

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 **постановляет**:

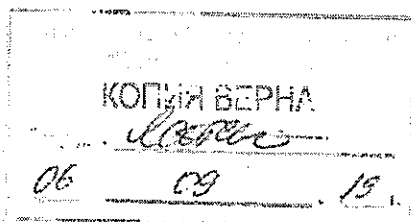
1. Внести изменения в постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 25.12.2018 № 53/4 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Мурманской области на 2019 год», изложив приложения № 4 и № 5 в редакции приложений № 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	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	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	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	2 393 639
1.2.2	Номинальное напряжение свыше 1 кВ до 20 кВ включительно	0	2 941 172
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	326 484
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	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	C7 - 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	C2 – 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.

».

16 00 19

Комитет по тарифному регулированию
 Мурманской области
 КОПИЯ ПГН/ИА
 Подпись: *[подпись]*
СБ *СВ* *СЗ*

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	S_2^{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	0	7 533
1.1.2	Номинальное напряжение свыше 1 кВ до 20 кВ включительно	0	11 083
1.2	S_3^{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	0	2 331
1.2.2	Номинальное напряжение свыше 1 кВ до 20 кВ включительно	0	2 791
1.3	S_4^{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	0	3 109
1.4	S_5^{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 (РТТП), с уровнем напряжения до 35 кВ:		
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	$C7^{maxN}$ - 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		
2	Для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов:	0	22 117
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	0	11 648
2.1.2	Номинальное напряжение свыше 1 кВ до 20 кВ включительно	0	14 398
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	0	7 027
2.2.2	Номинальное напряжение свыше 1 кВ до 20 кВ включительно	0	2 305
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 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 расколы, 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:

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

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.).

_____».

Александр
06 09 15