

КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ МУРМАНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 30.08.2019

№ 32/1

Мурманск

О внесении изменений в постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 25.12.2018 № 53/4

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 30.08.2019) 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 25.12.2018 № 53/4 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Мурманской области на 2019 год», изложив приложения № 4 и № 5 в редакции приложений № 1 и № 2 к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу в установленном порядке.

Председатель Комитета
по тарифному регулированию
Мурманской области



В. Губинский

Приложение № 1
к постановлению Комитета по тарифному
регулированию Мурманской области
от 30.08.2019 № 32/1

«Приложение № 4
к постановлению Комитета по тарифному
регулированию Мурманской области
от 25.12.2018 № 53/4

**Стандартизированные тарифные ставки
на покрытие расходов на технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций Мурманской области
по мероприятиям «последней мили»
на 2019 год**

№ п/п	Наименование ставки	Ставка (без НДС)	
		Максимальная мощность, кВт	
		до 150 <*>	свыше 150
1	Для территорий городских населенных пунктов:		
1.1	С2 - 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	952 700
1.1.2	Номинальное напряжение свыше 1 кВ до 20 кВ включительно	0	2 683 895
1.1.3	Номинальное напряжение 110 кВ	0	8 546 110
1.2	С3 – 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	2 393 639
1.2.2	Номинальное напряжение свыше 1 кВ до 20 кВ включительно	0	2 941 172
1.3	С4 – 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	326 484
1.4	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:		
1.4.1	Однотрансформаторные:		
1.4.1.1	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно	0	38 012
1.4.1.2	Трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно	0	10 089
1.4.1.3	Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно	0	6 892
1.4.1.4	Трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА включительно	0	6 881
1.4.1.5	Трансформаторная мощность от 500 до 1000 кВА включительно	0	4 283
1.4.2	Двухтрансформаторные и более:		
1.4.2.1	Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно	0	13 540
1.4.2.2	Трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА включительно	0	10 585
1.4.2.3	Трансформаторная мощность от 500 до 1000 кВА включительно	0	8 212
1.4.2.4	Трансформаторная мощность свыше 1000 кВА	0	8 123
1.5	С7 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), руб./кВт:		
1.5.1	ПС 35 кВ	0	22 117
1.5.2	ПС 110 кВ и выше	0	23 382
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	1 581 237

2.1.2	Номинальное напряжение свыше 1 кВ до 20 кВ включительно	0	2 258 500
2.1.3	Номинальное напряжение 35 кВ	0	6 443 654
2.1.4	Номинальное напряжение 150 кВ	0	14 380 234
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	1 848 750
2.2.2	Номинальное напряжение свыше 1 кВ до 20 кВ включительно	0	2 538 971
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	Реклоузеры:		
2.3.1.1	Напряжение до 20 кВ включительно	0	1 586 702
2.3.1.2	Напряжение 35 кВ и выше	0	2 784 643
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 от 25 до 100 кВА включительно	0	17 357
2.4.1.2	Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно	0	15 197
2.4.1.3	Трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА включительно	0	8 181
2.4.1.4	Трансформаторная мощность от 500 до 1000 кВА включительно	0	7 410
2.4.2	Двухтрансформаторные и более:		
2.4.2.1	Трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА включительно	0	5 131

<*> 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, если преобладает воздушная часть, а в иных случаях - положения, относящиеся к кабельным линиям электропередачи.

_____».

Приложение № 2
к постановлению Комитета по тарифному
регулированию Мурманской области
от 30.08.2019 № 32/1

«Приложение № 5
к постановлению Комитета по тарифному
регулированию Мурманской области
от 25.12.2018 № 53/4

**Ставки за единицу максимальной мощности
для определения платы за технологическое присоединение к электрическим
сетям территориальных сетевых организаций Мурманской области
на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт
на осуществление мероприятий «последней мили»
на 2019 год**

№ п/п	Наименование ставки	Ставка (без НДС), руб./кВт	
		Максимальная мощность, кВт	
		до 150 <*>	свыше 150
1	Для территорий городских населенных пунктов:		
1.1	C2 ^{maxN} - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий электропередачи:		
1.1.1	Номинальное напряжение до 1 кВ включительно		
1.1.2	Номинальное напряжение свыше 1 кВ до 20 кВ включительно		
1.2	C3 ^{maxN} - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий электропередачи:		
1.2.1	Номинальное напряжение до 1 кВ включительно		
1.2.2	Номинальное напряжение свыше 1 кВ до 20 кВ включительно		
1.3	C4 ^{maxN} - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов):		
1.3.1	Распределительные пункты (РП):		
1.3.1.1	Напряжение до 1 кВ включительно		
1.4	C5 ^{maxN} - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ:		
1.4.1	Однотрансформаторные:		
1.4.1.1	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно		
1.4.1.2	Трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно		
1.4.1.3	Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно		
1.4.1.4	Трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА включительно		
1.4.1.5	Трансформаторная мощность от 500 до 1000 кВА включительно		
1.4.2	Двухтрансформаторные и более:		
1.4.2.1	Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно		
1.4.2.2	Трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА включительно		
1.4.2.3	Трансформаторная мощность от 500 до 1000 кВА включительно		
1.4.2.4	Трансформаторная мощность свыше 1000 кВА		

1.5	C7 ^{maxN} - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), руб./кВт:		
1.5.1	ПС 35 кВ	0	22 117
2	Для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов:		
2.1	C2 ^{maxN} - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий электропередачи:		
2.1.1	Номинальное напряжение до 1 кВ включительно		
2.1.2	Номинальное напряжение свыше 1 кВ до 20 кВ включительно	0	11 648
2.2	C3 ^{maxN} - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий электропередачи:		
2.2.1	Номинальное напряжение до 1 кВ включительно		
2.2.2	Номинальное напряжение свыше 1 кВ до 20 кВ включительно	0	7 027
2.3	C4 ^{maxN} - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов):		
2.3.1	Реклоузеры:		
2.3.1.1	Напряжение до 20 кВ включительно	0	10 578
2.4	C5 ^{maxN} - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ:		
2.4.1	Однотрансформаторные:		
2.4.1.1	Трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно	0	17 357
2.4.1.2	Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно	0	15 197
2.4.1.3	Трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА включительно	0	8 181
2.4.1.4	Трансформаторная мощность от 500 до 1000 кВА включительно	0	7 410
2.4.2	Двухтрансформаторные и более:		
2.4.2.1	Трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА включительно	0	5 131

<*> 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:

1. К воздушно-кабельным линиям электропередачи применяются положения, относящиеся к воздушным линиям электропередачи, если преобладает воздушная часть, а в иных случаях - положения, относящиеся к кабельным линиям электропередачи.

2. Ставки за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий «последней мили» установлены для заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств по третьей категории надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения).

В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение (Р) определяется следующим образом:

$$P = P1 + (Pист1 + Pист2) \text{ (руб.)},$$

где:

P1 – расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением организационно-технических мероприятий (руб.);

Рист1 – расходы на выполнение мероприятий «последней мили», осуществляемым для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения (руб.);

Рист2 – расходы на выполнение мероприятий «последней мили», осуществляемым для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения (руб.).

_____».