



КОМИТЕТ ТАРИФНОГО И ЦЕНОВОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЛУГАНСКОЙ НАРОДНОЙ РЕСПУБЛИКИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

01 декабря 2025 г.

№ 25/3

г. Луганск

Зарегистрировано в Министерстве юстиции
Луганской Народной Республики
Регистрационный № 228/613
от 08.12.2025 г.

Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Луганской Народной Республики на 2026 год

В соответствии с пунктом 4 статьи 23¹ Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 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 декабря 2004 г. № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 30 июня 2022 г. № 490/22, зарегистрированным в Министерстве юстиции Российской Федерации 19 августа 2022 г., регистрационный № 69710, пунктом 1.4, подпунктом 3.1.3 пункта 3.1 Положения о Комитете тарифного и ценового регулирования Луганской Народной Республики, утвержденного Указом Главы Луганской Народной

Республики от 23 июня 2023 г. № УГ-140/23, на основании протокола заседания Правления Комитета тарифного и ценового регулирования Луганской Народной Республики от 01 декабря 2025 г. № 25 Комитет тарифного и ценового регулирования Луганской Народной Республики постановляет:

1. Установить с 01 января 2026 г. по 31 декабря 2026 г. стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Луганской Народной Республики согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Установить с 01 января 2026 г. по 31 декабря 2026 г. формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Луганской Народной Республики:

2.1. Исходя из стандартизированных тарифных ставок:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то размер платы (P_1) определяется по формуле:

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

где:

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, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (за исключением подпункта «б»), руб. за одно присоединение;

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

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.

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

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

где:

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, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (за исключением подпункта «б»), руб. за одно присоединение;

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

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

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

$C_{5,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), 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 центров питания, 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), руб. 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.

2.2 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, определяются в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

50 % стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножаются 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).

2.3 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, умножаются 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, умножаются 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.

2.4. 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:

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

где:

P – расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний (за исключением подпункта «б»), руб.;

$P_{\text{ист1}}$ – расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с главой II или главой III указанных Методических указаний, руб.;

$P_{\text{ист2}}$ – расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с главой II или главной III указанных Методических указаний, руб.

3. Установить с 01 января 2026 г. по 31 декабря 2026 г. льготные ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Луганской Народной Республики в следующих размерах:

а) 6 522,10 руб. за 1 кВт (с учетом НДС) для определения стоимости мероприятий в случае технологического присоединения:

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, 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;

энергопринимающих устройств заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), 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;

объектов микрогенерации заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, а также одновременно технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 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.

б) 1 304,42 руб. за 1 кВт (с учетом НДС) для заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), владеющих 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, объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, при заключении договора категориями заявителей указанных в абзацах одиннадцатом – девятнадцатом пункта 17, Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 (далее – Правила).

4. Плата за технологическое присоединение заявителей, указанных в пункте 3 настоящего постановления, определяется в минимальном размере из следующих значений:

а) стоимости мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанной с применением стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Луганской Народной Республики;

б) стоимости мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанной с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, в отношении всей совокупности таких мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям, установленной пунктом 3 настоящего постановления.

5. Настоящее постановление вступает в силу с 01 января 2026 г.

Председатель
Комитета тарифного
и ценового регулирования
Луганской Народной Республики

Л.М. Духина

Приложение
к постановлению Комитета
тарифного и ценового регулирования
Луганской Народной Республики
от 01 декабря г. № 25/3

**Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение
к электрическим сетям территориальных сетевых организаций
на территории Луганской Народной Республики**

Таблица № 1

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Для заявителей, указанных в пунктах 12 ¹ , 13 ² – 13 ⁵ и 14 Правил по уровню напряжения 0,4 кВ и ниже	Для заявителей, кроме указанных в пунктах 12 ¹ , 13 ² – 13 ⁵ и 14 Правил по уровню напряжения 0,4 кВ и ниже
1	2	3	4	5	6
1.	C1.	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	7 182,66	17 051,86
1.1.	C1.1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно Присоединение	5 994,44	5 994,44
1.2.1.	C1.2.1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	1 188,22	X

1	2	3	4	5	6
1.2.2.	C1.2.2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу сетевой организацией выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	X	11 057,42

Примечание. Стандартизированная тарифная ставка C_1 является единой для постоянной и временной схемы электроснабжения.

Таблица № 2

№ п/п	Обозначение стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка
1	2	3	4	5
С₂	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий			
2.3.1.3.1.1	С _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.1.1.	Воздушные линии на железобетонных опорах с изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно, одноцепные	рублей / км	3 090 161,75
2.3.1.3.2.1.	С _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.2.1.	Воздушные линии на железобетонных опорах с изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно, одноцепные	рублей / км	3 209 147,06
2.3.1.3.3.1.	С _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.3.1.	Воздушные линии на железобетонных опорах с изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно, одноцепные	рублей / км	3 473 764,38
2.3.1.4.1.1	С _{1 – 20 кВ} 2.3.1.4.1.1.	Воздушные линии на железобетонных опорах с изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно, одноцепные	рублей / км	3 413 993,23
2.3.1.4.2.1.	С _{1 – 20 кВ} 2.3.1.4.2.1.	Воздушные линии на железобетонных опорах с изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно, одноцепные	рублей / км	3 512 161,95
2.3.1.4.2.2.	С _{1 – 20 кВ} 2.3.1.4.2.2.	Воздушные линии на железобетонных опорах с изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно, двухцепные	рублей / км	5 051 144,17
2.3.1.4.3.1.	С _{1 – 20 кВ} 2.3.1.4.3.1.	Воздушные линии на железобетонных опорах с изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно, одноцепные	рублей / км	3 719 278,69
2.3.2.3.1.1.	С _{1 – 20 кВ} 2.3.2.3.1.1.	Воздушные линии на железобетонных опорах с неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно, одноцепные	рублей / км	3 214 699,63
2.3.2.3.2.1	С _{1 – 20 кВ} 2.3.2.3.2.1.	Воздушные линии на железобетонных опорах с неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно, одноцепные	рублей / км	3 233 826,56
2.3.2.3.3.1.	С _{0,4 кВ и ниже} 2.3.2.3.3.1.	Воздушные линии на железобетонных опорах с неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно, одноцепные	рублей / км	4 700 129,21
С₃	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий			
3.1.1.1.1.1.	С _{1 – 10 кВ} 3.1.1.1.1.1.	Кабельные линии в траншеях, одножильные, кабели с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода до 50 квадратных мм включительно, с одним кабелем в траншее	рублей / км	4 511 740,44
3.1.1.1.2.1.	С _{1 – 10 кВ} 3.1.1.1.2.1.	Кабельные линии в траншеях, одножильные, кабели с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно, с одним кабелем в траншее	рублей / км	4 573 937,51

1	2	3	4	5
3.1.1.1.3.1.	С 1 – 10 кВ 3.1.1.1.3.1.	Кабельные линии в траншеях, одножильные, кабели с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, с одним кабелем в траншее	рублей / км	5 044 791,84
3.1.1.1.3.2.	С 1 – 10 кВ 3.1.1.1.3.2.	Кабельные линии в траншеях, одножильные, кабели с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, с двумя кабелями в траншее	рублей / км	8 441 923,74
3.1.1.1.4.1.	С 1 – 10 кВ 3.1.1.1.4.1.	Кабельные линии в траншеях, одножильные, кабели с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно, с одним кабелем в траншее	рублей / км	5 127 612,62
3.1.1.1.6.2	С 1 – 10 кВ 3.1.1.1.6.2.	Кабельные линии в траншеях, одножильные, кабели с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно, с двумя кабелями в траншее	рублей / км	17 371 127,61
3.1.2.1.1.1.	С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.1.1.	Кабельные линии в траншеях, многожильные, кабели с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода до 50 квадратных мм включительно, с одним кабелем в траншее	рублей / км	3 669 414,81
3.1.2.1.1.2.	С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.1.2.	Кабельные линии в траншеях, многожильные, кабели с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода до 50 квадратных мм включительно, с двумя кабелями в траншее	рублей / км	5 753 426,99
3.1.2.1.2.1.	С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2.1.	Кабельные линии в траншеях, многожильные, кабели с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно, с одним кабелем в траншее	рублей / км	3 978 712,94
3.1.2.1.3.1.	С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.1.	Кабельные линии в траншеях, многожильные, кабели с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, с одним кабелем в траншее	рублей / км	4 676 953,57
3.1.2.1.3.2.	С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.2.	Кабельные линии в траншеях, многожильные, кабели с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, с двумя кабелями в траншее	рублей / км	7 768 074,51
3.1.2.1.3.4.	С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.4.	Кабельные линии в траншеях, многожильные, кабели с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, с четырьмя кабелями в траншее	рублей / км	13 716 909,36
3.1.2.1.4.1.	С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4.1.	Кабельные линии в траншеях, многожильные, кабели с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно, с одним кабелем в траншее	рублей / км	4 943 522,26
3.1.2.1.4.2.	С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4.2.	Кабельные линии в траншеях, многожильные, кабели с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно, с двумя кабелями в траншее	рублей / км	8 266 067,46
3.1.2.1.4.4.	С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4.4.	Кабельные линии в траншеях, многожильные, кабели с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно, с четырьмя кабелями в траншее	рублей / км	14 752 265,03
3.1.2.2.1.1.	С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.1.1.	Кабельные линии в траншеях, многожильные, кабели с бумажной изоляцией, сечением провода от 50 квадратных мм включительно, с одним кабелем в траншее	рублей / км	4 426 292,19
3.1.2.2.1.2.	С 1 – 10 кВ 3.1.2.2.1.2.	Кабельные линии в траншеях, многожильные, кабели с бумажной изоляцией, сечением провода до 50 квадратных мм включительно, с двумя кабелями в траншее	рублей / км	7 198 782,44

1	2	3	4	5
3.1.2.2.2.1.	С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.2.1.	Кабельные линии в траншеях, многожильные, кабели с бумажной изоляцией, сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно, с одним кабелем в траншее	рублей / км	4 692 293,97
3.1.2.2.2.2.	С 1 – 10 кВ 3.1.2.2.2.2.	Кабельные линии в траншеях, многожильные, кабели с бумажной изоляцией, сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно, с двумя кабелями в траншее	рублей / км	7 939 109,88
3.1.2.2.3.1.	С 1 – 10 кВ 3.1.2.2.3.1.	Кабельные линии в траншеях, многожильные, кабели с бумажной изоляцией, сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, с одним кабелем в траншее	рублей / км	5 306 371,12
3.1.2.2.3.2.	С 1 – 10 кВ 3.1.2.2.3.2.	Кабельные линии в траншеях, многожильные, кабели с бумажной изоляцией, сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, с двумя кабелями в траншее	рублей / км	9 167 034,38
3.1.2.2.4.1.	С 1 – 10 кВ 3.1.2.2.4.1.	Кабельные линии в траншеях, многожильные, кабели с бумажной изоляцией, сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно, с одним кабелем в траншее	рублей / км	5 614 914,65
3.3.2.1.2.1.	С 0,4 кВ и ниже 3.3.2.1.2.1.	Кабельные линии в траншеях, многожильные, кабели с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно, с одним кабелем в канале	рублей / км	6 890 196,17
3.6.2.1.2.1.	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.2.1.	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные, кабели с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно, с одной трубой в скважине	рублей / км	10 079 718,33
3.6.2.1.3.1.	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.3.1.	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные, кабели с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, с одной трубой в скважине	рублей / км	15 602 059,33
3.6.2.1.4.1.	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.4.1.	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные, кабели с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно, с одной трубой в скважине	рублей / км	14 146 547,16
3.6.2.2.2.1.	С 1 – 10 кВ 3.6.2.2.2.1.	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные, кабели с бумажной изоляцией, сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно, с одной трубой в скважине	рублей / км	4 404 156,59
3.6.2.2.3.1.	С 1 – 10 кВ 3.6.2.2.3.1.	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные, кабели с бумажной изоляцией, сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, с одной трубой в скважине	рублей / км	4 390 181,92
С₄	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i-м уровне напряжения			
4.1.1.	С 1 – 20 кВ 4.1.1.	Реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	рублей / шт.	3 481 276,97

1	2	3	4	5
4.1.2.	С 1 – 20 кВ 4.1.2.	Реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей / шт.	3 803 362,97
4.1.3	С 1 – 20 кВ 4.1.3.	Реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей / шт.	4 447 538,97
4.1.4.	С 1 – 20 кВ 4.1.4.	Реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей / шт.	4 876 992,97
4.6.3.1.	С 1 – 20 кВ 4.6.3.1.	Переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей / шт.	17 895 601,43
4.6.4.1.	С 1 – 20 кВ 4.6.4.1.	Переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей / шт.	19 995 601,43
С ₅	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			
5.1.1.1.	С 6/0,4 кВ 5.1.1.1.	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно, столбового/мачтового типа	рублей / кВт	50 500,62
5.1.1.2.	С 6/0,4 кВ 5.1.1.2.	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	рублей / кВт	49 629,23
5.1.2.2.	С 6/0,4 кВ 5.1.2.2.	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	рублей / кВт	12 637,49
5.1.3.1.	С 6/0,4 кВ 5.1.3.1.	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно, столбового/мачтового типа	рублей / кВт	5 129,29
5.1.3.2.	С 6/0,4 кВ 5.1.3.2.	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	рублей / кВт	5 110,11
5.1.3.3.	С 10/0,4 кВ 5.1.3.3.	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно, блочного типа	рублей / кВт	26 756,10
5.1.4.1	С 6/0,4 кВ 5.1.4.1.	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно, столбового/мачтового типа	рублей / кВт	4 400,58
5.1.4.2.	С 6/0,4 кВ 5.1.4.2.	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	рублей / кВт	7 871,27
5.1.4.3.	С 10/0,4 кВ 5.1.4.3.	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно, блочного типа	рублей / кВт	17 002,38
5.1.5.2.	С 6/0,4 кВ 5.1.5.2.	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	рублей / кВт	5 682,42
5.1.5.3.	С 6/0,4 кВ 5.1.5.3.	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно, блочного типа	рублей / кВт	10 626,96
5.1.6.2.	С 6/0,4 кВ 5.1.6.2.	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	рублей / кВт	5 682,77
5.2.3.3.	С 6/0,4 кВ 5.2.3.3.	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно, блочного типа	рублей / кВт	27 711,19

1	2	3	4	5
5.2.4.2.	С 6/0,4 кВ 5.2.4.2.	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	рублей / кВт	14 475,14
5.2.4.3.	С 6/0,4 кВ 5.2.4.3.	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно, блочного типа	рублей / кВт	17 716,85
5.2.5.2.	С 6/0,4 кВ 5.2.5.2.	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	рублей / кВт	10 481,67
5.2.5.3.	С 6/0,4 кВ 5.2.5.3.	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно, блочного типа	рублей / кВт	16 506,05
5.2.6.2.	С 6/0,4 кВ 5.2.6.2.	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	рублей / кВт	6 603,45
5.2.9.3.	С 10/0,4 кВ 5.2.9.3.	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно, блочного типа	рублей / кВт	7 988,20
5.2.10.3.	С 10/0,4 кВ 5.2.10.3.	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно, блочного типа	рублей / кВт	6 519,59
С₆	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			
6.2.9.2.	С 10/0,4 кВ 6.2.9.2.	Распределительные двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно, закрытого типа	рублей / кВт	12 683,95
С₈	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)			
8.1.1.	С 0,4 кВ и ниже 8.1.1.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности), однофазные, прямого включения	рублей за точку учета	33 028,11
8.2.1.	С 0,4 кВ и ниже 8.2.1.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности), трехфазные, прямого включения	рублей за точку учета	34 506,71
8.2.2.	С 0,4 кВ и ниже 8.2.2.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности), трехфазные, полукосвенного включения	рублей за точку учета	186 886,11
8.2.3.	С 1 – 10 кВ 8.2.3.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности), трехфазные, косвенного включения	рублей за точку учета	408 902,49

Примечание. Стандартизированные тарифные ставки С₂, С₃, С₄, С₅, С₆, С₈ указаны за одно присоединение в ценах периода регулирования без учета налога на добавленную стоимость (НДС) и являются едиными для постоянной и временной схемы электроснабжения.