



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ –
ДЕПАРТАМЕНТ ЦЕН И ТАРИФОВ КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ**

ПРИКАЗ

от 25.12.2019

№ 40/2019-Э

г. Краснодар

**Об установлении платы за технологическое присоединение к
электрическим сетям сетевых организаций на
территории Краснодарского края и Республики Адыгея**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», на основании решения правления региональной энергетической комиссии - департамента цен и тарифов Краснодарского края **п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить плату за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям для заявителей, подавших заявки в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), для физических лиц в размере 550,00 рублей (с учетом НДС) и для юридических лиц в размере 458,33 рублей (без НДС), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю 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.

2. В границах муниципальных районов и городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным в пункте 1 настоящего Приказа, с платой за технологическое присоединение в размере, установленном пунктом 1 настоящего Приказа, не более одного раза в течение 3 лет.

3. Утвердить стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 (кроме подпункта «б»), (C_1 руб. за одно присоединение и ставки платы за единицу максимальной мощности; $C_1^{\max N}$ руб./кВт) (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа), к распределительным электрическим сетям сетевых организаций на территории Краснодарского края и Республики Адыгея на 2020 год, в соответствии с приложением 1.

4. Утвердить стандартизированные тарифные ставки платы на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (C_2 в расчете на 1 км линий (руб./км), а также кабельных линий электропередачи (C_3 в расчете на 1 км линий (руб./км) на соответствующем уровне напряжения (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа, а также заявителей при присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт), к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на 2020 год в соответствии с приложением 2.

5. Утвердить ставки платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи ($C_2^{\max N}$ руб./кВт), а также кабельных линий электропередачи ($C_3^{\max N}$ руб./кВт) на соответствующем уровне напряжения (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа, а также заявителей при присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт), к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на 2020 год, в соответствии с приложением 3.

6. Утвердить стандартизированные тарифные ставки платы на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на соответствующем уровне напряжения за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа, а также заявителей при присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт), к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на 2020 год (C_4 руб./шт.) и ставки платы за единицу максимальной мощности ($C_4^{\max N}$ руб./кВт), в соответствии с приложением 4.

7. Утвердить стандартизированные тарифные ставки платы на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа, а также заявителей при присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт), к рас-

пределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на 2020 год (C_5 руб./кВт), в соответствии с приложением 5.

8. Утвердить стандартизированные тарифные ставки платы на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа, а также заявителей при присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт), к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на 2020 год (C_6 руб./кВт), в соответствии с приложением 6.

9. Утвердить стандартизированные тарифные ставки платы на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа, а также заявителей при присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт), к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на 2020 год (C_7 руб./кВт), в соответствии с приложением 7.

10. Установить, что размер платы за технологическое присоединение определяется исходя из стандартизированных тарифных ставок и ставок платы за единицу максимальной мощности с учетом способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий в виде формул:

$$П_{\text{тп}} = C_1 + C_{2i} * L_i + C_{3i} * L_i + C_{4i} * K_i + C_{5i} * N_i + C_{6i} * N_i + C_{7i} * N_i \quad (1)$$

$$П_{\text{тп}}^{\text{maxN}} = C_1^{\text{maxN}} * N_i + C_{2i}^{\text{maxN}} * N_i + C_{3i}^{\text{maxN}} * N_i + C_{4i}^{\text{maxN}} * N_i + C_{5i} * N_i + C_{6i} * N_i + C_{7i} * N_i \quad (2)$$

$П_{\text{тп}}$ и $П_{\text{тп}}^{\text{maxN}}$ - размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам в зависимости от выбранного вида платы (руб.);

C_1 - ставка платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, утвержденная пунктом 2 настоящего приказа, в расчете на одно присоединение (руб.);

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

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

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

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

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

$C_1^{\max N}$ - ставка платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам за единицу максимальной мощности, утвержденная пунктом 2 настоящего приказа, в расчете на 1 кВт (руб./кВт);

$C_2^{\max N}$ - ставка платы за технологическое присоединение на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи за единицу максимальной мощности (руб./кВт);

$C_3^{\max N}$ - ставка платы за технологическое присоединение на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи за единицу максимальной мощности (руб./кВт);

$C_4^{\max N}$ - ставка платы за технологическое присоединение на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) за единицу максимальной мощности (руб./кВт);

N_i - объем максимальной мощности;

L - протяженность соответствующих линий;

K_i - количество соответствующих пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов).

11. Определить и включить в тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год выпадающие доходы территориальных сетевых организаций на территории Краснодарского края и Республики Адыгея по технологическому присоединению:

ПАО «Кубаньэнерго» в размере 94 418,58 тыс. рублей (без учета НДС);

АО «НЭСК-электросети» в размере 60 763,04 тыс. рублей (без учета НДС);

ОАО «РЖД» в размере 1 817,39 тыс. рублей (без учета НДС);

ООО «Майкопская ТЭЦ» в размере 1 622,35 тыс. рублей (без учета НДС).

ООО «ВТ-Ресурс» в размере 3 734,50 тыс. рублей (с НДС).

ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» в размере 1 040,92 тыс. рублей (с НДС).

АО «Оборонэнерго» Филиал «Северо-Кавказский» в размере 81,87 тыс. рублей (без учета НДС).

12. Приказ вступает в силу через 10 дней после дня его официального опубликования.

Руководитель



С.Н. Милованов

Приложение 1

к приказу региональной энергетической
комиссии - департамента цен и тарифов

Краснодарского края

от 25.12.2019 № 40/2019-э

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ 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 (C₁ руб. за одно присоединение) и ставки платы за
единицу максимальной мощности (C₁^{maxN} руб./кВт) на 2020 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки платы C ₁ (руб. за одно присоединение, без НДС)	Ставки платы C ₁ ^{maxN} (руб./кВт без НДС)
1	Стандартизированные тарифные ставки по постоянной схеме электроснабжения, в том числе:	10 860,59	667,39
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах)	5 190,09	310,31
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий в соответствии с разделом IX Правил технологического присоединения.	5 670,50	357,08
2	Стандартизированные тарифные ставки по временной схеме электроснабжения, в том числе:	10 860,59	667,39
2.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах)	5 190,09	310,31
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий в соответствии с разделом IX Правил технологического присоединения.	5 670,50	357,08

Начальник отдела
цен и тарифов на электроэнергию



Ю.В. Нечесов

Приложение 2

к приказу региональной энергетической
комиссии - департамента цен и тарифов
Краснодарского края

от 25.12.2019 № 40/2019-э

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
платы на покрытие расходов сетевой организации на строительство
воздушных линий электропередачи (С₂ в расчете на 1 км линий (руб./км), а
также кабельных линий электропередачи (С₃ в расчете на 1 км линий
(руб./км) на 2020 год (без учета НДС)

№ п/п	Перечень объектов строительства	Стандартизированные тарифные ставки в расчете на 1 км линий (руб./км) на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам	Стандартизированные тарифные ставки в расчете на 1 км линий (руб./км) на территории городских населенных пунктов
1	2	3	4
1	Ставки на покрытие расходов на строительство воздушных линий (С ₂)		
1.1	Уровень напряжения 10 (6) кВ		
1.1.1	Строительство 1 км ВЛ-10 кВ проводом АС сечением 35 мм ²	1625726	1707741
1.1.2	Строительство 1 км ВЛ-10 кВ проводом АС сечением 50 мм ²	1689254	1771266
1.1.3	Строительство 1 км ВЛ-10 кВ проводом АС сечением 70 мм ²	1802329	1884343
1.1.4	Строительство 1 км ВЛ-10 кВ проводом АС сечением от 95 мм ² до 120 мм ²	1952961	2034975
1.1.5	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПвПгТ(п) сечением 3 х 50 мм ²	2557439	2638142
1.1.6	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 50 мм ²	1092603	2012284
1.1.7	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПвПгТ(п) сечением 3 х 70 мм ²	2690043	2770749
1.1.8	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 70 мм ²	1706976	2097855
1.1.9	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПвПгТ(п) сечением 3 х 95 мм ²	2884100	2964804

1.1.10	Строительство 1 км ВЛЗ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 95 мм ²	2145646	2238889
1.1.11	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПвПгТ(п) сечением 3 х 120 мм ²	3040523	3121227
1.1.12	Строительство 1 км ВЛЗ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 120 мм ²	1798195	2447212
1.1.13	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПвПгТ(п) сечением 3 х 150 мм ²	3262519	3343219
1.1.14	Строительство 1 км ВЛЗ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 150 мм ²	2457113	2555752
1.1.15	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПвПгТ(п) сечением 3 х 185 мм ² до 3 х 240 мм ²	3494266	3574970
1.1.16	Строительство 1 км ВЛЗ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 185 - 240 мм ²	2679364	2782915
1.2	Уровень напряжения 0,4 кВ		
1.2.1	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом АС сечением 25 мм ²	869866	901977
1.2.2	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом АС сечением 50 мм ²	1039693	1071811
1.2.3	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ СИП-4 сечением 4 х 16 мм ² (для ответвлений)	379164	410253
1.2.4	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-4 с площадью поперечного сечения 4 х 25 мм ² (для ответвлений)	398207	429333
1.2.5	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2(А) с площадью поперечного сечения 3 х 16 + 1 х 25 мм ²	1085339	1148196
1.2.6	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2(А) с площадью поперечного сечения 3 х 25 + (1 х 35, 1 х 54,6) мм ²	1143298	1206151
1.2.7	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2(А) с площадью поперечного сечения 3 х 35 + (1 х 50, 1 х 54,6) мм ²	1076103	1275776
1.2.8	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2(А) с площадью поперечного сечения 3 х 50 + (1 х 50; 1 х 54,6; 1 х 70) мм ²	1113337	1337898
1.2.9	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2(А) с площадью поперечного сечения от 3 х 70 + (1 х 54,6; 1 х 70; 1 х 95) мм ² до 3 х 95 + (1 х 70; 1 х 95) мм ²	1405697	1354235
1.2.10	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2(А) с площадью поперечного сечения от 3 х 120 + (1 х 70, 1 х 95) мм ² до 3 х 150 + (1 х 70, 1 х 95) мм ²	1722030	1481367
1.2.11	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом	418308	425140

	СИП-2(А) сечением 3 х 50 + (1 х 50, 1 х 54,6, 1 х 70) мм ² совместным подвесом с ВЛ-10 кВ/ВЛ-0,4 кВ по существующим опорам		
1.2.12	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2(А) сечением от 3 х 70 + (1 х 54,6, 1 х 70, 1 х 95) мм ² до 3 х 150 + (1 х 70, 1 х 95) мм ² совместным подвесом с ВЛ-10 кВ/ВЛ-0,4 кВ по существующим опорам	843613	850449
1.3	Уровень напряжения 35 кВ		
1.3.1	Строительство 1 км ВЛ-35 кВ неизолированным проводом сечением 95-120 мм ²	1947645	2002662
1.3.2	Строительство 1 км ВЛ-35 кВ неизолированным проводом сечением 150-185 мм ²	2211727	2266745
1.3.3	Строительство 1 км ЛЭП-35 кВ изолированным кабелем сечением от 120 мм-185 мм ²	3650126	3725743
1.3.4	Строительство 1 км ЛЭП-35 кВ изолированным кабелем сечением от 240-300 мм ²	4602959	4678575
1.4	Уровень напряжения 110 кВ		
1.4.1	Строительство 1 км ВЛ-110 кВ проводом сечением 70 - 150 мм ² в одноцепном исполнении	10600875	
1.4.2	Строительство 1 км ВЛ-110 кВ проводом сечением 185 - 240 мм ² в одноцепном исполнении	11585756	
1.4.3	Строительство 1 км ВЛ-110 кВ проводом сечением 70 - 150 мм ² в двухцепном исполнении	11788035	
1.4.4	Строительство 1 км ВЛ-110 кВ проводом сечением 185 - 240 мм ² в двухцепном исполнении	12612424	
2	Ставки на покрытие расходов на строительство кабельных линий (СЗ)		
2.1	Уровень напряжения – 10 (6) кВ		
2.1.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем с резиновой и (или) пластмассовой изоляцией с площадью поперечного сечения токоведущей жилы, с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3х95 мм ²	2110672	2528189
2.1.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем с резиновой и (или) пластмассовой изоляцией с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3х120 мм ²	2272518	2694388
2.1.3	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем с резиновой и (или) пластмассовой изоляцией с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3х150 мм ²	3245335	3695603
2.1.4	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем с резиновой и (или) пластмассовой изоляцией с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от 3х(1х185) мм ² до 3х(1х240) мм ²	3631746	3160359
2.1.5	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем с резиновой и (или) пластмассовой изоляцией с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3х(1х300) мм ²	3944877	4695255

2.1.6	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем с резиновой и (или) пластмассовой изоляцией с площадью поперечного сечения токоведущей жилы $3 \times (1 \times 500) \text{ мм}^2$	4672513	5422891
2.1.7	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем с резиновой и (или) пластмассовой изоляцией с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от $3 \times (1 \times 185) \text{ мм}^2$ до $3 \times (1 \times 240) \text{ мм}^2$ по установленным кабельным конструкциям без их устройства	3260278	3968397
2.1.8	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем с резиновой и (или) пластмассовой изоляцией с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от $3 \times (1 \times 300) \text{ мм}^2$ до $3 \times (1 \times 500) \text{ мм}^2$ по кабельным сооружениям	8427289	9320675
2.1.9	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем с резиновой и (или) пластмассовой изоляцией с площадью поперечного сечения токоведущей жилы $3 \times (1 \times 630) \text{ мм}^2$	5202774	5953153
2.1.10	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки с резиновой и (или) пластмассовой изоляцией с площадью поперечного сечения токоведущей жилы $3 \times (1 \times 800) \text{ мм}^2$	6549319	7299697
2.1.11	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем с бумажной изоляцией с площадью поперечного сечения токоведущей жилы $(3 \times 50) \text{ мм}^2$	1656575	2063659
2.1.12	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем с бумажной изоляцией с площадью поперечного сечения токоведущей жилы $(3 \times 70) \text{ мм}^2$	1665964	2073048
2.1.13	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем с бумажной изоляцией с площадью поперечного сечения токоведущей жилы $(3 \times 95) \text{ мм}^2$	1742155	2150112
2.1.14	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем с бумажной изоляцией с площадью поперечного сечения токоведущей жилы $(3 \times 120) \text{ мм}^2$	1836805	2244759
2.1.15	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем с бумажной изоляцией с площадью поперечного сечения токоведущей жилы $(3 \times 150) \text{ мм}^2$	1962588	2375350
2.1.16	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем с бумажной изоляцией с площадью поперечного сечения токоведущей жилы $(3 \times 185) \text{ мм}^2$	2228264	3369305
2.1.17	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем с бумажной изоляцией с площадью поперечного сечения токоведущей жилы $(3 \times 240) \text{ мм}^2$	2577633	3005767
2.1.18	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем с бумажной изоляцией с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до $(3 \times 120) \text{ мм}^2$	3396689	3831974
2.1.19	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем с бумажной изоляцией с площадью поперечного сечения токоведущей жилы	3554859	3992828

	до (3х150) мм ²		
2.1.20	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем с бумажной изоляцией с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до (3х185) мм ²	4101487	4541238
2.1.21	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем с бумажной изоляцией с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до (3х240) мм ²	4784755	5225176
2.1.22	Прокладка КЛ-10 (6) кВ закрытым способом методом горизонтально-направленного бурения		
2.1.22.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем с резиновой и (или) пластмассовой изоляцией с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 50-100 мм ² закрытым способом, методом горизонтально-направленного бурения (3 трубы d=160 мм)	21302615	22535994
2.1.22.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем с резиновой и (или) пластмассовой изоляцией с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 100-200 мм ² закрытым способом методом горизонтально-направленного бурения (3 трубы d=160 мм)	22383611	23636005
2.1.22.3	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем с резиновой и (или) пластмассовой изоляцией с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 200-500 мм ² закрытым способом методом горизонтально-направленного бурения (3 трубы d=160 мм)	23261164	24523727
2.2	Уровень напряжения 0,4 кВ		
2.2.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с резиновой и (или) пластмассовой изоляцией с площадью поперечного сечения до (4×16) мм ²	767208	1172624
2.2.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с резиновой и (или) пластмассовой изоляцией с площадью поперечного сечения до (4×25) мм ²	831599	1237022
2.2.3	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с резиновой и (или) пластмассовой изоляцией с площадью поперечного сечения до (4×35) мм ²	936749	1342875
2.2.4	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с резиновой и (или) пластмассовой изоляцией с площадью поперечного сечения до (4×50) мм ²	1032007	1435782
2.2.5	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с резиновой и (или) пластмассовой изоляцией с площадью поперечного сечения до (4×70) мм ²	1177907	1581683
2.2.6	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с резиновой и (или) пластмассовой изоляцией с площадью поперечного сечения до (4×95) мм ²	1263200	1673338
2.2.7	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с резиновой и (или) пластмассовой изоляцией с площадью	1400321	1810459

	поперечного сечения до $(4 \times 120) \text{ мм}^2$		
2.2.8	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с резиновой и (или) пластмассовой изоляцией с площадью поперечного сечения до $(4 \times 150) \text{ мм}^2$	1562328	1979826
2.2.9	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с резиновой и (или) пластмассовой изоляцией с площадью поперечного сечения до $(4 \times 185) \text{ мм}^2$	1657547	2075110
2.2.10	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с резиновой и (или) пластмассовой изоляцией с площадью поперечного сечения до $(4 \times 240) \text{ мм}^2$	1945725	2376146
2.2.11	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с резиновой и (или) пластмассовой изоляцией с площадью поперечного сечения до $(4 \times 120) \text{ мм}^2$ (два кабеля в траншее)	2425645	2861866
2.2.12	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с резиновой и (или) пластмассовой изоляцией с площадью поперечного сечения до $(4 \times 150) \text{ мм}^2$ (два кабеля в траншее)	2749585	3200547
2.2.13	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с резиновой и (или) пластмассовой изоляцией с площадью поперечного сечения до $(4 \times 185) \text{ мм}^2$ (два кабеля в траншее)	2937490	3388504
2.2.14	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с резиновой и (или) пластмассовой изоляцией с площадью поперечного сечения до $(4 \times 240) \text{ мм}^2$ (два кабеля в траншее)	3515881	3969724
2.2.15	Прокладка КЛ-0,4 кВ закрытым способом методом горизонтально-направленного бурения		
2.2.15.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем с резиновой и (или) пластмассовой изоляцией с площадью поперечного сечения токоведущей жилы $50-100 \text{ мм}^2$ закрытым способом методом горизонтально-направленного бурения (3 трубы $d=160 \text{ мм}$)	20421177	21650596
2.2.15.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем с резиновой и (или) пластмассовой изоляцией с площадью поперечного сечения токоведущей жилы $100-200 \text{ мм}^2$ закрытым способом методом горизонтально-направленного бурения (3 трубы $d=160 \text{ мм}$)	20876829	22110199
2.3	Уровень напряжения - 20 кВ		
2.3.1	Прокладка 1 км КЛ-20 кВ кабелем с резиновой и (или) пластмассовой изоляцией, с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от $3 \times (1 \times 185) \text{ мм}^2$ до $3 \times (1 \times 240) \text{ мм}^2$, 2 кабеля в траншее	7428959	8913858
2.4	Уровень напряжения 35 кВ		
2.4.1	Строительство 1 км ЛЭП-35 кВ кабелем с резиновой и (или) пластмассовой изоляцией с сечением от $120-185 \text{ мм}^2$	3637955	3727822
2.4.2	Строительство 1 км ЛЭП-35 кВ кабелем с ре-	4412168	4502034

	зиновой и (или) пластмассовой изоляцией с сечением от 240-300 мм ²		
2.5	Уровень напряжения 110 кВ		
2.5.1	Строительство 1 км КЛЭП-110 кВ кабелем сечением до 185 мм ² в одноцепном исполнении	24237516	
2.5.2	Строительство 1 км КЛЭП-110 кВ кабелем сечением от 240-500 мм ² в одноцепном исполнении	25840534	
2.5.3	Строительство 1 км КЛЭП-110 кВ кабелем сечением от 500-800 мм ² в одноцепном исполнении	27711394	
2.5.4	Строительство 1 км КЛЭП-110 кВ кабелем сечением более 800 мм ² в одноцепном исполнении	36544049	
2.5.5	Строительство 1 км КЛЭП-110 кВ кабелем сечением до 185 мм ² в двухцепном исполнении	38381070	
2.5.6	Строительство 1 км КЛЭП-110 кВ кабелем сечением от 240-500 мм ² в двухцепном исполнении	41587100	
2.5.7	Строительство 1 км КЛЭП-110 кВ кабелем сечением от 500-800 мм ² в двухцепном исполнении	45328820	
2.5.8	Строительство 1 км КЛЭП-110 кВ кабелем сечением более 800 мм ² в двухцепном исполнении	62994136	

Начальник отдела
цен и тарифов на электроэнергию



Ю.В. Нечесов

Приложение 3

к приказу региональной энергетической
комиссии - департамента цен и тарифов
Краснодарского края
от 25.12.2019 № 40/2019-Э

СТАВКИ ПЛАТЫ

**за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой
организации на строительство воздушных линий электропередачи ($C_2^{\max N}$
руб./кВт), а также кабельных линий электропередачи ($C_3^{\max N}$ руб./кВт)
на 2020 год (без учета НДС)**

Диапазон мощности, кВт	Ставка платы для заявителей при присоединении энергопринимаю- щих устройств на территориях, не относящихся к городским населен- ным пунктам	Ставка платы для заявителей при присоединении энерго- принимающих устройств на территории городских насе- ленных пунктов
Воздушные линии электропередач (ВЛ)		
Уровень напряжения 0,4 кВ		
0 – 264,57	15 285	10 700
Уровень напряжения 6(10) кВ		
0 - 3977,14; (0 - 6628,56)	13 637	13 610
Кабельные линии электропередач (КЛ)		
Уровень напряжения 0,4 кВ		
Прокладка КЛ-0,4		
0 – 264,57	3 409	5 340
Уровень напряжения 6(10) кВ		
Прокладка КЛ-10		
0 - 2265,45; (0 - 6292,92)	5 274	8 570
Примечания: 1. Все максимальные значения в указанных в таблице диапазонах мощности учиты- ваются включительно. 2. Указанные граничные максимальные значения приведены для присоединений, рассчитанных по условиям падения напряжения. 3. Вне скобок указаны граничные максимальные значения для присоединения, рас- считанные по длительно допустимому току на напряжении 6 кВ, в скобках - на напряжении 10 кВ.		

Начальник отдела
цен и тарифов на электроэнергию



Ю.В. Нечесов

Приложение 4

к приказу региональной энергетической
комиссии - департамента цен и тарифов
Краснодарского края
от 25.12.2019 № 40/2019-Э

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

**платы на покрытие расходов сетевой организации на строительство
пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов,
переключательных пунктов) на 2020 год (C_4 руб./шт.) и ставки
платы за единицу максимальной мощности ($C_4^{\max N}$ руб./кВт) без НДС**

№ п/п	Наименование	Стандартизированные тарифные ставки C_4 (руб./шт.)	Ставки платы за еди- ницу максимальной мощности $C_4^{\max N}$ (руб./кВт)
1	Сооружение РП-10(6) кВ с уста- новкой 2 линейных ячеек	7 066 508	3 144
2	Сооружение 2РП-10(6) кВ с уста- новкой 4 линейных ячеек	9 312 827	2 358
3	Сооружение СП-10(6) кВ с уста- новкой 2 линейных ячеек	6 042 689	3 614
4	Сооружение СП-10(6) кВ с уста- новкой 3 линейных ячеек	7 165 837	3 190
5	Сооружение СП-10(6) кВ с уста- новкой 4 линейных ячеек	8 976 790	2 499
6	Сооружение БКРП-10(6) кВ с уста- новкой 3 линейных ячеек	8 775 741	2 521
7	Сооружение 2БКРП-10(6) кВ с установкой 6 линейных ячеек	17 052 350	3 627
8	Сооружение 2БРП-10(6) кВ с уста- новкой до 16 ячеек	16 491 838	3 488
9	Строительство РП 20 кВ	53 410 127	6 675
10	Строительство разъединителя 6(10) кВ	101 944	647
11	Строительство разъединителя 27,5 кВ	478 249	5 124

Начальник отдела
цен и тарифов на электроэнергию



Ю.В. Нечесов

Приложение 5

к приказу региональной энергетической
комиссии - департамента цен и тарифов

Краснодарского края

от 25.12.2019 № 40/2019-Э

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
платы на покрытие расходов сетевой организации на строительство
трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных
трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ
на 2020 год (С₅ руб./кВт) без НДС

№ п/п	Уровень мощности, кВт	Стандартизированные тарифные ставки С ₅ (руб./кВт), на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам	Стандартизированные тарифные ставки С ₅ (руб./кВт), на территории городских населенных пунктов
Блочная комплектная трансформаторная подстанция (БКТП)			
1	от 222,5 до 356	20 746	21 264
2	от 356 до 560,7	14 202	14 557
3	от 560,7 до 890	12 969	13 293
4	от 890 до 1112,5	12 684	13 002
5	свыше 1112,5	6 827	6 998
Блочная комплектная трансформаторная подстанция (2БКТП)			
6	от 222,5 до 356	20 746	21 264
7	от 356 до 560,7	14 202	14 557
8	от 560,7 до 890	12 969	13 293
9	от 890 до 1112,5	12 684	13 002
10	свыше 1112,5	6 827	6 998
Комплектная трансформаторная подстанция (КТП)			
11	до 22,25	29 046	28 377
12	от 22,25 до 35,6	29 170	30 775
13	от 35,6 до 56,07	21 136	14 832
14	от 56,07 до 89	13 238	12 978
15	от 89 до 356	12 525	12 525
16	от 356 до 560,7	8 395	10 159
17	от 560,7 до 916,7	7 633	7 814
Столбовая комплектная трансформаторная подстанция (СКТП)			
18	до 22,25	15 397	16 091
19	от 22,25 до 35,6	15 033	15 710
20	от 35,6 до 56,07	14 417	15 066

Начальник отдела
цен и тарифов на электроэнергию



Ю.В. Нечесов

Приложение 6

к приказу региональной энергетической
комиссии - департамента цен и тарифов
Краснодарского края

от 25.12.2019 № 40/2019-Э

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
платы на покрытие расходов сетевой организации на строительство
распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем
напряжения до 35 кВ на 2020 год (С₆ руб./кВт) без НДС

№ п/п	Наименование	Стандартизированные тарифные ставки С ₆ (руб./кВт)
1	Сооружение БРТП с трансформатором до 1000 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ с установкой 3 линейных ячеек	9 970
2	Сооружение 2БРТП с трансформаторами до 2×1000 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ с установкой 6 линейных ячеек	9 688
3	Сооружение 2БРТП с трансформаторами до 2х1000кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ с установкой до 16 ячеек	10 308

Начальник отдела
цен и тарифов на электроэнергию



Ю.В. Нечесов

Приложение 7

к приказу региональной энергетической
комиссии - департамента цен и тарифов
Краснодарского края

от 25.12.2019 № 40/2019-Э

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
платы на покрытие расходов сетевой организации на строительство
подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) на 2020 год
(С₇ руб./МВт) без НДС

№ п/п	Трансформаторная мощность, МВА	Стандартизированные тарифные ставки С ₇ (руб./МВт) на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам	Стандартизированные тарифные ставки С ₇ (руб./МВт) на территории городских населенных пунктов
Подстанции с уровнем входящего напряжения 35 кВ однострансформаторные			
1	1	122 652 387	126 511 131
2	2,5	50 436 359	51 979 922
3	4	32 382 380	33 347 066
4	6,3	21 397 197	22 009 688
5	10	14 328 400	14 714 317
6	16	9 182 510	9 423 628
Подстанции с уровнем входящего напряжения 35 кВ двухтрансформаторные			
7	2x1	131 777 688	136 161 870
8	2x2,5	27 731 007	28 607 779
9	2x4	18 191 561	18 739 517
10	2x6,3	12 387 068	12 735 062
11	2x10	8 652 008	8 871 255
12	2x16	5 634 697	5 771 740
Подстанции с уровнем входящего напряжения 110 кВ однострансформаторные			
13	2,5	116 966 622	120 786 364
14	4	73 269 812	75 657 071
15	6,3	46 681 798	48 197 456
16	10	29 572 895	30 527 886
17	16	18 679 723	19 276 591
18	25	12 109 321	12 491 359
19	40	7 856 794	8 095 541
Подстанции с уровнем входящего напряжения 110 кВ двухтрансформаторные			
20	2x2,5	67 726 692	70 206 175
21	2x4	42 494 884	44 044 480
22	2x6,3	27 142 111	28 125 974
23	2x10	17 262 968	17 882 784
24	2x16	10 985 936	11 373 362
25	2x25	7 185 371	7 433 383
26	2x40	4 779 258	4 934 292

Начальник отдела
цен и тарифов на электроэнергию



Ю.В. Нечесов