,25
	$C_{maxN2.3.1.4.1.1}^{город,\ 1\text{-}20\ кВ}$			6 189,11
I.2.3.1.4.2.1	$C_{maxN2.3.1.4.2.1}^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	6 853,02
	$C_{maxN2.3.1.4.2.1}^{город,\ 1\text{-}20\ кВ}$			4 857,65
I.2.3.1.4.3.1	$C_{maxN2.3.1.4.3.1}^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}$	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	$C_{maxN2.3.2.3.1.1}^{город,\ 1\text{-}20\ кВ}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	9 037,47

N п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Значения в ценах 2022 года без НДС
I.2.3.2.3.2.1	$C_{maxN2.3.2.3.2.1}^{город,\ 1\text{-}20\ кВ}$	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	$C_{maxN3.1.1.1.1.1}^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}$	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	$C_{maxN3.1.1.1.2.1}^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}$	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
	$C_{maxN3.1.1.1.2.1}^{город,\ 1\text{-}10\ кВ}$			21 264,34
I.3.1.1.1.3.1	$C_{maxN3.1.1.1.3.1}^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}$	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	$C_{maxN3.1.1.1.3.2}^{город,\ 1\text{-}10\ кВ}$	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	$C_{maxN3.1.1.1.4.1}^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}$	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
	$C_{maxN3.1.1.1.4.1}^{город,\ 1\text{-}10\ кВ}$			5 623,98
I.3.1.1.2.2.1	$C_{maxN3.1.1.2.2.1}^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}$	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
	$C_{maxN3.1.1.2.2.1}^{город,\ 1\text{-}10\ кВ}$			1 892,88
I.3.1.1.2.3.2	$C_{maxN3.1.1.2.3.2}^{город,\ 1\text{-}10\ кВ}$	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	$C_{maxN3.1.2.1.1.1}^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	13 246,32
	$C_{maxN3.1.2.1.1.1}^{город,\ 1\text{-}10\ кВ}$			2 226,16
I.3.1.2.1.1.2	$C_{maxN3.1.2.1.1.2}^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}$	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

N п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Значения в ценах 2022 года без НДС
I.3.1.2.1.2.1	$C_{maxN3.1.2.1.2.1}^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}$	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
	$C_{maxN3.1.2.1.2.1}^{город,\ 1\text{-}10\ кВ}$			4 782,56
I.3.1.2.1.2.2	$C_{maxN3.1.2.1.2.2}^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}$	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
	$C_{maxN3.1.2.1.2.2}^{город,\ 1\text{-}10\ кВ}$			22 499,90
I.3.1.2.1.3.1	$C_{maxN3.1.2.1.3.1}^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}$	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
	$C_{maxN3.1.2.1.3.1}^{город,\ 1\text{-}10\ кВ}$			7 043,55
I.3.1.2.1.3.2	$C_{maxN3.1.2.1.3.2}^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}$	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	$C_{maxN3.1.2.1.4.1}^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}$	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
	$C_{maxN3.1.2.1.4.1}^{город,\ 1\text{-}10\ кВ}$			8 013,21
I.3.1.2.1.4.2	$C_{maxN3.1.2.1.4.2}^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}$	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
	$C_{maxN3.1.2.1.4.2}^{город,\ 1\text{-}10\ кВ}$			9 109,23
I.3.1.2.2.1.1	$C_{maxN3.1.2.2.1.1}^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}$	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
	$C_{maxN3.1.2.2.1.1}^{город,\ 1\text{-}10\ кВ}$			1 246,30
I.3.1.2.2.2.1	$C_{maxN3.1.2.2.2.1}^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}$	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
	$C_{maxN3.1.2.2.2.1}^{город,\ 1\text{-}10\ кВ}$			2 039,00
I.3.1.2.2.2.2	$C_{maxN3.1.2.2.2.2}^{город,\ 1\text{-}10\ кВ}$	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	$C_{maxN3.1.2.2.3.1}^{город,\ 1\text{-}10\ кВ}$	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	$C_{maxN3.1.2.2.3.2}^{город,\ 1\text{-}10\ кВ}$	кабельные линии в траншеях	рублей/кВт	7 595,19

N п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Значения в ценах 2022 года без НДС
		многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		
I.3.1.2.2.4.1	$C^{\text{город, 1-10 кВ}}_{\text{maxN3.1.2.2.4.1}}$	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	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\text{maxN3.3.1.1.3.1}}$	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	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\text{maxN3.3.2.1.2.1}}$	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
	$C^{\text{город, 1-10 кВ}}_{\text{maxN3.3.2.1.2.1}}$			1 365,52
I.3.3.2.1.3.1	$C^{\text{город, 1-10 кВ}}_{\text{maxN3.3.2.1.3.1}}$	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	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\text{maxN3.6.2.1.2.1}}$	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	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\text{maxN3.6.2.1.3.1}}$	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
I.3.6.2.2.2.1	$C^{\text{город, 1-10 кВ}}_{\text{maxN3.6.2.2.2.1}}$	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	$C^{\text{город, 1-10 кВ}}_{\text{maxN3.6.2.2.3.1}}$	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

N п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Значения в ценах 2022 года без НДС
I.4.1.1	$C_{maxN4.1.1}^{город,\ 1\text{-}20\ кВ}$	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	рублей/кВт	6 942,56
I.4.1.2	$C_{maxN4.1.2}^{город,\ 1\text{-}20\ кВ}$	реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/кВт	1 599,18
I.4.1.4	$C_{maxN4.1.4}^{город,\ 1\text{-}20\ кВ}$	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/кВт	12 270,02
I.5.1.1.1	$C_{maxN5.1.1.1}^{город,\ 6/0,4\ кВ}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	36 048,32
	$C_{maxN5.1.1.1}^{город,\ 10/0,4\ кВ}$			32 185,04
I.5.1.1.2	$C_{maxN5.1.1.2}^{город,\ 6/0,4\ кВ}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	41 648,76
	$C_{maxN5.1.1.2}^{город,\ 10/0,4\ кВ}$			33 704,49
I.5.1.2.1	$C_{maxN5.1.2.1}^{город,\ 6/0,4\ кВ}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	22 464,17
	$C_{maxN5.1.2.1}^{город,\ 10/0,4\ кВ}$			16 791,70
I.5.1.2.2	$C_{maxN5.1.2.2}^{город,\ 6/0,4\ кВ}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	14 796,01
	$C_{maxN5.1.2.2}^{город,\ 10/0,4\ кВ}$			15 759,37
I.5.1.3.1	$C_{maxN5.1.3.1}^{город,\ 6/0,4\ кВ}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	5 825,50
	$C_{maxN5.1.3.1}^{город,\ 10/0,4\ кВ}$			5 724,93
I.5.1.3.2	$C_{maxN5.1.3.2}^{город,\ 6/0,4\ кВ}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	8 871,05
	$C_{maxN5.1.3.2}^{город,\ 10/0,4\ кВ}$			8 867,75
I.5.1.3.3	$C_{maxN5.1.3.3}^{город,\ 10/0,4\ кВ}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	5 371,35
I.5.1.4.1	$C_{maxN5.1.4.1}^{город,\ 6/0,4\ кВ}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	3 194,74
	$C_{maxN5.1.4.1}^{город,\ 10/0,4\ кВ}$			3 352,97
I.5.1.4.2	$C_{maxN5.1.4.2}^{город,\ 6/0,4\ кВ}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 722,97
	$C_{maxN5.1.4.2}^{город,\ 10/0,4\ кВ}$			5 446,03
I.5.1.4.3	$C_{maxN5.1.4.3}^{город,\ 6/0,4\ кВ}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	3 500,62
I.5.1.5.1	$C_{maxN5.1.5.1}^{город,\ 10/0,4\ кВ}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	7 449,57

N п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Значения в ценах 2022 года без НДС
I.5.1.5.2	$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{\text{maxN5.1.5.2}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 258,94
	$C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{\text{maxN5.1.5.2}}$			6 274,81
I.5.1.5.3	$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{\text{maxN5.1.5.3}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	12 518,77
	$C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{\text{maxN5.1.5.3}}$			5 328,76
I.5.2.3.3	$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{\text{maxN5.2.3.3}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа		14 658,73
I.5.2.4.2	$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{\text{maxN5.2.3.3}}$	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	$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{\text{maxN5.2.4.3}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	24 156,05
	$C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{\text{maxN5.2.4.3}}$			32 416,63
I.5.2.5.2	$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{\text{maxN5.2.5.2}}$	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	$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{\text{maxN5.2.5.3}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	16 228,53
	$C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{\text{maxN5.2.5.3}}$			18 908,51
I.8.1.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\text{maxN8.1.1}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	2 807,82
I.8.2.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\text{maxN8.2.1}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	2 543,39
I.8.2.2	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\text{maxN8.2.2}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	803,37

* Ставки за единицу максимальной мощности $C_{\text{maxN2.i}}$, $C_{\text{maxN3.i}}$, $C_{\text{maxN4.i}}$, $C_{\text{maxN5.i}}$, $C_{\text{maxN6.i}}$, $C_{\text{maxN7.i}}$ являются едиными для постоянной и временной схемы электроснабжения; для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, с 01.01.2022 по 30.06.2022 равны нулю и с 01.07.2022 по 31.12.2022 составляют 50% от утвержденного значения. 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 — А.В. Павлов

тарифного регулирования отраслей ТЭК
Региональной службы по тарифам Ростовской области

Информация об изменениях:

Приложение 6 изменено с 25 мая 2022 г. - Постановление Региональной службы по тарифам Ростовской области от 23 мая 2022 г. N 24/2

См. предыдущую редакцию

Приложение N 6
к постановлению Региональной службы
по тарифам Ростовской области
от 29.12.2021 N 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

С изменениями и дополнениями от:

18 января, 23 мая 2022 г.

N п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Значения в ценах 2022 года без НДС
II.2.3.1.3.1.1	$C_{max\ N\ 2.3.1.3.1.1}^{не\ город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	13 565,90
	$C_{max\ N\ 2.3.1.3.1.1}^{не\ город,\ 1\text{-}20\ кВ}$			12 742,28
II.2.3.1.3.2.1	$C_{max\ N\ 2.3.1.3.2.1}^{не\ город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	12 428,52
	$C_{max\ N\ 2.3.1.3.2.1}^{не\ город,\ 1\text{-}20\ кВ}$			4 157,03
II.2.3.1.3.3.1	$C_{max\ N\ 2.3.1.3.3.1}^{не\ город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}$	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	$C_{max\ N\ 2.3.1.4.1.1}^{не\ город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	10 967,48
	$C_{max\ N\ 2.3.1.4.1.1}^{не\ город,\ 1\text{-}20\ кВ}$			7 338,61
II.2.3.1.4.2.1	$C_{max\ N\ 2.3.1.4.2.1}^{не\ город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	9 835,52
	$C_{max\ N\ 2.3.1.4.2.1}^{не\ город,\ 1\text{-}20\ кВ}$			7 909,45
II.2.3.1.4.3.1	$C_{max\ N\ 2.3.1.4.3.1}^{не\ город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	5 974,75
	$C_{max\ N\ 2.3.1.4.3.1}^{не\ город,\ 1\text{-}20\ кВ}$			18 756,71

N п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Значения в ценах 2022 года без НДС
II.2.3.1.4.4.1	$C_{max\ N\ 2.3.1.4.4.1}^{не\ город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}$	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	$C_{max\ N\ 2.3.2.3.1.1}^{не\ город,\ 1-20\ кВ}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	18 159,35
II.2.3.2.3.2.1	$C_{max\ N\ 2.3.2.3.2.1}^{не\ город,\ 1-20\ кВ}$	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	$C_{max\ N\ 2.3.2.4.1.1}^{не\ город,\ 1-20\ кВ}$	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	$C_{max\ N\ 2.3.2.4.2.1}^{не\ город,\ 1-20\ кВ}$	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	$C_{max\ N\ 3.1.1.1.1.1}^{не\ город,\ 1-10\ кВ}$	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	$C_{max\ N\ 3.1.1.1.2.1}^{не\ город,\ 1-10\ кВ}$	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	$C_{max\ N\ 3.1.2.1.2.1}^{не\ город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}$	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
	$C_{max\ N\ 3.1.2.1.2.1}^{не\ город,\ 1-10\ кВ}$			42 540,87
II.3.1.2.1.3.1	$C_{max\ N\ 3.1.2.1.3.1}^{не\ город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}$	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	$C_{max\ N\ 3.1.2.1.4.1}^{не\ город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}$	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	$C_{max\ N\ 3.1.2.2.3.1}^{не\ город,\ 1-10\ кВ}$	кабельные линии в траншеях	рублей/кВт	5 278,68

N п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Значения в ценах 2022 года без НДС
		многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		
II.3.1.2.2.3.2	$C_{max\ N\ 3.1.2.2.3.2}^{не\ город,\ 1\text{-}10\ кВ}$	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
II.3.6.1.1.4.1	$C_{max\ N\ 3.6.1.1.4.1}^{не\ город,\ 1\text{-}10\ кВ}$	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	$C_{max\ N\ 3.6.1.1.4.2}^{не\ город,\ 1\text{-}10\ кВ}$	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	$C_{max\ N\ 4.1.1}^{не\ город,\ 1\text{-}20\ кВ}$	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	рублей/кВт	6 942,56
II.4.1.2	$C_{max\ N\ 4.1.2}^{не\ город,\ 1\text{-}20\ кВ}$	реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/кВт	1 599,18
II.4.1.4	$C_{max\ N\ 4.1.4}^{не\ город,\ 1\text{-}20\ кВ}$	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/кВт	12 270,02
II.5.1.1.1	$C_{max\ N\ 5.1.1.1}^{не\ город,\ 6/0,4\ кВ}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	34 062,59
	$C_{max\ N\ 5.1.1.1}^{не\ город,\ 10/0,4\ кВ}$			26 426,56
II.5.1.1.2	$C_{max\ N\ 5.1.1.2}^{не\ город,\ 6/0,4\ кВ}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	35 211,15
	$C_{max\ N\ 5.1.1.2}^{не\ город,\ 10/0,4\ кВ}$			35 495,65
II.5.1.2.1	$C_{max\ N\ 5.1.2.1}^{не\ город,\ 6/0,4\ кВ}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	26 355,98
	$C_{max\ N\ 5.1.2.1}^{не\ город,\ 10/0,4\ кВ}$			17 439,23
II.5.1.2.2	$C_{max\ N\ 5.1.2.2}^{не\ город,\ 6/0,4\ кВ}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	18 549,86
	$C_{max\ N\ 5.1.2.2}^{не\ город,\ 10/0,4\ кВ}$			19 473,58
II.5.1.3.1	$C_{max\ N\ 5.1.3.1}^{не\ город,\ 6/0,4\ кВ}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	4 534,39
	$C_{max\ N\ 5.1.3.1}^{не\ город,\ 10/0,4\ кВ}$			4 753,43
II.5.1.3.2	$C_{max\ N\ 5.1.3.2}^{не\ город,\ 6/0,4\ кВ}$		рублей/кВт	11 050,08

N п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Значения в ценах 2022 года без НДС
	$C_{max\ N\ 5.1.3.2}^{не\ город,\ 10/0,4\ кВ}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа		8 070,51
II.5.1.4.1	$C_{max\ N\ 5.1.4.1}^{не\ город,\ 10/0,4\ кВ}$	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	$C_{max\ N\ 5.1.4.2}^{не\ город,\ 6/0,4\ кВ}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 253,28
	$C_{max\ N\ 5.1.4.2}^{не\ город,\ 10/0,4\ кВ}$			5 288,45
II.5.1.5.2	$C_{max\ N\ 5.1.5.2}^{не\ город,\ 6/0,4\ кВ}$	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	$C_{max\ N\ 5.1.6.2}^{не\ город,\ 6/0,4\ кВ}$	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	$C_{max\ N\ 5.2.5.2}^{не\ город,\ 10/0,4\ кВ}$	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	$C_{max\ N\ 8.1.1}^{не\ город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	2 807,82
II.8.2.1	$C_{max\ N\ 8.2.1}^{не\ город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	2 543,39
II.8.2.2	$C_{max\ N\ 8.2.2}^{не\ город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	803,37

* Ставки за единицу максимальной мощности $C_{maxN2.i}$, $C_{maxN3.i}$, $C_{maxN4.i}$, $C_{maxN5.i}$, $C_{maxN6.i}$, $C_{maxN7.i}$ являются едиными для постоянной и временной схемы электроснабжения; для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, с 01.01.2022 по 30.06.2022 равны нулю и с 01.07.2022 по 31.12.2022 составляют 50% от утвержденного значения. 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 — А.В. Павлов

Региональной службы по тарифам Ростовской области

Приложение N 7
к постановлению Региональной службы
по тарифам Ростовской области
от 29.12.2021 N 75/1

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

N 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