КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ МУРМАНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 10.04.2025 № 14/2

г. Мурманск

О внесении изменения в постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 29.11.2024 № 43/6

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 10.04.2025) 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 29.11.2024 № 43/6 «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 10 апреля 2025 года.

Председатель Комитета
по тарифному регулированию
Мурманской области **Е. Стукова**

Приложение
к постановлению Комитета по
тарифному регулированию
Мурманской области
от 10.04.2025 № 14/2

«Приложение № 3
к постановлению Комитета по
тарифному регулированию
Мурманской области
от 29.11.2024 № 43/6

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	3 171 921	5 595 845	-	-
1.1.2	сечением от 50 до 100 мм^2 включительно				
1.1.2.1	одноцепные	3 635 280	4 437 314	-	-
1.1.3	сечением от 100 до 200 мм^2 включительно				
1.1.3.1	одноцепные	2 493 217	6 532 037	-	-
1.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом				
1.2.1	сечением до 50 мм^2 включительно				
1.2.1.1	одноцепные	1 538 980	3 129 265	-	-
1.2.2	сечением от 50 до 100 мм^2 включительно				
1.2.2.1	одноцепные	2 309 884	-	-	-
1.3	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом				
1.3.1	сечением до 50 мм^2 включительно				
1.3.1.1	одноцепные	1 796 115	-	-	-
1.4	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным медным проводом				
1.4.1	сечением до 50 мм^2 включительно				
1.4.1.1	одноцепные	4 458 110	-	-	-
1.4.2	сечением от 50 до 100 мм^2 включительно				
1.4.2.1	одноцепные	4 708 138	-	-	-
1.5	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом				
1.5.1	сечением до 50 мм^2 включительно				
1.5.1.1	одноцепные	905 578	3 772 201	-	-
1.5.2	сечением от 50 до 100 мм^2 включительно				
1.5.2.1	одноцепные	618 105	-	-	-
1.5.3	сечением от 100 до 200 мм^2 включительно				

1.5.3.1	одноцепные	1 694 732	-	-	-
1.6	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом				
1.6.1	сечением до 50 мм^2 включительно				
1.6.1.1	одноцепные	-	3 264 688	-	-
1.6.2	сечением от 50 до 100 мм^2 включительно				
1.6.2.1	одноцепные	1 833 290	-	-	-
1.6.3	сечением от 100 до 200 мм^2 включительно				
1.6.3.1	одноцепные	1 801 500	-	-	-
1.7	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом				
1.7.1	сечением от 200 до 500 мм^2 включительно				
1.7.1.1	одноцепные	-	-	-	60 500 973

Таблица № 2

№ 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	**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	1 921 398	3 234 982	-	-	-
2.1.2	сечением от 50 до 100 мм^2 включительно					
2.1.2.1	с одним кабелем в траншее	2 505 206	2 925 880	-	-	-
2.1.2.2	с двумя кабелями в траншее	1 580 856	-	-	-	-
2.1.3	сечением от 100 до 200 мм^2 включительно					
2.1.3.1	с одним кабелем в траншее	2 550 232	2 543 093	-	-	-
2.1.3.2	с двумя кабелями в траншее	4 119 696	-	-	-	-
2.1.3.3	с четырьмя кабелями в траншее	2 477 409	-	-	-	-
2.1.4	сечением от 200 до 250 мм^2 включительно					
2.1.4.1	с одним кабелем в траншее	-	18 206 636	-	-	-
2.1.4.2	с двумя кабелями в траншее	3 581 433	-	-	-	-
2.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией					
2.2.1	сечением от 50 до 100 мм^2 включительно					
2.2.1.1	более четырех кабелей в траншее	-	11 932 674	-	-	-
2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией					
2.3.1	сечением до 50 мм^2 включительно					
2.3.1.1	с одним кабелем в траншее	488 361	3 052 097	-	-	-
2.3.2	сечением от 50 до 100 мм^2 включительно					
2.3.2.1	с одним кабелем в траншее	8 911 651	4 558 175	-	-	-
2.3.3	сечением от 100 до 200 мм^2 включительно					

2.3.3.1	с одним кабелем в траншее	-	3 891 422	-	-	-
2.3.4	сечением от 200 до 250 мм^2 включительно					
2.3.4.1	с одним кабелем в траншее	-	4 520 975	-	-	-
2.4	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией					
2.4.1	сечением от 50 до 100 мм^2 включительно					
2.4.1.1	с одним кабелем в канале	2 574 164	3 670 231	-	-	-
2.4.1.2	с двумя кабелями в канале	1 150 204	-	-	-	-
2.5	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией					
2.5.1	сечением от 100 до 200 мм^2 включительно					
2.5.1.1	с двумя трубами в скважине	-	47 734 546	-	-	-
2.6	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией					
2.6.1	сечением до 50 мм2 включительно					
2.6.1.1	с одной трубой в скважине	-	24 293 467	-	-	-

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	реклоузеры				
3.1.1	номинальным током от 500 А до 1000 А включительно	-	3 239 137	-	-
3.2	линейные разъединители				
3.2.1	номинальным током от 250 А до 500 А включительно	-	62 479	-	-
3.2.2	номинальным током от 500 А до 1000 А включительно	119 545	58 525	-	-

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	31 887	34 407	-	-	-	-

4.1.1.2	шкафного или киоскового типа	-	41 045	-	-	-	-
4.1.2	мощностью от 25 до 100 кВА включительно						
4.1.2.1	столбового/ мачтового типа	12 022	11 847	-	-	-	-
4.1.2.2	шкафного или киоскового типа	10 250	16 563	-	-	-	-
4.1.3	мощностью от 100 до 250 кВА включительно						
4.1.3.1	столбового/ мачтового типа	8 254	7 265	-	-	-	-
4.1.3.2	шкафного или киоскового типа	15 921	8 537	-	-	-	-
4.1.3.2	блочного типа	6 933	-	-	-	-	-
4.1.4	мощностью от 250 до 400 кВА включительно						
4.1.4.1	шкафного или киоскового типа	7 713	4 632	-	-	-	-
4.1.5	мощностью от 400 до 630 кВА включительно						
4.1.5.1	шкафного или киоскового типа	5 493	5 741	-	-		-
4.1.6	мощностью от 630 до 1000 кВА включительно						
4.1.6.1	шкафного или киоскового типа	3 438	-	-	-	-	-
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	12 018	-	-	-	-	-
4.2.1.2	блочного типа	34 447	-	-	-	-	-
4.2.2	мощностью от 250 до 400 кВА включительно						
4.2.2.1	блочного типа	-	15 047	-	-	-	-
4.2.2.2	шкафного или киоскового типа	-	14 184	-	-	-	10 281
4.2.3	мощностью от 400 до 630 кВА включительно						
4.2.3.1	шкафного или киоскового типа	5 614	-	-	-	-	-
4.2.3.2	блочного типа	-	16 753	-	-	-	-
4.2.4	мощностью от 630 до 1000 кВА включительно						
4.2.4.1	блочного типа	5 472	-	-	-	-	-
4.2.5	мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно						
4.2.5.1	шкафного или киоскового типа	3 784	-	-	-	-	-
4.2.5.2	блочного типа	15 474	10 366	-	-	-	-
4.2.6	мощность от 1250 до 1600 кВА включительно						
4.2.6.1	блочного типа	12 029	-	-	-	-	-

Таблица № 5

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения				
		0,4 кВ и ниже	1 – 10 кВ	1 – 20 кВ	35 кВ	110 кВ и выше
5	**С8 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб./точка учета (без НДС):**					
5.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные					
5.1.1	прямого включения	26 455	-	-	-	-
5.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные					
5.2.1	прямого включения	36 155	-	626 188	-	-
5.2.2	полукосвенного включения	41 444	-	893 742	-	-
5.2.3	косвенного включения	-	628 276	-	-	-

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, приходящейся на протяженность в воздушном исполнении, а в остальной части - положения, относящиеся к кабельным линиям электропередачи.

_____».