



ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ
КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ

ПРИКАЗ

от 12.09.2022

№ 17/2022-э

г. Краснодар

О внесении изменений в приказ департамента государственного регулирования тарифов Краснодарского края от 29.12.2021 № 46/2021-э «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Краснодарского края, Республики Адыгея и федеральной территории «Сириус»

В соответствии с приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», на основании решения правления департамента государственного регулирования тарифов Краснодарского края п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить изменения, вносимые в приказ департамента государственного регулирования тарифов Краснодарского края от 29.12.2021 № 46/2021-э «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Краснодарского края, Республики Адыгея и федеральной территории «Сириус», в соответствии с приложением.

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

Руководитель

С.Н. Милованов

Приложение

УТВЕРЖДЕНЫ

приказом департамента государственного регулирования тарифов Краснодарского края

от 12.09 2022 № 17/2022-э

ИЗМЕНЕНИЯ,

вносимые в приказ департамента государственного регулирования тарифов Краснодарского края от 29.12.2021 № 46/2021-э «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Краснодарского края, Республики Адыгея и федеральной территории «Сириус»

1. Признать утратившим силу пункт 3.

2. Пункт 4 изложить в следующей редакции:

«4. Утвердить размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, определяемых исходя из стандартизированных тарифных ставок с учетом способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий, в виде формулы:

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

где:

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

N_i – объем максимальной мощности;

L – протяженность соответствующих линий;

K_i – количество соответствующих пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов);

q – количество точек учета электрической энергии (мощности).».

3. Внести в приложение 1 следующие изменения:

1) в разделе I «Для территорий городских населенных пунктов»:

после подпункта I.2.2.1.4.1.1 дополнить подпунктом I.2.2.3.3.2.1 следующего содержания:

«

I.2.2.3.3.2.1	$C_{110 \text{ кВ и выше}}^{2.2.2.3.3.2.1}$	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	55970030
---------------	---	--	-----------	----------

»;

после подпункта I.3.6.1.1.5.2 дополнить подпунктом I.3.6.1.1.7.4 следующего содержания:

«

I.3.6.1.1.7.4	$C_{110 \text{ кВ и выше}}^{3.6.1.1.7.4}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	95373571
---------------	---	---	-----------	----------

»;

2) в разделе II «Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам»:

после подпункта II.2.2.2.3.3.1.2 дополнить подпунктом II.2.2.2.3.3.2.1 следующего содержания:

«

II.2.2.2.3.3.2.1	С ^{110 кВ и выше} 2.2.2.3.3.2.1	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	55970030
------------------	---	--	-----------	----------

»;

подпункт II.3.1.1.1.8.1 изложить в следующей редакции:

«

II.3.1.1.1.8.1	С ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.8.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	21262802
	С ^{110 кВ и выше} 3.1.1.1.8.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	30299143

»;

после подпункта II.3.6.1.1.7.3 дополнить подпунктом II.3.6.1.1.7.4 следующего содержания:

«

II.3.6.1.1.7.4	С ^{110 кВ и выше} 3.6.1.1.7.4	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	95373571
----------------	---	---	-----------	----------

»;

после подпункта II.4.4.3.2 дополнить подпунктом II.4.4.5.4 следующего содержания:

«

II.4.4.5.4	С ^{1-20 кВ} 4.4.5.4	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек свыше 15	рублей/шт.	50337211
------------	---------------------------------	---	------------	----------

».

4. Приложение 2 признать утратившим силу.».

Начальник отдела цен
и тарифов на электроэнергию



Ю.В. Нечесов