

КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ МУРМАНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 23.07.2020

№ 31/1

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 23.07.2020) 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 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**



Е. Стукова

Приложение № 1
к постановлению Комитета по тарифному
регулированию Мурманской области
от 23.07.2020 № 31/1

«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	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	976 788
1.1.2	Номинальное напряжение свыше 1 кВ до 20 кВ включительно	0	3 067 386
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	2 605 178
1.2.2	Номинальное напряжение свыше 1 кВ до 20 кВ включительно	0	4 006 814
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	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	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	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
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):		
2.3.2.1	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

<*> 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 23.07.2020 № 31/1

«Приложение № 5
к постановлению Комитета по тарифному
регулированию Мурманской области
от 25.12.2019 № 57/4

**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 2020 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	$C2^{\max N}$ - 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	0	6 411
1.1.2	Номинальное напряжение свыше 1 кВ до 20 кВ включительно	0	13 759
1.2	$C3^{\max N}$ - 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	0	1 945
1.2.2	Номинальное напряжение свыше 1 кВ до 20 кВ включительно	0	1 767
1.3	$C4^{\max N}$ - 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	0	3 403
1.3.1.2	Напряжение свыше 1 кВ до 20 кВ включительно	0	4 123
1.3.2	Переключательные пункты (ПП):		
1.3.2.1	Напряжение до 20 кВ включительно (для 1 ячейки)	0	8 184
1.4	$C5^{\max N}$ - 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	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
2	Для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов:		
2.1	$C2^{\max N}$ - 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	0	10 661
2.1.2	Номинальное напряжение свыше 1 кВ до 20 кВ включительно	0	18 999
2.2	$C3^{\max N}$ - 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	0	3 813
2.2.2	Номинальное напряжение свыше 1 кВ до 20 кВ включительно	0	2 185
2.3	$C4^{\max N}$ - 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	Переключательные пункты (ПП):		
2.3.1.1	Напряжение до 20 кВ включительно (для 1 ячейки)	0	3 211
2.4	$C5^{\max N}$ - 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 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

<*> 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 (P) определяется следующим образом:

$$P = P1 + (Рист1 + Рист2) \text{ (руб.)},$$

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.).

_____».