



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ –
ДЕПАРТАМЕНТ ЦЕН И ТАРИФОВ КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ

ПРИКАЗ

от 14.09.2020

№ 17/2020-Э

г. Краснодар

О внесении изменения в приказ региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края от 25.12.2019 № 40/2019-э «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Краснодарского края и Республики Адыгея»

В соответствии с 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. Внести следующие изменения в приказ региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края от 25.12.2019 № 40/2019-э «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Краснодарского края и Республики Адыгея»:

дополнить пунктом 9(1) следующего содержания:

«9(1). Утвердить стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа), к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на 2020 год (С8, рублей за точку учета) и ставки платы за единицу максимальной мощности (С8maxN руб./кВт), в соответствии с приложением 8.»;

пункт 10 изложить в новой редакции:

«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:

$$P_{\text{тп}} = C_1 + C_{2i} \times L_i + C_{3i} \times L_i + C_{4i} \times K_i + C_{5i} \times N_i + \\ + C_{6i} \times N_i + C_{7i} \times N_i + C_{8i} \times q \quad (1)$$

$$\begin{aligned} \Pi_{\text{тп}}^{\text{maxN}} = & C_1^{\text{maxN}} \times N_i + C_{2i}^{\text{maxN}} \times N_i + C_{3i}^{\text{maxN}} \times N_i + \\ & + C_{4i}^{\text{maxN}} \times N_i + C_{5i} \times N_i + C_{6i} \times N_i + C_{7i} \times N_i + C_{8i}^{\text{maxN}} \times N_i \quad (2), \text{ где} \end{aligned}$$

$\Pi_{\text{тп}}$ и $\Pi_{\text{тп}}^{\text{maxN}}$ - 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 - 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, утвержденная пунктом 3 настоящего приказа, в расчете на одно присоединение (руб.);

C_{2i} - 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_{3i} - 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_{4i} - 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_{5i} - 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_{6i} - 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_{7i} - 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);

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

C_1^{maxN} - 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);

$C_{8i}^{\max N}$ - ставка платы за технологическое присоединение на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб./кВт);

N_i - объем максимальной мощности присоединяемых энергопринимающих устройств, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение;

L - протяженность соответствующих линий;

K_j - количество соответствующих пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов);

q - количество точек учета электрической энергии (мощности).»;

внести в приложение 5 к приказу региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края от 25.12.2019 № 40/2019-э «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Краснодарского края и Республики Адыгея» следующие изменения:

в пункте 12 таблицы цифры «29 170» исключить;

в пункте 13 таблицы цифры «21 136» исключить;

в пункте 14 таблицы цифры «13 238» исключить;

в пункте 19 таблицы цифры «15 033» исключить;

в пункте 20 таблицы цифры «14 417» исключить;

в таблице дополнить пунктом 21 следующего содержания:

«

21	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	47 751	–
----	--	--------	---

»;

дополнить приложением 8 согласно приложению к настоящему приказу.

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

Руководитель



С.Н. Милованов

Приложение
к приказу региональной энергетической
комиссии - департамента цен и тарифов
Краснодарского края
от 14.09.2020 № 17/2020-э

«Приложение 8
к приказу региональной энергетической
комиссии - департамента цен и тарифов
Краснодарского края
от 25.12.2019 № 40/2019-э

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами
коммерческого учета электрической энергии (мощности), к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на
2020 год (С₈, рублей за точку учета) и ставки платы за единицу максимальной
мощности (С₈^{maxN} руб./кВт) на 2020 год

№ п/п	Уровень напряжения	Наименование	Ставки платы (руб. за точку учета, без НДС)		Ставки платы (руб./кВт без НДС)	
			на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам	на территории городских населенных пунктов	на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам	на территории городских населенных пунктов
1.1	0,4кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	-	-	-	-
1.2	0,4кВ и ниже без ТТ		13 372,1	13 372,1	1 128,1	1 128,1
1.3	1 – 20 кВ		-	-	-	-
1.4	35 кВ		-	-	-	-
1.5	110 кВ и выше		-	-	-	-
2.1	0,4кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные полукосвенного включения	-	-	-	-
2.2	0,4кВ и ниже без ТТ		-	-	-	-
2.3	1 – 20 кВ		-	-	-	-
2.4	35 кВ		-	-	-	-
2.5	110 кВ и выше		-	-	-	-
3.1	0,4кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные косвенного включения	-	-	-	-
3.2	0,4кВ и ниже без ТТ		-	-	-	-
3.3	1 – 20 кВ		-	-	-	-
3.4	35 кВ		-	-	-	-
3.5	110 кВ и выше		-	-	-	-
4.1	0,4кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	-	-	-	-
4.2	0,4кВ и ниже без ТТ		20 807,7	20 807,7	802,0	802,0
4.3	1 – 20 кВ		293 316,9	293 316,9	5 012,2	5 012,2
4.4	35 кВ		-	-	-	-
4.5	110 кВ и выше		-	-	-	-

5.1	0,4кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	14 442,3	14 442,3	684,8	684,8
5.2	0,4кВ и ниже без ТТ		–	–	–	–
5.3	1 – 20 кВ		–	–	–	–
5.4	35 кВ		–	–	–	–
5.5	110 кВ и выше		–	–	–	–
6.1	0,4кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	–	–	–	–
6.2	0,4кВ и ниже без ТТ		–	–	–	–
6.3	1 – 20 кВ		39 188,0	39 188,0	300,6	300,6
6.4	35 кВ		1 499 680,0	1 499 680,0	–	–
6.5	110 кВ и выше		4 485 650,0	4 485 650,0	–	–

Начальник отдела
цен и тарифов на электроэнергию

Ю.В. Нечесов».

Начальник отдела
цен и тарифов на электроэнергию



Ю.В. Нечесов