



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ ОМСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

1 октября 2020 года

г. Омск

№ 196/60

О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 30 декабря 2019 года № 575/90

В соответствии с пунктом 30 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17, внести в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 30 декабря 2019 года № 575/90 «Об установлении платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Омской области на 2020 год» следующие изменения:

1) раздел 4 таблицы приложения № 2 изложить в следующей редакции:

«

4.	Установка средств коммерческого учета электрической энергии (мощности)			
4.1	Однофазные прямого включения на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже	руб./кВт	5 284,89	7 523,65
4.2	Трехфазные прямого включения на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже	руб./кВт	1 825,39	4 255,53
4.3	Трехфазные полукосвенного включения с ТТ на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже	руб./кВт	353,88	X
4.4	Трехфазные косвенного включения с ТТ на уровне напряжения 1-20 кВ	руб./кВт	172,73	142,11

»

2) приложение № 4 изложить в новой редакции согласно приложению к настоящему приказу.

Заместитель председателя Региональной
энергетической комиссии
Омской области



Л.А.Вичкуткина

Приложение
к приказу РЭК Омской области
от 1 января 2020 года № 196/60

«Приложение № 4
к приказу РЭК Омской области
от 30 декабря 2019 года № 575/90

Формулы платы за технологическое присоединение на 2020 год

Плата за технологическое присоединение определяется следующим образом:

если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P_1 = C1 + C8 \cdot K;$$

если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и кабельных линий:

$$P_{2,3} = P_1 + C2 \cdot L_{2i} + C3 \cdot L_{3i};$$

если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$$P_4 = P_{2,3} + C_4 \cdot Q + C_5 \cdot N_i + C_6 \cdot N_i + C_7 \cdot N_i$$

$$P_4 = P_1 + C_2 \cdot L_{2i} + C_3 \cdot L_{3i} + C_4 \cdot N_i$$

где:

C1 – 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»);

C2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий;

C3 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий;

C4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напря-

жения (руб./шт.);

C5 – 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 (руб./кВт);

C6 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

C7 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт);

C8 – 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, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем;

L_{2i} – суммарная протяженность воздушных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км);

L_{3i} – суммарная протяженность кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км);

Q – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов);

K – количество средств коммерческого учета электрической энергии (мощности).»