



электронная почта

**КОМИТЕТ
ПО ТАРИФНОМУ
РЕГУЛИРОВАНИЮ
МУРМАНСКОЙ ОБЛАСТИ**

**Территориальным сетевым
организациям
Мурманской области**

пр. Ленина, д.75, г. Мурманск, 183006
тел. (8152) 48-78-00, факс (88152) 45-26-43
e-mail: utr@gov-murman.ru
ОКПО 71890641, ОГРН 1045100171511,
ИНН/КПП 5190127403/519001001

(по списку рассылки)

от 25.11.2020 № 06-03/2485-ЕЛ
на № _____


О направлении решений Комитета

Во исполнение п. 30 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, направляем копию постановления Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 20.11.2020 № 45/1 «О внесении изменений в постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 25.12.2019 № 57/4».

Приложение: на 4 л. в 1 экз.

Председатель Комитета

Е.С. Стукова

Комитет по тарифному регулированию
Мурманской области
КОПИЯ ВЕРНА
Подпись 
" 3 " 11 20 20 г.

КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ МУРМАНСКОЙ ОБЛАСТИ ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 20.11.2020

№ 45/1

Мурманск

О внесении изменений в постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 25.12.2019 № 57/4

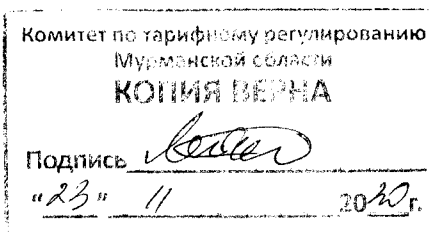
В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», постановлением Правительства Мурманской области от 24.06.2015 № 265-ПП «Об утверждении Положения о Комитете по тарифному регулированию Мурманской области» и на основании решения Правления Комитета по тарифному регулированию Мурманской области (протокол от 20.11.2020) Комитет по тарифному регулированию Мурманской области **п о с т а н о в л я е т :**

1. Внести изменения в постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 25.12.2019 № 57/4 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Мурманской области на 2020 год», изложив приложение № 4 в редакции приложения № 1 к данному постановлению.
2. Настоящее постановление вступает в силу со дня официального опубликования.

Председатель Комитета
по тарифному регулированию
Мурманской области



Е. Стукова



Приложение № 1
к постановлению Комитета по тарифному
регулированию Мурманской области
от 20.11.2020 № 45/1

«Приложение № 4
к постановлению Комитета по тарифному
регулированию Мурманской области
от 25.12.2019 № 57/4

**Стандартизированные тарифные ставки
на покрытие расходов на технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций Мурманской области
по мероприятиям «последней мили» на 2020 год**

№ п/п	Наименование ставки	Ставка (без НДС)	
		Максимальная мощность, кВт	
		до 150 <*>	свыше 150
1	Для территорий городских населенных пунктов:		
1.1	C2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб./км:		
1.1.1	Номинальное напряжение до 1 кВ включительно	0	976 788
1.1.2	Номинальное напряжение свыше 1 кВ до 20 кВ включительно	0	3 067 386
1.2	C3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб./км:		
1.2.1	Номинальное напряжение до 1 кВ включительно	0	2 605 178
1.2.2	Номинальное напряжение свыше 1 кВ до 20 кВ включительно	0	4 006 814
1.3	C4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), руб./шт.:		
1.3.1	Распределительные пункты (РП):		
1.3.1.1	Напряжение до 1 кВ включительно	0	357 346
1.3.1.2	Напряжение свыше 1 кВ до 20 кВ включительно	0	16 492 065
1.3.2	Переключательные пункты (ПП):		
1.3.2.1	Напряжение до 20 кВ включительно	0	2 857 854
1.4	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:		
1.4.1	Однотрансформаторные:		
1.4.1.1	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно	0	41 605
1.4.1.2	Трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно	0	9 885
1.4.1.3	Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно	0	6 346
1.4.1.4	Трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА включительно	0	7 594
1.4.1.5	Трансформаторная мощность от 500 до 1000 кВА включительно	0	3 092
1.4.2	Двухтрансформаторные и более:		
1.4.2.1	Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно	0	14 820

1.4.2.2	Трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА включительно	0	12 063
1.4.2.3	Трансформаторная мощность от 500 до 1000 кВА включительно	0	10 390
1.4.2.4	Трансформаторная мощность свыше 1000 кВА	0	8 118
1.5	С8 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб./точка учета:		
1.5.1	Однофазные прямого включения без ТТ номинальным напряжением 0,4 кВ и ниже	26 095	26 095
1.5.2	Трехфазные прямого включения без ТТ номинальным напряжением 0,4 кВ и ниже	35 415	35 415
1.5.3	Трехфазные полукосвенного включения с ТТ номинальным напряжением 0,4 кВ и ниже	48 696	48 696
1.5.4	Трехфазные косвенного включения номинальным напряжением от 1 до 20 кВ	116 099	116 099
2	Для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов:		
2.1	С2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб./км:		
2.1.1	Номинальное напряжение до 1 кВ включительно	0	1 573 574
2.1.2	Номинальное напряжение свыше 1 кВ до 20 кВ включительно	0	3 009 455
2.1.3	Номинальное напряжение 150 кВ	0	37 738 920
2.2	С3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб./км:		
2.2.1	Номинальное напряжение до 1 кВ включительно	0	1 761 734
2.2.2	Номинальное напряжение свыше 1 кВ до 20 кВ включительно	0	2 333 400
2.3	С4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), руб./шт.:		
2.3.1	Переключательные пункты (ПП):		
2.3.1.1	Напряжение до 20 кВ включительно	0	2 857 854
2.4	С5 - 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:		
2.4.1	Однотрансформаторные:		
2.4.1.1	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно	0	13 293
2.4.1.2	Трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно	0	17 225
2.4.1.3	Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно	0	13 200
2.4.1.4	Трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА включительно	0	4 444
2.4.2	Двухтрансформаторные и более:		
2.4.2.1	Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно	0	12 593
2.4.2.2	Трансформаторная мощность от 500 до 1000 кВА включительно	0	6 339
2.5	С8 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб./точка учета:		
2.5.1	Однофазные прямого включения без ТТ номинальным напряжением 0,4 кВ и ниже	20 573	20 573
2.5.2	Трехфазные прямого включения без ТТ номинальным напряжением 0,4 кВ и ниже	27 028	27 028

2.5.3	Трехфазные полукосвенного включения с ТТ номинальным напряжением 0,4 кВ и ниже	41 049	41 049
2.5.4	Трехфазные косвенного включения номинальным напряжением 110 кВ и выше	134 298	134 298

<*> В соответствии со статьей 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» с 1 октября 2017 года в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Примечание:

К воздушно-кабельным линиям электропередачи применяются положения, относящиеся к воздушным линиям электропередачи, в части, приходящейся на протяженность в воздушном исполнении, а в остальной части - положения, относящиеся к кабельным линиям электропередачи.

_____».

