



**КОМИТЕТ
ПО ТАРИФНОМУ
РЕГУЛИРОВАНИЮ
МУРМАНСКОЙ ОБЛАСТИ**

пр. Ленина, д.75, г. Мурманск, 183006
тел. (8152) 48-78-00,
e-mail: utr@gov-murman.ru
ОКПО 71890641, ОГРН 1045100171511,
ИНН/КПП 5190127403/519001001

**Территориальные
сетевые организации
Мурманской области**

(по списку рассылки)

от 25.06.2024 № 06-03/1057-ЕС
на № _____ от _____

О направлении решений Комитета

Комитет по тарифному регулированию Мурманской области (далее – Комитет) направляет копию постановления Комитета от 21.06.2024 № 23/1 «О внесении изменений в постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 25.12.2023 № 52/1».

Приложение: в электронном виде.

Председатель Комитета



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Подлинник электронного документа хранится
в системе электронного документооборота
Правительства Мурманской области

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 00D15A4BC07FA0F7C92AF3229AE39544C6
Владелец: Стукова Елена Станиславовна
Действителен: с 08.11.2023 по 31.01.2025

Е.С. Стукова

Д.С. Гринцевич
8 (8152) 48 78 05

Вход. №	34818
« 25 »	06 20 24 г.
АО «ГЭС»	

КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ МУРМАНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 21.06.2024

№ 23/1

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 21.06.2024) Комитет по тарифному регулированию Мурманской области **постановляет:**

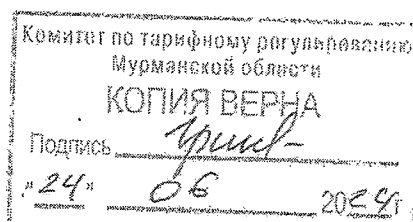
1. Внести изменение в постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 25.12.2023 № 52/1 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Мурманской области», изложив приложение № 3 в редакции приложения к настоящему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

2. Настоящее постановление вступает в силу с 21 июня 2024 года.

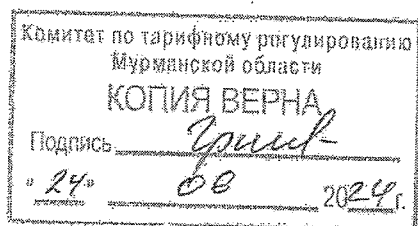
**Председатель Комитета
по тарифному регулированию
Мурманской области**



Е. Стукова



Приложение
к постановлению Комитета по
тарифному регулированию
Мурманской области
от 21.06.2024 № 23/1



«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				
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	-	-

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения			
		0,4 кВ и ниже	1 – 20 кВ	27,5 – 60 кВ	110 кВ и выше
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	-	-	-

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	1 639 525	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					
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 каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией					
2.3.1	сечением от 50 до 100 мм ² включительно					
2.3.1.1	с одним кабелем в канале	2 391 634	3 409 980	-	-	-

Комитет по тарифному регулированию
Мурманской области

КОПИЯ ВЕРНА

Подпись *Григорьев*

№ 29 от 06.06.2024

№ 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
2.3.1.2	с двумя кабелями в канале	1 068 644	13 615 377	-	-	-
2.3.2	сечением от 100 до 200 мм ² включительно					
2.3.2.1	с одним кабелем в канале	7 651 363	-	-	-	-
2.3.3	сечением от 200 до 250 мм ² включительно					
2.3.3.1	с двумя кабелями в канале	15 302 726	-	-	-	-
2.4	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией					
2.4.1	сечением от 50 до 100 мм ² включительно					
2.4.1.1	с двумя трубами в скважине	-	45 646 993	-	-	-

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 250 А до 500 А включительно	-	70 913	-	-
3.1.3	номинальным током от 500 А до 1000 А включительно	-	54 390	-	-
3.2	реклоузеры				
3.2.1	номинальным током свыше 1000 А	-	1 930 642	-	-

Комитет по тарифному регулированию
Мурманской области
- КОПИЯ ВЕРНА
Подпись: *Васильев*
"24" 06 2024

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	-	-	-	-

№ 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
4.1.3	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	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-
4.2.7	мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно						
4.2.7.1	шкафного или киоскового типа	4 564	-	-	-	-	-

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	-

Таблица № 6

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения				
		0,4 кВ и ниже	1 – 10 кВ	1 – 20 кВ	35 кВ	110 кВ и выше
6	С8 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб./точка учета (без НДС):					
6.1	средства коммерческого учёта электрической энергии (мощности) однофазные					
6.1.1	прямого включения	17 384	-	-	-	-
6.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные					
6.2.1	прямого включения	20 946	-	-	-	-
6.2.2	полукосвенного включения	43 106	-	-	-	-
6.2.3	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.

».

