

КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ МУРМАНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 21.11.2024

№ 41/1

г. Мурманск

О внесении изменения в постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 25.12.2023 № 52/1

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 «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 21.11.2024) Комитет по тарифному регулированию Мурманской области **постановляет:**

1. Внести изменение в постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 25.12.2023 № 52/1 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Мурманской области», изложив приложение № 3 в редакции приложения к настоящему постановлению.
2. Настоящее постановление вступает в силу с 21 ноября 2024 года.

**И.о. председателя Комитета
по тарифному регулированию
Мурманской области**



Е. Стукова



Приложение
к постановлению Комитета по
тарифному регулированию
Мурманской области
от 21.11.2024 № 41/1



«Приложение № 3
к постановлению Комитета по
тарифному регулированию
Мурманской области
от 25.12.2023 № 52/1

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Мурманской области по мероприятиям «последней мили», на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)

Таблица № 1

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения			
		0,4 кВ и ниже	1 – 20 кВ	27,5 – 60 кВ	110 кВ и выше
1.	С2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий, руб./км (без НДС):				
1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом				
1.1.1	сечением до 50 мм ² включительно				
1.1.1.1	одноцепные	2 694 512	3 770 135	-	-
1.1.2	сечением от 50 до 100 мм ² включительно				
1.1.2.1	одноцепные	2 769 418	2 724 304	-	-
1.1.3	сечением от 100 до 200 мм ² включительно				
1.1.3.1	одноцепные	2 164 168	-	-	-
1.2	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом				
1.2.1	сечением от 100 до 200 мм ² включительно				
1.2.1.1	одноцепные	-	4 732 804	-	-
1.3	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом				
1.3.1	сечением до 50 мм ² включительно				
1.3.1.1	одноцепные	1 844 732	-	-	-
1.3.2	сечением от 50 до 100 мм ² включительно				
1.3.2.1	одноцепные	1 450 287	2 773 561	-	-
1.4	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом				
1.4.1	сечением до 50 мм ² включительно				
1.4.1.1	одноцепные	1 668 755	-	-	-
1.5	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом				
1.5.1	сечением от 50 до 100 мм ² включительно				
1.5.1.1	одноцепные	494 364	-	-	-
1.6	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом				
1.6.1	сечением до 50 мм ² включительно				

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения			
		0,4 кВ и ниже	1 – 20 кВ	27,5 – 60 кВ	110 кВ и выше
1.6.1.1	одноцепные	716 044	3 505 668	-	-
1.7	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом				
1.7.1	сечением до 50 мм ² включительно				
1.7.1.1	одноцепные	1 838 055	4 047 593	-	-
1.7.2	сечением от 50 до 100 мм ² включительно				
1.7.2.1	одноцепные	1 703 294	-	-	-
1.7.3	сечением от 100 до 200 мм ² включительно				
1.7.3.1	одноцепные	1 674 211	-	-	-
1.8	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом				
1.8.1	сечением от 200 до 500 мм ² включительно				
1.8.1.1	одноцепные	-	-	-	77 384 151
1.9	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, изолированным алюминиевым проводом				
1.9.1	сечением от 50 до 100 мм ² включительно				
1.9.1.1	одноцепные	-	-	29 397 979	-

Таблица № 2

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения				110 кВ и выше
		0,4 кВ и ниже	1 – 10 кВ	15 – 20 кВ	27,5 – 60 кВ	
2.	С3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий, руб./км (без НДС):					
2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией					
2.1.1	сечением до 50 мм ² включительно					
2.1.1.1	с одним кабелем в траншее	1 639 525	2 556 838	-	-	
2.1.2	сечением от 50 до 100 мм ² включительно					
2.1.2.1	с одним кабелем в траншее	2 135 694	2 797 140	-	-	
2.1.2.2	с двумя кабелями в траншее	1 070 650	7 991 541	-	-	
2.1.3	сечением от 100 до 200 мм ² включительно					
2.1.3.1	с одним кабелем в траншее	2 340 496	2 489 924	-	-	
2.1.3.2	с двумя кабелями в траншее	2 851 037	6 616 188	-	-	
2.1.3.3	с четырьмя кабелями в траншее	2 302 362	-	-	-	
2.1.4	сечением от 200 до 250 мм ² включительно					
2.1.4.1	с одним кабелем в траншее	-	16 920 209	-	-	
2.1.4.2	с двумя кабелями в траншее	3 327 478	-	-	-	
2.1.4.3	с количеством кабелей в траншее более четырех	1 550 683	-	-	-	
2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией					
2.2.1	сечением до 50 мм ² включительно					

Комитет по тарифному регулированию
Мурманской области
КОПИЯ ВЕРНА
Подпись: *Ариш*
27 11 2024

№ 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
2.2.1.1	с одним кабелем в траншее	453 732	2 957 231	-	-	-
2.2.2	сечением от 50 до 100 мм ² включительно					
2.2.2.1	с одним кабелем в траншее	8 281 980	4 235 751	-	-	-
2.2.3	сечением от 100 до 200 мм ² включительно					
2.2.3.1	с одним кабелем в траншее	-	6 188 271	-	-	-
2.2.4	сечением от 200 до 250 мм ² включительно					
2.2.4.1	с одним кабелем в траншее	-	4 200 399	-	-	-
2.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией					
2.3.1	сечением от 50 до 100 мм ² включительно					
2.3.1.1	с тремя кабелями в траншее	-	-	-	14 250 845	-
2.4	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией					
2.4.1	сечением до 50 мм ² включительно					
2.4.1.1	с одним кабелем в канале	-	7 499 371	-	-	-
2.4.2	сечением от 50 до 100 мм ² включительно					
2.4.2.1	с одним кабелем в канале	2 391 634	3 409 980	-	-	-
2.4.2.2	с двумя кабелями в канале	1 068 644	13 615 377	-	-	-
2.4.3	сечением от 100 до 200 мм ² включительно					
2.4.3.1	с одним кабелем в канале	7 651 363	-	-	-	-
2.4.4	сечением от 200 до 250 мм ² включительно					
2.4.4.1	с двумя кабелями в канале	15 302 726	-	-	-	-
2.5	кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией					
2.5.1	сечением от 200 до 250 мм ² включительно					
2.5.1.1	с одним кабелем в канале	-	6 705 873	-	-	-
2.5.2	сечением от 300 до 400 мм ² включительно					
2.5.2.1	с одним кабелем в канале	-	8 121 830	-	-	-
2.6	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией					
2.6.1	сечением от 50 до 100 мм ² включительно					
2.6.1.1	с двумя трубами в скважине	-	45 646 993	-	-	-
2.6.2	сечением от 100 до 200 мм ² включительно					
2.6.2.1	с одной трубой в скважине	28 413 364	-	-	-	-
2.7	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией					
2.7.1	сечением от 300 до 400 мм ² включительно					
2.7.1.1	с четырьмя трубами в скважине	-	15 450 184	-	-	-

Комитет по тарифному регулированию Мурманской области

Гришк

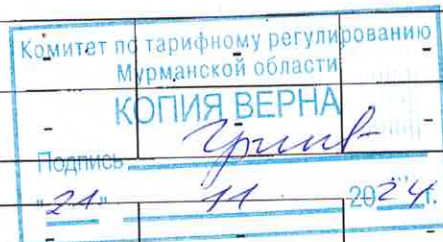
2024

Таблица № 3

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения			
		0,4 кВ и ниже	1 – 20 кВ	35 кВ	110 кВ и выше
3.	С4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i-м уровне напряжения, руб./шт. (без НДС):				
3.1	линейные разъединители				
3.1.1	номинальным током до 100 А включительно	-	133 996	-	-
3.1.2	номинальным током от 100 А до 250 А включительно	-	117 074	-	-
3.1.3	номинальным током от 250 А до 500 А включительно	-	70 913	-	-
3.1.4	номинальным током от 500 А до 1000 А включительно	-	54 390	230 074	-
3.2	реклоузеры				
3.2.1	номинальным током свыше 1000 А	-	1 930 642	-	-

Таблица № 4

№ 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	6/20/(20/6) кВ
4.	С5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт (без НДС):						
4.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП)						
4.1.1	мощностью до 25 кВА включительно						
4.1.1.1	столбового/мачтового типа	31 407	26 633	-	-	-	-
4.1.1.2	шкафного или киоскового типа	-	32 042	-	-	-	-
4.1.2	мощностью от 25 до 100 кВА включительно						
4.1.2.1	столбового/мачтового типа	10 881	9 237	-	-	-	-
4.1.2.2	шкафного или киоскового типа	12 350	15 390	-	-	-	-
4.1.3	мощностью от 100 до 250 кВА включительно						
4.1.3.1	столбового/мачтового типа	6 065	6 751	-	-	-	-
4.1.3.2	шкафного или киоскового типа	9 398	7 324	-	-	-	-
4.1.4	мощностью от 250 до 400 кВА включительно						
4.1.4.1	шкафного или киоскового типа	5 318	2 769	-	-	-	-



№ 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	6/20/(20/6) кВ
4.1.5	мощностью от 400 до 630 кВА включительно						
4.1.5.1	шкафного или киоскового типа	5 674	-	-	-	-	-
4.1.6	мощностью от 630 до 1000 кВА включительно						
4.1.6.1	шкафного или киоскового типа	3 435	-	-	-	-	-
4.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП)						
4.2.1	мощностью от 100 до 250 кВА включительно						
4.2.1.1	шкафного или киоскового типа	16 263	13 624	-	-	-	-
4.2.2	мощностью от 250 до 400 кВА включительно						
4.2.2.1	блочного типа	-	10 595	-	-	-	-
4.2.2.2	шкафного или киоскового типа	17 327	-	-	-	-	-
4.2.3	мощностью от 400 до 630 кВА включительно						
4.2.3.1	шкафного или киоскового типа	5 217	-	-	-	-	-
4.2.4	мощностью от 630 до 1000 кВА включительно						
4.2.4.1	столбового/мачтового типа	-	5 771	-	-	-	-
4.2.4.2	блочного типа	5 086	-	-	-	-	-
4.2.4.3	встроенного типа	13 977	-	-	-	-	-
4.2.5	мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно						
4.2.5.1	шкафного или киоскового типа	3 517	-	-	-	-	-
4.2.6	мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно						
4.2.6.1	шкафного или киоскового типа	3 928	-	-	-	-	-
4.2.6.2	блочного типа	12 080	16 805	-	-	-	-
4.2.7	мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно						
4.2.7.1	шкафного или киоскового типа	4 564	-	-	-	-	-
4.2.7.2	блочного типа	8 609	-	-	-	-	-

Комитет по тарифному регулированию
Мурманской области
КОПИЯ ВЕРНА
Подпись _____
"21" 11 2024

Таблица № 5

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения	
		6(10)/0,4 кВ	20/0,4 кВ
5.	С6 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, распределительных подстанций уровнем напряжения до 20 кВ (РТП), руб./кВт (без НДС):		
5.1	распределительные двухтрансформаторные подстанции		
5.1.1	трансформаторная мощность от 250 до 400 кВА включительно		
5.1.1.1	закрытого типа	19 275	-
5.1.2	трансформаторная мощность от 2000 до 2500 кВА включительно		
5.1.1.1	закрытого типа	11 449	-

Таблица № 6

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения				
		35/6(10) кВ	35/0,4 кВ	110/35 кВ	110/6 (10) кВ	110/35/6 (10) кВ
6.	С7 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), руб./кВт (без НДС):					
6.1	однотрансформаторные					
6.1.1	трансформаторная мощность до 6,3 МВА включительно					
6.1.1.1	открытого типа	303 176	-	-	-	-

Таблица № 7

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения				
		0,4 кВ и ниже	1 – 10 кВ	1 – 20 кВ	35 кВ	110 кВ и выше
7.	С8 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб./точка учета (без НДС):					
7.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные					
7.1.1	прямого включения	17 384	-	-	-	-
7.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные					
7.2.1	прямого включения	20 946	-	-	-	-
7.2.2	полукошвенного включения	43 106	-	27"	17. 2024.	-
7.2.3	косвенного включения	-	626 258	-	195 785	-

Примечания:

1. В соответствии со статьей 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» с 1 января 2023 года в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт в полном объеме включается инвестиционная составляющая на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (за исключением расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), с учетом особенностей, установленных абзацами 1 – 22, 26 пункта 17 Правил технологического присоединения).

2. В отношении заявителей, указанных в пункте 12(1) Правил технологического присоединения, присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику энергоснабжения) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности в состав платы для таких заявителей за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов

электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (за исключением расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)).

3. 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.

_____».

Комитет по тарифному регулированию
Мурманской области
КОПИЯ ВЕРНА
Подпись _____
" 21 " _____ 2024.