



ДЕПАРТАМЕНТ ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ЦЕНАМ И РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ

П Р И К А З

от 2 июня 2022 года

№ 29-э/э

г. Оренбург

О внесении изменений в приказ департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов от 23 декабря 2021 года № 282-э/э

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17, а также учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на коллегии департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов (протокол от 2 июня 2022 года № 15), **п р и к а з ы в а ю:**

1. Внести в приказ департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов от 23 декабря 2021 года № 282-э/э «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Оренбургской области, на 2022 год» (в редакции приказа департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов от 20 января 2022 года № 1-э/э), следующие изменения:

1.1. В приложение 1:

1.1.1. В таблице строку подпункта I.5.2.8.2 дополнить строками следующего содержания:

С₆₁ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (рублей за кВт)			
I.6.1.4	С _{город, 6(10)/0,4 кВ} 6.1.4	распределительные одностранформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно	4808,94

1.1.2. Примечание изложить в новой редакции:

«Примечание: ставка С₅ установлена для технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей на уровне напряжения до 35 кВ.

Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), стандартизированные тарифные

ставки $C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{6(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$ рассчитываются по следующим формулам:

с 1 января 2022 года по 30 июня 2022 года:

$$C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0, (1);$$

$$C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0, (2);$$

$$C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0, (3);$$

$$C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0, (4);$$

$$C_{6(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0, (5),$$

с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года:

$$C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 1/2 \times C_{2(s,t)}, (1);$$

$$C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 1/2 \times C_{3(s,t)}, (2);$$

$$C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 1/2 \times C_{4(s,t)}, (3);$$

$$C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 1/2 \times C_{5(s,t)}, (4);$$

$$C_{6(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 1/2 \times C_{6(s,t)}, (5);$$

Инвестиционная составляющая на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики не может составлять более чем 50 процентов от величины указанных расходов».

1.2. В приложение 2:

1.2.1. В таблице строку подпункта П.5.2.3.2 дополнить строкой следующего содержания:

П.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	9752,37
-----------	--	---	---------

1.2.2. Примечание к приложению 1 изложить в следующей редакции:

«Примечание: ставка C_5 установлена для технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей на уровне напряжения до 35 кВ.

Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), стандартизированные тарифные ставки $C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$ рассчитываются по следующим формулам:

с 1 января 2022 года по 30 июня 2022 года:

$$C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0, (1);$$

$$C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0, (2);$$

$$C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0, (3);$$

$$C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0, (4);$$

с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года:

$$C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 1/2 \times C_{2(s,t)}, (1);$$

$$C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 1/2 \times C_{3(s,t)}, (2);$$

$$C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 1/2 \times C_{4(s,t)}, (3);$$

$$C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 1/2 \times C_{5(s,t)}, (4).$$

Инвестиционная составляющая на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики не может составлять более чем 50 процентов от величины указанных расходов.

2. Настоящий приказ вступает в силу после его официального опубликования.

Директор департамента



А.В. Шумский