

Раскрытие информации о размерах платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Апатит»

Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифов	Комитет по тарифному регулированию Мурманской области
Реквизиты (дата, номер) решения об утверждении тарифов	Постановление N 60/1 от 28 декабря 2016 г.
Величина установленного тарифа	Согласно приложениям к Постановлению N 60/1 от 28 декабря 2016 г.
Срок действия установленных тарифов	2017 год
Источник официального опубликования решения об установлении тарифа	http://tarif.gov-murman.ru/index.php

Стандартизированная тарифная ставка на осуществление организационных мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям АО «Апатит» на 2017 год (в ценах периода регулирования)

Наименование ставки	Размер ставки, руб./кВт (без НДС)	
	Постоянная схема электро-снабжения	Временная схема электро-снабжения
С1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя по организационным мероприя-тиям, в том числе:	709,81	627,26
С1.1 – подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	234,94	231,91
С1.2 – проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	153,74	153,74
С1.3 – участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом орга-на Федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств	79,52	0,00
С1.4 – осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»)	241,61	241,61

Примечание:
В соответствии с пунктом 7 Правил технологического присоеди-нения энергопринимающих устройств потребителей элект-рической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принад-лежащих сетевым организациям и иным лицам, к электриче-ским сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее – Прави-ла), в случае технологического присоединения объектов лиц, указанных в пункте 12 Правил, технологическое присоеди-ние которых осуществляется по третьей категории надежно-

сти (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно, объектов лиц, указанных в пунктах 12(1), 13 и 14 Правил, а также объек-тов электросетевого хозяйства сетевых организаций классом напряжения до 20 кВ включительно, построенных (реконстру-ированных) в рамках исполнения технических условий в целях осуществления технологического присоединения заявителя, получение разрешения органа федерального государствен-ного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объ-ектов заявителя с учетом положений пунктов 18(1) – 18(4) Правил не требуется.

Стандартизированные тарифные ставки на осуществление мероприятий «последней мили» по технологическому присоединению энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям АО «Апатит» на 2017 год (в ценах 2001 года)

№ п/п	Наименование ставки	Размер ставки (без НДС)			
		с 01.01.2017 по 30.09.2017		с 01.10.2017 по 31.12.2017	
		Максимальная мощность, кВт		Максимальная мощность, кВт	
		до 150 <*>	свыше 150	до 150 <***>	свыше 150
1	С2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб./км				
1.1	Способ прокладки воздушных линий – по существующим конструкциям				
1.1.1	Уровень напряжения – до 1 кВ включительно				
1.1.1.1	проводом марки СИП сечением жил до 35 мм² вклю-чительно	74 473	148 947	-	148 947
1.1.1.2	проводом марки СИП сечением жил свыше 35 мм²	84 985	169 970	-	169 970
1.2	Способ прокладки воздушных линий – с установкой опор				
1.2.1	Уровень напряжения – до 1 кВ включительно				
1.2.1.1	проводом марки СИП сечением жил до 35 мм² вклю-чительно	137 989	275 979	-	275 979
1.2.1.2	проводом марки СИП сечением жил свыше 35 мм²	146 016	292 033	-	292 033
1.2.2	Уровень напряжения – свыше 1 кВ до 20 кВ включительно				
1.2.2.1	проводом марки СИП сечением жил до 50 мм² вклю-чительно	168 505	337 010	-	337 010
1.2.2.2	проводом марки СИП сечением жил свыше 50 мм²	203 353	406 706	-	406 706
2	С3 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб./км				
2.1	Способ прокладки кабельных линий – в траншее				
2.1.1	Уровень напряжения – до 1 кВ включительно				
2.1.1.1	кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой се-чением до 50 мм² включительно	113 711	227 423	-	227 423
2.1.1.2	кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой се-чением свыше 50 мм² до 120 мм² включительно	134 123	268 247	-	268 247
2.1.1.3	кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой се-чением свыше 120 мм²	166 394	332 789	-	332 789
2.1.1.4	кабелем с медной токопроводящей жилой сечением до 120 мм² включительно	207 701	415 402	-	415 402
2.1.1.5	кабелем с медной токопроводящей жилой сечением свыше 120 мм²	364 677	729 355	-	729 355
2.1.2	Уровень напряжения – свыше 1 кВ до 20 кВ				
2.1.2.1	кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой се-чением до 50 мм² включительно	116 184	232 368	-	232 368
2.1.2.2	кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой се-чением свыше 50 мм² до 120 мм² включительно	146 741	293 482	-	293 482
2.1.2.3	кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой се-чением свыше 120 мм²	187 082	374 164	-	374 164
2.2	Способ прокладки кабельных линий – в канале				
2.2.1	Уровень напряжения – до 1 кВ				
2.2.1.1	кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой се-чением до 120 мм² включительно	190 865	381 730	-	381 730
2.2.1.2	кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой се-чением свыше 120 мм²	208 007	416 014	-	416 014
2.2.1.3	кабелем с медной токопроводящей жилой	308 416	616 833	-	616 833
2.2.2	Уровень напряжения – свыше 1 кВ до 20 кВ				
2.2.2.1	кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой	197 388	394 776	-	394 776
2.3	Способ прокладки кабельных линий – по существующим конструкциям				
2.3.1	Уровень напряжения – до 1 кВ				
2.3.1.1	кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой се-чением до 50 мм² включительно	42 100	84 200	-	84 200
2.3.1.2	кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой се-чением свыше 50 мм²	52 296	104 593	-	104 593
2.3.1.3	кабелем с медной токопроводящей жилой	79 231	158 462	-	158 462
2.3.2	Уровень напряжения – свыше 1 кВ до 20 кВ				
2.3.2.1	кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой	65 912	131 824	-	131 824
2.4	Способ прокладки кабельных линий – в существующем канале				
2.4.1	Уровень напряжения – до 1 кВ				
2.4.1.1	кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой	158 620	317 240	-	317 240
3	С4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организаци на строительство подстан-ций, руб./кВт				
3.1	КТП киоскового типа				
3.1.1	напряжение 10(6) кВ 1x25 кВА	1 672	3 344	-	3 344
3.1.2	напряжение 10(6) кВ 1x40 кВА	1 067	2 135	-	2 135
3.1.3	напряжение 10(6) кВ 1x63 кВА	701	1 403	-	1 403
3.1.4	напряжение 10(6) кВ 1x100 кВА	555	1 111	-	1 111
3.1.5	напряжение 10(6) кВ 1x160 кВА	367	734	-	734
3.1.6	напряжение 10(6) кВ 1x250 кВА	255	510	-	510
3.1.7	напряжение 10(6) кВ 1x400 кВА	180	361	-	361
3.1.8	напряжение 10(6) кВ 1x630 кВА	146	292	-	292

№ п/п	Наименование ставки	Размер ставки (без НДС)			
		с 01.01.2017 по 30.09.2017		с 01.10.2017 по 31.12.2017	
		Максимальная мощность, кВт		Максимальная мощность, кВт	
		до 150 <*>	свыше 150	до 150 <***>	свыше 150
3.1.9	напряжение 10(6) кВ 1x1000 кВА	116	232	-	232
3.1.10	напряжение 10(6) кВ 2x100 кВА	400	800	-	800
3.1.11	напряжение 10(6) кВ 2x160 кВА	268	536	-	536
3.1.12	напряжение 10(6) кВ 2x250 кВА	190	380	-	380
3.1.13	напряжение 10(6) кВ 2x400 кВА	132	265	-	265
3.1.14	напряжение 10(6) кВ 2x630 кВА	107	214	-	214
3.1.15	напряжение 10(6) кВ 2x1000 кВА	186	373	-	373
3.2	КТП мачтового, шкафного, столбового типов				
3.2.1	напряжение 10(6) кВ 1x16 кВА	1 537	3 075	-	3 075
3.2.2	напряжение 10(6) кВ 1x25 кВА	1 012	2 025	-	2 025
3.2.3	напряжение 10(6) кВ 1x40 кВА	655	1 311	-	1 311
3.2.4	напряжение 10(6) кВ 1x63 кВА	442	884	-	884
3.2.5	напряжение 10(6) кВ 1x100 кВА	295	591	-	591
3.2.6	напряжение 10(6) кВ 1x160 кВА	179	358	-	358
3.2.7	напряжение 10(6) кВ 1x250 кВА	147	295	-	295
3.3	КТП блочного типа (бетонные, сэндвич-панели)				
3.3.1	напряжение 10(6) кВ 2x250 кВА	746	1 492	-	1 492
3.3.2	напряжение 10(6) кВ 2x400 кВА	538	1 077	-	1 077
3.3.3	напряжение 10(6) кВ 2x630 кВА	439	878	-	878
3.3.4	напряжение 10(6) кВ 2x1000 кВА	352	704	-	704
3.3.5	напряжение 10(6) кВ 2x1250 кВА	363	726	-	726
3.3.6	напряжение 10(6) кВ 2x1600 кВА	301	603	-	603
3.3.7	напряжение 10(6) кВ 2x2500 кВА	205	411	-	411
3.4	Пункты секционирования				
3.4.1	РП на напряжение 10(6) кВ	218	437	-	437
3.4.2	РВА/TEL-10-12,5/630 на напряжение 10(6) кВ	631	1 262	-	1 262

<*> В соответствии со статьей 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» с 1 октября 2015 года размер включаемой в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт инвестиционной составля-ющей на покрытие расходов на строительство объектов электр-осетевого хозяйства – от существующих объектов электро-сетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики не может состав-лять более чем 50 процентов от величины указанных расходов.

<***> В соответствии со статьей 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» с 1 октября 2017 года в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства – от су-ществующих объектов электросетевого хозяйства до присо-единяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Ставки за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий «последней мили» по технологическому присоединению энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям АО «Апатит» на 2017 год (в ценах периода регулирования)

№ п/п	Наименование ставки	Размер ставки (без НДС), руб./кВт			
		с 01.01.2017 по 30.09.2017		с 01.10.2017 по 31.12.2017	
		Максимальная мощность, кВт		Максимальная мощность, кВт	
		до 150 <*>	свыше 150	до 150 <***>	свыше 150
1	Ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электриче-ским сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт на осуществление мероприятий по строи-тельству воздушных линий электропередачи				
1.1	Способ прокладки воздушных линий – по существующим конструкциям				
1.1.1	Уровень напряжения – до 1 кВ включительно				
1.1.1.1	проводом марки СИП сечением жил до 35 мм² вклю-чительно	6 519	13 039	-	13 039
1.1.1.2	проводом марки СИП сечением жил свыше 35 мм²	1 164	2 329	-	2 329
1.2	Способ прокладки воздушных линий – с установкой опор				
1.2.1	Уровень напряжения – до 1 кВ включительно				
1.2.1.1	проводом марки СИП сечением жил до 35 мм² вклю-чительно	6 738	13 476	-	13 476
1.2.1.2	проводом марки СИП сечением жил свыше 35 мм²	3 573	7 146	-	7 146
1.2.2	Уровень напряжения – свыше 1 кВ до 20 кВ включительно				
1.2.2.1	проводом марки СИП сечением жил до 50 мм² вклю-чительно	10 010	20 020	-	20 020
1.2.2.2	проводом марки СИП сечением жил свыше 50 мм²	679	1 359	-	1 359
2	Ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электриче-ским сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт на осуществление мероприятий по строи-тельству кабельных линий электропередачи				
2.1	Способ прокладки кабельных линий – в траншее				
2.1.1	Уровень напряжения – до 1 кВ включительно				
2.1.1.1	кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой се-чением до 50 мм² включительно	5 527	11 055	-	11 055
2.1.1.2	кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой се-чением свыше 50 мм² до 120 мм² включительно	1 424	2 848	-	2 848
2.1.1.3	кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой се-чением свыше 120 мм²	1 479	2 959	-	2 959
2.1.1.4	кабелем с медной токопроводящей жилой сечением до 120 мм² включительно	8 141	16 282	-	16 282
2.1.1.5	кабелем с медной токопроводящей жилой сечением свыше 120 мм²	6 338	12 677	-	12 677
2.1.2	Уровень напряжения – свыше 1 кВ до 20 кВ				
2.1.2.1	кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой се-чением до 50 мм² включительно	1 276	2 559	-	2 559
2.1.2.2	кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой се-чением свыше 50 мм² до 120 мм² включительно	807	1 614	-	1 614
2.1.2.3	кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой се-чением свыше 120 мм²	239	478	-	478
2.2	Способ прокладки кабельных линий – в канале				
2.2.1	Уровень напряжения – до 1 кВ				
2.2.1.1	кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой се-чением до 120 мм² включительно	3 389	6 778	-	6 778
2.2.1.2	кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой се-чением свыше 120 мм²	1 092	2 185	-	2 185
2.2.1.3	кабелем с медной токопроводящей жилой	2 993	5 987	-	5 987
2.2.2	Уровень напряжения – свыше 1 кВ до 20 кВ				
2.2.2.1	кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой	1 569	3 139	-	3 139
2.3	Способ прокладки кабельных линий – по существующим конструкциям				
2.3.1	Уровень напряжения – до 1 кВ				
2.3.1.1	кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой се-чением до 50 мм² включительно	1 920	3 840	-	3 840
2.3.1.2	кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой се-чением свыше 50 мм²	861	1 722	-	1 722
2.3.1.3	кабелем с медной токопроводящей жилой	4 204	8 409	-	8 409
2.3.2	Уровень напряжения – свыше 1 кВ до 20 кВ				
2.3.2.1	кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой	107	215	-	215
2.4	Способ прокладки кабельных линий – в существующем канале				
2.4.1	Уровень напряжения – до 1 кВ				
2.4.1.1	кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой	3 094	6 188	-	6 188

Продолжение. Начало на стр. 18					
№ п/п	Наименование ставки	Размер ставки (без НДС), руб./кВт			
		с 01.01.2017 по 30.09.2017		с 01.10.2017 по 31.12.2017	
		Максимальная мощность, кВт		Максимальная мощность, кВт	
		до 150 <*>	свыше 150	до 150 <***>	свыше 150
3	Ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт на осуществление мероприятий по строительству пунктов секционирования, комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)				
3.1	КТП киоскового типа				
3.1.1	напряжение 10(6) кВ 1х25 кВА	15 760	31 520	-	31 520
3.1.2	напряжение 10(6) кВ 1х40 кВА	10 062	20 124	-	20 124
3.1.3	напряжение 10(6) кВ 1х63 кВА	6 612	13 225	-	13 225
3.1.4	напряжение 10(6) кВ 1х100 кВА	5 236	10 472	-	10 472
3.1.5	напряжение 10(6) кВ 1х160 кВА	3 459	6 919	-	6 919
3.1.6	напряжение 10(6) кВ 1х250 кВА	2 403	4 807	-	4 807
3.1.7	напряжение 10(6) кВ 1х400 кВА	1 701	3 403	-	3 403
3.1.8	напряжение 10(6) кВ 1х630 кВА	1 376	2 752	-	2 752
3.1.9	напряжение 10(6) кВ 1х1000 кВА	1 093	2 187	-	2 187
3.1.10	напряжение 10(6) кВ 2х100 кВА	3 770	7 541	-	7 541
3.1.11	напряжение 10(6) кВ 2х160 кВА	2 526	5 052	-	5 052
3.1.12	напряжение 10(6) кВ 2х250 кВА	1 791	3 582	-	3 582
3.1.13	напряжение 10(6) кВ 2х400 кВА	1 249	2 498	-	2 498
3.1.14	напряжение 10(6) кВ 2х630 кВА	1 008	2 017	-	2 017
3.1.15	напряжение 10(6) кВ 2х1000 кВА	1 758	3 516	-	3 516
3.2	КТП мачтового, шкафного, столбового типов				
3.2.1	напряжение 10(6) кВ 1х16 кВА	14 492	28 985	-	28 985
3.2.2	напряжение 10(6) кВ 1х25 кВА	9 543	19 087	-	19 087
3.2.3	напряжение 10(6) кВ 1х40 кВА	6 178	12 357	-	12 357
3.2.4	напряжение 10(6) кВ 1х63 кВА	4 166	8 332	-	8 332
3.2.5	напряжение 10(6) кВ 1х100 кВА	2 785	5 571	-	5 571
3.2.6	напряжение 10(6) кВ 1х160 кВА	1 687	3 374	-	3 374
3.2.7	напряжение 10(6) кВ 1х250 кВА	1 390	2 781	-	2 781
3.3	КТП блочного типа (бетонные, сэндвич-панели)				
3.3.1	напряжение 10(6) кВ 2х250 кВА	7 031	14 063	-	14 063
3.3.2	напряжение 10(6) кВ 2х400 кВА	5 076	10 152	-	10 152
3.3.3	напряжение 10(6) кВ 2х630 кВА	4 138	8 276	-	8 276
3.3.4	напряжение 10(6) кВ 2х1000 кВА	3 318	6 636	-	6 636

№ п/п	Наименование ставки	Размер ставки (без НДС), руб./кВт			
		с 01.01.2017 по 30.09.2017		с 01.10.2017 по 31.12.2017	
		Максимальная мощность, кВт		Максимальная мощность, кВт	
		до 150 <*>	свыше 150	до 150 <***>	свыше 150
3.3.5	напряжение 10(6) кВ 2х1250 кВА	3 421	6 843	-	6 843
3.3.6	напряжение 10(6) кВ 2х1600 кВА	2 842	5 684	-	5 684
3.3.7	напряжение 10(6) кВ 2х2500 кВА	1 937	3 874	-	3 874
3.4	Пункты секционирования				
3.4.1	РП на напряжение 10(6) кВ	2 059	4 119	-	4 119
3.4.2	РВА/ТЕЛ-10-12,5/630 на напряжение 10(6) кВ	5 947	11 895	-	11 895

<*> В соответствии со статьей 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» с 1 октября 2015 года размер включаемой в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 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 не может составлять более чем 50 процентов от величины указанных расходов.

<***> В соответствии со статьей 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» с 1 октября 2017 года в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Апатит» для взаиморасчетов с ПАО «МРСК Северо-Запада» с 1 января 2017 года по 30 июня 2017 года

Наименование документа	Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии
	руб./МВт.ч	руб./МВт/в месяц	руб./МВт.ч
Постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области № 60/5 от 28.12.2016	366,71	21 838,88	125,96

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Апатит» для взаиморасчетов с ПАО «МРСК Северо-Запада» с 1 июля 2017 года по 31 декабря 2017 года

Наименование документа	Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии
	руб./МВт.ч	руб./МВт/в месяц	руб./МВт.ч
Постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области № 60/5 от 28.12.2016	343,67	21 838,88	120,44