



электронная почта, з/у

**КОМИТЕТ  
ПО ТАРИФНОМУ  
РЕГУЛИРОВАНИЮ  
МУРМАНСКОЙ ОБЛАСТИ**

**Территориальным сетевым  
организациям  
Мурманской области**

(по списку рассылки)

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

от 25.09.2020 № 06-03/2287-EC  
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 16.09.2020 № 37/1 «О внесении изменений в постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 25.12.2019 № 57/4» и копию протокола заседания Правления Комитета.

Приложение: на 20 л. в 1 экз.

**Председатель Комитета**

**Е.С. Стукова**

Л.Г. Сулейманова  
(8152) 48-78-09

1 38253  
25 09 20



# КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ МУРМАНСКОЙ ОБЛАСТИ

## ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 16.09.2020

№ 37/1

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 16.09.2020) 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 №№ 4-6 в редакции приложений №№ 1-3 к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу с 16 сентября 2020 года.

**Председатель Комитета  
по тарифному регулированию  
Мурманской области**



**Е. Стукова**



Приложение № 1  
к постановлению Комитета по тарифному  
регулированию Мурманской области  
от 16.09.2020 № 37/1

«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



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

<\*> 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.

\_\_\_\_\_».



Приложение № 2  
к постановлению Комитета по тарифному  
регулированию Мурманской области  
от 16.09.2020 № 37/1

«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 <sup>maxN</sup> - 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 <sup>maxN</sup> - 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 <sup>maxN</sup> - 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	0	8 184
1.4	C5 <sup>maxN</sup> - 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
1.5	С8 – ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 35 кВ и менее и мощности менее 8 900 кВт на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности):		
1.5.1	Однофазные прямого включения без ТТ номинальным напряжением 0,4 кВ и ниже	2 103	2 103
1.5.2	Трехфазные прямого включения без ТТ номинальным напряжением 0,4 кВ и ниже	2 401	2 401
1.5.3	Трехфазные полукосвенного включения с ТТ номинальным напряжением 0,4 кВ и ниже	436	436
2	Для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов:		
2.1	С2 <sup>maxN</sup> – 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	С3 <sup>maxN</sup> – 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	С4 <sup>maxN</sup> – 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	0	3 211
2.4	С5 <sup>maxN</sup> – 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



2.5	С8 – ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 35 кВ и менее и мощности менее 8 900 кВт на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности):		
2.5.1	Однофазные прямого включения без ТТ номинальным напряжением 0,4 кВ и ниже	1 327	1 327
2.5.2	Трехфазные прямого включения без ТТ номинальным напряжением 0,4 кВ и ниже	1 544	1 544
2.5.3	Трехфазные полукосвенного включения с ТТ номинальным напряжением 0,4 кВ и ниже	398	398

<\*> 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, в части, приходящейся на протяженность в воздушном исполнении, а в остальной части - 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:

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

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.).

».



Приложение № 3  
к постановлению Комитета по тарифному  
регулированию Мурманской области  
от 16.09.2020 № 37/1

«Приложение № 6  
к постановлению Комитета по тарифному  
регулированию Мурманской области  
от 25.12.2019 № 57/4

**Формулы для расчета платы за технологическое присоединение  
к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Мурманской области**

При расчете платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок используются расчетные показатели, в соответствии с техническими условиями, выданными заявителю.

Плата (Р) за технологическое присоединение для конкретного заявителя определяется сетевой организацией следующим образом:

1. Если согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P = P1 \text{ (руб.)}, (1)$$

P1 рассчитывается по формуле:

$$P1 = C1 + P8 * Q \text{ (руб.)}, (2)$$

где:

C1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя по организационно-техническим мероприятиям, руб. за одно присоединение;

P8 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб. за точку учета;

Q – количество средств коммерческого учета электрической энергии (мощности), точек учета.

2. Если согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили»:

$$P = P1 + P2 + P3 + P4 + P5 + P6 + P7 + P8 \text{ (руб.)}, (3)$$

где:

P2 = 0, если согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятия «последней мили» по строительству воздушных линий;

P3 = 0, если согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятия «последней мили» по строительству кабельных линий;

P4 = 0, если согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования;

P5 = 0, если согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятия «последней мили» по строительству трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ;

P6 = 0, если согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятия «последней мили» по строительству распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ;

P7 = 0, если согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятия «последней мили» по строительству подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше;



$P8 = 0$ , если согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятия «последней мили» по обеспечению средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности).

$P1$  рассчитывается по формуле (2).

$P2$  рассчитывается по формуле:

$$P2 = C2 * L2 \text{ (руб.)}, (4)$$

где:

$C2$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб./км;

$L2$  - суммарная протяженность воздушных линий электропередачи по трассе, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, км.

$P3$  рассчитывается по формуле:

$$P3 = C3 * L3 \text{ (руб.)}, (5)$$

где:

$C3$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб./км;

$L3$  - суммарная протяженность кабельных линий электропередачи по трассе, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, км.

$P4$  рассчитывается по формуле:

$$P4 = C4 * Q \text{ (руб.)}, (6)$$

где:

$C4$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), руб./шт.;

$Q$  - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), шт.

$P5$  рассчитывается по формуле:

$$P5 = C5 * N \text{ (руб.)}, (7)$$

где:

$C5$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт;

$N$  - объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт.

$P6$  рассчитывается по формуле:

$$P6 = C6 * N \text{ (руб.)}, (8)$$

где:

$C6$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт;

$N$  - объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт.

$P7$  рассчитывается по формуле:

$$P7 = C7 * N \text{ (руб.)}, (9)$$

где:

$C7$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше, руб./кВт;

$N$  - объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт.



Р8 рассчитывается по формуле:

$$P8 = C8 * Q \text{ (руб.)}, \quad (10)$$

где:

C8 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб./точка учета;

Q - количество средств коммерческого учета электрической энергии (мощности), точек учета.

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

В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает третью категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с формулой (3).

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:

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

где:

P1 – расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением организационно-технических мероприятий (руб.), определяемые по формуле (2);

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 по формулам (4) – (10) (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 по формулам (4) – (10) (руб.).

4. Если согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

5. В соответствии с пунктом 7 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных ФАС России от 29.08.2017 №1135/17, заявитель вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение при выполнении следующих условий:

- уровень напряжения до 20 кВ включительно;
- расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства территориальной сетевой организации менее 10 км;
- максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет менее 670 кВт.

Выбор ставки платы осуществляется заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.



Если заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

Если в соответствии с вышеуказанными условиями заявителем не может быть выбран вид ставки платы за технологическое присоединение, расчет размера платы за технологическое присоединение осуществляется с применением стандартизированных тарифных ставок.

\_\_\_\_\_».



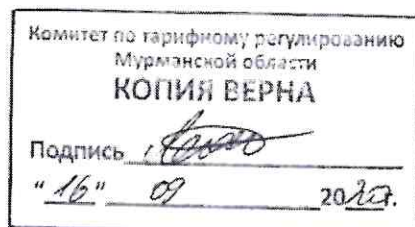
# КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ Мурманской области

## ПРОТОКОЛ ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ

г. Мурманск

16.09.2020

11:00



**УТВЕРЖДАЮ**

**Председатель Комитета  
по тарифному регулированию  
Мурманской области**

Е.С. Стукова

«16» сентября 2020 года

### **Председатель Правления:**

Стукова Е.С.

Председатель Комитета по тарифному регулированию  
Мурманской области

### **На заседании присутствовали:**

#### **Члены Правления:**

Шушкова Т.И.

Заместитель председателя - начальник отдела Комитета по  
тарифному регулированию Мурманской области

Заболотская Н.В.

Заведующий сектором Комитета по тарифному регулированию  
Мурманской области

Лушникова О.В.

Консультант сектора Комитета по тарифному регулированию  
Мурманской области

Сухарева Е.В.

Консультант отдела Комитета по тарифному регулированию  
Мурманской области

Чеченина С.А.

Руководитель Управления Федеральной антимонопольной  
службы по Мурманской области

Авдеева Л.А.

Представитель Ассоциации НП «Совет Рынка»

#### **Сотрудники Комитета:**

Сулейманова Л.Г.

Главный специалист сектора Комитета по тарифному  
регулированию Мурманской области

Мельникова Д.С.

Ведущий специалист сектора Комитета по тарифному  
регулированию Мурманской области

#### **Представители организаций (посредством видеоконференцсвязи):**

Лебедев А.А.

Заместитель директора по развитию и реализации услуг  
Мурманского филиала ПАО «МРСК Северо-Запада»

Яцковская Н.А.

Заместитель директора по экономике и финансам Мурманского  
филиала ПАО «МРСК Северо-Запада»

Тарнягин Н.С.

Начальник отдела развития сетей АО «МОЭСК»

Спрыгин М.Г.

Начальник отдела тарифообразования и перспективного  
развития

Стародубцева Н.В.

Начальник финансово-экономического управления филиала  
«Северо-западный» АО «Оборонэнерго»

Быков А.А.

Генеральный директор АО «Мончегорские электрические сети»

Наследова С.В.  
Вертепова Н.Н.

Начальник СТП и РУ АО «Мончегорские электрические сети»  
Специалист филиала «Ковдорская электросеть» АО  
«Мурманэнергосбыт»

### **ПОВЕСТКА ЗАСЕДАНИЯ:**

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

### **РАССМОТРЕНИЕ:**

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



Сулейманова Л.Г. – главный специалист сектора Комитета

21.07.2020 в адрес Комитета по тарифному регулированию Мурманской области (далее – Комитет) обратился публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада» (далее – Сетевая организация или Общество) с заявлением об установлении дополнительных (ранее не установленных) стандартизированных ставок С8, применяемых для расчета платы за технологическое присоединение на 2020 год, в части обеспечения заявителей коммерческими приборам учета электрической энергии (мощности) в соответствии с изменениями, внесенными в Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 (далее – Методические указания № 1135/17).

В соответствии с запросом Комитета представлены заявления об установлении дополнительных (ранее не установленных) стандартизированных ставок на 2020 год с приложением обосновывающих материалов от 6 территориальных сетевых организаций (Северо-западный филиал АО «Оборонэнерго», АО «МОЭСК», ОАО «РЖД», АО «Мурманэнергосбыт», МУП «Апатитская электросетевая компания», АО «Мончегорские электрические сети»).

Территориальные сетевые организации Мурманской области извещены о дате и времени проведения заседания Правления Комитета надлежащим образом. В соответствии с требованиями пункта 25 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, организации ознакомлены с проектом постановления об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Мурманской области на 2020 год.

К заседанию Правления Комитета представлены согласительные письма:

- письмо МУП «АЭСК» от 16.09.2020 № 04/1-1977;
- ОАО «РЖД» в лице филиала ООО «Энергопромбыт» - «Желдорэнерго» от 25554и-ЖДЭ от 15.09.2020.

В соответствии со статьей 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, рассчитываются и устанавливаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов едиными для всех территориальных сетевых организаций на территории субъекта Российской Федерации.



Расчет стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности выполнен Комитетом на основании сведений и обосновывающих документов, представленных сетевыми организациями в соответствии с Методическими указаниями № 1135/17.

На основании представленных материалов, в соответствии с Методическими указаниями № 1135/17, экспертной группой Комитета произведен:

1. Расчет стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов сетевой организации на строительство объектов электросетевого хозяйства на 2020 год для территорий городских населенных пунктов:

№ п/п	Наименование	Данные для расчета					Ставка
		Средняя арифметическая величина расходов ТСО	Стандартное отклонение	Предельный минимальный уровень расходов	Предельный максимальный уровень расходов	Среднее арифметическое значение расходов по выборке	2020 год
1	Приборы учета						
1.1	Номинальным напряжением 0,4 кВ и ниже с ТТ, трехфазные, полукосвенного включения	50 250	9 836	40 414	60 086	48 696	48 696
1.2	Номинальным напряжением 0,4 кВ и ниже без ТТ, однофазные, прямого включения	24 322	5 778	18 545	30 100	26 095	26 095
1.3	Номинальным напряжением 0,4 кВ и ниже без ТТ, трехфазные, прямого включения	40 293	9 522	30 771	49 815	35 415	35 415
1.4	Номинальное напряжение от 1 до 20 кВ включительно, трехфазные, косвенного включения	116 099	116 099	116 099	116 099	116 099	116 099

2. Расчет ставок за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство объектов электросетевого хозяйства на 2020 год для территорий городских населенных пунктов:


№	Наименование	Суммарная протяженность, км/ Количество, шт.	Суммарная максимальная мощность, кВт	Стандартизованная ставка, руб/км, руб./шт.	Ставка за единицу максимальной мощности, руб./кВт
1	Приборы учета				
1.1	Номинальным напряжением 0,4 кВ и ниже с ТТ, трехфазные, полукосвенного включения	8	894,50	48 696	436
1.1.1	Номинальным напряжением 0,4 кВ и ниже без ТТ, однофазные, прямого включения	13	161,30	26 095	2 103
1.1.2	Номинальным напряжением 0,4 кВ и ниже без ТТ, трехфазные, прямого включения	17	250,80	35 415	2 401

3. Расчет стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов сетевой организации на строительство объектов электросетевого хозяйства на 2020 год для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам:

№ п/п	Наименование	Данные для расчета					Ставка
		Средняя арифметическая величина расходов ТСО	Стандартное отклонение	Предельный минимальный уровень расходов	Предельный максимальный уровень расходов	Среднее арифметическое значение расходов по выборке	2020 год
1	Приборы учета						
1.1	Номинальным напряжением 0,4 кВ и ниже с ТТ, трехфазные, полукосвенного включения	41 049	1 329	39 719	42 378	41 049	41 049
1.2	Номинальным напряжением 0,4 кВ и ниже без ТТ, однофазные, прямого включения	20 573	10 654	9 919	31 228	20 573	20 573
1.3	Номинальным напряжением 0,4 кВ и ниже без ТТ, трехфазные, прямого включения	32 084	14 562	17 522	46 646	27 028	27 028

4. Расчет ставок за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство объектов электросетевого хозяйства на 2020 год для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам:

КОПИЯ ВЕРНА

Подпись 

"16" 09 2020 г.



№	Наименование	Суммарная протяженность, км/ Количество, шт.	Суммарная максимальная мощность, кВт	Стандартизированная ставка, руб/км, руб./шт.	Ставка за единицу максимальной мощности, руб./кВт
1	Приборы учета				
1.1	Номинальным напряжением 0,4 кВ и ниже с ТТ, трехфазные, полукосвенного включения	2	206,30	41 049	398
1.2	Номинальным напряжением 0,4 кВ и ниже без ТТ, однофазные, прямого включения	2	31	20 573	1 327
1.3	Номинальным напряжением 0,4 кВ и ниже без ТТ, трехфазные, прямого включения	6	105,00	27 028	1 544

На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает внести соответствующие Методическим указаниям № 1135/17 и вышеуказанным расчетам изменения:

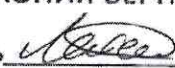
**Стандартизированные тарифные ставки  
на покрытие расходов на технологическое присоединение к электрическим сетям  
территориальных сетевых организаций Мурманской области  
по мероприятиям «последней мили» на 2020 год**

№ п/п	Наименование ставки	Ставка (без НДС)	
		Максимальная мощность, кВт до 150 <*>	свыше 150
1	Для территорий городских населенных пунктов:		
1.5	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:		
2.5	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

<\*> 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:

Комитет по тарифному регулированию  
Мурманской области  
**КОПИЯ ВЕРНА**

Подпись   
"16" 09 2020.



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

**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:		
1.5	С8 – ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 35 кВ и менее и мощности менее 8 900 кВт на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности):		
1.5.1	Однофазные прямого включения без ТТ номинальным напряжением 0,4 кВ и ниже	2 103	2 103
1.5.2	Трехфазные прямого включения без ТТ номинальным напряжением 0,4 кВ и ниже	2 401	2 401
1.5.3	Трехфазные полукосвенного включения с ТТ номинальным напряжением 0,4 кВ и ниже	436	436
2	Для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов:		
2.5	С8 – ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 35 кВ и менее и мощности менее 8 900 кВт на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности):		
2.5.1	Однофазные прямого включения без ТТ номинальным напряжением 0,4 кВ и ниже	1 327	1 327
2.5.2	Трехфазные прямого включения без ТТ номинальным напряжением 0,4 кВ и ниже	1 544	1 544
2.5.3	Трехфазные полукосвенного включения с ТТ номинальным напряжением 0,4 кВ и ниже	398	398

<\*> 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.

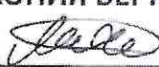
**Примечание:**

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

Мурманской области  
**КОПИЯ ВЕРНА**

Подпись   
"16" 09 2020 г.



источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение (Р) 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.).

### **Формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Мурманской области**

При расчете платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок используются расчетные показатели, в соответствии с техническими условиями, выданными заявителю.

Плата (Р) за технологическое присоединение для конкретного заявителя определяется сетевой организацией следующим образом:

1. Если согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P = P1 \text{ (руб.)}. \quad (1)$$

P1 рассчитывается по формуле:

$$P1 = C1 + P8 * Q \text{ (руб.)}, \quad (2)$$

где:

C1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя по организационно-техническим мероприятиям, руб. за одно присоединение;

P8 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб. за точку учета;

Q – количество средств коммерческого учета электрической энергии (мощности), точек учета.

2. Если согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили»:

$$P = P1 + P2 + P3 + P4 + P5 + P6 + P7 + P8 \text{ (руб.)}, \quad (3)$$

где:

P2 = 0, если согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятия «последней мили» по строительству воздушных линий;

P3 = 0, если согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятия «последней мили» по строительству кабельных линий;

P4 = 0, если согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования;

КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ  
Мурманской области  
**КОПИЯ БЕРНА**  
Подпись   
"16" 00 2012г.



$P5 = 0$ , если согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятия «последней мили» по строительству трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ;

$P6 = 0$ , если согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятия «последней мили» по строительству распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ;

$P7 = 0$ , если согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятия «последней мили» по строительству подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше;

$P8 = 0$ , если согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятия «последней мили» по обеспечению средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности).

$P1$  рассчитывается по формуле (2).

$P2$  рассчитывается по формуле:

$$P2 = C2 * L2 \text{ (руб.)}, (4)$$

где:

$C2$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб./км;

$L2$  - суммарная протяженность воздушных линий электропередачи по трассе, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, км.

$P3$  рассчитывается по формуле:

$$P3 = C3 * L3 \text{ (руб.)}, (5)$$

где:

$C3$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб./км;

$L3$  - суммарная протяженность кабельных линий электропередачи по трассе, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, км.

$P4$  рассчитывается по формуле:

$$P4 = C4 * Q \text{ (руб.)}, (6)$$

где:

$C4$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), руб./шт.;

$Q$  - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), шт.

$P5$  рассчитывается по формуле:


$$P5 = C5 * N \text{ (руб.)}, (7)$$

где:

$C5$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт;

$N$  - объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт.

$P6$  рассчитывается по формуле:

Комитет по тарифному регулированию Мурманской области	
КОПИЯ ВЕРНА	
Подпись	
"16"	2020 г.

$$P6 = C6 * N \text{ (руб.)}, (8)$$

где:

C6 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт;

N - объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт.

P7 рассчитывается по формуле:

$$P7 = C7 * N \text{ (руб.)}, (9)$$

где:

C7 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше, руб./кВт;

N - объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт.

P8 рассчитывается по формуле:

$$P8 = C8 * Q \text{ (руб.)}, (10)$$

где:

C8 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб./точка учета;

Q - количество средств коммерческого учета электрической энергии (мощности), точек учета.

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

В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает третью категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с формулой (3).

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.), определяемые по формуле (2);

Pист1 - 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 по формулам (4) – (10) (руб.);

Pист2 - 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 по формулам (4) – (10) (руб.).

4. Если согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года,

Мурманской области  
КОПИЯ ВЕРНА

Подпись   
"16" 09 2020г.



то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

5. В соответствии с пунктом 7 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных ФАС России от 29.08.2017 №1135/17, заявитель вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение при выполнении следующих условий:

- уровень напряжения до 20 кВ включительно;
- расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства территориальной сетевой организации менее 10 км;
- максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет менее 670 кВт.

Выбор ставки платы осуществляется заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

Если заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

Если в соответствии с вышеуказанными условиями заявителем не может быть выбран вид ставки платы за технологическое присоединение, расчет размера платы за технологическое присоединение осуществляется с применением стандартизированных тарифных ставок.

Чеченина С.А. с материалами, представленными экспертной группой Комитета, ознакомлена, возражений не имеет.

#### После обсуждения

#### РЕШИЛИ:

Утвердить дополнительные стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), применяемые для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на покрытие расходов сетевых организаций на 2020 год, в отношении территорий, относящихся к городским населенным пунктам и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, предложенные экспертной группой Комитета.

Решение принято единогласно: «за» – 6, «против» – 0, «воздержался» – 0 (позиция представителя Ассоциации «НП Совет рынка» представлена в Комитет).

Секретарь

*Мельникова*

Д.С. Мельникова

