

КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ МУРМАНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 10.08.2022

№ 28/1

г. Мурманск

О внесении изменений в постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 28.12.2021 № 54/1

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», 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 10.08.2022) 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 28.12.2021 № 54/1 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Мурманской области», изложив приложение № 4 в редакции приложения к настоящему постановлению.

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

**Председатель Комитета
по тарифному регулированию
Мурманской области**



Е. Стукова





Приложение
к постановлению Комитета по
тарифному регулированию
Мурманской области
от 10.08.2022 № 28/1

«Приложение № 4
к постановлению Комитета по
тарифному регулированию
Мурманской области
от 28.12.2021 № 54/1

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

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения			
		0,4 кВ и ниже	1 – 20 кВ	27,5 – 60 кВ	110 кВ и выше
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 (без НДС):				
1.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным медным проводом				
1.1.1.1	сечением до 50 мм ² включительно				
1.1.1.1.1	одноцепные	701 368	-	-	-
1.1.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом				
1.1.2.1	сечением до 50 мм ² включительно				
1.1.2.1.1	одноцепные	1 120 448	2 449 572	-	-
1.1.2.2	сечением от 50 до 100 мм ² включительно				
1.1.2.2.1	одноцепные	1 045 148	2 041 519	-	-
1.1.2.3	сечением от 100 до 200 мм ² включительно				
1.1.2.3.1	одноцепные	1 179 431	-	-	-
1.1.3	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом				
1.1.3.1	сечением до 50 мм ² включительно				
1.1.3.1.1	одноцепные	1 053 906	-	-	-
1.1.3.2	сечением от 50 до 100 мм ² включительно				
1.1.3.2.1	одноцепные	1 060 876	587 400	-	-
1.1.3.3	сечением от 100 до 200 мм ² включительно				
1.1.3.3.1	одноцепные	1 357 893	-	-	-
1.1.4	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом				
1.1.4.1	сечением до 50 мм ² включительно				
1.1.4.1.1	одноцепные	-	3 388 272	-	-
1.1.4.2	сечением от 50 до 100 мм ² включительно				
1.1.4.2.1	одноцепные	-	1 792 922	-	-
1.1.4.3	сечением от 100 до 200 мм ² включительно				
1.1.4.3.1	одноцепные	-	3 976 491	-	-
1.1.5	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, изолированным алюминиевым проводом				
1.1.5.1	сечением от 50 до 100 мм ² включительно				
1.1.5.1.1	одноцепные	415 363	-	-	-

1.1.6	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом			
1.1.6.1	сечением от 100 до 200 мм ² включительно			
1.1.6.1.1	одноцепные	-	-	46 836 320
1.1.7	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом			
1.1.7.1	сечением до 50 мм ² включительно			
1.1.7.1.1	одноцепные	1 159 984	-	-
1.1.7.2	сечением от 50 до 100 мм ² включительно			
1.1.7.2.1	одноцепные	-	-	10 786 584
1.1.8	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом			
1.1.8.1	сечением до 50 мм ² включительно			
1.1.8.1.1	одноцепные	3 079 745	-	-

№ 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	СЗ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб./км (без НДС):					
1.2.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией					
1.2.1.1	сечением от 50 до 100 мм ² включительно					
1.2.1.1.1	с двумя кабелями в траншее	3 900 320	-	-	-	
1.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией					
1.2.2.1	сечением до 50 мм ² включительно					
1.2.2.1.1	с одним кабелем в траншее	1 458 271	-	-	-	
1.2.2.1.2	с двумя кабелями в траншее	1 316 993	-	-	-	
1.2.2.2	сечением от 50 до 100 мм ² включительно					
1.2.2.2.1	с одним кабелем в траншее	1 491 238	2 569 599	-	-	
1.2.2.2.2	с двумя кабелями в траншее	1 296 187	-	-	-	
1.2.2.3	сечением от 100 до 200 мм ² включительно					
1.2.2.3.1	с одним кабелем в траншее	1 775 462	2 794 632	-	-	
1.2.2.3.2	с двумя кабелями в траншее	3 040 606	-	-	-	
1.2.2.4	сечением от 200 до 250 мм ² включительно					
1.2.2.4.1	с одним кабелем в траншее	2 132 073	4 557 367	-	-	
1.2.2.4.2	с двумя кабелями в траншее	2 144 495	3 395 503	-	-	
1.2.2.4.3	с количеством кабелей в траншее более четырех	9 156 822	-	-	-	
1.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией					
1.2.3.1	сечением до 50 мм ² включительно					
1.2.3.1.1	с одним кабелем в траншее	-	2 211 132	-	-	
1.2.3.2	сечением от 100 до 200 мм ² включительно					
1.2.3.2.1	с одним кабелем в траншее	-	3 892 820	-	-	



1.2.3.2.2	с двумя кабелями в траншее	-	3 399 048	-	-	-
1.2.3.3	сечением от 200 до 250 мм ² включительно					
1.2.3.3.1	с одним кабелем в траншее	-	3 913 112	-	-	-
1.2.3.3.2	с двумя кабелями в траншее	-	6 389 127	-	-	-
1.2.4	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией					
1.2.4.1	сечением от 50 до 100 мм ² включительно					
1.2.4.1.1	с одним кабелем в канале	1 895 168	-	-	-	-
1.2.4.2	сечением от 100 до 200 мм ² включительно					
1.2.4.2.1	с одним кабелем в канале	3 968 635	-	-	-	-
1.2.4.2.2	с двумя кабелями в канале	9 705 343	-	-	-	-
1.2.4.3	сечением от 200 до 250 мм ² включительно					
1.2.4.3.1	с одним кабелем в канале	-	8 129 548	-	-	-
1.2.4.3.2	с двумя кабелями в канале	12 857 315	-	-	-	-
1.2.5	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией					
1.2.5.1	сечением от 100 до 200 мм ² включительно					
1.2.5.1.1	с одним кабелем в канале	-	4 048 073	-	-	-
1.2.6	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией					
1.2.6.1	сечением до 50 мм ² включительно					
1.2.6.1.1	с одной трубой в скважине	-	10 711 243	-	-	-

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения			
		0,4 кВ и ниже	1 – 20 кВ	35 кВ	110 кВ и выше
1.3	С4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), руб./шт. (без НДС):				
1.3.1	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН)				
1.3.1.1	номинальным током от 500 до 1000 А включительно				
1.3.1.1.1	с количеством ячеек свыше 15	-	29 434 652	-	-
1.3.1.2	номинальным током свыше 1000 А				
1.3.1.2.1	с количеством ячеек свыше 15	-	17 192 095	-	-

№ 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
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 (без НДС):						
1.4.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП)						
1.4.1.1	мощностью до 25 кВА включительно						

Комитет по тарифному регулированию
Мурманской области
КОПИЯ ВЕРНА
Подпись: *См/пу*
"12" 08 2022г.

1.4.1.1.1	шкафного или киоскового типа	-	30 838	-	-	-	-
1.4.1.2	мощностью от 25 до 100 кВА включительно						
1.4.1.2.1	столбового/мачтового типа	5 679	9 295	-	-	-	-
1.4.1.2.2	шкафного или киоскового типа	9 886	12 905	-	-	-	-
1.4.1.3	мощностью от 100 до 250 кВА включительно						
1.4.1.3.1	столбового/мачтового типа	2 566	-	-	-	-	-
1.4.1.3.2	шкафного или киоскового типа	3 607	6 241	-	-	-	-
1.4.1.4	мощностью от 250 до 400 кВА включительно						
1.4.1.4.1	шкафного или киоскового типа	2 850	8 896	-	-	-	-
1.4.1.5	мощностью от 400 до 1000 кВА включительно						
1.4.1.5.1	шкафного или киоскового типа	7 249	-	-	-	-	-
1.4.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП)						
1.4.2.1	мощностью от 100 до 250 кВА включительно						
1.4.2.1.1	блочного типа	14 357	-	-	-	-	-
1.4.2.2	мощностью от 250 до 400 кВА включительно						
1.4.2.2.1	шкафного или киоскового типа	14 559	-	-	-	-	-
1.4.2.3	мощностью от 400 до 1000 кВА включительно						
1.4.2.3.1	столбового/мачтового типа	-	4 849	-	-	-	-
1.4.2.3.2	шкафного или киоскового типа	11 743	-	-	-	-	-
1.4.2.3.3	блочного типа	15 096	7 878	-	-	-	-
1.4.2.4	мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно						
1.4.2.4.1	блочного типа	7 292	-	-	-	-	-
1.4.2.5	мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно						
1.4.2.5.1	шкафного или киоскового типа	4 582	-	-	-	-	-



№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения			
		0,4 кВ и ниже	1 – 20 кВ	35 кВ	110 кВ и выше
1.5	С8 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб./точка учета (без НДС):				
1.5.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные				
1.5.1.1	прямого включения	24 633	-	-	-
1.5.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные				
1.5.2.1	прямого включения	33 045	-	-	-
1.5.2.2	полукошвенного включения	41 462	-	-	-
1.5.2.3	косвенного включения	-	462 698	-	153 654

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения			
		0,4 кВ и ниже	1 – 20 кВ	35 кВ	110 кВ и выше
2	Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам:				
2.1	С2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб./км (без НДС):				
2.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом				

2.1.1.1	сечением до 50 мм ² включительно				
2.1.1.1.1	одноцепные	1 461 594	2 432 766	-	-
2.1.1.2	сечением от 50 до 100 мм ² включительно				
2.1.1.2.1	одноцепные	1 684 682	3 861 744	-	-
2.1.1.3	сечением от 100 до 200 мм ² включительно				
2.1.1.3.1	одноцепные	1 733 018	-	-	-
2.1.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом				
2.1.2.1	сечением до 50 мм ² включительно				
2.1.2.1.1	одноцепные	2 461 929	-	-	-
2.1.2.2	сечением от 50 до 100 мм ² включительно				
2.1.2.2.1	одноцепные	-	2 875 882	-	-
2.1.3	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом				
2.1.3.1	сечением до 50 мм ² включительно				
2.1.3.1.1	одноцепные	969 988	2 677 258	-	-
2.1.4	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом				
2.1.4.1	сечением до 50 мм ² включительно				
2.1.4.1.1	одноцепные	1 199 299	-	-	-

№ 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	С3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб./км (без НДС):					
2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией					
2.2.2.1	сечением от 100 до 200 мм ² включительно					
2.2.2.1.1	с одним кабелем в траншее	1 519 709	-	-	-	-
2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией					
2.2.3.1	сечением от 50 до 100 мм ² включительно					
2.2.3.1.1	с одним кабелем в траншее	-	1 527 483	-	-	-

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения			
		0,4 кВ и ниже	1 – 20 кВ	35 кВ	110 кВ и выше
2.3	С4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), руб./шт. (без НДС):				
2.3.1	линейные разъединители				
2.3.1.1	номинальным током до 100 А включительно	-	268 658	-	-

№ 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
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 (без НДС):						
2.4.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП)						
2.4.1.1	мощностью до 25 кВА включительно						
2.4.1.1.1	столбового/мачтового типа	20 849	21 485	-	-	-	-
2.4.1.2	мощностью от 25 до 100 кВА включительно						



2.4.1.2.1	столбового/ мачтового типа	-	2 874	-	-	-	-
2.4.1.3	мощностью от 100 до 250 кВА включительно						
2.4.1.3.1	столбового/ мачтового типа	3 479	-	-	-	-	-
2.4.1.3.2	шкафного или киоскового типа	6 581	4 097	-	-	-	-
2.4.1.4	мощностью от 250 до 400 кВА включительно						
2.4.1.4.1	шкафного или киоскового типа	4 522	2 051	-	-	-	-
2.4.1.5	мощностью от 400 до 1000 кВА включительно						
2.4.1.5.1	шкафного или киоскового типа	3 088	-	-	-	-	-
2.4.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП)						
2.4.2.1	мощностью от 100 до 250 кВА включительно						
2.4.2.1.1	шкафного или киоскового типа	-	16 345	-	-	-	-



№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения			
		0,4 кВ и ниже	1 – 20 кВ	35 кВ	110 кВ и выше
2.5	С8 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб./точка учета (без НДС):				
2.5.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные				
2.5.1.1	прямого включения	21 574	-	-	-
2.5.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные				
2.5.2.1	прямого включения	32 212	-	-	-
2.5.2.2	полукосвенного включения	58 107	-	-	-
2.5.2.3	косвенного включения	-	247 931	-	-

Примечания:

1. В соответствии со статьей 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года размер включаемой в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики составляет 50 процентов от величины указанных расходов (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 энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила технологического присоединения).

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)).

2. 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.

_____».

