

КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ МУРМАНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

Комитет по тарифному
регулированию МО

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО

Регистрационный № 06-2026-25
от 16.04.2026

от 16.04.2026

№ 17/1

г. Мурманск

О внесении изменения в постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 01.12.2025 № 49/1

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 16.04.2026) Комитет по тарифному регулированию Мурманской области **постановляет**:

1. Внести изменение в постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 01.12.2025 № 49/1 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Мурманской области», изложив приложение № 2 в редакции приложения к настоящему постановлению.
2. Настоящее постановление вступает в силу с 16 апреля 2026 года.

**Председатель Комитета
по тарифному регулированию
Мурманской области**



Е. Стукова

Приложение
к постановлению Комитета по
тарифному регулированию
Мурманской области
от 16.04.2026 № 17/1

«Приложение № 2
к постановлению Комитета по
тарифному регулированию
Мурманской области
от 01.12.2025 № 49/1

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	3 806 150	7 658 861	-	-
1.1.2	сечением от 50 до 100 мм ² включительно				
1.1.2.1	одноцепные	4 564 165	5 369 926	-	-
1.1.2.2	двухцепные	11 041 004	-	-	-
1.1.3	сечением от 100 до 200 мм ² включительно				
1.1.3.1	одноцепные	-	7 105 106	-	-
1.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом				
1.2.1	сечением до 50 мм ² включительно				
1.2.1.1	одноцепные	1 645 757	3 591 693	-	-
1.2.2	сечением от 50 до 100 мм ² включительно				
1.2.2.1	одноцепные	2 512 534	3 403 801	-	-
1.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным медным проводом				
1.3.1	сечением до 50 мм ² включительно				
1.3.1.1	одноцепные	4 849 229	-	-	-
1.3.2	сечением от 50 до 100 мм ² включительно				
1.3.2.1	одноцепные	5 121 193	-	-	-
1.5	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом				
1.5.1	сечением до 50 мм ² включительно				
1.5.1.1	одноцепные	867 004	4 103 144	-	-
1.5.2	сечением от 50 до 100 мм ² включительно				
1.5.2.1	одноцепные	561 022	4 975 766	-	-
1.5.3	сечением от 100 до 200 мм ² включительно				
1.5.3.1	одноцепные	1 843 414	-	-	-
1.6	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом				
1.6.1	сечением до 50 мм ² включительно				

1.6.1.1	одноцепные	-	2 363 498	-	-
1.6.2	сечением от 100 до 200 мм ² включительно				
1.6.2.1	одноцепные	1 959 549	-	-	-
1.7	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом				
1.7.1	сечением от 100 до 200 мм ² включительно				
1.7.1.1	одноцепные	-	-	-	87 738 546
1.7.1.2	двухцепные	-	-	-	55 551 704
1.7.2	сечение от 200 до 500 кв. мм включительно				
1.7.2.1	одноцепные				65 808 848

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 одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией					
2.1.1	сечением от 50 до 100 мм ² включительно					
2.1.1.1	с одним кабелем в траншее	2 093 144	-	-	-	-
2.1.2	сечением от 100 до 200 мм ² включительно					
2.1.2.1	с одним кабелем в траншее	1 283 498	-	-	-	-
2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией					
2.2.1	сечением до 50 мм ² включительно					
2.2.1.1	с одним кабелем в траншее	1 989 429	3 615 659	-	-	-
2.2.2	сечением от 50 до 100 мм ² включительно					
2.2.2.1	с одним кабелем в траншее	3 149 496	3 282 235	-	-	-
2.2.2.2	с двумя кабелями в траншее	1 949 852	-	-	-	-
2.2.3	сечением от 100 до 200 мм ² включительно					
2.2.3.1	с одним кабелем в траншее	3 207 437	3 377 287	-	-	-
2.2.3.2	с двумя кабелями в траншее	3 073 716	-	-	-	-
2.2.3.3	с четырьмя кабелями в траншее	2 694 757	-	-	-	-
2.2.3	сечением от 200 до 250 мм ² включительно					
2.2.3.1	с одним кабелем в траншее	-	12 609 084	-	-	-
2.3	кабельные линии в траншее многожильные с бумажной изоляцией					
2.3.1	сечением до 50 мм ² включительно					
2.3.1.1	с одним кабелем в траншее	-	3 177 555	-	-	-
2.3.2	сечением от 50 до 100 кв. мм включительно					
2.3.2.1	с одним кабелем в траншее	9 693 489	4 464 309	-	-	-
2.3.3	сечение от 100 до 200 кв. мм включительно					
2.3.3.1	с одним кабелем в траншее	2 371 943	3 816 178	-	-	-
2.4	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией					

2.4.1	сечением до 50 мм ² включительно				
2.4.1.1	с двумя трубами в скважине	-	64 838 926	-	-
2.5	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией				
2.5.1	сечением до 50 мм ² включительно				
2.5.1.1	с одной трубой в скважине	-	27 877 851	-	-

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	-	3 523 313	-	-
3.2	линейные разъединители				
3.2.1	номинальным током от 250 А до 500 А включительно	-	34 030	-	-
3.2.2	номинальным током от 500 А до 1000 А включительно	130 033	63 660	-	-
3.3	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН)				
3.3.1	с количеством ячеек от 5 до 10 включительно				
3.3.2	номинальным током до 500 А до 1000 А включительно	-	6 985 738	-	-
3.4	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН)				
3.4.1	номинальным током до 100 А включительно				
3.4.1.1	с количеством ячеек до 5 включительно	-	3 329 903	-	-

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	46 059	47 900	-	-	-	-
4.1.1.2	шкафного или киоскового типа	137 712	56 111	-	-	-	-
4.1.2	мощностью от 25 до 100 кВА включительно						

4.1.2.1	столбового/ мачтового типа	19 059	18 165	-	-	-	-
4.1.2.2	шкафного или киоскового типа	9 461	19 117	-	-	-	-
4.1.3	мощностью от 100 до 250 кВА включительно						
4.1.3.1	столбового/ мачтового типа	8 978	7 902	-	-	-	-
4.1.3.2	шкафного или киоскового типа	18 937	10 813	-	-	-	-
4.1.3.3	блочного типа	7 542	-	-	-	-	-
4.1.4	мощностью от 250 до 400 кВА включительно						
4.1.4.1	шкафного или киоскового типа	7 437	6 450	-	-	-	-
4.1.5	мощностью от 400 до 630 кВА включительно						
4.1.5.1	шкафного или киоскового типа	6 248	6 245	-	-	-	-
4.1.6	мощностью от 630 до 1000 кВА включительно						
4.1.6.1	шкафного или киоскового типа	4 816	-	-	-	-	-
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	13 073	-	-	-	-	-
4.2.1.2	блочного типа	37 469	-	-	-	-	-
4.2.2	мощностью от 250 до 400 кВА включительно						
4.2.2.1	блочного типа	-	20 332	-	-	-	-
4.2.2.2	шкафного или киоскового типа	11 012	15 428	-	-	-	11 183
4.2.3	мощностью от 400 до 630 кВА включительно						
4.2.3.1	шкафного или киоскового типа	7 203	-	-	-	-	-
4.2.4	мощностью от 630 до 1000 кВА включительно						
4.2.4.1	блочного типа	5 952	-	-	-	-	-
4.2.4.2	шкафного или киоскового типа	12 514	-	-	-	-	-
4.2.5	мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно						
4.2.5.1	шкафного или киоскового типа	4 116	-	-	-	-	-
4.2.5.2	блочного типа	16 831	-	-	-	-	-
4.2.6	мощность от 1250 до 1600 кВА включительно						
4.2.6.1	блочного типа	13 084	-	-	-	-	-

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	32 063		-	-	-
5.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные					
5.2.1	прямого включения	43 976		660 659	-	-
5.2.2	полукосвенного включения	44 333		972 152	-	-
5.2.3	косвенного включения	-	876 748	-	-	-

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.

».