



**КОМИТЕТ
ПО ТАРИФНОМУ
РЕГУЛИРОВАНИЮ
МУРМАНСКОЙ ОБЛАСТИ**

пр. Ленина, д.75, г. Мурманск, 183006
тел. (8152) 487-800, факс (8152) 452-643
e-mail: utr@gov-murman.ru
ОКПО 71890641, ОГРН 1045100171511,
ИНН/КПП 5190127403/519001001

**Территориальным сетевым
организациям
Мурманской области**

(по списку рассылки)

на № 23.12.2022 № 06-03/2602-ЕС
от _____

О направлении решений Комитета

Комитет по тарифному регулированию Мурманской области (далее – Комитет) направляет копию постановления Комитета от 21.12.2022 № 56/2 «О внесении изменений в постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 28.11.2022 № 47/1».

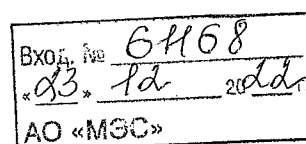
Приложение: в электронном виде.

Председатель Комитета



Е.С. Стукова

Раткевич И.О.
(815 2) 48 78 08



КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ МУРМАНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 21.12.2022

№ 56/2

г. Мурманск

О внесении изменения в постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 28.11.2022 № 47/1

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 21.12.2022) 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 28.11.2022 № 47/1 «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 со дня его официального опубликования.

**Председатель Комитета
по тарифному регулированию
Мурманской области**



Е. Стукова

Приложение
к постановлению Комитета
по тарифному регулированию
Мурманской области
от 21.12.2022 № 56/2

«Приложение № 3
к постановлению Комитета
по тарифному регулированию
Мурманской области
от 28.11.2022 № 47/1

**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)**

№ 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 медным проводом				
1.1.1	сечением до 50 мм ² включительно				
1.1.1.1	одноцепные	301 952	-	-	-
1.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом				
1.2.1	сечением до 50 мм ² включительно				
1.2.1.1	одноцепные	1 668 504	2 932 984	-	-
1.2.2	сечением от 50 до 100 мм ² включительно				
1.2.2.1	одноцепные	1 893 158	1 691 745	-	-
1.2.3	сечением от 100 до 200 мм ² включительно				
1.2.3.1	одноцепные	1 840 820	-	-	-
1.2.4	сечением от 200 до 500 мм ² включительно				
1.2.4.1	одноцепные	-	6 634 209	-	-
1.3	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом				
1.3.1	сечением до 50 мм ² включительно				
1.3.1.1	одноцепные	1 513 348	-	-	-
1.3.2	сечением от 50 до 100 мм ² включительно				
1.3.2.1	одноцепные	1 178 515	1 975 474	-	-
1.3.3	сечением от 100 до 200 мм ² включительно				
1.3.3.1	одноцепные	1 549 099	-	-	-
1.4	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом				
1.4.1	сечением до 50 мм ² включительно				
1.4.1.1	одноцепные	1 599 512	-	-	-
1.5	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом				
1.5.1	сечением от 100 до 200 мм ² включительно				
1.5.1.1	одноцепные	-	4 536 422	-	-
1.6	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом				
1.6.1	сечением от 50 до 100 мм ² включительно				
1.6.1.1	одноцепные	473 851	-	-	-

1.7	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом				
1.7.1	сечением до 50 мм ² включительно				
1.7.1.1	одноцепные	705 462	-	-	-
1.7.2	сечением от 50 до 100 мм ² включительно				
1.7.2.1	одноцепные	-	-	12 305 446	-
1.8	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом				
1.8.1	сечением до 50 мм ² включительно				
1.8.1.1	одноцепные	1 368 172	3 879 643	-	-
1.8.2	сечением от 50 до 100 мм ² включительно				
1.8.2.1	одноцепные	1 632 618	-	-	-

№ 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	СЗ - 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	1 590 597	2 702 650	-	-	-
2.1.1.2	с двумя кабелями в траншее	1 502 439	-	-	-	-
2.1.2	сечением от 50 до 100 мм ² включительно					
2.1.2.1	с одним кабелем в траншее	1 725 357	-	-	-	-
2.1.2.2	с двумя кабелями в траншее	1 392 004	-	-	-	-
2.1.3	сечением от 100 до 200 мм ² включительно					
2.1.3.1	с одним кабелем в траншее	1 973 709	2 958 944	-	-	-
2.1.3.2	с двумя кабелями в траншее	3 797 081	-	-	-	-
2.1.4	сечением от 200 до 250 мм ² включительно					
2.1.4.1	с двумя кабелями в траншее	3 189 409	-	-	-	-
2.1.4.2	с количеством кабелей в траншее более четырех	1 486 339	-	-	-	-
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	434 905	2 909 206	-	-	-
2.2.2	сечением от 50 до 100 мм ² включительно					
2.2.2.1	с одним кабелем в траншее	-	2 521 620	-	-	-
2.2.3	сечением от 100 до 200 мм ² включительно					
2.2.3.1	с одним кабелем в траншее	-	5 931 496	-	-	-
2.2.3.2	с двумя кабелями в траншее	-	3 877 669	-	-	-
2.2.4	сечением от 200 до 250 мм ² включительно					
2.2.4.1	с одним кабелем в траншее	-	4 026 109	-	-	-

2.2.4.2	с двумя кабелями в траншее	-	9 971 118	-	-	-
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	2 292 396	3 268 487	-	-	-
2.3.1.2	с двумя кабелями в канале	1 024 302	-	-	-	-
2.3.2	сечением от 100 до 200 мм ² включительно					
2.3.2.1	с одним кабелем в канале	7 333 879	-	-	-	-
2.3.3	сечением от 200 до 250 мм ² включительно					
2.3.3.1	с двумя кабелями в канале	14 667 758	-	-	-	-
2.4	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией					
2.4.1	сечением от 50 до 100 мм ² включительно					
2.4.1.1	с двумя кабелями в канале	-	6 003 166	-	-	-

№ 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 от 250 А до 500 А включительно	-	111 198	-	-
3.2	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН)				
3.2.1	номинальным током от 500 до 1000 А включительно				
3.2.1.1	с количеством ячеек свыше 15	-	33 579 355	-	-

№ 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	25 553	25 528	-	-	-	-
4.1.1.2	шкафного или киоскового типа	-	27 707	-	-	-	-
4.1.2	мощностью от 25 до 100 кВА включительно						
4.1.2.1	столбового/мачтового типа	4 719	5 843	-	-	-	-
4.1.2.2	шкафного или киоскового типа	11 415	17 194	-	-	-	-
4.1.3	мощностью от 100 до 250 кВА включительно						
4.1.3.1	столбового/мачтового типа	4 459	-	-	-	-	-

4.1.3.2	шкафного или киоскового типа	6 372	7 887	-	-	-	-
4.1.4	мощностью от 250 до 400 кВА включительно						
4.1.4.1	шкафного или киоскового типа	5 434	2 655	-	-	-	-
4.1.5	мощностью от 630 до 1000 кВА включительно						
4.1.5.1	шкафного или киоскового типа	3 292	-	-	-	-	-
4.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП)						
4.2.1	мощностью от 100 до 250 кВА включительно						
4.2.1.1	блочного типа	16 379	-	-	-	-	-
4.2.1.2	шкафного или киоскового типа	-	13 059	-	-	-	-
4.2.2	мощностью от 250 до 400 кВА включительно						
4.2.2.1	блочного типа	-	10 155	-	-	-	-
4.2.2.2	шкафного или киоскового типа	16 609	-	-	-	-	-
4.2.3	мощностью от 400 до 630 кВА включительно						
4.2.3.1	шкафного или киоскового типа	4 103	-	-	-	-	-
4.2.4	мощностью от 630 до 1000 кВА включительно						
4.2.4.1	столбового/мачтового типа	-	5 532	-	-	-	-
4.2.4.2	встроенного типа	13 397	-	-	-	-	-
4.2.5	мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно						
4.2.5.1	блочного типа	-	7 299	-	-	-	-

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения			
		0,4 кВ и ниже	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	15 002	-	-	-
5.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные				
5.2.1	прямого включения	16 653	-	-	-
5.2.2	полукошвенного включения	46 282	-	-	-

Примечания:

1. В соответствии со статьей 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»:

а. 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, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила технологического присоединения).

б. 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

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 21.12.2022

№ 56/3

г. Мурманск

Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Мончегорские электрические сети» по индивидуальному проекту

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 21.12.2022) Комитет по тарифному регулированию Мурманской области **п о с т а н о в л я е т**:

1. Установить плату для администрации муниципального округа города Мончегорск с подведомственной территорией Мурманской области за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества «Мончегорские электрические сети» (далее – АО «МЭС») энергопринимающих устройств универсальной ледовой арены, расположенных по адресу: земельный участок с кадастровым номером 51:10:0000000:5651, максимальной мощностью 3 678 кВт, категория надежности электроснабжения – вторая и на уровне напряжения 0,4 кВ по индивидуальному проекту в размере 68 678,824 тыс. рублей (без учета НДС), с разбивкой по мероприятиям согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Определить расходы АО «МЭС», связанные с осуществлением указанного в пункте 1 настоящего постановления технологического присоединения, не включаемые в плату за технологическое присоединение, в размере 9 750,024 тыс. рублей (без учета НДС).

3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

**Председатель Комитета
по тарифному регулированию
Мурманской области**



Е. Стукова

Приложение
к постановлению Комитета по
тарифному регулированию
Мурманской области
от 21.12.2022 № 56/3

Плата за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям АО «МЭС» энергопринимающих устройств универсальной ледовой арены, расположенных по адресу: земельный участок с кадастровым номером 51:10:0000000:5651, максимальной мощностью 3 678 кВт, категория надежности электроснабжения – вторая и на уровне напряжения 0,4 кВ

№ п/п	Наименование мероприятий	Размер платы (тыс. руб., без учета НДС)
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	9,219
2.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» (строительство объектов электросетевого хозяйства), согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями	67 679,267
2.1.	строительство воздушных линий	—
2.2.	строительство кабельных линий	13 807,283
2.2.1.	строительство КЛ-10 кВт ТП-141 РУ-1-10кВ-ТП-142	13 807,283
2.3.	строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)	—
2.4.	строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	53 686,857
2.4.1.	Строительство трансформаторной подстанции ТП-142 (4БКТП-2000/10/0,4кВ)	53 686,857
2.5.	строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	—
2.6.	строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	—
2.7.	обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	185,128
3.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	11,157
4.	Расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации (Мурманский филиал ПАО «Россети Северо-Запад»)	979,181
	Итого плата за технологическое присоединение:	68 678,824