

# КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ МУРМАНСКОЙ ОБЛАСТИ

## ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 18.10.2021

№ 38/1

Мурманск

### О внесении изменения в постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 25.12.2020 № 59/2

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 18.10.2021) Комитет по тарифному регулированию Мурманской области **п о с т а н о в л я е т :**

1. Внести изменение в постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 25.12.2020 № 59/2 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Мурманской области на 2021 год», изложив приложения № 4 и № 5 в редакции приложений № 1 и № 2 к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу со дня официального опубликования.

Председатель Комитета  
по тарифному регулированию  
Мурманской области



Е. Стукова

Приложение № 1  
к постановлению Комитета по тарифному  
регулированию Мурманской области  
от 18.10.2021 № 38/1

«Приложение № 4  
к постановлению Комитета по тарифному  
регулированию Мурманской области  
от 25.12.2020 № 59/2

**Стандартизированные тарифные ставки  
на покрытие расходов на технологическое присоединение к электрическим сетям  
территориальных сетевых организаций Мурманской области  
по мероприятиям «последней мили»  
на 2021 год**

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения			
		0,4 кВ и ниже	1 – 20 кВ	35 кВ	110 кВ и выше
1	<b>Для территорий городских населенных пунктов:</b>				
1.1	<b>C2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб./км:</b>				
1.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным медным проводом				
1.1.1.1	сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно	675 413	-	-	-
1.1.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом				
1.1.2.1	сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно	885 769	2 189 246	-	-
1.1.2.2	сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	1 291 328	3 455 419	-	-
1.1.2.3	сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	1 203 890	-	-	-
1.1.3	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом				
1.1.3.1	сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно	723 248	-	-	-
1.1.3.2	сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	1 327 516	-	-	-
1.1.3.3	сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	1 495 077	-	-	-
1.1.4	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом				
1.1.4.1	сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно	-	2 280 229	-	-
1.1.4.2	сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	-	1 735 116	-	-
1.1.5	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом				
1.1.5.1	сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно	526 588	-	-	-
1.1.5.2	сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	605 633	-	-	-
1.1.6	воздушные линии на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом				
1.1.6.1	сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	-	-	9 759 992	-
1.1.6.2	сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	-	-	-	25 325 905

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения			
		0,4 кВ и ниже	1 – 20 кВ	35 кВ	110 кВ и выше
1.1.7	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом				
1.1.7.1	сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно	259 976	3 279 030	-	-
1.1.8	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом				
1.1.8.1	сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно	1 734 447	-	-	-
1.1.8.2	сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	-	-	10 166 407	-
1.2	<b>СЗ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб./км:</b>				
1.2.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией				
1.2.1.1	сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно	1 355 510	-	-	-
1.2.1.2	сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	1 128 696	2 486 751	-	-
1.2.1.3	сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	956 802	-	-	-
1.2.2	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией				
1.2.2.1	сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно	-	812 295	-	-
1.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией				
1.2.3.1	сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно	1 522 062	1 748 427	-	-
1.2.3.2	сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	1 789 719	1 602 759	-	-
1.2.3.3	сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	2 001 162	2 895 628	9 070 519	-
1.2.3.4	сечением от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно	5 344 265	3 305 448	-	-
1.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией				
1.2.4.1	сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	-	2 874 257	-	-
1.2.4.2	сечением от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно	-	3 853 084	-	-
1.2.5	кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией				
1.2.5.1	сечением от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно	-	7 867 440	-	-
1.2.6	кабельные линии в каналах одножильные с бумажной изоляцией				
1.2.6.1	сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	-	3 917 557	-	-
1.2.7	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией				
1.2.7.1	сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно	1 979 182	-	-	-
1.2.7.2	сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	1 834 066	-	-	-
1.2.7.3	сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	1 543 339	-	-	-
1.2.7.4	сечением от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно	2 075 353	-	-	-

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения				
		0,4 кВ и ниже	1 – 10 кВ	15 – 20 кВ	27,5 – 60 кВ	110 кВ и выше
1.2.8	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией					
1.2.8.1	сечением провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно с одним кабелем в канале	-	12 141 296	-	-	-
1.2.9	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией					
1.2.9.1	сечением провода от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно с одной грубой в скважине	-	6 493 950	-	-	-

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения			
		0,4 кВ и ниже	1 – 20 кВ	35 кВ	110 кВ и выше
1.3	<b>С4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), руб./шт.:</b>				
1.3.1	распределительные пункты				
1.3.1.1	номинальным током от 500 до 1000 А включительно	-	27 742 302	-	-
1.3.1.2	номинальным током свыше 1000 А	-	16 637 797	-	-
1.3.2	реклоузеры				
1.3.2.1	номинальным током свыше 1000 А	-	-	5 255 808	-
1.3.3	переключательные пункты				
1.3.3.1	номинальным током от 500 до 1000 А включительно	-	3 255 040	-	-

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения	
		6(10)/0,4 кВ	20/0,4 кВ
1.4	<b>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:</b>		
1.4.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП)		
1.4.1.1	мощностью от 25 до 100 кВА включительно	9 518	-
1.4.1.2	мощностью от 100 до 250 кВА включительно	4 700	-
1.4.1.3	мощностью от 250 до 400 кВА включительно	5 191	-
1.4.1.4	мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	4 579	-
1.4.1.5	мощностью свыше 1000 кВА	9 906	-
1.4.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП)		
1.4.2.1	мощностью от 100 до 250 кВА включительно	14 522	-
1.4.2.2	мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	11 973	-

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения	
		6(10)/0,4 кВ	20/0,4 кВ
1.4.2.3	мощностью свыше 1000 кВА	8 260	-

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения				
		6/0,4 кВ	10/0,4 кВ	20/0,4 кВ	6/10/(10/6) кВ	10/20/(20/10) кВ
1.4.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) шкафного или киоскового типа					
1.4.3.1	мощностью от 250 до 400 кВА включительно	10 073	-	-	-	-
1.4.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) блочного типа					
1.4.4.1	мощностью от 250 до 400 кВА включительно	16 446	-	-	-	-

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения			
		35/6(10) кВ	110/35 кВ	110/6(10) кВ	110/35/6(10) кВ
1.5	<b>С7 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), руб./кВт:</b>				
1.5.1.	однотрансформаторные подстанции	18 608	-	-	-
1.5.2.	двухтрансформаторные подстанции	25 872	-	69 659	-

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения				
		0,4 кВ и ниже с ТТ	0,4 кВ и ниже без ТТ	1 – 20 кВ	35 кВ	110 кВ и выше
1.6	<b>С8 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб./точка учета:</b>					
1.6.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	-	27 113	-	-	-
1.6.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	-	36 796	-	-	-
1.6.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	50 595	-	-	-	-
1.6.4	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	-	-	121 553	-	123 640

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения			
		0,4 кВ и ниже	1 – 20 кВ	35 кВ	110 кВ и выше
2	<b>Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам:</b>				
2.1	<b>С2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб./км:</b>				
2.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом				
2.1.1.1	сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно	1 529 357	1 415 082	-	-
2.1.1.2	сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	1 573 285	3 281 523	-	-
2.1.1.3	сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	1 625 472	2 374 674	-	-
2.1.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом				
2.1.2.1	сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно	1 071 001	-	-	-
2.1.3	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом				
2.1.3.1	сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно	-	2 590 939	-	-
2.1.3.2	сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	-	1 228 198	-	-
2.1.4	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом				
2.1.4.1	сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно	938 714	-	-	-
2.1.5	воздушные линии на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом				
2.1.5.1	сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	-	-	11 049 500	-
2.1.6	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом				
2.1.6.1	сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно	805 152	-	-	-
2.1.6.2	сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	-	3 495 152	-	-
2.2	<b>С3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб./км:</b>				
2.2.1	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией				
2.2.1.1	сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	-	2 439 185	-	-
2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией				
2.2.2.1	сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно	1 800 369	-	-	-
2.2.2.2	сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	-	5 522 162	15 311 047	-
2.2.2.3	сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	1 470 712	-	-	-
2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией				
2.2.3.1	сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	1 478 235	-	-	-
2.2.4	кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией				
2.2.4.1	сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно	-	-	19 890 876	-
2.3	<b>С4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), руб./шт.:</b>				
2.3.1	реклоузеры				
2.3.1.1	номинальным током от 500 до 1000 А включительно	-	2 271 109	-	-

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения			
		6(10)/0,4 кВ	20/0,4 кВ		
2.4	<b>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:</b>				
2.4.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП)				
2.4.1.1	мощностью до 25 кВА включительно	13 262	-		
2.4.1.2	мощностью от 25 до 100 кВА включительно	11 361	-		
2.4.1.3	мощностью от 100 до 250 кВА включительно	6 603	-		
2.4.1.4	мощностью от 250 до 400 кВА включительно	3 076	-		
2.4.1.5	мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	1 689	-		
2.4.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП)				
2.4.2.1	мощностью от 100 до 250 кВА включительно	12 705	-		
2.4.2.2	мощностью свыше 1000 кВА	11 656	-		
№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения			
		35/6(10) кВ	110/35 кВ	110/6(10) кВ	110/35/6(10) кВ
2.5	<b>С7 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), руб./кВт:</b>				
2.5.1.	однотрансформаторные подстанции	14 549	-	-	-
2.5.2.	двухтрансформаторные подстанции	16 207	-	-	-

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения				
		0,4 кВ и ниже с ТТ	0,4 кВ и ниже без ТТ	1 – 20 кВ	35 кВ	110 кВ и выше
2.6	<b>С8 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспеченне средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб./точка учета:</b>					
2.6.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	-	21 375	-	-	-
2.6.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	-	28 082	-	-	-
2.6.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	42 650	-	-	-	-

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения				
		0,4 кВ и ниже с ТТ	0,4 кВ и ниже без ТТ	1 – 20 кВ	35 кВ	110 кВ и выше
2.6.4	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	-	-	222 372	-	139 536

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, относящейся 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 18.10.2021 № 38/1

«Приложение № 5  
к постановлению Комитета по тарифному  
регулированию Мурманской области  
от 25.12.2020 № 59/2

**Ставки за единицу максимальной мощности  
для определения платы за технологическое присоединение к электрическим  
сетям территориальных сетевых организаций Мурманской области  
на уровне напряжения ниже 20 кВ и мощности менее 670 кВт  
на осуществление мероприятий «последней мили»  
на 2021 год**

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения	
		0,4 кВ и ниже	1 – 20 кВ
1	<b>Для территорий городских населенных пунктов:</b>		
1.1	<b><math>C2^{\max N}</math> - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 20 кВ и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий электропередачи, руб./кВт:</b>		
1.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным медным проводом		
1.1.1.1	сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно	6 754	-
1.1.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом		
1.1.2.1	сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно	7 692	12 528
1.1.2.2	сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	5 022	19 822
1.1.2.3	сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	4 449	-
1.1.3	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом		
1.1.3.1	сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно	6 407	-
1.1.3.2	сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	10 620	-
1.1.3.3	сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	26 762	-
1.1.4	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом		
1.1.4.1	сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно	-	6 248
1.1.4.2	сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	-	267
1.1.5	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом		
1.1.5.1	сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно	3 837	-
1.1.6	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом		
1.1.6.1	сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно	2 112	3 060
1.1.7	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом		
1.1.7.1	сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно	5 857	-
1.2	<b><math>C3^{\max N}</math> - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 20 кВ и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий электропередачи, руб./кВт:</b>		
1.2.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией		
1.2.1.1	сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно	8 811	-

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения		
		0,4 кВ и ниже	1 – 20 кВ	
1.2.1.2	сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	2 810	3 634	
1.2.1.3	сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	1 520	-	
1.2.2	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией			
1.2.2.1	сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно	-	6 092	
1.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией			
1.2.3.1	сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно	5 520	97 475	
1.2.3.2	сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	2 806	6 294	
1.2.3.3	сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	2 340	3 326	
1.2.3.4	сечением от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно	3 605	-	
1.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией			
1.2.4.1	сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	-	1 307	
1.2.5	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией			
1.2.5.1	сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно	4 315	-	
1.2.5.2	сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	397	-	
1.2.5.3	сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	3 337	-	
1.2.5.4	сечением от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно	831	-	
№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения		
		0,4 кВ и ниже	1 – 10 кВ	15 – 20 кВ
1.2.6	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией			
1.2.6.1	сечением провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно с одним кабелем в канале	-	17 009	-
1.2.7	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией			
1.2.7.1	сечением провода от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно с одной трубой в скважине	-	769	-

1.3	<b>S<sub>4</sub><sup>maxN</sup> - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 20 кВ и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), руб./кВт:</b>		
1.3.1	распределительные пункты		
1.3.1.1	номинальным током от 500 до 1000 А включительно	-	11 608
1.3.1.2	номинальным током свыше 1000 А	-	2 795
1.3.2	переключательные пункты		
1.3.2.1	номинальным током от 500 до 1000 А включительно	-	9 236

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения	
		6(10)/0,4 кВ	20/0,4 кВ
1.4	<b><math>C5^{maxN}</math> - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 20 кВ и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт:</b>		
1.4.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП)		
1.4.1.1	мощностью от 25 до 100 кВА включительно	9 518	-
1.4.1.2	мощностью от 100 до 250 кВА включительно	4 700	-
1.4.1.3	мощностью от 250 до 400 кВА включительно	5 191	-
1.4.1.4	мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	4 579	-

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения				
		6(10)/0,4 кВ	20/0,4 кВ			
1.4.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП)					
1.4.2.1	мощностью от 100 до 250 кВА включительно	14 522	-			
1.4.2.2	мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	11 973	-			
1.4.2.3	мощностью свыше 1000 кВА	8 260	-			
№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения				
		6/0,4 кВ	10/0,4 кВ	20/0,4 кВ	6/10/ (10/6) кВ	10/20/ (20/10) кВ
1.4.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) шкафного или киоскового типа					
1.4.3.1	мощностью от 250 до 400 кВА включительно	10 073	-	-	-	-
1.4.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) блочного типа					
1.4.4.1	мощностью от 250 до 400 кВА включительно	16 446	-	-	-	-

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения		
		0,4 кВ и ниже с ТТ	0,4 кВ и ниже без ТТ	1 – 20 кВ
1.5	<b><math>C8^{maxN}</math> - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб./кВт:</b>			
1.5.1.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	-	2 185	-
1.5.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	-	2 495	-
1.5.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	453	-	-
1.5.4	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	-	-	348

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения	
		0,4 кВ и ниже	1 – 20 кВ
2	<b>Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам:</b>		
2.1	<b><math>C2^{maxN}</math> - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 20 кВ и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий электропередачи, руб./кВт:</b>		
2.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом		
2.1.1.1	сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно	11 058	18 738
2.1.1.2	сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	11 750	32 911
2.1.1.3	сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	8 638	-
2.1.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом		
2.1.2.1	сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно	18 564	-
2.1.3	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом		
2.1.3.1	сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно	17 523	-
2.1.4	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом		
2.1.4.1	сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно	10 064	-
2.2	<b><math>C3^{maxN}</math> - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 20 кВ и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий электропередачи, руб./кВт:</b>		
2.2.1	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией		
2.2.1.1	сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	-	6 504
2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией		
2.2.2.1	сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно	4 583	-
2.2.2.2	сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	1 961	-

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения	
		6(10)/0,4 кВ	20/0,4 кВ
2.3	<b><math>C5^{maxN}</math> - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 20 кВ и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт:</b>		
2.3.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП)		
2.3.1.1	мощностью до 25 кВА включительно	13 262	-
2.3.1.2	мощностью от 25 до 100 кВА включительно	11 361	-
2.3.1.3	мощностью от 100 до 250 кВА включительно	6 603	-
2.3.1.4	мощностью от 250 до 400 кВА включительно	3 076	-
2.3.1.5	мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	1 689	-
2.3.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП)		
2.3.2.1	мощностью от 100 до 250 кВА включительно	12 705	-
2.3.2.2	мощностью свыше 1000 кВА	11 656	-

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения		
		0,4 кВ и ниже с ТТ	0,4 кВ и ниже без ТТ	1 – 20 кВ
2.4	<b><math>C8^{\max N}</math> – ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб./кВт:</b>			
2.4.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	-	1 379	-
2.4.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	-	1 604	-
2.4.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	414	-	-
2.4.4	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения		-	5 559

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 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.);

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 (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 (руб.).