

КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ МУРМАНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 29.11.2024

№ 43/6

г. Мурманск

Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Мурманской области

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 29.11.2024). Комитет по тарифному регулированию Мурманской области **п о с т а н о в л я е т** :

1. Установить льготные ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Мурманской области согласно приложению № 1 к настоящему постановлению.

2. Установить и ввести в действие с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года:

2.1. Стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов на технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Мурманской области по организационно-техническим мероприятиям согласно приложению № 2 к настоящему постановлению.

2.2. 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) согласно приложению № 3 к настоящему постановлению.

2.3. Формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Мурманской области согласно приложению № 4 к настоящему постановлению.

3. Выпадающие доходы территориальных сетевых организаций Мурманской области, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, на 2025 год согласно приложению № 5 к настоящему постановлению.

4. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2025 года.

**Председатель Комитета
по тарифному регулированию
Мурманской области**



Е. Стукова

Приложение № 1
к постановлению Комитета по
тарифному регулированию
Мурманской области
от 29.11.2024 № 43/6

Льготные ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Мурманской области

№ п/п	Наименование ставки	Ставка, руб./кВт	
		Сетевые организации, применяющие общую систему налогообложения	Сетевые организации, применяющие упрощенную систему налогообложения
1. С 1 января 2025 года по 30 июня 2025 года			
1.1	$r_{\text{несоц}}$ – льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, применяемая для определения платы в соответствии с абзацами 1 – 5, 8 – 10 пункта 17 Правил технологического присоединения <*>:		
1.1.1	Население	5 993,85 (с НДС)	5 993,85
1.1.2	Прочие заявители	4 994,87 (без НДС)	5 993,85
1.2	$r_{\text{соц}}$ – льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, применяемая для определения платы в соответствии с абзацами 11 – 22 пункта 17 Правил технологического присоединения <*>	1 198,77 (с НДС)	1 198,77
2. С 1 июля 2025 года по 31 декабря 2025 года			
2.1	$r_{\text{несоц}}$ – льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, применяемая для определения платы в соответствии с абзацами 1 – 5, 8 – 10 пункта 17 Правил технологического присоединения <*>:		
2.1.1	Население	6 892,92 (с НДС)	6 892,92
2.1.2	Прочие заявители	5 744,10 (без НДС)	6 892,92
2.2	$r_{\text{соц}}$ – льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, применяемая для определения платы в соответствии с абзацами 11 – 22 пункта 17 Правил технологического присоединения <*>	1 198,77 (с НДС)	1 198,77

<*> Правила 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, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861.

Примечание: в соответствии с Федеральным законом от 03.08.2018 № 303-ФЗ с 01.01.2020 ставка налога на добавленную стоимость составляет 20%.

Приложение № 2
к постановлению Комитета по
тарифному регулированию
Мурманской области
от 29.11.2024 № 43/6

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Мурманской области по организационно-техническим мероприятиям

№ п/п	Наименование	Ставка, руб. за одно присоединение (без НДС)
1	<p>С1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах) и проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий (выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям):</p> <p>- заявители, указанные в пунктах 12(1), 13(2) – 13(5) и 14 Правил технологического присоединения <*>, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже</p> <p>- заявители, не предусмотренные абзацем вторым настоящего пункта</p>	<p>21 942</p> <p>27 657</p>
1.1	С1.1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	10 442
1.2.1	С1.2.1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям заявителям, указанным в пунктах 12(1), 13(2) – 13(5) и 14 Правил технологического присоединения <*>, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже	11 500
1.2.2	С1.2.2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий заявителям, не предусмотренным пунктом 1.2.1 настоящей таблицы	17 215

<*> Правила 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, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861.

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	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	1 921 398	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 многожильные с бумажной изоляцией					
2.2.1	сечением до 50 мм ² включительно					
2.2.1.1	с одним кабелем в траншее	488 361	3 052 097	-	-	-
2.2.2	сечением от 50 до 100 мм ² включительно					
2.2.2.1	с одним кабелем в траншее	8 911 651	4 558 175	-	-	-
2.2.3	сечением от 100 до 200 мм ² включительно					
2.2.3.1	с одним кабелем в траншее	-	3 891 422	-	-	-
2.2.4	сечением от 200 до 250 мм ² включительно					
2.2.4.1	с одним кабелем в траншее	-	4 520 975	-	-	-
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	2 574 164	3 670 231	-	-	-
2.3.1.2	с двумя кабелями в канале	1 150 204	-	-	-	-

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	11 927	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	-	-	-	-	-
4.2.4	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	-	-	-	-	-
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 – 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	26 296	-	-	-
5.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные				
5.2.1	прямого включения	36 155	626 188	-	-
5.2.2	полукошвенного включения	39 941	893 742	-	-

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.

Приложение № 4
к постановлению Комитета по
тарифному регулированию
Мурманской области
от 29.11.2024 № 43/6

**Формулы для расчета платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Мурманской области**

При расчете платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок используются расчетные показатели, в соответствии с техническими условиями, выданными заявителю.

Плата (P) за технологическое присоединение для конкретного заявителя определяется сетевой организацией следующим образом:

1. Если согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P = P1 \text{ (руб.)}. \quad (1)$$

P1 рассчитывается по формуле:

$$P1 = C1 + C8 * Q \text{ (руб.)}, \quad (2)$$

где:

C1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя по организационно-техническим мероприятиям, руб. за одно присоединение;

C8 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб. за точку учета;

Q - количество средств коммерческого учета электрической энергии (мощности), точек учета.

Q = 0, если согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятия «последней мили» по обеспечению средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности).

2. Если согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили»:

$$P = P1 + P2 + P3 + P4 + P5 + P6 + P7 \text{ (руб.)}, \quad (3)$$

где:

P2 = 0, если согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятия «последней мили» по строительству воздушных линий;

P3 = 0, если согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятия «последней мили» по строительству кабельных линий;

P4 = 0, если согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования;

P5 = 0, если согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ;

P6 = 0, если согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятия «последней мили» по строительству распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ;

$P7 = 0$, если согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятия «последней мили» по строительству центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше.

$P1$ рассчитывается по формуле (2).

$P2$ рассчитывается по формуле:

$$P2 = C2 * L2 \text{ (руб.)}, \quad (4)$$

где:

$C2$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб./км;

$L2$ - суммарная протяженность воздушных линий электропередачи по трассе, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, км.

$P3$ рассчитывается по формуле:

$$P3 = C3 * L3 \text{ (руб.)}, \quad (5)$$

где:

$C3$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб./км;

$L3$ - суммарная протяженность кабельных линий электропередачи по трассе, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, км.

$P4$ рассчитывается по формуле:

$$P4 = C4 * Q \text{ (руб.)}, \quad (6)$$

где:

$C4$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования, руб./шт.;

Q - количество пунктов секционирования, шт.

$P5$ рассчитывается по формуле:

$$P5 = C5 * N \text{ (руб.)}, \quad (7)$$

где:

$C5$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт;

N - объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт.

$P6$ рассчитывается по формуле:

$$P6 = C6 * N \text{ (руб.)}, \quad (8)$$

где:

$C6$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт;

N - объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт.

$P7$ рассчитывается по формуле:

$$P7 = C7 * N \text{ (руб.)}, \quad (9)$$

где:

$C7$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше, руб./кВт;

N - объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт.

3. Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств определяется с учетом запрашиваемой заявителем категории надежности электроснабжения.

В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает третью категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с формулой (3).

В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение (P) определяется следующим образом:

$$P = P1 + (Pист1 + Pист2) \text{ (руб.)}$$

где:

P1 – расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением организационно-технических мероприятий и мероприятий по обеспечению средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб.), определяемые по формуле (2);

Pист1 – расходы на выполнение мероприятий «последней мили», осуществляемым для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения по формулам (4) – (9) (руб.);

Pист2 – расходы на выполнение мероприятий «последней мили», осуществляемым для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения по формулам (4) – (9) (руб.).

4. Если при технологическом присоединении согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период два года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)» на год, следующий за годом утверждения платы, публикуемый в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования), (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

5. Если при технологическом присоединении по инициативе (обращению) заявителя, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет не менее 670 кВт, установлены сроки выполнения мероприятий по технологическому присоединению более двух лет (но не более четырех лет), то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс

потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

Приложение № 5
к постановлению Комитета
по тарифному регулированию
Мурманской области
от 29.11.2024 № 43/6

**Выпадающие доходы территориальных сетевых организаций Мурманской области,
связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, на 2025 год**

Наименование территориальной сетевой организации Мурманской области	Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям			
	всего	расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение	расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение	расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение
	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.
1	2	3	4	5
АО «Кольская ГМК»	0,00	0,00	0,00	0,00
ОАО «РЖД»	4 277,12	3 967,08	0,00	310,04
АО «Оборонэнерго»	314 318,18	7 967,95	0,00	306 350,23
АО «МОЭСК»	4 168,24	2 068,12	0,00	2 100,12
ГОУП «АЭСК»	4 423,72	4 015,19	0,00	408,53
Мурманский филиал ПАО «Россети Северо-Запад»	77 484,35	12 165,06	0,00	65 319,29