

БЕЛГОРОДСКАЯ ОБЛАСТЬ

КОМИССИЯ ПО ГОСУДАРСТВЕННОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ
ЦЕН И ТАРИФОВ В БЕЛГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

Белгород

«18» августа 2020 г.

№ 15/2

**О внесении изменений в приказ Комиссии
по государственному регулированию цен
и тарифов в Белгородской области
от 26 декабря 2019 года № 38/3**

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», приказом ФАС России от 22 июня 2020 года № 560/20 «О внесении изменений в Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 года № 1135/17», Положением о Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области, утвержденным постановлением Правительства Белгородской области от 25 июня 2018 года № 234-пп, протоколом заседания коллегии Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 18 августа 2020 года № 15 **п р и к а з ы в а ю**:

1. Внести в приказ Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 26 декабря 2019 года № 38/3 «Об утверждении ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Белгородской области, на 2020 год» следующие изменения:

– приложение 1 к приказу дополнить пунктами С8 – С8.2.3 следующего содержания:

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию, (руб./кВт)
С8	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности):	X
С8.1.1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения 0,4 кВ и ниже без ТТ	1 687,90
С8.2.1.1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения 0,4 кВ и ниже без ТТ	1 762,28
С8.2.1.2	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения 1-20 кВ	1 742,89

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию, (руб./кВт)
С8.2.2	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения 0,4 кВ и ниже с ТТ	383,97
С8.2.3	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения 1-20 кВ	1 076,08

– в абзаце 1 примечания в приложении 1 после слов «С2-С5» дополнить словами «, С8»;

– приложение 2 к приказу дополнить пунктами С8 – С8.2.3 следующего содержания:

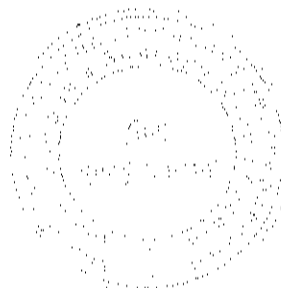
Обозначение	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка
С8	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета), в том числе:	
С8.1.1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения 0,4 кВ и ниже без ТТ	13 828,00
С8.2.1.1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения 0,4 кВ и ниже без ТТ	22 962,91
С8.2.1.2	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения 1-20 кВ	293 201,71
С8.2.2	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения 0,4 кВ и ниже с ТТ	30 293,35
С8.2.3	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения 1-20 кВ	181 026,46

– в абзацах 1, 2 примечания в приложении 2 после слова «С5» дополнить словами «, С8»;

– приложение 3 к приказу изложить в редакции согласно приложению к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу по истечении 10 дней после дня его официального опубликования.

**Первый заместитель
председателя Комиссии – начальник
управления государственного
регулирования цен и тарифов в сферах
электроэнергетики, газоснабжения и
инвестиционных программ**



В.А. Анохин

Приложение
к приказу Комиссии по
государственному регулированию
цен и тарифов в Белгородской области
от 18 августа 2020 года № 15/2

Формулы платы за технологическое присоединение
по стандартизированным тарифным ставкам

Утвердить формулу платы за технологическое присоединение, следующим образом:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P = C_1 + C_8 * q_i, \text{ где}$$

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, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б»);

C_8 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета);

q_i - количество точек учета, шт.;

б) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, и (или) по строительству пунктов секционирования, и (или) строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ:

$$P = C_1 + \sum_{2i}(C_{2i} * L_{2i}) + \sum_{3i}(C_{3i} * L_{3i}) + C_4 * n_i + C_5 * N_i + C_8 * q_i, \text{ где}$$

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, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б»);

N_i - объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем;

C_{2i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения;

C_{3i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения;

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

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

C_4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования;

n_1 – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), шт.;

C_5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторной подстанции;

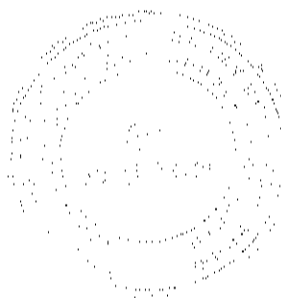
C_8 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета);

q_1 - количество точек учета, шт.

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 30 (г) Методических указаний.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств определяется с учетом запрашиваемой Заявителем категории надежности электроснабжения.

**Первый заместитель
председателя Комиссии – начальник
управления государственного
регулирования цен и тарифов в сферах
электроэнергетики, газоснабжения и
инвестиционных программ**



В.А. Анохин